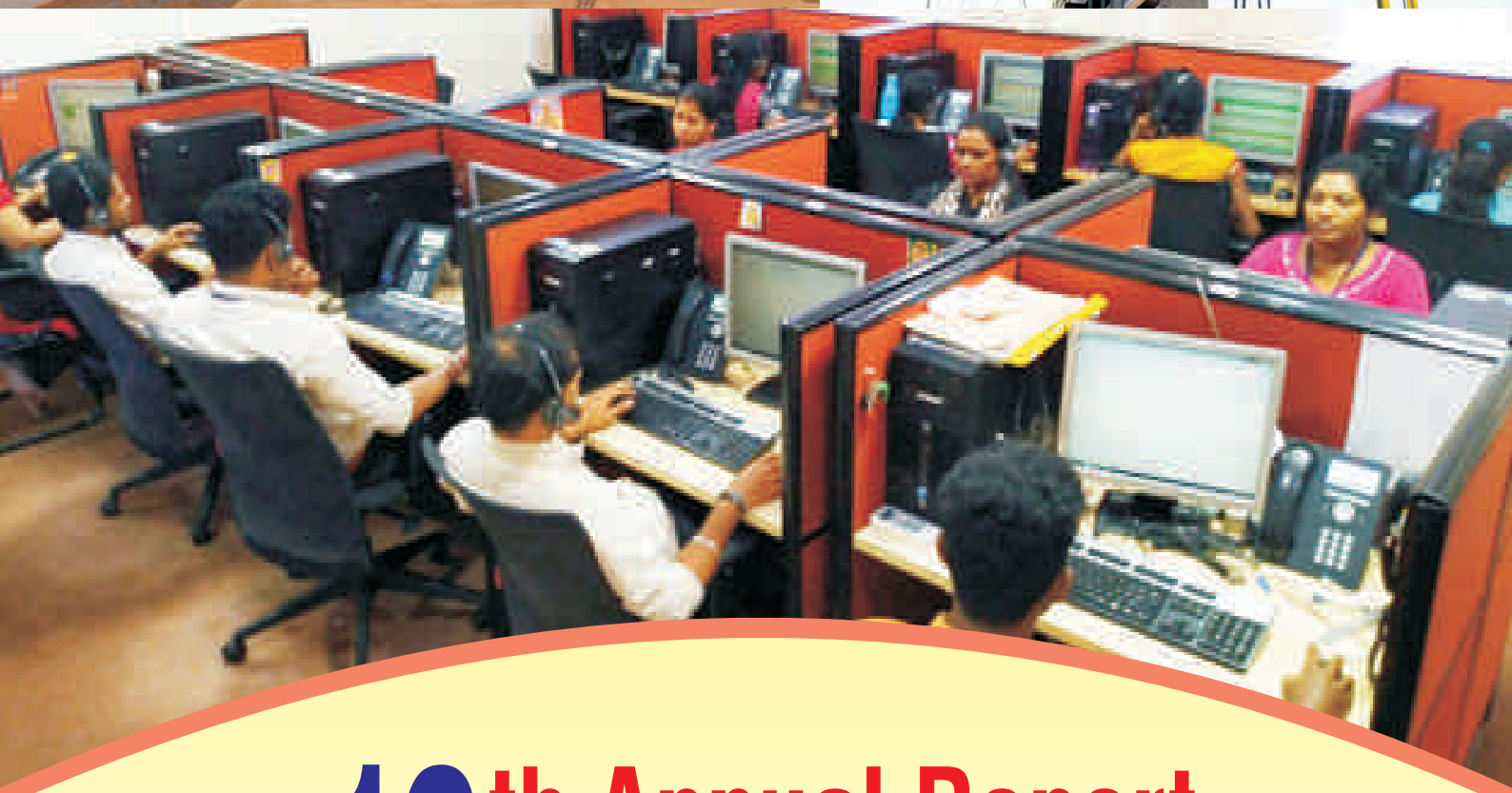






16th Annual Report
ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2017-18

ಮೆಸ್ಕಾಂ
MESCOM

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ : "ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ", ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575 004.

16TH ANNUAL REPORT
2017 –18

ಮೆಸ್ಕಾಂ

MESCOM

Mangalore Electricity Supply Company Limited

BOARD OF DIRECTORS

1	Jawaid Akhtar, IAS.,	:	Chairman
2	K. Ramakrishna		Managing Director
3	Ananda Naik	:	Director (Technical)
4	Dr. Aditi Raja, IA & AS	:	Director
5	H. Nagesh	:	Director
6	Dr. R.C. Chethan, IRS.,	:	Director
7	N. Thimme Gowda	:	Director
8	M.D. Ravi	:	Director
9	A.N. Jayaraj	:	Director
10	T.R. Ramakrishnaiah	:	Director
11	S. Sanjeeva Shetty	:	Director
12	Surendra B. Kambaly	:	Director
13	B.V. Jayaram	:	Director
14	Riyaz Ahmad	:	Director
15	Mallika P. Pakkala	:	Director
16	Abhilash P.V.	:	Director
17	Sudhir Kumar	:	Director
18	J. Sadashiva Ameen	:	Director
19	K.M. Krishnappa	:	Director
20	R. Mohan	:	Director

CORPORATE OFFICE

"MESCOM BHAVANA", Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.

WEBSITE

www.mesco.in

CORPORATE IDENTITY No. (CIN):

U40109 KA 2002 SGC 030425

PAN : AADCM7029H **GSTIN:** 29AADCM7029H1ZA

BANKERS:

1. Syndicate Bank
2. Canara Bank
3. State Bank of India
4. Vijaya Bank
5. Corporation Bank
6. Karnataka Bank
7. Punjab & Sindh Bank
8. Indian Bank
9. Axis Bank
10. Union Bank of India

COMPANY SECRETARIAL

Sri. K.T. Hiriyanna, FCS., Authorised Signatory

STATUTORY AUDITORS

M/s. Gopalaiyar and Subramanian, Chartered Accountants, Coimbatore

COST AUDITORS

M/s. N.S. & Associates, Cost Auditors, Bengaluru

SECRETARIAL AUDITORS

M/s. Ullas Kumar Melinamogaru & Associates, Mangaluru

TABLE OF CONTENTS

1.	Directors' Report	....	4
2.	Secretarial Audit Report	....	32
3.	Addendum to the Directors' Report	....	45
4.	Auditors' Report	....	49
5.	Annexure to the Auditors' Report	....	53
6.	Comments of the Comptroller and Auditor General of India on the Annual Accounts	....	61
7.	Balance Sheet	....	62
8.	Statement of Profit and Loss	....	63
9.	Cash Flow Statement	....	64
10.	Statement of Changes in Equity	....	65
11.	Notes on Financial Statements & Significant Accounting Policies	....	66
12.	Vital Statistics	...	114

1.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	....	125
2.	ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ	....	153
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	....	166
4.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	....	171
5.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧಗಳು	....	176
6.	ಭಾರತ ಸರಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	....	184
7.	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	....	185
8.	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿ	....	186
9.	ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ	....	187
10.	ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ	....	188
11.	ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು	....	189
12.	ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	....	245

DIRECTORS' REPORT FOR FY 2017-18

1. The Board of Directors herewith present the 16th Annual Report on the business and operations of the Company along with the Audited Accounts for the year ended 31st March, 2018 duly expressing its sincere thanks to the esteemed consumers and duly recognizing with gratitude, the guidance and efforts of predecessor Chairman and Directors who have served in the Company. Mangalore Electricity Supply Company Limited (MESCOM) being wholly owned Government of Karnataka undertaking, was awarded with the Chief Minister's Annual Award i.e., "Rathna 2014-15", is engaged in distribution of electricity in four districts of Karnataka i.e., Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikmagaluru. It has performed creditable in 2017-18 also.
2. Company having a working strength of 5560 employees is serving 2283734 consumers of various category has achieved an all-time record turnover of about Rs. 3278.18 Crores during the year 2017-18.

3. The status of the Company as on 31-03-2018 at a glance:

Area of Supply and Distribution (Sq. Km.)	26,222
Number of sub stations 400 KV, 220 KV, 110 KV, 66 KV (of KPTCL)	85
Number of 33 KV sub stations	39
Number of Distribution Transformers	66843
Length of LT Lines (in RKMs)	80609
Length of 11 KV Lines (in RKMs)	35563
Length of 33 KV Lines (in RKMs)	773

4. Consumer Base

As on 1st April 2017 the Company had a consumer base of 2220040 No's with the additional of 63694 No's of new consumers during the year, the number of consumers at the end of the year March 2018 stood at 2283734 No's, comprising of the following Categories.

Tariff	Description	No of Consumers as on 31.03.2018
LT-1	BJ/KJ	191162
LT-2a&b	Domestic lighting and AEH	1493645
LT-3	Commercial	204617
LT-4	IP Sets	310196
LT-5	Industries	29973
LT-6a	Public water supply	14860
LT-6b	Public lighting	20856
LT-7	Temporary Supply	16431
	LT -TOTAL	**2281740**
HT-1	water supply	100
HT-2a	Industries	827
HT-2b	Commercial	693
HT-2c	Hospitals	277
HT-3	Lift Irrigation	28
HT-4	Residential Colony supply	55
HT-5	Temporary Supply	14
	HT -TOTAL	**1994**
	LT+HT -TOTAL	**2283734**

5. Review of Balance Sheet and Statement of Profit and Loss:

Review of Balance Sheet and Statement of Profit and Loss for the year ending 31st March 2018 with the previous Year ending 31st March 2017 is as detailed below:

Analysis of Balance Sheet **(₹ in lakh)**

Sl. No.	Particulars	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	Increase (+)/ Decrease (-)	% variation
I	**ASSETS**				
I	**Non-Current Assets**				
	(a) Property, plant and Equipment	150886.55	120022.28	30864.28	25.72
	(b) Capital Work in progress	17705.56	14655.74	3049.82	20.81
	(c) Intangible Assets under Development	776.36	425.41	350.95	82.50
	(d) **Financial Assets**				
	i Investments	251.00	251.00	-	-
	ii Loans	728.65	683.06	45.59	6.67
	iii Other financial assets	12301.74	17149.60	-4847.86	-28.27
	(e) Non-current tax assets	2883.36	2864.20	19.15	0.67
	(f) Other non-current assets	20345.80	6423.84	13921.97	216.72
	Total Non-current Assets	**205879.02**	**162475.13**	**43403.89**	**26.71**
II	**Current Assets**				
	(a) Inventories	3157.45	3772.41	-614.96	-16.30
	(b) Financial Assets				
	i Trade receivables	39452.68	31604.71	7847.97	24.83
	ii Cash and cash equivalents	3356.79	3672.72	-315.93	-8.60
	iii Bank Balances other than (ii) above	6.84	3585.84	-3579.00	-99.81
	iv Loans	116.50	117.33	-0.83	-0.71
	v Other Financial Assets	123190.11	133625.56	-10435.46	-7.81
	(c) Current Tax Assets	265.73	403.30	-137.57	-34.11
	(d) Other current Assets	197.44	173.72	23.72	13.66
	Sub-total	**169743.54**	**176955.59**	**-7212.05**	**-4.08**
III	Assets held for sale	575.37	450.80	124.57	27.63
IV	Regulatory Deferral Account	91190.10	90770.93	419.17	0.46
	Total Assets	**467388.03**	**430652.45**	**36735.58**	**8.53**
II	**LIABILITIES**				
I	**Equity**				
	(a) Equity Share Capital	35807.02	35807.02	-	-
	(b) Other Equity	25164.48	12978.73	12185.75	93.89
	Total Equity	**60971.50**	**48785.75**	**12185.75**	**24.98**
II	**Non-current Liabilities**				
	(a) Financial liabilities				
	i Borrowings	59895.76	46042.64	13853.12	30.09
	ii Trade Payables	60381.36	89098.86	-28717.50	-32.23
	iii Other Financial Liabilities	107895.15	100560.94	7334.21	7.29

Sl. No.	Particulars	31.03.2018	31.03.2017	Increase (+)/ Decrease (-)	% variation
	(b) Provisions	5240.86	4186.83	1054.03	25.17
	(c) Deferred income	20565.60	9665.38	10900.22	112.78
	(d) Other Non-current liabilities	48.49	68.59	-20.10	-29.30
	Total Non-current liabilities	**254027.22**	**249623.24**	**4403.98**	**1.76**
III	**Current Liabilities**				
	(a) Financial Liabilities				
	i Borrowings	31418.72	26412.14	5006.58	18.96
	ii Trade Payables	27052.54	34436.10	-7383.56	-21.44
	iii Other Financial Liabilities	79207.24	59065.54	20141.70	34.10
	(b) Other current liabilities	13164.55	10993.79	2170.76	19.75
	(c) Provisions	961.50	890.84	70.65	7.93
	(d) Deferred income	584.76	445.05	139.71	31.39
	Total Current Liabilities	**152389.31**	**132243.46**	**20145.85**	**15.23**
	Total Liabilities	**406416.53**	**381866.70**	**24549.83**	**6.43**
Total Equity and Liabilities		**467388.03**	**430652.45**	**36735.58**	**8.53**

1. Non-Current Assets

- **Property plant and equipment:** This is increased by ₹ 30864.28 lakh due to categorization of Capital Works during the Year.
- **Capital Work in progress:** It is increased by ₹ 3049.82 lakh due to ongoing Station Works, and Improvement works, etc.
- **Intangible assets under development:** This is increased by ₹ 350.95 lakh due to incurring cost towards the development of software for GPS Survey, Validation, Updation & Enumeration of IP Sets.
- **Loans:** It is increased by ₹ 45.59 lakh, mainly due to capitalization of interest earned on the deposit with M/s Coastal Tamilnadu Power Ltd., Bihar Mega Power Ltd. and Deoghar Mega Power Ltd (₹ 22.92 lakh), and payment of deposit paid to KPTCL for feeder segregation works (₹ 36.63 lakh). There is reduction of ₹ 13.96 lakh in other items.
- **Other Financial Assets**: It is decreased by ₹ 4847.86 lakh mainly due to writing off of old ROR subsidy amounting to ₹ 4847.86 lakh.
- **Non-current tax Assets**: It is increased by ₹ 19.15 lakh (net) due to refund of advance tax by Income Tax Department paid by Company for FY 2015-16.
- **Other Non-current Assets**: It is increased by ₹ 13921.97 lakh due to accounting of MAT Credit to the extent of ₹ 478.69 lakh and increase in advances paid to Suppliers and Contractors for supplies/works to the extent of ₹ 13379.90 lakh. There is increase of ₹ 63.38 lakh in other items.

2. Current Assets:

- **Inventories**: It is decreased by ₹ 614.96 lakh due to usage of materials to works.
- **Trade receivables:** It is increased by ₹ 7847.97 lakh due to non-receipt of electricity charges from water supply and street light installations of Local bodies.
- **Cash and cash equivalents:** It is decreased by ₹ 315.93 lakh due to less holding of cash on hand.
- **Other Bank Balances:** It is decreased by ₹ 3579.00 lakh due to utilization of funds received for IPDS and DDUGJY schemes.
- **Loans:** It is marginally decreased by ₹ 0.83 lakh.

- **Other financial assets:** It is decreased by ₹ 10435.46 lakh (net). The decrease is mainly due to increase in sundry debtors for unbilled revenue (₹ 2889.28 lakh), increase in subsidy receivable from GoK (₹ 25324.51 lakh). Net receivables from KPTCL and other ESCOMs are decreased **by** ₹ 17635.32 lakh. Other Financial Assets decreased also due to realization of amount accounted as receivable from PCKL on account of securitization of debtors amounting to ₹ 21959.03 lakh. Further it is increased by ₹ 945.10 lakh in other items.
- **Current tax assets:** It is decreased by ₹ 137.57 lakh.
- **Other Current assets:** It is increased by ₹ 23.72 lakh mainly due to increase in advances paid to M/s PCKL and SLDC.
- **Assets held for sale:** It is increased by ₹ 124.57 lakh.
- **Regulatory Deferral Account Debit Balance:** It is increased by ₹ 419.17 lakh.

  During the year 2017-18 Company has reversed the Regulatory Asset amounting to ₹ 39574.00 lakh which was created during FY 2015-16 since it is treated as recovered during FY 2017-18. A fresh regulatory Asset to the extent of ₹ 35807.10 lakh is created in the accounts for FY 2017-18 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.

  Further additional regulatory Asset to the extent of ₹ 4186.07 lakh is accounted for FY 2016-17 considering the deficit approved by KERC in Annual Performance Review for the year.

3. Equity and Liabilities:

- **Equity Share Capital:** There is no change in Equity Share Capital during the year.
- **Other Equity:** It is increased by ₹ 12185.75 lakh (net)

  Amounts added to other equity are as follows:

		Amount (₹ in lakh)
1.	Share Deposits given by State Govt.	9113.00
2.	Profit for the year	3142.14
3.	Change in Capital reserve	-69.39
	Net increase	**12185.75**

4. Non-Current Liabilities:

- **Borrowings:** This is increased by ₹ 13853.12 lakh (net). During the Year MESCOM has borrowed ₹ 31354.00 Lakh and repaid ₹ 19729.73 lakh. Further current maturities of long term loans repayable during FY 2018-19 amounting to ₹ 17534.98 Lakh have been transferred to current liabilities. Current maturities of long term loans are decreased by ₹ 2228.85 lakh.
- **Trade Payables:** This is decreased by ₹ 28717.50 lakh (net) mainly due to repayment of power purchase dues of M/s KPCL by adjustment of amount received from M/s PCKL on account of securitization of debtors amounting to ₹ 21959.03 lakh.
- **Other Financial liabilities:** This is increased by ₹ 7334.21 lakh (net). Initial/Additional Security deposits have been collected to the extent of ₹ 6403.69 lakh and MSD to the extent of ₹ 70.41 lakhs. Security deposit and retention money collected from the suppliers/contractors to the extent of ₹ 826.83 lakhs. There is increase of ₹ 33.28 lakh in other items.
- **Provisions:** This is increased by ₹ 1054.03 lakh due to increase in long term liability on account of Earned leave encashment and FBF accounted in accordance with actuarial valuation reports.
- **Deferred Income:** This is increased by ₹ 10900.22 lakh due to increase in consumers contributions (₹ 5290.98 lakh), release of grants under DDUGJY (₹ 4284.55 lakh) and IPDS schemes (₹ 1909.00 lakh). There is decrease of ₹ 584.31 lakh in other items.
- **Other non-current liabilities:** This is decreased by ₹ 20.10 lakh.

5. Current Liabilities

- **Borrowings:** This is increased by ₹ 5006.58 lakh mainly due to drawal of additional Bank overdraft for payment of power purchase dues.
- **Trade Payables:** This is decreased by ₹ 7383.56 lakh mainly due to payment of outstanding Power purchase dues of M/s UPCL, M/s NLC, M/s PGCIL etc.
- **Other Financial Liabilities:** This is increased by ₹ 20141.70 lakh (Net). Retention money to the extent of ₹ 5832.80 lakh was collected from the suppliers/contractors. Provision for liability is increased by ₹ 7443.58 lakh mainly due to creating provision for pay revision arrears. Net payable to BESCOM on account of energy balancing dues is increased by ₹ 5423.39 lakh. Other liabilities are increased by ₹ 1441.93 lakh.
- **Other Current Liabilities:** This is increased by ₹ 2170.76 lakh (Net). The increase is mainly due to increase in liabilities of statutory dues to the extent of ₹ 950.56 lakh and electricity tax amounting to ₹ 458.80 lakh. There is increase of ₹ 761.40 lakh in other items.
- **Provisions:** This is increased by ₹ 70.65 lakh due to increase in short term liability on account of Earned leave encashment and FBF accounted in accordance with actuarial valuation reports.
- **Deferred Income:** Current liability under deferred income is increased by ₹139.71 lakh.
- **Ratios**

Sl. No.	Particulars	31.03.2018	31.03.2017
1	Debt: Equity Ratio	1.06 : 1	1.04 : 1
2	Current Ratio	1.12 : 1	1.34 : 1
3	Liquid Ratio	1.10 : 1	1.31 : 1

Analysis of Statement of Profit and Loss **(₹ in lakh)**

Sl. No.	Particulars	31.03.2018	31.03.2017	Increase(+)/ decrease(-)	Variance in (%)
A	**Income**				
I	Revenue from operations	319034.40	277978.35	41056.05	14.77
II	Other Income	8783.17	11754.92	-2971.75	-25.28
III	**Total Revenue (I+II)**	**327817.57**	**289733.27**	**38084.30**	**13.14**
IV	**Expenses**				
	Purchase of power	250801.33	254382.13	-3580.80	-1.41
	Employee Benefits Expense	35567.58	26733.70	8833.89	33.04
	Finance Costs	8256.05	8856.54	-600.49	-6.78
	Depreciations and amortization expenses	9038.78	7989.92	1048.85	13.13
	Other Expenses	16583.00	16490.23	92.77	0.56
	Total Expenses (IV)	**320246.74**	**314452.52**	**5794.22**	**1.84**
V	**Profit before exceptional items & tax (III-IV)**	**7570.83**	**-24719.25**	**32290.08**	**-130.63**
VI	**Exceptional Items (income)/ expenses (net)**	**4847.86**	**19804.00**	**-14956.14**	**-75.52**
VII	**Profit/ (Loss) before tax (V+VI)**	**2722.97**	**-44523.25**	**47246.22**	**-106.12**

Sl. No.	Particulars	31.03.2018	31.03.2017	Increase(+)/ decrease(-)	Variance in (%)
VIII	Tax Expense	478.69	307.01	171.68	55.92
IX	MAT credit entitlement	-478.69	-307.01	-171.68	55.92
X	Net movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss	419.17	45816.93	-45397.75	-99.09
XI	Profit after Tax	3142.14	1293.68	1848.46	142.88

- **Total Revenue from Operations** has increased by 14.77% (₹ 41056.05 Lakh) net, over the previous year. This increase in revenue is because of increase in sale of energy to the extent of 221.29, Mus and increase in the tariff.
- **Other Income is decreased by 25.28% (₹ 2975.75 lakh)** over the previous year.
- **Since the arrears in respect of IP set Consumers having connected load upto 10 HP is frozen with effect from 01.08.2008, the Company has stopped charging interest on said arrears from the year 2011-12 which has an impact of ₹ 8.78 Crs in FY-18.**
- **Power purchase cost is decreased by 1.41% (₹ 3580.80 lakh)** over the previous year. As per the energy balancing for the year 2017-18, Company is payable to other ESCOMs to the extent of ₹ 16972.08 lakh.
- **Employee cost** has **increased by 33.04% (₹ 8833.89 lakh)** over the previous year on account of increase in salaries, wages and increase in the rate of pension contribution payable to the Trust.
- **Finance Charges** has **decreased by 6.78% (₹ 600.49 lakh)** over the previous year due to lower interest rate when compared to previous year. **This year also Company has not accounted the interest liability for belated payment of power purchase dues of KPCL**.
- **Depreciation and amortization expenses** have **increased by 13.13% (₹ 1048.85 lakh)** over the previous year due to increase in the assets.
- **Other expenses have increased by 0.56% (₹ 92.77 lakhs)** over the previous year due to increase in vehicle running expenses and remuneration paid for Contract agencies for the services obtained.
- **The Current tax** works out at ₹ 478.69 lakh, against the profit of ₹ 3142.14 lakh on MAT basis.
- **MAT Credit Entitlement:** Company has accounted the MAT credit entitlement to the extent of ₹ 478.69 lakh for the current year.
- **Regulatory Asset**: Company had accounted Regulatory Assets of ₹ 39574.00 lakhs and ₹ 51196.93 lakh during FY 2015-16 and FY 2016-17 respectively. Regulatory Asset created during FY 2015-16 amounting to ₹ 39574.00 lakh is treated as recovered during FY 2017-18 and reversed in the accounts.

  Hon'ble KERC has arrived at a Revenue Gap of ₹ 55383.00 lakhs for the year 2016-17 in the APR and carried forward the same for allowing in the year 2018-19. Hence additional Regulatory Asset to the extent of ₹ 4186.07 lakh is created in the year 2017-18.

  Further fresh Regulatory Asset to the extent of ₹ 35807.10 lakh is created in the accounts for FY 2017-18 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.
- **Profit after Tax** has increased by ₹1848.46 lakh over the previous year

6. Dividend

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st March, 2018.

7. Source of funds & Borrowings

a) The source of funds of the Company stands at ₹ 609.72 Cr. at the end of the Financial Year comprising of Equity Share Capital A/c of ₹ 358.07 Cr., and Reserves & Surplus of ₹ 251.65 Cr.

b) The total long term borrowing of the Company amounts to ₹ 598.96 Cr. and the security deposits from consumer's amounts to ₹ 573.83 cr.

8. Power purchase

During the year 2017-18, the power purchase is 5666.69 MU at a total cost of ₹ 2508.01 cr. Total energy available for sale is 5642.43 Mus. Total sales during the year were 4881.91 MU. Remaining 622.90 MU was attributable to system loss.

9. 1. MESCOM is purchasing power from generators as per GoK order No. EN 131 PSR 2003 dated 10.05.2005 w.e.f. 10.06.2005. The power is procured from the following sources during FY 18.

1. Central Generating Stations like NTPC, NTPC VVNL, NLC, NPCIL, NTECL, NTPL & NTPC (Bundled Solar Power).
2. State owned generating stations of
   (a). KPCL – Hydel ,Thermal
   (b). Raichur Power Corporation Ltd., - Thermal.
3. Major Independent Power Producer - Udupi Power Company Ltd.,
4. Independent power producers from non-conventional sources like Wind, Solar & Mini hydel.
5. Telangana State Power Generation Corporation Ltd.,(Priyadarshini Jurala)
6. Damodar Valley Corporation Ltd.,
7. Short term & Medium Term (Co-gen).

2. The GoK issues order allocating share to each ESCOM for payment purpose and also power allocation. The share of payment allocation to MESCOM for FY 18 as per order No: EN 11 PSR 2017, Bengaluru dated 31.03.2017 is as below:

1.	KPC Hydel, TB Dam	8.390% to 17.9%
2.	KPC Thermal, RPCL, Jurala & CGS	5% to 9.25%
3.	Major IPPs	3.0583%
4.	Short term	12.5%
5	Medium term (Co-gen)	8.0184%
6.	IPPs of NCE sources with whom MESCOM has entered into PPA	100%

3. The source wise power purchase and cost incurred by MESCOM during FY 2017-18 is as below:

Source	Energy (MU)	Amount (Crs)	Average Cost (₹/Unit)
KPCL (Thermal)	861.44	394.73	4.58
KPCL (Hydel)	873.75	76.23	0.87
Raichur Power Corporation Ltd.,	71.96	60.72	8.44
Total KPCL	**1807.15**	**531.67**	**2.94**
CGS	1753.50	682.13	3.89
Priyadarshini Jurala	7.62	5.40	7.09
Damodar Valley Corporation	237.85	105.08	4.42
Major IPPs	177.64	101.35	5.71
Short term power purchase	467.41	190.56	4.08
Medium term Power Purchase (Co-gen)	96.42	44.76	4.64
NCE Projects			
Mini Hydel	267.93	90.92	3.39
Wind Mill	261.66	93.74	3.58
Solar	169.14	111.03	6.56
Total NCE	**698.72**	**295.70**	**4.23**

Source	Energy (MU)	Amount (Crs)	Average Cost (₹/Unit)
UI Charges	10.40	4.81	4.62
KPTCL Transmission Charges	-	218.04	-
PGCIL Transmission Charges	-	156.22	-
Other Expenses	2.03	2.57	12.68
Total	**5258.74**	**2338.29**	**4.45**
Energy Balancing FY 18	**407.95**	**169.72**	**-**
Total	**5666.69**	**2508.01**	**4.43**

4. The comparison of source wise power purchase cost during FY 2016-17 & 2017-18 :

Source	2016-17			2017-18		
	Energy (MU)	Cost (Crs)	Average Cost (₹/unit)	Energy (MU)	Cost (Crs)	Average Cost (₹/unit)
KPCL	1959.55	712.67	3.64	1735.19	470.96	2.71
Raichur Power Corporation Ltd.,	-	-	-	71.96	60.72	8.44
CGS	1575.61	562.34	3.57	1753.50	682.13	3.89
Priyadarshini Jurala	9.55	4.73	4.95	7.62	5.40	7.09
Damodar Valley Corporation	267.47	119.16	4.46	237.85	105.08	4.42
Major IPPs	594.03	266.59	4.49	177.64	101.35	5.71
Short term power purchase	369.65	162.54	4.40	467.41	190.56	4.08
Medium power purchase (Co-gen)	16.31	5.65	3.46	96.42	44.76	4.64
NCE	586.91	236.18	4.02	698.72	295.70	4.23
KPTCL Transmission Charges	-	248.38	-	-	218.04	-
PGCIL Transmission Charges	-	111.70	-	-	156.22	-
UI Charges & Other Expenses	56.62	20.60	3.64	12.43	7.38	-
Total	**5435.70**	**2450.54**	**4.51**	**5258.74**	**2338.29**	**4.45**
Energy Balancing adjustment	**233.14**	**89.22**	**-**	**407.95**	**169.72**	**4.16**
Net Energy & Amount	**5668.84**	**2539.76**	**4.48**	**5666.69**	**2508.01**	**4.43**

10. An overview of the performance of MESCOM (with regard to Distribution Transformers, HT/LT lines, Electrification is as under):

Sl No	Particulars	Measure	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15	2013-14
1	**Total Lines & TCs added:**						
a.	DTCs erected	Nos.	7673	5114	4504	4749	3620
b.	11 KV HT lines	RKms	2455.39	1781.36	1595.70	1187.70	1135.57
c.	LT lines	RKms	2387.48	1413.62	1462.38	1931.99	1290.07
d.	Reconductoring of HT Lines	RKms	160.02	103.65	252.47	179.06	190.29
e.	Reconductoring of LT Lines	RKms	602.07	362.05	579.45	780.54	607.88
2	**DTC Failures**	**%**	**11.20%**	**11.67%**	**11.88%**	**11.52%**	**10.02%**

Sl No	Particulars	Measure	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15	2013-14
3	**RE Works:**						
a.	Electrification of Hamlets	Nos.	3	3	12	12	24
b.	Electrification of Harijan Basthies/JCs/Tandas	Nos.	17	13	6	8	13
c.	Electrification of Tribal Colonies	Nos.	22	9	8	10	4
4	**Servicing of:**						
a.	Drinking Water Supply Schemes	Nos.	818	1018	631	887	814
b.	Ganga Kalyana Schemes	Nos.	1579	1593	1090	1150	997
5	**Total Energy Handled**	**MU**	**5642.43**	**5411.61**	**4869.13**	**4688.54**	**4584.63**
6	**Distribution loss**	%	11.11%	11.40%	11.50%	11.57%	11.93%
7	**IP set serviced**						
a.	IP sets serviced	Nos.	14602	10650	11996	10273	8493
b.	Regularisation of Unauthorised IP sets serviced	Nos.	-	-	9394	6142	-
8	**BJ/KJ installations serviced**	Nos.	1807	2412	1083	1351	492

11. Milestones achieved during 2017-18:

Several initiatives have been taken up to strengthen and stabilise the distribution system as well as the fiscal status of the Company. A bird's eye view of some of the major achievements and the innovative initiatives are as follows:

(A) Addition of new Distribution Transformers to the System:

In order to improve the quality and reliability of power supply, 1391 numbers of distribution transformers are added to the system in the identified low voltage pockets.

(B) Metering Programme:

The Company is marching towards 100% metering of the installations. With a perennial and dedicated commitment, through universal metering programme, the Company has achieved 97.50% metering as at the end of FY 18.

(C) Metering of Distribution Transformer Centers:

MESCOM has contemplated to introduce metering to all Distribution Transformer centers with RRAMR facility to carry out energy audit in a more effective manner. 39418 numbers of DTCs have been metered out of 66843 numbers of DTCs as at the end of FY-18.

Further, providing meters to the balance numbers of Distribution Transformer Centres is under progress.

(D) New 33/11 KV Sub-station/ Enhancement /Providing additional power transformers in existing 33/11 KV Sub-station:

On Going 33/11 KV New Sub-stations:

- Establishing 2x5 MVA, 33/11 KV Substation at Malpe in Udupi Division and Construction of 33 kV Single Circuit Tap line to a distance of 7 Kms.
- Establishing 2x5MVA, 33/11KV at Kalladka in Bantwal Division and construction of 33 KV double circuit line to a distance of 0.25 Kms.
- Establishing 33/11KV, 1x5MVA Substation at Byakodu in Sagar Division and Construction of 33 KV S/C Tap line to a distance of 65 kms.
- Establishing 1X5MVA, 33/11 KV Substation at Kavu at Madnoor Village in Puttur Division and Construction of 33KV S/C line for a distance of 3.0 kms.
- Providing additional 1x5 MVA, 33/11 KV power transformer at 33/11KV, 1x5 MVA Savanoor substation in Puttur division.

- Enhancement of 1x5 MVA power transformer by 1x12.5 MVA power transformer at 33/11KV Sullia substation, Puttur Division.
- Establishing 2x5 MVA, 33/KV Substation at Guthigaru in Sullia Taluk in Puttur Division and construction of 33 KV single circuit line to a distance of 24 Kms using Coyote conductor & 2.5 Kms using UG cable.
- Providing additional 1x5 MVA 33/11KV Transformer at existing 1x5 MVA 33/11KV Sub-Station Dharmastala in Bantwal Division.
- Establishing 1x5 MVA, 33/11KV sub-station at Kollur, Kundapura Taluk in Kundapura Division and construction of 33KV SC line using coyote conductor to a distance of 20.848 Kms by tapping the existing 33KV Kundapura Byndoor line.

12. Other Schemes

- **Decentralized Distribution Generation(DDG):**

  REC has communicated sanction for only 2 DDG projects covering 3 unelectrified villages namely Shettihalli, Chitrashettihalli and Urulugallu villages in Shivamogga District for electrification of 123 households in Shivamogga District for an amount of ₹ 0.615 Crores considering Standalone solar system and the works have been completed during FY-2017.

- **Deendayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY)**

  GoI has launched DDUGJY for Rural areas. REC is the Nodal Agency. Scope of work includes feeder separation, strengthening of sub-transmission and distribution system, metering, rural electrification etc. 'In-Principle' approval for an amount of ₹ 395.67 Crores has been communicated from REC/GoK during January-2017 for all 4 districts of MESCOM.

  Accordingly all the works have been awarded and these works are under progress at present.

- **Integrated Power Development Scheme(IPDS)**

  GoI has launched IPDS for Urban/ Semi-urban areas. PFC is the Nodal agency. Scope of work includes strengthening of sub-transmission and distribution network, metering, provision for solar panels, IT enablement works etc. Sanction for an amount of ₹ 157.80 Crores has been communicated from PFC for 29 statutory towns for the above works excluding IT enablement works.

  Accordingly all the works have been awarded and these works are under progress at present.

- **IPDS (Integrated Power Development Scheme) Part -II:**

  The scope of work involves implementation of IT enablement in IPDS towns under Phase II, IT of IPDS Scheme. The DPR amounting to ₹ 6.00 crores was submitted to MoP and PFC communicated the sanction of DPR amounting to ₹ 4.76 crores for 18 statutory towns of MESCOM for IT enablement. BESCOM being the Nodal Agency published the tender for appointing IT implementing Agency (ITIA) for the project on behalf of all ESCOMs in e-procurement portal and is under process.

- **Belaku Yojana**

  'Belaku Yojana' scheme is a GoK programme which aims at large scale replacement of 2 incandescent Lamps in Anthyodaya Anna Yojane (AAY) households with 2 CFLs. MESCOM has been allotted 2,00,400 CFLs for distribution out of which 1,92,807 CFLs have been distributed.

- **LED distribution**

  It is a Domestic Efficient Lighting Program(DELP) launched by GoK with the name as “Hosa Belaku” and is implemented through M/s EESL , a joint venture of PSU's of MoP, GoI, with an objective to encourage public to use LED's and thus reduce the peak load demand and save energy.

  Under this programme the consumers can purchase LED bulbs/ tube lights and Energy Efficient fans at a price lesser than the market price. In MESCOM, 37, 66,870 numbers of LED bulbs; 32712 numbers of LED tube lights and 2005 numbers of LED fans have been distributed up to March 2018.

❖ **Distribution of Solar LED Lanterns:**

Solar LED Lanterns scheme is a GoK programme for promotion of renewable energy which aims at distribution of 'Solar LED Lanterns' to the beneficiaries who are economically backward, living in remote and isolated locations and the households are not supplied with electricity. MESCOM has been allotted 6,500 'Solar LED Lanterns' for distribution out of which 5,353 Solar LED Lanterns have been distributed.

13. Other Programme:

❖ **Replacement of Electromechanical meters by Static meters:**

As per CEA Guidelines all the interface meters, consumer meters and energy accounting and audit meters shall be of Static type, with an objective to increase metered consumption, thereby reducing commercial losses especially in LT2, LT3, LT5 installations.

At present in MESCOM only New/MNR installations are provided with Static meters supplied through Meter outlets.

❖ **Providing Infrastructure to regularized UIP sets :**

As per GoK order dated 14.07.2014, 14,117 numbers of regularized UIP sets are pending for providing infrastructure. For speedy execution of providing infrastructure to these balance UIP sets works have been awarded on total turnkey basis (Rate Contract) during March-2017 and works are under progress.

❖ **Improvement works for Model Electricity village:**

As per the Budget Speech 2017-18 by Hon'ble Chief Minister, 6 numbers of villages in each assembly constituency are to be converted as model electricity villages. It is proposed to execute some of the improvement works in the selected 138 number of villages for which tender evaluation is under process.

❖ **Improvement works for Model Sub Division**:

Mangaluru and Shivamogga are selected as Smart Cities under flagship programme of Central Government. MESCOM has selected prominent areas of Mangaluru and Shivamogga ie. Attavara Sub-division in Mangaluru and City Sub Division-1 in Shivamogga. DPRs amounting ₹ 267.00 Crores have been prepared and approved by Hon'ble KERC to take up the following works. At present tender process has been completed and work is to be awarded.

- **Laying of 11KV/LT UG Cable.**
- **Establishing and Commissioning of RMUs.**
- **Establishing of LT Feeder Pillar Boxes.**

Proposed Target for Capital Investment Plan 2018-19:

Sl. No.	Schemes	Target
1.	Electrification of Hamlets	10 Nos.
2.	Electrification of HB/JC/Tandas	10 Nos.
3.	Electrification of Tribal Colonies	10 Nos.
4.	Energization of IP sets	14000 Nos.
5.	Electrification of BPL households	1500 Nos.
6	Service Connection	50000 Nos.
7.	Addition of new 33 KV sub-stations and allied lines	2 Nos.
8.	Augmentation of 33 KV Stations.	2 Nos.
9.	New HT Line	1200 Kms.
10.	New LT line	1200 Kms.
11.	Distribution Transformers	3000 Nos.

14. Civil Engineering Works:

During 2017-18 the following office buildings and other infrastructure works has been taken up in MESCOM.

[₹ In Lakhs]

Sl. No.	Particulars	Completed works		Spill over works
		Expenditure during 2017-18 ₹ in lakhs	Nos., of work completed	Expenditure required during 2018-19
1	Construction of office Building/ Stores/Guest houses and other building and extension works	1104.00	21	2162.00
2	Other infrastructure works such as compound, road, water supply, fencing & drainage etc.,	1049.70	95	838.00
	Total	**2153.70**	**116**	**3000.00**

For financial year 2018-19, a budget of ₹ 3000.00 lakhs is allocated towards spill-over and fresh Civil Engineering works in MESCOM.

15. New initiatives in procurement of Materials:

1. Energy Efficient star labeled Distribution Transformers:-

In order to comply with Energy Conservation Act-2001, Procurement of Energy Efficient minimum 3 star labeled Distribution Transformers is being implemented since 2008. Number of such Distribution Transformers procured during FY-2017-18 is as below:-

Capacity	Quantity (Nos)
25 KVA	3464
63 KVA	1278
100 KVA	200
Total	**4942**

Further, Purchase Orders have been issued for supply of 1200 Nos of Star-1 and 500 Nos of Star-2 Distribution Transformers.

2. Following Polymeric Type Materials are being procured instead of Porcelain type materials in order to minimize the failure rates.
   - Only Polymeric type Lightning Arrestors are being procured in order to minimize the distribution transformer failure rate especially in the heavy lightning prone areas. Quantity procured during 2017-18 is 11750 Nos.
   - 30000 Nos of 45KN Polymeric type Disc Insulators for 11KV distribution system are procured during 2017-18.
   - 50000 Nos of 11KV 5KN Polymeric Type Pin Insulators for 11KV distribution system are procured during 2017-18 for usage in coastal and heavy lightning prone areas.
3. 1 No each of Single Phase, 40 Position & Three Phase, 10 Position, Fully Automatic Energy Meter Test Benches suitable for calibration of 3 Phase and single phase energy meters are installed at Shivamogga & Chikkamagaluru Circles.
4. 7sets of fully automatic Distribution Transformer Test Benches are installed at the Transformer Repair Centres in MESCOM jurisdiction.

5. 10Nos of Lorries are supplied to various divisions in MESCOM jurisdiction.
6. Letter of Intent has been issued for supply of 13 Nos of truck mounted Cranes to various divisions in MESCOM jurisdiction.

16. Public Grievances Cell

a. Public Grievances Cell established in the Corporate office is working under the direct control of Managing Director which is headed by Manager (PG Cell). During the year 2017-18, the Public Grievances Cell received 478 written complaints out of which 96.50% i.e., 461 complaints were resolved satisfactorily. The remaining 17 complaints were redressed in the current financial year. Further 168 minor complaints relating to fuse-off call, low voltage, etc, were received through telephonic calls.

b. The category-wise complaints:

Sl. No.	Category of complaints	Nos. of Complaints
1	Electricity Supply & Distribution code -violation	-
2	Voltage/Interruptions	15
3	Bills Related	48
4	Delay in Sanction & Work	3
5	Accident & Compensation	5
6	Theft & unauthorized use of Electricity	35
7	Transformers Shifting etc.	35
8	Bribe/Corruption/Dishonest	4
9	Reduction in Deposits /Load Reduction/Repayment of Deposits	70
10	New Connection	14
11	Disconnections	3
12	Other Miscellaneous Complaints.	246
	Total	**478**

c. A comparative data of complaints are as follows;

No. of Complaints	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	Remarks
Written Complaints	590	406	370	340	338	478	Increase of 140 complaints
Minor Telephonic Complaints	475	850	600	579	829	168	Decrease of 661 complaints

17. Personnel, Industrial Relations and Human Resource Development:

A) The Company functions through the following organizational structure: (as on 31.03.2018)

Corporate Office	O&M Zone	O&M Circles	O&M Divisions	O&M Sub Divisions	Revenue Sections	O&M Sections
1	2	4	13	59	11	219

B) Personnel Details:

The working strength of the employees as on 31.03.2018 is placed category – wise as under:

Cadres	Mangaluru Circle			Udupi Circle			Shivamogga Circle			Chikmagaluru Circle			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
A-Grade (Regular Employees)	145	107	38	32	29	3	54	44	10	35	24	11	266	204	62
A-Grade (Deputation Employees)	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-
Total	**146**	**108**	**38**	**32**	**29**	**3**	**54**	**44**	**10**	**35**	**24**	**11**	**267**	**205**	**62**
B-Grade (Regular Employees)	146	110	36	49	40	9	98	84	14	56	46	10	349	280	69
B-Grade (Deputation Employees)	1	-	1	1	1	-	1	-	1	1	-	1	4	1	3
Total	**147**	**110**	**37**	**50**	**41**	**9**	**99**	**84**	**15**	**57**	**46**	**11**	**353**	**281**	**72**
C-Grade (Regular Employees)	923	589	334	499	297	202	763	552	211	505	347	158	2690	1785	905
C-Grade (Deputation Employees)	4	1	3	4	4	-	4	4	-	4	4	-	16	13	3
Total	**927**	**590**	**337**	**503**	**301**	**202**	**767**	**556**	**211**	**509**	**351**	**158**	**2706**	**1798**	**908**
D-Grade (Regular Employees)	1922	1065	857	1088	597	491	1599	1042	557	1097	572	525	5706	3276	2430
Company Grand Total	**3142**	**1873**	**1269**	**1673**	**968**	**705**	**2519**	**1726**	**793**	**1698**	**993**	**705**	**9032**	**5560**	**3472**

S-Sanctioned Posts, W-Working Posts, V-Vacant Posts

C) Training and Development Programmes during the year 2017-18

a) Keeping in view of the organization growth and by considering necessity to provide training through internal and external agencies in the fast growing technological environment training is imparted, with special importance to work culture to the officers and employees at each level of organization hierarchy.

b) Also, training on Contract Management, Implementation of Cyber Security for Power Infrastructure in India, Right to Information Act – 2005, Sevottam, Metering in India, Labour Laws-EPF, ESI, Employees Compensation and Contract Labour Act – Procedures in Dealing Court Cases, Energy Conservation Building Code (ECBC), Concept to Commissioning of Solar Plants (including O&M), Indian Accounting Standards, Electricity Safety, K-GIS implementation, Power Purchase Agreement, Finance for Non-Finance executives : Understanding of Financial Statements, Auditing & Corporate Governance, Taxation, Bifurcation of S8 & S3 RAPDRP Modules, Universal Household Electrification, Awareness of Cyber Security for Power Utility Engineers, Financial Awareness & Administrative Matters, Purchase and Inventory Management, Cost & Financial Management and social security measures for State PSEs, Corporate Governance, Implementation of Goods and Services Tax (GST), Communication & Customer Relations, Efficiency Improvement Measures in Distribution System, Revenue Management & Loss Reduction, Right to Information Act, 2005 (including CIC/SIC judgements) and modern HR Practices, Scada & Smart Grid Applications (Sponsored by PFC), Smart Power Technologies, Energy Conservation Building Code (ECBC), Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana : Saubhagya, Oracle Customer Innovation, Seminar

on Power Sector : Present and Future Perspective, Scada & Smart Grid Applications (Sponsored by PFC) EAT module for implementing Agencies, Discoms "Distribution Utility Meet – DUM – 2017" Implementation of Reservation Policy on SCs, STs & OBCs in PSEs, Banks, Government Aided Bodies and Government Institutions, Power Trading – Power Exchanges and Merchant Power Plants etc., have been given to the employees for the enrichment of their knowledge and betterment of their attitudes and behavior.

c) During the year 2017-18, the company has organized several Internal Training Programmes and deputed the regular working staff of the company to various external training programmes.

The Details of training programmes are as follows:

Internal Training Programmes :

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Total Cost (in ₹)
1	M.T.T.P.-2	79	10,40,000
2	REC/C&D	276	8,50,000
	Total	**355**	**18,90,000**

Total No. of Internal Training Programmes	2
No. of Persons Participated	355
Total Cost including Programme fees	₹ 18,90,000/-
Cost per Head (Average)	₹ 5,324/-

External Training Programmes on various subjects :

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Amount (in ₹)
1	Contract Management	3	-
2	Implementation of Cyber Security for Power Infrastructure in India	1	-
3	Right to Information Act - 2005	12	69000
4	Sevottam	8	-
5	Metering in India	6	41400
6	Labour Laws-EPF, ESI, Employees Compensation and Contract Labour Act - Procedures in Dealing Court Cases	3	70092
7	Energy Conservation Building Code (ECBC)	7	-
8	Concept to Commissioning of Solar Plants (including O&M)	3	87615
9	Indian Accounting Standards	4	-
10	Electricity Safety	4	61950
11	K-GIS implementation	1	-
12	Power Purchase Agreement	2	51920
13	Finance for Non-Finance executives : Understanding of Financial Statements, Auditing & Corporate Governance, Taxation	4	-
14	Bifurcation of S8 & S3 RAPDRP Modules	4	-

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Amount (in ₹)
15	Universal Household Electrification	1	-
16	Awareness of Cyber Security for Power Utility Engineers	2	-
17	Financial Awareness & Administrative Matters	6	-
18	Purchase and Inventory Management, Cost & Financial Management and Social Security Measures for State PSEs	5	-
19	Corporate Governance	4	-
20	Implementation of Goods and Services Tax (GST)	3	70092
21	Communication & Customer Relations	4	-
22	Efficiency Improvement Measures in Distribution System	4	-
23	Revenue Management & Loss Reduction	4	-
24	Right to Information Act, 2005 (including CIC/SIC judgements) and modern HR Practices	2	110684
25	Scada & Smart Grid Applications (Sponsored by PFC)	4	-
26	Smart Power Technologies	7	57820
27	Energy Conservation Building Code (ECBC)	29	-
28	Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana : Saubhagya	5	-
29	Oracle Customer Innovation	5	-
30	Seminar on Power Sector : Present and Future Perspective	2	-
31	Scada & Smart Grid Applications (Sponsored by PFC)	4	-
32	EAT module for Implementing Agencies	1	-
33	Discoms "Distribution Utility Meet - DUM - 2017"	13	-
34	Implementation of Reservation Policy on SCs, STs & OBCs in PSEs, Banks, Government Aided Bodies and Government Institutions	3	53100
35	Power Trading - Power Exchanges and Merchant Power Plants	4	63720
	Total	**174**	**737393**

Total No. of External Training Programmes	35
No. of Persons Participated	174
Total Cost including Programme fees	₹ 7,37,393/-
Cost per Head (Average)	₹ 4,237/-

D. Industrial Relations:

The Company has maintained cordial relations with the employees and their union. Employee's grievances if any are redressed at respective offices by conducting periodical meeting with the local office bearers of the union.

E. Employee's Welfare Schemes:

As a step towards strengthening the relationship between the Employees and Management, several welfare schemes have been initiated by the company.

a) In order to maintain efficiency continuously in future days, MESCOM has decided to promote and encourage officers/employees by awarding cash prize and appreciation letter to best O&M Division, best O&M Sub-division and best O&M Section in the year 2017-18.

b) To promote and encourage sports excellence, an amount of ₹ 8,00,000/- has been sponsored to MESCOM/KPTCL sports organization for conducting KPTCL/inter Company State level sports. And also awarding cash price and appreciation letter to who won the award on KPTCL/inter company State level Sports.

c) To maintain cordial relation and welfare of employees ₹ 25 Lakhs has been given to KPTCL Employees Association at Chikmagaluru, for construction of Samudhaya Bhavana.

d) Company Quarters facilities wherever available are provided to the Company employees.

F. Training Activities of HRD Centre, MESCOM for the year 2017-18:

During the year 2017-18, MESCOM HRD Centre has organized Mandatory Technical Training Programme for KPTCL employees for 40 working days (MTTP -3) for 40 members of Linemen & Station Attendant during the period from 10.04.2017 to 30.05.2017 and 40 working days (MTTP -2) for 39 members of Overseer, Meter Reader, Operator and Assistant Store Keeper during the period from 07.08.2017 to 28.09.2017 for MESCOM/KPTCL employees.

National Training Programme conducted to C&D Employees of MESCOM during the year – 2017-18

REC & MESCOM have jointly sponsored 4 days training programme to 276 Nos. of maintenance staff in 10 batches of C&D groups and also one day field training for training.

Sponsoring of socio-economic Project

- Rs. 4 Lakhs to Public Socio- Economic Projects for maintaining one Lion at Dr. Shivarama Karantha Pilikula Nisargadhama, Mangalore.
- To promote and encourage academic excellence, cash incentive of ₹ 2,500/- (Rupees Two Thousand Five Hundred Only) is been awarded since 2007-08 to each of the meritorious children of the employees of the company, who secure 90% and above marks in SSLC/10th Standard and 2nd PUC examination. During FY 2017-18 the cash incentive is awarded to 35 numbers of meritorious children.

18. Pension payment & Recruitment Activities:

In MESCOM notification was issued vide Employment Notification No. MESCOM/GM(A&HRD)/ AGM(P)/AO(P)/2015-16/4477 dated: 8.01.2016 to recruit 441 various posts, out of which 305 posts were filled. The process to fill the balance posts in under progress.

In case of group C&D employees working in MESCOM as well as KPTCL (Under MESCOM Jurisdiction) the employees on retirement/death, the pension and other terminal benefits are being processed in the Corporate Office.

During the current financial year the Pension claims settled are as below:

No. of Pension docket received	No. of pension docket Processed
168	166

Medical reimbursement scheme is followed in the company as per which bills more than ₹ 2000/- are processed and approval is being conveyed from the Corporate Office. During the financial year 893 numbers of cases were processed, amounting to ₹163.72 lakhs.

Further in order to have financial security to the families of employees in case of death of an employee, group insurance policy has been initiated to all the employees for a total sum of ₹ 5 lakhs for each employee. During the year 3 death cases were reported and a sum of ₹15 lakhs has been paid to the family of the diseased.

19. Electrical Accidents during the year- 2017-18

The details of electrical accidents are presented as below.

Sl. No	Name of the Circle/Division	Departmental		Non-Departmental		Animal	Grand Total
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
MANGALURU CIRCLE:							
1	Mangaluru -1	-	1	2	1	1	5
2	Kavooru	-	3	2	1	2	8
3	Bantwal	-	3	10	2	3	18
4	Puttur	-	-	2	3	-	5
	Circle Total	**-**	**7**	**16**	**7**	**6**	**36**
UDUPI CIRCLE:							
1	Udupi	-	15	1	4	1	21
2	Kundapura	-	8	2	-	6	16
	Circle Total	**-**	**23**	**3**	**4**	**7**	**37**
SHIVAMOGGA CIRCLE:							
1	Shimoga	-	2	7	5	11	25
2	Bhadravathi	-	2	1	-	1	4
3	Sagar	1	2	5	-	21	29
4	Shikaripura	-	2	6	1	5	14
	Circle Total	**1**	**8**	**19**	**6**	**38**	**72**
CHIKKMAGALURU CIRCLE:							
1	Chikkmagaluru	3	5	6	-	8	22
2	Koppa	-	1	2	2	7	12
3	Kadur	-	9	14	1	8	32
	Circle Total	**3**	**15**	**22**	**3**	**23**	**66**
	Grand Total	**4**	**53**	**60**	**20**	**74**	**211**

20. Public Relation and Communication activities in MESCOM for the year 2017-18

MESCOM has a separate wing for Communication activities which is looking after Public Relations and Corporate protocol duties. Accounts Officer (Public Relation and Communication) is discharging the duties of this section duly reporting to the Managing Director. Maintaining the relationship with the public and media as well as representing the Company in the society are the main functions of this wing. Arrangement for publication of Company's news and public Notifications like Tender & such other notifications arranging programmes etc., are the routine activities of the section. Further, the news regarding the Power Sector and highlights of company activities will be brought into the knowledge of the management on daily basis.

Highlights of Public Relations and Communication activities in MESCOM during 2017-18:

a) Jana Samparka Sabhas :

It has been made mandatory that, the concerned Superintending Engineers (Ele) of O&M Circles shall conduct consumer meets i.e., Jana Samparka Sabhas, a direct interaction programme with the general public and consumers at sub-divisional headquarters on frequent intervals. The programme schedules of these Jana Samparka Sabhas will be published in the leading news papers by way of notification and also in the form of news. Under these programmes, the problems and grievances of the consumers relating to electricity distribution is dealt with and solved in the presence of Company's local officers.

b) Attending VP, TP & ZP Meetings:

The concerned O&M Section Officers are regularly attending the meetings of concerned Village Panchayats and the concerned O&M Sub-divisional Officers are attending the meetings of concerned Taluk Panchayat. Further, the concerned O&M Divisional Officers are attending concerned Zilla Panchayat meetings. In these meetings, Company's concerned Officers will discuss on various ongoing O&M works and Capital works and also redress the customers' complaints and problems if any.

c) Consumer Education Programmes :

Under the Consumer Education Programmes the information and guidance on electricity usage and safety, as well as rules and regulations with regard to electricity are being given to the consumers, during the various programmes and meetings with consumers. Information on power saving, safety and payment modes are made available to the consumers through the paper notification and printed handouts. These informations are being telecasted through audio messages in KSRTC Bus stations and Radio station of MESCOM jurisdiction.

Consumer Friendly Measures:

- 24 Hours Consumer Service Centres have been opened in major city and town places.
- Soujanya counters are working at Sub Divisional level to redress the public grievances.
- Consumer Grievance Redressal Forums (CGRF) is formed at each District headquarters under the chairmanship of respective O&M Circle's Superintending Engineers (Ele). The details of CGRF and address and contact numbers of the Forum and about its members have been widely published in the leading News Papers.
- Implementation of Geographical Information System to improve quality of power supply.
- Computerization of all revenue sections and implementation of information technology in day to day activity.
- Electronic clearing system has been introduced for payment of Electricity bills.
- ATP machine have been installed in Sub Divisional and Prime locations, they are working satisfactorily.
- Provision has been made to collect the Consumer Electricity bills through Post Offices.
- Electricity Bills are also collected at 'Mangaluru One' and Shivamogga One' Centers, a multi service providing centre recognized by the Government.
- Electricity bills are also collected through Online, Karnataka Mobile One App and Paytm.
- Brochures on Electricity safety, Electricity saving and different kind of payment Modes were printed and distributed through all the subdivisions in Company jurisdiction.
- 24x7 CCC (Centralized Customer Care centre) opened in Mangalore. Consumer can approach from any part of MESCOM jurisdiction through toll free No. 1912 for their electricity related complaints and help.

Other Programmes:

- The newly built Bantwal Division Office building was dedicated to the public by Hon'ble Chief Minister of Karnataka on 22.10.2017. Inauguration function was arranged at Bantwal. Energy Minister, District Minister along with other ministers of Govt. of Karnataka, local representatives, Directors, other department heads, Media, our customers and general public were participated. This function brought a very good public relation to the company.
- The newly built Moodabidre Subdivision Office building was dedicated to the public by Hon'ble Chief Minister of Karnataka on 07.01.2018. Energy Minister, District Minister along with other ministers of Govt. of Karnataka, local representatives, Directors, other department

heads, Media, our customers and general public were participated. This function brought a very good public relation to the company.

- The newly formed Shimoga Zonal office was inaugurated on 02.03.2018 and dedicated to public by the Energy Minister. Shimoga District Minister, Local Ministers and media, general public were participated.
- November -2017 month was celebrated as "Safety Month" in which the awareness programme on safety issues, guidelines for reducing technical and commercial loss, information on vigilance activities were conducted. The senior officers gave talk on the above issues and the employees were actively participated. The programme was conducted in 58 Sub Divisions and 216 Section Offices, which helped the employees in day to day working and there by influenced the working efficiency in employees.
- As per the guidelines of Govt. of Karnataka a programme called "Vigilance Awareness Week" was arranged in the company, where in awareness was created on "My Vision Corruption free India" among the employees of the Company.

Internal Communication activities:

- Three days orientation programme was arranged at Corporate Office for the newly recruited employees like Asst. Engineers, Junior Engineers, Asst. Accounts Officers, Assistants and Junior Assistants. The Managing Director, Director (Technical) and Chief Financial Officers had interaction with newly recruited employees. Senior Officers and experts enlightened the duties, responsibilities, working culture, do's and don'ts to employees.
- **Kannada Rajyothsava**: Kannada Rajyothsava programme was arranged in a grand manner. The officers and employees actively participated and it helped to bonding the employees and management relationship. In the programme the employees were staged many cultural programmes. Company was provided a good opportunity for the employee to exhibit their talents. The senior most retired employees residing in headquarters were identified and felicitated. Every year key note address programme is being arranged by inviting a eminent personality in kannada literature.
- The National festivals are being celebrated in the company in a meaningful way.
- The New Year greetings, Dairy and Calendars were distributed among the officers and staff and also to the important persons, media persons, Directors etc.
- Felicitation programme to the retired employees of the company are being arranged by honouring them with a Silver Memento worth ₹ 10,000/-. During the financial year, 112 retired employees were felicitated along with their family members. This meaningful programme was appreciated by all.

21. Internal Audit in MESCOM

The Internal Audit Wing of MESCOM is headed by Financial Advisor (Internal Audit), functioning independently and reporting directly to the Managing Director of the Company. The Revenue Audit, Voucher Audit, Cash Audit, Store Audit, Audit of Power Purchase Bills, Power purchase Agreements and day to day pre and post audit are the regular functions of Internal Audit. Also on need basis special inspections are independently carried out by the Internal Audit Officers and Staff of the Company. The Tender documents, Technical/price bids, LOIs, Work Awards and Purchase Orders placed at Divisional, Circle, Zonal level and Corporate office level are being verified by the Internal Audit in the respective offices. The working strength of the IA MESCOM is as follows.

Name of the Division	FA			Accounts Officer			Asst. Account Officer			Senior Assistant			Assistant			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
Corporate Office	1	1	-	1	1	-	1	1	-	1	-	1	1	-	1	5	3	2
Mangaluru	-	-	-	1	1	-	1	1	-	2	2	-	1	-	1	5	4	1
Kavooru	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	1	1	1	-	1	5	2	3
Udupi	-	-	-	1	1	-	1	1	-	2	1	1	-	-	-	4	3	1
Kundapura	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	-	1	-	-	-	3	1	2
Puttur	-	-	-	1	1	-	1	-	1	3	1	2	1	-	1	6	2	4
Bantwal	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	1	-	1	-	1	4	2	2
Shivamogga	-	-	-	1	1	-	1	1	-	3	3	-	1	1	-	6	6	-
Sagar	-	-	-	1	-	1	1	1	-	2	1	1	-	-	-	4	2	2
Bhadravathi	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	1	-	-	-	-	3	2	1
Shikaripura	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	2	-	-	-	-	4	3	1
Chikkamagaluru	-	-	-	1	1	-	2	-	2	3	2	1	-	-	-	6	3	3
Kadur	-	-	-	1	-	1	1	-	1	1	1	-	-	-	-	3	1	2
Koppa	-	-	-	1	-	1	1	-	1	2	-	2	1	-	1	5	-	5
Total	**1**	**1**	**-**	**14**	**11**	**3**	**15**	**5**	**10**	**26**	**16**	**10**	**7**	**1**	**6**	**63**	**34**	**29**

The Revenue Ledgers maintained in the Sub-Divisions and Accounting Section are audited as per Action Plan by concerned Divisional Assistant Accounts Officer (IA) and Senior Assistants (IA). Depending upon the requirement and availability the services of Rtd. Senior Assistants are also utilized on contract basis during the period to audit the Revenue Ledgers of LT-2 & LT-3 Tariff category. Further, the services of B.Com Graduates who have knowledge in auditing have been obtained on contract basis in Mangaluru, Kavooru, Puttur, Bantwal, Kundapura, Bhadravathi, Sagar, Shikaripura, Chikkamagaluru and Kadur Divisions. Their services are utilized to audit the Revenue Ledgers of Power installations and LT-2 & LT-3 Tariff category.

Audit functions are being continuously carried out as per approved Action Plan. The overall performance of Internal Audit is being reported to the Managing Director on the basis of information obtained from the Accounts Officers of Internal Audit every month. The meetings of the Accounts Officers of Internal Audit are being held at every quarter in which the progress is reviewed and action plan of audit will be monitored periodically so as to have effective control in audit programme and also to have efficiency in auditing.

22. Vigilance Activities in MESCOM

1. As per the Electricity Act 2003, four Vigilance Police Stations are working in MESCOM, headed by Superintending Engineer (Ele) (Commercial), who is assisted by Executive Engineer of Vigilance in technical matters. Deputy Superintendent of Police is assisting in police matters.
2. Assistant Executive Engineers (Ele) / Police Sub Inspectors are working in each district and are assisted by / Head Constables / Police Constables.
3. Under section 126 and 135 of Electricity Act 2003, non- cognizable and cognizable cases are booked in MESCOM vigilance police stations.
4. Cases booked under section 135 are admitted only in special courts.
5. Statement showing the progress of vigilance activities for the year 2017-18 is furnished below.

Sl.No.	Name of the Police station	No. of installations checked	No. of cases booked		Total Cases	Total units pilfered in Units	Demand		Compounding fee raised (Amount in ₹)	Total amount (Amount in ₹)	Recovery			Total Recovery in ₹
			Violation cases	Cog. Cases			Violation cases (Amount in ₹)	Cognizable cases (Amount in ₹)			Violation cases (Amount in ₹)	Cognizable cases (Amount in ₹)	Compounding (Amount in ₹)	
1	Mangaluru	7528	205	18	223	24514	88,48,661	3,25,064	1,25,000	92,98,725	1,57,45,470	3,14,923	1,23,000	1,61,83,393
2	Shivamogga	6774	252	75	327	164987	38,96,438	3,06,320	4,42,860	46,45,618	92,43,952	3,21,897	4,07,860	99,73,709
3	Chikkamagaluru	4020	188	51	239	475087	38,65,140	5,93,037	3,64,000	48,22,177	55,25,410	4,81,522	3,86,000	63,92,932
4	Udupi	7305	278	21	299	496853	30,73,455	17,14,403	4,09,597	51,97,455	33,55,052	3,08,550	99,597	37,63,199
	TOTAL	**25627**	**923**	**165**	**1088**	**1161441**	**1,96,83,694**	**29,38,824**	**13,41,457**	**2,39,63,975**	**3,38,69,884**	**14,26,892**	**10,16,457**	**3,63,13,233**

23. Implementation of Right to Information Act 2005 in MESCOM

1. The details of records maintained in MESCOM Corporate Office is made available to the general public in MESCOM official website www.mesco.in as per section 4(1)(a).
2. The details to be made available under the section 4(1) (b) of RTI Act 2005 is also published in www.mesco.in.
3. The details of Public Information Officer (PIO's), Asst. Public Information Officer (APIO's) and respective First Appellate Authorities have been notified and updated in MESCOM website www.mesco.in under the caption Right to Information Act in home page and the details are also made available to the general public in the respective offices.
4. During 2017-18, 2421 No.s of applications including 741 applications from BPL citizens have been received seeking information under RTI act 2005 across the Company, for which ₹ 30,811/- has been collected towards the application fee and charges for furnishing information. During the year 2405 No.s of request for information were attended within the time limit & 4 No.s of request were disposed off after the time limit. Remaining 12 No.s of applications are pending. Further, during 2017-18, 32 No.s of Appeals received. 32 No.s of Appeals were disposed off within the time limit.

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

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

25. Appointment of Cost Auditors:

The Ministry of Corporate Affairs, GoI vide No.52/62/CAB-2008 dated 4th Feb.2008 has directed the Cost Audit of cost accounts maintained by the Company in respect of the financial year ending 31.03.2008 and for every financial year thereafter continuously to be conducted by an Auditor with qualifications prescribed in section 233 (B) of the Companies Act, 1956. Accordingly, M/s. N.S. & Associates, Cost Accountants, Bengaluru have been appointed as the Cost Auditors of the Company for the FY 2017-18.

The details of Cost Audit Reports filed with GoI are as under:

Financial Year	Due date to Submit Report	Date of Submission of Report
2007-08	30.09.2008	30.09.2008
2008-09	30.09.2009	08.12.2009
2009-10	30.09.2010	29.09.2010
2010-11	30.09.2011	04.11.2011
2011-12	30.09.2012	10.01.2013
2012-13	30.09.2013	26.12.2013
2013-14	30.09.2014	27.09.2014
2014-15	30.09.2015	29.09.2015
2015-16	30.09.2016	27.10.2016
2016-17	30.09.2017	17.10.2017

26. Secretarial Audit

In Pursuant to Section 204(1) of the Companies Act, 2013 and Rule no.9 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014, the Secretarial Auditor M/s Ullas Kumar Melinamogaru & Associates, Mangaluru was appointed as Secretarial Auditor for conducting Secretarial Audit for FY 2017-18 as per the authorization of the Board vide Board Resolution No. 70/7. The Report of the Secretarial Audit has been enclosed here with vide Annexure-1 and the replies of the Management are enclosed here with vide Annexure-2.

27. Board of Directors

(A)

Sl. No.	Shriyuths/Smt.,	Particulars
1.	Jawaid Akhtar IAS	Chairman from 27.05.2015 to 18.08.2018
2.	Dr. S. Selva Kumar, IAS.,	Chairman from 18.08.2018
3.	Dr. Aditi Raja IA &AS	Director from 24.09.2008
4.	K. Ramakrishna	Managing Director on 23.08.2017 to 16.04.2018
5.	T.H.M. Kumar IAS	Managing Director from 16.04.2018 to 06.08.2018
6.	Ananda Naik	Director (Tech) from 15.09.2017 to 16.04.2018
7.	H.K Bharathi	Director (Tech) from 16.04.2018 to 16.08.2018 & Managing Director (i/c) from 07.08.2018 to 16.08.2018
8.	Raghu Prakash N	Director (Tech) & Managing Director (i/c) from 16.08.2018
9.	H. Nagesh	Director from 22.04.2017 to 19.03.2018
10.	Dr. R. C. Chethan, IRS.,	Director From 14.09.2017
11.	N. Thimmegowda	Director from 22.04.2017
12.	M.D. Ravi	Director from 07.05.2016
13.	A.N. Jayaraj	Director from 07.04.2015
14.	T.R. Ramakrishnaiah	Director from 14.08.2017
15.	Sanjeeva Shetty	Directors from 07.04.2016 to 28.05.2018
16.	Surendra B. Kambaly	
17.	B.V. Jayaram	
18.	Riyaz Ahmad	
19.	Mallika P. Pakkala	
20.	P.V. Abhilash	
21.	Sudhir Kumar	
22.	Sadashiva Ameen	
23.	K.M Krishnappa	
24.	R. Mohan	

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

(B) Board Sub Committees :

(I)	**Purchase Committee:**	
1.	Managing Director, MESCOM, Mangaluru	Chairman
2.	Director(Finance), BESCOM, Bengaluru	Member
3.	Director(Tec), MESCOM, Mangaluru	Member
4.	Authorised Signatory	Convener
(ii)	**Audit Committee :**	
1.	Director (Finance), KPTCL, Bengaluru	Chairperson
2.	Director(Technical),MESCOM, Mangaluru	Member
3.	Director(Finance), Energy Dept., Gok	Member
4.	Authorised Signatory	Convener
(iii)	**Corporate Social Responsibility Committee :**	
1.	Director (Finance), KPTCL, Bengaluru	Chairman
2.	Director(Finance), BESCOM, Bengaluru	Member
3.	Director(Tec), MESCOM, Mangaluru	Member
4.	Authorised Signatory	Convener
(iv)	**Borrowing Committee :**	
1.	Director (Finance), KPTCL, Bengaluru	Chairman
2.	Director(Finance), BESCOM, Bengaluru	Member
3.	Director(Tec), MESCOM, Mangaluru	Member
4.	Authorised Signatory	Convener

C) Meetings of the Board and Board Sub-Committees

i) **Board meetings**	
65th Meeting 26.04.2017 66th Meeting 10.08.2017 67th Meeting 18.09.2017 68th Meeting 12.01.2018 69th Meeting 27.02.2018	5
ii) Purchase Committee meetings 68th Meeting 18.04.2017 69th Meeting 24.10.2017 70th Meeting 06.01.2018 71st Meeting 26.02.2018 72nd Meeting 09.03.2018	5
iii) Audit Committee meeting 23rd Meeting 10.08.2017	1

D) MESCOM Directors Attendance of Meetings for 2017-18

Sl. No.	Name of the Director Shriyuths/Smts.	65th BM 26.4.17	66th BM 10.8.17	67th BM 18.9.17	68th BM 12.1.18	69th BM 27.2.18	23rd AC 10.8.17	68th PC 18.4.17	69th PC 24.10.17	70th PC 6.1.18	71st PC 26.2.18	72nd PC 9.3.18
1	Jawaid Akhtar	P	P	-	-	P	-	-	-	-	-	-
2	Dr. Aditi Raja	P	P	P	P	-	P	-	-	-	-	-
3	H. Nagesh	-	P	P	P	P	-	-	P	P	P	-
4	Prachi Pandey	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Dr. RC Chetan	-	-	-	P	P	-	-	-	-	-	-
6	Chikkananjappa	P	P	-	-	-	-	P	-	-	-	-
7	K. Ramakrishna	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P
8	Ananda Naik	-	-	-	P	P	-	-	P	P	P	P
9	M.D Ravi	P	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-
10	N. Thimmegowda	-	-	-	P	P	-	-	-	-	-	-
11	C. Adinarayana	P	-	-	-	-	-	P	-	-	-	-
12	A.N Jayaraj	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
13	M. Nagaraju	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	TR Ramakrishnaiah	-	-	P	P	-	-	-	-	-	-	-
15	S. Sanjeeva Shetty	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
16	Surendra B Kambaly	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
17	B.V. Jayaram	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
18	Riyaz Ahmad	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
19	Mallika P Pakkala	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
20	Abhilash P.V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Sudhir Kumar	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
22	J. Sadashiva Ameen	P	P	-	P	P	-	-	-	-	-	-
23	K.M Krishnappa	P	P	-	P	P	-	-	-	-	-	-
24	R. Mohan	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-

P : present
BM : Board Meeting, PC: Purchase Committee Meeting, AC: Audit Committee Meeting

(E) General Meetings:

The 15th Annual General Body Meeting of the Company was held at the Registered Office of the Company on 27th September 2018 for consideration and adoption of accounts of the year 2016-17.

(F) Corporate Social Responsibility (CSR)

[Pursuant to clause (o) of sub-section (3) of section 134 of the Act and Rule 9 of the Companies (Corporate Social Responsibility) Rules, 2014]

1. A brief outline of the Company's CSR policy:

   - To direct CSR programs of MESCOM towards one or more of the following- promotion of education, preservation and enhancement of environmental and natural capital, promotion of sports, contributing to development and relief funds of government, contributing to the welfare of schedule castes and the scheduled tribe and other backward classes and minorities, promoting gender equality and women empowerment, promoting healthcare in rural areas, promotion of cultural activities.

- ❖ To engage in activities such as skill development, vocational training so as to enhance employability of persons from different sections of society.
- ❖ Adopt approaches that contribute towards achieving balanced socio-economic development of the society.
- ❖ To carry out CSR programs to full fill commitments arising from requests by government.

2. The Board has re-constituted a Corporate Social Responsibility Committee comprising of Director (Finance), KPTCL, Bengaluru, Director (Finance), BESCOM, Bengaluru, Director (Tech), MESCOM, Mangaluru and authorized signatory as the convener.
3. The Average net profit of the Company for the last three financial year: ₹ 11,75,74,813/-
4. Prescribed CSR Expenditure (two per cent of the amount as in item 3 above) : ₹ 23,51,496/-
5. Details of CSR spent during the financial year:
   (I) Total amount spent during the financial year: ₹ 37,17,914/-
   (ii) Amount unspent, if any: ₹ Nil
   (iii) Manner in which the amount spent during the financial year is detailed below:

Sl. No.	CSR project or activity identified	Sector in which the Project is covered	Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the State and district where projects or programs was undertaken	Amount outlay (budget) project or programs wise	Amount spent on the projects or programs Sub - heads:	Cumulative expenditure upto to the reporting period	Amount spent Direct or through implementing agency
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	259200	
2	Consumer ` Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	259200	
3	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	259200	
4	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	259200	
5	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	305856	
6	Consumer Education	Consumer Education	Bangalore	-	-	10000	
7	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	16000	
8	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	15000	
9	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	305856	
10	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	305856	
11	Consumer Education	Consumer Education	Mangalore	-	-	21000	

Sl. No.	CSR project or activity identified	Sector in which the Project is covered	Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the State and district where projects or programs was undertaken	Amount outlay (budget) project or programs wise	Amount spent on the projects or programs Sub - heads:	Cumulative expenditure upto to the reporting period	Amount spent Direct or through implementing agency
1	2	3	4	5	6	7	8
12	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	26250	
13	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	36750	
14	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	36750	
15	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	36750	
16	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	75000	
17	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	20000	
18	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	20000	
19	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	15000	
20	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	10000	
21	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	15000	
22	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	47250	
23	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	26250	
24	Promotion of Sports	Promotion of Sports	Mangaluru	-	-	75000	
25	Protection of Natural resource	Protection of Natural resource	Mangaluru	-	-	400000	
26	Promotion of Sports	Promotion of Sports	Mangaluru	-	-	500000	
27	Promotion of Sports	Promotion of Sports	Mangaluru	-	-	25000	
28	Consumer Education	Consumer Education	Mangaluru	-	-	336546	
	TOTAL					**37,17,914**	

6. **Responsibility Statement:** The CSR Committee hereby confirms that the implementation and monitoring of CSR Policy is in compliance with CSR objectives and Policy of the Company.

28. Annual Return

Extract of Annual Return pursuant to the provisions of section 92 furnished in Annexure-3 (Form MGT-9)

29. Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to Section 134(5) of the Companies Act, 2013, the Directors wish to state that to the best of their knowledge:

i. in the preparation of the annual accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;

ii. accounting policies have been selected and applied consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of the profit or loss of the company for that period;

iii. proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013 for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;

iv. Annual Accounts have been prepared for the Financial Year ended March 31, 2018 on a going concern basis.

30. General:

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

- The Government of Karnataka, the Government of India, Central Electricity Authority, Comptroller & Auditor General of India, Central Electricity Regulatory Commission, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., Karnataka Power Corporation Ltd., & Power Company of Karnataka Ltd., for their assistance, guidance and co-operation.
- Financing agencies, such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation, Syndicate Bank, Canara Bank, Corporation Bank, Vijaya Bank, State Bank of India, Punjab & Sindh Bank, Indian Bank, Axis Bank, Karnataka Bank and Union Bank of India for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among the public.
- The Statutory Auditors and Cost Auditors for their guidance and support.
- All the agencies associated with the computerization of billing.
- The Employees, Employees' Union and other Associations of employees for their co-operation and collective participation.
- The Suppliers, Contractors and Consultants for their co-operation

Place : Mangalore
Date : 18.09.2018

Sd/-
(Dr. S. Selva Kumar)
Chairman

Annexure -1

Form No. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31ST MARCH 2018

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

To,

The Members,
MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Mescom Bhavana Bejai,
Kavoor Cross Road,
Mangalore-575 004.

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Mangalore Electricity Supply Company Limited** (hereinafter called "the Company"). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of Secretarial Audit, I hereby report that in my opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March,2018 complied with the Statutory Provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by Mangalore Electricity Supply Company Limited ("the Company") for the financial year ended on 31st March 2018, according to the provisions of:

i. The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder;

ii. The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made thereunder (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**;

iii. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**;

iv. Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings;

v. The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') (**not applicable to the Company as it is an Unlisted Public Company)**:-

   a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011;

   b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 2015;

   c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009;

   d) The Securities and Exchange Board of India (Share Based Employee Benefits) Regulations, 2014;

   e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008;

   f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;

g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009; and

h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998;

vi. Following other laws applicable to the Company:-

a. Electricity Act, 2003;

b. Contract Labour (Regulation and Abolition)Act, 1970;

c. Payment of Wages Act, 1936;

d. Industrial Disputes Act, 1947;

e. Employees State Insurance Act, 1948;

f. Maternity Benefit Act, 1961;

g. Minimum Wages Act, 1948;

h. Payment of Bonus Act, 1965;

i. Payment of Gratuity Act, 1972;

j. Provisions of Environment (Protection) Act, 1986;

k. The Water(Prevention and Control of Pollution)Act, 1974 and

l. The Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 and rules made there under.

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

i. Secretarial Standards 1 and 2 issued by The Institute of Company Secretaries of India.

ii. The Listing Agreements entered into by the Company with the Stock Exchanges (**not** applicable **to the Company as it is an Unlisted Public Company)**

During the period under review the Company has generally complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above subject to the following observations:

a. The Company has not constituted Nomination and Remuneration committee as required under Section 178 of the Companies Act,2013. However as per the explanation provided to me since it is a Government Company all the Appointments and Remunerations thereof are decided by the Government of Karnataka.

b. The Company has not appointed an Internal Auditor as per Section 138 of the Companies Act, 2013.

c. During the year under review, the office of Mr.Abhilash Vijayakumari Prabhakaran Pillai, Director(DIN: 07532736) has become vacant pursuant to Section 167(1)(b) of the Companies Act, 2013 as he absents himself from all the meetings of the Board of Directors held during a period of twelve months.

d. The Company has not made disclosure pursuant to Section 177(10) with respect to the establishment of vigil mechanism on its website.

e. Provisions of Sec.203 of the Companies Act, 2013 relating to Appointment of KMP by the Company is not complied with as the Company does not have a whole-time company secretary. However as per the explanation provided to me, measures have been taken to appoint Whole-time company secretary.

f. The Fixed Assets Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation and also the said register is not maintained as per the provisions of the Act.

g. The share application money pending for allotment amounting to ₹ 14,00,00,000/- remains unallotted for a period of over 60 days or allotted after the period of 60 days from the receipt of money and thereby provisions of the Companies (Acceptance of Deposit) Rules, 2014 are not complied with.

h. During the year under review, no meeting of the CSR committee was held as per the requirement of Secretarial Standard on Meetings of the Board Of Directors.

i. The Board of Directors meeting was not held for the third quarter of the year under review. However the company has complied with requirement of holding the Board of Directors meeting as per Section 173 of the Companies Act, 2013 in such a manner that not more than one hundred and twenty days shall intervene between two consecutive meetings of the Board.

j. The company requires better compliance with regard to Secretarial Standards.

I further report that

The Board of Directors of the Company is duly constituted consisting of Executive Directors and Independent Directors on its Board for the Financial Year ended 31st March, 2018. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings and were given atleast seven days in advance and wherein the Notice was given at a shorter period, agenda and detailed notes on agenda were not usually sent at least seven days in advance, but the consent for the shorter notice was obtained from the Directors entitled to attend the Board Meeting as per Section 173(3) of the Companies Act, 2013.

The 15th Annual General Meeting of the Company was held on Wednesday 27th September, 2017 though as per the provisions of the Companies Act, 2013 the Annual General Meeting of the Company is to be held within 6 months from the date of closing of the Financial Year that is on or before 30th September, 2017.

The Annual General Meeting of the Company was held with the shorter notice but the consent for the shorter notice was obtained by the Company as per Section 101(1) of the Companies Act, 2013.

I further report that there are adequate systems and processes in the Company commensurate with the size and operations of the Company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines subject to the observation that has already been made by the Statutory Auditors in their Report.

I further report that during the audit period, the Company does not have specific events / actions having a major bearing on the company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards, etc. referred to above.

For **Ullas Kumar Melinamogaru & Associates**
Practising Company Secretaries

Sd/-
CS Ullas Kumar Melinamogaru
Proprietor
FCS 6202, CP No. 6640

Date : 06.08.2018

Place : Mangaluru

This report is to be read with our letter of even date which is annexed as **Annexure A** and forms an integral part of this report

Annexure - A

To,

The Members,
Mangalore Electricity Supply Company Limited,
Mescom Bhavana Bejai,
Kavoor Cross Road,
Mangalore-575 004.

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

1. Maintenance of Secretarial Record is the responsibility of the management of the Company. My responsibility is to express an opinion on these Secretarial Records based on my audit.

2. I have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial Records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in Secretarial Records. I believe that the processes and practices, I followed provide a reasonable basis for my opinion.

3. I have not verified the correctness and appropriateness of Financial Records and Books of Accounts of the company.

4. Wherever required, I have obtained the Management Representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.

5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. My examination was limited to the verification of procedures on test basis.

6. The Secretarial Audit Report is neither an assurance as to the future viability of the company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the company.

*For **Ullas Kumar Melinamogaru & Associates***
Practising Company Secretaries

Sd/-

CS Ullas Kumar Melinamogaru
Proprietor
FCS 6202, CP No. 6640

Date : 06.08.2018
Place : Mangaluru

Annexure -2

Management Replies to the observations of Secretarial Auditors [M/s Ullas Kumar Melinamogaru & Associates, Practicing Company Secretary, Mangalore] in their report for 2017-18

Observations	Management reply
a. The Company has not constituted Nomination and Remuneration committee as required under Section 178 of the Companies Act, 2013. However as per the explanation provided to me since it is a Government Company all the Appointments and Remunerations thereof are decided by the Government of Karnataka.	Whole time directors are appointed by Govt. of Karnataka and the officials are given their scale of pay in the parent department / organization - hence no role for such committee.
b. The Company has not appointed an Internal Auditor as per Section 138 of the Companies Act, 2013.	Company has already formed separate Internal Auditors wing in its first Board meeting, which is headed by Financial Adviser to carry out regular audit and special investigation.
c. During the year under review, the office of Mr. Abhilash Vijayakumari Prabhakaran Pillai, Director(DIN: 07532736) has become vacant pursuant to Section 167(1)(b) of the Companies Act, 2013 as he absents himself from all the meetings of the Board of Directors held during a period of twelve months.	Noted. At present Mr. Abhilash Vijayakumari Prabhakaran Pillai, Director (DIN: 07532736) is not holding any office at MESCOM.
d. The Company has not made disclosure pursuant to Section 177(10) with respect to the establishment of vigil mechanism on its website.	MESCOM has separate Audit Committee which is a sub Committee of the Board, an independent Internal Audit wing headed by the Financial Advisor, and a separate vigilance wing headed by the group 'A' officer which provide a forum to report grievances. As per the section 177(10) the information about Audit Committee, Internal Audit and vigilance are disclosed in the Board's report.
e. Provisions of Sec.203 of the Companies Act, 2013 relating to Appointment of KMP by the Company is not complied with as the Company does not have a whole-time Company Secretary. However as per the explanation provided to me, measures have been taken to appoint Whole-time Company Secretary.	The subject of recruitment of a whole-time Company Secretary to MESCOM is in progress.
f. The Fixed Assets Register maintained by the Company does not show full particulars	Owing to the particular nature of power distribution business, it has not been possible

Observations	Management reply
such as asset identification number and its situation and also the said register is not maintained as per the provisions of the Act.	allot asset identification number to all assets of the company. However, Fixed asset register maintained at the division office give particulars about the nature of assets, year of installation etc.
g. The share application money pending for allotment amounting to ₹ 14,00,00,000/- remains un allotted for a period of over 60 days or allotted after the period of 60 days from the receipt of money and thereby provisions of the Companies (Acceptance of Deposit) Rules, 2014 are not complied with.	₹ 14.00Crs is the MESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of ₹ 70 Crs made to M/s Jurala Power Project through M/s PCKL as an Investment in Power Utilities for consideration at the time of filing of power tariff before CERC. As there is no specific direction as to issue of shares to GoK, correspondence with regard to issue of shares is in progress. Further, under section 2(31) of the Companies Act, deposit does not include any amount received from a State Govt and hence could not attract the provision of the Companies Acceptance of Deposit Rules 2014.
h. During the year under review, no meeting of the CSR committee was held as per the requirement of Secretarial Standard on Meetings of the Board of Directors.	The Secretarial Standard on Meetings says that, the Committees shall meet as often as necessary subject to the minimum number and frequency stipulated by the Board or as prescribed by any law or authority. The minimum number and frequency are not stipulated by the Board.
I. The Board of Directors meeting was not held for the third quarter of the year under review. However the company has complied with requirement of holding the Board of Directors meeting as per Section 173 of the Companies Act, 2013 in such a manner that not more than one hundred and twenty days shall intervene between two consecutive meetings of the Board.	The time gap between two Board of Directors meetings has not exceeded 120 days. Hence there is no violation of provisions of Section 173 of the Companies Act, 2013.
j. The company requires better compliance with regard to Secretarial Standards.	Noted.

Annexure -3

FORM NO. MGT 9
EXTRACT OF ANNUAL RETURN

As on financial year ended on 31.03.2018

Pursuant to Section 92 (3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Company (Management & Administration) Rules, 2014.

I. REGISTRATION & OTHER DETAILS:

1.	CIN	U40109 KA 2002 SGC 030425
2.	Registration Date	29/04/2002
3.	Name of the Company	MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
4.	Category/Sub-category of the Company	PUBLIC LIMITED
5.	Address of the Registered office & contact details	MESCOM BHAVANA, KAVOOR CROSS ROAD,BEJAI MANGALORE-575004. Tel:0824-2885700
6.	Whether listed company	NO
7.	Name, Address & contact details of the Registrar & Transfer Agent, if any.	___

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY (All the business activities contributing 10 % or more of the total turnover of the company shall be stated)

Sl. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product/service	% to total turnover of the company
1	ELECTRICITY	35109/Distribution of power to Domestic/Commercial & industrial usage	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING , SUBSIDIARY & ASSOCIATE COMPANIES

Subsidiary Company- NIL
CIN: -NA-

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

Category-wise Share Holding

Category of shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2017]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2018]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoters							
(1) Indian							
a) Individual/ HUF	-	-	-	-	-	-	-
b) Central Govt	-	-	-	-	-	-	-
c) State Govt(s)	358070231	358070231	100%	358070231	358070231	100%	–
d) Bodies Corp.	-	-	-	-	-	-	-
e) Banks / FI	-	-	-	-	-	-	-
f) Any other	-	-	-	-	-	-	-
Total shareholding of Promoter (A)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**358070231**	**358070231**	**100%**	**-**
B. Public Shareholding	-	-	-	-	-	-	-
1. Institutions	-	-	-	-	-	-	-
a) Mutual Funds	-	-	-	-	-	-	-
b) Banks / FI	-	-	-	-	-	-	-
c) Central Govt	-	-	-	-	-	-	-
d) State Govt(s)	-	-	-	-	-	-	-
e) Venture Capital Funds	-	-	-	-	-	-	-
f) Insurance Companies	-	-	-	-	-	-	-
g) FIIs	-	-	-	-	-	-	-
h) Foreign Venture Capital Funds	-	-	-	-	-	-	-
I) Others (specify)	-	-	-	-	-	-	-
Sub-total (B)(1) :-	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2. Non-Institutions	-	-	-	-	-	-	-
a) Bodies Corp.	-	-	-	-	-	-	-
i) Indian	-	-	-	-	-	-	-
ii) Overseas	-	-	-	-	-	-	-
b) Individuals	-	-	-	-	-	-	-
i) Individual shareholders holding nominal share capital upto ₹ 1 lakh	-	-	-	-	-	-	-
ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of ₹ 1 lakh	-	-	-	-	-	-	-
c) Others (specify)	-	-	-	-	-	-	-
Non Resident Indians	-	-	-	-	-	-	-
Overseas Corporate Bodies	-	-	-	-	-	-	-
Foreign Nationals	-	-	-	-	-	-	-
Clearing Members	-	-	-	-	-	-	-
Trusts	-	-	-	-	-	-	-

Category of shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 31-March-2017]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31-March-2018]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
Foreign Bodies-DR	-	-	-	-	-	-	-
Sub-total (B)(2):-	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	-	-	-	-	-	-	-
Grand Total (A+B+C)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**358070231**	**358070231**	**100%**	**-**

B) Shareholding of Promoter-

Sl. No.	Shareholders Name	Shareholding at the beginning of the financial year			Shareholding at the end of the financial year			% Change in shareholding during the year
	Sriyuths / Smt	No. of Shares	% of Total Shares of the Company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of Total Shares of the Company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1	His Excellency Governor Of Karnataka	358070222	100	-	358070222	100	-	-
2	Jawaid Akthar	1	-	-	-	-	-	-
3	Dr. S Selvakumar	-			1			
4	Chikkananjappa	1	-	-	-	-	-	-
5	Raghuprakash N	-			2			
6	Dr. Aditi Raja	1	-	-	1	-	-	-
7	ISN Prasad	1	-	-	1	-	-	-
8	M.D. Ravi	1			1			
9	K Ramakrishna	1	-	-	-	-	-	-
10	H Nagesh	1	-	-	-	-	-	-
11	Dr RC Chetan	-	-	-	1	-	-	-
12	Dr. K.G Jagadish	1	-	-	-	-	-	-
13	Shashikanth Senthil S	-			1			
14	Javid Rubbani	1	-	-	1	-	-	-

C) Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change) – There was no change.

Particulars	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	No. of Shares	% of Total Shares of the company	No. of Shares	% of Total Shares of the company
At the beginning of the year	358070231	100	358070231	100
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment /transfer / bonus/ sweat equity etc.)	-	-	-	-
At the end of the year	**358070231**	**100**	**358070231**	**100**

D) Shareholding Pattern of top ten Shareholders:
(Other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs):

For Each of the Top 10 Shareholders	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	No. of Shares	% of Total Shares of the company	No. of Shares	% of Total Shares of the company
At the beginning of the year	As at Item IV (B)			
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	"			
At the end of the year	"			

E) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel:

Shareholding of each Directors and each Key Managerial Personnel	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	No. of Shares	% of Total Shares of the company	No. of Shares	% of Total Shares of the company
At the beginning of the year	-	-	-	-
Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	-	-	-	-
At the end of the year	**-**	**-**	**-**	**-**

V) INDEBTEDNESS - Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment.
as on 31.03.2018

(₹ in Crs.)

Particulars	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	GoK Loans	Deposits	Total Indebtendness
Indebtedness at the beginning of the financial year					
I) Principal Amount	546.32	-	1.26	519.81	1067.39
I) Interest due but not paid	0.49	-	-	-	0.49
iii) Interest accrued but not due	0.20	-	-	-	0.20
Total (i+ii+iii)	**547.01**	**-**	**1.26**	**519.81**	**1068.08**
Change in Indebtedness during the financial year					
* Addition	313.54	-	-	53.92	367.46
* Reduction	197.22	-	0.08	-	197.30
Net Change	**116.32**	**-**	**-0.08**	**53.92**	**170.16**
Indebtedness at the end of the financial year					
I) Principal Amount	662.64	-	1.18	573.73	1237.55
ii) Interest due but not paid	1.24	-	-	-	1.24
iii) Interest accrued but not due	0.13	-	-	-	0.13
Total (i+ii+iii)	**664.01**	**-**	**1.18**	**573.73**	**1238.92**

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL-

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager: (₹)

Sl. NO	Particulars of Remuneration	Name of MD / WTD / Manager				Total Amount
		Managing Director		Director (Technical)		
1.	Gross salary	From 1.4.2017 to 22.8.2017	From 23.8.2017 to 31.3.2018	From 1.4.2017 to 22.8.2017	From 15.9.2017 to31.3.2018	
(a)	Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	Sri Chikkanajappa 691540	Sri. K. Ramakrishna 1007943	Sri. K. Ramakrishna 725985	Sri Ananda Naik 679198	3104666
(b)	Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	4392	-	4392	8784
(c)	Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961					-
2	Stock Option					
3	Sweat Equity					
4	Commission - as % of profit - others, specify…					
5	Others, please specify	-	-	-	-	-
	Total (A)	**691540**	**1012335**	**725985**	**683590**	**3113450**
	Ceiling as per the Act					

B. Remuneration to other directors

Sl. NO	Particulars of Remuneration	Name of Directors				Total Amount
		----	----	----	----	
1.	Independent Directors	-	-	-	-	-
	Fee for attending board committee meetings *(Is shown in table below)*		-	-	-	--
	Commission	-	-	-	-	-
	Others, please specify	-	-	-	-	-
	Total (1)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.	Other Non-Executive Directors	-	-	-	-	-
	Fee for attending board committee meetings	-	-	-	-	-
	Commission	-	-	-	-	-
	Others, please specify	-	-	-	-	-
	Total (2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Total (B)=(1+2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Total Managerial Remuneration	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Overall Ceiling as per the Act	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Fee for attending board committee meetings during FY 2017-18

Sl. NO	Name of the Director Shri/Smt.	Number of meetings attended				Sitting Fee ₹
		Board Meeting	Purchase Committee Meeting	Audit Committee	CSR Meeting	
1.	Jawaid Akhtar	3	-	-	-	3,000.00
2.	Dr. Aditi Raja	4	-	1	-	5,000.00

Sl. N0	Name of the Director Shri/Smt.	Number of meetings attended				Sitting Fee (₹)
		Board Meeting	Purchase Committee Meeting	Audit Committee	CSR Meeting	
3.	H. Nagesh	4	3	-	-	7,000.00
4.	Prachi Pandey	1	-	-	-	1,000.00
5.	Dr. RC Chetan	2	-	-	-	2,000.00
6.	Chikkananjappa	2	1	-	-	-
7.	K. Ramakrishna	5	5	1	-	-
8.	Ananda Naik	2	4	-	-	-
9.	M.D Ravi	5	-	1	-	6,000.00
10.	N. Thimmegowda	2	-	-	-	2,000.00
11.	C. Adinarayana	1	1	-	-	2,000.00
12.	A.N Jayaraj	5	-	-	-	5,000.00
13.	M. Nagaraju	1	-	-	-	1,000.00
14.	TR Ramakrishnaiah	2	-	-	-	2,000.00
15.	S. Sanjeeva Shetty	5	-	-	-	15,000.00
16.	Surendra B Kambaly	5	-	-	-	15,000.00
17.	B.V. Jayaram	5	-	-	-	15,000.00
18.	Riyaz Ahmad	5	-	-	-	15,000.00
19.	Mallika P Pakkala	5	-	-	-	15,000.00
20.	Abhilash P.V	-	-	-	-	-
21.	Sudhir Kumar	5	-	-	-	15,000.00
22.	J. Sadashiva Ameen	4	-	-	-	12,000.00
23.	K.M Krishnappa	4	-	-	-	12,000.00
24.	R. Mohan	5	-	-	-	15,000.00
	Total Rs.					**1,65,000.00**

C. Remuneration to Key Managerial Personnel other than MD / Manager / WTD

(in ₹)

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel				
		-	CFO	-	-	Total
1.	Gross salary		From 1.4.2017 to 31.3.2018	-	-	-
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	-	Sri D. R. Srinivasa ₹ 1951686	-	-	₹ 1951686
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	4392	-	-	4392
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-	
2	Stock Option	-	-	-	-	-
3	Sweat Equity	-	-	-	-	-
4	Commission - as % of profit others, specify…	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
5	Others, please specify	-	-	-	-	-
	Total		**1956078**			**1956078**

VII. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES:

Type	Section of the Companies Act	Brief Description	Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority [RD/ NCLT/ COURT]	Appeal made, if any (give Details)
A. COMPANY					
Penalty	-	-	-	-	-
Punishment	-	-	-	-	-
Compounding	-	-	-	-	-
B. DIRECTORS					
Penalty	-	-	-	-	-
Punishment	-	-	-	-	-
Compounding	-	-	-	-	-
C. OTHER OFFICERS IN DEFAULT					
Penalty	-	-	-	-	-
Punishment	-	-	-	-	-
Compounding	-	-	-	-	-

Addendum to Directors' Report

Replies offered on the observations / comments of the Statutory Auditors on the accounts of the Company for the year 2017-18 are as follows:

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
1.	**Accrual System:** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Account shall not be deemed to have been kept , if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of Accounting. As stated in Significant Accounting policy no 4.2, the Company recognizes the transactions pertaining to Grants and subsidies from the Govt. in respect of Capital assets and interest on delayed payment to Power Producers on receipt basis, which are contrary to the accrual system of Accounting as prescribed under sec 128(1) of the Companies act, 2013.	Factual. Grants and subsidies received from the Government in respect of Capital assets is accounted on receipt basis only since Company cannot quantify or assess the Capital Grant/ Capital Subsidy receivable nor Government communicates the quantum of grant/ subsidy, to account on accrual basis.
2.	**Indian Accounting Standard 2 in relation Inventories:** The Company is required to value its inventories at lower of cost or NRV. However , the Company values the assets that are scrapped at WDV .The impact of such deviation from the Accounting standard is not ascertainable.	Net realizable value of each item cannot be arrived due to largeness of volume of items held in the store house. Further, majority of the materials held in MESCOM Stores are made of Copper or Aluminium or Iron, existing market rates of which are much higher when compared to the rates of purchase. Normally, the Market rate of these materials does not decrease at later dates also i.e., 'Net Realisable Value' is always higher as compared to book value. As such, it is appropriate to continue the existing procedure of showing the value of scrapped assets at book value.
3.	**Indian Accounting Standard 16 in relation to Property, Plant and Equipment:** This Standard requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. As indicated in Para 2.6 of the Accounting policies, Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization .The impact of this is not ascertainable.	Factual. Owing to the peculiar nature of power distribution business, arriving at the estimated cost of dismantling of PPE during capitalization is not possible.
4.	**Indian Accounting Standards 12 - Income Taxes:** The Company has not accounted for deferred tax assets / deferred tax liabilities as required by Indian Accounting Standard 12- Income Taxes. The effect of this on the financial statements is not ascertainable.	Factual. Necessary action will be taken to comply with the observations in the ensuing years.

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
5.	Items of fixed assets retired from active use are stated at book value and their value is not tested in comparison to net realizable value which is not in accordance with Ind AS 2. These assets are disclosed under current assets and grouped under Inventories, Stores and Spares under the head WDV of obsolete / scrapped assets. When the asset is reissued, the company has taken its value at the average rate for the asset and not at its WDV. This is not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). The company has also discontinued providing for depreciation till reissue when the asset has been moved to Non-Current assets. Further when these fixed assets are reissued again for reuse, they are being taken at the average rate as mentioned above as the base value and depreciated over their original life and not on the remaining useful life. These are not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). The effect of the same on the financial statements is not quantifiable.	Factual. Necessary action has already been taken to comply with the observations.
6.	The Company has not been recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method as provided for in Ind AS 109.	Company is providing for provision towards bad debts at the rate of 4% on closing debtors as at the end of the year. Since the Company is having sufficient quantum of provision for bad debts, recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method is not required.
7.	**Intangible asset under Development-Energy Sync-Energy Management Suite'** - A project has been taken up by the MESCOM for computerization of all activities. The company has incurred a sum of ₹ 678.54 lakhs held in CWIP. The company has not capitalized this intangible asset (even though the same has been put to use for many applications) due to non-receipt of user acceptance test report. As the package is already being utilized, it tantamount to commissioning, the depreciation should have been provided on such intangible assets. The impact of the above deviation is not ascertainable.	This Project is still under development and the cost incurred by the Company for this project can only be capitalized after completion of the project duly performing user acceptance test.

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
8.	While passing the scheme of entries for financial year 2016-17 Vide GO no EN 67 PSR 2017 Bangalore dated 31.07.2017, for transfer of subsidy receivable from GOK as well as principal and interest outstanding to KPCL from KPTCL's books , the Company had not accounted the interest expenses for ₹ 3660.00 Lakhs. This had resulted in overstatement of Income by ₹ 3660.00 lakhs and understatement of Proposed adjust ment to Networth by a like figure. The same is continued during the Current year also.	Company has passed the accounting entries in accordance with the guidelines issued by GoK vide order dated 31.07.2017. In the said order GoK has directed to write back the interest amount transferred by KPTCL to the extent of ₹ 36.60 Crs. However the issue will be discussed with KPTCL and GoK and action will be taken as per the instructions of GoK / KPTCL in the ensuing year.
9.	The Company has an internal audit system. However, considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system requires to be strengthened and audit department needs to be adequately staffed. The audit system needs to cover Systems Audit, technical audit, materials, inventory, stores and compliance and adherence to various provisions of Tax Laws and Labour Laws in particular	Company has an Internal Audit Wing headed by AO rank working in each accounting division to verify and report any shortcoming regarding cash, revenue, work accounts, cost register, material audit, inventory and stock records. Further, at Company's Corporate Office, Financial Advisor (Internal Audit) is monitoring and supervising the work of Internal Audit Wing of each Division and rendering periodical reports to management regarding any shortcomings observed. Company has an 'in-built' system of internal control for each activity.
10.	**Balance Confirmation/Reconciliation:** The Company has not obtained confirmations and reconciles the balances as on 31/03/2018 from/to KPTCL, KPCL and other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertained. The company also has a practice of booking power purchase at lesser than the amount billed by supplier based either on KERC Notification/on account of mistakes committed by suppliers. However the short bookings etc. are not intimated to the suppliers by way of debit note on them (or) obtaining a credit note from them. This could compound the problem of reconciliation. Thus we are unable to comment upon the impact thereof on the accounts and profit for the period.	As disclosed under note 46.18, the balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to Suppliers and other borrowings are subject to confirmation. However the energy balancing dues among the ESCOMs as on 31.03.2018 are reconciled. The reconciliation of other balances with KPTCL and ESCOMs is under process for which due action is taken from MESCOM side by intimating the details for the balance. Further, action has already initiated to intimate the short bookings etc. to the concerned power suppliers by means of debit notes.

Sl No.	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
11.	The Control account balances as reflected by the General Ledger at Divisions and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Consumer Security Deposits and Meter Security Deposits are not fully reconciled.	During the balance sheet restructuring plan III, a portion of meter security deposit was capitalized as per the direction of the Govt. Though the amount was capitalized, the amount is still outstanding in the consumers' ledger account. But the meter security deposit as per accounts was reduced to that extent in the accounts of the Company, leading to difference between the balance as per consumers' ledger account maintained at Sub-Divisions and as per accounts of the Division Offices. Further, the deposit registers are being maintained at Sub-divisional / Section levels and the accounts are maintained at divisional levels. The Company has made efforts to reconcile the balances between the deposit registers and accounts during the financial year. Since the task is voluminous, efforts are being made to complete the same.
12.	The Fixed Asset Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation.	Owing to the peculiar nature of power distribution business, it has not been possible to allot asset identification numbers to all assets of the Company. However, Fixed Asset registers maintained at the Accounting Units will give particulars about the nature of assets, year of installation etc.
13.	In the absence of adequate report on physical verification of Fixed Assets, we are unable to comment about the reasonableness of intervals at which Fixed Assets have been verified and accounting of discrepancies noticed thereon if any.	The Company carries out physical verification of assets situated at power station level. Other assets like poles and distribution lines could not be physically verified since it is spread throughout the service area.
14.	Based on our checking, we report that the title deeds of Immovable Properties are held in the name of the Company except in a couple of cases where the value of lands is Rs 51.57 Lakhs.	Title deeds in respect of Mulki Section Office Land and Mulki 33 KV Sub-station Land are to be transferred in the name of the Company. The process will be completed in the ensuing year.
15.	The Company has accepted share application advance which either remains unalloted for over 60 days or was allotted after 60 days from the receipt, in violation of the Companies (Acceptance of deposit) rules 2014. The amount involved is ₹ 10513 Lakhs.	Company is having ₹ 10513 Lakhs in Share deposit Account as on 31.03.2018 out of which shares are issued for ₹ 9113.00 lakhs during the month of August 2018. Balance amount of ₹ 1400.00 lakhs is pertaining to the MESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of ₹ 70 Crs made to M/s Jurala Power Project through M/s PCKL as an Investment in Power Utilities. As there is no specific direction as to issue of shares to GoK, correspondence with regard to issue of shares is in progress.

Place : Mangaluru
Date : 27/09/2018

Sd/-
(Dr. S.Selva Kumar)
Chairman

INDEPENDENT AUDITORS REPORT

TO THE MEMBERS OF MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

On completion of audit of accounts of Mangalore Electricity Supply Company, for the year ended 31st March 2018, we have issued our audit report on 25h of August 2018. Subsequent to our report, in the light of the observations arising from the audit of **Comptroller and Auditor General of India,** the Accounts of the Company have been revised . In view of this , we are issuing a fresh Audit report on the revised accounts for the year ended 31.03.2018 . The revised Audit report supersedes our earlier report

REPORT ON THE Ind AS FINANCIAL STATEMENTS

We have audited the accompanying financial statements of **Mangalore Electricity Supply Company Limited** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2018, the Statement of Profit and Loss (including other Comprehensive Income), the Statement of Cash Flow and the Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY FOR THE Ind AS FINANCIAL STATEMENTS

The Company's Board of Directors and Management are responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these Ind AS financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance (including Other Comprehensive Income), the changes in equity and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India including the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and provisions of the Electricity Act, 2003.

This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

AUDITORS' RESPONSIBILITY

Our responsibility is to express an opinion on these Ind AS financial statements based on our audit. We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made there under and the order made under sec 143(11) of the Act.

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

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

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

Basis for Qualified Opinion

1) **Accrual System :** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Account shall not be deemed to have been kept , if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of Accounting . As stated in Significant Accounting policy no 2.2, the Company recognizes the transactions pertaining to Grants and subsidies from the Govt. in respect of Capital assets and interest on delayed payment to Power Producers on receipt basis, which are contrary to the accrual system of Accounting as prescribed under sec 128(1) of the Companies act, 2013.

2) **Deviations from Accounting Standards :**

   a) **Indian Accounting Standard 2 in relation Inventories:** The Company is required to value its inventories at lower of cost or NRV. However , the Company values the assets that are scrapped at WDV .The impact of such deviation from the Accounting standard is not ascertainable.

   b) **Indian Accounting Standard 16 in relation to Property, Plant and Equipment:** This Standard requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. As indicated in Para 2.6 of the Accounting policies, Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization .The impact of this is not ascertainable.

   c) **Indian Accounting Standards 12 – Income Taxes:** The Company has not accounted for deferred tax assets / deferred tax liabilities as required by Indian Accounting Standard 12- Income Taxes. The effect of this on the financial statements is not ascertainable.

   d) Items of fixed assets retired from active use are stated at book value and their value is not tested in comparison to net realizable value which is not in accordance with Ind AS 2. These assets are disclosed under current assets and grouped under Inventories, Stores and Spares under the head WDV of obsolete / scrapped assets. When the asset is reissued, the company has taken its value at the average rate for the asset and not at its WDV. This is not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). The company has also discontinued providing for depreciation till reissue when the asset has been moved to Non-Current assets. Further when these fixed assets are reissued again for reuse, they are being taken at the average rate as mentioned above as the base value and depreciated over their original life and not on the remaining useful life. These are not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). The effect of the same on the financial statements is not quantifiable.

   e) The Company has not been recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method as provided for in Ind AS 109.

3) **Intangible asset under Development- Energy Sync-Energy Management Suite' –** A project has been taken up by the MESCOM for computerization of all activities. The company has incurred a sum of ₹ 678.54 lakhs held in CWIP. The company has not capitalized this intangible asset (even though the same has been put to use for many applications) due to non-receipt of user acceptance test report. As the package is already being utilized, it tantamount to commissioning, the depreciation should have been provided on such intangible assets. The impact of the above deviation is not ascertainable.

4) While passing the scheme of entries for financial year 2016-17 Vide GO no EN 67 PSR 2017 Bangalore dated 31.07.2017, for transfer of subsidy receivable from GOK as well as principal and interest outstanding to KPCL from KPTCL's books , the Company had not accounted the interest expenses for ₹ 3660.00 Lakhs. This had resulted in overstatement of Income by ₹ 3660.00 lakhs and understatement of Proposed adjustment to Networth by a like figure. The same is continued during the Current year also.

Further to the above,

I) The Company has an internal audit system. However, considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system requires to be strengthened and audit department needs to be adequately staffed. The audit system needs to cover Systems Audit, technical audit, materials, inventory, stores and compliance and adherence to various provisions of Tax Laws and Labour Laws in particular.

II) **Balance Confirmation/Reconciliation:** The Company has not obtained confirmations and reconciles the balances as on 31/03/2018 from/to KPTCL, KPCL and other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertained. The company also has a practice of booking power purchase at lesser than the amount billed by supplier based either on KERC Notification/on account of mistakes committed by suppliers. However the short bookings etc. are not intimated to the suppliers by way of debit note on them (or) obtaining a credit note from them. This could compound the problem of reconciliation. Thus we are unable to comment upon the impact thereof on the accounts and profit for the period.

III) The Control account balances as reflected by the General Ledger at Divisions and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Consumer Security Deposits and Meter Security Deposits are not fully reconciled.

The Company had prepared its balance sheet as at 31.03.2018 and the statement of Profit and loss for the year ended as on that date together with cash flow statement which was approved by the Board of Directors of the Company on 25.08.2018 and was forwarded to us for our report thereon and we had issued our report on 25.08.2018. Thereafter, the accounts of the Company have been reviewed by Comptroller and Auditor General of India and have been revised in the light of observation made by them.

The companies Accounts that are approved by the Board on 25.08.2018 have been revised in the light of observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in increase in Property Plant and Equipment by ₹ 36.41 lakhs, increase in Capital Work in Progress by ₹ 9.41 lakhs, increase in Intangible Assets under development by ₹ 204.96 lakhs, decrease in other non-current assets by ₹ 1666.0 lakhs, decrease in other financial Assets by ₹ 2.14 lakhs, decrease in Regulatory deferral Account by ₹ 562.94 lakh, decrease in Non-current Trade payables by ₹ 2566.14 lakhs, decrease in Current Trade payables by ₹ 1297.84 lakhs, increase in other financial liabilities by ₹ 1245.74 lakhs, increase in Other Current liabilities by ₹637.94 lakhs. As a result the total assets and liabilities have decreased by ₹ 1980.30 lakhs.

OPINION

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matter described in the basis for qualified opinion paragraph which includes a sum of ₹ 3660.00 Lakhs as mentioned in Para 4 of " Basis for Qualified opinion ", the aforesaid Ind AS financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India including the Ind AS, of the financial position of the Company as at March 31, 2018, its financial performance including other Comprehensive Income , cash flows and the changes in Equity for the year ended on that date.

EMPHASIS OF MATTER

We draw attention to the following.

a) The Company had been charging Interest on its dues to KPCL as of March 31, 2014 up to Financial Year 2014-15. From the financial year 2015-16 the Company has not charged interest on its dues to KPCL as of March 2014. For the Financial years 2015-16, 2016-17 and 2017-18, the interest amounts to ₹ 29125 Lakhs.

b) The fair value of security deposits and retention money is not estimated, as expected realization

date is not available.

c) Non provision of guarantee commission in respect of securitization of Receivables with PCKL – Please refer Note no 46.15.8 of Notes.

d) Classification of a sum of ₹ 951.27 Lakhs taken as Loan from PFCL under the head " Government Grants towards Cost of capital Asset " – Please refer note no 25.4 of Notes.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

REPORT ON OTHER LEGAL AND REGULATORY REQUIREMENTS

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government in terms of sub section 11 of Section 143 of the Act, we give in the **Annexure I** , a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.

2. As required under the Provisions of section 143(5) of the Companies Act, 2013, we have given in **Annexure III** , a report on the Directions as well as Additional Company specific Directions issued under the aforesaid section by the Comptroller and Auditor General of India, based on the verification of Records of the Company and based on information and explanations given to us.

3. As required by Section 143(3) of the Act, we report that:

   i) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit;

   ii) Except for the possible effects on the matters described in qualified opinion paragraph above, in our opinion proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.

   iii) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Statement of Cash Flow and the statement of changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account.

   iv) In our opinion, subject to basis for qualified opinion Para stated above, the aforesaid Ind AS financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with relevant rules issued thereunder

   v) As per Notification No.: GSR 463(E) dated 05.06.2015, Government companies are exempted from the provisions of sub section (2) of section 164 of the Companies Act, 2013.

   vi) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in **Annexure II** and

   vii) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:

      (1) The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements – Refer Note 46.15. 5 to the financial statements.

      (2) The Company has made provision, as required under the applicable law or accounting standards, for material foreseeable losses, if any, on long term contracts.

      (3) There were no amounts required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(F.R.No.:000960S)
Sd/-
(KR Suresh)
Partner
M.No.: 025453

Place: Bengaluru
Date : 18.09.2018

ANNEXURE-I TO INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

(Referred to in paragraph 1 of Report on other legal and regulatory requirements of our Audit Report of even date)

In terms of the information and explanations sought by us and given by the company and the books and records examined by us in the normal course of audit and to the best of our knowledge and belief, we report the following.

I). a) The Fixed Asset Register maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation.

b) In the absence of adequate report on physical verification of Fixed Assets, we are unable to comment about the reasonableness of intervals at which Fixed Assets have been verified and accounting of discrepancies noticed thereon if any.

c) Based on our checking, we report that the title deeds of Immovable Properties are held in the name of the Company except in a couple of cases where the value of lands is ₹ 51.57 Lakhs .

Also the title deeds of the immovable properties of the company do not reconcile with the breakup shown under the fixed assets Schedule.

ii) The physical verification of inventory has been conducted at reasonable intervals during the year by the management and material discrepancies noticed on physical verification have been properly dealt with in the books of account.

iii) The company has not granted loans, secured or unsecured, to companies, firms, LLP's or other parties covered in the register maintained U/s.189 of the Companies Act,2013. In view of this clauses iii (a), iii (b) and iii(c) are not applicable.

iv) The Company has not given any given loans / investments / guarantees to which the provisions of Sec 185 and 186 of the Companies Act, 2013 apply.

v) The Company has accepted share application advance which either remains unalloted for over 60 days or was allotted after 60 days from the receipt, in violation of the Companies (Acceptance of deposit) rules 2014. The amount involved is ₹ 10513.00 Lakhs

vi) We have broadly reviewed the books of account maintained by the company pursuant to the rules made by the Central Government for maintenance of cost records under sub section (1) of section 148 of the companies Act, 2013 in respect of distribution of electricity and are of the opinion that prima facie, the prescribed accounts and records have been maintained. We have not, however made a detailed examination of the cost records with a view to determining whether they are accurate or complete.

vii) a) The Company has been generally regular in depositing with the appropriate authorities undisputed statutory dues viz., provident fund, employee state insurance, Income-tax, Sales-tax, service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, Goods and Services tax , cess and any other statutory dues except the following which were outstanding for a period of more than 6 months from the date they became payable as on the Balance sheet date i.e., 31st March, 2018.

Name of Statute	Nature of dues	Amount ₹	Period to which the amount relates	Due Date	Date of payment	Remarks, if any
Finance act, 1994	Service tax	317698.00	2017-18	06/07/2017		
Karnataka state value added tax act, 2003	Vat	109453.00	2017-18	20/07/2017		

b) According to the information and explanation given to us and the records examined by us, there are no dues of sales tax, customs duty and VAT which have not been deposited on account of any dispute. The particulars of EPF, Service tax, Income Tax which has not been deposited on account of disputes pending are as under

Sl. No	Nature of payment	Demand Raised	Amount paid	Year to which demand relates	Forum where dispute is pending
1	EPF of Contract Employees - error in calculation of demand	₹ 4,44,06,265/-	₹ 1,77,63,000/-	2007	Case remanded back to PF Office Mangaluru. the order of RP is awaited
2	Tax on Goods Transport Agency Services	Service Tax - ₹ 45,95,328/- and Penalty ₹ 45,95,328/-	Not paid		CESTAT Bengaluru.
3	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Mangaluru Division	Interest- ₹ 83,25,618/- Damages ₹ 1,06,95,493/-	Fully paid	2002 to 2012	Provident Fund Appellate Tribunal New Delhi
4	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Puttur Division	Interest- ₹ 64,36,970/- Damages ₹ 83,43,738/-	Fully paid	01.06.02 to 2008 Mazdoor Gangmen	Provident Fund Appellate Tribunal New Delhi
5	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Shimoga Division	Interest- ₹ 7,57,961/- Damages ₹ 3,83,386/-	Fully paid	LC Work 3/06 to 7/2013	Provident Fund Appellate Tribunal New Delhi
6	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Sagara Division	Interest- ₹ 38,28,351/- Damages ₹ 33,77,361/-	Interest- ₹ 38,28,351/- Damages ₹ 25,33,021/-	Mazdoor Gangmen 1999-05	Provident Fund Appellate Tribunal New Delhi
7	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Chikmagaluru Division	Interest- ₹ 65,40,760/- Damages ₹ 74,99,653/-	Fully paid	2002 to 2010 Mazdoor Gangmen	Provident Fund Appellate Tribunal New Delhi

8	Provident Fund - For payment of Interest and Damages as per section 7Q and 14B.- Kadur Division	Interest- ₹ 5,99,890/- Damages ₹ 11,05,063/-	Fully paid	08/2006 to 3/2010 Mazdoor Gangmen	Provident Fund Appellate Tribunal New Delhi
9	Income Tax - in respect of disallowance of 80 IA claim of MESCOM relating to AY 2006-07	₹ 25,61,62,603	Fully paid	AY 2006-07	High Court of Karnataka

viii) Based on our audit procedures, we are of the opinion the company has not defaulted in repayment of dues to banks, financial institutions or Government.

ix) The Company has not raised any moneys by initial public offer / further public offer during the year. In our opinion, the moneys raised by way of term loans during the year have been applied for the purposes for which those were raised.

x) Based on our audit procedures performed, we report that no fraud by the Company or any material fraud on the Company by its officers or Employees has been noticed or reported during the year material fraud by the company has been noticed or reported during the course of audit.

xi) The provisions of sec 197 of the Companies Act, 2013 are not applicable to Government Companies as per notification no G.S.R. 463 (E) dated 05.06.2015 .

xii) The Company is not a Nidhi Co. and therefore clause 3(12) of the Order is not applicable to the company.

xiii) Based on our audit procedures, all the related party transactions entered into by the company during the year are in compliance with the provisions of Sec 177 and 188 of the Companies Act,2013 and the details thereof have been disclosed in the financial statements as required by the Accounting standards and the Act.

xiv) The Company has not made any preferential allotment / private placement of shares during the year and therefore clause 3(xiv) of the Order is not applicable to the Company.

xv) The company has not entered into any non-cash transactions with directors/persons connected with him as stipulated u/s.192 of the Act. Clause 3(xv) of the order is therefore not applicable to the company.

xvi) In our opinion, the Company is not required to be registered u/s 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(Firm Regn No : 000960S)

Sd/-
(KR Suresh)
Partner
Membership No : 025453

Place: Bengaluru
Date : 18.09.2018

Annexure - II to the Independent Auditors' Report of even date on the financial statements of Mangalore Electricity Supply Company Limited.

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of Mangalore Electricity Supply Company Limited ("the Company") as at 31 March 2018 in conjunction with our audit of the financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

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

Auditors' Responsibility

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

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

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

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles.

A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that

(1) Pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company;

(2) Provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorisations of management and directors of the company; and

(3) Provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

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

Opinion

According to the information and explanations given to us, the company has not established its internal financial control over financial reporting on the criteria based on or considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient and appropriate evidence to provide a basis for our opinion whether the company had adequate internal financial controls over financial reporting and whether such internal financial controls were operating effectively as on March 31, 2018.

We have considered the disclaimer reported above in determining the nature, timing and extent of audit tests applied in our audit of the financial statements of the company and the disclaimer does not affect our opinion on the financial statements of the company.

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(Firm Regn No : 000960S)

Sd/-
(KR Suresh)
Partner
Membership No : 025453

Place: Bengaluru
Date : 18.09.2018

ANNEXURE III TO INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Sl No.	Directions	Reply of Auditor	Impact on Ind AS Financial Statements
1	Whether the company has clear title/lease deeds for freehold and leasehold land respectively ? If not, please state the area of freehold and leasehold land for which title/lease deeds are not available.	Company is having clear title/lease deeds for all freehold and leasehold land respectively except for Mulki Section Office land (S No 57/1A, 0.48 acres) and Mulki 33 KV Sub-station land (S.No 59/C , 5.92 acres)	Nil
2.	Please report whether there are any cases of waiver/write off of debts/ loans/interest etc., if yes, the reasons thereof and the amount involved.	Receivables from the consumers to the extent of ₹ 51.70 Lakhs have been written off as Bad debts during the year 2017-18 . ROR subsidy receivable from GoK pertaining to the years prior to FY 2004-05 amounting to ₹ 4847.86 lakh has been written off from the books during the year, as per the instructions of GoK vide letter No. EN 117 PSR 2018 dated 04/08/2018.	₹ 4899.56 lakhs
3.	Whether proper records are maintained for inventories lying with third parties & assets received as gift from Govt. or other authorities	No inventories are lying with third parties but in few cases inventories (Meters) are held with employees for immediate replacement for which proper control is exercised based on the records maintained. Further faulty Transformers/ Meters amounting to ₹ 353.33 Lakhs (A/c 26.604) are issued to the Suppliers/ Contractors for repairs/ replacement for which proper documents are being maintained by the Company. No assets have been received as gift from Government or other authorities during the year under report.	Nil

ADDITIONAL COMPANY SPECIFIC DIRECTIONS :

Sl No.	Directions	Reply of Auditor	Impact on Ind AS Financial Statements
(a)	Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was ensured.	The task of Metering, Billing and Collection of revenue has been entrusted to TRM (Total Revenue Management) Agencies. Meters are being read monthly on specified dates and bills are issued to Consumers using spot billing machines. The Billing efficiency and collection efficiency of the Company for FY 2017-18 are 99.77 % & 105.33 % respectively. In the absence of technical confirmation, we are unable to comment whether tamper proof meters have been installed for all consumers.	Nil Not ascertainable
(b)	Whether the reconciliation of receivable and payables between the generation, distribution and transmission companies has been completed. The reasons for difference may be examined.	No reconciliation of receivables and payables between generation, distribution and transmissions companies have been undertaken as there is no response from the generation, distribution and transmission companies in this respect. However efforts are being made by the company for reconciliation of receivable and payable transactions during the year.	Not ascertainable
(c)	Whether the company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	The Company generally recovers and accounts KERC/ CERC approved fuel and Power purchase adjustment cost save for a few instances as detailed in notes to accounts - Please refer from Note no 38.6.1, 38.6.2, 38.6.3, 38.6.4 and 38.6.10.	Not ascertainable
(d)	How much tariff roll back subsides have been allowed and booked in the accounts during the year? Whether the same is being reimbursed regularly by the State Government?	During the year 2017-18, the company has accounted ₹ 89788.20 lakh as subsidy receivable from Government of Karnataka towards free power supply to the IP set consumers (upto 10HP) and BJ/KJ consumers having monthly consumptions upto 18 units. Out of these ₹ 64464.00 lakh has	₹ 89788.20 lakhs

Sl No.	Directions	Reply of Auditor	Impact on Ind AS Financial Statements
		been released by Government of Karnataka during the year and balance of ₹ 25324.20 lakh is accounted as receivable as on 31.03.2018. The total closing balance as on 31.03.2018 including the current year's arrears of ₹ 25324.20 lakhs is ₹ 64737.28 lakhs . ROR subsidy receivable from GoK pertaining to the years prior to FY 2004-05 amounting to ₹ 4847.86 lakh has been written off from the books during the year, as per the instructions of GoK vide letter No. EN 117 PSR 2018 dated 04/08/2018.	
(e)	If the audited entity has computerised its operations or part of it, assess and report, how much of the data in the company is in electronic format, which of the area such as accounting , sales personnel information, payroll, inventory, etc., have been computerised and the company has evolved proper security policy for data/ software/hardware?	Barring Billings, all other sections/ operations are not computerized. The task of Metering, Billing and Collection of revenue has been entrusted to TRM (Total Revenue Management) Agencies. Meters are being read monthly on specified dates and bills are issued to Consumers using spot billing machines. The Software/ Data are managed and controlled by the system administrator. Alteration or modification of any data cannot be made without proper admin access. So, there is a centralized mechanism that provides a sense of security to data and the software. However, being more of system and technical operations, we suggest that a Systems audit be done by system trained audit professionals to ensure proper security in place.	Nil

For Gopalaiyer and Subramanian
Chartered Accountants
(Firm Regn No : 000960S)
Sd/-
(KR Suresh)
Partner
Membership No : 025453

Place: Bengaluru
Date : 18.09.2018

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENRAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, MANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2018.

No.AG (E&RSA)/ES-II/PS-II/2018-19/K:03/16/B-100 Dated: 20.09.2018

The preparation of financial statements of **Mangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore** for the year ended **31st March 2018** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013(Act) is the responsibility of the management of the company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated:18.09.2018 which supersedes their earlier Audit Report dated 25.08.2018

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the Act of the financial statements of **Mangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore** for the year **ended 31 March 2018** under section 143(6)(a) of the Act. The supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquiries of the Statutory Auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in Note No. 48 of the financial statements, to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

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

Sd/-
(BIJIT KUMAR MUKHERJEE)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

PLACE: BENGALURU
DATED: 20.09.2018

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH 2018

(₹ in Lakh)

PARTICULARS	NOTE NO	As at 31st March, 2018	As at 31st March, 2017	As at 01st April, 2016
ASSETS				
I Non Current Assets				
(a) Property, plant and equipment	5	1,50,886.55	1,20,022.28	1,00,529.43
(b) Capital work-in-progress	6	17,705.56	14,655.74	11,814.35
(c) Intangible assets under development	7	776.36	425.41	316.99
(d) Financial assets				
(i) Investments	8	251.00	251.00	251.00
(ii) Loans	9	728.65	683.06	633.33
(iii) Other financial assets	10	12,301.74	17,149.60	9,427.60
(e) Non-current tax assets (Net)	11	2,883.36	2,864.20	2,675.63
(f) Other non-current assets	12	20,345.80	6,423.84	4,833.82
Total Non-current Assets (I)		**2,05,879.02**	**1,62,475.13**	**1,30,482.15**
II Current Assets				
(a) Inventories	13	3,157.45	3,772.41	5,659.88
(b) Financial assets				
(i) Trade receivables	14	39,452.68	31,604.71	53,669.86
(ii) Cash and cash equivalents	15	3,356.79	3,672.72	3,873.28
(iii) Bank Balances other than (ii) above	16	6.84	3,585.84	275.14
(iv) Loans	17	116.50	117.33	77.87
(v) Other financial assets	18	1,23,190.11	1,33,625.56	1,21,315.74
(c) Current Tax Assets (Net)	19	265.73	403.30	369.99
(d) Other current assets	20	197.44	173.72	236.60
Sub-Total (II)		**1,69,743.54**	**1,76,955.59**	**1,85,478.36**
Non-current Assets held for sale	21	575.37	450.80	639.61
Total Current Assets (II)		**1,70,318.91**	**1,77,406.39**	**1,86,117.97**
Total Assets (I+II)		**3,76,197.93**	**3,39,881.52**	**3,16,600.12**
III Regulatory Deferral Account Debit Balance	22	91,190.10	90,770.93	44,954.00
Total Assets & Regulatory account balance (I+II+III)		**4,67,388.03**	**4,30,652.45**	**3,61,554.12**
EQUITY AND LIABILITIES				
I Equity				
(a) Equity Share Capital	23	35,807.02	35,807.02	26,636.02
(b) Other Equity	24	25,164.48	12,978.73	14,832.66
Total Equity (I)		**60,971.50**	**48,785.75**	**41,468.68**
II LIABILITIES				
Non Current Liabilities				
(a) Financial Liabilities				
(i) Borrowings	25	59,895.76	46,042.64	48,353.51
(ii) Trade payables	26	60,381.36	89,098.86	84,625.34
(iii) Other financial liabilities	27	1,07,895.15	1,00,560.94	93,255.19
(b) Provisions	28	5,240.86	4,186.83	3,382.25
(c) Deferred Income	29	20,565.60	9,665.38	998.33
(d) Other non-current liabilities	30	48.49	68.59	78.70
Total Non-current Liabilities (II)		**2,54,027.22**	**2,49,623.24**	**2,30,693.32**
III Current Liabilities				
(a) Financial Liabilities				
(i) Borrowings	31	31,418.72	26,412.14	11,731.98
(ii) Trade payables	32	27,052.54	34,436.10	22,541.85
(iii) Other financial liabilities	33	79,207.24	59,065.54	44,089.79
(b) Other Current Liabilities	34	13,164.55	10,993.79	9,829.68
(c) Provisions	35	961.50	890.84	1,046.15
(d) Deferred Income	29	584.76	445.05	152.67
Total Current Liabilities (III)		**1,52,389.31**	**1,32,243.46**	**89,392.12**
Total Liabilities		**4,06,416.53**	**3,81,866.70**	**3,20,085.44**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**4,67,388.03**	**4,30,652.45**	**3,61,554.12**

Notes 1 to 49 are an integral part of the financial statements

Sd/-
(D.R. SRINIVAS)
Chief Financial Officer

Sd/-
(M.D.RAVI)
Director, MESCOM

Sd/-
(RAGHUPRAKASH. N)
Managing Director (I/C)

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S
Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date: 18/09/2018

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2018

(₹ in Lakh)

SL. NO.	PARTICULARS	NOTE NO.	Year ended 31st March, 2018	Year ended 31st March, 2017
I	Revenue from operations	36	3,19,034.40	2,77,978.35
II	Other Income	37	8,783.17	11,754.92
III	**Total income (I + II)**		**3,27,817.57**	**2,89,733.27**
IV	**Expenses**			
	Purchase of Power	38	2,50,801.33	2,54,382.13
	Employee Benefits Expense	39	35,567.58	26,733.70
	Finance Costs	40	8,256.05	8,856.54
	Depreciation and amortization expenses	41	9,038.78	7,989.92
	Other Expenses	42	16,583.00	16,490.23
	Total expenses (IV)		**3,20,246.74**	**3,14,452.52**
V	**Profit before exceptional items and tax (III-IV)**		**7,570.83**	**(24,719.25)**
VI	Exceptional items (income)/expenses (net)	43	4,847.86	19,804.00
VII	**Profit/(Loss) before tax (V + VI)**		**2,722.97**	**(44,523.25)**
VIII	**Tax expense:**			
	(1) Current tax	44	478.69	307.01
	(2) Deferred tax		-	-
	Less: MAT credit entitlement		(478.69)	(307.01)
	Total tax expense (VIII)		**-**	**-**
IX	**Profit/(Loss) for the year before movement in regulatory deferral account balance (VIII - IX)**		**2,722.97**	**(44,523.25)**
X	Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss	45	419.17	45,816.93
XI	**Profit for the year and movement in regulatory deferral account balance (IX + X)**		**3,142.14**	**1,293.68**
XII	**Other comprehensive income**			
	A (i) Items that will not be reclassified to Profit & Loss		-	-
	(ii) Income tax relating to items that will not be reclassified to Profit & Loss		-	-
	B (i) Items that will be reclassified to Profit or Loss		-	-
	(ii) Income tax relating to items that will be reclassified to Profit & Loss		-	-
	Total other comprehensive income (XII)		**-**	**-**
XIII	**Total comprehensive income for the year (XI+XII)**		**3,142.14**	**1,293.68**
XIV	**Earnings per equity share:**			
	Before net movement in regulatory deferral account balance			
	(1) Basic (in ₹)		0.76	(12.30)
	(2) Diluted (in ₹)		0.65	(11.85)
	After net movement in regulatory deferral account balance			
	(1) Basic (in ₹)		0.88	0.36
	(2) Diluted (in ₹)		0.74	0.34
Notes 1 to 49 are an integral part of the financial statements				

Sd/-
(D.R. SRINIVAS)
Chief Financial Officer

Sd/-
(M.D. RAVI)
Director, MESCOM

Sd/-
(RAGHUPRAKASH. N)
Managing Director (I/C)

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S

Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date: 18/09/2018

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDING

(₹ in Lakh)

PARTICULARS	31st March, 2018 (Ind-AS)		31st March, 2017 (Ind-AS)	
A Cash flows from operating activities				
Profit before taxation and extraordinary items	3,142.14		1,293.68	
Adjustments for:				
Depreciation	9,038.78		7,989.92	
Tax expense	-		-	
Interest income	(25.78)		(38.26)	
Dividend income	-		-	
Amortization of Prepayments	21.37		7.29	
Loss/profit on sale of Assets	129.29		86.83	
Interest expense	8,256.05		8,856.54	
Operating profit before working capital changes		**20,561.85**		**18,196.00**
Change in material cost variance (Changes in other Equity)	(69.39)		(3,147.61)	
Increase/ (Decrease) in Non-current Provisions	1,054.03		804.58	
(Increase)/Decrease in trade receivables	(7,847.97)		22,065.15	
(Increase)/Decrease in Regulatory Deferral account Balance	(419.17)		(45,816.93)	
(Increase)/Decrease in loans	0.83		(39.46)	
(Increase)/Decrease in financial/other current assets	11,027.99		(11,973.24)	
(Increase)/Decrease in Non-current assets held for sale	(253.86)		101.97	
(Increase)/Decrease in inventories	614.96		1,887.47	
Increase/(Decrease) in short term borrowings	5,006.58		14,680.17	
Increase/(Decrease) in trade payables	(36,101.06)		16,367.76	
Increase/(Decrease) in provisions	70.65		(155.31)	
Increase/(Decrease) in financial/ other current laibilities	22,312.47	(4,603.95)	16,139.86	10,914.42
Cash generated from operations		**15,957.90**		**29,110.42**
Income taxes paid	478.69		307.01	
Cash flow before extraordinary item		**15,479.21**		**28,803.41**
Extraordinary items (specifying nature)		-		-
Net cash from operating activities (A)		**15,479.21**		**28,803.41**
B Cash flows from investing activities				
Purchase of tangible fixed assets	(39,903.05)		(27,482.77)	
(Increase)/ Decrease in Capital Work in Progress	(3,049.82)		(2,841.39)	
Purchase of intangible fixed assets	(350.95)		(108.42)	
(Increase)/Decrease in other non-current assets	(9,114.62)		(9,507.89)	
Interest received	25.78		38.26	
Net cash from investing activities (B)		**(52,392.66)**		**(39,902.21)**
C **Cash flows from financing activities**				
Increase/(Decrease) in Financial/ other Non-current Liabilities	7,314.11		7,295.64	
(Increase)/Decrease in other long term loans	(45.59)		(49.72)	
Proceeds from Share Application Money	9,113.00		9,171.00	
Increase/(Decrease) in other long term borrowings	13,853.12		(2,310.87)	
Defferred Income	11,039.93		8,959.43	
Interest paid	(8,256.05)		(8,856.54)	
Dividends paid	-		-	
Dividend distribution tax	-		-	
Proceeds from ESOPs	-		-	
Net cash used in financing activities (C)		**33,018.52**		**14,208.94**
Net increase in cash and cash equivalents (A)+(B)+(C)		**(3,894.93)**		**3,110.13**
Cash and cash equivalents at beginning of period		**7,258.56**		**4,148.42**
Cash and cash equivalents at end of period		**3,363.63**		**7,258.57**

Sd/-
(D.R. SRINIVAS)
Chief Financial Officer

Sd/-
(M.D.RAVI)
Director, MESCOM

Sd/-
(RAGHUPRAKASH. N)
Managing Director (I/C)

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S

Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date: 18/09/2018

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2018

A. Equity share capital

Particulars	₹ in Lakhs
Balance at April 1, 2016	**26,636.02**
Changes in equity share capital during the year 2016-17	9,171.00
Balance at March 31, 2017	**35,807.02**
Changes in equity share capital during the year 2017-18	-
Balance at March 31, 2018	**35,807.02**

B. Other equity

Particulars	Share Application Money Pending Allotment	Reserves and Surplus				Total
		Proposed Adj. to Net worth	Capital Reserve	Reserve for Material Cost Variance	Retained Earnings	
Balance at April 1, 2016	**1,400.00**	**-**	**132.66**	**4,592.66**	**9,668.19**	**15,793.51**
Adjustments:						
Prior period income/ (expense)	-	-	-	-	(960.85)	(960.85)
Restated balance at the beginning of the reporting period	**1,400.00**	**-**	**132.66**	**4,592.66**	**8,707.34**	**14,832.66**
Profit for the year	-	-	-	-	1,293.68	1,293.68
Transfer during the year	-	(2,896.00)	-	(251.62)	-	(3,147.62)
Remeasurement of defined benefit plans, net of income tax	-		-	-	-	-
Balance at March 31, 2017	**1,400.00**	**(2,896.00)**	**132.66**	**4,341.04**	**10,001.02**	**12,978.72**
Share application money received during the year	9,113.00	-	-	-	-	9,113.00
Profit for the year	-	-	-	-	3,142.14	3,142.14
Transfer during the year	-	-	-	(69.39)	-	(69.39)
Remeasurement of defined benefit plans, net of income tax	-	-	-	-	-	-
Balance at March 31, 2018	**10,513.00**	**(2,896.00)**	**132.66**	**4,271.65**	**13,143.16**	**25,164.47**

Sd/-
(D.R. SRINIVAS)
Chief Financial Officer

Sd/-
(M.D.RAVI)
Director, MESCOM

Sd/-
(RAGHUPRAKASH. N)
Managing Director (I/C)

In terms of our Report of even date
for GOPALAIYER & SUBRMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S

Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place : Mangaluru
Date: 18/09/2018

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2018

1. Corporate Information:

Mangalore Electricity Supply Company Ltd ('MESCOM' or 'the company') is a premier power distribution Company in the state of Karnataka and wholly owned undertaking of Government of Karnataka. The Company is engaged in distribution of Power in four Revenue districts of Karnataka, viz. Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikmagaluru. The Company is registered under the provisions of the Companies Act, 1956. The Company is a distribution licensee under Section 14 of the Electricity Act, 2003. It is domiciled and incorporated in India having its registered office at MESCOM Bhavana, Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.

Earlier, the power sector in the state of Karnataka was serviced by Karnataka Electricity Board. In the year 1999, the State Government initiated the reforms process of the power sector to meet the needs of the burgeoning economy. As a first step, in 1999, the Karnataka Electricity Board was bifurcated into two companies, viz. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) and Vishweswaraiah Vidyut Nigama Limited (VVNL). The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was also setup in 1999. In the subsequent stage of reforms, the transmission and distribution activities carried out by KPTCL were unbundled and four power distribution companies were formed in June, 2002. MESCOM is one of the companies thus formed, with its headquarters at Mangalore. Another company i.e. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC) was carved out of MESCOM in April, 2005 to manage distribution functions.

2. Significant Accounting Policies

2.1 Statement of compliance

In accordance with the notification dated 16th February 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the Company has adopted Indian Accounting Standards (referred to as "Ind AS") notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 (as amended) with effect from 1st April 2017.

The date of transition to Ind AS is April 1, 2016.

Previous period figures in the financial statements have been restated in compliance with Ind AS.

Upto the year ended 31st March 2017, the Company had prepared its financial statements under the historical cost convention on accrual basis in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles ("Previous GAAP") applicable in India, the applicable accounting standards as prescribed under the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Accounts) Rules, 2014 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

In accordance with Ind AS 101-"First Time adoption of Indian Accounting Standards", the Company has presented a reconciliation of shareholders' equity under Previous GAAP and Ind AS as at March 31, 2017 and April 1, 2016 and reconciliation of the Profit/(Loss) after tax as per Previous GAAP and Total Comprehensive Income under Ind AS for the year ended March 31, 2017.

2.2 Basis of Preparation of Financial Statements

The financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention except as otherwise provided in the policy and in accordance with Indian Accounting Standard (Ind- AS) as notified by Ministry of Corporate Affairs under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereof as well as with the requirements applicable to financial statements as set forth in the Companies Act, 2013 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

All items having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis except the following:

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis; and

- Interest on delayed payment to power producers, which are accounted for as and when intimated by them.
- Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

2.3 Use of estimates and judgements:

The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis and revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

Key source of judgments, assumptions and estimation uncertainty in the preparation of the financial statements which may cause a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are in respect of useful lives of property, plant and equipment, employee benefit obligations, provision for income tax, Regulatory Deferral Account balance and measurement of deferred tax.

2.4 Grants and subsidies

❖ **Revenue Grants**

Revenue grants/Tariff subsidies from the government and other agencies are recognized as income only when there is reasonable assurance that the conditions attached to them shall be complied with and the grants will be received.

❖ **Capital Grants & Contributions towards Capital Expenditures**

Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received.

❖ **Government Loan**

All Government loans which are received at concessional rates or without rate of interest shall be classified as financial liabilities and the company shall apply the requirements of Ind AS 109 'financial instrument' and recognise the corresponding benefit of the Government loan at a below-market rate of interest as a Government grant considering MCLR rate.

2.5 Inventories

Inventories comprise of stores and spares. These are valued at lower of cost and net realizable value. Cost includes all costs of purchases, non-refundable taxes and duties and all other costs incurred for bringing the inventories to their present location and condition. Cost is determined on weighted average basis.

2.6 Property plant and equipment

Property, Plant and Equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located. Freehold land is not depreciated. The company depreciates property, plant & equipment using straight line method and depreciation is charged at the rate approved in KERC Tariff Order 2009 dated 25th November 2009. The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule II of the companies Act, 2013. Depreciation on additions of assets is provided on pro-rata basis from the month immediately

following the one in which the assets become available for use. In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the KERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the KERC. The residual value of all the assets is taken at 10% as per KERC guidelines as against 5% as per Companies act 2013.

Depreciation rates used are as follows:

Asset	Depreciation Rate
Buildings	3.34%
Hydraulic Works	5.28%
Other Civil Works	3.34%
Plant & Equipment	5.28%
Lines, Cable Networks	5.28%
Vehicles	9.50%
Furniture & Fixtures	6.33%
Office Equipment	6.33%
IT Equipments	15.00%

Released assets intended for reuse are continued to be depreciated in accordance with depreciation percentage of its classification i.e., Line, cables, Networks, Plant & Machinery & Vehicles etc. to which it pertains.

An item of property, plant and equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognised in profit or loss.

Major capital spares are capitalised as property, plant and equipment and depreciated over the shorter of its useful life and the remaining expected useful life of the asset to which it relates and written down value of the spares is charged to the statement of profit and loss as and when replaced.

Fixed Assets other than those classified as 'Furniture & Fixture' and 'Office Equipment' costing individually up to ₹ 500 are written off to Profit and Loss Account during the year.

Advance paid towards the acquisition of property, plant & equipment outstanding at each Balance sheet date is classified as capital advance under Other Non-current Assets. Subsequent costs on renovation and modernization of fixed assets resulting in increased life and/ or efficiency of an existing asset is added to the cost of related assets or recognized as a separate asset as appropriate when it is probable that future economic benefits will flow to the company.

2.7 Capital Work-in-progress

Materials issued to Capital Works are valued at weighted average rate applicable to the closing stock before such issue. Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports. Employee expenses and overheads directly attributable to construction of fixed assets are identified and allocated on a systematic basis to the cost of the related assets.

2.8 Intangible Assets

Intangible assets are recorded at the consideration paid for acquisition of such assets. Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e. period of agreement or license term and in the absence of license (Software) the cost is amortized in 4 years period. The estimated useful life and

amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis. Intangible assets with indefinite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated impairment losses, if any.

An intangible asset is derecognized on disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Gain or loss arising from derecognition of an intangible asset, measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset is recognised in profit or loss when the asset is derecognised.

Intangible Assets under development represent amount paid towards development of software intended for future use and will be capitalized on receipt of completion/commissioning. These are valued at cost.

2.9 Non-current Assets (or disposal groups) held for Sale

Non-current assets (or disposal groups) are classified as assets held for sale when their carrying amounts are to be recovered principally through a sale transaction and the sale is considered highly probable. The sale is considered highly probable only when the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition, it is unlikely that the sale will be withdrawn and sale is expected within one year from the date of the classification. Non-current assets (or disposal groups)classified as held for sale are stated at carrying amount. Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortized once classified as held for sale. Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately in the statement of financial position.

2.10 Impairment of Assets

The Company reviews the carrying amounts of its intangible assets and Property, plant and equipment (including Capital Works in Progress) of a "Cash Generating Unit" (CGU) to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). When it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Company estimates the recoverable amount of the cash-generating unit to which the asset belongs.

An impairment loss is only reversed to the extent that the assets carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined net of depreciation or amortisation, if no impairment loss had previously been recognised.

2.11 Borrowing Cost

Borrowing costs consist of interest and other costs that the Company incurs in connection with the borrowing of funds. Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur.

Borrowing costs are capitalized by effective interest rate after adjustment of transaction costs, premiums/discounts, to be made while capitalizing borrowing costs.

2.12 Revenue recognition

Sale of power is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). Revenue dues from consumers whose ledger accounts are yet to be opened are accounted on an estimated basis. The company accounts revenue net of electricity taxes in its statement of profit and loss.

Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand appropriately.

Sale of power under Irrigation Pump sets below 10 HP are on estimation. Estimation is based on the quantum recorded under exclusive Agri feeders provided for the purpose and extrapolated across all the Irrigation pump sets of below 10HP Per HP consumption on each Agri feeder is arrived on deducting 7.5% energy loss on the input of that feeder and dividing it by total connected load. Revenue corresponding to estimated sales is recognised as per Commission determined tariff.

2.13 Regulatory Asset/Liability

Regulatory asset is recognized when it is probable that the future economic benefits associated with it will flow to the entity as a result of the actual or expected actions of the regulator, Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) under the applicable regulatory framework and the amount can be measured reliably.

The probable quantum of deferred asset/liability for the current FY which is expected to flow to the entity as a result of the actual or expected actions passed by the KERC while assessing Annual Performance Review of the concerned Financial year filed along with Annual Revenue Requirement of different years is recognized as Regulatory Asset/Liability on accrual basis, but limiting the quantum of Regulatory Asset recognition to such extent that, the profit for the year does not exceed the Return on Equity determined by KERC in tariff proposal filed in the previous year.

2.14 Other Income

a) Income from services rendered is accounted based on the agreements/arrangements with the parties concerned.

b) Interest income is recognized on a time proportion basis taking into account the amount outstanding and rate applicable. Revenue from sale of scrap is recognised when risks and rewards are passed to customers.

c) Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

2.15 Impairment of Trade Receivables

For trade receivables, the company applies the simplified approach permitted by Ind AS 109 "Financial Instruments", which requires expected lifetime losses to be recognised from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109. This expected credit loss allowance is computed based on a general provision for doubtful debts of 4% of the outstanding trade receivables as at the end of the reporting period. In the case of HT installations, case-to-case review will be made and if the doubtful amount exceeds the provision at 4%, the amount of such excess will be additionally provided.

2.16 Employee Benefits:

Short-term employee benefits:

The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service.

The cost of short-term compensated absences is accounted as under:

- In case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and
- In case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.

Long-term employee benefits:

Long term employee benefits comprising of earned leave scheme and family benefit fund are recognized based on the present value of defined benefit obligation and computed using the projected unit credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period and same is recognised in Profit and Loss statement.

Post employment benefits:

Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity fund for employees enrolled on or after 01.04.2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan (which is 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance with matching contribution of employees). The same is paid to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust and expensed during the year through Profit & Loss Statement.

In respect of employees who have joined MESCOM before 1.4.2006, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust to the company.

As the company contribution is collected and administered by the trust and contribution paid on a pay as you go basis, the same has been treated as a Defined Contribution Plan in accordance with Ind AS 19.

2.17 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

A provision is recognized when the company has a present obligation as a result of a past event and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation, in respect of which a reliable estimate can be made based on technical valuation and past experience.

The amount recognised as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation.

When a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows (when the effect of the time value of money is material). Where discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognized as finance cost.

Contingent assets are disclosed in the financial statements by way of notes to accounts when inflow of economic benefits is probable.

Contingent liabilities are disclosed in the financial statements by way of notes to accounts, unless possibility of an outflow of resources embodying economic benefit is remote based on judgement of management and reviewed as at the end of reporting date and adjusted to reflect current estimate of the management.

2.18 Taxes on Income

Income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred tax.

Current tax

The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from 'profit before tax' as reported in the statement of profit and loss because of items of income or expense that are taxable or deductible in other years and items that are never taxable or deductible. The Company's current tax is calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

Deferred tax

Deferred tax is recognised on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the Financial Statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities and assets are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the asset realised, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

Deferred tax liabilities are generally recognised for all taxable temporary differences to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilised. Deferred Tax Asset is recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the temporary differences can be utilised. The carrying amount is reviewed as at end of each reporting period and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised. No Deferred Tax Asset/Liability is created for temporary timing differences when the income is exempt from tax if the timing difference is expected to be set off within the tax holiday/exempt period.

Current and deferred tax are recognised in statement of profit or loss, except when they relate to items that are recognised in other comprehensive income or directly in equity, in which case, the current and deferred tax are also recognised in other comprehensive income or directly in equity respectively.

Minimum Alternative Tax (MAT) is recognised to the extent payable as current tax and simultaneously credit is taken in the Statement of Profit & Loss to the extent it can be measured and is likely to give future benefits in the form of set off against future income tax liability.

2.19 Statement of Cash Flows

Cash flows are reported using indirect method, whereby profit/(loss) before tax is adjusted for the effect of transactions of non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipts or payments and item of income or expenses associated with investing or financing cash flows. The cash flows are segregated into operating, investing and financing activities.

2.20 Financial Instruments

Non Derivative Financial Instruments are classified as:-

Financial assets measured at:

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss
- Fair Value through other comprehensive income

Financial liabilities measured at:

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss

Initial Recognition and Measurement

Financial assets and financial liabilities are recognized in the Company's statement of financial position when the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The Company determines the classification of its financial assets and liabilities at initial recognition. All financial assets and liabilities are initially recognized at fair value plus/minus directly attributable transaction costs except for those financial instruments measured at fair value through profit & loss. Financial assets and liabilities carried at fair value through profit & loss are initially recognized at fair value and transaction costs are expensed in the income statement.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- **Financial assets/ Financial liabilities carried at amortized cost**

  Financial assets or financial liabilities are subsequently measured at amortized cost if it is held within a business model whose objective is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

- **Financial assets at fair value through other comprehensive income**

  A financial asset is subsequently measured at fair value through other comprehensive income if it is held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

- Financial assets/Financial liabilities at fair value through profit or loss
- A financial asset or financial liability which is not classified in any of the above categories is subsequently fair valued through profit & loss.

De-recognition

- **Financial Assets**

  The Company derecognizes a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expires or it transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset.

- **Financial Liabilities**

  A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a de-recognition of the original liability and recognition of a new liability and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the income statement

2.21 Leases

Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. Lessee shall recognise finance leases as assets and liabilities in their balance sheets at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Any initial direct costs of the lessee are added to the amount recognised as an asset. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. A finance lease gives rise to depreciation expense for depreciable assets as well as finance expense for each accounting period. Leases, where the lessor effectively retains substantially all the risks and benefits of ownership of the leased item are classified as operating leases. Operating lease payments are recognized as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term except where the increment in lease rentals is in line with general rate of inflation.

Leasehold lands where the ownership of the land will not be transferred to Company at the end of lease period are classified as operating leases. Upfront operating lease payments are recognized as prepayments and amortised on a straight-line basis over the term of the lease.

Leasehold lands are considered as finance lease where ownership will be transferred to the Company as at the end of lease period. Such leasehold lands are presented under property, plant and equipment and not depreciated.

2.22 Purchase of Power

The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 and subsequent orders issued from time to time for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to MESCOM by the Government of Karnataka. The Company recognizes the quantum of power exported at the generating plant as per allocation given by GoK as per its latest order dated 24.03.2010.

The Transmission cost on power purchase is recognized on the basis of total generating capacity allocated to MESCOM as per Government of Karnataka order dated 24.03.2010.

The Company has recognized the following as interface points for transmission of power:

- For EHT consumers, consumption recorded at EHT consumer installations (66KV and above).
- Readings recorded at 11 KV banks (interface points) existing in various sub-stations.

As per policy decision of the Government and in terms of Power Purchase Agreement, KERC and CERC tariff order, the related power purchase cost figures including interest for belated payments, publication charges and income tax paid are shown on the basis of billing on "Delivered Energy" basis.

The supply of energy to the Company includes EHT supply at more than 66 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company. The Company does not recognize any transmission loss on EHT power in its books on purchase from KPTCL.

The Company accounts the power purchase from 10-6-2005 directly from Power Generators Pool Account as per the energy allocation/assignment by the GoK as per the Government order No. EN 131 PSR 2003 dated 10-05-2005 and subsequent orders issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchases are based on the commercial rates/predetermined rates as approved by PPA/CERC/KERC/ Government of Karnataka.

The Transmission losses arising on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the information provided by PCKL / SLDC, KPTCL based on the proportionate energy consumed. This is as per the said Government order.

Any change in purchase cost due to revision of tariff will be treated as cost of the year in which it is revised.

2.23 Dividend

Dividend paid/payable are recognized in the year in which the related dividends are approved by the shareholders or Board of Directors as appropriate.

2.24 Earnings Per Share

The earnings considered in ascertaining the Company's Earnings per Share ('EPS') comprise the net profit after tax attributable to equity shareholders. The number of shares used in computing basic EPS is the weighted average number of shares outstanding during the year. The weighted average number of equity shares outstanding during the year is adjusted for events of bonus issue; bonus element in a rights issue to existing shareholders; share split; and reverse share split (consolidation of shares).

The diluted EPS is calculated on the same basis as basic EPS, after adjusting for the effects of potential dilutive equity shares including adjustments for Share Application Money.

2.25 Prior Period Items:

Material prior period errors are corrected retrospectively in the first set of financial statements approved for issue after their discovery by restating the comparative amounts for the prior period(s) presented in which the error occurred; or if the error occurred before the earliest prior period presented, restating the opening balances of assets, liabilities and equity for the earliest prior period presented.

3 First-time adoption - mandatory exceptions and optional exemptions

Overall principle

The Company has prepared the opening balance sheet as per Ind AS as of April 1, 2016 (the transition date) by recognising all assets and liabilities whose recognition is required by Ind AS, by reclassifying items from previous GAAP to Ind AS as required under Ind AS, and applying Ind AS in measurement of recognised assets and liabilities. However, this principle is subject to certain mandatory exceptions and certain optional exemptions availed by the Company as detailed below:

❖ **Deemed cost for property, plant and equipment and intangible assets**

The Company has elected to continue with the carrying value of all of its property, plant and equipment and intangible assets recognised as of April 1, 2016 (transition date) measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as of the transition date.

4. Application of new and revised Indian Accounting Standards

All the Indian Accounting Standards issued and notified by the Ministry of Corporate Affairs under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 (as amended) till the financial statements are approved have been considered in preparing these financial statements.

Recent accounting pronouncements

(i) New Indian Accounting Standard (Ind AS) issued but not yet effective

Ind AS 115 'Revenue from Contracts with Customers' was notified on 28th March 2018. Under Ind AS 115, revenue is recognised at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

The new revenue standard will supersede all current revenue recognition requirements under Ind AS. This new standard requires revenue to be recognised when promised goods or services are transferred to customers in amounts that reflect the consideration to which the Company expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Company is evaluating the requirements of the amendment and its effect on the financial statements.

(ii) Amendments to Indian Accounting Standards (Ind AS) issued but not yet effective

The amendments to standards that are issued, but not yet effective, up to the date of approval of the financial statements are disclosed below. The Company intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

The Ministry of Corporate Affairs (MCA) has issued the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2017 and Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2018 amending the following standards:

❖ **Amendments to Ind AS 12 - Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses**

The amendments clarify that an entity needs to consider whether tax law restricts the sources of taxable profits against which it may make deductions on the reversal of deductible temporary differences. Further, the amendments provide guidance on how an entity should determine future taxable profits and explain the circumstances in which taxable profit may include the recovery of some assets for more than their carrying amount. Entities are required to apply the amendments retrospectively. However, on initial application of the amendments, the change in the opening equity of the earliest comparative period may be recognised in opening retained earnings (or in another component of equity, as appropriate), without allocating the change between opening retained earnings and other components of equity. Entities applying this relief must disclose that fact. These amendments are effective for annual periods beginning on or after 1st April 2018. The Company is evaluating the requirements of the amendment and its effect on the financial statements

Amendments to Ind AS 40 - Transfer of Investment Property

- The amendments clarify when an entity should transfer property including property under construction or development to or from investment property. The amendments state that a change in use occurs when the property meets or ceases to meet the definition of investment property and there is evidence of the change in use. A mere change in management's intentions for the use of a property does not provide evidence of a change in use.

  Entities should apply the amendments prospectively to changes in use that occur on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendments. An entity should reassess the classification of property held at that date and if applicable, reclassify property to reflect the conditions that exist at that date. Retrospective application in accordance with Ind AS 8 is only permitted if it is possible without the use of hindsight.

  The amendments are effective for annual periods beginning on or after 1st April 2018. The Company is evaluating the requirements of the amendment and its effect on the financial statements.

Note 5.1 - Tangible Assets

A. Property, plant and equipment for FY 2016-17

(₹ in Lakh)

Particulars	A/c Code	Original Cost				A/c code	Depreciation				Net Block Value	
		As at 01.04.2016	Additions during the Year	Deductions/ Retirements during the Year	As at 31.03.2017		As at 01.04.2016	For the Year	Deductions/ Adjustments during the Year	As at 31.03.2017	As at 31.03 2016	As at 31.03.2017
Tangible Assets												
Land: Free hold	**10.101**	**658.01**	-48.75	-	**609.26**	**12.1**	**-**	-	-	**-**	**658.01**	**609.26**
Buildings	**10.2**	**3563.04**	2409.79	4.44	**5968.39**	**12.2**	**914.13**	154.99	1.18	**1067.94**	**2648.92**	**4900.46**
Hydraulic Works	**10.3**	**252.71**	20.06	-	**272.77**	**12.3**	**100.14**	13.59	-	**113.73**	**152.57**	**159.04**
Other Civil Works	**10.4**	**71.70**	-	-	**71.70**	**12.4**	**13.68**	2.53	-	**16.21**	**58.02**	**55.49**
Plant & Equipments, Lines, Cable Networks	**10.5, 10.6**	**151136.04**	27646.78	4921.53	**173861.29**	**12.5, 12.6**	**55741.05**	7733.41	1576.88	**61897.58**	**95394.99**	**111963.71**
Vehicles	**10.7**	**462.88**	32.31	9.50	**485.69**	**12.7**	**294.19**	17.53	8.55	**303.18**	**168.69**	**182.52**
Furniture & fixtures	**10.8**	**358.50**	306.36	1.04	**663.82**	**12.8**	**169.30**	27.91	0.85	**196.36**	**189.20**	**467.45**
Office Equipments	**10.9**	**85.22**	148.20	0.85	**232.57**	**12.9**	**50.21**	7.54	0.31	**57.44**	**35.01**	**175.14**
Sub-Total		**156588.10**	**30514.76**	**4937.37**	**182165.50**		**57282.70**	**7957.51**	**1587.77**	**63652.43**	**99305.41**	**118513.07**
Released Plant & Equipments, **Lines, Cable Networks** to be re-used	**16.2**	**1224.02**	317.60	-	**1541.63**		**-**	32.42	-	**32.42**	**1224.02**	**1509.20**
Total	**10+16**	**157812.13**	**30832.37**	**4937.37**	**183707.13**		**57282.70**	**7989.93**	**1587.77**	**63684.86**	**100529.43**	**120022.27**
Previous Year's Figures	**10**	**138873.55**	**22761.66**	**5047.12**	**156588.10**		**51592.27**	**6370.37**	**1640.78**	**56321.85**	**87281.28**	**100266.25**

The account head 10.101 - Land free hold - includes an amount of ₹ 14.36 lakhs in respect of land purchased for Shikaripura Division from APMC, which has covenant that the land cannot be sold to any one until completion of 10 years period from the date of purchase.

Note 5.1 - Tangible Assets

B. Property, plant and equipment for FY 2017-18

(₹ in Lakh)

Particulars	A/c Code	Original Cost				A/c code	Depreciation				Net Block Value	
		As at 01.04.2017	Additions during the Year	Deductions/ Retirements during the Year	As at 31.03.2018		As at 01.04.2017	For the Year	Deductions/ Adjustments during the Year	As at 31.03.2018	As at 31.03 2017	As at 31.03.2018
Tangible Assets												
Land: Free hold	**10.101**	**609.26**	-7.13	-	**602.13**	**12.1**	**-**	-	-	**-**	**609.26**	**602.13**
Buildings	**10.2**	**5968.39**	2104.50	15.65	**8057.25**	**12.2**	**1067.94**	232.22	6.89	**1293.27**	**4900.46**	**6763.98**
Hydraulic Works	**10.3**	**272.77**	13.33	1.25	**284.85**	**12.3**	**113.73**	13.63	0.42	**126.94**	**159.04**	**157.91**
Other Civil Works	**10.4**	**71.70**	-	-	**71.70**	**12.4**	**16.21**	2.53	-	**18.74**	**55.49**	**52.96**
Plant & Equipments, Lines, Cable Networks	**10.5, 10.6**	**173861.29**	40789.36	4790.08	**209860.57**	**12.5, 12.6**	**61897.58**	8708.27	1226.13	**69379.72**	**111963.71**	**140480.86**
Vehicles	**10.7**	**485.69**	208.65	15.78	**678.56**	**12.7**	**303.18**	24.63	14.20	**313.60**	**182.51**	**364.96**
Furniture & fixtures	**10.8**	**663.82**	138.48	0.15	**802.15**	**12.8**	**196.36**	40.14	0.11	**236.39**	**467.45**	**565.76**
Office Equipments	**10.9**	**232.57**	97.53	0.63	**329.48**	**12.9**	**57.44**	12.99	0.27	**70.16**	**175.14**	**259.32**
Sub-Total		**182165.50**	**43344.72**	**4823.52**	**220686.70**		**63652.43**	**9034.42**	**1248.03**	**71438.82**	**118513.07**	**149247.88**
Released Plant & Equipments, Lines, Cable Networks to be re-used	**16.2**	**1541.63**	133.83	-	**1675.45**		**32.42**	4.36	-	**36.78**	**1509.20**	**1638.68**
Total	**10+16**	**183707.13**	**43478.55**	**4823.52**	**222362.15**		**63684.86**	**9038.77**	**1248.03**	**71475.60**	**120022.27**	**150886.55**
Previous Year's Figures	**10**	**157812.13**	**30832.37**	**4937.37**	**183707.13**		**57282.70**	**7989.93**	**1587.77**	**63684.86**	**100529.43**	**120022.27**

The account head 10.101 - Land free hold - includes an amount of ₹ 14.36 lakhs in respect of land purchased for Shikaripura Division from APMC, which has covenant that the land cannot be sold to any one until completion of 10 years period from the date of purchase.

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2018

Note 5.2 - Property, plant and equipment - Tangible Assets

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
5.2.1	Freehold Land	10.101	602.13	609.26	658.01
5.2.2	Buildings	10.2	6763.98	4900.46	2648.92
5.2.3	Hydraulic Works	10.3	157.91	159.04	152.57
5.2.4	Other Civil Works	10.4	52.96	55.49	58.02
5.2.5	Plant & Equipments, Lines, Cable Networks	10.5, 10.6	140480.86	111963.71	95394.99
5.2.6	Vehicles	10.7	364.96	182.52	168.69
5.2.7	Furniture & fixtures	10.8	565.76	467.45	189.20
5.2.8	Office Equipments	10.9	259.32	175.14	35.01
	Sub-Total		**149247.88**	**118513.07**	**99305.42**
5.2.9	Released Plant & Equipments, Lines, Cable Networks to be re-used	16.2	1638.68	1509.20	1224.02
	Total		**150886.55**	**120022.28**	**100529.43**

5.2.10 Assets transferred by M/s Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in transfer document.

5.2.11 The title deeds of properties transferred from KPTCL are completely transferred in the name of Company except for Mulki Section Office land (57/1A) and Mulki 33 KV Sub-station land (59/C).

5.2.12 The Company has elected to continue with the carrying value of its Property Plant & Equipments recognised as of 1st April 2016 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Accounting Standards.

5.2.13 Fixed assets are hypothecated to various financial institution as mentioned in Note **No. 25.3**

5.2.14 During the year an amount of ₹ 445.05 lakh representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through contribution from consumers is adjusted from grants shown under Deferred Income Note **No. 29.**

Note 6 - Capital work-in-progress

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
6.1	Capital Works in Progress	14	17462.87	14512.09	11696.98
6.2	Revenue expenses pending allocation over capital works - Interest	15.206	201.22	70.15	70.63
6.3	Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects pending allocation	17.301	41.47	73.50	46.74
	Total		**17705.56**	**14655.74**	**11814.35**

6.4 The Company has elected to continue with the carrying value of its CWIP recognised as of 1st April 2016 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Acounting Standards.

6.5 An amount of ₹ 291.55 Lakh towards interest on loans taken for Capital works has been Capitalised during the year.

Note 7 - Intangible assets under development

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
7.1	Software acquired/ purchased for internal use	18.101	678.55	425.41	316.99
7.2	Software acquired/ Purchased for internal use-GPS Survey, Validation, Udpation & Enumeration of IP Sets	18.102	97.81	-	-
	Total		**776.36**	**425.41**	**316.99**

7.3 The Company has elected to continue with the carrying value of its Intangible Assets under development recognised as of 1st April 2016 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Acounting Standards.

Note 8 - Investments

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
8.1	**(Unquoted Investments fully paid up)**				
8.1.1	Investment in Equity share capital of Power Company of Karnataka Limited (25,100 Equity shares of ₹ 1,000 each)	20.291	251.00	251.00	251.00
	Total		**251.00**	**251.00**	**251.00**

Note 9 - Loans (Non-current)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
9.1	**(Unsecured, considered good unless otherwise stated)**				
9.1.1	Deposit with others	28.935	728.65	683.06	633.33
	Total		**728.65**	**683.06**	**633.33**

9.1.1(a) Deposit with others includes deposits with BSNL, deposits with Courts and Power generators like Coastal Tamilnadu Power Ltd., Bihar Mega Power Ltd., Deoghar Mega Power Ltd., etc.

Note 10 - Other Non-current Financial assets

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
10.1	**(Unsecured, considered good unless otherwise stated)**				
10.1.1	Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd	28.935	1400.00	1400.00	1400.00
10.1.2	Subsidy / Grant receivable from GoK	28.620	10901.74	15749.60	8027.60
	Total		**12301.74**	**17149.60**	**9427.60**

10.1.1(a) GoK in its Order No: EN 58 PSR 2013 Bangalore dated 23.09.2013 has accorded approval for Equitable Distribution of ₹ 70.00 Crs paid towards 50% of the cost of power block of Jurala Hydro Electric Project among Electricity Supply Companies. The amount was paid by PCKL to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd on behalf of ESCOMs. The share of MESCOM amounting to ₹ 14.00 Crs is accounted as Share deposit received from GoK and paid as Deposit to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd under A/c 28.935.

10.1.2 (a) The GOK vide order No. EN 34 PSR 2008 dated 19.08.2010 has ordered to refund the amount paid by the farmers during the period from 01.04.2001 to 31.03.2003 to them and the same is implemented by MESCOM. An amount of ₹ 3179.74 lakh is shown as receivable from GOK under this head. Further it also includes past subsidy of ₹ 7722.00 lakh transferred by KPTCL.

10.1.2 (b) ROR subsidy receivable from GoK pertaining to the years prior to FY 2004-05 amounting to ₹ 4847.86 lakh has been written off from the books during the year.

Note 11 - Non-current Tax Assets (Net)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
11.1	Income Tax paid in advance (Tax Asset)	28.821	2976.92	2957.77	2769.20
11.2	**Less:** Provision for current tax liabilities (AY 2006-07)	46.800	93.57	93.57	93.57
	Total		**2883.36**	**2864.20**	**2675.63**

Note 12 - Other non-current assets

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
12.1	**(Unsecured, considered good unless otherwise stated)**				
12.1.1	Prepayment for Lease hold Land	10.102	228.30	187.18	126.28
12.1.2	MAT Credit Entitlement	28.802	2447.55	1968.86	1661.85
12.1.3	Amount deposited with PF Authorities	46.930	770.39	748.13	748.13

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
12.2	**Capital Advances:**				
12.2.1	Advances to Suppliers (Considered good & Fully Secured)	25.501	2928.00	1034.05	755.70
12.2.2	Advances to Contractors	26.6	13971.56	2485.62	1541.86
	Total		**20345.80**	**6423.84**	**4833.82**

12.1.2 (a) Amount deposited with PF Authorities is under protest.

12.2 (a) Advances to Suppliers and Contractors are given against the Bank guarantee for the supply of Materials/ execution of works.

Note 13 - Inventories

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
13.1	**Stores & Spares**				
13.1.1	Materials Stock Account	22.610	3141.43	3756.23	5642.45
13.1.2	Material imprest Account	22.641	11.90	11.90	11.90
13.1.3	Materials Account - Temporary works	22.731	4.12	4.28	5.53
	Total		**3157.45**	**3772.41**	**5659.88**

13.2 Method of valuation of inventory is as specified in Note **No. 2.5**

13.3 Inventories are hypothicated to various financial instititution as mentioned in Note **No. 31.2**

Note 14 - Current Trade receivables

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
14.1	**Sundry Debtors for sale of Power – LT, HT & Others (Excluding Un billed revenue)**				
14.1.1	Secured and considered good	23.1, 23.2, 23.5, 23.7, 47.607, 47.609	19974.18	23255.91	49923.95
	Un-secured and considered good		21965.79	11634.83	7175.38
14.1.2	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	3168.76	3104.99	2905.29
14.1.3	**Less:** Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800	145.05	173.05	261.66
14.1.4	**Less:** Provision for Doubtful Dues from consumers	23.900	5511.00	6217.97	6073.10
	Net Receivables against Supply of Power		**39452.68**	**31604.71**	**53669.86**

14.2 The Company obtains security deposit of 2 months' average receivable from each consumer. Such receivables are considered secured.

14.3 The outstanding balance in Revenue Suspense Account representing collection from consumers pending allocation for want of details has been shown as deduction from the Sundry Debtors account since this amount is with the Company.

14.4 **Dues from Mysore paper Mills (MPM):** Trade receivables includes an amount of ₹ 13070.69 Lakhs being the amount due from M/s MPM, Bhadravathi. These dues includes principal amount of ₹ 10026.82 Lakhs and Interest to the extent of ₹ 3043.87 Lakhs outstanding as on 31.03.2018. Company has made all possible efforts for recovery of these dues. The discussion regarding settlement is still going on between MESCOM, MPM and GoK. Since, MPM is a Govt. of Karnataka undertaking, expecting revenue at the worst from GoK, no additional provision is made towards bad and doubtful debts.

Note 15 - Cash and cash equivalents

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
15.1	**Balances with Banks:**				
15.1.1	Collecting Bank Accounts (Non-operative)	24.300	1235.38	1619.14	2062.52
15.1.2	Disbursement Bank Accounts (Operative)	24.400	1651.91	1479.75	1329.28
	Sub-Total		**2887.29**	**3098.89**	**3391.80**

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
15.2	Cash on hand	24.110, 24.210	354.75	66.28	96.28
15.3	Cheques on hand	24.110	85.05	481.94	311.50
15.4	Postage stamp on hand	24.120	2.50	2.79	1.84
15.5	Transit account with Head Office	24.5, 24.6	27.20	22.82	71.86
	Total		**3356.79**	**3672.72**	**3873.28**

Note 16 - Other Bank Balances

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
16.1	Margin Money towards L.C.	20.280	-	250.00	271.30
16.2	Restricted bank balance - Un-utilised fund of IPDS Scheme	20.280	-	955.00	-
16.3	Restricted bank balance - Un-utilised fund of DDUGJY Scheme	20.280	-	2374.00	-
16.4	Restricted bank balance - Deposit with court	20.280	3.84	3.84	3.84
16.5	Deposits with Banks towards Bank Guarantee	28.936	3.00	3.00	-
	Total		**6.84**	**3585.84**	**275.14**

Note 17 - Current Loans

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)				
17.1	**Loans & Advances to Staff:**				
17.1.1	Festival Advance	27.203	47.89	40.65	34.91
17.1.2	Medical Advance	27.204	41.85	26.47	22.68
17.1.3	Travel Advance	27.202	6.80	2.64	2.62
17.1.4	Advance to staff against expenses	27.205	19.75	47.35	8.99
17.1.5	Transformers issued to staff for repairs	27.210	0.21	0.22	8.67
	Total		**116.50**	**117.33**	**77.87**

Note 18 - Other Current financial assets

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)				
18.1	**Receivables from KPTCL & other ESCOMs**				
18.1.1	Receivable from M/s KPTCL	28.826, 28.831, 28.836, 28.841, 28.881	10170.70	10023.66	9134.96
18.1.2	**Less:** Payable to M/s KPTCL	42.214, 42.219, 42.224, 42.229, 46.106	4001.41	4001.41	4001.41
	Net receivable from M/s KPTCL		**6169.29**	**6022.25**	**5133.55**
18.1.3	Receivable from M/s HESCOM	28.829, 28.839, 28.844	27134.00	29134.00	43827.00

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
18.1.4	**Less:** Payable to M/s HESCOM	42.216, 42.222, 42.232	12407.13	2246.08	874.78
	Net receivable from M/s HESCOM		**14726.87**	**26887.92**	**42952.22**
18.1.5	Receivable from M/s GESCOM	28.840, 28.845	11894.12	15394.12	29098.12
18.1.6	**Less:** Payable to M/s GESCOM	42.233	9122.86	5653.59	3332.39
	Net Receivable from M/s GESCOM		**2771.27**	**9740.53**	**25765.73**
18.1.7	Receivable from M/s CESCO	28.850, 28.790	4328.69	2979.24	4527.84
18.1.8	Receivable from M/s CESCO - On account of asset taken over	28.851	22476.92	22476.93	22476.93
18.1.9	**Less:** Payable to M/s CESCO	42.790	3360.68	3359.19	3330.69
	Net receivable from M/s CESCO		**23444.94**	**22096.98**	**23674.08**
18.1.10	Receivable from M/s KPCL	28.865, 28.874	4.09	4.09	4.09
18.1.11	**Less:** Payable to M/s KPCL	42.203, 42.213	3.48	3.48	3.48
	Net receivable from M/s KPCL		**0.61**	**0.61**	**0.61**
18.2	Sundry Debtors for Un Billed Revenue	23.400	19860.41	16971.13	15158.22
18.3	**Receivable from GoK**				
18.3.1	Amount receivable from State Govt. towards free supply of power to IP Sets upto 10 HP	28.627	53835.85	28511.34	7402.29
18.3.2	Amount receivable from Panchayaths towards energisation of Rural Water Supply works	28.801	1568.04	1036.03	603.92
	Sub-Total		**55403.89**	**29547.37**	**8006.22**
18.4	Recoverable from Employees	28.401, 28.402, 28.409	60.07	9.96	1.04
18.5	Receivable from PCKL - Transfer of GP dues as on 31.03.2015 towards securitisation	28.919	-	21959.03	-
18.6	Amount receivable from P&G Trust	28.907	204.15	58.29	269.19
18.7	Service Tax to be recovered from Consumers/ Contractors.	28.852	200.78	-	-
18.8	Recoverable from Power Suppliers	41	15.42	21.55	14.45
18.9	Other Receivables	28	332.41	309.92	340.43
	Total		**123190.11**	**133625.56**	**121315.74**

Note 19 - Current Tax Assets (Net)

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
19.1	Income Tax paid in advance (Tax Asset)	28.821	265.73	403.30	369.99
19.2	**Less:** Provision for current tax liabilities	46.800	-	-	-
	Total		**265.73**	**403.30**	**369.99**

Note 20 - Other Current Assets

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)				
20.1	Prepayment for Lease hold Land	10.102	9.01	21.37	3.50
20.2	Advances to Power Company of Karnataka Ltd.	28.9	87.36	86.99	27.48
20.3	Advances paid to SLDC towards UI Charges	28.910	75.23	-	171.68

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
20.4	Inter Unit Accounts (Net)	31 to 37	-	10.57	-
20.5	**Others**				
20.5.1	Prepaid Expenses	28.820,	15.40	38.30	9.21
20.5.2	Stock shortage pending investigation	22.820	-	2.42	3.20
20.5.3	Advance made to M/s. KREDL towards beneficiary contribution against supply of LED Solar Lanterns	28.918	10.44	14.07	21.53
	Sub-Total		**25.84**	**54.79**	**33.94**
	Total		**197.44**	**173.72**	**236.60**

20.2 (a) The Revenue expenditure of PCKL is being met out of seed money contributions made to PCKL by the ESCOMs. The expenditure is being allocated to ESCOMs in terms of MOU entered into between PCKL & ESCOMs. The seed money contributions made by the Company are accounted under Account Code 28.913 as advance.

Note 21 - Non-current assets held for sale

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
21.1	Plant, equipment, lines & cables	16.100	575.37	450.80	639.61
	Total		**575.37**	**450.80**	**639.61**

21.1(a) Non-current assets held for sale consists of WDV of obsolete/scrapped plant, equipment, lines and cables etc

Note 22 -Regulatory deferral account debit balance

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
22.1	Regulatory Asset - KERC	28.922	91190.10	90770.93	44954.00
	Total		**91190.10**	**90770.93**	**44954.00**

Note 23 - Equity Share Capital

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
23.1	Authorised Share Capital 50,00,00,000 Equity Shares of ₹ 10/- each		50000.00	50000.00	50000.00
23.2	Issued, subscribed and fully paid up Share Capital 35,80,70,231 Equity Shares of ₹ 10/- each (as at March 31, 2016: 26,63,60,231 Equity shares of ₹ 10 each)	52.301 52.302	35807.02	35807.02	26636.02
	Total		**35807.02**	**35807.02**	**26636.02**

Note 23.3

Reconciliation of equity shares outstanding at the beginning and at the end of the reporting period:

Particulars	Number of shares in Lakh)	Share Capital (in Lakh ₹)
Balance as at April 1, 2016	**2663.60**	**26636.02**
Changes during the year	917.10	9171.00
Outstanding as at March 31, 2017	**3580.70**	**35807.02**
Changes during the year	-	-
Outstanding as at March 31, 2018	**3580.70**	**35807.02**

Note 23.4 - Terms/rights attached to equity shares

23.4.1 The Company has only one class of equity shares having a par value of ₹ 10 per share. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share. The dividend proposed by the Board of Directors is subject to the approval of the shareholders in the ensuing Annual General Meeting.

23.4.2 In the event of liquidation of the Company, the distribution of remaining assets will be in proportion to the number of equity shares held by the shareholders.

23.5 Details of shareholders holding more than 5% equity shares in the Company are as under:-

Name of equity share holders	As at 31/03/2017		As on 01/04/2016	
	No. in lakhs	% holding	No. in lakhs	% holding
Governor of Karnataka	3,580.70	99.99	2,666.60	99.99

23.6 Equity shares reserved for issue under options and contracts or commitments for the sale of shares or disinvestment: Nil

Note 24 - Other equity

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
24.1	Share Application Money Pending Allotment	52.304	10513.00	1400.00	1400.00
24.2	Proposed Adj. to Net worth	52.308	-2896.00	-2896.00	-
24.3	Capital Reserve	56.200	132.66	132.66	132.66
24.4	Reserve for Material Cost Variance	56.610	4271.66	4341.04	4592.66
24.5	Retained Earnings	58.200	13143.16	10001.02	8707.34
	Total		**25164.48**	**12978.73**	**14832.66**

24.6 Changes in other Equity

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017
1	**Share Application Money Pending Allotment**			
	Balance at beginning of the year	52.304	1400.00	1400.00
	Add: Received during the the year		9113.00	-
	Balance at end of the year		**10513.00**	**1400.00**
2	**Proposed Adj. to Net worth**			
	Balance at beginning of the year	52.308	-2896.00	-
	Add: Additions during the the year		-	-2896.00
	Balance at end of the year		**-2896.00**	**-2896.00**
3	**Capital Reserve**			
	Balance at beginning of the year	56.200	132.66	132.66
	Less: Utilized during the the year		-	-
	Balance at end of the year		**132.66**	**132.66**
4	**Reserve for Material Cost Variance**			
	Balance at beginning of the year	56.610	4341.04	4592.66
	Less: Utilized during the the year		69.39	251.62
	Balance at end of the year		**4271.65**	**4341.04**
5	**Retained Earnings**			
	Balance at beginning of the year		10001.02	8707.34
	Add: Profit for the year		3142.14	1293.68
	Balance at end of the year		**13143.16**	**10001.02**
	Total		**25,164.48**	**12,978.73**

24.1 (a) Share application money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital.

24.2 (a) Govt. of Karnataka vide order No. EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017 has ordered to transfer the old balances of Subsidy and KPCL dues including principal and interest existing in the books of KPTCL as on 31.03.2016 to the ESCOMs. Further approval has also been accorded to the write back of the said interest in the books of ESCOMs and to adjust the difference in Receivables and payables resulting from the above transaction under the head " Proposed adjustment to Networth Account " in the books of ESCOMs. Accordingly the Company has accounted proposed adjustment to Net worth of ₹ 2896.00 lakh.

24.3 (a) Capital Reserve represents the cost of assets created by KPTCL and handed over to MESCOM during transition period.

24.4 (a) Reserve for material cost variance represents the difference between the standard rate and purchase price of materials procured prior to 31.03.2016.

Note 25 - Borrowings

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
25.1	**(Secured – at amortised cost)**				
25.1.1	**Term Loans:**				
25.1.1.1	From Banks	53.500,	55026.79	41946.71	42594.68
25.1.1.2	From Others	53.3	3662.07	3480.03	4255.75
	Sub-Total		**58688.86**	**45426.74**	**46850.43**
25.2	**(Unsecured – at amortised cost)**				
25.2.1	**Term Loans:**				
25.2.1.1	From Government	53.3, 54.7	48.49	56.15	78.50
25.2.1.2	From Others	53.3, 53.9	1158.41	559.75	1424.58
	Sub-Total		**1206.90**	**615.90**	**1503.08**
	Total		**59895.76**	**46042.64**	**48353.51**

25.3 Reconciliation of loan Balances

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2018 (%)	Loan Balance as on 01.04.2017	Loan Drawn during 2017-18	Repayment during 2017-18	Loan Balance as on 31.03.2018	Details for Loan Installment due for 2018-19	
										No of Instal ments	Amount
I	**Term Loan-Secured**										
A	**Commercial Banks**										
1	**Syndicate Bank-III/Union Bank of India II** Loan from Syndicate Bank is secured by a first charge (floating)on fixed assets viz., transformers, transmission lines, meters, poles, conductors, cables and computers worth ₹ 40.00 crores situated at Company jurisdiction	4000	10149317	8 (02/09 to 01/17)	8.20	606.92	-	485.81	121.11	12	121.11
2	**Syndicate Bank-V/Union Bank of India IV** Loan from Syndicate Bank is secured by a first charge (floating) on fixed assets viz., transformers, transmission lines, meters, poles, conductors, cables and computers worth ₹ 100.00 crores situated at Company jurisdiction	10000	10526347	8 (09/14 to 08/22)	8.20	7737.83	-	1428.49	6309.34	12	1428.53
3	**Syndicate Bank-VI/Union Bank of India V** Secured by Hypothecation of the whole of present and future current assets including inventories and book debts belonging to the Company situated at Corporate Office.	2600	10550297	40 Months (12/14 to 03/18)	8.20	844.69	-	779.69	65.00	1	65.00
4	**Syndicate Bank-IV/Union Bank of India III** Secured by a first charge on assets such as Plant & Machinery, line cable networks including poles, towers, Transformers, Meters etc, Furniture, Office equipment etc located in Dakshina Kannada, Udupi, Shimoga & Chikmagalur Districts.	10000	10281594	8 (03/11 to 02/19)	8.20	2839.08	-	1419.52	1419.56	12	1419.56
5	**Corporation Bank-II** Secured by Hypothecation of present and future current assets of the Company.	10000	10190264	8 (10/09 to 09/17)	8.65	930.68	-	930.68	-	-	-
6	**Indian Bank/Union Bank of India VII** Secured by Hypothecation of the whole of present and future current assets including inventories and book debts belonging to the Company situated at Corporate Office.	5000	10185366	9 (10/09 to 09/18)	8.20	937.46	-	625.14	312.32	2(Qtly)	312.32
7	**State Bank of Mysore-II/Union Bank of India VIII** Hypothication of the equipments/meters/transformers/ poles/ aluminium wires/ conductors/cables/ civil works etc. purchased/ acquired for the project out of the term loan granted.	10000	10369875	8 (08/12 to 07/20)	8.20	4733.60	-	1385.42	3348.18	12	1385.45

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2018 (%)	Loan Balance as on 01.04.2017	Loan Drawn during 2017-18	Repayment during 2017-18	Loan Balance as on 31.03.2018	Details for Loan Installment due for 2018-19	
										No of Instal ments	Amount
8	**Canara Bank-I** Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (08/13 to 07/21)	8.50	3155.50	-	714.00	2441.50	12	714.00
9	**Canara Bank-II** Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹50 crs.	5000	10448012	8 (08/13 to 07/21)	8.50	3453.00	-	714.00	2739.00	12	714.00
10	**Syndicate Bank-VII/Union Bank of India VI** Exclusive charge on fixed assets to the tune of ₹ 62.50 crores to be acquired by the Company.	5000	10593879	9 (08/15 to 07/24)	8.20	4583.30	-	625.04	3958.26	12	625.06
11	**Canara Bank-III** Pari passu First Charge on Fixed Assets of the Company,existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (07/15 to 06/23)	8.50	4643.00	-	714.00	3929.00	12	714.00
12	**Canara Bank-IV** Pari passu First Charge on Fixed Assets of the Company,existing and future assets to the extent of ₹ 50 crs.	5000	10448012	8 (09/16 to 08/24)	8.60	3000.00	2000.00	360.00	4640.00	12	720.00
13	**Union Bank of India-I** Charge over Existing & Future Fixed assets of the company along with other lenders.	10000	100036293	8 (06/16 to 05/24)	8.20	8000.00	2000.00	1190.48	8809.52	12	1428.57
14	**Punjab & Sind Bank - II** Charge of whole of existing fixed assets & capital assets created out of TL under pari passu charge with other Lenders in MBA.	10000	100053901	8 (09/16 to 08/24)	8.65	4300.00	5700.00	833.00	9167.00	12	1428.00
15	**Syndicate Bank** Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company	20000	100134522	10 (11/17 to 10/26)	8.25	-	20000.00	-	20000.00	5	1157.40
16	**Syndicate Bank-II/Union Bank of India** Against hypothication of Current Assets of the Company, present and future, along with other lenders	20000	10610407	36 Months (12/15 to 11/18)	8.65	11111.08	-	6666.78	4444.30	1	4444.30
	Sub-Total	**136600**				**60876.14**	**29700.00**	**18872.05**	**71704.09**		**16677.30**

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs.	Floating Rate of Interest as on 31.03.2018 (%)	Loan Balance as on 01.04.2017	Loan Drawn during 2017-18	Repayment during 2017-18	Loan Balance as on 31.03.2018	Details for Loan Installment due for 2018-19	
										No of Instal ments	Amount
B	**Others**										
1	**REC– APDRP works** Works at Shimoga, Bhadravathi and Chikmagalur are secured by way of first charge by hypothecation of moveable machinery, equipments, machinery spares, tools, implements and accessories installed and equipments created under the project and procured out of loan	161	80059293	13 (06/07 to 05/20)	12.25	75.36	-	16.09	59.27	1	16.09
2	**REC – General** Projects at Vogga, Kukkipady and Nellyadi in Dakshina Kannada district, are secured by first charge by hypothecation of all moveable machinery, equipments, machinery spares, tools, implements and accessories installed and equipments created under the project and procured out of loan sanctioned by REC.	634.00	10033614	13 (01/07 to 12/19)	12.25	190.11	-	63.37	126.74	1	63.37
3	**REC bulk Loan** Transformers and Conductors utilised for System Improvement works to the extent of ₹ 89.66 Crs.	3481.26	10384994	7 (10/12 to 09/19)	11.00	2785.01	-	696.25	2088.76	2	696.25
4	**PFC- R-APDRP works** Loan from M/s PFC is secured by 1.moveable properties of newly financed Assets under projects installed at MESCOM project Area. 2.Existing and proposed Moveable plant and Machinery of the Company.	723.96	10184171	10 (02/09 to 01/19)	9.00	509.02	1654.00	-	2163.02	-	-
	Sub-Total	**5000.22**				**3559.50**	**1654.00**	**775.71**	**4437.79**		**775.71**
	Total Secured Loans	**141600.22**				**64435.64**	**31354.00**	**19647.76**	**76141.88**		**17453.01**
II	**Term Loan-Un-Secured**										
1	PMGY Loan Account	126.00	-	20 (12/04 to 11/24)	12.00	63.80	-	7.66	56.14	1	7.66
2	REC – RGGVY Works Shimoga & Chikmagalore Districts	765.32	-	-	11.50	520.21	-	74.31	445.90	1	74.31
3	REC – RGGVY Works - DK & Udupi Districts	786.82	-	-	10.75	786.82	-	-	786.82	-	-
	Sub-Total	**1678.14**				**1370.83**	**-**	**81.97**	**1288.86**		**81.97**
	TOTAL LONG TERM LOANS	**143278.36**				**65806.47**	**31354.00**	**19729.73**	**77430.74**		**17534.98**
	Term loan due for repayment in next year (shown as current Liabilities in Note 33.1)					19763.83			17534.98		
	Net long term loan (Note-25)					**46042.64**			**59895.76**		

25.4 MESCOM has completed the R-APDRP Flagship Programme of the Central Govt within the extended stipulated time period and is accordingly eligible for conversion of loan into grant as per the provisions of the scheme . Despite this the PFC LOAN Recovery wing is regularly raising the demand notice for repayment of loan with interest amouting to ₹. 951.27 Lakh, which has been suitably replied by MESCOM by stating that this Loan has to be converted as grant. The Company is confident of prevailing and persuading PFC into accepting its plea of conversion of Loan into Grant and hence no provision is made in respect of the above amount.

Note 26 - Non-current Trade Payables

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
26.1	M/s Karnataka Power Corporation Limited	41.108	60381.36	89098.86	84625.34
	Total		**60381.36**	**89098.86**	**84625.34**

Note 27 - Other Non-current financial liabilities

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
27.1	Interest payable to M/s Karnataka Power Corporation Limited	46.430	43150.81	43150.81	42864.32
27.2	**Security Deposits from consumers:**				
27.2.1	Meter Security Deposit	47.6	2422.13	2351.72	2296.36
27.2.2	Initial/ Additional Security Deposit	48.1 to 48.2	54960.98	48557.28	44447.63
	Sub-Total		**57383.11**	**50909.00**	**46743.98**
27.3	**Security deposits from Suppliers/ Contractors**				
27.3.1	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	936.99	923.89	608.51
27.3.2	Retention Money-Bill amount retained as per terms of purchase order/turnkey contract	46.104	6260.07	5446.34	2892.06
	Sub-Total		**7197.06**	**6370.24**	**3500.57**
27.4	Security deposit from employees	46.920	0.35	0.27	0.39
27.5	Payable to GOK	46.2,54.700	103.10	103.10	103.10
27.6	**Other Liabilities**				
27.6.1	Miscellaneous deposits	46.966	60.72	27.52	42.83
	Sub-Total		**60.72**	**27.52**	**42.83**
	Total		**107895.15**	**100560.94**	**93255.19**

27.2(a) The balance of consumers security deposit held as per accounts and consumers' ledger accounts are subject to reconciliation.

Note 28 - Non-current Provisions

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
28.1	**Provision for Employee Benefits:**				
28.1.1	Provision for earned leave encashment	44.130	3932.23	3096.09	2193.17
28.1.2	Provision for Family Benefit Fund	44.141, 44.142, 44.143	1308.63	1090.74	1189.08
	Total		**5240.86**	**4186.83**	**3382.25**

Note 29 - Non-current Deferred Income

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
29.1	**Consumer Contribution towards cost of Capital Asset**				
	Opening Balance		**5630.39**	**-**	**24465.30**
	Add: Addition during the year		5291.43	5783.06	3248.14
	Less: Reversal of Depreciation		445.05	152.67	27713.44
	Closing Balance		**10476.76**	**5630.39**	**-**

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
29.2	**Government Grant towards cost of Capital Asset**				
	Opening Balance		**4480.04**	**1151.00**	**24954.19**
	Add: Addition during the year		6193.56	3329.04	-
	Less: Reversal of Depreciation		-	-	-23803.19
	Closing Balance		**10673.60**	**4480.04**	**1151.00**
	Total		**21150.36**	**10110.43**	**1151.00**
29.3	**Current Liability**		**584.76**	**445.05**	**152.67**
29.4	**Non-Current Liability**		**20565.60**	**9665.38**	**998.33**

Note 30 - Other non-current liabilities

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
30.1	**Advances:**				
30.1.1	Amount received from Govt. towards Bhagya Jyothi Works	28.816	48.49	68.59	78.70
	Total		**48.49**	**68.59**	**78.70**

Note 31 - Borrowings

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
31.1	**Secured**				
31.1.1	**Bank Overdraft:**				
31.1.1.1	State Bank of Mysore	50.210	-	-	5949.51
31.1.1.2	Syndicate Bank	50.220	9996.38	9924.28	-
31.1.1.3	State Bank of India	50.240	4981.50	-	-
31.1.1.4	Vijaya Bank	50.260	-	-	3852.30
31.1.1.5	Central Bank of India	50.270	-	-	1930.17
31.1.1.6	Union Bank of India	50.290	16440.84	16487.86	-
	Total		**31418.72**	**26412.14**	**11731.98**

31.2 Reconciliation of loan Balances

[₹ In Lakhs]

Sl. No.	Name of the Bank / Lender	OD Limit	Loan Drawn	Charge ID No	Floating Rate of Interest as on 31.03.2018 (%)	Loan Balance as on 01.04.2017	Loan Drawn during 2017-18	Repayment during 2017-18	Loan Balance as on 31.03.2018
B	**Overdrafts**								
1	**Union Bank of India** Against Hypothication of stocks of spares, consumables and book debts/ receivables	16500.00	16500.00	10151134	8.65	16487.86	21392.39	21439.41	16440.84
2	**Syndicate Bank** Against Hypothication of stocks of spares, consumables and book debts/ receivables	10000.00	10000.00	100070176	9.45	9924.28	185039.88	184967.78	9996.38
3	**State Bank of India** Against Hypothication of stocks of spares, consumables and book debts/ receivables	5000.00	13500.00	100101749	8.45	-	17843.19	12861.69	4981.50
	Sub-Total	**31500.00**	**40000.00**			**26412.14**	**224275.46**	**219268.88**	**31418.72**

Note 32 - Current Trade Payables

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
32.1.1	M/s. NTPC Ltd.	41.110	3095.09	3603.45	1609.20
32.1.2	M/s. Madras Atomic Power Station	41.111	127.55	31.35	39.84
32.1.3	M/s. Neyveli Lignite Corporation Ltd.,	41.112	783.59	3519.70	989.95
32.1.4	M/s. NPCIL - Kaiga Generating Station	41.114	1453.38	415.65	539.94
32.1.5	M/s. Sandur Power Company Ltd.,	41.115	193.39	221.98	299.52
32.1.6	M/s. Sahyadri Power Company Pvt. Ltd.,	41.116	3.60	0.64	2.30
32.1.7	M/s. Master Power, A Division of Master Marine Services Pvt. Ltd.	41.118	32.02	0.04	0.07
32.1.8	M/s. Subhash Kabini Power Corporation Ltd.	41.119	-	9.75	79.22
32.1.9	M/s. Graphite India Ltd.,	41.120	2.69	-	12.72
32.1.10	M/s Maruthi Power Gen (I) (Kabini) Pvt.ltd	41.121	0.93	-	-
32.1.11	M/s. Moodabagil Power Pvt. Ltd.	41.123	4.20	1.01	6.45
32.1.12	M/s JSW PTCIL	41.125	0.52	0.52	0.52
32.1.13	M/s. Mrujara Power Plant	41.126	6.75	1.06	2.90
32.1.14	M/s. Tata Company Limited	41.131	42.64	42.64	42.64
32.1.15	M/s. UPCL	41.132	6441.89	11885.86	5804.81
32.1.16	Advance to UPCL	28.957	-1666.00	-1666.01	-1666.00
32.1.17	M/s Wind Mill Projects	41.140	489.65	457.89	369.12
32.1.18	Solar Power Projects	41.150	3137.54	1277.74	483.58
32.1.19	Solar Roof-top P.V.Generation plants	41.501	43.96	32.49	2.87
32.1.20	M/s. MPM Ltd.	41.195	-	-	19.34
32.1.21	M/s. NTPC VVNL	41.198	251.83	252.90	222.73
32.1.22	M/s. Shamili Hydel Power Project Pvt. Ltd.	41.202	37.34	47.16	63.00
32.1.23	M/s. Sagar Power (Neerukatte) Pvt. Ltd	41.205	0.35	-	-
32.1.24	M/s. AMR Power Pvt. Ltd	41.206	-	-	1364.76
32.1.25	M/s. Cogeneration Units & Non PPAs	41.208	22.49	147.48	3891.27
32.1.26	Sundry creditors towards other power purchase cost (ST & MT)	41.211	4939.56	7351.09	4118.92
32.1.27	M/s SRM Power Pvt. Ltd.	41.212	-	-	-
32.1.28	M/s. Kudankulam Nuclear Power Project	41.214	450.48	470.20	433.31
32.1.29	M/s. Vasgi Power Projects Pvt. Ltd	41.216	1.12	1.17	1.53
32.1.30	M/s. Jurala Hydro Project	41.218	141.89	94.49	410.70
32.1.31	M/s. NLC Tamilnadu power Ltd	41.219	317.30	1473.69	421.08
32.1.32	M/s Damodar Valley Corporation	41.223	1752.65	1463.59	1723.37
32.1.33	M/s. NTPC Ltd. (Bundled)	41.224	1021.36	-	-
32.1.34	M/s. Raichur Power Corporation Ltd.	41.225	2126.26	-	-
32.1.35	Amount Payable to KPTCL in respect of Wind Mill Projects	41.141	79.01	75.20	71.39
32.1.36	Transmission charges payable to M/s TNEB	41.164	1.87	2.37	2.22
32.1.37	M/s PGCIL	41.173	1715.64	3221.00	1178.58
	Total		**27052.54**	**34436.10**	**22541.85**

Note 33 - Other Current financial liabilities

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
33.1	**Current Maturities of Long Term Debts**				
33.1.1	**(Secured – at amortised cost)**				
33.1.1.1	From Banks	53.500	16677.30	18929.43	16691.07
33.1.1.2	From Others	53.3	775.71	775.71	158.92
33.1.2	**(Unsecured – at amortised cost)**				
33.1.2.1	From Government		7.66	7.66	22.36
33.1.2.2	From Others	53.3, 54.7	74.31	51.03	226.98
	Total		**17534.98**	**19763.83**	**17099.33**
33.2	**Payable to BESCOM**				
33.2.1	Payable to M/s BESCOM	42.215, 42.220, 42.225, 42.230	27538.24	26644.85	18576.43
33.2.2	**Less:** Receivable from M/s BESCOM	28.827, 28.832, 28.837, 28.842	4223.52	8753.52	11394.52
	Net payable to M/s BESCOM		**23314.72**	**17891.33**	**7181.91**
33.3	Payable to Suppliers/ contractors	42.1, 42.2, 42.4	4570.99	5159.06	3935.20
33.4	**Employee related liabilities:**				
33.4.1	Contribution to Pension & Gratuity Trust	44.122	2277.74	576.64	1055.56
33.4.2	Provision for company's contribution to new defined contributory pension scheme with effect from 01.04.2006	44.150	255.38	56.66	47.18
33.4.3	Salary payable	44,310, 44.311	25.60	98.19	155.41
33.4.4	Bonus/ Ex-gratia payable	44.320, 44.330	383.89	389.57	401.34
33.4.5	Unpaid Salary & Bonus	44.210, 44.220	1.16	1.17	0.29
33.4.6	Sundry creditors for travelling allowance	46.410, 46.411	138.52	181.34	92.25
33.4.7	Security deposit from employees	46.920	0.45	0.40	0.38
33.4.8	Amount received from General Insurance Company pending disbursement	44.160	-	-	4.00
	Sub-Total		**3082.74**	**1303.97**	**1756.41**
33.5	**Payables to Consumers:**				
33.5.1	Interest payable on consumers security deposits	48.340	3025.49	3184.02	3163.12
33.5.2	Interest payable on consumers Meter security deposits	48.350	218.87	239.99	267.21
33.5.3	Other Deposits from consumers	47.6, 47.701	49.28	54.71	55.71
	Sub-Total		**3293.64**	**3478.72**	**3486.04**
33.6	**Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors**				
33.6.1	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	88.11	127.83	311.78
33.6.2	Retention Money-Bill amount retained as per terms of purchase order/turnkey contract	46.104	6763.41	930.60	1064.00
	Sub-Total		**6851.52**	**1058.43**	**1375.78**
33.7	Liability for expenses	46.430	10944.22	3500.63	3856.30
33.8	Stale Cheques	46.910	34.69	34.57	11.15
33.9	Sundry debtors for sale of power - Credit Balances	23.100, 23.200	9259.38	6417.19	5112.53
33.10	Other Liabilities		320.37	457.81	275.14
	Total		**79207.24**	**59065.54**	**44089.79**

Note 34 - Other current liabilities

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
34.1	Statutory Dues		1447.24	496.68	310.48
34.2	**Payable to GoK**				
34.2.1	Electricity Tax payable	46.300	3682.41	3223.63	3092.71
34.2.2	Inspection charges payable to Govt.	46.440	2.55	7.97	1.95
34.2.3	Royalty payable to Govt.	46.450	0.65	0.83	0.59
34.2.4	Excise duty payable to Govt.	46.460	0.10	-	-
34.2.5	Duty and Taxes payable to Government.	46.470	-	1.79	-
	Sub-Total		**3685.71**	**3234.22**	**3095.25**
34.3	Consumer Deposits for Electrification/ Service Connection	47.3	5485.08	4586.33	4836.88
34.4	Advance paid to KPTCL towards transmission charges	28.911	2461.30	2501.60	1348.25
34.5	Inter Unit Accounts (Net)	31-37	4.60	-	2.63
34.6	Other Liabilities		80.62	174.96	236.19
	Total		**13164.55**	**10993.79**	**9829.68**

Note 35 - Current Provisions

Sl. No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2018	As at 31.03.2017	As at 01.04.2016
35.1	**Provision for Employee Benefits:**				
35.1.1	Provision for earned leave encashment	44.130	877.11	683.08	1035.89
35.1.2	Provision for Family Benefit Fund	44.141, 44.142, 44.143	84.39	207.76	10.26
	Total		**961.50**	**890.84**	**1046.15**

Note 36 - Revenue from operations

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
36.1	**Sale of products**			
36.1.1	Revenue from Sale of Power – LT	61.1	220485.57	196335.08
36.1.2	Revenue from Sale of Power – HT	61.2	91940.42	78851.88
36.2	Fuel cost Adjustment charges - LT & HT	61.4	5721.34	1787.91
	Sub-Total		**318147.33**	**276974.87**
36.3	**Less:** Withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.832,83.833	96.46	76.08
	Net revenue from sale of products		**318050.87**	**276898.79**
36.4	**Other operating revenues:**			
36.4.1	Reconnection Fees (D &R)	61.902	0.83	-
36.4.2	Service Connection charges	61.904	806.30	839.42
36.4.3	Other Receipts from consumers	61.906	175.82	162.93
36.4.4	Amount collected for green tariff	61.907	0.16	77.21
36.4.5	SRTPV Facilitation fees	61.908	0.42	-
	Sub-total		**983.53**	**1079.56**
	Net Revenue from operations		**319034.40**	**277978.35**

36.5 Total Revenue from sale of energy during 2017-18 includes ₹ 19860.41 Lakh in respect of revenue accrued but pending billing at the year end as against a sum of ₹ 16971.13 Lakh during the previous year.

36.6 During the Year the amount to be received from the GOK as subsidy towards free power supply to IP set consumers having connected load of upto and inclusive of 10 HP and free power supply to BJ/KJ consumers with consumption upto 40 units, on actual basis are ₹ 87400.59 Lakh and ₹ 2387.92 lakh respectively. As against this GoK has released an amount of ₹ 62076.08 lakh and ₹ 2387.92 lakh for IP Set and BJ/ KJ installations respectively.

Note 37 - Other Income

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
37.1	**Interest Income**			
37.1.1	Delayed payment charges from consumers	61.905	4140.75	3012.00
37.1.2	Interest received from Income Tax Department	62.920	36.14	14.51
37.1.3	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	94.31	70.38
37.1.4	Interest earned on un-utilized funds payable to MOP - Debit Account	62.290	-68.53	-32.11
37.1.5	Interest on Loans and Advances to Licensees	62.240	1.84	0.98
37.1.6	Interest on advance to Suppliers/ Contractors	62.260	-	3.72
37.1.7	Interest on Savings Bank Account	62.270	0.19	1.57
	Sub-total		**4204.69**	**3071.05**
37.2	**Other Non-operating Income**			
37.2.1	Profit on sale of stores	62.330	9.70	10.16
37.2.2	Sale of scrap	62.340	168.42	159.57
37.2.3	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	2.39	1.01
37.2.4	Gain on Sale of Assets	62.400	1.54	0.02
	Sub-total		**182.05**	**170.76**
37.3	**Miscellaneous Receipts**			
37.3.1	Rental from Staff Quarters	62.901	116.91	124.01
37.3.2	Rental from others	62.902	4.23	4.41
37.3.3	Excess found on physical verification of Materials Stock	62.905	6.20	0.61
37.3.4	Rebate for collection of Electricity Duty	62.916	57.34	50.97
37.3.5	Miscellaneous Recoveries	62.917	1111.83	5730.35
37.3.6	Incentives received	62.918	1245.53	1609.53
37.3.7	Other income relating to purchase of power	62.919	1408.03	839.34
37.3.8	Recoveries for Theft of power	61.710	1.31	1.21
	Sub-total		**3951.37**	**8360.43**
37.4	**Others**			
37.4.1	Grants and Consumer contribution related to PPE apportioned for the year		445.05	152.67
	Sub-total		**445.05**	**152.67**
	Total		**8783.17**	**11754.92**

37.5 Since the arrears in respect of IP set Consumers having connected load upto 10 HP is freezed with effect from 01.08.2008, the Company has stopped charging interest on this arrears from the year 2011-12.

37.6 **Electricity Taxes:** The Electricity Tax collected from Consumers and payable to GOK during FY 2017-18 is ₹ 11853.70 lakh. Out of this, GoK has adjusted ₹11467.00 lakh to Tariff Subsidy receivable from GoK during the year.

Note 38 - Purchase of Power

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
38.1	**Purchase of Power**			
38.1.1	KPCL - Hydel	70.108	7622.56	4182.56
38.1.2	KPCL -Thermal	70.108	39473.00	67084.62
	KPCL-Total		**47095.56**	**71267.18**
38.1.3	Central Generating Stations		84793.24	68149.87
38.1.4	Mini Hydel Projects		9091.90	7818.20
38.1.5	Major IPPs		10134.78	26659.30
38.1.6	Wind Mill Projects	70.140	9374.27	10187.52
38.1.7	Solar Power Projects	70.150	10780.44	5572.64
38.1.8	Solar Roof-top P.V. Generation plants	70.501	322.64	194.85
38.1.9	Other Short Term and Medium Term purchases		24139.29	18179.97
	Sub-Total		**148636.56**	**136762.35**

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
38.2	**Other Charges**			
38.2.1	KPTCL transmission charges	70.161	21804.19	24838.12
38.2.2	SLDC Charges	70.162	186.70	157.66
38.2.3	PGCIL transmission charges	70.163	15621.87	11170.87
38.2.4	Transmission charges to M/s TNEB	70.164	3.72	4.75
38.2.5	UI Charges		480.64	1259.40
	Sub-Total		**38097.12**	**37430.80**
	Total Power purchase cost before energy balancing adjustments		**233829.25**	**245460.33**
38.3	Power Purchase cost accounted on basis of energy balancing	70.209	16972.08	8921.80
	Total		**250801.33**	**254382.13**

38.4 With effect from 1.4.2017, share of power project capacity allocated to MESCOM has been revised vide GOK notification No. EN 11 PSR 2017 dated 31.03.2017. Power Purchase Cost is being accounted for and paid as per the above share which is readjusted at the end of the year based upon actual drawal of energy for the year.

38.5 MESCOM is arranging payment to the power suppliers based on the notional share basis fixed and notified by the Govt. of Karnataka from time to time. Based on the reconciled energy balancing report furnished by SLDC upto the year 2017-18, the results have been incorporated in the books of account of MESCOM.

38.6.1 **M/s NLC Ltd:** M/s NLC Ltd., have filed truing up petition for the period 09-14 and tariff petition for the period 14-19 as per CERC Tariff Regulation 2009 and it continued to bill provisionally at the tariff approved by the Commission and applicable as on 31.03.2014 for the period from 01.04.2014 and on finalization of tariff by CERC, the amount under paid/paid in excess along with simple interest shall be paid to/recovered from NLC.

38.6.2 In the case of certain CGS Thermal stations, CERC regulations allow taking NAPAF at 83% instead of 85% in view of uncertainty of assured supply of coal on sustained basis till it is reviewed. Based on the above regulation some CGS thermal stations billings have been admitted at 83% NAPAF for computation of capacity charges. CERC is yet to review this and on finalization of the review by CERC, the amount under paid/paid in excess shall be paid to/recovered.

38.6.3 **M/s GMR Energy Ltd:** PCKL & ESCOMs have filed Civil Appeal No. 8439-40/2014 Vs M/s GMR Energy Ltd., & Others against APTEL order dated 23.05.2014 in Appeal No. 303/2013 & 37/2013 filed by ESCOMs and M/s GMR Energy Ltd., respectively. The issue is with respect to tariff payable for the energy supplied under Section-11 during the period Jan-09 to May-09. As per the conditional stay order dated 22.11.2015 of Hon'ble Supreme Court of India, MESCOM has discharged its share of liability (principal) of ₹ 426.00 lakhs on 22.01.2016. The case is still pending for adjudication.

38.6.4 **M/s J. K Cements & M/s Himatsingka Seide Ltd., :** PCKL & ESCOMs have filed Civil Appeal No. 3577-78/2015 before Hon'ble Supreme Court against APTEL order dated 12.11.2014 in RP No. 11/2014. The issue is regarding determination of tariff for the energy supplied under Section-11 during the period Apr-10 & May-10 to Jun-10. As per the interim order dated 13.05.2016 of Hon'ble Supreme Court, MESCOM has filed before Hon'ble KERC the Corporate Guarantee issued in favour of M/s J.K Cements & M/s Himatsingka Seide Ltd., to the extent of ₹ 5.69 Lakh & ₹ 18.76 Lakh respectively.

38.6.5 **M/s TATA Power Ltd., :** PCKL & ESCOMs have filed Civil Appeal No. 21462/2014 before the Hon'ble Supreme Court of India, on the dismissal order dated 02.05.2014 passed by Hon'ble APTEL in Appeal No. 330/2013 filed by BESCOM, MESCOM & PCKL, in respect of reimbursement claim of ₹ 1630.00 lakhs of MAT paid during 2006-07 to 2009-10 by M/s TATA Power Ltd. The case is pending for adjudication. This includes MESCOM's share of ₹ 300.00 lakhs.

38.6.6 **UPCL :** In respect of 1200 MW capacity project of M/s UPCL, Hon'ble CERC has determined the tariff vide order dated 10.07.2015 and it is subject to truing up in terms of Regulation 6 of the 2009 tariff regulations. The truing up Petition No. 07/GT/2016 is pending for disposal at CERC. As CERC is yet to redetermine the tariff, the same provision of ₹ 4200.00 lakhs for the period from 11.11.2010 to 31.01.2013 made in FY 14 is being continued. Further, the tariff invoices of UPCL are being admitted provisionally by MESCOM to avoid delay in payment. However PCKL on behalf of all ESCOMs has worked out the monthly bill amount and also dues payable to UPCL as per CERC order dated 10.07.15. PCKL is yet to decide and intimate the difference in bill amount to be booked by ESCOMs. UPCL has invoked "force majure" clause for Bills raised during 2015-16 by taking the number of days as 342.66 which has not been considered by MESCOM. The Coal Jetty consumption is being charged at average tariff for the month and is being deducted in the monthly billing whereas UPCL is considering energy charge rate only. However the treatment of Coal Jetty consumption is under adjudication in the Court.

38.6.7 **KPCL Dues :** As per MESCOM books of Accounts, the outstanding dues payable to KPCL as on 31.03.2018 is ₹ 60381.00 lakhs. The demand and balance were reconciled upto FY 2011-12 on 27.02.2013.

38.6.8 In the case of Central Generating Stations, where the PAF is less than 83%, the NAPAF is considered as 83% for recovery of fixed charges in accordance with Regulation 36 of CERC Tariff Regulations 2014.

38.6.9 **Interest on KPCL Dues:** It was decided in the KERC meeting held on 28.05.2014 that, in respect of KPCL, arrears of both energy charges payable and the interest there on up to 31.03.14 need to be dealt with separately and resolved with the financial support of Government of Karnataka. Accordingly, MESCOM has not provided interest from Fy-16 on KPCL dues pending as on 31.03.2014 and the same was brought to the notice of GoK vide letter dated 10.06.2016. However the interest account to the extent of ₹ 42835.00 lakhs. Up to 31.03.2015 is now being continued.

38.6.10 **NTPC Simhadri STPS :** In the case of Simhadri STPS of NTPC Ltd., the tariff for FY 15 to 19 is yet to be determined by Hon'ble CERC. M/s NTPC Ltd., has provisionally continued to claim the capacity charges as per tariff determined vide order dated 02.11.2015 for FY 12 to FY 14 with correction in ROE, the impact of which will be adjusted as and when the tariff is finalized.

38.6.11 The Energy Balancing Dues and other dues relating to short term and medium term power transactions among ESCOMs are reconciled up to 31.03.2018 at SLDC on 29.05.2018.

38.6.12 GoK Vide Government order dated 16.09.2015 has invoked section-11, in which it was ordered that all generators existing and operating in Karnataka State to operate and maintain generating stations to the maximum exportable capacity In this order with provisional tariff of ₹ 5.08 per unit which is subject to determination of final tariff by KERC. KERC in the common order dated 18.08.16 has determined the tariff for the energy supplied under section 11, at ₹ 4.67 per unit. However there is a stay order for the said order of KERC.

38.6.13 M/s AMR was having power purchase agreement with MESCOM which was executed on 02.08.2006. The tariff fixed for the project for sale of power to MESCOM was ₹ 2.80/unit. MESCOM filed a petition in OP No. 37/2012 on 09.08.2012 before Hon'ble KERC praying for quashing the Notice of Termination dated 22.07.2011 served by the generator. KERC passed an interim order dated 23.08.2012 to maintain status quo pending disposal of the main petition. The generator filed an appeal before Hon'ble ATE in appeal No. 223/2012 questioning the interim order of KERC dated 23.08.2012 to maintain the status quo. Hon'ble ATE disposed the appeal No. 223/2012 in the order dated 04.01.2013 with a direction to Hon'ble KERC to dispose the matter pending in OP No.37/2012 as expeditiously as possible and to pass appropriate order in accordance with law. Hon'ble KERC in the order dated 14.08.2013 dismissed the petition filed by MESCOM in OP No. 37/2012. Aggrieved by the order dated 14.08.2013 of Hon'ble KERC in OP No.37/2012, MESCOM filed an appeal No. 275/2013 seeking to execute wheeling & banking agreement for wheeling of energy. Hon'ble ATE passed an interim order on 27.03.2014 directing MESCOM to execute wheeling & banking agreement. As a last resort, MESCOM had also challenged the Order dated 17.10.2014 of Hon'ble ATE in appeal no. 275/2013 before the Hon'ble Supreme Court of India in Civil Appeal No. 1665/2015. The Hon'ble Supreme Court of India while disposing of the Civil Appeal No.1665/2015 in the order dated 15.09.2016 has confirmed the order of APTEL.

In the letter dated 08.05.2017, M/s AMR power Pvt Ltd, has claimed an amount of ₹ 19070.00 lakhs (₹ 15142.00 lakhs principal + ₹ 8345.00 lakhs interest- ₹ 4416.00 lakhs received) as receivable from MESCOM stated to be the liability of MESCOM towards energy supplied in the non-PPA period from 22.07.2011 to 16.10.2014. Meanwhile, M/s AMR Power Pvt Ltd, filed a petition in OP No 192/2017 on 24.11.2017 before Hon'ble KERC and sought direction to determine and fix the Market price for the energy supplied from 22.07.2011 to 16.10.2014 and such other reliefs. The issue is pending for adjudication before KERC.

38.6.14 KPTCL had raised a demand at 26.23 paise per unit for the transmission of electricity for the year 2006-07 against which the company has admitted the bills at 19.42 paise per unit as per KERC order. However, KPTCL has appealed against the order of KERC with Appellate Tribunal for Electricity, New Delhi. The ATE has passed on order requiring KERC to carry out certain modification in its transmission tariff. The KERC preferred an appeal against the order of ATE at Hon'ble Supreme Court, New Delhi. The appeal has since been dismissed and KERC has to pass further orders giving effect to the orders of the Hon'ble Supreme Court MESCOM may contingently be liable for an amount of ₹ 1974.00 lakhs.

38.6.15 KPTCL vide letter No FA(A&R)/C(AP&A) /DC(A&C)/AAO1/Cys-104 dated 15.03.2007 has communicated to MESCOM to create Regulatory Assets & Regulatory Liabilities for additional fixed cost paid by KPTCL to M/s Tannir Bhavi Power Company Ltd, based on the order of ATE in which the appeal of KPTCL was allowed for passing the cost on Consumers. The order of the ATE has been contested by FKCCL and KERC before the Hon'ble Supreme Court of India. The appeal has since been dismissed by the Hon'ble Supreme Court and KERC has to pass fresh orders giving effect to the verdict of the Hon'ble Supreme Court MESCOM may contingently be liable to pay a sum of ₹ 4538.00 lakhs of principal and ₹122.00 lakhs as interest to KPTCL by collection through tariff from consumers based upon the finalization of issue by Hon'ble KERC.

Note 39 - Employee Benefits Expense

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
39.1	**Salaries and Wages**			
39.1.1	Salaries	75.100	16841.15	13592.02
39.1.2	Over Time	75.200	252.67	215.03
39.1.3	Dearness Allowance	75.300	6164.62	4442.46
39.1.4	Other Allowances	75.400	2068.05	1655.56
39.1.5	Bonus	75.500	396.97	423.72
39.1.6	Medical Expenses reimbursement	75.611	234.50	171.21
39.1.7	Leave travel assistance	75.612	-	0.22
39.1.8	Earned leave encashment	75.617	2231.04	1357.60
39.1.9	Earned leave encashment to retired employees	75.618	639.76	377.85
39.1.10	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	2.09	0.98
39.1.11	Pension & Leave contribution of employees on deputation	75.890	11.34	25.41
	Sub-Total		**28842.19**	**22262.06**
39.2	**Contribution to Provident and Other Funds**			
39.2.1	Terminal benefits (PF) Corporation Contribution	75.810	24.41	21.71
39.2.2	Terminal benefits (Pension) Corporation Contribution	75.830	4877.85	3097.01
39.2.3	Terminal Benefits Company contribution to Contributory pension scheme with effect from 01.04.06	75.831	901.87	609.75
39.2.4	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS -Deputed Employees	75.832	1.02	0.45
39.2.5	Terminal Benefits (Gratuity)	75.840	486.97	408.00
	Sub-Total		**6292.12**	**4136.92**
39.3	Staff Welfare expenses	75.7, 75.845, 75.860,75.880	434.23	334.72
39.4	Employees cost charged to capital works	75.900	-0.96	-
	TOTAL		**35567.58**	**26733.70**

39.5 The employees earlier appointed by the KPTCL are working in the Company on deputation basis. Now the Company is recruiting its employees independently depending on vacancy available.

Note 40 - Finance Costs

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
40.1	**Interest Expenses:**			
40.1.1	**Interest on Government Loans**			
40.1.1.1	Interest on Central Govt. Loan towards Power Sector Automation	78.101	-	0.61
40.1.1.2	Interest on PMGY Loan	78.573	7.25	8.16
40.1.2	**Interest on REC loans**			
40.1.2.1	Interest on Loan from REC	78.540	-	14.04
40.1.2.2	Interest on loan drawn by MESCOM from REC– APDRP works	78.591	8.70	11.22
40.1.2.3	Interest on loan drawn by MESCOM from REC – General	78.592	20.64	35.00
40.1.2.4	Interest on loan drawn by MESCOM from REC – RGGVY Works	78.593	139.51	158.91
40.1.2.5	Interest on Bulk loan from Rural Electrification Corporation	78.597	280.66	390.91
40.1.3	Interest on Loan from Commercial Banks	78.560	7981.28	8062.71
	Total Interest on Loans		**8438.04**	**8681.56**
40.2	**Other Borrowing Costs**			
40.2.1	Other Interest and Finance Charges	78.800	109.56	414.62
	Gross Finance Costs		**8547.60**	**9096.18**
40.3	**Less :** Interest and finance charges capitalised on funds used during construction	78.900	291.55	-239.64
	Total		**8256.05**	**8856.54**

40.4 **NEF (Interest Subsidy) Scheme:** Govt. of India vide Office Memorandum No. 24/01/2012-NEF/APDRP dated 14.03.2012, has approved the NEF (Interest Subsidy) Scheme to promote the capital investment in the distribution sector by providing interest subsidy, linked with reform measures, on the loans taken by public and private power utilities for various capital works under Distribution projects.

The interest subsidy will be provided by the GOI duly considering the achievements in various parameters. Company has submitted the proposals of interest subsidy to REC which is a nodal Agency for implementing this Scheme, for granting interest Subsidy in respect of two loans obtained from M/s RECL. But Company has not received any subsidy in this regard.

Since the amount of interest subsidy can not be ascertained by the Company, no adjustments are made in the accounts.

Note 41 - Depreciation and amortization expenses (net)

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
41.1	**Depreciation on Fixed Assets**			
41.1.1	Depreciation on Buildings	77.120	232.22	154.99
41.1.2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	13.63	13.59
41.1.3	Depreciation on Civil Works	77.140	2.53	2.53
41.1.4	Depreciation on Plant and Machinery, lines, cable, network etc.,	77.150, 77.160	8708.27	7733.41
41.1.5	Depreciation on Vehicles	77.170	24.63	17.53
41.1.6	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	40.14	27.91
41.1.7	Depreciation on Office equipments	77.190	12.99	7.54
	Total		**9034.42**	**7957.50**
41.2	**Depreciation on Released Assets**			
41.4.1	Plant and Machinery	77.151	1.06	28.40
41.4.2	lines. Cable, network etc	77.161	3.30	4.02
	Sub-total		**4.36**	**32.42**
	Depreciation (Net)		**9038.78**	**7989.92**

Note 42 - Other Expenses

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
42.1	Amortisation of Lease hold Assets	77.110	21.37	7.29
	Sub-total		**21.37**	**7.29**
42.2	**Interest on Consumers' Security Deposits**			
42.2.1	Interest on ISD, ASD & MSD	78.600	3401.51	3616.45
	Sub-total		**3401.51**	**3616.45**
42.3	**Interest on power purchase dues**			
42.3.1	M/s KPCL	80.108	-	286.50
	Sub-total		**-**	**286.50**
42.4	**Repairs to:**			
42.4.1	Buildings	74.200,	228.02	116.79
42.4.2	Plant and Machinery	74.100,	1268.21	1140.55
42.4.3	Lines, Cable Net Work Etc.	74.500,	2218.55	2283.05
42.4.4	Civil Works	74.300,	29.35	10.52
42.4.5	Vehicles	74.600,	16.24	19.89
42.4.6	Furniture and Fixtures	74.700,	0.50	0.17
42.4.7	Office Equipments.	74.800	178.24	17.13
	Sub-total		**3939.12**	**3588.11**
42.5	**Power and Fuel**			
42.5.1	Electricity Charges	76.158	79.43	95.82
42.5.2	Fuel expenses for generators	76.161	1.31	1.01
	Sub-total		**80.74**	**96.83**
42.6	**Rent**			
42.6.1	Rent (including lease rentals)	76.101	244.26	215.95
	Sub-total		**244.26**	**215.95**

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
42.7	Rates and Taxes excluding Taxes on Income	76.102	30.35	8.72
42.8	**Payment to Auditors**			
42.8.1	**Payment to statutory Auditors**			
42.8.1.1	As Auditor	76.122	2.98	2.20
42.8.1.2	Taxation Matter	76.122	0.75	0.55
42.8.2	**Payment to Cost Auditors**			
42.8.2.1	As Auditor	76.122	0.59	0.75
	Total Payment to Auditors		**4.32**	**3.50**
42.9	**Other A&G Expenses**			
42.9.1	Service Tax payment to service provider on Revenue expenditure bills	76.107	259.42	391.74
42.9.2	Service Tax payment to central excise customs & service Tax Department on Revenue expenditure bills	76.108	53.02	358.03
42.9.3	Service Tax – Payment to Service provider on Capital Expenditure bills	76.109	95.35	122.26
42.9.4	Service Tax – Payment to Central Excise, Customs and Service Tax Department on Capital expenditure bills	76.110	35.98	68.53
42.9.5	Pagers cellular phones E.mail & other communication charges	76.111	4.84	17.34
42.9.6	Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.112	109.96	93.33
42.9.7	Mobile Phone Charges	76.114	72.18	51.00
42.9.8	Revenue Reciepts Stamps	76.115	-	-
42.9.9	Postage	76.113	25.25	18.90
42.9.10	Legal Charges	76.121	41.31	33.82
42.9.11	Consultancy charges	76.123	3.37	21.81
42.9.12	Other Professional charges	76.125	329.65	214.02
42.9.13	Remuneration to Contract Agencies for opening & maintenance of ledger Accounts	76.126	387.54	340.67
42.9.14	Remuneration to Private Contractor engaged for shift and minor maintenance duties of stations/MUSS	76.127	277.75	208.16
42.9.15	Remuneration paid to Chartered Accountants for auditing cash & Revenue Accounts	76.128	6.22	5.16
42.9.16	Remuneration paid to Contract Agencies/ Services obtained	76.129	4204.61	2479.93
42.9.17	Remuneration paid to Grama Vidhyuth Prathinidhis	76.130	235.83	187.08
42.9.18	Conveyance expenses	76.131	0.25	0.33
42.9.19	Travelling expenses	76.132	0.60	1.64
42.9.20	Travelling allowance to employees	76.133	573.86	516.15
42.9.21	Travelling Allowance to Contract Employees	76.134	-	-
42.9.22	Vehicle hiring expenses for vehicles hired to stations	76.135	255.22	280.64
42.9.23	Vehicle running expenses other than store vehicles	76.136	135.90	129.38
42.9.24	Vehicle hiring expenses	76.137	553.26	448.53
42.9.25	Vehicle License, Registration fee and Taxes	76.138	11.46	11.02
42.9.26	Travelling and other expenses of Non-functional Directors of Company	76.139	8.23	2.35
42.9.27	Shared expenses of MESCOM with KPTCL	76.140,	276.57	16.66
42.9.28	Shared expenses of MESCOM with PCKL	76.141	103.94	81.92
42.9.29	Band width / data charges for R-APDRP project	76.142	121.38	23.72
42.9.30	Facility Management Service Charges (FMS charges)	76.143	198.62	-
42.9.31	Fees & Subscriptions	76.151	82.03	72.19
42.9.32	Books, periodicals and dairies	76.152	5.11	6.51
42.9.33	Printing & Stationery	76.153	126.76	114.15
42.9.34	Factory License Fees	76.154	10.00	10.00
42.9.35	Advertisement Expenses	76.155	233.77	59.23
42.9.36	Computer stationery and floppies	76.156	12.77	8.67
42.9.37	Statutory payments as per Company Act, 1956	76.159	2.20	49.34
42.9.38	Water Charges	76.160	3.35	3.07

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
42.9.39	Remuneration to Centre for e-governance for revenue collection through Mobile Application	76.171	0.23	0.07
42.9.40	Miscellaneous expenses	76.190	227.52	200.72
42.9.41	Compliment Expenses	76.191	4.15	3.60
42.9.42	Material related expenses	76.200	42.34	52.15
	Sub-total		**9131.80**	**6703.82**
42.10	**Expenses relating to CSR Activities**			
42.10.1	Consumer Relation/ Education	76.196	27.18	24.64
42.10.2	CSR related expenses	76.197	10.00	6.00
	Sub-total		**37.18**	**30.64**
	Total A&G Expenses		**9528.64**	**7059.46**
42.11	Administration & General Expenses charged to capital works (credit Account) - Service Tax	76.901	-131.33	-190.79
	Net A&G Expenses		**9397.32**	**6868.67**
42.12	**Other Debits**			
42.12.1	Asset Decommissioning Costs	77.500	12.55	3.21
42.12.2	Small & Low value items Written off	77.610	37.30	10.56
42.12.3	Losses relating to Fixed Assets	77.700	130.85	86.85
42.12.4	Interest/ Penalty paid to GST/Service Tax Dept.	78.855	101.36	-
42.12.5	Bad Debts Written off- Dues from consumers	79.410	51.70	-
42.12.6	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.460	-706.97	145.30
42.12.7	Miscellaneous losses and Write offs	79.500	196.90	1877.29
	Sub-total		**-176.31**	**2123.21**
	Total		**16583.00**	**16490.23**

Note 43 - Exceptional items

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
43.1	Energy balancing interest written off		-	26492.00
43.2	Excess provision to KPCL written back		-	-6688.00
43.3	Old ROR subsidy written off		4847.86	-
	Total		**4847.86**	**19804.00**

43.1 (a) Company has recognised interest on energy balancing dues receivable from other ESCOMs during FY 2013-14 (₹ 20363.00 lakh) and FY 2014-15 (₹ 6129.00 lakh). Since other ESCOMs have not acknowledged the interest payable, the same was withdrawn from the accounts during FY 2016-17.

43.2 (a) The excess provision made for power purchase liability of M/s KPCL amounting to ₹ 6688.00 lakh has been withdrawn from accounts to comply with the observations of A.G. Auditors during FY 2016-17.

43.3 (a) ROR subsidy receivable from GoK pertaining to the years prior to FY 2004-05 amounting to ₹ 4847.86 lakh has been written off from the books during the year.

Note 44 - Tax

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
44.1	Taxes on Income	81.100	478.69	307.01
	Total		**478.69**	**307.01**

Note 45 - Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss

Sl. No	Particulars	Account Code	Year ended 31.03.2018	Year ended 31.03.2017
45.1	Regulatory Asset to be created for current year		35807.10	51196.93
45.2	**Less :** Reversal of excess Regulatory asset created during FY 2015-16		-	5380.00
45.3	Additional Regulatory Asset accounted for FY 2016-17 as per true-up order		4186.07	-
45.4	**Less :** Reversal of Regulatory assets created during 2015-16		39574.00	-
	Net movement in regulatory deferral account		**419.17**	**45816.93**

46 **General Notes to Financial Statement**

46.1 Disclosure in respect of Ind AS-17- "Leases"

46.1.1 The Company has entered into arrangements for lease of land which have been classified as operating leases. The lease period ranges from 30 years to 99 Years. The Company does not have option to purchase the land at the end of lease period.

46.1.2 Land held under lease - Prepayment for leasehold land (unamortized)

(₹ in lakhs)

Sl. No	Name of the Accounting Unit	Total Amount
1	Mangalore Division	122.95
2	Puttur Division	16.86
3	Shivamogga Division	97.50
	TOTAL	**237.31**

46.1.3 **(₹ in lakhs)**

Sl. No	Particulars	FY 2017-18	FY 2016-17
1	Amortisation expenses charged to P&L Account	21.37	7.29
2	Lease rent expenses	8.01	12.60
	Total	**29.38**	**19.89**

46.1.4 All operating lease agreements entered into by the company are cancellable in nature.

46.2 Indian Accounting Standard (IND AS)-19 'Employee Benefits

Deputation from KPTCL: All the employees of the Company are on deputation from KPTCL except appointtments made by the MESCOM. For the purpose of terminal benefits, all the employees are members of KPTCL and ESCOMs Pension & Gratuity Trust.

46.2.1 Other Long Term Employee Benefits

46.2.1.1 Earned Leave benefit

a) Maximum accrual is 30 days per year

b) Maximum accumulation allowed is 300 days

c) EL accumulated in excess of 15 days is allowed for encashment while in service provided the EL encashed is not less than 15 days in case of "A" & "B" group employees and 30 days in case of "C" & "D" group employees.

d) The liability for leave is recognised on the basis of Actuarial valuation.

46.2.1.2 Family Benefit Fund

Employees family benefit fund scheme has been introduced with effect from 01.07.1978. INR 200/- is deducted from each employee and paid to this fund. In case of death of an employee while in service, INR 2,00,000/- is being paid to the legal heir of the employee if contribution of INR 2,400 has been made by the employee for a minimum period of 12 months. As per this scheme, the company contributes this fund as per the terms of the scheme in case of death/retirement of the employees.

The liability for Family Benefit Fund is recognised on the basis of Actuarial valuation.

46.2.2 Defined Benefit Plan

Pension & Gratuity:

In respect of Pension and Gratuity, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust. The liability as at the Balance Sheet date is provided for based on the actuarial valuation carried out by an independent actuary as per Order No. KEPGT/P7/2018-19/CYS-02 Bangalore dated 7th June 2018.

The contribution towards pension and gratuity for the year 2017-18 is accounted as follows:

Pension : 42.53% of Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance

Gratuity : 6.08% of Basic Pay + Dearness Pay

As the company contribution is collected and administered by the Trust and contibution paid on a pay as you go basis, the same has been treated as a Defined Contribution Plan in accordance with Ind AS 19.

46.2.3 Defined Contribution Plan

For those employees who have joined MESCOM on or after 01.04.2006, contributory pension scheme is applicable wherein 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance are contributed to the pension fund with matching contribution of employees.

46.3 Managerial Remuneration - Refer note 39

46.3.1 Managerial Remuneration paid / payable for the financial year 2017-18 to the Directors which are included in Employee costs are as follows:

(₹ in lakhs)

Sl. No	Particulars	For the year 2017-18			For the year 2016-17		
		Managing Director	Director (Technical)	Total	Managing Director	Director (Technical)	Total
1	Salary and Allowances	15.39	14.79	30.18	16.21	15.08	31.29
2	Ex-gratia	0.07	0.07	0.14	0.07	0.07	0.14
3	Medical Expenses	0.60	0.02	0.62	1.07	0.30	1.37
4	Travelling Expenses	1.08	0.06	1.14	0.31	0.50	0.81
	TOTAL	**17.14**	**14.94**	**32.08**	**17.66**	**15.95**	**33.61**

46.4 Related Party Transactions

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL, PCKL, MPM & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on MESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishement.

46.4.1 Payments to Key Managerial Posts

(₹ in lakhs)

Sl. No	Particulars	FY 2017-18	FY 2016-17
1	Salary & Allowances	30.18	31.29
2	Other Benefits	1.90	2.32
	Total	**32.08**	**33.61**

46.4.2 Related Party Transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL, MPM and other ESCOMs is disclosed as under:

(₹ in lakhs)

Sl. No	Party Name	Nature of Payment	Transactions		Nature of Outstanding Amount	Outstanding Balance as on	
			FY 2017-18	FY 2016-17		31.03.2018	31.03.2017
1	KPTCL	Transmission Charges & Others	21804.19	24838.12	Receivable	6169.30	6022.25
2	BESCOM	Energy Balancing and others	4606.10	8904.70	Payable	23314.72	17891.33
3	HESCOM	Energy Balancing and others	10405.50	1371.30	Receivable	14726.87	26887.92
4	GESCOM	Energy Balancing and others	2544.60	2321.20	Receivable	2771.27	9740.53
5	CESCO	Energy Balancing and others	1367.30	3675.40	Receivable	23444.94	22096.98
6	MPM	Sale of Power	1534.22	2107.27	Receivable	13070.69	11261.68
7	PCKL	Shared expenses	103.94	81.92	Receivable	87.36	86.99
8	KPCL	Power purchase and others	47095.56	71267.18	Payable	103531.56	132249.07

46.5 The details of amount outstanding to Small and Medium Enterprises based on available information with the Company is as under:

(₹ in lakhs)

Particulars	As at 31st March 2018	As at 31st March 2017
Principal amount due and remaining unpaid	Nil	Nil
Interest due on above and the unpaid interest	Nil	Nil
Interest paid	Nil	Nil
Payment made beyond the appointed day during the year	Nil	Nil
Interest due and payable for the period of the delay	Nil	Nil
Interest accrued and remaining unpaid	Nil	Nil
Amount of further interest remaining due and payable in succeeding Years	Nil	Nil

46.6 True-up Subsidy/ Regulatory Asset (Ref Note 22)

Determination of the Retail Supply Tariff chargeable by the Company to its consumers is governed by KERC (Terms and conditions for determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and the ammendments made thereon from time to time, whereby KERC is required to determine the Tariff in a manner that the Company recovers its Power purchase cost as well as other prudently incurred expenses and earns return of 15.50% p.a. on KERC approved Equity.

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals,

on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. MESCOM is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Accordingly, Company had accounted Regulatory Assets of ₹ 39574.00 lakhs and ₹ 51196.93 lakh for FY 2015-16 and FY 2016-17 respectively. For the year 2016-17 Hon'ble KERC has arrived at a Revenue Gap of ₹ 55383.00 lakhs in the APR and carried forward the same for allowing in the year 2018-19. Hence additional Regulatory Asset to the extent of ₹ 4186.00 lakh is created in the year 2017-18. Further, Regulatory Asset created during FY 2015-16 amounting to ₹ 39574.00 lakh is treated as recovered during FY 2017-18 and reversed in the accounts.

Further fresh regulatory Asset to the extent of ₹ 35807.10 lakh is created in the accounts for FY 2017-18 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years. (Refer Table below)"

(₹ in Crores)

Sl. No	Particulars	Approved in Tariff Order 2017	Actuals for FY 2017-18	Expected to be approved by KERC in True-up
1	**Revenue**			
	Revenue including Subsidy	2998.42	3180.51	3180.51
	Other receipts from Consumers	74.93	51.24	51.24
	Regulatory Asset	-	-395.74	-395.74
	Additional Regulatory Asset for FY 2016-17	-	41.86	41.86
	Total Revenue	**3073.35**	**2877.87**	**2877.87**
2	**Expenses**			
	Power Purhase cost	2014.90	2508.01	2508.01
	O&M Cost	429.80	487.49	487.49
	Depreciation	79.60	90.39	90.39
	Interest & Finance Charges	163.17	116.58	116.58
	Dificit of FY 2015-16	395.74	-	-
	ROE	79.90	-	79.90
	Others	-0.40	48.48	-
3	**Total Expenses**	**3162.71**	**3250.95**	**3282.37**
4	**Less: Other income**	**89.36**	**46.42**	**46.42**
5	**Net ARR**	**3073.35**	**3204.52**	**3235.94**
6	**GAP (Regulatory Asset) for FY 2017-18**	**-**	**-326.65**	**-358.07**
7	**Reconciliation of Regulatory Asset Account**			
	a Opening Regulatory Asset as on 01.04.2017	-	-	907.71
	b **Add:** Regulatory Asset created for FY 2017-18	-	-	358.07
	c **Add:** Additional Regulatory Asset accounted for FY 2016-17 as per true-up order	-	-	41.86
	d **Less:** Reversal of Regulatory assets created during 2015-16	-	-	395.74
	e Closing Regulatory Asset as on 31.03.2018	**-**	**-**	**911.90**

46.7 Disclosure in respect of IND AS - 33: Earnings Per Share

Particulars	2017-18	2016-17
Profit after tax before net movement in regulatory deferral account balance (A) (₹ in Lakhs)	2,722.97	(44,523.25)
Profit after tax after net movement in regulatory deferral account balance (B) (₹ in Lakhs)	3,142.14	1,293.68
Basic		
Weighted Average number of shares outstanding during the year (C)	35,80,70,231	36,18,39,135
Earnings per Share before net movement in regulatory deferral account balance (A/C) (in ₹)	0.76	(12.30)
Earnings per Share after net movement in regulatory deferral account balance (B/C) (in ₹)	0.88	0.36
Diluted		
Weighted Average number of shares outstanding during the year (D)	42,18,39,354	37,58,39,135
Earnings per Share before net movement in regulatory deferral account balance (A/D) (in ₹)	0.65	(11.85)
Earnings per Share after net movement in regulatory deferral account balance (B/D) (in ₹)	0.74	0.34

The shares to be issued against the application money is considered at face value in the computation of diluted EPS from the date of receipt of application money.

46.8 Operating Segment (Ind AS 108)

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting Standard – 108. The operations of the Company are mainly carried out within the four revenue districts of Karnataka State namely, Dakshina Kannada, Udupi, Chikkamagaluru and Shivamogga. Therefore geographical segments are not applicable.

46.9 Financial Instruments

The fair value of security deposits and retention money is not estimated as expected realization date is not available.

Financial Instruments by Category

46.9.1 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2018 are as follows:

(₹ in lakhs)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	251.00	-	-	251.00	251.00
Loans	845.15	-	-	845.15	845.15
Trade Receivables	39452.68	-	-	39452.68	39452.68
Cash and Cash equivalents	3363.63	-	-	3363.63	3363.63
Other receivables	135491.85	-	-	135491.85	135491.85
Financial Liabilities					
Long Term Loans	59895.76	-	-	59895.76	59895.76
Short Term Loans	31418.72	-	-	31418.72	31418.72
Trade payables	27052.54	-	-	27052.54	27052.54
Other Financial Liabilities	187102.39	-	-	187102.39	187102.39

46.9.2 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2017 are as follows:

(₹ in lakhs)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	251.00	-	-	251.00	251.00
Loans	800.38	-	-	800.38	800.38
Trade Receivables	31604.71	-	-	31604.71	31604.71
Cash and Cash equivalents	7258.56	-	-	7258.56	7258.56
Other receivables	150775.16	-	-	150775.16	150775.16
Financial Liabilities					
Long Term Loans	46042.64	-	-	46042.64	46042.64
Short Term Loans	26412.14	-	-	26412.14	26412.14
Trade payables	34436.10	-	-	34436.10	34436.10
Other Financial Liabilities	159626.47	-	-	159626.47	159626.47

46.9.3 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2016 are as follows

(₹ in lakhs)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	251.00	-	-	251.00	251.00
Loans	711.20	-	-	711.20	711.20
Trade Receivables	53669.86	-	-	53669.86	53669.86
Cash and Cash equivalents	4148.42	-	-	4148.42	4148.42
Other receivables	130743.34	-	-	130743.34	130743.34
Financial Liabilities					
Long Term Loans	48353.51	-	-	48353.51	48353.51
Short Term Loans	11731.98	-	-	11731.98	11731.98
Trade payables	22541.85	-	-	22541.85	22541.85
Other Financial Liabilities	137344.97	-	-	137344.97	137344.97

46.10 Financial Risk Management

MESCOM, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly.

The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

46.10.1 Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counter party to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the Company's trade receivables, employee loans and deposits with Banks and others.

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen. Further, provision for expected credit loss is made as a percentage of doubtful debts to the extent of 4% of trade receivables.

The Company has diversified its bank deposits and placed the same only with reputed and creditworthy nationalized banks.

46.10.2 Liquidity Risk:

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalants including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

Loans and Trade payable is adequately covered by securitization of Assets and Receivables. Major contributor of trade payable is for KPC against power purchase

46.10.3 Market Risk:

Market risk is the risk of loss of future earnings or fair values or future cash flows that may result from a change in the price of a financial instrument. The value of a financial instrument may change as a result of changes in the interest rates, foreign exchange rates and other market changes that affect market risk sensitive instruments. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates.

46.11 Taxation:

46.11.1 Current Taxation:

The provision for Minimum Alternate Tax (MAT) under Section 115 JB of Income Tax Act 1961 has been created in the Accounts and credit has been recognised to the extent available for future set off.

46.11.2 Deferred Taxation:

The Company is evaluating the tax holiday/ exemptions available to it and accordingly has not recognized Deferred Tax Asset/Liability for the year. The quantum of non provisioning is not readily ascertainable.

46.12 Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for:

Estimated amount of capital works remaining to be executed as on 31.03.2018 in respect of Projects amounts to ₹.10941.98 Lakh.

46.13 Considering the financial implications involved, insurance on fixed assets or current assets has not been made as it is not economical.

46.14 Contingent Liabilities:

Claims against the company not acknowledged as debt

46.15.1 The Company was subjected to EPF Inspection during the year 2006-07 and thereby a demand of ₹ 4.44 Crores was raised on the Company towards the dues for EPF of Contract Employees. The Company has disputed the same in view of the error in calculation of demand and also with regard to applicability of the regulations to contractors' employees. A deposit of ₹ 1.77 Crores has already been made with the EPF department and the case has been remanded to PF Office Mangaluru for hearing once again in the year 2011-12. Details along with the contention of the Company are submitted to APFC Mangaluru on 10.03.2014. The Company is hopeful of a positive outcome on the said issue. No provision has been made in the accounts for the disputed demand.

46.15.2 The Regional Provident Commissioners have issued Notices to various Accounting Units of the Company for payment of interest and damages for the belated remittances under Section 7Q and 14B of the Employees' Provident Fund and Miscellaneous Provision Act, 1952. Company has deposited the said amounts with PF authorities under protest and filed appeals before the Employees' Provident fund Apellate Tribunal at New Delhi. No provision is made in the Accounts for the expenditure. MESCOM may be contingently liable for this amount if the cases are not decided in favour of MESCOM. The details are as follows:

(Amount in ₹)

Name of the Accounting Unit	Demand raised	Paid	Appeal No & Date
1. O & M Division Mangaluru	19021111	19021111	ATA No. 1275(6)/2014
2. O & M Division Puttur	14780708	14780708	ATA No. 630(6)/2013
3. O & M Division Udupi	5419453	5419453	ATA No. 793(6)/2013
4. O & M Division Shivamogga	1141347	1141347	ATA No. 114(6)/2014
5. O & M Division Sagar	7205712	6361372	ATA No. 1084(6)/2015
6. O & M Division Chikkamagaluru	14040413	14040413	ATA No. 742(6)/2014
7. O & M Division Kadur	1704953	1704953	ATA No. 743(6)/2014
Total	**63313697**	**62469357**	

46.15.3 The appeal No. ITA/1118/Bang/09 AY 2006-07 preferred by MESCOM against the order CIT(A) Mangalore in respect of disallowance of 80 IA claim of MESCOM relating to AY 2006-07 is disposed by the Hon'ble ITAT Bangalore on 31.10.2012 stating that the appeal of the Company is partly allowed for statistical purpose. As the major claim of disallowance of 80IA was not considered by the ITAT, an appeal has been preferred before the Hon'ble High Court of Karnataka at Bengaluru. The case is not yet come for hearing as on date. The entire demand pertaining to the Assessment Year 2006-07 has been paid and treated as deposit in view of the pending appeal for disposal before the Hon'ble High Court of Karnataka.

46.15.4 The Commissioner of Central Excise and Service tax, Mangaluru has passed two orders bearing No. C.No. IV/09/114/2010 Hqrs. Adjn 1/2295 on 28.01.2011 and order No. IV/09/114/2010/Hqrs Adj(1)/17109 dated 26.10.2010 for ₹ 6,37,250/- and for ₹ 85,53,406/- which includes service tax of ₹ 3,18,625/- and ₹ 42,76,703/- respectively and penalty of ₹ 3,18,625/- u/s. 76 and penalty of ₹ 42,76,703/- u/s. 78 respectively excluding penalty u/s. 77 and rule 7(c). Further interest amount u/s. 75 has not been quantified. These orders have been passed in respect of service tax on Goods transport Agency Service since 2005 being not paid to the Department. The Company has got stay against the demand raised by the department from CESTAT Bangalore. The case is not come up for hearing so far.

46.15.5 The table given below indicates the number of pending cases before various authorities and courts as on 31.03.2018 and corresponding amount involved in it.

Particulars	No. of pending cases	Amount involved in lakh ₹
1. Revenue	29	402.75
2. Labour	210	279.25
3. Miscellaneous	82	271.30
Total	**321**	**953.30**

There may be contingent liability for the said amount if the cases are not decided in favour of MESCOM.

46.15.6 Letter of Credits issued:

As per the conditions of Power purchase Agreements entered with various Power generators, company has provided LC to the Generators as a payment security and availing rebate as per the rebate clause. Status of LC provided as on 31.03.2018 is furnished as below:

(₹ in crores)

Sl.No.	Name of the Bank	Comprehensive LC limit	Amount of LC availed
1	Union Bank of India	167.50	69.84
2	Vijaya Bank		26.21
3	Corporation Bank	7.50	4.44
	Total	**175.00**	**100.49**

46.15.7 Power Purchase related Contingent Liabilities

Sl.No.	Particulars	Amount of Liability (₹ in Lakhs)	Ref. to Note No.
1	M/s J.K. Cements	5.69	38.6.4
2	M/s Himathsingka Seide Ltd.	18.76	38.6.4
3	M/s TATA Power Ltd	300.00	38.6.5
4	M/s KPCL	Not ascertained	38.6.7
5	M/s NTPC Simhadri STPS	Not ascertained	38.6.10
6	M/s KPTCL (Transmission Charges)	1974.00	38.6.14
	Total	**2298.45**	

46.15.8 The Company had given effect to GO No EN 3 PSR 2016/P3, dated :31.03.2017 by transferring its dues as of 31.03.2015 from Gram Panchayats together with interest upto 31.03.2015 amounting to ₹ 21959.00 Lakhs to PCKL for securitization of such receivables by PCKL in order to get Loans from Banks and utilize the proceeds of such Loans to clear the Company's dues of KPCL. The GO mentioned above also contained a clause for proviiding commission on Government gurantee that may have to be furnished to effectuate the securitusation of Receivables. As the entire Receivables were transferred to PCKL and PCKL had availed Loans agaisnt these Receivables, the Company has not provided any gauantee Commission. The Company is contingently liable for guarantee Commission, in case PCKL passes on the Commission to the Company.

46.16 Disclosure in respect of IND AS - 7: Statement of Cash Flows

The table below details change in the Company's liabilities arising from financing activities, including both cash and non cash changes. Liabilities arising from financing activities are those for which cash flows where, or future cash flows will be, classified in the Company's statement of cashflows as cashflows from financing activities.The cash flows bank loans, loans from related parties and other borrowings make up the net amount of proceeds from borrowings and repayments of borrowings in the statement of cash flows.

(₹ in Lakhs)

Sl.No.	Particulars	Opening balance as at 01/04/2017	Financing cash Flows	Non-cash changes	Closing balance as at 31/03/2018
I	**Borrowing - Long Term**				
A	**Secured**				
	From Banks	41946.70	13080.09	-	55026.79
	From Others	3480.03	182.04	-	3662.07
B	**Unsecured**				
	From Govt.	56.15	-7.66	-	48.49
	From Others	559.75	598.65	-	1158.41
	Sub-Total	**46042.64**	**13853.12**	**-**	**59895.76**
II	**Borrowing - Short Term**				
	From Banks	26412.14	5006.58	-	31418.72
	From Others	-	-	-	-
	Sub-Total	**26412.14**	**5006.58**	**-**	**31418.72**
	Grand Total	**72454.77**	**18859.70**	**-**	**91314.48**

46.17 Others:

46.17.1 The details of energy purchase, sale of energy and distribution losses during the year 2017-18 are as follows:

Particulars	Units	For the year 2017-18	For the year 2016-17
Energy purchased at Generation point	Mus	5,258.74	5,435.70
Energy Balancing Adjustments	Mus	407.95	233.14
Net energy	Mus	5,666.69	5,668.84
Energy at interface point	Mus	5,504.81	5,411.61
Energy Sales	Mus	4881.91	4,794.42
Distribution Loss	Mus	622.90	617.19
Percentage of Distribution Loss	%	11.32	11.40

46.17.2 Reconciliation of Energy sales

Particulars	Units	For the year 2017-18	For the year 2016-17
Energy sales as per DCB	Mus	4878.71	4707.31
Add: Wheeled energy	Mus	-	81.21
Add: KPCL Colony consumption	Mus	3.20	5.90
Total Sales considered for Energy Audit	**Mus**	**4888.91**	**4794.42**

46.18 The Balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans, Advances to Supplies and other borrowings are subject to confirmation and other reconciliation if any.

46.19 The previous figures have been regrouped/ reclassified, wherever necessary to conform to the current year presentation.

46.20 All amounts disclosed in the financial statements and notes have been rounded off to the nearest lakh rupees except as otherwise stated.

46.21 Current year's figures of assets and liabilities have been grouped as financial and non-financial assets under current and non-current as required under Schedule III (Division II) effective from 01-04-2017.

47 First-time adoption of Ind AS - Reconciliation between previous GAAP and Ind AS

47.1 Effect of Ind AS adoption on the balance sheet as at March 31, 2017 and April 1, 2016

(₹ in lakhs)

Particulars	Note No.	As at March 31, 2017			As at April 1, 2016		
		As per previous GAAP	Effect of transition to Ind AS	As per Ind AS	As per previous GAAP	Effect of transition to Ind AS	As per Ind AS
ASSETS							
I Non Current Assets							
(a) Property, plant and equipment	5	1,15,352.73	4,669.54	1,20,022.28	1,01,490.28	(960.85)	1,00,529.43
(b) Capital work-in-progress	6	14,655.74	-	14,655.74	11,814.35	-	11,814.35
(c) Intangible assets under development	7	425.41	-	425.41	316.99	-	316.99
(d) Financial assets							
(i) Investments	8	251.00	-	251.00	251.00	-	251.00
(ii) Loans	9	683.06	-	683.06	633.33	-	633.33
(iii) Other financial assets	10	17,149.60	-	17,149.60	9,427.60	-	9,427.60
(e) Non-current tax assets	11	2,864.20	-	2,864.20	2,675.63	-	2,675.63
(f) Other non-current assets	12	6,423.84	-	6,423.84	4,833.82	-	4,833.82
Total Non-current Assets (I)		**1,57,805.59**	**4,669.54**	**1,62,475.13**	**1,31,443.00**	**(960.85)**	**1,30,482.15**
II Current Assets							
(a) Inventories	13	3,772.41	-	3,772.41	5,659.88	-	5,659.88
(b) Financial assets							
(i) Trade receivables	14	31,604.71	-	31,604.71	53,669.86	-	53,669.86
(ii) Cash and cash equivalents	15	3,672.72	-	3,672.72	3,873.28	-	3,873.28
(iii) Bank Balances other than (ii) above	16	3,585.84	-	3,585.84	275.14	-	275.14

Particulars	Note No.	As at March 31, 2017			As at April 1, 2016		
		As per previous GAAP	Effect of transition to Ind AS	As per Ind AS	As per previous GAAP	Effect of transition to Ind AS	As per Ind AS
(iv) Loans	17	117.33	-	117.33	77.87	-	77.87
(iv) Other financial assets	18	1,33,625.56	-	1,33,625.56	1,21,315.74	-	1,21,315.74
(c) Current Tax Assets (Net)	19	403.30	-	403.30	369.99	-	369.99
(d) Other current assets	20	173.72	-	173.72	236.60	-	236.60
Sub-Total (II)		**1,76,955.59**	**-**	**1,76,955.59**	**1,85,478.36**	**-**	**1,85,478.36**
Assets held for sale	21	450.80	-	450.80	639.61	-	639.61
Total Current Assets (II)		**1,77,406.39**	**-**	**1,77,406.39**	**1,86,117.97**	**-**	**1,86,117.97**
Total Assets (I+II)		**3,35,211.98**	**4,669.54**	**3,39,881.52**	**3,17,560.97**	**(960.85)**	**3,16,600.12**
III Regulatory Deferral Account Debit Balance	22	90,770.93	-	90,770.93	44,954.00	-	44,954.00
Total Assets & Regulatory account balance (I+II+III)		**4,25,982.90**	**4,669.54**	**4,30,652.45**	**3,62,514.97**	**(960.85)**	**3,61,554.12**
EQUITY AND LIABILITIES							
I Equity							
(a) Equity Share Capital	23	35,807.02	-	35,807.02	26,636.02	-	26,636.02
(b) Other Equity	24	13,939.57	(960.85)	12,978.73	15,793.51	(960.85)	14,832.66
Total Equity (I)		**49,746.60**	**(960.85)**	**48,785.75**	**42,429.53**	**(960.85)**	**41,468.68**
II Liabilities							
Non Current Liabilities							
(a) Financial Liabilities							
(i) Borrowings	25	46,042.64	-	46,042.64	48,353.51	-	48,353.51
(ii) Trade payables	26	89,098.86	-	89,098.86	84,625.34	-	84,625.34
(iii) Other financial liabilities	27	1,00,560.94	-	1,00,560.94	93,255.19	-	93,255.19
(b) Provisions	28	4,186.83	-	4,186.83	3,382.25	-	3,382.25
(c) Deferred Income	29	4,034.99	5,630.39	9,665.38	998.33	-	998.33
(d) Other non-current liabilities	30	68.59	-	68.59	78.70	-	78.70
Total Non-current Liabilities (II)		**2,43,992.85**	**5,630.39**	**2,49,623.24**	**2,30,693.32**	**-**	**2,30,693.32**
III Current Liabilities							
(a) Financial Liabilities							
(i) Borrowings	31	26,412.14	-	26,412.14	11,731.98	-	11,731.98
(ii) Trade payables	32	34,436.10	-	34,436.10	22,541.85	-	22,541.85
(iii) Other financial liabilities	33	59,065.54	-	59,065.54	44,089.79	-	44,089.79
(b) Other Current Liabilities	34	10,993.79	-	10,993.79	9,829.68	-	9,829.68
(c) Provisions	35	890.84	-	890.84	1,046.15	-	1,046.15
(d) Deferred Income	29	445.05	-	445.05	152.67	-	152.67
Total Current Liabilities (III)		**1,32,243.46**	**-**	**1,32,243.46**	**89,392.12**	**-**	**89,392.12**
Total Liabilities		**3,76,236.31**	**5,630.39**	**3,81,866.70**	**3,20,085.44**	**-**	**3,20,085.44**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**4,25,982.91**	**4,669.54**	**4,30,652.45**	**3,62,514.97**	**(960.85)**	**3,61,554.12**

The Previous GAAP Figures have been reclassified to conform to Ind-AS presentation requirements for the purpose of this note.

47.1.1 Explanatory notes to Balance sheet reconciliation:

a. Reclassification of Government Grants related to Capital Expenditure: Under previous GAAP, grants related to fixed assets were reduced from the value of fixed assets. Under Ind AS, these should be set up as Deferred Income and recognized in the statement of profit & loss on a systematic basis over the useful life of the asset. Accordingly, on transition date an amount of ₹ 1,151 lakhs (as at 31.03.2017 ₹ 4,480.04 lakhs) has been reclassified from Unutilized grants under Reserves to Deferred Income. This reclassification has no impact on equity as on the transition date.

b. Reclassification of Consumer contribution related to Capital Expenditure: Under previous GAAP, consumer contribution related to fixed assets were reduced from the value of fixed assets. Under Ind AS, these should be set up as Deferred Income and recognized in the statement of profit & loss on a systematic basis over the useful life of the asset. Accordingly, on transition date an amount of ₹ Nil (as at 31.03.2017 ₹ 5,783.06 lakhs) has been reclassified from consumer contributions under Reserves to Deferred Income. This reclassification has no impact on equity as on the transition date.

c. Treatment of Government grant and consumer contribution related to fixed assets received during the year: In accordance with Ind AS, deferred income has been set up for Govt. Grants received during the year. Similarly consumer contribution received during the year has been credited to the deferred income setup. This deferred income shall be transferred to profit & loss on a systematic basis based on useful life of the relevant fixed asset. In this regard ₹ 5,783.06 lakhs consumer contribution related to fixed assets has been credited to deferred Income and out of ₹ 152.67 lakhs has been taken to other Income on the basis of depreciation charged on the corresponding asset. Therefore as on 31.03.2017 the deferred Income has a balance of ₹ 5,630.39 lakhs pertaining to consumer contributions received. (₹ 5,783.06 lakhs - ₹ 152.67 lakhs)

d. Reclassification of Released assets: As on transition date, faulty/dismantled assets of ₹ 1,224.02 lakhs (as at 31.03.2017 ₹ 1,509.20 lakhs) that have been released from use are reclassified from Other non-current assets to Property, plant and equipment.

e. Reclassification of leasehold land : Under Previous GAAP, up front premium paid for leasehold land was recognised as "property, plant and equipment". Under Ind AS, leasehold land where the ownership of the land will not be transferred to Company at the end of lease period are classified as operating leases. Consequently, on the transition date, an amount of ₹ 129.77 lakhs (as at 31.03.2017 ₹ 208.55 lakhs) has been reclassified from "property, plant and equipment" and shown as 'Prepayments' (other assets) under Ind AS. This reclassification has no impact on equity as on the transition date.

f. Reclassification of Cash and Cash Equivalents and Other Bank Balances: Under Previous GAAP, margin money and restricted bank balances were shown as 'Cash and cash equivalents'. Under Ind AS, the same is re-classified to "other bank balances". Accordingly, on transition date an amount of ₹ 275.14 lakhs (as at 31.03.2017 ₹ 3,585.84 lakhs) has been reclassified from cash and cash equivalents to other bank balances. This reclassification has no impact on equity as on the transition date.

g. Reclassification of Assets held for sale: As at transition date, an amount of ₹ 639.61 Lakhs (as at 31.03.2017 ₹ 450.80 lakhs) has been reclassified from Inventories to Non-current assets held for sale. This reclassification has no impact on equity.

h. Prior period error: Depreciation error of ₹ 960.85 lakhs pertaining to prior period is adjusted in the balance sheet as at 1st April 2016 by restating the carrying amount of Property, plant and equipment with corresponding adjustment effected in Retained Earnings in the Statement of changes in equity.

47.2 Reconciliation of total equity as at March 31, 2017 and April 1, 2016

Particulars	As at March 31, 2017	As at April 1, 2016
Total equity (shareholders' funds) under Previous GAAP	49,746.60	42,429.53
Adjustments:		
Prior period income/(expense)	(960.85)	(960.85)
Total equity under Ind AS	**48,785.75**	**41,468.68**

47.3 Effect of Ind AS adoption on the Statement of Profit and Loss for the year ended March 31, 2017

Sl. No.	Particulars	As per previous GAAP	Ind AS adjustments	As per Ind AS
I	Revenue from operations	2,77,978.35	-	2,77,978.35
II	Other Income	11,602.25	152.67	11,754.92
III	**Total income (I + II)**	**2,89,580.60**	**152.67**	**2,89,733.27**
IV	**Expenses**			
	Purchase of Power	2,54,382.13	-	2,54,382.13
	Employee Benefits Expense	26,733.70	-	26,733.70
	Finance Costs	8,856.54	-	8,856.54
	Depreciation and amortization expenses	7,837.25	152.67	7,989.92
	Other Expenses	16,490.23	-	16,490.23
	Total expenses (IV)	**3,14,299.85**	**152.67**	**3,14,452.52**
V	**Profit before exceptional items and tax (III-IV)**	**(24,719.26)**		**(24,719.25)**
VI	Exceptional items (income)/expenses (net)	19,804.00	-	19,804.00
VII	**Profit/(Loss) before tax (V + VI)**	**(44,523.26)**	**-**	**(44,523.25)**
VIII	**Tax expense:**			
	(1) Current tax	307.01	-	307.01
	(2) Deferred tax	-	-	-
	Less: MAT credit entitlement	(307.01)	-	(307.01)
	Total tax expense (VIII)	**-**	**-**	**-**

	Particulars	As per previous GAAP	Ind AS adjustments	As per Ind AS
IX	**Profit/(Loss) for the year before movement in regulatory deferral account balance (VIII - IX)**	**(44,523.26)**	**-**	**(44,523.25)**
X	Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss	45,816.93	-	45,816.93
XI	**Profit for the year and movement in regulatory deferral account balance (IX + X)**	**1,293.68**	**-**	**1,293.68**
XII	**Other comprehensive income**			
	A (I) items that will not be reclassified to Profit & Loss	-	-	-
	(ii) Income tax relating to items that will not be reclassified to Profit & Loss			-
	B (I) Items that will be reclassified to Profit or Loss	-	-	
	(ii) Income tax relating to items that will be reclassified to Profit & Loss	-	-	-
	Total other comprehensive income (XII)			
XIII	**Total comprehensive income for the year (XI+XII)**	**1,293.68**	**-**	**1,293.68**

The Previous GAAP Figures have been reclassified to conform to Ind-AS presentation requirements for the purpose of this note.

47.2.1 Explanatory notes to Statement of Profit and Loss reconciliation:

Reclassification of leasehold land: Under Previous GAAP, upfront premium paid for leasehold land was recognised as "property, plant and equipment". Under Ind AS, leasehold land where the ownership of the land will not be transferred to Company at the end of lease period are classified as operating leases. Consequently, on the transition date, an amount of ₹ 129.77 lakhs (for year ended 31.03.2017 ₹ 208.55 lakhs) has been reclassified from "property, plant and equipment" and shown as 'Prepayments' (other assets) under Ind AS. This reclassification has resulted in decrease in depreciation expense by ₹ 7.29 lakhs with corresponding increase in other expenses.

Deferred Income: Government grant and consumer contribution set up as deferred income are credited to the statement of profit and loss in proportion to depreciation charged on the related asset i.e. ₹152.67 lakhs and presented within Other Income.

Reclassification of Net movement in Regulatory Deferral Account Balance: Income on account of Regulatory asset ₹ 45,816.93 lakhs is reclassified from Revenue from operations to a separate line item on statement of profit and loss as 'Net movement in Regulatory Deferral Account Balance'.

Prior period items: Certain items that were classified as prior period items under previous GAAP have been reclassified under exceptional and other respective heads under Ind AS.

48 The companies Accounts that are approved by the Board on 25.08.2018 have been revised in the light of observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in increase in Property Plant and Equipment by ₹ 36.41 lakhs, increase in Capital Work in Progress by ₹ 9.41 lakhs, increase in Intangible Assets under development by ₹ 204.96 lakhs, decrease in other non-current assets by ₹ 1666.00 lakhs, decrease in other financial Assets by ₹ 2.14 lakhs, decrease in Regulatory deferral Account by ₹ 562.94 lakh, decrease in Non-current Trade payables by ₹ 2566.14 lakhs, decrease Current Trade payables by ₹ 1297.84 lakhs, increase in other financial liabilities by ₹ 1245.74 lakhs, increase in Other Current liabilities by ₹ 637.94 lakhs. As a result the total assets and liabilities have decreased ₹ 1980.30 lakhs.

49 The financial statements are approved for issue by the Company's Board of Directors on 18.09.2018.

Sd/-
(D.R. SRINIVAS)
Chief Financial Officer

Sd/-
(M.D.RAVI)
Director, MESCOM

Sd/-
(RAGHUPRAKASH.N)
Managing Director (I/C)

In terms of our Report of even date for
GOPALAIYER & SUBRAMANIAN
Chartered Accountants
Firm Reg. No: 000960 S

Sd/-
CA K.R. SURESH
PARTNER
Membership No. 25453

Place: Mangaluru
Date: 18.09.2018

VITAL STATISTICS

Statement showing sector wise capital expenditure with and without released assets issued to capital works for 2017-18

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	Budget Allocation	Cost during the year	Released Assets issued to capital works	Net Capital Expenditure
1	**System Augmentation & Strengthening**					
a	DTC Metering	14.152		5260.77	-	5260.77
b	Replacement of Electro- Mechanical Meters by Static Meters	14.153		151.49	1.17	150.32
c	Auto-recloser & Sectionliser	14.156		-0.69	-	-0.69
d	RLMS Works	14.157		0.61	-	0.61
e	Link lines, Re-conductering of HT, LT & 33 KV lines	14.167		4593.43	31.50	4561.93
f	Installation of Additional Transformers	14.168		2951.25	19.99	2931.26
g	Universal Metering	14.351, 14.361 14.401	**20555.00**	-	-	-
h	Improvement- Others	14.150, 14.160		1059.67	9.63	1050.04
I	Tackling of High Loss High consumption Feeders & HVDS	14.169		16.47	1.50	14.97
j	HT Linklines	14.172		69.54	-	69.54
k	LT Linklines	14.173		0.58	-	0.58
l	Reconductering of HT lines	14.175		52.17	-	52.17
m	Reconductering of LT lines	14.176		134.51	0.38	134.13
	Sub-Total		**20555.00**	**14289.80**	**64.17**	**14225.63**
2	R- APDRP Works	14.144	**3417.00**	757.60	0.04	757.56
3	Replacement of faulty distribution transformers by similar capacities	14.170		3201.84	2880.81	321.03
	Replacement of faulty distribution transformers by higher capacities	14.171	**4531.00**	258.70	37.23	221.47
4	**Service Connection including promotor vanished layout works**					
a	Service Connection	14.400		1599.39	15.59	1583.80
b	Energisation of Rural Water Supply Works under RD & PR.	14.404	**4523.00**	1327.60	18.27	1309.33
c	Promotor vanished layout works	14.142		29.06	-	29.06
	Sub Total		**4523.00**	**2956.05**	**33.86**	**2922.19**
5	**Rural Electrocution (General)**					
a	RGGVY	14.210	-	63.05	-	63.05
b	Deen Dayal Upadyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY)	14.507, 14.508, 14.509	**5990.00**	607.84	-	607.84
c	Electrification of Hamlets / Janatha Colonies	14.302,14.300, 14.200,14.303	**200.00**	61.31	-	61.31
d	Energisation of IP sets	14.320, 14.326, 14.220,14.325	**14721.00**	1137.17	3.90	1133.27
e	Regularization of un-authorised I.P sets	14.324		62.97	3.20	59.77
f	Providing Infrastructure to Un-Authorised IP sets on Total Turnkey basis	14.335	-	12617.35	-	12617.35
g	Kutir Jyothi	14.350, 14.360	**25.00**	9.52	4.39	5.13
h	Sheeghra Samparka Yojane	14.330	-	549.72	72.60	477.12
	Sub Total		**20936.00**	**15108.93**	**84.09**	**15024.84**
6	**Tribal Sub-Plan**					
a	Electrification of Tribal Colonies / Janatha Colonies	14.340, 14.341	**150.00**	178.17	0.17	178.00
b	Energisation of IP sets	14.328	115.00	57.61	0.70	56.91
c	Kutir Jyothi	14.362	**5.00**	1.05	0.13	0.92
	Sub Total		**270.00**	**236.83**	**1.00**	**235.83**
7	**Special Component Plan**					
a	Electrification of S.C. Colonies / Janatha Colonies	14.342	**100.00**	31.51	-	31.51
b	Energisation of IP sets	14.329	**253.00**	118.36	2.69	115.67
c	Kutir Jyothi	14.363	**10.00**	1.11	0.13	0.98
	Sub Total		**363.00**	**150.98**	**2.82**	**148.16**

Sl. No	Particulars	Account Code	Budget Allocation	Cost during the year	Released Assets issued to capital works	Net Capital Expenditure
8	Tools & Plants & Computers	14.600, 14.700 14.800	**1376.00**	1345.77	-	1345.77
9	CWIP - Buildings	14.502	**2154.00**	2185.63	0.18	2185.45
10	CWIP - Cost of Solar Roof Tops Installation on Company Office Buildings	14.503	**785.00**	68.15	-	68.15
11	CWIP - Cost of Solar Roof Tops installation on other Govt. Office buildings under IPDS Scheme	14.504	**372.00**	-	-	-
12	Construction of new sub stations & lines (33KV)	14.110, 14.120 14.126	**2262.00**	2274.22	74.55	2199.67
13	**Energisation of IP sets under Ganga Kalyana**					
	IP sets of SC	14.331		1057.97	18.66	1039.31
	IP sets of ST	14.332		279.49	4.63	274.86
	IP sets of BCM	14.333	**7116.00**	641.41	8.46	632.95
	IP sets of Minorities	14.334		187.76	3.16	184.60
	IP sets of Vishwakarma Communities	14.336		1.08	-	1.08
14	CWIP - System Strengthening Works under IPDS Scheme	14.505		149.54	-	149.54
15	Software acquired /purchases for internal use - GPS survey, validation, updation and enumeration		**384.00**	**-**	**-**	**-**
	GRAND TOTAL		**69044.00**	**45151.75**	**3213.66**	**41938.09**

STATEMENT SHOWING CAPITAL WORKS IN PROGRESS FOR THE YEAR 2017-18

(₹ in Lakh)

Account Code	Description	O.B. As on 01.04.2017	Incurred	Categorised	C.B. As on 31.03.2018
14.110	CWIP - Transmission lines (G.P)	6.76	-	-	6.76
14.120	CWIP - Step Down Stations (GP)	3013.63	2274.22	1433.95	3853.90
14.142	CWIP - Promoter vanished layouts - 11KV lines, Transformers, LT lines/ S.C etc., (G.P)	19.49	29.06	39.55	9.00
14.144	CWIP - 11KV & below Distribution works under RAPDRP works	2204.52	775.41	763.84	2216.09
14.150	CWIP - Transmission lines - Transformers etc., Improvements (GP)	450.71	939.60	1001.18	389.13
14.152	CWIP-Improvements - DTC Metering	343.63	5260.77	4825.25	779.15
14.153	CWIP-Improvements - replacement of electro mechanical meters by static meters	213.39	151.49	239.23	125.65
14.156	CWIP- improvements - Auto - reclosures & sectionalizers	0.69	-0.69	-	-
14.157	CWIP - Improvements - RLMS works	-	0.61	-	0.61
14.160	CWIP - Reduction of Losses in lines	44.08	119.63	87.84	75.87
14.167	CWIP- improvements - linklines & reconductering of HT, LT& 33kv line	1696.17	4592.65	3968.07	2320.75
14.168	CWIP- installation of additional transformers	1829.12	2950.50	2740.32	2039.30
14.169	CWIP- tracking of high loss high consumption feeders & HVDS	97.88	16.47	29.39	84.96
14.170	CWIP - Replacement of distribution Transformers by similar capacities	216.03	3201.84	3223.30	194.57
14.171	CWIP - Replacement of Transformers by higher capacities	56.91	258.70	272.07	43.54
14.172	CWIP - HT Linklines	-	69.54	19.92	49.62
14.173	CWIP - LT Linklines	-	0.58	-	0.58
14.175	CWIP - Reconductering of HT lines	-	52.17	3.70	48.47
14.176	CWIP - Reconductering of LT lines	-	133.96	40.72	93.24
14.210	CWIP - RGGVY	-	63.05	23.43	39.62
14.302	CWIP - Electrification of Hamles and Tandas (G.P)	77.43	61.31	131.82	6.92
14.320	CWIP - Power Supply to IP sets (G.P)	362.66	1137.17	901.84	597.99

Account Code	Description	O.B. As on 01.04.2017	Incurred	Categorised	C.B. As on 31.03.2018
14.324	CWIP – Regularization of un-authorised I.P sets registered on or before 31.07.11.	172.04	62.97	106.76	128.25
14.328	CWIP - Energization of IP sets under Tribal Sub-Plan	24.39	57.61	54.24	27.76
14.329	CWIP - Energization of IP sets under Special Component Plan	53.71	118.17	113.35	58.53
14.330	CWIP - Sheeghra Samparka Yojane	200.33	549.72	472.83	277.22
14.331	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Dr. B.R.Ambedkar Devpt. Corporation Ltd.	438.95	1057.97	1011.16	485.76
14.332	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Scheduled Tribe Devpt. Corporation Ltd.	136.48	279.49	284.21	131.76
14.333	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by D. Devaraj Urs Backward Class Devpt. Corporation Ltd	318.52	640.96	679.11	280.37
14.334	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Minorities Devpt. Corporation Ltd	103.65	187.76	177.44	113.97
14.335	CWIP- Providing infrastructure to Un-authorised IP Sets on Total Turnkey basis.	-	12617.35	12590.98	26.37
14.336	CWIP- Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Vishwakarma Communities Development Corportion Ltd.,	-	1.08	0.09	0.99
14.341	CWIP electrification of tribal colonies under Tribal sub-plan	130.25	178.17	203.20	105.22
14.342	CWIP electrification of SC colonies under Special Component plan	17.85	31.51	34.85	14.51
14.350	CWIP - Bhagya jyothi Schemes	-	-0.22	-	0.22
14.360	CWIP - Kuteera Jyothi Schemes	-	9.74	9.74	-
14.362	CWIP - Metering of existing K.J Installation under TSP	0.84	1.05	0.46	1.43
14.363	CWIP - Metering of existing K.J Installation under SCP	1.57	1.11	0.76	1.92
14.400	CWIP - Service Connections	856.76	1598.84	1774.54	681.06
14.401	CWIP - Metering of I.P sets of 10 HP and below	1.40	-	-	1.40
14.404	CWIP-Energisation of Rural Water Supply Works under RD & PR.	449.49	1327.60	1265.51	511.58
14.502	CWIP - Buildings	756.28	2191.89	2245.37	702.80
14.503	CWIP –Cost of Solar Roof Tops installation on Company Office Buildings	-	63.91	59.63	4.28
14.505	CWIP – System Strengthening Works under IPDS Scheme	-	149.54	-	149.54
14.507	CWIP – Rural Electrification & System Strengthening Works under DDUGJY Scheme.	-	472.06	-	472.06
14.509	CWIP– Metering works under DDUGJY Scheme.	-	135.78	-	135.78
14.607	CWIP - Vehicles	0.63	208.75	208.64	0.74
14.708	CWIP - Furniture and Fixtures	1.61	26.72	23.88	4.45
14.809	CWIP - Office equipment	39.53	705.19	682.95	61.77
14.810	CWIP - Tools and Tackles	120.21	401.00	454.11	67.10
14.811	CWIP - Mobile Phones	0.07	4.11	1.76	2.42
14.911	CWIP - Provision for ongoing works	54.44	-16.12	-	38.32
	TOTAL	**14512.10**	**45151.75**	**42200.99**	**17462.86**

Statement of Material Stock Account

(₹ in Lakhs)

Sl. No.	Particulars	Amount	
		As on 31.03.2018	As on 31.03.2017
A	**Opening Stock**	**3756.24**	**5642.46**
B	**R E C E I P T S**		
1	Material Purchases	15175.87	16576.29
2	Material inward - Others	1899.82	1459.70
	TOTAL RECEIPTS	**17075.69**	**18035.99**
C	**OPENING STOCK + RECEIPTS**	**20831.93**	**23678.45**
D	**I S S U E S**		
1	Material issued capital	14170.56	16921.79

Sl. No.	Particulars	Amount	
		As on 31.03.2018	As on 31.03.2017
2	Material issues (O&M)	1566.32	1633.88
3	Material Outward - Others	1953.62	1366.54
	TOTAL ISSUES	**17690.50**	**19922.21**
E	**CLOSING BALANCE OF STOCK (C-D)**	**3141.43**	**3756.24**

Statement showing the details of source-wise power purchase cost

(₹ in Crs)

Sl. No	Particulars	2017-18		2016-17	
		Energy (Mus)	Cost	Energy (Mus)	Cost
1	Hydel Power	873.75	76.23	411.27	41.83
2	**Thermal Power**				
	A KPC	861.44	394.73	1548.28	670.84
	B RPCL	71.96	60.72	-	-
	C NTPC	854.35	303.01	702.78	218.92
	D NTECL	76.78	38.46	85.89	37.49
	E NTPC VVNL	52.24	27.77	49.22	23.73
	F Damodhara Valley Corporation	237.85	105.08	267.47	119.16
3	Lignite Power - NLC	416.16	177.71	421.54	181.90
4	**Atomic Power**				
	A MAPS	17.58	4.91	18.21	3.95
	B KAIGA	185.72	67.95	152.15	48.00
	C Kundankulam	150.77	62.32	145.83	48.35
5	Conventional Energy	177.64	101.35	594.03	266.59
6	Jurala Hydro Power	7.62	5.40	9.55	4.73
7	**Non Conventional Energy**				
	A Mine Hydel	267.93	90.92	227.80	78.33
	B Bio-Mass	-	-	-	-
	C Captive Generation	-	-	-	-
	D Solar	169.14	111.03	74.91	55.97
	E Wind Mill energy	261.66	93.74	284.20	101.88
8	UI Charges	10.40	4.81	45.39	12.59
9	**High Cost Energy**				
	A Medium term & Short term power	563.83	235.32	385.95	168.19
	B Peak power	-	-	-	-
10	**Transmission charges**				
	A KPTCL	-	218.04	-	248.38
	B PGCIL	-	156.22	-	111.71
	C TNEB	-	0.04	-	0.05
11	Other Charges (Trading margin charges, open access charges, SLDC charges, PCKL charges energy to be accounted as per reconciliation)	1.92	2.53	11.23	7.95
	Sub Total	**5258.74**	**2338.29**	**5435.70**	**2450.54**
12	Energy Balancing Adjustments	407.95	169.72	233.14	89.22
	Total	**5666.69**	**2508.01**	**5668.84**	**2539.76**

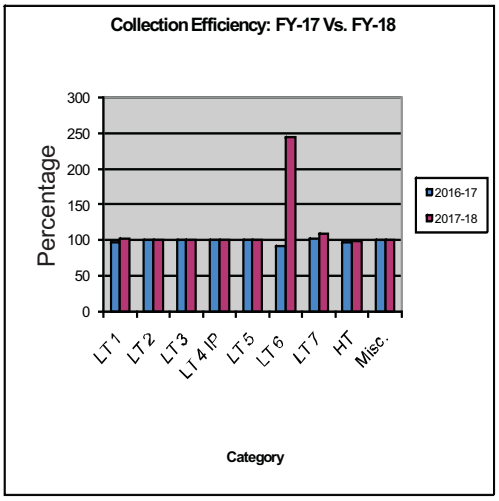
COST OF POWER AT DIFFERENT POINTS

(₹ in Crs)

Sl. No	Particulars	2017-18			2016-17		
		Energy (MU)	Amount	Rate per unit (in ₹)	Energy (MU)	Amount	Rate per unit (in ₹)
1	P.P Cost at Generation Point	5666.69	2508.01	4.43	5668.84	2539.76	4.48
2	P.P Cost at Interface Point	5504.81	2508.01	4.56	5411.61	2539.76	4.69
3	P.P Cost at Consumer Point	4881.91	2508.01	5.14	4794.42	2539.76	5.30
4	Delivered cost of power to consumer (Excluding ROE)	4881.91	3250.95	6.66	4794.42	3407.92	7.11

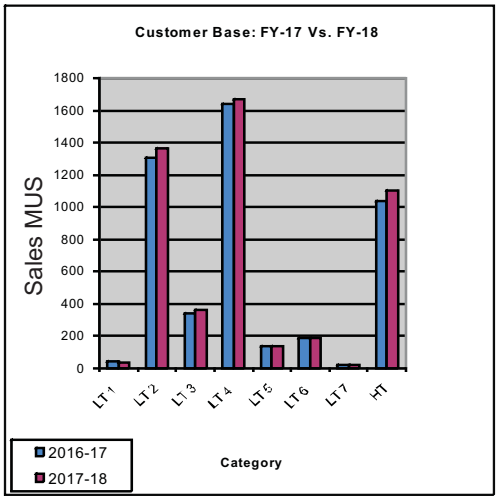
Collection Efficiency as per DCB

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2016-17	2017-18
LT 1	97.48	102.80
LT 2	100.74	99.84
LT 3	100.10	100.05
LT 4 IP	100.36	100.22
LT 5	101.03	100.47
LT 6	91.43	244.42
LT 7	101.98	109.12
HT	97.52	98.10
Misc.	100.00	100.00
Total	**99.20**	**105.34**



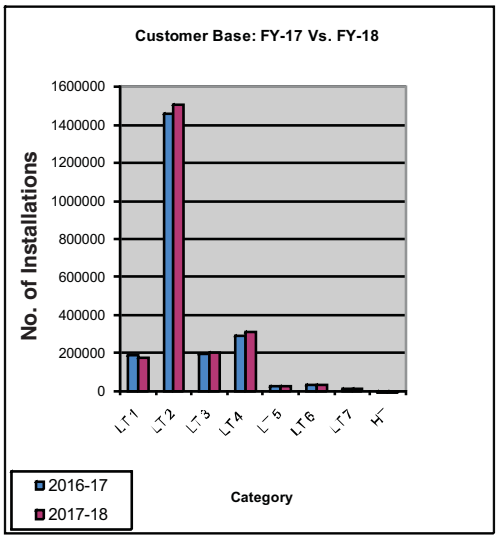
Sales

Category	Sales -Mus			
	2016 -17		2017 -18	
	sales	%	sales	%
LT 1	40.97	0.99	34.21	0.70
LT 2	1306.06	30.08	1361.89	27.91
LT 3	342.34	7.78	362.66	7.43
LT 4	1637.62	28.01	1670.48	34.24
LT 5	136.73	3.21	136.90	2.81
LT 6	189.91	4.13	186.87	3.83
LT 7	19.40	0.47	20.41	0.42
HT	1034.29	25.35	1105.31	22.66
Total	**4707.31**	**100.00**	**4878.72**	**100.00**



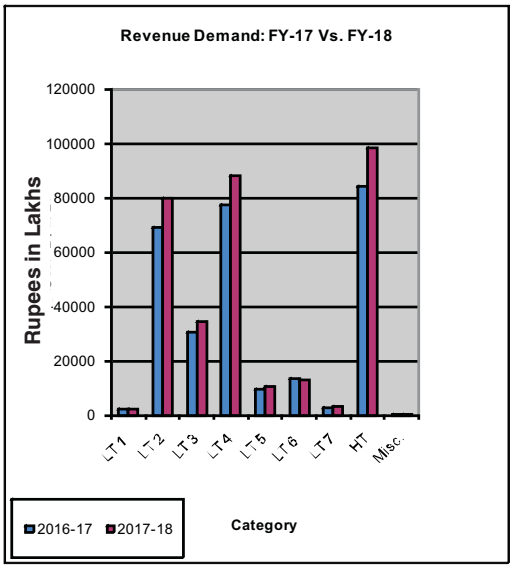
Customer Profile

Category	Customer Base			
	2016 -17		2017 - 18	
	Installations in nos.	%	Installations in nos.	%
LT 1	193372	8.71	179636	7.87
LT 2	1455795	65.58	1505171	65.91
LT 3	197670	8.90	204617	8.96
LT 4	295047	13.29	310196	13.58
LT 5	28793	1.30	29973	1.31
LT 6	33356	1.50	35716	1.56
LT 7	14153	0.64	16431	0.72
HT	1854	0.08	1994	0.09
Total	**2220040**	**100.00**	**2283734**	**100.00**



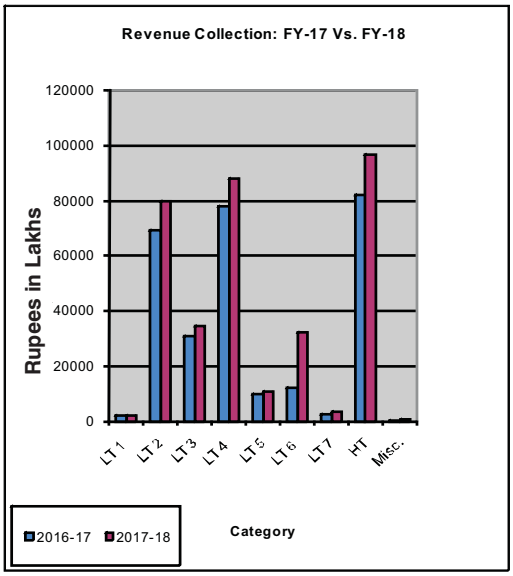
Revenu Demand

Category	Revenue Demand as per DCB			
	2016-17		2017-18	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT 1	2213.16	0.76	2439.83	0.73
LT 2	69065.02	23.74	80092.90	24.12
LT 3	30886.22	10.62	34753.38	10.46
LT 4	77599.70	26.67	88057.20	26.51
LT 5	9903.69	3.40	10754.38	3.24
LT 6	13448.40	4.62	13222.98	3.98
LT 7	2826.62	0.97	3407.59	1.03
HT	84361.59	29.00	98687.17	29.71
Misc.	606.16	0.21	711.71	0.21
Total	**290910.57**	**100.00**	**332127.13**	**100.00**



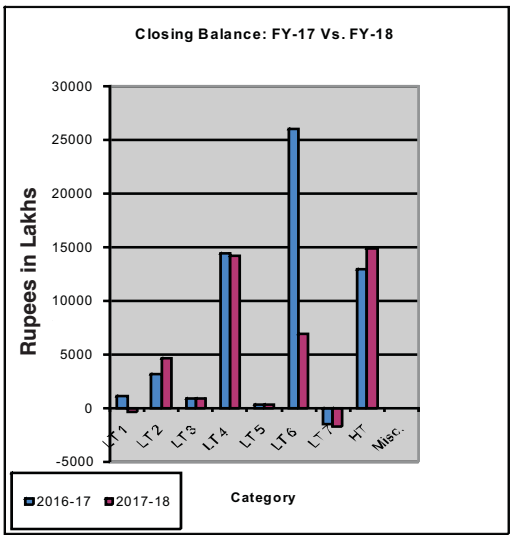
Revenue Collection

Category	Revenue Collection as per DCB			
	2016-17		2017 - 18	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT 1	2157.45	0.75	2508.03	0.72
LT 2	69574.88	24.11	79962.83	22.86
LT 3	30918.22	10.71	34769.83	9.94
LT 4	77877.48	26.99	88248.62	25.22
LT 5	10006.11	3.47	10805.02	3.09
LT 6	12295.32	4.26	32319.01	9.24
LT 7	2882.67	1.00	3718.23	1.06
HT	82271.26	28.51	96807.62	27.67
Misc.	606.16	0.21	711.71	0.20
Total	**288589.54**	**100.00**	**349850.90**	**100.00**



Closing Balance

Category	Closing Balance as per DCB			
	2016-17		2017-18	
	₹ in Lakhs	%	₹ in Lakhs	%
LT 1	1138.20	1.98	-355.62	-0.89
LT 2	3158.64	5.49	4714.33	11.86
LT 3	878.67	1.53	862.22	2.17
LT 4	14396.19	25.04	14204.77	35.72
LT 5	380.17	0.66	329.53	0.83
LT 6	25975.97	45.18	6879.81	17.30
LT 7	-1423.40	-2.48	-1733.92	-4.36
HT	12984.68	22.59	14864.23	37.38
Misc.	-	-	-	-
Total	**57489.11**	**100.00**	**39765.34**	**100.00**



Average Realization Rate From Sale of Power 2017-18

(₹ in Lakh)

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit (Ps.)	Opening balance as on 01.04.2017	Revenue Demand as per DCB	Net provision for unbilled revenue	Provision for withdrawal of revenue	FEC Demand as per Accounts	Revenue Demand as per Accounts	Total Revenue demand as per Accounts (Demand+ FEC)	Corporate office Adjust-ments	Collection for the year 17-18	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
BJ / KJ - Tariff subsidy	LT - 1	61.402	28.626	191162	34.210	0.70	698.02	-	2387.92	-	-	-	2387.92	2387.92	-	2387.92	-
BJ / KJ	LT - 1	61.101	23.101		12.600	0.26	471.86	1533.55	559.18	35.36	-	56.44	538.11	594.55	-63.62	649.10	1542.62
Lighting & AEH	LT - 2 a&b	61.110, 61.111	23.110, 23.111	1493645	1349.29	27.64	560.67	5114.84	75260.92	389.84	-	1593.41	74057.35	75650.76	-354.49	75250.60	5869.48
Commercial Lighting	LT - 3	61.115	23.115	204617	362.660	7.43	906.78	1879.29	32752.91	132.42	-	429.80	32455.53	32885.34	-151.73	32895.81	2020.55
Irrigation pumpsets, (upto & inclusive of 10 HP)	LT - 4a LT - 4a	61.119 61.401	23.119, 23.119	306053	1661.640	34.04	532.12	13349.90	87404.90	1014.57	-	1876.38	86543.09	88419.47	-557.51	87826.42	14500.46 -
Irrigation pumpsets (above 10 HP)	LT - 4b	61.120	23.120	180	0.930	0.02	546.77	114.15	52.40	-1.55	-	1.06	49.79	50.85	2.20	48.57	114.23
Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT - 4c	61.121	23.121	3963	7.910	0.16	617.34	909.25	481.71	6.60	-	9.48	478.84	488.32	6.98	288.48	1102.10
Industrial, Non-Industrial Heating & Motive Power including lighting	LT - 5a to d	61.129, 61.130, 61.131, 61.133	23.129, 23.130, 23.131, 23.133	29973	136.900	2.80	748.94	723.72	10219.09	33.83	-0.08	162.73	10090.27	10253.00	-121.33	10302.72	795.33
Water Supply -Sewerage pumping - VP/TP & others	LT - 6a	61.125	23.125	14860	118.830	2.43	522.39	2921.92	6145.91	61.68	-	141.92	6065.67	6207.59	-12604.09	17575.91	4157.69
Public lighting - VP/TP & others	LT - 6b	61.14	23.140	20856	68.030	1.39	679.88	1745.27	4617.38	7.86	-	82.91	4542.33	4625.24	-2434.49	6438.10	2366.90
Temporary Power Supply	LT - 7	61.145	23.145	16431	20.410	0.42	1617.36	81.27	3269.17	31.87	-	24.35	3276.69	3301.04	-336.32	3519.04	199.59
KPC	-	-	-	-	3.200	0.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OF LT				**2281740**	**3776.610**	**77.36**	**595.41**	**28373.17**	**223151.49**	**1712.50**	**-0.08**	**4378.50**	**220485.58**	**224864.07**	**-16614.39**	**237182.66**	**32668.96**

Average Realization Rate From Sale of Power 2017-18

(₹ in Lakh)

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit (Ps.)	Opening balance as on 01.04.2017	Revenue Demand as per DCB	Net provision for unbilled revenue	Provision for withdrawal of revenue	FEC Demand as per Accounts	Revenue Demand as per Accounts	Total Revenue demand as per Accounts (Demand+ FEC)	Corporate office Adjust-ments	Collection for the year 17-18	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
Public Water Supply & Sewerage Pumping	HT - 1	61.250	23.250	100	90.540	1.86	573.42	1709.92	5093.92	97.80	-	109.87	5081.84	5191.71	-40.80	5865.39	1077.05
Industrial, Non-Industrial, Non-Commercial and Railway Traction	HT - 2a	61.255	23.255	827	635.870	13.02	867.67	14279.83	54502.06	627.78	-42.83	779.67	54392.99	55172.67	862.80	52817.23	15772.47
Commercial	HT - 2b	61.256	23.256	693	193.170	3.96	961.12	1544.51	18355.65	210.29	-	228.36	18337.57	18565.94	-3.61	18338.18	1775.87
Hospitals & Educational Institutions	HT - 2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	277	137.070	2.81	847.59	984.82	11392.19	223.17	-2.60	162.91	11455.04	11617.95	-17.75	11382.21	1238.31
Irrigation and Agricultural Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea and Arecanut Plantations.	HT - 3a &b	61.260	23.260	28	23.600	0.48	318.33	102.55	698.80	52.46	-	32.67	718.59	751.26	-1.33	663.10	192.05
Residential Apartments and Hospitals.	HT - 4	61.271	23.271	55	19.100	0.39	692.67	109.41	1306.54	16.46	-	22.52	1300.48	1322.99	-3.89	1306.73	129.55
HT- Temporary Power supply	HT- 5	61.290	23.290	14	5.960	0.12	1108.62	58.64	711.90	-51.17	-	6.84	653.89	660.73	5.10	696.77	17.50
Wheeled energy																	
TOTAL OF HT				**1994**	**1105.31**	**22.64**	**843.96**	**18789.68**	**92061.06**	**1176.78**	**-45.42**	**1342.84**	**91940.42**	**93283.26**	**800.53**	**91069.60**	**20202.81**
TOTAL (LT + HT)				**2283734**	**4881.92**	**100.00**	**651.68**	**47162.85**	**315212.54**	**2889.27**	**-45.50**	**5721.34**	**312425.99**	**318147.33**	**-15813.85**	**328252.27**	**52871.77**
Sundry debtors for electricity tax							23.3	3165.33	11931.77	-	-4.24	-	11936.00	11936.00	-146.06	11872.23	3375.16
Misc. receipts from consumers (Interest)							23.7	5096.53	4140.75	-	-	-	4140.75	4140.75	-8967.74	8950.14	9254.89
Misc. receipts from consumers (Other than Interest)							-	-	983.53	-	-	-	983.53	983.53	-	1001.04	-
Less : Provision for with-drawal of revenue demand							23.8	120.93	-	-	-	-	-	-	-	-	138.44
Less : Provision for doubt-ful dues from consumers							23.9	6217.97	-	-	-	-	-	-	-	-	5511.00
Less: Revenue suspense account							47.607, 47.609	527.48 -	- -	- -	- -	-	- -	-	-	- -	539.29 -
Sundry receivables - trading							28.1		-	-	-		-			-	-
Less : Withdrawal of revenue demand								-	96.46	-	-	-	96.46	96.46	-	96.46	-
GRAND TOTAL				**2283734**	**4881.92**			**48558.33**	**332172.14**	**2889.27**	**-49.75**	**5721.34**	**329389.82**	**335111.16**	**-24927.65**	**349979.21**	**59313.09**

Subsidy received from GOK in 2017-18 against the demand raised during 2017-18 towards Free Power supply to IP Sets having connected load upto 10 HP and to BJ/KJ consumers consuming upto 18 Units per month, including Opening balance and Other arrears

(₹ in lakhs)

Sl. No.	Particulars	No of Live Installations			Consumption in Mus			Opening Balance as on 01.04.2017	Demand			Adjust ments (Written Off)	Subsidy released for 2017-18	Balance as on 31.03.2018
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		Metered	Un-Metered	Total bill amount			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Power supply to IP Sets of up to 10 HP (LT4a)	191112	114941	306053	607.02	1054.62	1661.64	23278.35	31934.66	55465.93	87400.59	-	62076.08	48602.86
2	Power supply to BJ/KJ upto 18 Units per month per Installations	134478	45157	179635	23.97	10.24	34.21	-	2387.92	-	2387.92	-	2387.92	-
3	Amount refunded in respect of IP Set payment made by farmers from 01.04.2001 to 31.03.2003			-			-	3179.74	-	-	-	-	-	3179.74
4	Old ROR Subsidy			-			-	4847.86	-	-	-	-4847.86	-	-
5	Old Subsidy accounted as per GO No: EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017			-			-	7722.00	-	-	-	-	-	7722.00
6	Gap to be paid by GOK for FY 2011-12 & FY 2012-13 as per KERC Truing-up Order			-			-	5233.00	-	-	-	-	-	5233.00
	TOTAL	**325590**	**160098**	**485688**	**630.98**	**1064.86**	**1695.84**	**44260.95**	**34322.58**	**55465.93**	**89788.51**	**-4847.86**	**64464.00**	**64737.60**

STATEMENT SHOWING CATEGORY WISE, AGE WISE DETAILS FOR THE ARREARS OUTSTANDING AS ON 31.03.2018

(As per D.C.B.)

(₹ in Crs)

A/c Code (23 series)	Tariff	Particulars	Account Head	Agewise analysis for Closing Balance						
				less than one year	More than ONE year but Less than THREE years	More than THREE years but less than FIVE years	More than FIVE years	Total (col. 5 to 8)	Negative Closing Balance	G. Total (col. 9 to 10)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I. LT Category										
23.1017	LT-1	BJ/KJ	61.1017	10.39	3.43	0.35	0.02	14.19	6.21	7.98
23.1107	LT-2A	Domestic	61.1107	22.19	3.33	0.72	1.44	27.68	8.37	19.31
23.1117	LT-2B	Educational Institutions	61.1117	0.55	0.01	-	-	0.56	0.34	0.22
23.1157	LT-3	Commercial	61.1157	6.16	0.47	0.17	0.11	6.91	3.45	3.46
23.1197	LT-4A	IP Upto 10 HP	61.1197	-	-	-	87.28	87.28	18.34	68.94
23.1207	LT-4B	IP Above 10 HP	61.1207	0.82	0.17	0.04	0.08	1.11	0.06	1.05
23.1217	LT-4C	Horticultural nurseries	61.1217	10.05	0.38	0.19	0.01	10.63	0.17	10.46
23.1297	LT-5B(I)	Industries-5HP&Below	61.1297	1.00	0.05	0.02	0.08	1.15	0.55	0.60
23.1307	LT-5B(II)	Industries-Above 5 but below 40 HP	61.1307	1.25	0.06	0.02	0.04	1.37	0.57	0.80
23.1317	LT-5B(III)	Industries- 40HP & above but below 67 HP	61.1317	0.54	0.08	-	-	0.62	0.68	-0.06
23.1337	LT-5B(IV)	Industries-67HP & above	61.1337	0.47	-	-	-	0.47	0.35	0.12
23.1257	LT-6A	Watersupply	61.1257	31.47	6.27	0.15	0.66	38.55	11.90	26.65
23.1417	LT-6B	Streetlight	61.1417	16.41	2.42	-	2.42	21.25	8.41	12.84
23.1457	LT-7	Temporary	61.1457	0.43	-	-	-	0.43	18.37	-17.94
TOTAL (LT) - A				**101.73**	**16.67**	**1.66**	**92.14**	**212.20**	**77.77**	**134.43**
II. HT Category										**-**
23.2507	HT-1	Watersupply	61.2507	6.12	-	-	0.01	6.13	1.91	4.22
23.2557	HT-2A	Industries	61.2557	16.71	30.73	28.34	34.79	110.57	1.46	109.11
23.2567	HT-2B	Commercial	61.2567	0.68	-	-	-	0.68	0.49	0.19
23.2577	HT-2C	Hospitals& Institutions	61.2577	0.45	0.18	-	0.01	0.64	0.56	0.08
23.2607	HT-3	Lift irrigation	61.2607	1.16	-	-	-	1.16	0.02	1.14
23.2717	HT4	Colony supply	61.2717	0.03	-	-	-	0.03	0.06	-0.03
23.2907	HT 5	Temporary	61.2907	0.03	-	-	-	0.03	1.37	-1.34
TOTAL (HT) - B				**25.18**	**30.91**	**28.34**	**34.81**	**119.24**	**5.87**	**113.37**
LT+HT TOTAL - (A+B)				**126.91**	**47.58**	**30.00**	**126.95**	**331.44**	**83.64**	**247.80**
III. Electricity Tax										
23.3010	HT			4.33	0.04	-	0.24	4.61	0.56	4.05
23.3020	LT			23.63	3.09	1.28	1.16	29.16	1.51	27.65
TOTAL TAX- C				**27.96**	**3.13**	**1.28**	**1.41**	**33.77**	**2.07**	**31.70**
IV. Mise Rev										-
23.700				65.95	43.33	3.82	11.96	125.06	6.87	118.19
TOTAL Mise Rev- D				**65.95**	**43.33**	**3.82**	**11.96**	**125.06**	**6.87**	**118.19**
GRAND TOTAL (A+B+C+D)				**220.82**	**94.04**	**35.10**	**140.32**	**490.27**	**92.58**	**397.69**

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ :

1.	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಆನಂದ ನಾಯಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
4.	ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ, ಐ.ಎ. & ಎ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಹೆಚ್. ನಾಗೇಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಎಸ್. ಸಂಜೀವ ಶೆಟ್ಟಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಸುರೇಂದ್ರ ಬಿ. ಕಂಬಳಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಬಿ.ವಿ. ಜಯರಾಮ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ರಿಯಾಜ್ ಅಹಮ್ಮದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಮಲ್ಲಿಕಾ ಪಿ. ಪಕ್ಕಳ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಅಭಿಲಾಶ್ ಪಿ.ವಿ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ಸುಧೀರ್ ಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
18	ಜೆ. ಸದಾಶಿವ ಅಮೀನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
19	ಕೆ.ಎಂ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
20	ಆರ್. ಮೋಹನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ :

"ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ", ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575 004

ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ :

www.mesco.in

ಕಂಪೆನಿಯ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ U40109 KA 2002 SGC 030425

PAN : AADCM7029H **GSTIN :** 29AADCM7029H1ZA

ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳು

1. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
3. ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
4. ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
5. ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
6. ಕರ್ನಾಟಕ ಬ್ಯಾಂಕ್
7. ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
8. ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
9. ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
10. ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ

ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್

ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, FCS., ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ। ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ ಮತ್ತು ಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಕೊಯಮುತ್ತೂರು.

ಕಾಸ್ಟ್ ಅಡಿಟರ್ಸ್

ಮೆ/. ಎನ್.ಎಸ್. & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಟ್ ಅಡಿಟರ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟೀರಿಯಲ್ ಅಡಿಟರ್ಸ್

ಮೆ। ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನ ಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಮಂಗಳೂರು.

2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನೆಲ್ಲಾ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ವಿಧೇಯಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತಾ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಾಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದವರನ್ನು ವಿನಯಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಸ್ಮರಿಸುತ್ತಾ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 16ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತಿದೆ. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಶಸ್ತಿ "ರತ್ನ 2014–15"ನ್ನು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ನಾಲ್ಕು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಕೂಡಾ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯು ಉತ್ತಮವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು ₹ 3278.18 ಕೋಟಿ ಸರಾಸರಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವಹಿವಾಟು ಮತ್ತು 5560 ನಿಸ್ಪೃಹ ಉದ್ಯೋಗಿವೃಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಕರಾವಳಿ ಹಾಗೂ ಮಲೆನಾಡು ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ನಾಲ್ಕು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರುಗಳಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 2283734 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ (ಚ.ಕಿ.ಮೀ)	26,222
400, 220, 110, 66 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್)	85
33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	39
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	66843
ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ)	80609
11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ)	35563
33 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ(ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ)	773

4. **ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ:** ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಂದು ಕಂಪನಿಯು 2220040 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 63694 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇರ್ಪಡೆಯೊಂದಿಗೆ 31.03.2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 2283734 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜಕಾತಿವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ;

ಜಕಾತಿ	ವಿವರಣೆ	31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಒಟ್ಟು)
ಎಲ್.ಟಿ–1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	191162
ಎಲ್‌ಟಿ–2 (ಎ&ಬಿ)	ಗೃಹಬಳಕೆ & ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ	1493645
ಎಲ್‌ಟಿ–3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ	204617
ಎಲ್‌ಟಿ–4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್	310196
ಎಲ್‌ಟಿ–5	ಎಲ್ ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ	29973
ಎಲ್‌ಟಿ–6(ಎ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು	14860
ಎಲ್‌ಟಿ–6(ಬಿ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	20856
ಎಲ್‌ಟಿ7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	16431
ಎಲ್‌ಟಿ – ಒಟ್ಟು		**2281740**
ಹೆಚ್‌ಟಿ–1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	100
ಹೆಚ್‌ಟಿ–2ಎ	ಕೈಗಾರಿಕೆ	827
ಹೆಚ್‌ಟಿ–2ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ	693
ಹೆಚ್‌ಟಿ–2ಸಿ	ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	277
ಹೆಚ್‌ಟಿ–3	ಏತ ನೀರಾವರಿ	28
ಹೆಚ್‌ಟಿ 4	ವಾಸದ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು	55
ಹೆಚ್‌ಟಿ 5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14
ಹೆಚ್‌ಟಿ– ಒಟ್ಟು		**1994**
ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಒಟ್ಟು		**2283734**

೮. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿನ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಅವಲೋಕಿಸಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಅವಲೋಕನ **(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಏರಿಕೆ(+)/ ಇಳಿಕೆ(–)	ಶೇಕಡವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
I	**ಆಸ್ತಿಗಳು**				
1	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
ಅ	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	150886.55	120022.28	30864.28	25.72
ಆ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	17705.56	14655.74	3049.82	20.81
ಇ	ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	776.36	425.41	350.95	82.50
ಈ	**ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
i	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	251.00	251.00	-	-
ii	ಸಾಲಗಳು	728.65	683.06	45.59	6.67
iii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	12301.74	17149.60	-4847.86	-28.27
ಉ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	2883.36	2864.20	19.15	0.67
ಊ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	20345.80	6423.84	13921.97	216.72
	ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	**205879.02**	**162475.13**	**43403.89**	**26.71**
2	**ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
ಅ	ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು	3157.45	3772.41	-614.96	-16.30
ಆ	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು				
i	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	39452.68	31604.71	7847.97	24.83
ii	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3356.79	3672.72	-315.93	-8.60
iii	ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	6.84	3585.84	-3579.00	-99.81
iv	ಸಾಲಗಳು	116.50	117.33	-0.83	-0.71
v	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	123190.11	133625.56	-10435.46	-7.81
ಇ	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	265.73	403.30	-137.57	-34.11
ಈ	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	197.44	173.72	23.72	13.66
	ಉಪಮೊತ್ತ	**169743.54**	**176955.59**	**-7212.05**	**-4.08**
3	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	575.37	450.80	124.57	27.63
4	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	91190.10	90770.93	419.17	0.46
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**467388.03**	**430652.45**	**36735.58**	**8.53**
II	**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
1	**ಈಕ್ವಿಟಿ**				
ಅ	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	35807.02	35807.02	-	-
ಆ	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	25164.48	12978.73	12185.75	93.89
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	**60971.50**	**48785.75**	**12185.75**	**24.98**
2	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
ಅ	**ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
i	ಸಾಲಗಳು	59895.76	46042.64	13853.12	30.09
ii	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	60381.36	89098.86	-28717.50	-32.23
iii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	107895.15	100560.94	7334.21	7.29
ಆ	ಅವಕಾಶಗಳು	5240.86	4186.83	1054.03	25.17
ಇ	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	20565.60	9665.38	10900.22	112.78
ಈ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	48.49	68.59	-20.10	-29.30
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**254027.22**	**249623.24**	**4403.98**	**1.76**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಏರಿಕೆ(+)/ ಇಳಿಕೆ(–)	ಶೇಕಡವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
೩	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
ಅ	**ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
i	ಸಾಲಗಳು	31418.72	26412.14	5006.58	18.96
ii	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	27052.54	34436.10	-7383.56	-21.44
iii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	79207.24	59065.54	20141.70	34.10
ಆ	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	13164.55	10993.79	2170.76	19.75
ಇ	ಅವಕಾಶಗಳು	961.50	890.84	70.65	7.93
ಈ	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	584.76	445.05	139.71	31.39
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**152389.31**	**132243.46**	**20145.85**	**15.23**
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**406416.53**	**381866.70**	**24549.83**	**6.43**
	ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**467388.03**	**430652.45**	**36735.58**	**8.53**

1. **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**

- **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು:** ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ₹ 30864.28 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:** ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3049.82 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಎಣಿಕೆ, ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಸರ್ವೆ, ತಂತ್ರಾಂಶದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ವ್ಯಯಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 350.95 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸಾಲಗಳು:** ಮೆ। ಕೋಸ್ಟಲ್ ತಮಿಳುನಾಡು ಪವರ್ ಲಿ., ಬಿಹಾರ ಪವರ್ ಮೆಗಾ ಲಿ., ಹಾಗೂ ಡಿಯೋಘರ್ ಮೆಗಾ ಲಿ., (₹ 22.92 ಲಕ್ಷ) ರವರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿ ಮೊಗಲಗಿನ ಮೇಲೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಗೆ ಠೇವಣಿ ಮೊಬಲಗು (₹ 36.63 ಲಕ್ಷ) ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ₹ 45.59 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 13.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ:** ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಆರ್.ಓ.ಆರ್. ಸಹಾಯಧನ ₹ 4847.86 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳಿಂದ ರದ್ದು ಪಡಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 4847.86 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾದ ಅಧಿಕ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯವರು ಮರುಪಾವತಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 19.15 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 13921.97 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನಾಗಿ ₹ 478.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿ ₹ 13379.90 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 63.38 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. **ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

- **ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು:** ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ವಿನಿಯೋಗ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 614.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ** : ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 7847.97 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:** ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣದ ಪ್ರಮಾಣದ ಇಳಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 315.93 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- **ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು:** ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಹಾಗೂ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ವಿನಿಯೋಗಿಸಿರುವದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3579.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸಾಲಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 0.83 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು :** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 10435.46 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2889.28 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ₹ 25324.51 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ₹ 17635.32 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಮೀಣ/ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭದ್ರತೆಯನ್ನಾಗಿರಿಸಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತು ಮೆ। ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ರವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 21959.03 ಲಕ್ಷ ಮೆ। ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ರವರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದಲೂ ಸಹ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 945.10 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ:** ಇದು ₹ 137.57 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಕೆಯಾರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ:** ಮೆ/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 23.72 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು:** ಇದು ₹ 124.57 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 419.17 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
  ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2015–16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ₹ 39574.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ₹ 35807.10 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
  ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ₹ 4186.07 ಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. **ಈಕ್ವಿಟಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:**
   - **ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ:** ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
   - **ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ:** ಇದು ₹ 12185.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

     ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಮೊಬಲಗು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಷೇರು ಠೇವಣಿ	9113.00
2	ವಾರ್ಷಿಕ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	3142.14
3	ಬಂಡವಾಳ ವೀಸಲಿನಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	-69.39
	ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ	**12185.75**

4. **ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**
   - **ಸಾಲಗಳು:** ಇದು ₹ 138553.12 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 31354.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ₹ 19729.73 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಾಲವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂತಿನ ಹಣ ₹ 17534.98 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಕಂತಿನ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 2228.85 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
   - **ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು :** ಗ್ರಾಮೀಣ/ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭದ್ರತೆಯನ್ನಾಗಿರಿಸಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ₹ 21959.03 ಲಕ್ಷಗಳು ಮೆ/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ರವರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಮೆ। ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 28717.50 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
   - **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 7334.21 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 6403.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 70.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ₹ 826.83 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಠೇವಣಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 33.28 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- **ಅವಕಾಶಗಳು:** ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ವಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 1054.03 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 10900.22 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆಯಲ್ಲಾದ ₹ 5290.98 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ, ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 4284.55 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 1909.00 ಲಕ್ಷ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 584.31 ಲಕ್ಷ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದು ₹ 20.09 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

೮. ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

- **ಸಾಲಗಳು:** ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮೀರೆಳೆತದಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 5006.58 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು:** ಮೆ। ಯುಪಿಸಿಎಲ್, ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ಹಾಗೂ ಮೆ। ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 7383.56 ಲಕ್ಷ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 20141.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿಕೆ ಮೊತ್ತ ₹ 5832.80 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾದ ಹಿಂಬಾಕಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶಗಳಿಂದಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ₹ 7443.58 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನಕ್ಕಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ₹ 5423.39 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1441.93 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 2170.76 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಾದ ₹ 950.56 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಾದ ₹ 458.80 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 761.40 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅವಕಾಶಗಳು:** ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ವಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 70.65 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ:** ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 139.71 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಅನುಪಾತಗಳು**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31.03.2018	31.03.2017
1	ಸಾಲ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಅನುಪಾತ:	1.06 : 1	1.04 : 1
2	ಚಾಲ್ತಿ ಅನುಪಾತ	1.12 : 1	1.34 : 1
3	ನಗದು ಅನುಪಾತ	1.10 : 1	1.31 : 1

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅವಲೋಕನ **[₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ]**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31.03.2018	31.03.2017	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ (%)
I	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	319034.40	277978.35	41056.05	14.77
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	8783.17	11754.92	-2971.75	-25.28
III	**ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (I+II)**	**327817.57**	**289733.27**	**38084.30**	**13.14**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**				
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	250801.33	254382.13	-3580.80	-1.41
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	35567.58	26733.70	8833.89	33.04
3	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	8256.05	8856.54	-600.49	-6.78

4	ಸವಕಳಿ & ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	9038.78	7989.92	1048.85	**13.13**
5	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	16583.00	16490.23	92.77	**0.56**
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (IV)	**320246.74**	**314452.52**	**5794.22**	**1.84**
V	**ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಷಯಗಳು & ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ (III-IV)**	**7570.83**	**-24719.25**	**32290.08**	**-130.63**
VI	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಷಯಗಳು (ಆದಾಯ)/ ವೆಚ್ಚ(ನಿವ್ವಳ)	4847.86	19804.00	-14956.14	**-75.52**
VII	ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (V+VI)	2722.97	-44523.25	47246.22	**-106.12**
VIII	ತೆರಿಗೆ	478.69	307.01	171.68	**55.92**
IX	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆ	-478.69	-307.01	-171.68	**55.92**
X	ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಶಿಲ್ಕು	419.17	45816.93	-45397.75	**-99.09**
XI	**ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ**	**3142.14**	**1293.68**	**1848.46**	**142.88**

- **ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು** ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ನಿವ್ವಳ 14.77% (₹41056.05 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಾದ 221.29 ಮಿಯು ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಾದ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ಆದಾಯವು** ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ 25.28% (₹ 2975.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ದಿನಾಂಕ 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವುಳ್ಳ ಕೃಷಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಆ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ 2011–12 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ₹ 8.78 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.**
- **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 1.41% (₹ 3580.80 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ₹ 16972.08 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 33.04% (₹ 8833.89 ಲಕ್ಷ)ಗಳಷ್ಟು ವೇತನ, ಮಜೂರಿಯ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ದತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುವ ವಂತಿಗೆಯ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 6.78% (₹ 600.49 ಲಕ್ಷ)ಗಳಷ್ಟು ಇಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಾದ ಇಳಕೆಯಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಕಂಪೆನಿಯು ಮೆ। ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- **ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು** ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 13.13% (₹ 1048.85 ಲಕ್ಷ) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 0.56% (₹ 92.77 ಲಕ್ಷ) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ವಾಹನಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಸೇವೆಗಳಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಂಭಾವನೆಯಲ್ಲಾದ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ** : ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ₹ 3142.14 ಲಕ್ಷ ಲಾಭಕ್ಕೆ ₹ 478.69 ಲಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- **ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕು** : ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ₹ 478.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
- **ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು** : ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ಹಾಗೂ 2016–17 ನೇ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 39574.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 51196.93 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ₹ 39574.00 ಲಕ್ಷ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊಬಲಗನ್ನು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ವರದಿಯನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ₹ 55383.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಅಂತರವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ

ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮುಂದುವರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ₹ 4186.07 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ₹ 35807.10 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

❖ **ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭವು** ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ ₹ 1848.46 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

6. **ಲಾಭಾಂಶ :**

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. **ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಮೂಲ :**

ಅ) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಮೂಲದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ₹ 609.72 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ ₹ 358.07 ಕೋಟಿ, ಮತ್ತು ₹ 251.65 ಕೋಟಿ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಆ) ಕಂಪೆನಿಯು ಒಟ್ಟು ₹ 598.96 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 573.83 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.

8. **ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು 5666.69 ಮಿ.ಯು ಗಳಿಗೆ ₹ 2508.01 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯು 5642.43 ಮಿ.ಯು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟವು 4881.91 ಮಿ.ಯು ಆಗಿದ್ದು ಉಳದ 622.90 ಮಿ.ಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ನಷ್ಟ (System Loss) ವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

9. 1. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು – ಎನ್ಟಿಪಿಸಿ, ಎನ್ಟಿಪಿಸಿ ವಿವಿಎನ್ಎಲ್, ಎನ್ಎಲ್ಸಿ, ಎನ್ಪಿಸಿಐಎಲ್, ಎನ್ಟಿಇಸಿಎಲ್, ಎನ್ಟಿಪಿಎಲ್. & ಎನ್ಟಿಪಿಸಿ (ಸಂಯೋಜಿತ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್).
2. ರಾಜ್ಯ ಒಡೆತನದ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು –

(ಎ) ಮೆ। ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್

(ಬಿ) ಮೆ। ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., – ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್.

3. ಬೃಹತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು – ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಲಿ.,
4. ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ, ಸೌರ ಮತ್ತು ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ತಯಾರಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ
5. ತೆಲಂಗಾಣ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ., (ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ)
6. ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ.,
7. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ).

2. ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿ ಉದ್ದೇಶ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. 2017–18 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ No: EN 11 PSR 2017, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಗೆ ಶೇಕಡವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1.	ಕೆಪಿಸಿ ಹೈಡಲ್ & ಐಪಿ ಡ್ಯಾಮ್	8.390% ರಿಂದ 7.9%
2.	ಕೆಪಿಸಿ ಥರ್ಮಲ್, ಆರ್ಪಿ.ಸಿಎಲ್, ಜುರಾಲ & ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	5% ರಿಂದ 9.25%
3.	ಬೃಹತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	3.0583%
4.	ಅಲ್ಪಾವಧಿ	12.5%
5.	ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	8.0184%
6	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	100%

೩. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	861.44	394.73	4.58
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	873.75	76.23	0.87
ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,	71.96	60.72	8.44
ಒಟ್ಟು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	**1807.15**	**531.67**	**2.94**
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	1753.50	682.13	3.89
ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	7.62	5.40	7.09
ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್	237.85	105.08	4.42
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	177.64	101.35	5.71
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	467.41	190.56	4.08
ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	96.42	44.76	4.64
ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು			
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್	267.93	90.92	3.39
ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	261.66	93.74	3.58
ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	169.14	111.03	6.56
ಒಟ್ಟು ಎನ್‌ಸಿಇ	**698.721**	**295.70**	**4.23**
ಕ್ಯಾಪ್ಟೀವ್ ಪವರ್ ಯುಐ ವೆಚ್ಚಗಳು	10.40	4.81	4.62
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	218.04	-
ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	156.22	-
ಇತರೆ	2.03	2.57	12.68
ಒಟ್ಟು	**5258.74**	**2338.29**	**4.45**
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	407.95	169.72	–
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ	**5666.69**	**2508.01**	**4.43**

4. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಮತ್ತು 2017–18 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2016–17			2017–18		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	1959.55	712.67	3.64	1735.19	470.96	2.71
ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	-	-	-	71.96	60.72	8.44
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	1575.61	562.34	3.57	1753.50	682.13	3.89
ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	9.55	4.73	4.95	7.62	5.40	7.09
ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್	267.47	119.16	4.46	237.85	105.08	4.42
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	594.03	266.59	4.49	177.64	101.35	5.71

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2016–17			2017–18		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ.)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ.)
ಅಲ್ಪಾವದಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	369.65	162.54	4.40	467.41	190.56	4.08
ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	16.31	5.65	3.46	96.42	44.76	4.64
ಎನ್‌ಸಿಇ	586.91	236.18	4.02	698.72	295.70	4.23
ಕ್ಯಾಪ್ಟೀವ್ ಪವರ್	-	-	-	-	-	-
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	248.38	-	-	218.04	-
ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	111.70	-	-	156.22	-
ಯುಐ ಚಾರ್ಜಸ್ & ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	56.62	20.60	3.64	12.43	7.38	-
ಒಟ್ಟು	**5435.70**	**2450.54**	**4.51**	**5258.74**	**2338.29**	**4.45**
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	233.14	89.22	–	407.95	169.72	4.16
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ	**5668.84**	**2539.76**	**4.48**	**5666.69**	**2508.01**	**4.43**

10. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೋಟ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪರಿಮಾಣ	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15	2013-14
1	**ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ:**						
ಅ	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಸಂಖ್ಯೆ.	7673	5114	4504	4749	3620
ಆ	11 ಕೆ.ವಿ ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	2455.39	1781.36	1595.70	1187.70	1135.57
ಇ	ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	2387.48	1413.62	1462.38	1931.99	1290.07
ಈ	ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	160.02	103.65	252.47	179.06	190.29
ಉ	ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಆರ್.ಕಿ.ಮೀ.	602.07	362.05	579.45	780.54	607.885
2	**ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ**	%	**11.20%**	**11.67%**	**11.88%**	**11.52%**	**10.02%**
3	**ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ**						
ಅ	ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ	3	3	12	12	24
ಆ	ಹರಿಜನ ಬಸ್ತೀ/ ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ	17	13	6	8	13
ಇ	ಬುಡಕಟ್ಟು ಜನಾಂಗಗಳ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ	22	9	8	10	4
4	**ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ:**						
ಅ	ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	818	1018	631	887	814
ಆ	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	1579	1593	1090	1150	997
5	**ಬಳಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ**	**ಎಂ.ಯು.**	**5642.43**	**5411.61**	**4869.13**	**4688.54**	**4584.63**
6	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	%	11.11%	11.40%	11.50%	11.57%	11.93%
7	**ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ**						
ಅ	ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್	ಸಂಖ್ಯೆ	14602	10650	11996	10273	8493
ಆ	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	ಸಂಖ್ಯೆ	-	–	9394	6142	-
ಇ	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ	ಸಂಖ್ಯೆ	1807	2412	1083	1351	492

11. <u>2017–18ರಲ್ಲಿನ ಸಾಧನೆಯ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳು :</u>

ಕಂಪೆನಿಯ ವಿತರಣಾ ಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಸಶಕ್ತೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಬಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅನೇಕ ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಮುಖ್ಯ ಸಾಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳತ್ತ ಒಂದು ಪಕ್ಷಿ ನೋಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ :

ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜಿನ ನಂಬಲಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೋ–ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 1391 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಆ) ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ :

ಕಂಪನಿಯು ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣದತ್ತ ಸಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿರಂತರ ಹಾಗೂ ಸಮರ್ಪಣಾ ಕಾರ್ಯಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು 2017–18ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 97.50% ರಷ್ಟು ಮಾಪಕೀಕರಣವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ :

ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, ಮಾರ್ಚ್–2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು 66843 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 39,418 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ 27,425 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಆರ್.ಆರ್.ಎ.ಎಮ್.ಆರ್ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ಈ) ಹೊಸ 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ/ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು/ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು :

ಹಾಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ 33/11ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :

- ಉಡುಪಿ ವಿಭಾಗದ ಮಲ್ಪೆ ಎಂಬಲ್ಲಿ 2x5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ 7 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಬಂಟ್ವಾಳ ವಿಭಾಗದ ಕಲ್ಲಡ್ಕ ಎಂಬಲ್ಲಿ 2x5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ 0.25 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆವಿ ಡಬಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ
- ಸಾಗರ ವಿಭಾಗದ ಬ್ಯಾಕೋಡು ಎಂಬಲ್ಲಿ 1x5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ 65 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಕಾವು ಎಂಬಲ್ಲಿ 1x5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ 3 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ 1x5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ಸವಣೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1*5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸುಳ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ 1x5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 1x12.5 ಎಮ್‌ವಿಏ, 33/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕದಿಂದ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗದ ಸುಳ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಗುತ್ತಿಗಾರು ಎಂಬಲ್ಲಿ 2x5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ 24 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ ಕೊಯೋಟ್ ವಾಹಕ ಹಾಗೂ 2.5 ಕಿಮೀ ಉದ್ದದ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಬಳಸಿಕೊಂಡು 33 ಕೆವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ರಚನೆ.
- ಬಂಟ್ವಾಳ ವಿಭಾಗದ 1x5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಧರ್ಮಸ್ಥಳ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1x5 ಎಂ.ವಿ.ಏ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ಕುಂದಾಪುರ ವಿಭಾಗದ ಕೊಲ್ಲೂರು ಎಂಬಲ್ಲಿ 1x5 ಎಂ.ವಿ.ಏ, 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ 33 ಕೆವಿ ಕುಂದಾಪುರ ಬೈಂದೂರು ಲೈನಿನಿಂದ 33 ಕೆ.ವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನನ್ನು ಕೊಯೋಟ್ ವಾಹಕ ಬಳಸಿ 20.848 ಕಿ.ಮೀ ದೂರದವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.

12. **ಇತರ ಯೋಜನೆಗಳು :**

- **ಡಿಸೆಂಟ್ರಲೈಸ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಜನರೇಷನ್ (ಡಿ.ಡಿ.ಜಿ.) :**

ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ 3 ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಾದ ಉರುಳುಗಲ್ಲು, ಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳ ಮತ್ತು ಚಿತ್ರಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಗಳಲ್ಲಿನ 123 ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ 2 ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳಿಗೆ ₹ 0.615 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ (ಸ್ಟ್ಯಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಂ

ಆಧರಿಸಿ) ಡಿ.ಡಿ.ಜಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿದ್ದು, ಕಾಮಗಾರಿಯು 2017ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

❖ **ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾದ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ):**

ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಮೆ॥ಆರ್.ಇ.ಸಿ) ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಭಜೀಕರಣ, ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಮೀಟರಿಂಗ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಮುಂತಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ₹ 395.67 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಜನವರಿ–2017ರಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

❖ **ಇಂಟಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್(ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್.) :**

ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರವು ನಗರ/ಉಪ–ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಮೀಟರಿಂಗ್, ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೌರಫಲಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ₹ 157.80 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ 29 ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು (statutory towns) ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಐಪಿಡಿಎಸ್ (ಇಂಟಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವೆಲಪ್ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್) ಭಾಗ 2:

ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ 2ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯದ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಐಪಿಡಿಎಸ್–ಐಟಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ₹ 6.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ (ಪಿಎಫ್‌ಸಿ)ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ₹ 4.76 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ದೊರಕಿರುತ್ತದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ ITIA ನಿಯೋಜಿಸಲು ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

❖ **ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ:**

ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತ್ಯೋದಯ ಅನ್ನ ಯೋಜನೆ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಮನೆಗಳಲ್ಲಿನ 2 ಇನ್‌ಕ್ಯಾಂಡಿಸೆಂಟ್ ಬಲ್ಬುಗಳನ್ನು 2 ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 2,00,400 ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ 1,92,807 ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಗಳನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

❖ **ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಪ ವಿತರಣೆ ಯೋಜನೆ:**

ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ "ಹೊಸ ಬೆಳಕು" ಎಂದು ಹೆಸರಿಸುವ ಗೃಹಬಳಕೆಯ ಬೆಳಕಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿದ್ದು, ಮೆ॥ ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯದ ಇಂಧನ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಉದ್ದೇಶವು ಗರಿಷ್ಠ ಲೋಡ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಲ್ಬುಗಳ ಬಳಕೆಯ ಮುಖಾಂತರ ತಗ್ಗಿಸುವ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಲ್ಬುಗಳು/ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗೆ ಖರೀದಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ 37,66,870 ನಷ್ಟು ಬಲ್ಬುಗಳು; 32,712 ನಷ್ಟು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್ಸ್ ಮತ್ತು 2005 ನಷ್ಟು ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಮೆ॥ ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್. ರವರು ಮಾರ್ಚ್ 2018ರವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

❖ **ಎಲ್‌ಇಡಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಕಂದೀಲು ಯೋಜನೆ:**

ಈ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿದ್ದು, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗೃಹೋಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಕಂದೀಲುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ,

ದುರ್ಗಮ ಹಾಗೂ ಗುಡ್ಡಗಾಡು ಪ್ರದೇಶಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಇಲ್ಲದ ಗ್ರಾಮ/ ಕೊಪ್ಪಲುಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸುವುದು ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 6,500 ಸೌರಶಕ್ತಿ ಕಂದೀಲುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ 5,353 ಸೌರಶಕ್ತಿ ಕಂದೀಲುಗಳನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

13. **ಇತರ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು :**

- ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು:

  ಸಿ.ಇ.ಎ ಮಾರ್ಗ ಸೂಚಿಯಂತೆ, ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಮೀಟರ್, ಗ್ರಾಹಕರ ಮೀಟರ್ ಹಾಗೂ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್/ಎಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಪಕಗಳು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಾಗಿರಬೇಕು. ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ–2, ಎಲ್.ಟಿ–3 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ.–5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಪಡೆದು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮಿತಗೊಳಿಸುವುದು ಇದರ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

  ಪ್ರಸ್ತುತ, ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕೆಟ್ಟು ಹೋದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವಾಗ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನೇ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- **ಸಕ್ರಮಗೊಂಡ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ :**

  ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ: 14–07–2014ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಸಕ್ರಮೀಕರಣಗೊಂಡ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ 14117 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ನಡೆಸಿ ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಚ್–2017ರಂದು ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

- **ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:**

  2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಯವ್ಯಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತೀ ವಿಧಾನ ಸಭಾ ಸದಸ್ಯರ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ 6 ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದಾಗಿ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಂತೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 138 ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಟೆಂಡರ್ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

- **ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:**

  ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ನಗರಗಳಾಗಿ ಮಂಗಳೂರು ಮತ್ತು ಶಿವಮೊಗ್ಗವನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಂತೆ ಮಂಗಳೂರಿನ ಅತ್ತಾವರ ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಶಿವಮೊಗ್ಗದ ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ₹ 267.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಅನುಮೋದನೆ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಡಬೇಕಾಗಿದೆ.

  1. 11 ಕೆ.ವಿ./ಎಲ್.ಟಿ. ಯು.ಜಿ.ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಕೆ.
  2. ಆರ್.ಎಂ.ಯು.ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.
  3. ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಪೆಟ್ಟಿಗೆಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಉದ್ದೇಶಿತ 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವಿನಿಯೋಗ ಯೋಜನೆಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ	ಯೋಜನೆಗಳು	ಗುರಿ
1.	ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	10 ಸಂಖ್ಯೆ
2.	ಹರಿಜನ ಬಸ್ತೀ/ ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	10 ಸಂಖ್ಯೆ.
3.	ಬುಡಕಟ್ಟು ಕಾಲೋನಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	10 ಸಂಖ್ಯೆ
4.	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	14000 ಸಂಖ್ಯೆ.
5.	ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	1500 ಸಂಖ್ಯೆ.
6.	ಇತರ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	50,000 ಸಂಖ್ಯೆ.
7.	ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 ಸಂಖ್ಯೆ
8.	33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರದ ಉನ್ನತೀಕರಣ	2 ಸಂಖ್ಯೆ.
9.	11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	1200 ಕಿ.ಮೀ.
10.	ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	1200 ಕಿ.ಮೀ.
11.	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	3000 ಸಂಖ್ಯೆ.

14. ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

2017–18ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ ವೆಚ್ಚಗಳು
		2017–18ರಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಗಳು	
1.	ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ, ಅಥಿತಿಗೃಹ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.	1104.00	21	2162.00
2	ಕಾಂಪೌಂಡ್, ರಸ್ತೆ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೇಲಿ, ಒಳಚರಂಡಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.	1049.70	95	838.00
	ಜುಮ್ಲಾ	**2153.70**	**116**	**3000.00**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ಕ್ಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ₹ 3000.00 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಅಯವ್ಯಯದಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

15. ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸಹೆಜ್ಜೆ :

1. **ಇಂಧನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು:**

ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ–2001 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂಧನ ಕ್ಷಮತೆಯ ಕನಿಷ್ಠ ಮೂರು ತಾರಾಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು 2008ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ಇಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಪರಿಮಾಣ (ಸಂಖ್ಯೆ)
25ಕೆವಿಎ	3464
63ಕೆವಿಎ	1278
100 ಕೆವಿಎ	200
ಒಟ್ಟು	**4942**

ಮುಂದುವರೆದು, 1200 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಟಾರ್–1 ಮತ್ತು 500 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಟಾರ್–2 ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಖರೀದಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಪೊರ್ಸಿಲಿನ್ ಮಾದರಿಯ ಉಪಕರಣಗಳ ವೈಫಲ್ಯದರವನ್ನು ಇಳಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
   - ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಿಂಚು ಪೀಡಿತ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2017–18ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 11750 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
   - 30000 ಸಂಖ್ಯೆಯ 45 ಕೆಎನ್ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಡಿಸ್ಕ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು 11 ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
   - 50000 ಸಂಖ್ಯೆಯ 5 ಕೆಎನ್ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಪಿನ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರಾವಳಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಿಂಚು ಪೀಡಿತ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 11 ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ತಲಾ 1 ಸಂಖ್ಯೆಯ Single Phase, 40 Position ಮತ್ತು Three Phase, 10 Position ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮಾಪಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಬೆಂಚ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 7ಸೆಟ್ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಬೆಂಚ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
5. ಮೆಸ್ಕಾಂನ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಒಟ್ಟು 10 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಲಾರಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

6. ಮೆಸ್ಕಾಂನ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಒಟ್ಟು 13 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕ್ರೇನ್‌ಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಎಲ್.ಒ.ಐ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

16. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗ:

ಅ) ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗವು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗ) ಇವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇರನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗವು ಒಟ್ಟು 478 ಲಿಖಿತ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ.96.50 ದೂರುಗಳನ್ನು (461 ಸಂಖ್ಯೆ) ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 17 ದೂರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಫ್ಯೂಸ್ ಆಫ್ ಕಾಲ್, ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದೂರವಾಣಿ ಕರೆ ಮೂಲಕ 168 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ವರ್ಗವಾರು ದೂರುಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ದೂರುಗಳ ವಿವರ	ಬಂದ ಒಟ್ಟು ದೂರುಗಳು
1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಸಂಹಿತೆ ಉಲ್ಲಂಘನೆ	-
2	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸಂಬಂಧಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯ	15
3	ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವು	48
4	ಕಾಮಗಾರಿ ಮಂಜೂರಾತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ	3
5	ಅಪಘಾತ/ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರ	5
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವು/ಅನಧಿಕೃತ ಉಪಯೋಗ	35
7	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರ/ಬದಲಾವಣೆ	35
8	ಲಂಚ ಆರೋಪ/ದುರ್ವರ್ತನೆ	4
9	ಠೇವಣಿ ಕಡಿತ/ಹೊರೆಕಡಿತ/ಠೇವಣಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವುದು	70
10	ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ ಸಂಬಂಧಿ	14
11	ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ	3
12	ಇತರ	246
	ಜುಮ್ಲಾ	**478**

ಇ) ದೂರುಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ;

ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	ಷರಾ
ಲಿಖಿತ ದೂರುಗಳು	590	406	370	340	338	478	2016–17 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 140 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ದೂರುಗಳು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.
ದೂರವಾಣಿ ಮೂಲಕ ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ದೂರುಗಳು	475	850	600	579	829	168	2016–17 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 661 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ದೂರುಗಳು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

17. ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಅ) ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

(ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ)

ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿ	ವಲಯ ಕಛೇರಿ	ಕಾ&ಪಾ ವೃತ್ತ	ಕಾ&ಪಾ ವಿಭಾಗ	ಕಾ&ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗ	ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆ	ಕಾ&ಪಾ ಶಾಖೆ
1	2	4	13	59	11	219

ಆ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿನ ನೌಕರರ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಶ್ರೇಣಿ	ಮಂಗಳೂರು ವೃತ್ತ			ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತ			ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತ			ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತ			ಒಟ್ಟು		
	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾನಿ	ಖಾಲಿ
ಎ–ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	145	107	38	32	29	3	54	44	10	35	24	11	266	204	62
ಎ–ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-
ಎ–ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**146**	**108**	**38**	**32**	**29**	**3**	**54**	**44**	**10**	**35**	**24**	**11**	**267**	**205**	**62**
ಬಿ–ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	146	110	36	49	40	9	98	84	14	56	46	10	349	280	69
ಬಿ–ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	1	-	1	1	1	-	1	-	1	1	-	1	4	1	3
ಎ–ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**147**	**110**	**37**	**50**	**41**	**9**	**99**	**84**	**15**	**57**	**46**	**11**	**353**	**281**	**72**
ಸಿ–ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	923	589	334	499	297	202	763	552	211	505	347	158	2690	1785	905
ಸಿ–ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	4	1	3	4	4	-	4	4	-	4	4	-	16	13	3
ಸಿ–ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**927**	**590**	**337**	**503**	**301**	**202**	**767**	**556**	**211**	**509**	**351**	**158**	**2706**	**1798**	**908**
ಡಿ–ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	1922	1065	857	1088	597	491	1599	1042	557	1097	572	525	5706	3276	2430
ಕಂಪೆನಿಯ ಒಟ್ಟು	**3142**	**1873**	**1269**	**1673**	**968**	**705**	**2519**	**1726**	**793**	**1698**	**993**	**705**	**9032**	**5560**	**3472**

ಮಂ–ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳು, **ಕಾನಿ**–ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು **ಖಾಲಿ**–ಖಾಲಿ ಇರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು

ಇ. 2017–18 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು :

ಅ. ಕಂಪೆನಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದುತ್ತಿರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಅಗತ್ಯವಾದ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಕೃತಿಗೆ ವಿಶೇಷವಾದ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಅತಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ತರದ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನೌಕರನಿಗೂ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ವಾಣಿಜ್ಯ ವಿಷಯಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟೇಶನ್ ಆಫ್ ಸೈಬರ್ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿ ಫಾರ್ ಪವರ್ ಇನಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಇನ್ ಇಂಡಿಯ, ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ – 2005, ಸೇವೋತ್ತಮ್, ಮೀಟರಿಂಗ್ ಇನ್ ಇಂಡಿಯ, ಲೇಬರ್ ಲಾಸ್ – ಇಪಿಎಫ್, ಇಎಸ್‌ಐ, ಎಂಪ್ಲಾಯೀಸ್ ಕಾಂಪನ್‌ಸೇಶನ್ & ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಲೇಬರ್ ಆಕ್ಟ್– ಪ್ರೊಸೀಜರ್ ಇನ್ ಡೀಲಿಂಗ್ ಕೋರ್ಟ್ ಕೇಸಸ್, ಎನರ್ಜಿ ಕನ್‌ಸರ್‌ವೇಶನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ (ಇಸಿಬಿಸಿ), ಕಾನ್‌ಸೆಪ್ಟ್ ಟು ಕಮಿಷನಿಂಗ್ ಆಫ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್, ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್‌ಸ್, ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ, ಕೆ–ಜಿಐಎಸ್ ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟೇಶನ್, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ, ಫೈನಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ ನಾನ್–ಫೈನಾನ್ಸ್ ಆಫೀಸರ್ಸ್ : ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟ್ಯಾಂಡಿಂಗ್ ಆಫ್ ಫೈನಾನ್ಷಿಯಲ್ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್, ಆಡಿಟಿಂಗ್ & ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಗವರ್‌ನೆನ್ಸ್, ಟ್ಯಾಕ್ಸೇಶನ್, ಬೈಫರ್‌ಕೇಶನ್ ಆಫ್ ಎಸ್8 & ಎಸ್3 ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಮೋಡ್ಯೂಲ್ಸ್, ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಗೃಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಯ ಅರಿವು, ಹಣಕಾಸು ಜಾಗೃತಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳು, ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಅವಿಭಾಜ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಪಿಎಸ್‌ಇಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತೆ ಕ್ರಮಗಳು, ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಗವರ್ನೆನ್ಸ್, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನ (ಜಿಎಸ್‌ಟಿ), ಸಂವಹನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು, ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷತೆ, ಸುಧಾರಣಾ ಕ್ರಮಗಳು, ಆದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಕಡಿತ, ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ – 2005

(ಸಿಐಸಿ/ಎಸ್ಐಸಿ ತೀರ್ಪುಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಮತ್ತು ಆಧುನಿಕ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು, ಸ್ಕಾಡಾ & ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ಸ್ (ಪ್ರಾಯೋಜಕರು – ಪಿಎಫ್ಸಿ), ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಪವರ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್, ಎನರ್ಜಿ ಕನ್ಸರ್ವೇಶನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೋಡ್ (ಇಸಿಬಿಸಿ), ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನ : ಸೌಭಾಗ್ಯ, ಒರಾಕಲ್ ಕಷ್ಟಮರ್ ಇನೋವೇಶನ್, ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇತ್ರಕ್ಕೆ ವಿಚಾರಗೋಷ್ಠಿ : ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ ನೋಟ, ಸ್ಕಾಡಾ & ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ಸ್ (ಪ್ರಾಯೋಜಕರು – ಪಿಎಫ್ಸಿ), ಇಎಟ ಮೊಡ್ಯೂಲ್ ಫಾರ್ ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟಿಂಗ್ ಏಜೆನ್ಸೀಸ್, ಡಿಸ್ಕಾಂಸ್ "ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಮೀಟ್ – ದಮ್ – 2017", ಪಿಎಸಿ, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಎಸ್ಸಿ, ಎಸ್.ಟಿ & ಒಬಿಸಿಗಳಿಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ – ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್ಚೆಂಜಸ್ & ಮರ್ಚಂಟ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ. 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ನಡೆಸುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವಿಧ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಅ. ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (₹)
1	ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ. – 2	79	10,40,000/-
2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ವತಿಯಿಂದ ಸಿ&ಡಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ	276	8,50,000/-
	ಒಟ್ಟು	**355**	**18,90,000/-**

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	355
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕದ ಸಹಿತ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	18,90,000/-
ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಒಬ್ಬರಿಗೆ)	5,324/-

ಆ. ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾದ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ₹
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣೆ	3	-
2	ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟೇಶನ್ ಆಫ್ ಸೈಬರ್ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿ ಫಾರ್ ಪವರ್ ಇನಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಇನ್ ಇಂಡಿಯ	1	-
3	ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ – 2005	12	69000
4	ಸೇವೋತ್ತಮ್	8	-
5	ಮೀಟರಿಂಗ್ ಇನ್ ಇಂಡಿಯ	6	41400
6	ಲೇಬರ್ ಲಾಸ್ – ಇಪಿಎಫ್, ಇಎಸ್ಐ, ಎಂಪ್ಲಾಯೀಸ್ ಕಾಂಪನ್ಸೇಶನ್ & ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಲೇಬರ್ ಆಕ್ಟ್– ಪ್ರೊಸೀಜರ್ ಇನ್ ಡೀಲಿಂಗ್ ಕೋರ್ಟ್ ಕೇಸಸ್	3	70092
7	ಎನರ್ಜಿ ಕನ್ಸರ್ವೇಶನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ (ಇಸಿಬಿಸಿ)	7	-
8	ಕಾನ್ಸೆಪ್ಟ್ ಟು ಕಮಿಷನಿಂಗ್ ಆಫ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್	3	87615
9	ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್	4	-
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ	4	61950
11	ಕೆ–ಜಿಐಎಸ್ ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟೇಶನ್	1	-
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ	2	51920
13	ಫೈನಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ ನಾನ್–ಫೈನಾನ್ಸ್ ಆಫೀಸರ್ಸ್ : ಅಂಡರ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡಿಂಗ್ ಆಫ್ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಸ್ಟೇಟ್ಮೆಂಟ್ಸ್, ಆಡಿಟಿಂಗ್ & ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಗವರ್ನೆನ್ಸ್, ಟ್ಯಾಕ್ಸೇಷನ್	4	-
14	ಬೈಫರ್ಕೇಶನ್ ಆಫ್ ಎಸ್8 & ಎಸ್3 ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ ಮೋಡ್ಯೂಲ್ಸ್	4	–

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ₹
15	ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಗೃಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	1	-
16	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಯ ಅರಿವು	2	-
17	ಹಣಕಾಸು ಜಾಗೃತಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳು	6	-
18	ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಅವಿಭಾಜ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ	5	-
	ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಪಿಎಸ್‌ಇಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತೆ ಕ್ರಮಗಳು	4	-
19	ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಗವರ್ನೆನ್ಸ್		
20	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನ (ಜಿಎಸ್‌ಟಿ)	3	70092
21	ಸಂವಹನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು	4	-
22	ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷತೆ, ಸುಧಾರಣಾ ಕ್ರಮಗಳು	4	-
23	ಆದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಕಡಿತ	4	-
24	ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ–2005 (ಸಿಐಸಿ/ಎಸ್‌ಐಸಿ ತೀರ್ಪುಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಮತ್ತು ಆಧುನಿಕ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು	2	110684
25	ಸ್ಕಾಡಾ & ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ಸ್ (ಪ್ರಾಯೋಜಕರು–ಪಿಎಫ್‌ಸಿ)	4	-
26	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಪವರ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್	7	57820
27	ಎನರ್ಜಿ ಕನ್‌ಸರ್‌ವೇಶನ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಕೋಡ್ (ಇಸಿಬಿಸಿ)	29	-
28	ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಿಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನ : ಸೌಭಾಗ್ಯ	5	-
29	ಒರಾಕಲ್ ಕಷ್ಟಮರ್ ಇನೋವೇಶನ್	5	-
30	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇತ್ರಕ್ಕೆ ವಿಚಾರಗೋಷ್ಠಿ : ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ ನೋಟ	2	-
31	ಸ್ಕಾಡಾ & ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ಸ್ (ಪ್ರಾಯೋಜಕರು–ಪಿಎಫ್‌ಸಿ)	4	-
32	ಇಎಟಿ ಮೊಡ್ಯೂಲ್ ಫಾರ್ ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟಿಂಗ್ ಏಜೆನ್ಸೀಸ್	1	-
33	ಡಿಸ್ಕಾಂಸ್ "ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಮೀಟ್ – ದಮ್ – 2017"	13	-
34	ಪಿಎಸಿ, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಎಸ್‌ಇ, ಎಸ್‌ಟಿ & ಒಬಿಸಿಗಳಿಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ	3	53100
35	ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್, ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಮತ್ತು ಮರ್ಜಂಟ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್	4	63720
	ಒಟ್ಟು	**174**	**737393**

ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	35
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	174
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕದ ಸಹಿತ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	₹ 7,37,393/-
ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಒಬ್ಬರಿಗೆ)	₹ 4,237/-

ಊ. ಔದ್ಯಮಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ:

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ನೌಕರರು ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಸಂಘಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಾರ್ದಿಕ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅವರ ಯಾವುದೇ ಅಹವಾಲುಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಘಟನೆಗಳ ಸ್ಥಳೀಯ ಪದಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಋ. ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು :

ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗಗಳ ನಡುವೆ ಉತ್ತಮ ಬಾಂಧವ್ಯ ಬಲಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅನೇಕ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಕಂಪೆನಿಯು ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ನೌಕರರು/ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು, 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಉಪವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ನಗದು ಪುರಸ್ಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ಕ್ರೀಡಾ ಪ್ರತಿಭೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದ ಆಯೋಜನೆಗಾಗಿ ₹ 8,00,000/– ವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ/ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕ್ರೀಡಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಕ್ರೀಡಾ ಅನುದಾನವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶಸ್ತಿಯನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವ ಮೆಸ್ಕಾಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳಿಗೆ ನಗದು ಪುರಸ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘ (ರಿ), ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಇವರ ವತಿಯಿಂದ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ನೌಕರರ ಸಮುದಾಯ ಭವನ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿ ವತಿಯಿಂದ ₹ 25,00,000/– ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಿದೆ.
- ಕಂಪೆನಿ ವಸತಿಗೃಹಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ವಸತಿಗೃಹ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಖ. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

2017–18 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 10.04.2017 ರಿಂದ 30.05.2017 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾದ (ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ.–3) ಇದರಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗದಾಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗ್ರೇಡ್–1&2 ಇವರಿಗೆ 40 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಒಟ್ಟು 40 ಮಂದಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 07.08.2017 ರಿಂದ 28.09.2017 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾದ (ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ.–3) ಇದರಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು, ಮೀಟರ್ ರೀಡರ್, ಆಪರೇಟರ್, ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ ಇವರಿಗೆ 40 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಒಟ್ಟು 39 ಮಂದಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಸಿ.&ಡಿ. ವರ್ಗದ ನೌಕರರಿಗೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.)2017–18

ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) ಇವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದನ್ವಯ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಹಾಗೂ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಂತೆ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಒಟ್ಟು 10 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ 276 ಮಂದಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರಿಗೆ ಪ್ರತೀ ತಂಡದಲ್ಲಿ 4 ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರತಿ ತಂಡದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ತರಬೇತುದಾರರಿಗೂ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವತಿಯಿಂದ ಒಂದು ದಿನದ ಫೀಲ್ಡ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಮಾಜಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾಯೋಜಕತ್ವ 2017–18

- ಒಂದು ಸಿಂಹದ ಸಂರಕ್ಷಣೆ/ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಡಾ. ಶಿವರಾಮ ಕಾರಂತ, ಪಿಲಿಕುಲ ನಿಸರ್ಗಧಾಮಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಯೋಜಕತ್ವವಾಗಿ ₹ 4,00,000/–.
- ವಿದ್ಯಾ ಪ್ರಾವೀಣ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 2007–08 ರಿಂದ ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಪಠ್ಯ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ./ಪಿ.ಯು.ಸಿ. ಹಾಗೂ ತತ್ಸಮಾನ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ. 90 ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಅಂಕಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಕಂಪೆನಿಯ ಖಾಯಂ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಭಾ ಪುರಸ್ಕಾರವಾಗಿ ತಲಾ ₹ 2500/– ನಗದನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 35 ಪ್ರತಿಭಾನ್ವಿತ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

18. ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ & ನೇಮಕಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪ್ರ.ವ್ಯ(ಆ&ಮಾಸಂಅ)/ಸ.ಪ್ರ.ವ್ಯ(ಸಿ)/ಲೆ(ಪಿಂ)/2015–16/4477 ದಿನಾಂಕ:08.01.2016 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು 441 ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು, ಪ್ರಸ್ತುತ 305 ಹುದ್ದೆಗಳು ಭರ್ತಿಯಾಗಿದ್ದು, ಉಳಿದ 136 ಹುದ್ದೆಗಳು ಭರ್ತಿಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳಲ್ಲಿರುವ 'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ವರ್ಗದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಮಂಜೂರಾತಿ ಮಾಡಿ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಅಧಿಕರಿಸಲು ಕ್ರಮಕ್ಕೈಗೊಂಡ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತಿ / ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಪರಿವರ್ತನೆ ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ಉಪದಾನಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಕಡತದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಅಧಿಕರಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಕಡತದ ಸಂಖ್ಯೆ
168	166

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸವಲತ್ತು ನೀಡುವ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ₹ 2,000/– ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚದ ಹುಂಡಿಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಕ್ರಮಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 893 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಹುಂಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ₹ 163.72 ಲಕ್ಷ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ನೌಕರನ ಮರಣ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಪ್ರತಿ ನೌಕರರಿಗೆ ₹ 5 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಗುಂಪು ಅಪಘಾತ ವಿಮೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಪಘಾತ ಹೊಂದಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ 3 ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ಒಟ್ಟು ₹ 15,00,000/– (ಹದಿನೈದು ಲಕ್ಷ) ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುಂಪು ವಿಮಾ ಕಂಪೆನಿ ಮುಖಾಂತರ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

19. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರ:–

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವೃತ್ತ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ		
ಮಂಗಳೂರು ವೃತ್ತ	ಮಂಗಳೂರು	-	1	2	1	1	5
	ಕಾಪೂರು	-	3	2	1	2	8
	ಬಂಟ್ವಾಳ	-	3	10	2	3	18
	ಪುತ್ತೂರು	-	-	2	3	-	5
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		**-**	**7**	**16**	**7**	**6**	**36**
ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತ	ಉಡುಪಿ	-	15	1	4	1	21
	ಕುಂದಾಪುರ	-	8	2	-	6	16
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		**-**	**23**	**3**	**4**	**7**	**37**
ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	-	2	7	5	11	25
	ಭದ್ರಾವತಿ	-	2	1	-	1	4
	ಸಾಗರ	1	2	5	-	21	29
	ಶಿಕಾರಿಪುರ	-	2	6	1	5	14
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		**1**	**8**	**19**	**6**	**38**	**72**
ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	3	5	6	-	8	22
	ಕೊಪ್ಪ	-	1	2	2	7	12
	ಕಡೂರು	-	9	14	1	8	32
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		**3**	**15**	**22**	**3**	**23**	**66**
ಒಟ್ಟು		**4**	**53**	**60**	**20**	**74**	**211**

20. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು: 2017–18

ಕಂಪೆನಿಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ ಶಾಖೆಯ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರ ಪಾಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ) ಇವರು ಸದರಿ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿದ್ದು, ಇವರು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಾರೆ. ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಬಾಂಧವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಕೆಲಸವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರೊಂದಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾಧ್ಯಮದವರೊಂದಿಗೆ ಸೌಹಾರ್ದಯುತ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಸುದ್ದಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಟೆಂಡರ್ ಮುಂತಾದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರತಿನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಾಗಿವೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಕಂಪೆನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪ್ರಮುಖ ಸುದ್ಧಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿದಿನವೂ ಆಡಳತದ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರ ಗಮನಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗೆ ಈ ಶಾಖೆಯು ತರುತ್ತದೆ.

2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಅ. ಜನ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳು:

ಸಾರ್ವಜನಿಕರು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಮುಖಾಮುಖಿ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಇದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಯಾಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ

ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇಂತಹ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಮಕ್ಷಮದಲ್ಲಿ ನಿವಾರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ಗ್ರಾಹಕರ ತೊಂದರೆಗಳು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೂಡ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆ. **ಗ್ರಾ.ಪಂ, ತಾ.ಪಂ. ಮತ್ತು ಜಿ.ಪಂ. ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆ:**

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾ&ಪಾ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಾ & ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ತಾಲೂಕು ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಮತ್ತು ಕಾ & ಪಾ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಜಿಲ್ಲಾ ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಕೆಲಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕುರಿತು ವಿವರ ನೀಡುವರಲ್ಲದೆ, ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ದೂರು ಮತ್ತು ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿಹರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಇ. **ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:**

ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಕಾಯಿದೆ ಕಾನೂನು, ಗ್ರಾಹಕರ ಹಕ್ಕು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕುರಿತಂತೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಗಿಂದಾಗ್ಗೆ ನಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳತಾಯ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕರಪತ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 12 ಕೆಎಸ್ಆರ್‌ಟಿಸಿ ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಾನುಲಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳತಾಯ, ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಿಯೋ ಸಂದೇಶಗಳನ್ನು ಬಿತ್ತರಿಸಿ ಜನರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು :

- ಪ್ರಮುಖ ನಗರ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ತಾಸು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮಸ್ಯೆ, ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ "ಸೌಜನ್ಯ ಕೌಂಟರ್" ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಜಿಲ್ಲಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ರವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ "ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ"ಗಳ ರಚನೆ.
- ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುವುದು.
- ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕಂದಾಯ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಗಣಕೀಕರಣ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ A.T.P ಯಂತ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಅಂಚೆ ಕಛೇರಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ಬಹುವಿಧ ಸೇವೆಗಳ ಕೇಂದ್ರ "ಮಂಗಳೂರು ಒನ್" ಮತ್ತು "ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಒನ್" ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಆಪ್, ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ (Online) ಮತ್ತು ಪೇಟಿಎಂ (Paytm) ಮೂಲಕವೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳತಾಯ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ವಿಧಾನಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿವಿಧ ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುದ್ರಿಸಿ ಉಪವಿಭಾಗ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- 24x7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾಕೇಂದ್ರ (1912) ದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮೂಲಕ ಮೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912ಕ್ಕೆ ಕರೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಈ ಸೌಲಭ್ಯದ ಸದುಪಯೋಗ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಇತರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು :

- ಮೆಸ್ಕಾಂ ಬಂಟ್ವಾಳ ವಿಭಾಗದ ನೂತನ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು ದಿನಾಂಕ 22.10.2017 ರಂದು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿ ಲೋಕಾರ್ಪಣೆಗೈದರು. ಉದ್ಘಾಟನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು, ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವರು, ಶಾಸಕರು ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ ಜನಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು, ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರು, ಮಾಧ್ಯಮ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಹು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಉತ್ತಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೂಡಿ ಬಂದಿದೆ.

- ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮೂಡಬಿದ್ರೆ ನೂತನ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಯ ಉದ್ಘಾಟನೆಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು ದಿನಾಂಕ 07.01.2018 ರಂದು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿ ಲೋಕಾರ್ಪಣೆಗೈದರು. ಉದ್ಘಾಟನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು, ಸ್ಥಳೀಯ ಜನಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು, ಮಾಧ್ಯಮ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು. ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಉತ್ತಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಏರ್ಪಟ್ಟಿತ್ತು.
- ಹೊಸದಾಗಿ ರೂಪುಗೊಂಡ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವಲಯ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು ದಿನಾಂಕ 02.03.2018 ರಂದು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿದರು. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಚಿವರು, ಸ್ಥಳೀಯ ಜನಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು, ಮಾಧ್ಯಮ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.
- ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ನವೆಂಬರ್ 2017ನೇ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಮಾಸ ಎಂಬುದಾಗಿ ಆಚರಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿ "ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು" ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ದೈನಂದಿನ ಕಛೇರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಬಗೆಗಿನ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ತರಬೇತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು. ಸುರಕ್ಷತಾ ಮಾಸಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಯಿತು.
- "ಜಾಗೃತಿ ಅರಿವು ಸಪ್ತಾಹ 2017" ಎಂಬ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆಚರಿಸಲಾಯಿತು. ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳೆಲ್ಲರನ್ನು ವಿವಿಧ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದೆಡೆ ಸೇರಿಸಿ, ಭ್ರಷ್ಟಾಚಾರ ವಿರೋಧಿ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವ ಕೆಲಸ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಆಂತರಿಕ ಸಂವಹನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು :

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ, ಸಹಾಯಕರು ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ 3 ದಿನಗಳ ಅಭಿಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ರವರುಗಳು ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿಗೊಂಡ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಮಾಲೋಚನೆ ನಡೆಸಿದರು. ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ನೂತನ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ತವ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕೆಲಸದ ಸಂಸ್ಕೃತಿ, ನಡವಳಿಕೆ ಮುಂತಾದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಹೊಸ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಲ್ಲಿ ಆತ್ಮವಿಶ್ವಾಸ ಮೂಡಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಿದರು.
- **ಕನ್ನಡ ರಾಜ್ಯೋತ್ಸವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:** ಕಂಪೆನಿಯ ನೌಕರರನ್ನು ಒಂದೇ ಸೂರಿನಡಿ ಸೇರಿಸಿ 'ಕನ್ನಡ ನಾಡು ನುಡಿಗೆ ನಮನ' ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಆಯೋಜನೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರ ಬಾಂಧವ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಕ್ಷಿಯಾಯಿತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ವಾಸವಿರುವ ಅತ್ಯಂತ ಹಿರಿಯ ನಿವೃತ್ತ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಸನ್ಮಾನಿಸಲಾಯಿತು. ನೌಕರರು ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಕೊಟ್ಟರು. ಕಂಪೆನಿಯು ನೌಕರರ ಪ್ರತಿಭಾ ಪ್ರದರ್ಶನಕ್ಕೆ ಒಂದು ಉತ್ತಮ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಕೊಟ್ಟಿತು. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷವೂ ಹೆಸರಾಂತ ಕನ್ನಡ ವಾಗ್ಮಿಯೋರ್ವರನ್ನು ಬರಮಾಡಿಸಿಕೊಂಡು ದಿಕ್ಸೂಚಿ ಭಾಷಣ ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.
- **ನಿವೃತ್ತ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಅಭಿನಂದನೆ ಮತ್ತು ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿಕೆ:** ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತರಾದ ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಬೆಳ್ಳಿ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿ ಅಭಿನಂದಿಸಿ ಗೌರವಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ವರದಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 112 ನಿವೃತ್ತರನ್ನು ಅವರ ಸಂಗಾತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿ ಸನ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶಂಸೆಗೆ ಪಾತ್ರವಾಗಿದೆ.

  ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹಬ್ಬಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಆಚರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಹೊಸ ವರ್ಷದ ಶುಭಾಶಯ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡಲಾಯಿತು. ಹೊಸ ವರ್ಷದ ಕಂಪೆನಿಯ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್ ಮತ್ತು ಡೈರಿಗಳನ್ನು ಮುದ್ರಿಸಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ಪ್ರಮುಖರಿಗೆ, ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಇದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಬಾಂಧವ್ಯವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಯಿತು.

21. ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ

ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂ.ಪ) ಇವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ನೇರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.. ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಪಾವತಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ನಗದು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೀಲನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಕರಾರು ಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ದಿನನಿತ್ಯದ ಪಾವತಿ ಪೂರ್ವ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಹುಂಡಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಧಿಕಾರಿ / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳು, ತಾಂತ್ರಿಕ / ದರ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಇಂಟೆಂಟ್/ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಜೆಟ್ ದೃಢೀಕರಣ ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಕೂಲಂಕುಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ನಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಭಾಗ	ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ			ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ			ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ			ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ			ಸಹಾಯಕ			ಒಟ್ಟು		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ	1	1	-	1	1	-	1	1	-	1	-	1	1	-	1	5	3	2
ಮಂಗಳೂರು	-	-	-	1	1	-	1	1	-	2	2	-	1	-	1	5	4	1
ಕಾವೂರು	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	1	1	1	-	1	5	2	3
ಉಡುಪಿ	-	-	-	1	1	-	1	1	-	2	1	1	-	-	-	4	3	1
ಕುಂದಾಪುರ	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	-	1	-	-	-	3	1	2
ಪುತ್ತೂರು	-	-	-	1	1	-	1	-	1	3	1	2	1	-	1	6	2	4
ಬಂಟ್ವಾಳ	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	1	-	1	-	1	4	2	2
ಶಿವಮೊಗ್ಗ	-	-	-	1	1	-	1	1	-	3	3	-	1	1	-	6	6	-
ಸಾಗರ	-	-	-	1	-	1	1	1	-	2	1	1	-	-	-	4	2	2
ಭದ್ರಾವತಿ	-	-	-	1	1	-	1	-	1	1	1	-	-	-	-	3	2	1
ಶಿಕಾರಿಪುರ	-	-	-	1	1	-	1	-	1	2	2	-	-	-	-	4	3	1
ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	-	-	-	1	1	–	2	-	2	3	2	1	-	-	-	6	3	3
ಕಡೂರು	-	-	-	1	–	1	1	-	1	1	1	-	-	-	-	3	1	2
ಕೊಪ್ಪ	-	-	-	1	–	1	1	-	1	2	-	2	1	-	1	5	-	5
ಒಟ್ಟು	**1**	**1**	**-**	**14**	**11**	**3**	**15**	**5**	**10**	**26**	**16**	**10**	**7**	**1**	**6**	**63**	**34**	**29**

ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಲೆಡ್ಜರುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ಮತ್ತು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು (ಆಂ.ಪ) ರವರುಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅವಶ್ಯಕತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ನಿವೃತ್ತ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಈ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ–2 ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ –3 ಜಕಾತಿಯ ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಬಿ.ಕಾಂ. ಪದವಿ ಹೊಂದಿರುವ 10 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಏಜನ್ಸಿಯವರ ಮೂಲಕ ಮಂಗಳೂರು, ಕಾವೂರು, ಪುತ್ತೂರು, ಬಂಟ್ವಾಳ, ಕುಂದಾಪುರ, ಭದ್ರಾವತಿ, ಶಿಕಾರಿಪುರ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಮತ್ತು ಕಡೂರು ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ತಲಾ ಒಂದರಂತೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇವರು ಶಕ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಜಕಾತಿ ಎಲ್.ಟಿ–2, ಎಲ್.ಟಿ–3 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿತ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಂತೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

22. ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು :

1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದ ನಾಲ್ಕು ಪೋಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಅಭಯಂತರರು (ವಿ) (ವಾಣಿಜ್ಯ) ರವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇವರಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಾಯಕರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಯಂತರರು (ವಿ) ಜಾಗೃತದಳ ರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಹಾಗೂ ಪೋಲೀಸ್ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು ಈ ಜಾಗೃತದಳದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
2. ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಯಂತರರು (ವಿ) / ಪೋಲೀಸ್ ಉಪನಿರೀಕ್ಷಕರು ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲೂ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇವರಿಗೆ ಪೋಲೀಸ್ ಮುಖ್ಯಪೇದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಪೋಲೀಸ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರು ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
3. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 126 ಮತ್ತು 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಜ್ಞೇಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಜಾಗೃತದಳದ ಪೋಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
4. ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
5. 2017–18 ರ ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಜಾಗೃತದಳ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ತಪಾಸಣೆ ನಡೆದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಾಖಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳು		ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಬಳಕೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್ಸ್‌ಗಳು	ಬೇಡಿಕೆ			ಒಟ್ಟು ವಿಧಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರ			
			ಅಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು			ಅಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಿಂಜ್ಜು (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಿಂಜ್ಜು (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದಂಡದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		ಅನುಜ್ಞಾಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹಿಂಜ್ಜನ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹಿಂಜ್ಜನ ಮೊತ್ತ (₹.ಗಳಲ್ಲಿ)	ದಂಡದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮಂಗಳೂರು	7528	205	18	223	24514	88,48,661	3,25,064	1,25,000	92,98,725	1,57,45,470	3,14,923	1,23,000	1,61,83,393
2	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	6774	252	75	327	164987	38,96,438	3,06,,320	4,42,860	46,45,618	92,43,952	3,21,897	4,07,860	99,73,709
3	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	4020	188	51	239	475087	38,65,140	5,93,037	3,64,000	48,22,177	55,25,410	4,81,522	3,86,000	63,92,932
4	ಉಡುಪಿ	7305	278	21	299	496853	30,73,455	17,14,403	4,09,597	51,97,455	33,55,052	3,08550	99,597	37,63,199
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**25627**	**923**	**165**	**1088**	**1161441**	**1,96,83,694**	**29,38,824**	**13,41,457**	**2,39,63,975**	**3,38,69,884**	**14,26,892**	**10,16,457**	**3,63,13,233**

23. 2005 ರ ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗ್ಗೆ:

1. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ/ಕಡತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1)(ಎ) ರನ್ವಯ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕೃತ ಅಂತರ್ಜಾಲ ತಾಣ www.mesco.in ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ 2005ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1)(ಬಿ) ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು www.mesco.in ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ, ಸಹಾಯಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಅಂತರ್ಜಾಲ ತಾಣ www.mesco.in ನಲ್ಲೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ವಿಸ್ತೃತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಜನಸಾಮಾನ್ಯರಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಸಿಗುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲೂ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
4. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ 741 ಬಿಪಿಎಲ್ ನಾಗರಿಕರ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಒಟ್ಟು 2421 ಕೋರಿಕೆಗಳು ಬಂದಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು ₹ 30,811/– ಗಳಷ್ಟು ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 2405 ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು, 4 ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದ ನಂತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದಂತೆ 12 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿಗಳು ವಿಲೇವಾರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತವೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ 32 ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಲ್ಲಿ 32 ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಕ್ಲಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

24. 1975ರ ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದ ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಾಮಾವಳಿಗಳನ್ವಯ ವಿವರ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ):

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

25. ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ನೇಮಕಾತಿ

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪೆನಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಸಚಿವಾಲಯದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 52/62/ಸಿಎಬಿ–2008 ದಿನಾಂಕ 04.02.2008 ರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956, ಕುಂ 233 (ಬಿ) ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅರ್ಹತೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2008 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸತತವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಇಟ್ಟಿರುವ ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಆಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್. & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು – 560 004 ಇವರನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳನ್ನಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಮತ್ತು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಗಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕ	ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
2007-08	30.09.2008	30.09.2008
2008-09	30.09.2009	08.12.2009
2009-10	30.09.2010	29.09.2010
2010-11	30.09.2011	04.11.2011
2011-12	30.09.2012	10.01.2013
2012-13	30.09.2013	26.12.2013
2013-14	30.09.2014	27.09.2014
2014-15	30.09.2015	29.09.2015
2015-16	30.09.2016	27.10.2016
2016-17	30.09.2017	17.10.2017

26. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್

ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 204(1) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ (ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮ 2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ। ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್, ಮೇಲಿನ ಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಮಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ 70/7 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 1 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ, ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಲಾದ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ 2ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

27. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ :

(ಅ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀಯುತ	ವಿವರಗಳು
1.	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್, ಐಎಎಸ್	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ದಿನಾಂಕ 27.05.2015 ರಿಂದ 18.08.2018ರ ವರೆಗೆ)
2.	ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್, ಐಎಎಸ್	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ದಿನಾಂಕ 18.08.2018 ರಿಂದ)
3.	ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ, ಐಎಸ್‌ಎಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 24.09.2008 ರಿಂದ)
4.	ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 23.08.2017 ರಿಂದ 16.04.2018 ರವರೆಗೆ)
5.	ಟಿ.ಹೆಚ್.ಎಮ್. ಕುಮಾರ್, ಐಎಎಸ್	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 16.04.2018 ರಿಂದ 06.08.2018 ರವರೆಗೆ)
6.	ಆನಂದ್ ನಾಯಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) (ದಿನಾಂಕ 15.09.2017 ರಿಂದ 16.04.2018 ರವರೆಗೆ)
7.	ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) (ದಿನಾಂಕ 16.04.2018 ರಿಂದ 16.08.2018 ರವರೆಗೆ) & ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಭಾರ) (ದಿನಾಂಕ 07.08.2018 ರಿಂದ 16.08.2018 ರವರೆಗೆ)
8.	ರಘುಪ್ರಕಾಶ್. ಎನ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) & ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಭಾರ) (ದಿನಾಂಕ 16.08.2018 ರಿಂದ)
9.	ಹೆಚ್. ನಾಗೇಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 22.04.2017 ರಿಂದ 19.03.2018 ರವರೆಗೆ)
10.	ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐಆರ್‌ಎಸ್..	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 14.09.2017 ರಿಂದ)
11.	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 22.04.2017 ರಿಂದ)
12.	ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.05.2016 ರಿಂದ)
13.	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2015 ರಿಂದ)
14.	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 14.08.2017 ರಿಂದ)
15.	ಸಂಜೀವ ಶೆಟ್ಟಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
16.	ಸುರೇಂದ್ರ ಬಿ. ಕಂಬಳಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
17.	ಬಿ.ವಿ. ಜಯರಾಮ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
18.	ರಿಯಾಜ್ ಅಹಮ್ಮದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
19.	ಮಲ್ಲಿಕಾ ಪಿ. ಪಕ್ಕಳ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
20.	ಅಭಿಲಾಶ್ ಪಿ.ವಿ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
21.	ಸುಧೀರ್ ಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
22.	ಸದಾಶಿವ ಅಮೀನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
23.	ಕೆ.ಎಂ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)
24.	ಆರ್. ಮೋಹನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.04.2016 ರಿಂದ 28.05.2018 ರವರೆಗೆ)

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿರ್ಗಮಿಸಿದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಹೃತ್ಪೂರ್ವಕ ಅಭಿನಂದನೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಆ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:

(i) ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	
1. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(ii) ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷೆ
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(iii) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಆಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(iv) ಬೊರೊವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ:	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಆಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

ಇ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆಗಳು:

i)	**ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು**	5
	65 ನೇ ಸಭೆ 26.04.2017	
	66 ನೇ ಸಭೆ 10.08.2017	
	67 ನೇ ಸಭೆ 18.09.2017	
	68 ನೇ ಸಭೆ 12.01.2018	
	69 ನೇ ಸಭೆ 27.02.2018	
ii)	**ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು**	5
	68 ನೇ ಸಭೆ 18.04.2017	
	69 ನೇ ಸಭೆ 24.10.2017	
	70 ನೇ ಸಭೆ 06.01.2018	
	71 ನೇ ಸಭೆ 26.02.2018	
	72 ನೇ ಸಭೆ 09.03.2018	
iii)	**ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ**	1
	23 ನೇ ಸಭೆ 10.08.2017	

ಈ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಮಂಡಳ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಹಾಜರಾತಿ ವಿವರ:

ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	65ನೇ ನಿ.ಮಂ 26.4.17	66ನೇ ನಿ.ಮಂ 10.8.17	67ನೇ ನಿ.ಮಂ 18.09.17	68ನೇ ನಿ.ಮಂ 12.01.18	69ನೇ ಆ.ಸ. 27.02.18	23ನೇ ಸಾ.ಜ.ಸ 10.08.17	68ನೇ ಖ.ಸ. 18.4.17	69ನೇ ಖ.ಸ. 24.10.17	70ನೇ ಖ.ಸ. 6.1.18	71ನೇ ಖ.ಸ. 26.2.18	72ನೇ ಖ.ಸ. 9.3.18
1	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್	P	P	-	-	P	-	-	-	-	-	-
2	ಡಾ. ಅದಿತಿರಾಜ	P	P	P	P	-	P	-	-	-	-	-
3	ಹೆಚ್. ನಾಗೇಶ್	-	P	P	P	P	-	-	P	P	P	-
4	ಪ್ರಾಚೀ ಪಾಂಡೆ	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ಡಾ। ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್	-	-	-	P	P	-	-	-	-	-	-

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	61ನೇ ನಿ.ಮಂ 14.6.16	62ನೇ ನಿ.ಮಂ 2.9.16	63ನೇ ನಿ.ಮಂ 27.10.16	64ನೇ ನಿ.ಮಂ 22.2.17	22ನೇ ಆ.ಸ. 1.8.16	3ನೇ ಸಾ.ಜ.ಸ 27.10.16	63ನೇ ಖ.ಸ. 27.6.16	64ನೇ ಖ.ಸ. 17.9.16	65ನೇ ಖ.ಸ. 4.11.16	66ನೇ ಖ.ಸ. 23.1.17	67ನೇ ಖ.ಸ. 6.3.17
6	ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ	P	P	-	-	-	-	P	-	-	-	-
7	ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P
8	ಆನಂದ್ ನಾಯಕ್	-	-	-	P	P	-	-	P	P	P	P
9	ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ	P	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-
10	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	-	-	-	P	P		-	-	-	-	-
11	ಸಿ. ಆದಿನಾರಾಯಣ	P	-	-	-	-	-	P	-	-	-	-
12	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
13	ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	-	-	P	P	-	-	-	-	-	-	-
15	ಎಸ್. ಸಂಜೀವ ಶೆಟ್ಟಿ	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
16	ಸುರೇಂದ್ರ ಬಿ. ಕಂಬಳಿ	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
17	ಬಿ.ವಿ. ಜಯರಾಮ್	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
18	ರಿಯಾಜ್ ಅಹಮ್ಮದ್	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
19	ಮಲ್ಲಿಕಾ ಪಿ. ಪಕ್ಕಳ	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
20	ಅಭಿಲಾಶ್ ಪಿ.ವಿ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ಸುಧೀರ್ ಕುಮಾರ್	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-
22	ಜೆ. ಸದಾಶಿವ ಅಮೀನ್	P	P	-	P	P	-	-	-	-	-	-
23	ಕೆ.ಎಂ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ	P	P	-	P	P	-	-	-	-	-	-
24	ಆರ್. ಮೋಹನ್	P	P	P	P	P	-	-	-	-	-	-

P : ***present***

ನಿ. ಮಂ : ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ, ಖ.ಸ : ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ, ಆ.ಸ : ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ

ಈ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 27ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಕಂಪೆನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಹದಿನೈದನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಹಾಸಭೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಕುರಿತು ಜರುಗಿತು.

ಉ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್)

[ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು–2014 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134 ರ ಸಬ್‌ಸೆಕ್ಷನ್ (3) ಉಪವಾಕ್ಯ (ಒ) ದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ)]

1. **ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪುರೇಖೆ.**

   - ಮೆಸ್ಕಾಂ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ವಿಷಯದ ಕಡೆಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಮಾಡುವುದು– ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಉತ್ತೇಜನ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ, ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪಂಗಡ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಮತ್ತು ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು, ಅಂಗ ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಆರೋಗ್ಯದ ಉತ್ತೇಜನ, ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನ.
   - ಕೌಶಲ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಸಮಾಜದ ವಿವಿಧ ಶಾಖೆಗಳ ಜನರ ಔದ್ಯೋಗಿಕತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿ.
   - ಸಮಾಜದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃಧಿಯ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಸಹಕಾರಿಯಾಗುವಂತಹ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.
   - ಸಾಂಸ್ಥಿಕ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಬ್ದಾರಿಯ ಬದ್ಧತೆಯ ವಿಷಯವಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬಹುದಾದ ಸೂಚನೆಗಳ ಪಾಲನೆ.

2. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮಂಗಳೂರು ರವರನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿದಾರರನ್ನು ಸಂಚಾಲಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

3 ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭಾಂಶ; ₹ 11,75,74,813/–

4. ನಿಗದಿತ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ. ವೆಚ್ಚ (ಕ್ರ.ಸಂ. 3ರ ಶೇಕಡಾ 2 ರಂತೆ): ₹ 23,51,496/–

೫. ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿ ಎಸ್. ಆರ್ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳ ವಿವರ:

(I) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚುಮಾಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ: ₹ 37,17,914/–

(ii) ಖರ್ಚು ಮಾಡದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ : ಇಲ್ಲ.

(iii) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಗುರುತಿಸಿರುವ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಯೋಜನೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆ	ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯ	ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (1) ಸ್ಥಳೀಯ ಹಾಗೂ ಇತರೆ (2) ಯೋಜನೆ/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುವ ಜಿಲ್ಲೆ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ	ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾರು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಮೊತ್ತ (₹)	ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾರು ಖರ್ಚಿನ ವಿವರ	ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಸಂಚಿತ ಖರ್ಚು (₹)	ಕಾರ್ಯಗತ ಗೊಳಿಸಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (₹)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	259200	
2	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	259200	
3	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	259200	
4	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	259200	
5	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	305856	
6	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಬೆಂಗಳೂರು	–	–	10000	
7	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	16000	
8	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	15000	
9	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	305856	
10	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	305856	
11	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	21000	
12	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	26250	
13	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	36750	
14	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	36750	
15	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	36750	
16	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	75000	
17	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	20000	
18	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	20000	
19	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	15000	
20	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	10000	
21	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	15000	
22	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	47250	
23	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	26250	
24	ಕ್ರೀಡಾಭಿವೃದ್ಧಿ	ಕ್ರೀಡಾಭಿವೃದ್ಧಿ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	75000	
25	ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ	ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	400000	
26	ಕ್ರೀಡಾಭಿವೃದ್ಧಿ	ಕ್ರೀಡಾಭಿವೃದ್ಧಿ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	500000	
27	ಕ್ರೀಡಾಭಿವೃದ್ಧಿ	ಕ್ರೀಡಾಭಿವೃದ್ಧಿ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	25000	
28	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ	ಮಂಗಳೂರು	–	–	336546	
	ಒಟ್ಟು					**37,17,914**	

6. **ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ:** ಸಮಿತಿಯು ಈ ಮೂಲಕ ದೃಢಪಡಿಸುವುದೇನಂದರೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಶಿಸ್ತು ಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶ ಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಇರುತ್ತದೆ.

28. **ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ**

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಾರವನ್ನು ನಿಯಮ 92ರ ಅನುಸಾರ ಅನುಬಂಧ–3 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. (ನಮೂನೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.–9)

29. **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:**

2013ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134(5) ರನ್ವಯ ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

i) ವಾರ್ಷಿಕ ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ii) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಗು ಹೋಗುಗಳ ಬಗೆಗೆ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತ ಪರಿಜ್ಞಾನದಿಂದ ವಿವೇಚಿಸಿ, ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

iii) 2013 ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವ, ವಂಚನೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವ, ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಯಥೋಚಿತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

iv) ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

30. **ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಚಾರಗಳು:**

ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಾದರ ಪೂರ್ವಕ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಿತ ಮುಂತಾದವುಗಳು ಇತ್ತ ಸಹಾಯ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.
- ಮೆ. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಯೂನಿಯರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ.
- ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಉಂಟುಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಮಾಧ್ಯಮದವರಿಗೆ
- ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ.
- ಗಣಕೀಕೃತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ನೆರವಾದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ.
- ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಂಘಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ನೌಕರ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಸಲಹೆಗಾರರು ಇವರ ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18.09.2018

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಅನುಬಂಧ–1

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ 2017–18

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪೆನಿ") ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಡೆ/ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವಲ್ಲಿ ತಳಹದಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು, ಹಾಗೂ ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ವರದಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

1. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
2. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, 1956 ರ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಒಪ್ಪಂದ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಈ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ,
3. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, 1996 ರ ಠೇವಣಿಗಳ (Depositories) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು, ಬೈಲಾಗಳು ಈ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ,
4. 1999 ರ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು, ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಪರಿಧಿ ಈ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
5. ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ, 1992 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಕಾಯ್ದೆ (SEBI Act) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿಯಮ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
   - ಅ. 2011 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಗಣನೀಯ ಪಾಲು ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸ್ವಾಧೀನ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಆ. 2015 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ನಿಷೇದ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಇ. 2009ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಈ. 2014 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಆಧಾರಿತ ಕಾರ್ಮಿಕ ಸೌಲಭ್ಯ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಉ. 2008 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಊ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಗಿರಾಕಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 1993 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ವರ್ಗಾವಣಾ ಮಧ್ಯವರ್ತಿ) ಅಧಿನಿಯಮ.
   - ಋ. 2009 ರ ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಡೀಲಿಸ್ಟಿಂಗ್) ಅಧಿನಿಯಮ ಮತ್ತು,
   - ಎ. 1998 ರ ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ.

6. **ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾನೂನುಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ**.
   1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003
   2. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1970
   3. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1936

4. ಔದ್ಯೋಗಿಕ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1947
5. ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮಾ ಕಾಯ್ದೆ 1948
6. ಮಾತೃತ್ವ ಲಾಭ ಕಾಯ್ದೆ 1961
7. ಕನಿಷ್ಠ ವೇತನ ಕಾಯ್ದೆ 1948
8. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1965
9. ಗ್ರ್ಯಾಚುವಿಟಿ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1972
10. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1986
11. ಜಲ (ರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ 1974 ಮತ್ತು
12. ವಾಯು (ರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ 1981 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

    ಅ. ಭಾರತೀಯ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಡುವ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಮಾನದಂಡಗಳು 1&2.

    ಆ. ಭದ್ರತಾ ವಿನಿಮಯ ಸಂಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಲಿಸ್ಟಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ (listed) ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಪುನರಾವಲೋಕನದ ಸದರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರ, ಗುಣಮಟ್ಟ ಇತ್ಯಾದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಅ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 178 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟ ಕಾರಣ ಎಲ್ಲಾ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿಷಯಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗದಿಯಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 138 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಶ್ರೀ ಆಭಿಲಾಷ್ ವಿಜಯಕುಮಾರಿ ಪ್ರಭಾಕರನ್ ಪಿಳ್ಳೈ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಡಿನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 07532736) ಇವರು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಗೈರು ಆಗಿರುವ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ (167)(1)(ಬಿ) ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿಯವರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಹುದ್ದೆಯು ಖಾಲಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 177 (10) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಉ. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 203 (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನನಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಊ. ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗು ಸದರಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಋ. ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ₹ 14,00,00,000 ಮೊತ್ತದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಅರ್ಜಿ ಹಣದ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ) ನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಏ. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯ ಮೂರನೆ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 173 ಪ್ರಕಾರ ಎರಡು ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ಅಂತರವು 120 ದಿನ ಮೀರದಂತೆ ನಿಯಮಗಳ ಅಗತ್ಯ ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಐ. ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಆದರ್ಶಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ,

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಕಾಯ್ದೆಗನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗು ಎಲ್ಲಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಏಳು ದಿನ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಭೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳ್ಲ ಅಜೆಂಡಾ ಹಾಗೂ ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಏಳುದಿನ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 173(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಅಂದರೆ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 30, 2017 ರೊಳಗಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಕರೆಯಬೇಕಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹಾ, ಕಂಪನಿಯ 15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 27, 2017 ಬುಧವಾರದಂದು ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 101(1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ನಿರ್ದೇಶನ, ಗುಣಮಟ್ಟ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆ/ಕ್ರಮಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ದಿನಾಂಕ: 06 ಅಗಸ್ಟ್ 2018
ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು

ಸಹಿ/–
ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸಿಂಗ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರಟರೀಸ್ ಮಂಗಳೂರು ಇವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಿ.ಎಸ್. ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್, ಮಾಲಿಕರು
ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್6202 ಸಿಪಿ ನಂ.6640

ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ಅನುಬಂಧ ಎ ಯೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದು ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅನುಬಂಧ– ಎ.

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ದಾಖಲೆಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗಿದೆ. ಅನುಸರಿಸಲಾದ ಅಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾನು ನಂಬಿರುತ್ತೇನೆ.
3. ನಾವು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಔಚಿತ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಪ್ರತಿನಿಧಿತ್ವವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.
5. ಕಂಪೆನಿ ನಿಬಂಧನೆ, ನಿಯಮ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅನುಸರಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪರೀಕ್ಷೆಯ (Test Check) ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಪರೀಶೀಲನಾ ವರದಿಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕಾರಿತ್ವ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸುವುದಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–

ದಿನಾಂಕ: 06 ಅಗಸ್ಟ್ 2018

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು

ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸಿಂಗ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರಟರೀಸ್ ಮಂಗಳೂರು ಇವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಿ.ಎಸ್. ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್, ಮಾಲಿಕರು
ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್6202 ಸಿಪಿ ನಂ.6640

ಅನುಬಂಧ –2

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ (ಮೆ/ ಉಲ್ಲಾಸ್ ಕುಮಾರ್ ಮೇಲಿನಮೊಗರು & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಮಂಗಳೂರು) ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ.

ಗಮನಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 178 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟ ಕಾರಣ ಎಲ್ಲಾ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವೇತನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗದಿಯಾಗುತ್ತದೆ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆಧಿಕಾರಿಗಳ ವೇತನ ಪ್ರಮಾಣವು ಅವರ ಮಾತೃ ಇಲಾಖೆ / ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಯಾಗುವುದರಿಂದ ಈ ಸಮಿತಿಯ ಪಾತ್ರವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 138 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ನಿರಂತರ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಥಮ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ರಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.
3. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಶ್ರೀ ಆಭಿಲಾಷ್ ವಿಜಯ ಕುಮಾರಿ ಪ್ರಭಾಕರನ್ ಪಿಳ್ಳೈ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಡಿನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 07532736) ಇವರು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಗೈರು ಆಗಿರುವ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ (167)(1)(ಬಿ) ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿಯವರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಹುದ್ದೆಯು ಖಾಲಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಶ್ರೀ ಆಭಿಲಾಷ್ ವಿಜಯಕುಮಾರಿ ಪ್ರಭಾಕರನ್ ಪಿಳ್ಳೈ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಡಿನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 07532736) ಇವರು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 177 (10) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಯಾದ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆ, ಹಾಗೂ ಗ್ರೂಪ್ ಎ ಅಧಿಕಾರಿಯವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಜಾಗೃತ ದಳಗಳು ದೂರು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತಿವೆ. ಕಲಮು 177(10) ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆ, ಜಾಗೃತ ದಳಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
5. 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 203 (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿರುತ್ತದೆ.	ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
6. ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗು ಸದರಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಂಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುಣಲಕ್ಷಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಧಗಳು, ಸ್ಥಾಪನಾ ವರ್ಷ ಇತ್ಯಾದಿ ಮಾಹಿತಿಗಳಿರುವ ಆಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಗಮನಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7. ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ₹ 14,00,00,000.00 ಮೊತ್ತದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳದ ಅರ್ಜಿ ಹಣದ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ) ನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಗದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಕೋರಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಮುಖಾಂತರ ಮೆ/ ಜುರಾಲ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಗೆ ಸರಕಾರವು ನೀಡಿದ ಒಟ್ಟು ₹ 70.00 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ₹ 14.00 ಕೋಟಿಯು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ಆದೇಶವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಮೇಲಾಗಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 2(31) ರ ಪ್ರಕಾರ ಠೇವಣಿಯು ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹಾಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ (ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
8. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಅಥವಾ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಸಭೆಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ನಡೆಸಬೇಕಾದ ಸಭೆಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
9. ಪರಿಶೀಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರನೆ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 173 ಪ್ರಕಾರ ಎರಡು ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ಅಂತರವು 120 ದಿನ ಮೀರದಂತೆ ನಿಯಮಗಳ ಅಗತ್ಯ ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	ಎರಡು ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಯು 120 ದಿನಗಳನ್ನು ಮೀರಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 173 ರ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
10. ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಆದರ್ಶಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.	ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅನುಬಂಧ –3

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ 9
ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಾರ
31.03.2018 ರಂದು ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ದಿನಕ್ಕೆ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 92 (3), ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ) ನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮ 12(1)ರ ಪ್ರಕಾರ

I. ನೋಂದಾವಣೆ & ಇತರೆ ವಿವರ :

1.	ಸಿನ್	U40109 KA 2002 SGC 030425
2.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	29/04/2002
3.	ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರು	ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ
4.	ಕಂಪೆನಿಯ ವರ್ಗ/ಉಪವರ್ಗ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ
5.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ವಿಳಾಸ & ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ ಮಂಗಳೂರು –575004, ದೂ:0824–2885700
6.	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿದೆಯೇ	ಇಲ್ಲ
7.	ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿ/ವರ್ಗಾವಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)	–

II. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆ : (ಶೇಕಡಾ 10 ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಮುಖ್ಯ ಸರಕು/ಸೇವೆಯ ವಿವರ	ಸರಕು/ಸೇವೆಯ NIC ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವಹಿವಾಟು
1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	35109/ಗೃಹ/ವಾಣಿಜ್ಯ/ಕೈಗಾರಿಕೆ ಬಳಕೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ	100%

III. ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ, ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗು ಸಹಾಯಕ ಕಂಪೆನಿ

ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ :– ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

ಸಿನ್ : –ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ–

IV. ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವಿಧಾನ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ ಶೇಕಡಾವಾರು)
ವರ್ಗವಾರು ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2017 ರಂದು)			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2018 ರಂದು)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	
ಅ. ಪ್ರವರ್ತಕರು							
(1) ಭಾರತೀಯ							
a) ವ್ಯಕ್ತಿ/ಹಿಂದೂ ಅವಿಭಕ್ತ ಕುಟುಂಬ	-	-	-	-	-	-	-
b) ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
c) ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರ	358070231	358070231	100%	358070231	358070231	100%	–
d) ನಿಗಮಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
e) ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ	-	-	-	-	-	-	-
f) ಇತರೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಪ್ರವರ್ತಕರ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು(ಅ)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**358070231**	**358070231**	**100%**	**–**

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2017 ರಂದು)			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2018 ರಂದು)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡವಾರು ಷೇರುಗಳು	
ಆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪಾಲುಗಾರಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
a) ಮ್ಯುಚುವಲ್ ಫಂಡ್	-	-	-	-	-	-	-
b) ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ	-	-	-	-	-	-	-
c) ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
d) ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
e) ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ	-	-	-	-	-	-	-
f) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
g) ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
h) ವಿದೇಶಿ ವೆಂಚರ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್	-	-	-	-	-	-	-
i) ಇತರೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು :– (ಆ) (1)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳೇತರ	-	-	-	-	-	-	-
a) ನಿಗಮಗಳು.	-	-	-	-	-	-	-
i) ಭಾರತೀಯ	-	-	-	-	-	-	-
ii) ಸಾಗರರೋತರ	-	-	-	-	-	-	-
b) ವ್ಯಕ್ತಿ	-	-	-	-	-	-	-
I) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷದ ವರೆಗೆ	-	-	-	-	-	-	-
ii) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	-	-	-	-	-	-	-
c) ಇತರೇ	-	-	-	-	-	-	-
ಅನಿವಾಸಿ ಭಾರತೀಯರು	-	-	-	-	-	-	-
ಸಾಗರರೋತ್ತರ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
ಅನ್ಯ ದೇಶಿಗರು	-	-	-	-	-	-	-
ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸದಸ್ಯರು	-	-	-	-	-	-	-
ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳು	-	-	-	-	-	-	
ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು–DR	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು (ಆ)(2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಟವಾಳ(ಆ)=(ಆ)(1)+(ಆ)(2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ಇ. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕನ ಷೇರುಗಳು ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು & ಎಡಿಆರ್‌ಗಳು	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಅ+ಆ+ಇ)	**358070231**	**358070231**	**100%**	**358070231**	**358070231**	**100%**	**-**

ಆ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳು :

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ
ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಎನ್ಕಂಬರ್ಡ್/ ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಎನ್ಕಂಬರ್ಡ್/ ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	
1 ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು	358070222	100	-	358070222	100	-	-
2 ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್	1	-	-	-	-	-	-
3 ಡಾ. ಎಸ್ ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್	-	-	-	1	-	-	-
4 ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ	1	-	-	-	-	-	-
5 ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್	-	-	-	2	-	-	-
6 ಡಾ. ಅದಿತಿರಾಜ	1	-	-	1	-	-	-
7 ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್	1	-	-	1	-	-	-
8 ಎಮ್.ಡಿ.ರವಿ	1	-	-	1	-	-	-
9 ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	1	-	-	-	-	-	-
10 ಹೆಚ್ ನಾಗೇಶ್	1	-	-	-	-	-	-
11 ಡಾ। ಆರ್.ಸಿ ಚೇತನ್	-	-	-	1	-	-	-
12 ಡಾ. ಕೆ.ಜಿ. ಜಗದೀಶ್	1	-	-	-	-	-	-
13 ಶಶಿಕಾಂತ್ ಸೆಂಥಿಲ್ ಎಸ್.	-	-	-	1	-	-	-
14 ಜಾವಿದ್ ರುಬ್ಬಾನಿ	1	-	-	1	-	-	-

ಇ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿ)
(ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪ್ರವರ್ತಕರು ಮತ್ತು ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್. & ಎ.ಡಿ.ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ):

ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	358070231	100	358070231	100
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕಡಿಮೆ– ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	–	-	-	--
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	**358070231**	**100**	**358070231**	**100**

ಈ) ಪ್ರಥಮ 10 ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ :
(ನಿರ್ದೇಶಕರು / ಪ್ರವರ್ತಕರು ಮತ್ತು ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್. & ಎ.ಡಿ.ಆರ್.ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)

ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಪ್ರಥಮ 10 ಷೇರುದಾರರಿಗೆ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	IV (ಆ)ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ			
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕಡಿಮೆ– ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	–	–	–	–
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	–	–	–	–

ಉ) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂಧಿಗಳ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ:

ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂಧಿಗಳ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	–	"	–	
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕಡಿಮೆ– ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	–	"	–	
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	–	"	–	

V ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಕಂಪನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು–ಬಾಕಿ/ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತವಾಗಿ).

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು – ಠೇವಣಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಸರಕಾರದ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿ	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	546.32	-	1.26	519.81	1067.39
ii) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	0.49	-	-	-	0.49
iii) ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.20	-	-	-	0.20
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**547.01**	**-**	**1.26**	**519.81**	**1068.08**
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು					
* ಸೇರ್ಪಡೆ	313.54	-	-	53.92	367.46
* ಕಡಿಮೆಗೊಂಡಿರುವುದು.	197.22	-	0.08	-	197.30
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	**116.32**	**-**	**-0.08**	**53.92**	**170.16**
ವಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	662.64	-	1.18	573.73	1237.55
ii) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	1.24	-	-	-	1.24
iii) ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.13	-	-	-	0.13
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**664.01**	**-**	**1.18**	**573.73**	**1238.92**

(ಋ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ–

ಅ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ :

(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ / ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು		ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂ)		
	ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ	01.04.2017 ರಿಂದ 22.08.2017 ರವರೆಗೆ	23.08.2017 ರಿಂದ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ	1.4.2017ರಿಂದ 22.08.2017 ರವರೆಗೆ	15.09.2017ರಿಂದ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ	
1	(a) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(1) ರ ಪ್ರಕಾರ	ಶ್ರೀ. ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ 691540/-	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ 1007943/-	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ 725985/-	ಶ್ರೀ.ಆನಂದ ನಾಯ್ಕ್ 679198/-	3104666/-
	(b) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಇನಾಮು	-	4392	-	4392	8784
	(c) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಭಾವನೆ ಹೊರತಾಗಿ ಲಾಭ	–	–	–	–	–
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	–	–	–	–	–
3	ಸ್ವೀಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	–	–	–	–	–
4	ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಪಾಲು (%) – ಇತರೆ	–	–	–	–	–
5	ಇತರೆ	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು (A)	**691540**	**1012335**	**725985**	**683590**	**3113450**
	ಕಾಯ್ದೆಯ ಮಿತಿ					

ಆ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
		----	----	----	----	
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	-	-	-	-	-
	ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾದ ಬಗ್ಗೆ ಶುಲ್ಕ	-	-	-	-	-
	ಅಂಶಗಳು	-	-	-	-	-
	ಇತರೆ	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು (1)	-	-	-	-	-
2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	-	-	-	-	-
	ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾದ ಬಗ್ಗೆ ಶುಲ್ಕ	-	-	-	-	-
	ಅಂಶಗಳು	-	-	-	-	-
	ಇತರೆ	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು (2)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	ಒಟ್ಟು (B)=(1+2)	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಂಭಾವನೆ	-	-	-	-	-
	ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಿತಿ	-	-	-	-	-

2017–18 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಶುಲ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ.	ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ವಿವರ				ಉಪಸ್ಥಿತಿ ಶುಲ್ಕ (₹)
		ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಭೆ	
1.	ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್	3	-	-	-	3,000.00
2.	ಡಾ. ಅದಿತಿರಾಜ	4	-	1	-	5,000.00
3.	ಹೆಚ್. ನಾಗೇಶ್	4	3	-	-	7,000.00
4.	ಪ್ರಾಚೀ ಪಾಚಿಡೆ	1	-	-	-	1,000.00
5.	ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್	2	-	-	-	2,000.00
6.	ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ	2	1	-	-	-
7.	ಕೆ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	5	5	1	-	-
8.	ಆನಂದ್ ನಾಯಕ್	2	4	-	-	-
9.	ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ	5	-	1	-	6,000.00
10.	ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ	2	-	-	-	2,000.00
11.	ಸಿ. ಆದಿನಾರಾಯಣ	1	1	-	-	2,000.00
12.	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	5	-	-	-	5,000.00
13.	ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	1	-	-	-	1,000.00
14.	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	2	-	-	-	2,000.00
15.	ಎಸ್. ಸಂಜೀವ ಶೆಟ್ಟಿ	5	-	-	-	15,000.00
16.	ಸುರೇಂದ್ರ ಬಿ. ಕಂಬಳಿ	5	-	-	-	15,000.00
17.	ಬಿ.ವಿ. ಜಯರಾಮ್	5	-	-	-	15,000.00
18.	ರಿಯಾಜ್ ಅಹಮ್ಮದ್	5	-	-	-	15,000.00
19.	ಮಲ್ಲಿಕಾ ಪಿ. ಪಕ್ಕಳ	5	-	-	-	15,000.00
20.	ಅಭಿಲಾಶ್ ಪಿ.ವಿ.	-	-	-	-	-
21.	ಸುಧೀರ್ ಕುಮಾರ್	5	-	-	-	15,000.00
22.	ಜೆ. ಸದಾಶಿವ ಅಮೀನ್	4	-	-	-	12,000.00
23.	ಕೆ.ಎಂ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ	4	-	-	-	12,000.00
24.	ಆರ್. ಮೋಹನ್	5	-	-	-	15,000.00
	ಮೊತ್ತ					**` 1,65,000.00**

ಇ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬಂಧಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ:

(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿ				
		-	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ	-	-	ಒಟ್ಟು
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ		1.4.2017 ರಿಂದ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ	–	–	–
	(a) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(1) ರ ಪ್ರಕಾರ	–	ಶ್ರೀ. ಡಿ. ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ 1951686/-	-	-	1951686/-
	(b) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(2) ರ ಪ್ರಕಾರ ಇನಾಮು	–	4392	–	–	4392
	(c) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಭಾವನೆ ಹೊರತಾಗಿ ಲಾಭ	–	-	-	-	–
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	–	-	-	-	-
3	ಸ್ವೀಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	–	-	-	-	-
4	ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಪಾಲು (%) – ಇತರೆ	–	-	-	-	-
5	ಇತರೆ	–	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು	–	**1956078**	**-**	**-**	**1956078**

VII. ದಂಡನೆ / ಶಿಕ್ಷೆ/ ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ:

ವಿಧ	ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಭಾಗ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳ ವಿವರಣೆ/ ಶಿಕ್ಷೆ / ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ [RD / NCLT/ COURT]	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ (ವಿವರ ನೀಡುವುದು.)
ಅ. ಕಂಪನಿ					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-
ಆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-
ಇ. ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಡಿಫಾಲ್ಟ್					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-

31-3-2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ

2017-18 ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಅವಲೋಕನ/ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	**ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:** ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ದ್ವಿ-ನಮೂದು ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2.2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿಕೊಂಡಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಚಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ ಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರು ವುದರಿಂದ ಅಲ್ಲದೆ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಂವಹನೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಇವುಗಳನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.
2.	**ತಪಶೀಲನ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 2** : ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು, ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯದನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ರದ್ದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳತಗೊಂಡ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯ ವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಅಗಾಧ ಪ್ರಮಾಣದ ಸರಕುಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಾಮಾಗ್ರಿಯ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗು ವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪೆನಿಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರುವ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ತಾಮ್ರ, ಅಲ್ಯೂಮಿನಿಯಮ್ ಹಾಗೂ ಕಬ್ಬಿಣಗಳಂದ ತಯಾರಿಸಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಹೆಚ್ಚಾಗಿಯೇ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಇವುಗಳ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಅಂದರೆ, ಇವುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಯಾವಾಗಲೂ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅವುಗಳ ಪುಸ್ತಕ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಮುಂದುವರೆಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3.	**ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 16:** ಈ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸಾರ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಅವುಗಳ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿಕೊಂಡಿರುವಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂದಾಜು ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರದ ವಿಶೇಷ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಅವುಗಳ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಅಂದಾಜಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
4.	**ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 12 – ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ – 12 ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ. ಈ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸರಣೆಗೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
5.	ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 2 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳೆಂದು ನಿರುಪಯುಕ್ತ/ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಗ್ಗಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಇವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸದೇ ಅವುಗಳ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿರುವುದು ಲೇಖಮಾನದಂಡ– 16 'ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ (PPE) ಗಳ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆ' ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಇಂತಹ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಳಕೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿ, ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನೇ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಲೇಖಮಾನದಂಡ–16 'ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ (PPE)' ಗಳ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ. ಈ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸರಣೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
6.	ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. 109 ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.	ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು. ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7	**ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಧಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು: "ಎನರ್ಜಿ ಸಿಂಕ್–ಎನರ್ಜಿ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಸ್ಯೂಟ್"** – ಇದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣ ಗೊಳಿಸಲು ಕೈಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 678.54 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತಂತ್ರಾಂಶದ	ಈ ಯೋಜನೆಯು ಇನ್ನೂ ಸಹ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ಬಳಕೆದಾರ ಸ್ವೀಕೃತಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಬಳಕೆದಾರ ಅಂಗೀಕಾರ ಪರೀಕ್ಷಾ ವರದಿಯು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ (ತಂತ್ರಾಂಶದ ಹಲವು ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ) ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಇದು ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಸಮವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	
8.	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿದ್ದ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 31.07.2017 ನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಟಾನಗೊಳಿಸುವಾಗ ಕಂಪೆನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ ₹ 3660.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯವು ₹ 3660.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 31.07.2017 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನವೀಕರಣಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸರಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ₹ 36.60 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಸರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ಅದರಂತೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
9.	ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಡಿಟ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ತನಿಖೆ, ಸಾಮಾಗ್ರಿ, ತಪಶೀಲು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವ ತನಿಖೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕವು ನಗದು, ಕಂದಾಯ, ಕಾಮಗಾರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು, 'ಸಿ' ರಿಜಿಸ್ಟರ್, ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವರದಿ ನೀಡಲು ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಭಾಗಗಳ ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ಇವರು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತಾರೆ, ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನ್ಯೂನತೆಗಳ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ, ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಿತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.
10.	**ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ಸಮನ್ವಯ:** ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ಮೆ। ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಸರಕಾರೀ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಧೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಚುಕ್ತಾ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದೇ ಇರುವ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿ ಆಗುವ ನಷ್ಟದ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46.18 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಋಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಅಂತರ ಕಂಪೆನಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗಿನ ಇತರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮನ್ವಯ ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಯನ್ವಯ ಅಥವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ತಪ್ಪು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಬಿಲ್ಲುಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಹೀಗೆ ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಮಾ ಚೀಟಿ/ವ್ಯಯ ಚೀಟಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಅಥವಾ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದು ಸಮನ್ವಯದ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಇನ್ನಷ್ಟು ಜಟಿಲಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಈ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳಿಂದುಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮುಂದುವರೆದು, ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈಗಾಗಲೇ ವ್ಯಯ ಚೀಟಿಯ ಮೂಲಕ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಬರಾಜುದಾರಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
11.	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅಢಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ಪುನರ್ರಚನೆಯ ಯೋಜನೆ III ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಸ್ವಲ್ಪ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಸೂಚನೆಯಂತೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದರೂ ಕೂಡಾ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ಹಾಗೇ ಬಾಕಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಅಷ್ಟೇ ಮೊತ್ತದ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು, ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಶಿಲ್ಕಿಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಠೇವಣಾತಿ ವಹಿಗಳನ್ನು ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ / ಶಾಖಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಠೇವಣಾತಿ ವಹಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಅಗಾಧ ಕೆಲಸವು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
12.	ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ನೆಲೆಗಳಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರವು ವಿಶಿಷ್ಟ ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಪಸರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಹಾಗಿದ್ದರೂ ಕೂಡಾ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ವಹಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ / ರಚಿಸಿದ ವರ್ಷ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
13.	ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವಲ್ಲಿನ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸೇವಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ತುಂಬಾ ಹರಡಿರುವ ಇತರೇ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
14.	ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕತಪಾಸಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ₹ 51.57 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಎರಡು ಭೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಲ್ಲರುವುದಾಗಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ	ಮುಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಹಾಗೂ 33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಮುಲ್ಕಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
15.	60 ದಿನಗಳವರೆಗೂ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುವ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಹಣವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ನಿಯಮಗಳು 2014) ಗಳ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ₹ 10513.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೊಳ ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.	ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹ 10513.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಷೇರು ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ಪೈಕಿ ₹ 9113.00 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಆಗಸ್ಟ್ 2018ನೇ ಮಾಹೆಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನುಳಿದ ₹ 14.00 ಕೋಟಿಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಮೆ। ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನ ಮುಖಾಂತರ ಮೆ। ಜುರಾಲ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ₹ 70.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಗಳಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27.09.2018

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಇದರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, 25 ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2018ರಂದು ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಈ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಇಂಡ್‌ಎ.ಎಸ್.ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ("ಕಂಪೆನಿ") ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ), ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಷೇರುಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾತ್ಮಕ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ನೋಟವನ್ನು ತೋರಿಸುವ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ), ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ("ಕಾಯಿದೆ") ಕಲಂ 134(5) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಗಳು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ತಪ್ಪಿಸುವಿಕೆ, ಯುಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ, ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗುವ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಅಭಿಮತ ನೀಡುವ ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಇದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಈ ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸೂಚಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಾವು, 'ಕಾಯಿದೆ'ಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳು, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹಾಗೂ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು 'ಕಾಯಿದೆ' ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143(11) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಆದೇಶಗಳ ಅನುಸಾರ ತನಿಖಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಾದ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು, ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆ ರಹಿತವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತ್ರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯುಕ್ತವಾದ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದನ್ನು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತವೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರೂಢೀಕರಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್.ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗ್ರಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗ್ರಹಿಸುವಲ್ಲಿ, ಸಂದರ್ಭಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು, ಕಂಪೆನಿಯ ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಿಡಿತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಅಗತ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಂದ ಮಾಡಲಾದ ಅಂದಾಜುಗಳ ಯುಕ್ತತೆ ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನವನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

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

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ

1) **ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:** ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ದ್ವಿ–ನಮೂದು ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2.2ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಕೊಂಡಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಬೇಕಾದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯ ಧನಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 128 (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಚಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2) **ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳು**

ಅ) **ತಪಶೀಲನ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 2 :** ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು, ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯದರಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ರದ್ದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳತಗೊಂಡ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಆ) **ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 16:** ಈ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸಾರ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಅವುಗಳ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 2.6ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಕೊಂಡಿರುವಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂದಾಜು ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕರಣಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) **ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 12 –ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು:** ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 12–ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ) ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 2 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳೆಂದು ನಿರುಪಯುಕ್ತ/ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಗ್ಗಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಇವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಇಳಸಿದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸದೇ ಅವುಗಳ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿರುವುದು ಲೇಖಮಾನದಂಡ– 16 'ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ (PPE)ಗಳ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆ' ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಇಂತಹ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಳಕೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿ, ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನೇ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಲೇಖಮಾನದಂಡ–16 'ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ (PPE)' ಗಳ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ತಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಉ) ಇಂಡ್.ಎ.ಎಸ್. 109 ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.

3) **ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು: "ಎನರ್ಜಿ ಸಿಂಕ್– ಎನರ್ಜಿ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಸ್ಯೂಟ್"**–ಇದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಕೈಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 678.54 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಬಳಕೆದಾರ ಅಂಗೀಕಾರ ಪರೀಕ್ಷಾ ವರದಿಯು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ (ತಂತ್ರಾಂಶದ ಹಲವು ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ) ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಇದು ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ

ಸಮವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

4) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿದ್ದ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 31.07.2017 ನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಟಾನಗೊಳಿಸುವಾಗ ಕಂಪೆನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ ₹ 3660.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯವು ₹ 3660.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರಿದು,

1. ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಡಿಟ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ತನಿಖೆ, ಸಾಮಾಗ್ರಿ, ತಪಶೀಲು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವ ತನಿಖೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. **ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ಸಮನ್ವಯ** : ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ಮೆ। ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಲ್, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಸರಕಾರೀ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಧೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಚುಕ್ತಾ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದೇ ಇರುವ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿ ಆಗುವ ನಷ್ಟದ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ವಯ ಅಥವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ತಪ್ಪು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಬಿಲ್ಲುಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಹೀಗೆ ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಮಾಚೀಟಿ/ವ್ಯಯಚೀಟಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಅಥವಾ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದು ಸಮನ್ವಯದ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಇನ್ನಷ್ಟು ಜಟಿಲಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಈ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳಿಂದುಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ ಜೊತೆಗೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ 25.08.2018 ರಂದು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಗಾಗಿ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿ ನಾವು ದಿನಾಂಕ 25.08.2018 ರಂದು ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ. ತದನಂತರ, ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರಕಾರ ಇವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 25.08.2018 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರಕಾರ ಇವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 36.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 9.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 204.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1666.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 562.94 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ನಾಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2566.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1297.84 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1245.74 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 637.94 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1980.30 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ ಪ್ಯಾರಾ 4 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ₹ 3660.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿಸಿ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ, ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಪೇಕ್ಷಿತವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ಮತ್ತು ನೈಜ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಗಮನ ಸೆಳೆದ ವಿಷಯಗಳು

ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

1. ದಿನಾಂಕ 31.03.2014 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014–15ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2014 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16, 2016–17 ಹಾಗೂ 2017–18 ನೇ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿಯು ₹ 29125.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗುತ್ತದೆ.
2. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಸೂಲಾತಿ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
3. ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನೊಂದಿಗಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತಾ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತರಿ ರುಸುಮುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ದಯವಿಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46.15.8 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.
4. ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ₹ 951.27 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು "ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಯವಿಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.4 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

ಈ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

1. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143ರ ಉಪಕಲಂ (11) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 ರ ('ಆದೇಶ') ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ **ಅನುಬಂಧ**–Iರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.
2. ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 143(5) ರಂತೆ ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಶ್ಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಲ್ಲಿ ಅಪೇಕ್ಷಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ **ಅನುಬಂಧ–III**ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.
3. ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143 (3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

   i) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ;

   ii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, "ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ" ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪೆನಿಯು, ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

   iii) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ, ಬಂಡವಾಳಗಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

   iv) ನಮ್ಮಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, "ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ" ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಇಂಡ್ ಎ. ಎಸ್.ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಕಾಯಿದೆಯ ಕಾಲಂ 133 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

   v) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ: 05.06.2015ರ ಮೇರೆಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 164ರ ಉಪಕಾಯ್ದೆ (2)ರಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

vi) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿ ಅನುಬಂಧ– II ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುವುದು.

vii) ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:

(1) ಕಂಪೆನಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿವರವನ್ನು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿದೆ – ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46.15.5 ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ.

(2) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಬಾಬ್ತು ಬರಬಹುದಾದ ಸಂಭವನೀಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿನ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ

(3) ಹೂಡಿಕೆದಾರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ.025453

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18/09/2018

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–1

(ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಇತರ ಕಾನೂನು ಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ (1)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಅನುಬಂಧ)

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ, ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

1. **ಎ)** ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ನೆಲೆಗಳಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

   ಬಿ) ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವಲ್ಲಿನ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

   ಸಿ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕತಪಾಸಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ₹ 51.57 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಎರಡು ಭೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಲ್ಲಿರುವುದಾಗಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

   ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳಿಗೂ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2. ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತಹ ದೋಷ / ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

3. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ –2013 ರ ಕಲಂ – 189 ರನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟ ಮಾಡಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪೆನಿ, ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಅಥವಾ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಾಲ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಲಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 3 (ಎ), 3(ಬಿ) & 3(ಸಿ) ಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ–185 & 186 ಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಾದ ಸಾಲಗಳು/ಹೂಡಿಕೆಗಳು/ಜಾಮೀನುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5. 60 ದಿನಗಳವರೆಗೂ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುವ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಹಣವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ನಿಯಮಗಳು 2014)ಗಳ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ₹ 10513.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

6. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೂಲವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆ (Cost records) ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 148ರ ಉಪ ಕಲಂ (1) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ನಾವು ಸದರಿ ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸುದೀರ್ಘವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. **ಎ)** ವಿವಾದ ರಹಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳಾದ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾಂತ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಉಪಕರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ವಿವರ	ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಬಾಕಿಯು ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು	ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ	ಪಾವತಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ, 1994	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	317698.00	2017-18	06/07/2017		
ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 2003	ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ	109453.00	2017-18	20/07/2017		

ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಮತ್ತು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಮೇರೆಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾತ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಜಮೆಯಾಗದಿರುವ ಬಾಕಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಜಮಾಗೊಳಸದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದೆ ಬೇಡಿಕೆ	ಯಾವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ವಿವಾದಗಳು ಬಾಕಿ ಇದೆ
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಮೊತ್ತದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿರುವುದು	₹ 4,44,06,265	₹ 1,77,63,000	2006-07	ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಪಿ.ಎಫ್ ಕಛೇರಿ ಮಂಗಳೂರಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ
2.	ಸರಕು ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಏಜೆನ್ಸಿ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ = ₹ 4595328/- ದಂಡ = ₹ 4595328/-	ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.		CESTAT ಬೆಂಗಳೂರು.
3.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಮಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 8325618/- ದಂಡ – ₹ 10695493/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	2002 ರಿಂದ 2012	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ನವದೆಹಲಿ
4.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗ)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 6436970/- ದಂಡ – ₹ 8343738/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	01.06.02 ರಿಂದ 2008 ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ನವದೆಹಲಿ
5.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವಿಭಾಗ)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 757961/- ದಂಡ – ₹ 383386/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	ಎಲ್.ಸಿ. ಕಾಮಗಾರಿ 3/06 ರಿಂದ 7/2013	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ನವದೆಹಲಿ
6.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಸಾಗರ ವಿಭಾಗ)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 3828351/- ದಂಡ – ₹ 3377361/-	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 3828351/- ದಂಡ – ₹ 2533021	ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್ 1999–05	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ನವದೆಹಲಿ
7.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವಿಭಾಗ)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 6540760/- ದಂಡ – ₹ 7499653/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	2002ರಿಂದ 2010 ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ನವದೆಹಲಿ

ಕಾಯ್ದೆ ಹೆಸರು	ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದೆ	ಯಾವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ವಿವಾದಗಳು ಬಾಕಿ ಇದೆ
8.	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ – ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡ ಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ (ಕಡೂರು ವಿಭಾಗ)	ಬಡ್ಡಿ – ₹ 599890/- ದಂಡ – ₹ 1105063/-	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	08/2006 ರಿಂದ 3/2010 ಮಜ್ದೂರ್ ಗ್ಯಾಂಗ್‌ಮೆನ್	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ ನವದೆಹಲಿ
9.	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ – 80ಐಎ ಕ್ಲೈಮನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	₹ 256162603	ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ	ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006–07	ಕರ್ನಾಟಕ ಹೈಕೋರ್ಟ್

8. ನಮ್ಮ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ತಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾಪ/ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾಪದ ಮುಖಾಂತರ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಹಣವನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ.

10. ನಮ್ಮ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದಾಆಲೀ ಅಥವಾ ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿ ಅಥವಾ ನೌಕರರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗಾಗಆಲೀ, ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಗಣನೀಯ ಮೋಸಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

11. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 05.06.2015 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 197 ಸರಕಾರದ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಕಂಪೆನಿಯು ಒಂದು ನಿಧಿ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(12) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

13. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ, ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾಗೀದಾರರೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ – 2013 ರ ಕಲಂ 177 & 188 ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೂ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯಿದೆ ಮತ್ತು ಲೇಖಮಾನದಂಡಗಳನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಶೇರುಗಳ ವಿಶೇಷ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು/ಖಾಸಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xiv) ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

15. ಕಂಪೆನಿಯು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 192 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದು ರಹಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು -3 (xv) ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ 1934 ರ ಕಲಂ 45 –1ಎ ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 025453

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18/09/2018

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–II

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 (ಕಾಯಿದೆ) ಕಲಂ 143ರ, ಉಪ ಕಲಂ–3ರ, ಪರಿಚ್ಛೇದ (i) ರ ಅನ್ವಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ.

ನಾವು ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ (ಕಂಪೆನಿ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ, ಸದರಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ಸಂಸ್ಥೆ (ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.)ಯು ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಳತೆಗೋಲುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಫಲಪ್ರದವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ, ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ನಡೆಸುವ, ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡುವ, ತಪ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಮೋಸಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವ, ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ತಯಾರಿಸಲು ಅನುಕೂಲಕರವಾಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಾವು ಕೈಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತನಿಖೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆಯೆಂದು ನಂಬಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಾವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ಅಗತ್ಯ ನೈತಿಕ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲಾ ಗಣನೀಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದನ್ನು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತವೆ.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಸಾಕಷ್ಟಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಅಲ್ಲಿರುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮಾದರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವ ಅಪಾಯಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆರಿಸಿಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗ್ರಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ತನಿಖಾ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂಬುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನಿಡಲು ರಚಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವೇ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಒಳಗೊಂಡ ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು

(1) ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕರಾರುವಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಂಬಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತವೆ;

(2) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದಾಗಿಯೂ, ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೆಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ; ಮತ್ತು

(3) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ಲಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ತಡೆಗಟ್ಟುವಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ನಿರ್ಬಂಧಗಳು

ಒಳಸಂಚು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮಂಜಸ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಹಲವಾರು ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ನಿರ್ಬಂಧಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ ಒಳಸಂಚಿನಿಂದ ಕೂಡಿದ ತಪ್ಪು ಅಥವಾ ಮೋಸದಿಂದ ಗಣನೀಯ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಾದರೂ ಸಹ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದು, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕೊರತೆಯಾಗುವ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಅನುಸರಣಾ ಮಟ್ಟವು ಹದಗೆಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದಂತಹ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟು ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳ ಆವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ತನಿಖಾ ವಿಧಾನಗಳು, ಸಮಯ ಮತ್ತು ಸ್ವಭಾವಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ನಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿರಾಕರಣೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋ೦.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)

ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್ ಶಿಪ್ ನಂ. 025453

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18.09.2018

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–3

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂ–ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ ಭೋಗ್ಯದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ ಭೋಗ್ಯದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಭೂ–ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಸ್ತೀರ್ಣದ ವಿವರ ನೀಡುವುದು.	ಮೂಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 57/1ಎ. 0.48 ಎಕ್ರೆ) ಹಾಗೂ ಮೂಲ್ಕಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 59/ಸಿ, 5.92 ಎಕ್ರೆ) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂ–ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ ಭೋಗ್ಯದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ
2.	ಋಣ/ ಸಾಲ/ ಬಡ್ಡಿ, ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ/ ತೊಡೆದು ಹಾಕಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆಯೇ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಯವಿಟ್ಟು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿದ್ದ ₹ 51.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 117 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2018 ದಿನಾಂಕ 04.08.2018 ರ ಅನುಸಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004–05 ಕ್ಕೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಆರ್.ಒ.ಆರ್. ಸಹಾಯಧನ ₹ 4847.86 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	**₹ 4899.56 ಲಕ್ಷಗಳು**
3.	ಮೂರನೆಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹಾಗೂ ಸರಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಂದ ಕೊಡುಗೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.	ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯು ಸರಕಿನ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕೆಲವು ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ತುರ್ತಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನೌಕರರ ವಶಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ದುರಸ್ತಿ/ ಬದಲಾಯಿಸಲು ₹ 353.33 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕ/ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 26.604) ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರಕಾರ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಂದ ಕೊಡುಗೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇಲ್ಲ

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಶ್ಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ
1	ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕತ್ವ ಶಕ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ನಿರೋಧಕ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಯಾವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು, ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.	ಮಾಪಕ ಓದುವ, ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಟಿಆರ್‌ಎಮ್ (ಸಮಗ್ರ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ) ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಮಾಪಕದ ರೀಡಿಂಗ್ ಪಡೆದು ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಸುವ ಯಂತ್ರದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಶೇ. 99.77 ಮತ್ತು ಶೇ. 105.33 ಆಗಿರುತ್ತವೆ. ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರದ ಅಲಭ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ನಿರೋಧಕ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿಯೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	**ಇಲ್ಲ** **ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ**
2.	ಉತ್ಪಾದನಾ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಡುವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ ? ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.	ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ಉತ್ಪಾದನಾ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಸ್ಪಂದನೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಉತ್ಪಾದನಾ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಡುವಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.	**ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ**
3.	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (SERC) ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (FPPCA) ಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೇ ?	ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 38.6.1, 38.6.2, 38.6.3, 38.6.4, 38.6.6, ಮತ್ತು 38.6.10ಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕೆಲವೊಂದು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ.ಗಳು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುತ್ತಲಿದೆ.	**ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ**
4.	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನವೆಷ್ಟು ? ಇದನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ ?	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, 10 ಹೆಚ್. ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಿದ ಬಾಬ್ತು ₹ 89788.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ಪೈಕಿ ₹ 64464.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸರಕಾರವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ	**₹ 89788.20 ಲಕ್ಷಗಳು**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ
		ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹ 25324.20 ಲಕ್ಷ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹25324.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ₹ 64737.28 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 117 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2018 ದಿನಾಂಕ 04.08.2018 ರ ಅನುಸಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004–05 ಕ್ಕೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಆರ್.ಒ. ಆರ್. ಸಹಾಯಧನ ₹ 4847.86 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	
5.	ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ. ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯು ಪ್ರಮಾಣವೆಷ್ಟು ? ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಮಾರಾಟ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಗಳು, ವೇತನ, ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಂತಹ ಯಾವ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ /ತಂತ್ರಾಂಶ / ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಬಿಲ್ಲಿಂಗನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಶಾಖೆ / ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾಪಕ ಓದುವ, ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಐ.ಆರ್.ಎಮ್. ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಯಂತ್ರದ ಮುಖಾಂತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶ/ ಮಾಹಿತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಇಲ್ಲದೇ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು/ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ತಂತ್ರಾಂಶ/ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸಲು ಕೇಂದ್ರೀಯ ಯಾಂತ್ರಿಕ ಕೌಶಲ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭದ್ರತೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ/ಪರಿಣತಿ ಹೊಂದಿದ ನುರಿತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವಂತೆ ನಾವು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.	ಇಲ್ಲ

ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)

ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್ ಶಿಪ್ ನಂ. 025453

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18.09.2018

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಮಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಟೀಕೆ, ವಿಮರ್ಶೆಗಳು.

ಕ್ರಮಾಂಕ.AG (E&RSA)/ES-II/PS-II/2018-19/K-03/16/B-100 Dated: 20.09.2018

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ **31.03.2018**ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, **ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ** ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪೆನಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143 (10)ರನ್ವಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 139(5) ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಸದರಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆಂದು ದಿನಾಂಕ **18.09.2018 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತಮ್ಮ** ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರದಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ದಿನಾಂಕ:25.08.2018 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಮಂಗಳೂರು ರವರ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ ಸಂಖ್ಯೆ 143(6)(ಎ) ಯ ರೀತ್ಯಾ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರ ಪರವಾಗಿ ನಾನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಚಾರಣೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 48 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಎತ್ತಿ ತೋರಿಸಲಾದ ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವೀಕ್ಷಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಆದುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ, ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ಯ ರೀತ್ಯಾ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ನನಗೆ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮುಂದುವರಿದ ಅಥವಾ ಪೂರಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ
ಪರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವರ ಹೆಸರಲ್ಲಿ,

ಸಹಿ/–
(ಬಿಜಿತ್ ಕುಮಾರ್ ಮುಖರ್ಜಿ)
ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರು
(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕ್ಷೇತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 20.09.2018

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ – ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
	ಆಸ್ತಿಗಳು				
I	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
	(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	5	1,50,886.55	1,20,022.28	1,00,529.43
	(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	17,705.56	14,655.74	11,814.35
	(ಸಿ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	7	776.36	425.41	316.99
	(ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	8	251.00	251.00	251.00
	(ii) ಸಾಲಗಳು	9	728.65	683.06	633.33
	(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	10	12,301.74	17,149.60	9,427.60
	(ಇ) ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	2,883.36	2,864.20	2,675.63
	(ಎಫ್) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	20,345.80	6,423.84	4,833.82
	ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)		**2,05,879.02**	**1,62,475.13**	**1,30,482.15**
II	**ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**				
	(ಎ) ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು	13	3,157.45	3,772.41	5,659.88
	(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	14	39,452.68	31,604.71	53,669.86
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	15	3,356.79	3,672.72	3,873.28
	(iii) ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	16	6.84	3,585.84	275.14
	(iv) ಸಾಲಗಳು	17	116.50	117.33	77.87
	(v) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	18	1,23,190.11	1,33,625.56	1,21,315.74
	(ಸಿ) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	19	265.73	403.30	369.99
	(ಡಿ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	20	197.44	173.72	236.60
	ಉಪ ಮೊತ್ತ (II)		**1,69,743.54**	**1,76,955.59**	**1,85,478.36**
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	575.37	450.80	639.61
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)		**1,70,318.91**	**1,77,406.39**	**1,86,117.97**
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)		**3,76,197.93**	**3,39,881.52**	**3,16,600.12**
III	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು	22	91,190.10	90,770.93	44,954.00
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)		**4,67,388.03**	**4,30,652.45**	**3,61,554.12**
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
I	**ಈಕ್ವಿಟಿ**				
	(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	23	35,807.02	35,807.02	26,636.02
	(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	24	25,164.48	12,978.73	14,832.66
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)		**60,971.50**	**48,785.75**	**41,468.68**
II	**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	(i) ಸಾಲಗಳು	25	59,895.76	46,042.64	48,353.51
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	26	60,381.36	89,098.86	84,625.34
	(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	27	1,07,895.15	1,00,560.94	93,255.19
	(ಬಿ) ಅವಕಾಶಗಳು	28	5,240.86	4,186.83	3,382.25
	(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	29	20,565.60	9,665.38	998.33
	(ಡಿ) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	30	48.49	68.59	78.70
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)		**2,54,027.22**	**2,49,623.24**	**2,30,693.32**
III	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
	(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	(i) ಸಾಲಗಳು	31	31,418.72	26,412.14	11,731.98
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	32	27,052.54	34,436.10	22,541.85
	(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	33	79,207.24	59,065.54	44,089.79
	(ಬಿ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	34	13,164.55	10,993.79	9,829.68
	(ಸಿ) ಅವಕಾಶಗಳು	35	961.50	890.84	1,046.15
	(ಡಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	29	584.76	445.05	152.67
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)		**1,52,389.31**	**1,32,243.46**	**89,392.12**
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**4,06,416.53**	**3,81,866.70**	**3,20,085.44**
	ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**4,67,388.03**	**4,30,652.45**	**3,61,554.12**

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 48 ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಸಹಿ/–
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/–
(ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ
ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸಹಿ/–
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರ)

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 18.09.2018

31.03.2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ರ ವರ್ಷ್ಯಾಂತಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	31 ಮಾರ್ಚ್, 2017ರ ವರ್ಷ್ಯಾಂತಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	36	3,19,034.40	2,77,978.35
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	37	8,783.17	11,754.92
III	**ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)**		**3,27,817.57**	**2,89,733.27**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	38	2,50,801.33	2,54,382.13
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	39	35,567.58	26,733.70
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	40	8,256.05	8,856.54
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	41	9,038.78	7,989.92
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	42	16,583.00	16,490.23
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)		**3,20,246.74**	**3,14,452.52**
V	**ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (III-IV)**		**7,570.83**	**(24,719.25)**
VI	ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	43	4,847.86	19,804.00
VII	**ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (V + VI)**		**2,722.97**	**(44,523.25)**
VIII	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	(1) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	44	478.69	307.01
	(2) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	–	–	–
	ಕಳೆ: ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು		(478.69)	(307.01)
	ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (VIII)		**-**	**-**
IX	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VIII - IX)		2,722.97	(44,523.25)
X	ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು	45	419.17	45,816.93
XI	ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು (IX+X)		3,142.14	1,293.68
XII	**ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**			
	ಎ. (i) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳು		-	-
	(ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		-	-
	ಬಿ. (i) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳು		-	-
	(ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		-	-
	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XII)		**-**	**-**
XIII	**ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)**		**3,142.14**	**1,293.68**
XIV	**ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ:**			
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮೊದಲು			
	(1) ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		0.76	(12.30)
	(2) ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		0.65	(11.85)
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರ			
	(1) ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		0.88	0.36
	(2) ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		0.74	0.34

ಸಹಿ/–
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/–
(ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ

ಸಹಿ/–
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರ)

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ :18.09.2018

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ನಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
ಎ.	**ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**				
	ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	3,142.14		1,293.68	
	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
	ಸವಕಳಿ	9,038.78		7,989.92	
	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	-		–	
	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(25.78)		(38.26)	
	ಲಾಭಾಂಶ ಆದಾಯ	-		–	
	ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	21.37		7.29	
	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	129.29		86.83	
	ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	8,256.05		8,856.54	
	ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲಾಭ		**20,561.85**		**18,196.00**
	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ)	(69.39)		(3,147.61)	
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	1,054.03		804.58	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	(7,847.97)		22,065.15	
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	(419.17)		(45,816.93)	
	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	0.83		(39.46)	
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	11,027.99		(11,973.24)	
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ (+)/ಏರಿಕೆ(–)	(253.86)		101.97	
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಏರಿಕೆ(–)	614.96		1,887.47	
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	5,006.58		14,680.17	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(36,101.06)		16,367.76	
	ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	70.65		(155.31)	
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	22,312.47	(4,603.95)	16,139.86	10,914.42
	ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು		**15,957.90**		**29,110.42**
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ	478.69		307.01	
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ನಗದು ಹರಿವು		**15,479.21**		**28,803.41**
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ವಭಾವದೊಂದಿಗೆ)		–		–
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಎ)		**15,479.21**		**28,803.41**
ಬಿ	**ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು**				
	ಸ್ಪರ್ಶವೇದ್ಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(39,903.05)		(27,482.77)	
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(–)/ ಇಳಿಕೆ(+)	(3,049.82)		(2,841.39)	
	ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(350.95)		(108.42)	
	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(–)/ಇಳಿಕೆ(+)	(9,114.62)		(9,507.89)	
	ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ	25.78		38.26	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಬಿ)		**(52,392.66)**		**(39,902.21)**
ಸಿ	**ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**				
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	7,314.11		7,295.64	
	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(–)/ ಇಳಿಕೆ(+)	(45.59)		(49.72)	
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು	9,113.00		9,171.00	
	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	13,853.12		(2,310.87)	
	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	11,039.93		8,959.43	
	ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	(8,256.05)		(8,856.54)	
	ಪಾವತಿಸಿದ ಲಾಭಾಂಶ	-		-	
	ಲಾಭಾಂಶ ಹಂಚಿಕೆಯ ತೆರಿಗೆ	-		-	
	ನೌಕರರಿಗೆ ಷೇರು ನೀಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	-		-	
	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಸಿ)		**33,018.52**		**14,208.94**
	ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ(+)/ ಇಳಿಕೆ (–) ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		**(3,894.93)**		**3,110.13**
	ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		**7,258.56**		**4,148.42**
	ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		**3,363.63**		**7,258.57**

ಸಹಿ/–
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/–
(ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸಹಿ/–
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರ)

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 18.09.2018

ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ವಿವರಗಳು	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**26,636.02**
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	9,171.00
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**35,807.02**
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	-
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**35,807.02**

ಬಿ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ				ಒಟ್ಟು
		ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	ಉಳಸಿಕೊಂಡ ಗಳಕೆ	
ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	**1,400.00**	**-**	**132.66**	**4,592.66**	**9,668.19**	**15,793.51**
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು)	-	-	-	-	(960.85)	(960.85)
ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	**1,400.00**	**-**	**132.66**	**4,592.66**	**8,707.34**	**14,832.66**
ವರ್ಷದ ಆದಾಯ	-	–	-	-	1,293.68	1,293.68
ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	(2,896.00)	-	(251.62)	-	(3,147.62)
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಳೆದು	-	–	-	–	-	-
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**1,400.00**	**(2,896.00)**	**132.66**	**4,341.04**	**10,001.02**	**12,978.72**
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	9,113.00	-	-	–	-	9,113.00
ವರ್ಷದ ಆದಾಯ	-	-	-	–	3,142.14	3,142.14
ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ	–	-	–	(69.39)	–	(69.39)
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಳೆದು	-	-	-	–	-	-
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**10,513.00**	**(2,896.00)**	**132.66**	**4,271.65**	**13,143.16**	**25,164.47**

ಸಹಿ/–
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/–
(ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ

ಸಹಿ/–
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರ)

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 000960 ಎಸ್
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ. ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 25453

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 18.09.2018

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ನಾಲ್ಕು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು 1956ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಕಲಂ 14 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ 'ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ', ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜೈ, ಮಂಗಳೂರು – 575004 ಇಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿ ನಿಗಮಿತಗೊಂಡಿದೆ.

ಇದಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿತ್ತು. ಬೆಳೆಯುತ್ತಿರುವ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು. ಮೊದಲನೇ ಹಂತವಾಗಿ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್ಎಲ್) ಗಳೆಂಬ ಎರಡು ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನೂ ಸಹ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮುಂದಿನ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಜೂನ್ 2002 ರಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ರೀತಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯೂ ಒಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2005ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ವಿಭಾಗಿಸಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

2. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು

2.1. ಅನುಸರಣಾ ಸಂಬಂಧಿ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ) ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ("ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್."ಎಂದು ಕರೆಯಲಾದ), ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 16ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2015 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಾಗುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕವು 01.04.2016 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಮಾನ ದಂಡಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರವರೆಗೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳು (Previous GAAP), 2013ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಮಾವೇಶದ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾ ಮಾನದಂಡ 101 –"ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ" ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ಗಳಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಮಾನ ದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತಿಪಡಿಸಿದೆ.

2.2. ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರಗಳು :

ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸದರಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೂ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ

ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಮಾವೇಶದ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳು.
- ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟಾಗ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು.
- ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದಾಗ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು.

2.3. ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ:

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹನೆಗಳನ್ನು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಖಾತೆಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹನೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2.4. ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳು

- **ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು**

  ಸರಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು/ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾಗುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಭರವಸೆಯಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

- **ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿನ ವಂತಿಗೆಗಳು**

  ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ ಅನುದಾನ/ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿನ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಳಸಲ್ಪಡುವ ಪ್ರವರ್ಗದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸವಕಳಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

- **ಸರಕಾರ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು**

  ಸರಕಾರದಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಶೂನ್ಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109– 'ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು' ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿನ ಸರಕಾರೀ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು, ಎಮ್‌ಸಿಎಲ್‌ಆರ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕಾರದ ಸಹಾಯಧನವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.5 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗೂಡಬಹುದಾದ ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳ ಬೆಲೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ತರಲು ಭರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.6 ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು

ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಬೆಲೆಯು, ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಯಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಶಕ್ತವಾಗುವ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ, ತೆಗೆದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸಲು ತಗಲುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2009 ದಿನಾಂಕ: 25 ನವೆಂಬರ್ 2009ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಯು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಬಂಧ - II ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಬಂದ ತಕ್ಷಣದ ನಂತರದ ಮಾಹೆಯಿಂದ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಸೂಚಿತ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ದರಗಳನ್ನು, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ದಿನಗಳಿಂದ (Prospectively) ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯು 5% ಇರಬೇಕಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು 10%ಕ್ಕೆ ನಿಗಧಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಆಸ್ತಿಗಳು	ಸವಕಳಿ ದರ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	3.34%
ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	5.28%
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3.34%
ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	5.28%
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	5.28%
ವಾಹನಗಳು	9.50%
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	6.33%
ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	6.33%
ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕರಣಗಳು	15.00%

ಮರುಬಳಕೆಗೆ ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅದೇ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅಂದರೆ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಇಲ್ಲದಾದಾಗ, ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಮುಖ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ, ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಅದರ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ಅದೇ ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅವುಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.

"ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು" ಮತ್ತು "ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು" ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ತಲಾ ₹ 500 ರವರೆಗಿನ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರತೀ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳೆಂದು

ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ದಕ್ಷತೆಗಳ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗುವ ಸಂಭವವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ತಕ್ಕಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು, ಆಯಾ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಇದ್ದ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಧೃಢೀಕರಣಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಆಕರಿಸಬಹುದಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2.8 ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಅಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಪ್ರತೀ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟಾವಧಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಇಲ್ಲದಾದಾಗ ಅವುಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ತಗಲಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮಾಪನಾ/ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದಾಕ್ಷಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅವುಗಳನ್ನು ಮೂಲಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.9 ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು)

ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು) ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯನ್ನು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದಲೇ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದಾಗ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವಾಗ, ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.10 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು, ಒಂದು ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸುತ್ತದೆ.

ಹಿಂದೆ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವು, ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೀರದೇ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.

2.11 ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಭರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧತೆಗೊಳ್ಳಲು ಗಣನೀಯ ಕಾಲಾವಕಾಶ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲಾದ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರೀಮಿಯಂಗಳು/ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವಿಕೆಯ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

2.12 ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದಿರುವ ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತೆರಿಗೆ ರಹಿತ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಮೀಸಲಾಗಿರುವ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಫೀಡರ್ ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವಿನ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ಮಾರ್ಗನಷ್ಟ 7.50% ವನ್ನು ಕಳೆದು ಒಟ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಿತ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ವಿಭಜಿಸಿ ಪ್ರತೀ ಹೆಚ್.ಪಿ.ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾದ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

2.13 ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕ್ಷೇತ್ರದ ನಿಯಂತ್ರಕರಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು, ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ನೈಜ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿದು ಬರುವ ಸಂಭವವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯದ ಆವಶ್ಯಕತೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನೆಗಳ ಪುನರಾವಲೋಕನಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆದೇಶ ನೀಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ನೈಜ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿದು ಬರುವ ಸಂಭವನೀಯ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿ, ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮೀರದಂತೆ, ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.14 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಅ. ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ ಬಗೆಗಿನ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

ಆ. ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸಮಯಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ. ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದೊಡನೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

ಇ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

2.15 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – "ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು" ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಈ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 109ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾದ, ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಒಂದು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ. ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ 4% ರಷ್ಟನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಈ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್. ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕರಣವಾರು ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ, ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮೀರಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.16 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಬದಲಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸವಲತ್ತುಗಳು, ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಸಂಭವಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗೈರು ಪರಿಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಸಂಚಯವಾಗುವ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಭವಿಷ್ಯದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ; ಹಾಗೂ
- ಸಂಚಯವಾಗದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗೈರು ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸಹಾಯ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳೊಂದಿಗೆ ಯೋಜಿತ ಘಟಕ ಜಮಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

ದಿನಾಂಕ 01.4.2006 ರ ನಂತರ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯ ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ (ಮೂಲವೇತನ + ಡಿಯರ್‌ನೆಸ್ಸ್ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ 10% ಮೊತ್ತ ನೌಕರರ ಸಮಾನ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ). ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿ ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರ ಮೊದಲು ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬ್ತು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು "ಪೇ ಆ್ಯಸ್ ಯು ಗೋ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 19 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

2.17 ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊರಹರಿವಿನ ಆವಶ್ಯಕತೆಯು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ

ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಆವರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ, ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಬಳಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿದ್ದರೆ, ಅದರ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೊತ್ತವು ನಗದು ಹರಿವಿನ ವರ್ತಮಾನದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ). ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ, ಸಮಯದ ಹರಿವಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಆದ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ನಿರ್ಧಾರದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ವಿರಳವಾಗಿದ್ದಾಗ, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪುನರ್‌ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

2.18 ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯು, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಆಧರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ವರ್ಷಗಳ, ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳಂದಾಗಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲೇಬಾರದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಾರದ ಅಂಶಗಳಂದಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಯ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು) ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆದರಿಸಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗುವ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಮರ್ಶಿಸಿ, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮುಂದೆಂದೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗದಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿರುವಲ್ಲಿ, ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ತೆರಿಗೆ ರಜಾ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದ್ದು ಆದಾಯವು ತೆರಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.19 ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ನಗದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು, ಹಿಂದಿನ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಂಚಯಗಳನ್ನು, ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ, ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೆಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿದೆ.

2.20 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಭಾಗಿಯಾಗಿದ್ದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ರೀತ್ಯಾ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಅಥವಾ ಕಳೆದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತದನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿರುವ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕರಾರುಬದ್ಧತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು,

ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯವಾದಾಗ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಒಡೆತನದ ಸಹಿತ ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಾಗ ಮಾತ್ರ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದೇ ನೀಡಿಕೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೇರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ಆಯಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆದಾಯ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.21 ಭೋಗ್ಯಗಳು:

ಭೋಗ್ಯದ ಷರತ್ತುಗಳು, ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಅನುಭವದಾರರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತಾಗಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತೀ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೇ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವ, ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕನಿಷ್ಟ ಗೇಣಿ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಭವದಾರರು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಭೋಗ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಆರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕನಿಷ್ಟ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಇಳಿಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರತೀ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಸವಕಳಿಯೋಗ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯವು ಎಡೆ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತವೆ. ಭೋಗ್ಯದ ವಸ್ತುವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಗೇಣಿದಾರರೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಏರಿಕೆಯಾಗುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗದ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಮುಂದೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು 'ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

2.22 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ಮ.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮಾಡುವ ಬಿಲ್ಲಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಮೇ 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯು, ತನ್ನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರವಾನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗೆ ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ:

(ಎ) ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಬಳಕೆ (66ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನಗಳು)

(ಬಿ) ವಿವಿಧ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ 11ಕೆವಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ(ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳು) ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ.

ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಣಯ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ, ಪ್ರಕಟಣೆ ವೆಚ್ಚ, ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಬಿಲ್ ಆಧರಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ 66ಕೆವಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜಿನ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಸರಬರಾಜೂ ಸಹ ಸೇರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 10.05.2005ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 10.06.2005ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ/ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪಿ.ಪಿ.ಎ/ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ./ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ/ ಪೂರ್ವನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಂದುವಿನ ನಡುವೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್/ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.23 ಲಾಭಾಂಶ :

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.24 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯದ ಗಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಗಣಿಸಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು, ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ದರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ: ಹಾಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು: ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಳತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು, ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಕೆಯನ್ನು, ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

2.25 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವಿಷಯಗಳು

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಗಣನೀಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಪತ್ತೆಯಾದಾಗ, ಮಂಡಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ (ಗಳ) ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ದೋಷಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದೆ.

3 ಮೊದಲ ಬಾರಿಯ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ– ಕಡ್ಡಾಯ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ಐಚ್ಛಿಕ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು

ಒಟ್ಟಾರೆ ತತ್ವಗಳು

ಕಂಪೆನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಯಾವ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆಯೋ ಅವುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಕೊಂಡು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಈಗಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ (ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕ), ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಈ ತತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾದ ಕೆಲವೊಂದು ಕಡ್ಡಾಯ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ಐಚ್ಛಿಕ ವಿನಾಯಿತಿಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ:

ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚ

ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 (ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕ) ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಷಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

4 ಹೊಸ ಹಾಗೂ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ

ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳು ಅನುಮೋದನೆಯಾಗುವವರೆಗೆ, ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸಲಾದಂತೆ), ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಇತ್ತೀಚಿನ ಘೋಷಣೆಗಳು

1. ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ಆದರೆ ಈವರೆಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 115 "ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಕರಾರಿನಿಂದ ಕಂದಾಯಗಳು" ನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28.03.2018ರಂದು ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115 ರ ಅನುಸಾರ, ಸಂಸ್ಥೆಯು ಒಬ್ಬ ಗ್ರಾಹಕನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಅರ್ಹವಾಗಿ ಪಡೆಯಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರತಿಫಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಈ ಹೊಸ ಕಂದಾಯ ಮಾನದಂಡವು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಹೊಸ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸಾರ, ಭರವಸೆ ನೀಡಲಾದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಾಗ, ಅಂತಹ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳ ಬಾಬ್ತು ಕಂಪೆನಿಯು ಅರ್ಹವಾಗಿ ಪಡೆಯಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರತಿಫಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಯು, ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

2. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ಆದರೆ ಈವರೆಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳು ಅನುಮೋದನೆಯಾಗುವವರೆಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ಆದರೆ ಈವರೆಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದೆ. ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಾಗ, ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪೆನಿಯು ಬಯಸುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು 2017 ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು 2018 ಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ

❖. **ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12 ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ – ಅಪ್ರಾಪ್ತ ನಷ್ಟಗಳಿಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ.**

ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ರಿವರ್ಸಲ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡುವ ಇಳಕೆಗಳಿಗೆ ಇದಿರಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳ ಮೂಲಗಳನ್ನು ನಿರ್ಬಂದಿಸುವವೇ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಸ್ಪಷ್ಟನೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವ ರೀತಿ ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕೆನ್ನುವ ಬಗ್ಗೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ಲಾಭವು ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತದ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅನ್ವಯಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಅತಿನಿಕಟವಾದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು, ಆರಂಭಿಕ ಸಂಚಿತ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳದ ಇತರ ಘಟಕಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡದೆ, ಆರಂಭಿಕ ಸಂಚಿತ ಗಳಿಕೆ (ಅಥವಾ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದ ಇತರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ) ಗುರುತಿಸುವುದು. ಈ ಉಪಶಮನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ವಾಸ್ತವಾಂಶವನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು

ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ಅಥವಾ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ. ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

❖ **ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 40 ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ – ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ**

ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಯಾವಾಗ ಆಸ್ತೀಕರಿಸಬೇಕೆನ್ನುವ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಯನ್ನು ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ. ಆಸ್ತಿಯು, ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು ಪೂರೈಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಪೂರೈಸುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳಿದ್ದಾಗ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಕಂಡುಬರುವುದಾಗಿ ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಪ್ರತಿಪಾದಿಸುತ್ತವೆ. ಒಂದು ಅಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉದ್ದೇಶ ಮಾತ್ರವೇ ಬಳಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದ ದಿನ ಅಥವಾ ನಂತರ ಸಂಭವಿಸುವ ಬಳಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಣಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಆ ದಿನದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸಲು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪಶ್ಚಾದರಿವು ಬಳಸದೆ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 8 ರ ಅನುಸಾರ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ಅಥವಾ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ. ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 5.1 ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆ. ಸಂ	ಮೂಲ ಬೆಲೆ				ಲೆ. ಸಂ	ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆ	
		01.04.2016 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವದಿ .ಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ನಿವೃತ್ತಿ	31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01.04.2016 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2016 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು												
ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	**10.101**	**658.01**	-48.75	-	**609.26**	**12.1**	**-**	-	-	**-**	**658.01**	**609.26**
ಕಟ್ಟಡಗಳು	**10.2**	**3563.04**	2409.79	4.44	**5968.39**	**12.2**	**914.13**	154.99	1.18	**1067.94**	**2648.92**	**4900.46**
ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	**10.3**	**252.71**	20.06	-	**272.77**	**12.3**	**100.14**	13.59	-	**113.73**	**152.57**	**159.04**
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**10.4**	**71.70**	-	-	**71.70**	**12.4**	**13.68**	2.53	-	**16.21**	**58.02**	**55.49**
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	**10.5, 10.6**	**151136.04**	27646.78	4921.53	**173861.29**	**12.5**	**55741.05**	7733.41	1576.88	**61897.58**	**95394.99**	**111963.71**
ವಾಹನಗಳು	**10.7**	**462.88**	32.31	9.50	**485.69**	**12.7**	**294.19**	17.53	8.55	**303.18**	**168.69**	**182.52**
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	**10.8**	**358.50**	306.36	1.04	**663.82**	**12.8**	**169.30**	27.91	0.85	**196.36**	**189.20**	**467.45**
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	**10.9**	**85.22**	148.20	0.85	**232.57**	**12.9**	**50.21**	7.54	0.31	**57.44**	**35.01**	**175.14**
ಉಪ ಮೊತ್ತ		**156588.10**	**30514.76**	**4937.37**	**182165.50**		**57282.70**	**7957.51**	**1587.77**	**63652.43**	**99305.41**	**118513.07**
ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	**16.2**	**1224.02**	317.60	-	**1541.63**		**-**	32.42	–	**32.42**	**1224.02**	**1509.20**
ಒಟ್ಟು	**10+16**	**157812.13**	**30832.37**	**4937.37**	**183707.13**		**57282.70**	**7989.93**	**1587.77**	**63684.86**	**100529.43**	**120022.27**
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	**10**	**138873.55**	**22761.66**	**5047.12**	**156588.10**		**51592.27**	**6370.37**	**1640.78**	**56321.85**	**87281.28**	**100266.25**

ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101 – ರಲ್ಲಿನ ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಕಾರಿಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ₹ 14.36 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸಿದ ಜಮೀನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಖರೀದಿ ಪತ್ರದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಜಮೀನನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 10 ವರ್ಷ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಾರದೆಂಬ ಷರತ್ತು ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 5.1 ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಬ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿ. ಸಂ	ಮೂಲ ಬೆಲೆ				ಟಿ. ಸಂ	ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆ	
		01.04.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ನಿವೃತ್ತಿ	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01.04.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು												
ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	**10.101**	**609.26**	-7.13	-	**602.13**	**12.1**	**-**	-	-	**-**	**609.26**	**602.13**
ಕಟ್ಟಡಗಳು	**10.2**	**5968.39**	2104.50	15.65	**8057.25**	**12.2**	**1067.94**	232.22	6.89	**1293.27**	**4900.46**	**6763.98**
ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	**10.3**	**272.77**	13.33	1.25	**284.85**	**12.3**	**113.73**	13.63	0.42	**126.94**	**159.04**	**157.91**
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**10.4**	**71.70**	-	-	**71.70**	**12.4**	**16.21**	2.53	-	**18.74**	**55.49**	**52.96**
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	**10.5, 10.6**	**173861.29**	40789.36	4790.08	**209860.57**	**12.5, 12.6**	**61897.58**	8708.27	1226.13	**69379.72**	**111963.71**	**140480.86**
ವಾಹನಗಳು	**10.7**	**485.69**	208.65	15.78	**678.56**	**12.7**	**303.18**	24.63	14.20	**313.60**	**182.51**	**364.96**
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	**10.8**	**663.82**	138.48	0.15	**802.15**	**12.8**	**196.36**	40.14	0.11	**236.39**	**467.45**	**565.76**
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	**10.9**	**232.57**	97.53	0.63	**329.48**	**12.9**	**57.44**	12.99	0.27	**70.16**	**175.14**	**259.32**
ಉಪ ಮೊತ್ತ		**182165.50**	**43344.72**	**4823.52**	**220686.70**	**-**	**63652.43**	**9034.42**	**1248.03**	**71438.82**	**118513.07**	**149247.88**
ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	**16.2**	**1541.63**	133.83	-	**1675.45**	-	**32.42**	4.36	-	**36.78**	**1509.20**	**1638.68**
ಒಟ್ಟು	**10+16**	**183707.13**	**43478.55**	**4823.52**	**222362.15**		**63684.86**	**9038.77**	**1248.03**	**71475.60**	**120022.27**	**150886.55**
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	**10**	**157812.13**	**30832.37**	**4937.37**	**183707.13**		**57282.70**	**7989.93**	**1587.77**	**63684.86**	**100529.43**	**120022.27**

ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101 – ರಲ್ಲಿನ ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಕಾರಿಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ₹ 14.36 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸಿದ ಜಮೀನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಖರೀದಿ ಪತ್ರದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಜಮೀನನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 10 ವರ್ಷ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಾರದೆಂಬ ಷರತ್ತು ಇರುತ್ತದೆ.

31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 5.2 – ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು – ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
5.2.1	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	10.101	602.13	609.26	658.01
5.2.2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	6763.98	4900.46	2648.92
5.2.3	ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	157.91	159.04	152.57
5.2.4	ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	52.96	55.49	58.02
5.2.5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.5, 10.6	140480.86	111963.71	95394.99
5.2.6	ವಾಹನಗಳು	10.7	364.96	182.52	168.69
5.2.7	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	565.76	467.45	189.20
5.2.8	ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	259.32	175.14	35.01
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**149247.88**	**118513.07**	**99305.42**
5.2.9	ಮರುಬಳಸಬಹುದಾದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	1638.68	1509.20	1224.02
	ಒಟ್ಟು		**150886.55**	**120022.28**	**100529.43**

5.2.10 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ) ದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

5.2.11 ಮೂಳ್ಕ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 57/1ಎ. 0.48 ಎಕ್ರೆ) ಹಾಗೂ ಮೂಳ್ಕ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 59/ಸಿ, 5.92 ಎಕ್ರೆ) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂ–ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ ಭೋಗ್ಯದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

5.2.12 ಕಂಪೆನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 101– "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

5.2.13 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.3 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

5.2.14 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ₹ 445.05 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
6.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14	17462.87	14512.09	11696.98
6.2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಂಚಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು – ಬಡ್ಡಿ	15.206	201.22	70.15	70.63
6.3	ಮಂಜೂರಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಪೂರ್ವಭಾವೀ ಅಧ್ಯಯನ / ಸರ್ವೇಕ್ಷಣೆಗಳ ವೆಚ್ಚ	17.301	41.47	73.50	46.74
	ಒಟ್ಟು		17705.56	14655.74	11814.35

6.4 ಕಂಪೆನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 101– "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

6.5 ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ₹ 291.55 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
7.1	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಸಿದ/ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ	18.101	678.55	425.41	316.99
7.2	**ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಸಿದ/ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ** – ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಜಿಪಿಎಸ್ ಸರ್ವೆ, ಎಣಿಕೆ, ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.	18.102	97.81	-	-
	ಒಟ್ಟು		**776.36**	**425.41**	**316.99**

7.3 ಕಂಪೆನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 101– "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 8 ಹೂಡಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
8.1	**ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು**				
8.1.1	ಮೆ। ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ತಲಾ ₹ 1000/– ಮುಖಬೆಲೆಯ 25100 ಷೇರುಗಳು)	20.291	251.00	251.00	251.00
	ಒಟ್ಟು		**251.00**	**251.00**	**251.00**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 9 ಮುಂಗಡಗಳು (ನಾ–ಚಾಲ್ತಿ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
9.1	**(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)**				
9.1.1	ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	728.65	683.06	633.33
	ಒಟ್ಟು		**728.65**	**683.06**	**633.33**

9.1.1(ಎ) ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಎಸ್ಎನ್ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು, ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಾದ ಮೆ। ಕೋಸ್ಟಲ್ ತಮಿಳುನಾಡು ಪವರ್ಸ್ ಲಿ., ಬಿಹಾರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿ., ಡಿಯೋಗರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿ. ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಡಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 10 ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
10.1	**(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)**				
10.1.1	ಮೆ। ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆರವರಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	28.935	1400.00	1400.00	1400.00
10.1.2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನಗಳು	28.620	10901.74	15749.60	8027.60
	ಒಟ್ಟು		**12301.74**	**17149.60**	**9427.60**

10.1.1(ಎ) ಮೆ। ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ರವರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಬ್ತು ಪಾವತಿಸಲಾದ 50% ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತ ₹ 70.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 58 ಪಿಎಸ್ಆರ್2013 /ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 23.09.2013 ರಲ್ಲಿ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳ

ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ₹ 14.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಷೇರು ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮೆ। ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟಿರುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.9355 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

10.1.2(ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 19.08.2010 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 34 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2008 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ₹ 3179.74 ಲಕ್ಷದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ತೋರಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇದು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 7722.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

10.1.2(ಬಿ) ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004–05 ಕ್ಕೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್.ಒ.ಆರ್. ಸಹಾಯಧನ ₹ 4847.86 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 11 ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
11.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು)	28.821	2976.92	2957.77	2769.20
11.2	**ಕಳೆ:** ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ (ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006–07)	46.800	93.57	93.57	93.57
	ಒಟ್ಟು		**2883.36**	**2864.20**	**2675.63**

ಟಿಪ್ಪಣಿ :12 ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
12.1	**(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)**				
12.1.1	ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಪೂರ್ವಪಾವತಿ	10.102	228.30	187.18	126.28
12.1.2	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	28.802	2447.55	1968.86	1661.85
12.1.3	ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	46.930	770.39	748.13	748.13
12.2	**ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು:**				
12.2.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.501	2928.00	1034.05	755.70
12.2.2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು	26.6	13971.56	2485.62	1541.86
	ಒಟ್ಟು		**20345.80**	**6423.84**	**4833.82**

12.1.2(ಎ) ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12.2(ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಪೂರೈಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ :13 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
13.1	**ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು**				
13.1.1	ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	3141.43	3756.23	5642.45
13.1.2	ಕೈಗಡ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	11.90	11.90	11.90
13.1.3	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.731	4.12	4.28	5.53
	ಒಟ್ಟು		**3157.45**	**3772.41**	**5659.88**

13.2 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವಿಧಾನವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.5 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತಿರುತ್ತದೆ.

13.3 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31.2 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 14 ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
14.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು** – ಎಲ್.ಟಿ., ಹೆಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ (ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)				
14.1.1	ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು	23.1, 23.2, 23.5, 23.7,	19974.18	23255.91	49923.95
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸ ಲಾಗಿರುವುದು	47.607, 47.609	21965.79	11634.83	7175.38
14.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು – ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	23.3	3168.76	3104.99	2905.29
14.1.3	**ಕಳೆ** : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.800	145.05	173.05	261.66
14.1.4	**ಕಳೆ** : ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು	23.900	5511.00	6217.97	6073.10
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು		**39452.68**	**31604.71**	**53669.86**

14.2 ಪ್ರತೀ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸರಾಸರಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು

14.3 ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದ್ದು, ಕೆಲವು ವಿವರಗಳಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಜಮೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿದಾರರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

14.4 **ಮೈಸೂರು ಪೇಪರ್ಸ್ ಮಿಲ್ಸ್‌ರವರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ** : ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 13070.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊಬಲಗು ಮೆ। ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಭದ್ರಾವತಿ ರವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಸದರಿ ಬಾಕಿಯು ₹ 10026.82 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅಸಲು ಹಾಗೂ ₹ 3043.87 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪ್ರಯತ್ನ ಮಾಡಿದ್ದು, ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ & ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳ ನಡುವೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮುಂದುವರೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ। ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅತ್ಯಂತ ಕೆಟ್ಟ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದಲೇ ಕಂದಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 15 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
15.1	**ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು**				
15.1.1	ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು)	24.300	1235.38	1619.14	2062.52
15.1.2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ)	24.400	1651.91	1479.75	1329.28
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**2887.29**	**3098.89**	**3391.80**
15.2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110, 24.210	354.75	66.28	96.28
15.3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್	24.110	85.05	481.94	311.50
15.4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	24.120	2.50	2.79	1.84
15.5	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯೊಂದಿಗಿನ ನಿಧಿವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5, 24.6	27.20	22.82	71.86
	ಒಟ್ಟು		**3356.79**	**3672.72**	**3873.28**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 16 ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
16.1	ಖಾತರಿ ಪತ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಠೇವಣಿ	20.280	-	250.00	271.30
16.2	ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು – ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಉಪಯೋಗಿಸದ ನಿಧಿ	20.280	-	955.00	-
16.3	ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು – ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯ ಉಪಯೋಗಿಸದ ನಿಧಿ	20.280	-	2374.00	-
16.4	ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು – ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	20.280	3.84	3.84	3.84
16.5	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	28.936	3.00	3.00	-
	ಒಟ್ಟು		**6.84**	**3585.84**	**275.14**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 17 ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)				
17.1	**ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**				
17.1.1	ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	27.203	47.89	40.65	34.91
17.1.2	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	27.204	41.85	26.47	22.68
17.1.3	ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ಮುಂಗಡ	27.202	6.80	2.64	2.62
17.1.4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಾಬ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ	27.205	19.75	47.35	8.99
17.1.5	ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರಲ್ಲಿರುವ ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	27.210	0.21	0.22	8.67
	ಒಟ್ಟು		**116.50**	**117.33**	**77.87**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 – ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)				
18.1	**ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು**				
18.1.1	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.826, 28.831, 28.836, 28.841, 28.881	10170.70	10023.66	9134.96
18.1.2	**ಕಳೆ:** ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.214, 42.219. 42.224, 42.229, 46.106	4001.41	4001.41	4001.41
	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**6169.29**	**6022.25**	**5133.55**
18.1.3	ಮೆ। ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.829, 28.839, 28.844	27134.00	29134.00	43827.00

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
18.1.4	**ಕಳೆ:** ಮೆ। ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.216, 42.222, 42.232	12407.13	2246.08	874.78
	ಮೆ। ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**14726.87**	**26887.92**	**42952.22**
18.1.5	ಮೆ। ಗೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.840, 28.845	11894.12	15394.12	29098.12
18.1.6	**ಕಳೆ:** ಮೆ। ಗೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.233	9122.86	5653.59	3332.39
	ಮೆ। ಗೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**2771.27**	**9740.53**	**25765.73**
18.1.7	ಮೆ। ಸೆಸ್ಕೋ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.850, 28.790	4328.69	2979.24	4527.84
18.1.8	ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೆ। ಸೆಸ್ಕೋ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.851	22476.92	22476.93	22476.93
18.1.9	**ಕಳೆ:** ಮೆ। ಸೆಸ್ಕೋಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.790	3360.68	3359.19	3330.69
	ಮೆ। ಸೆಸ್ಕೋ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**23444.94**	**22096.98**	**23674.08**
18.1.10	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.865, 28.874	4.09	4.09	4.09
18.1.11	**ಕಳೆ:** ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.203, 42.213	3.48	3.48	3.48
	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**0.61**	**0.61**	**0.61**
18.2	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.400	19860.41	16971.13	15158.22
18.3	**ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು**				
18.3.1	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಬಾಬ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.627	53835.85	28511.34	7402.29
18.3.2	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.801	1568.04	1036.03	603.92
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**55403.89**	**29547.37**	**8006.22**
18.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.401, 28.402, 28.409	60.07	9.96	1.04
18.5	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ರವರಿಂದ ಬರತಕ್ಕದ್ದು – ದಿನಾಂಕ: 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು.	28.919	-	21959.03	-
18.6	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.907	204.15	58.29	269.19
18.7	ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗ ಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ	28.852	200.78	-	-
18.8	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗ ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	41	15.42	21.55	14.45
18.9	ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28	332.41	309.92	340.43
	ಒಟ್ಟು		**123190.11**	**133625.56**	**121315.74**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 – ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
19.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ)	28.821	265.73	403.30	369.99
19.2	**ಕಳೆ:** ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶ	46.800	-	-	–
	ಒಟ್ಟು		**265.73**	**403.30**	**369.99**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 – ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)				
20.1	ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಗಳ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳು	10.102	9.01	21.37	3.50
20.2	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.9	87.36	86.99	27.48
20.3	ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.910	75.23	-	171.68
20.4	ಅಂತರ್ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	31ರಿಂದ 37	-	10.57	-
20.5	**ಇತರೆ**				
20.5.1	ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820,	15.40	38.30	9.21
20.5.2	ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯ	22.820	-	2.42	3.20
20.5.3	ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಸೋಲಾರ್ ಲ್ಯಾಟಿನ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮೆ। ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	28.918	10.44	14.07	21.53
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**25.84**	**54.79**	**33.94**
	ಒಟ್ಟು		**197.44**	**173.72**	**236.60**

20.2 (ಎ) ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಮೂಲಧನದ ಕೊಡುಗೆ ಹಣದಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ನಡುವಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಮೂಲಧನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.913 ರಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 – ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
21.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.100	575.37	450.80	639.61
	ಒಟ್ಟು		**575.37**	**450.80**	**639.61**

21.1(ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 – ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕುಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
22.1	ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	28.922	91190.10	90770.93	44954.00
	ಒಟ್ಟು		**91190.10**	**90770.93**	**44954.00**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 –ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
23.1	**ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**				
	ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹ 10/–ರಂತೆ 50,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		50000.00	50000.00	50000.00
23.2	ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	52.301 52.302	35807.02	35807.02	26636.02
	ತಲಾ ₹ 10/– ರ 35,80,70,231 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು				
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2016 ರಲ್ಲಿರು ವಂತೆ ತಲಾ ₹ 10/–ರ 26,63,60,231 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು				
	ಒಟ್ಟು		**35807.02**	**35807.02**	**26636.02**

23.3 ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ವರ್ಷಾರಂಭ ಹಾಗೂ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ವಿವರಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ದಿನಾಂಕ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**2663.60**	**26636.02**
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	917.10	9171.00
ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ	**3580.70**	**35807.02**
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-
ದಿನಾಂಕ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ	**3580.70**	**35807.02**

23.4 – ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳು/ ಹಕ್ಕುಗಳು

23.4.1 ಕಂಪೆನಿಯು ತಲಾ ₹ 10/– ರ ಮುಖಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಒಂದೇ ವರ್ಗದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರೂ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ಒಂದು ಮತಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲಾಭಾಂಶದ ಮೊತ್ತವು ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

23.4.2 ಕಂಪೆನಿಯು ದಿವಾಳಿಗೊಂಡ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿತರಣೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

23.5 ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ 5% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ		ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	% ವಾರು ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	% ವಾರು ಪ್ರಮಾಣ
ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು	3,580.70	99.99	2,666.60	99.99

23.6 ಷೇರುಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳಹರಣಕ್ಕಾಗಿ ಆಯ್ಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ಬದ್ಧತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು : ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 – ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
24.1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	52.304	10513.00	1400.00	1400.00
24.2	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	52.308	-2896.00	-2896.00	-
24.3	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.200	132.66	132.66	132.66
24.4	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	56.610	4271.66	4341.04	4592.66
24.5	ಉಳಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು	58.200	13143.16	10001.02	8707.34
	ಒಟ್ಟು		**25164.48**	**12978.73**	**14832.66**

24.6 ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
1	**ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	52.304	1400.00	1400.00
	ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು		9113.00	-
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಬಾಕಿ		**10513.00**	**1400.00**
2	**ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	52.308	-2896.00	-
	ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು		-	-2896.00
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**-2896.00**	**-2896.00**
3	**ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	56.200	132.66	132.66
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು		-	-
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**132.66**	**132.66**
4	**ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	56.610	4341.04	4592.66
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು		69.39	251.62
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**4271.65**	**4341.04**
5	**ಉಳಸಿಕೊಂಡ ಗಳಕೆಗಳು**			
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		10001.02	8707.34
	ಕೂಡಿರಿ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲಾಭ		3142.14	1293.68
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು		**13143.16**	**10001.02**
	ಒಟ್ಟು		**25,164.48**	**12,978.73**

24.1(ಎ) ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

24.2 (ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017 ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸದರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಫಲಿತಾಂಶದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು "ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು" ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 2896.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

24.3 (ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಮೊತ್ತವು, ಪರಿವರ್ತನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ರಚಿಸಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

24.4 (ಎ) ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಯ ಮೊತ್ತವು, ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಮೊದಲು ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 25 ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
25.1	**(ಸುರಕ್ಷಿತ – ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ದರದಲ್ಲಿ)**				
25.1.1	**ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**				
25.1.1.1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	53.500,	55026.79	41946.71	42594.68
25.1.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	53.3	3662.07	3480.03	4255.75
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**58688.86**	**45426.74**	**46850.43**
25.2	**(ಅಸುರಕ್ಷಿತ– ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ದರದಲ್ಲಿ)**				
25.2.1	**ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**				
25.2.1.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	53.3, 54.7	48.49	56.15	78.50
25.2.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	53.3, 53.9	1158.41	559.75	1424.58
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**1206.90**	**615.90**	**1503.08**
	ಒಟ್ಟು		**59895.76**	**46042.64**	**48353.51**

25.3 –ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೆಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.17 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2017–18ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.18 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018–19 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳು	ಮೊತ್ತ
I	**ಅವಧಿ ಸಾಲ – ಸುರಕ್ಷಿತ**										
ಎ	**ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು**										
1	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ III/ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ II** ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕ ಯಂತ್ರಗಳ ಒಟ್ಟು ₹ 40.00 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರ (ಚರ) ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಿ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	4000	10149317	8 (02/09 ರಿಂದ 01/17)	8.20	606.92	-	485.81	121.11	12	121.11
2	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ V/ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ IV:** ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕ ಯಂತ್ರಗಳ ಒಟ್ಟು ₹. 100.00 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರ (ಚರ) ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಿ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	10000	10526347	8 (09/14 ರಿಂದ 08/22)	8.20	7737.83	-	1428.49	6309.34	12	1428.53
3	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ VI/ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ V** ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈಗಿನ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	2600	10550297	40 ತಿಂಗಳು (12/14 ರಿಂದ 03/18)	8.20	844.69	-	779.69	65.00	1	65.00
4	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ IV/ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ III:** ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕಂಬ, ಗೋಪುರ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಇತರೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೇಬಲ್ ಸಮೂಹ, ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	10000	10281594	8 (03/11 ರಿಂದ 02/19)	8.20	2839.08	-	1419.52	1419.56	12	1419.56

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.17 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2017-18ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.18 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳು	ಮೊತ್ತ
5	**ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ -II** ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈಗಿನ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	10000	10190264	8 (10/09 ರಿಂದ 09/17)	8.65	930.68	-	930.68	-	-	-
6	**ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್/ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ VII** ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈಗಿನ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000	10185366	9 (10/09 ರಿಂದ 09/18)	8.20	937.46	-	625.14	312.32	2(Qtly)	312.32
7	**ಮೈಸೂರು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ II/ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ VIII** ಈ ಸಾಲದಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ಅಲ್ಯುಮಿನಿಯಂ ತಂತಿಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	10000	10369875	8 (08/12 ರಿಂದ 07/20)	8.20	4733.60	-	1385.42	3348.18	12	1385.45
8	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ - I** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (08/13 ರಿಂದ 07/21)	8.50	3155.50	-	714.00	2441.50	12	714.00
9	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ -II** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (08/13 ರಿಂದ 07/21)	8.50	3453.00	-	714.00	2739.00	12	714.00
10	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ – VII / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ VI** ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಬೇಕಾದ ₹ 62.50 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಋಣ ಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ	5000	10593879	9 (08/15 ರಿಂದ 07/24)	8.20	4583.30	-	625.04	3958.26	12	625.06
11	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-III** ₹ 50.00 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (07/15 ರಿಂದ 06/23)	8.50	4643.00	-	714.00	3929.00	12	714.00

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೀರುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.17 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.18 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018–19 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳು	ಮೊತ್ತ
12	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-IV** ₹ ೫೦.೦೦ ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ	5000	10448012	8 (09/16 ರಿಂದ 08/24)	8.60	3000.00	2000.00	360.00	4640.00	12	720.00
13	**ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ-I** ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಋಣಭಾರ	10000	100036293	8 (06/16 ರಿಂದ 05/24)	8.20	8000.00	2000.00	1190.48	8809.52	12	1428.57
14	**ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ - II** ಎಂಬಿಎ ನಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಅವಧಿ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಕಂಪೆನಿಯ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರ.	10000	100053901	8 (09/16 ರಿಂದ 08/24)	8.65	4300.00	5700.00	833.00	9167.00	12	1428.00
15	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್** ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	20000	100134522	10 (11/17 ರಿಂದ 10/26)	8.25	-	20000.00	-	20000.00	5	1157.40
16	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ - II / ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ** ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಕಂಪೆನಿಯ ಹಾಲಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಾನ ಋಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	20000	10610407	36 ತಿಂಗಳು (12/15 ರಿಂದ 11/18)	8.65	11111.08	-	6666.78	4444.30	1	4444.30
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**136600**				**60876.14**	**29700.00**	**18872.05**	**71704.09**		**16677.30**
ಬಿ	**ಇತರೆ**										
1	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ–ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು: :** ಶಿವಮೊಗ್ಗ, ಭದ್ರಾವತಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಗಳಲ್ಲಿನ ಚರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ಮೆಷಿನರಿ ಯಂತ್ರಗಳು, ಮೆಷಿನರಿ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಟೂಲ್ಸ್ ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಪೂರಕ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣ ಭಾರದ ಆದ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ	161	80059293	13 (06/07 ರಿಂದ 05/20)	12.25	75.36	-	16.09	59.27	1	16.09
2	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ – ಸಾಮಾನ್ಯ :** ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ವಗ್ಗ, ಕುಕ್ಕಿಪಾಡಿ ಮತ್ತು ನೆಲ್ಯಾಡಿಗಳಲ್ಲಿನ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ	634.00	10033614	13 (01/07 ರಿಂದ 12/19)	12.25	190.11	-	63.37	126.74	1	63.37

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿ. 31.3.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೀರುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.17 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.18 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳು	ಮೊತ್ತ
	ದಿಂದ, ಚರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು ಪೂರಕ ಯಂತ್ರಗಳು ಟೂಲ್ಸ್, ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಪೂರಕ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಋಣಭಾರದ ಆದ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.										
3	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಸಗಟು ಸಾಲ:** ₹ 89.66 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಬಳಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ವಾಹಕಗಳು	3481.26	10384994	7 (10/12 ರಿಂದ 09/19)	11.00	2785.01	-	696.25	2088.76	2	696.25
4	**ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ – ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :** 1. ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಯೋಜನಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವಿನಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಚರಾಸ್ತಿಗಳು. 2.ಕಂಪೆನಿಯ ಈಗಿರುವ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	723.96	10184171	10 (02/09 ರಿಂದ 01/19)	9.00	509.02	1654.00	-	2163.02	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**5000.22**				**3559.50**	**1654.00**	**775.71**	**4437.79**		**775.71**
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	**141600.22**				**64435.64**	**31354.00**	**19647.76**	**76141.88**		**17453.01**
II	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ-ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು**										
1	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ-ಸಾಲ	126.00	-	20 (12/04 ರಿಂದ 11/24)	12.00	63.80	-	7.66	56.14	1	7.66
2	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	765.32	-	-	11.50	520.21	-	74.31	445.90	1	74.31
3	ದ.ಕ. ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	786.82	-	-	10.75	786.82	-	-	786.82	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**1678.14**				**1370.83**	**-**	**81.97**	**1288.86**		**81.97**
	ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	**143278.36**				**65806.47**	**31354.00**	**19729.73**	**77430.74**		**17534.98**
	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅವಧಿ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 33.1 ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ)					19763.83			17534.98		
	ನಿವ್ವಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ-25)					**46042.64**			**59895.76**		

25.4 ಕಂಪೆನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರಕಾರದ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ವಿಸ್ತರಿತ ಕಾಲಾವಕಾಶದ ಒಳಗಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಯೋಜನೆಯ ಅವಕಾಶಗಳವ್ಯಯ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅರ್ಹವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಹೊರತಾಗಿಯೂ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯ ಸಾಲ ವಸೂಲಾತಿ ಶಾಖೆಯು ₹ 951.27 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವುದನ್ನು ವಿವರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸುವ ಕಂಪೆನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯನ್ನು ಮನವೊಲಿಸುವ ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 26 ನಾಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
26.1	ಮೆ। ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	41.108	60381.36	89098.86	84625.34
	ಒಟ್ಟು		**60381.36**	**89098.86**	**84625.34**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27: ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
27.1	ಮೆ/ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	46.430	43150.81	43150.81	42864.32
27.2	**ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:**				
27.2.1	ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6	2422.13	2351.72	2296.36
27.2.2	ಆರಂಭಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 ರಿಂದ 48.2	54960.98	48557.28	44447.63
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**57383.11**	**50909.00**	**46743.98**
27.3	**ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ**				
27.3.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	936.99	923.89	608.51
27.3.2	ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕರಾರು ಪ್ರಕಾರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತ	46.104	6260.07	5446.34	2892.06
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**7197.06**	**6370.24**	**3500.57**
27.4	ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.35	0.27	0.39
27.5	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು	462,54.700	103.10	103.10	103.10
27.6	**ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
27.6.1	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	60.72	27.52	42.83
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**60.72**	**27.52**	**42.83**
	ಒಟ್ಟು		**107895.15**	**100560.94**	**93255.19**

27.2(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ನಾಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
28.1	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು**				
28.1.1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಬಾಬ್ತು ಕಾದಿರಿಸಿದ ಮೀಸಲು	44.130	3932.23	3096.09	2193.17
28.1.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	44.141, 44.142, 44.143	1308.63	1090.74	1189.08
	ಒಟ್ಟು		**5240.86**	**4186.83**	**3382.25**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 ನಾಚಾಲ್ತಿ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
29.1	**ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಳಕೆದಾರರ ವಂತಿಗೆ**				
	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು		**5630.39**	**-**	**24465.30**
	ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆ		5291.43	5783.06	3248.14
	ಕಳೆ : ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು		445.05	152.67	27713.44
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**10476.76**	**5630.39**	**-**
29.2	**ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನ**				
	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು		**4480.04**	**1151.00**	**24954.19**
	ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆ		6193.56	3329.04	-
	ಕಳೆ : ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು		-	-	-23803.19
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		**10673.60**	**4480.04**	**1151.00**
	ಒಟ್ಟು		**21150.36**	**10110.43**	**1151.00**
29.3	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**		**584.76**	**445.05**	**152.67**
29.4	**ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**		**20565.60**	**9665.38**	**998.33**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 – ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
30.1	**ಮುಂಗಡಗಳು:**				
30.1.1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಮೊತ್ತ	28.816	48.49	68.59	78.70
	ಒಟ್ಟು		**48.49**	**68.59**	**78.70**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 – ಸಾಲಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
31.1	**(ಸುರಕ್ಷಿತ)**				
31.1.1	**ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮೀರಿಕೆತ**				
31.1.1.1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	50.210	-	-	5949.51
31.1.1.2	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	50.220	9996.38	9924.28	-
31.1.1.3	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	50.240	4981.50	-	-
31.1.1.4	ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	50.260	-	-	3852.30
31.1.1.5	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	50.270	-	-	1930.17
31.1.1.6	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	50.290	16440.84	16487.86	-
	ಒಟ್ಟು		**31418.72**	**26412.14**	**11731.98**

31.2 ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

[₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ]

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಮೀರಿಕೆತ ಮಿತಿ	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಋಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ 31.3.18 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ದಿ. 01.04.17 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.18 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು
ಎ	**ಮೀರಿಕೆತ**								
1	**ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:** ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಪಭೋಗ್ಯ ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳ ಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿರುವುದು.	16500.00	16500.00	10151134	8.65	16487.86	21392.39	21439.41	16440.84
2	**ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್:** ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಪಭೋಗ್ಯ ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೊಳ ಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿರುವುದು	10000.00	10000.00	100070176	9.45	9924.28	185039.88	184967.78	9996.38
3	**ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ:** ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು, ಉಪಭೋಗ್ಯ ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿರುವುದು.	5000.00	13500.00	100101749	8.45	-	17843.19	12861.69	4981.50
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**31500.00**	**40000.00**			**26412.14**	**224275.46**	**219268.88**	**31418.72**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 – ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
32.1.1	ಮೆ। ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಲಿ.	41.110	3095.09	3603.45	1609.20
32.1.2	ಮೆ। ಮದ್ರಾಸ್ ಆಟೋಮಿಕ್ ಪವರ್ ಸ್ಟೇಷನ್	41.111	127.55	31.35	39.84
32.1.3	ಮೆ। ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿ.	41.112	783.59	3519.70	989.95
32.1.4	ಮೆ। ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.–ಕೈಗಾ ಜನರೇಟಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	41.114	1453.38	415.65	539.94
32.1.5	ಮೆ। ಸಂಡೂರ್ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಲಿ.	41.115	193.39	221.98	299.52
32.1.6	ಮೆ। ಸಹ್ಯಾದ್ರಿ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	41.116	3.60	0.64	2.30
32.1.7	ಮೆ। ಮಾಸ್ಟರ್ ಪವರ್	41.118	32.02	0.04	0.07
32.1.8	ಮೆ। ಸುಭಾಶ್ ಕಬಿನಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿ.	41.119	-	9.75	79.22
32.1.9	ಮೆ। ಗ್ರಾಫೈಟ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	41.120	2.69	-	12.72
32.1.10	ಮೆ। ಮಾರುತಿ ಪವರ್ ಜೆನ್(ಐ) (ಕಬಿನಿ) ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.121	0.93	-	-
32.1.11	ಮೆ। ಮೂಡಬಾಗಿಲು ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.123	4.20	1.01	6.45
32.1.12	ಮೆ। ಜೆ.ಎಸ್. ಡಬ್ಲೂ ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್	41.125	0.52	0.52	0.52
32.1.13	ಮೆ। ಮೃಜಾರ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್	41.126	6.75	1.06	2.90
32.1.14	ಮೆ। ಟಾಟಾ ಕಂಪನಿ ಲಿ.	41.131	42.64	42.64	42.64
32.1.15	ಮೆ। ಯು..ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	41.132	6441.89	11885.86	5804.81
32.1.16	ಮೆ। ಯು..ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.957	-1666.00	-1666.01	-1666.00
32.1.17	ಪವನಯಂತ್ರ ಯೋಜನೆಗಳು	41.140	489.65	457.89	369.12
32.1.18	ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಯೋಜನೆಗಳು	41.150	3137.54	1277.74	483.58
32.1.19	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಪಿ.ವಿ. ಜನರೇಶನ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ಗಳು	41.501	43.96	32.49	2.87
32.1.20	ಮೆ। ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್ ಲಿ.,	41.195	-	-	19.34
32.1.21	ಮೆ। ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.– ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	41.198	251.83	252.90	222.73
32.1.22	ಮೆ। ಶ್ಯಾಮಿಲಿ ಹೈಡಲ್ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.202	37.34	47.16	63.00
32.1.23	ಮೆ। ಸಾಗರ್ ಪವರ್ (ನೀರುಕಟ್ಟೆ) ಪ್ರೈ.ಲಿ.	41.205	0.35	-	-
32.1.24	ಮೆ। ಎ.ಎಮ್.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	41.206	-	-	1364.76
32.1.25	ಮೆ। ಕೋಜನರೇಶನ್ ಯೂನಿಟ್ಸ್	41.208	22.49	147.48	3891.27
32.1.26	ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಬ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು (ಅಲ್ಪಾವಧಿ & ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	41.211	4939.56	7351.09	4118.92
32.1.27	ಮೆ। ಎಸ್.ಆರ್.ಎಮ್ ಪವರ್	41.212	-	-	-
32.1.28	ಮೆ। ಕುಂದನ್‌ಕುಲಮ್ ನ್ಯೂಕ್ಲಿಯರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್	41.214	450.48	470.20	433.31
32.1.29	ಮೆ। ವಾಸ್ಕಿ ಪವರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ.,	41.216	1.12	1.17	1.53
32.1.30	ಮೆ। ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೊ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ.,	41.218	141.89	94.49	410.70
32.1.31	ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ತಮಿಲ್ನಾಡು ಪವರ್ ಲಿ.,	41.219	317.30	1473.69	421.08
32.1.32	ಮೆ। ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್	41.223	1752.65	1463.59	1723.37
32.1.33	ಮೆ। ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ (Bundled)	41.224	1021.36	–	-
32.1.34	ಮೆ। ರಾಯಚೂರ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್	41.225	2126.26	-	-
32.1.35	ಪವನಯಂತ್ರ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	41.141	79.01	75.20	71.39
32.1.36	ಮೆ। ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ. ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	41.164	1.87	2.37	2.22
32.1.37	ಮೆ। ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.	41.173	1715.64	3221.00	1178.58
	ಒಟ್ಟು		**27052.54**	**34436.10**	**22541.85**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33: ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
33.1	**ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**				
33.1.1	**(ಸುರಕ್ಷಿತ – ಋಣಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ)**				
33.1.1.1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು	53.500,	16677.30	18929.43	16691.07
33.1.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು	53.3	775.71	775.71	158.92
33.1.2	**(ಅಸುರಕ್ಷಿತ– ಋಣಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ)**				
33.1.2.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು		7.66	7.66	22.36
33.1.2.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವುದು	53.3, 54.7	74.31	51.03	226.98
	ಒಟ್ಟು		**17534.98**	**19763.83**	**17099.33**
33.2	**ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು**				
33.2.1	ಮೆ। ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.215, 42.220, 42.225, 42.230	27538.24	26644.85	18576.43
33.2.2	**ಕಳೆ:** ಮೆ। ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.827, 28.832, 28.837, 28.842	4223.52	8753.52	11394.52
	ಮೆ। ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**23314.72**	**17891.33**	**7181.91**
33.3	ಸರಬರಾಜುದಾರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು	42.1, 42.2, 42.4	4570.99	5159.06	3935.20
33.4	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**				
33.4.1	ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆ	44.122	2277.74	576.64	1055.56
33.4.2	01.04.2006 ರಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ವಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಸಹಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾಲಿನ ವಂತಿಗೆಯ ಅವಕಾಶಗಳು	44.150	255.38	56.66	47.18
33.4.3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44,310, 44.311	25.60	98.19	155.41
33.4.4	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್/ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ)	44.320, 44.330	383.89	389.57	401.34
33.4.5	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ/ಬೋನಸ್	44.210, 44.220	1.16	1.17	0.29
33.4.6	ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	46.410, 46.411	138.52	181.34	92.25
33.4.7	ನೌಕರರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.45	0.40	0.38
33.4.8	ಜನರಲ್ ಇನ್ಸೂರೆನ್ಸ್ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡವಾಡೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ	44.160	-	-	4.00
	ಉಪಮೊತ್ತ		**3082.74**	**1303.97**	**1756.41**
33.5	**ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು**				
33.5.1	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	48.340	3025.49	3184.02	3163.12
33.5.2	ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	48.350	218.87	239.99	267.21
33.5.3	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6, 47.701	49.28	54.71	55.71
	ಉಪಮೊತ್ತ		**3293.64**	**3478.72**	**3486.04**
33.6	**ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ**				
33.6.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	88.11	127.83	311.78
33.6.2	ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕರಾರು ಪ್ರಕಾರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಹಣ	46.104	6763.41	930.60	1064.00
	ಉಪಮೊತ್ತ		**6851.52**	**1058.43**	**1375.78**
33.7	ಖರ್ಚಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.430	10944.22	3500.63	3856.30
33.8	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	46.910	34.69	34.57	11.15
33.9	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು – ಜಮಾ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	23.100, 23.200	9259.38	6417.19	5112.53
33.10	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	320.37	457.81	275.14
	ಒಟ್ಟು		**79207.24**	**59065.54**	**44089.79**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34: ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
34.1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು	–	1447.24	496.68	310.48
34.2	**ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು**				
34.2.1	ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	46.300	3682.41	3223.63	3092.71
34.2.2	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾ ಶುಲ್ಕ	46.440	2.55	7.97	1.95
34.2.3	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಾಜಧನ	46.450	0.65	0.83	0.59
34.2.4	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ	46.460	0.10	-	-
34.2.5	ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ	46.470	-	1.79	-
	ಉಪಮೊತ್ತ		**3685.71**	**3234.22**	**3095.25**
34.3	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ	47.3	5485.08	4586.33	4836.88
34.4	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	28.911	2461.30	2501.60	1348.25
34.5	ಅಂತರ್ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	31-37	4.60	-	2.63
34.6	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	80.62	174.96	236.19
	ಒಟ್ಟು		**13164.55**	**10993.79**	**9829.68**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 35: ಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
35.1	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು**				
35.1.1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಬಾಬ್ತು ಕಾದಿರಿಸಿದ ಮೀಸಲು	44.130	877.11	683.08	1035.89
35.1.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	44.141, 44.142, 44.143	84.39	207.76	10.26
	ಒಟ್ಟು		**961.50**	**890.84**	**1046.15**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 36 ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
36.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ**			
36.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ – ಎಲ್.ಟಿ	61.1	220485.57	196335.08
36.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ – ಹೆಚ್.ಟಿ	61.2	91940.42	78851.88
36.2	ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಎಲ್.ಟಿ & ಹೆಚ್.ಟಿ)	61.4	5721.34	1787.91
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**318147.33**	**276974.87**
36.3	**ಕಳೆ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು**	83.830, 83.831, 83.832, 83.833	96.46	76.08
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ		**318050.87**	**276898.79**
36.4	**ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ**			
36.4.1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.902	0.83	-
36.4.2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.904	806.30	839.42
36.4.3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	61.906	175.82	162.93
36.4.4	ಹಸಿರು ಜಕಾತಿ ಬಾಬ್ತು ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಹಣ	61.907	0.16	77.21
36.4.5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.908	0.42	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**983.53**	**1079.56**
	ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ		**319034.40**	**277978.35**

36.5 2017–18 ರ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ₹ 19860.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ₹ 16971.13 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿತ್ತು.

36.6 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಯ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಬಾಬ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೈಜ ಸಹಾಯಧನವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 87400.59 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 2387.92 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಾಬ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ₹ 62076.08 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 2387.92 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 37 ಇತರೆ ಆದಾಯ **(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
37.1	**ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ**			
37.1.1	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು.	61.905	4140.75	3012.00
37.1.2	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ	62.920	36.14	14.51
37.1.3	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ನಿರಖು ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	94.31	70.38
37.1.4	ಉಪಯೋಗಿಸದಿರುವ ನಿಧಿಗೆ ಗಳಸಿದ ಬಡ್ಡಿ, ಎಮ್‌ಒಪಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು – ಖರ್ಚು ಖಾತೆ	62.290	-68.53	-32.11
37.1.5	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.240	1.84	0.98
37.1.6	ಸರಬರಾಜುದಾರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.260	-	3.72
37.1.7	ಉಳತಾಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.270	0.19	1.57
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**4204.69**	**3071.05**
37.2	**ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಆದಾಯ**			
37.2.1	ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	9.70	10.16
37.2.2	ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.340	168.42	159.57
37.2.3	ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	2.39	1.01
37.2.4	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.400	1.54	0.02
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**182.05**	**170.76**
37.3	**ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**			
37.3.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	116.91	124.01
37.3.2	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	4.23	4.41
37.3.3	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿ.	62.905	6.20	0.61
37.3.4	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ.	62.916	57.34	50.97
37.3.5	ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು.	62.917	1111.83	5730.35
37.3.6	ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	62.918	1245.53	1609.53
37.3.7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಆದಾಯ	62.919	1408.03	839.34
37.3.8	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ.	61.710	1.31	1.21
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**3951.37**	**8360.43**
37.4	**ಇತರೆ**			
37.4.1	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	–	445.05	152.67
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**445.05**	**152.67**
	ಒಟ್ಟು		**8783.17**	**11754.92**

37.5 ದಿನಾಂಕ: 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, 10 ಅಶ್ವಶಕ್ತಿಯವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ 2011–12 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

37.6 **ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ:** 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ₹ 11853.70 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ₹ 11467.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 38 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
38.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**			
38.1.1	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ – ಹೈಡಲ್	70.108	7622.56	4182.56
38.1.2	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ – ಥರ್ಮಲ್	70.108	39473.00	67084.62
	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್–ಒಟ್ಟು		**47095.56**	**71267.18**
38.1.3	ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು		84793.24	68149.87
38.1.4	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು		9091.90	7818.20
38.1.5	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು		10134.78	26659.30
38.1.6	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	70.140	9374.27	10187.52
38.1.7	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	70.150	10780.44	5572.64
38.1.8	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್–ಟಾಪ್ ಪಿ.ವಿ. ಜನರೇಷನ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್	70.501	322.64	194.85
38.1.9	ಇತರ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿಯ ಖರೀದಿಗಳು		24139.29	18179.97
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**148636.56**	**136762.35**
38.2	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
38.2.1	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.161	21804.19	24838.12
38.2.2	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು,	70.162	186.70	157.66
38.2.3	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.163	15621.87	11170.87
38.2.4	ಮೆ। ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.164	3.72	4.75
38.2.5	ಯು. ಐ. ವೆಚ್ಚಗಳು		480.64	1259.40
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**38097.12**	**37430.80**
	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		**233829.25**	**245460.33**
38.3	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.209	16972.08	8921.80
	ಒಟ್ಟು		**250801.33**	**254382.13**

38.4 ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಾಲನ್ನು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಇಎನ್ 11 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2017 ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಲ್ಲಿ ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪಾಲಿನಂತೆ ಪಾವತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಮರುಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

38.5 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಾಲು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪಾವತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ (ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ) ಯು ನೀಡಿದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

38.6.1 **ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ಲಿ.** : ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ಲಿ. ಯು 2009 ರಿಂದ 2014 ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯ ಟ್ರ್ಯೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಹಾಗೂ 2014 ರಿಂದ 2019 ನೇ ಸಾಲಿನ ಜಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರೆಗ್ಯೂಲೇಶನ್ 2009 ಅನ್ವಯ ದಾವೆಯನ್ನು ಹೂಡಿದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2014 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಸಿ.ಇ.ಆರ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ ಅಂತಿಮಗೊಂಡ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಮೆ। ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಚುಕ್ತಾಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

38.6.2 ಕಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲಿನ ನಿರಂತರ ಖಚಿತವಾದ ಪೂರೈಕೆಯ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ತನ್ನ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಕೆಲವೊಂದು ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ಥರ್ಮಲ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪುನರ್ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವವರೆಗೆ, NAPAF ಅನ್ನು 85% ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ 83% ರಷ್ಟು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಕೆಲವು ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್, ಥರ್ಮಲ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ NAPAF ಅನ್ನು 83% ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾದ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ಪುನರ್

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸ್ಟೇಶನ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಾವತಿ/ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

38.6.3 **ಮೆ। ಜಿ.ಎಮ್.ಆರ್. ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್:** ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮೆ। ಜಿ.ಎಮ್.ಆರ್. ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ 303/2013 ಹಾಗೂ 37/2013 ಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 23.05.2014 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಮೆ।ಜಿ.ಎಮ್.ಆರ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ಇತರರ ವಿರುದ್ಧ ಮೆ। ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ 8439-40/2014ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಈ ವಿವಾದವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾಯಿದೆ ಕಲಂ 11ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜನವರಿ 2009 ರಿಂದ ಮೇ 2009ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ತೀರ್ಪು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 22.11.2015 ರಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ಷರತ್ತಿಗೊಳಪಟ್ಟ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೊಬಲಗು ₹ 426.00 ಲಕ್ಷ (ಅಸಲು ಮೊತ್ತ) ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ.

38.6.4 **ಮೆ। ಜೆ.ಕೆ. ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ ಸೀಡೆ ಲಿಮಿಟೆಡ್:** ಆರ್.ಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 11/2014ರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣದ ದಿನಾಂಕ 12.11.2014 ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ 3577-78/2015 ರಲ್ಲಿ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ಹಾಗೂ ಮೇ 2010 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2010 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ ಕಲಂ 11ರ ಅನ್ವಯ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕಿಗೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 13/05/2016 ರ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಲ್ಲಿ ಮೆ। ಜೆ.ಕೆ.ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ ಹಾಗೂ ಮೆ। ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ ಸೀಡೆ ಅ. ರವರ ಪರವಾಗಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 5.69 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 18.76 ಲಕ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

38.6.5 **ಮೆ। ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್:** 2006-07 ರಿಂದ 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ₹ 1630.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ತುಂಬಿಕೊಡುವ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಮವಿಸಕಂ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 330/2013 ನ್ನು ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ದಿನಾಂಕ 02.05.2014 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಜಾಗೊಳಿಸಿರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21462/2014ರಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಿವಿಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ಹೂಡಿವೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ₹ 300.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

38.6.6 **ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್** : ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ-06 ರನ್ವಯ ಟ್ರ್ಯೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮಾನ್ಯ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ದಿನಾಂಕ: 10.07.2015 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ/ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ 1200 ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಟ್ರ್ಯೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 07/ಜಿ.ಐ/2016 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ, 2014 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ದಿ: 11.11.2010 ರಿಂದ ದಿ: 31.01.2013 ರ ವರೆಗೆ ₹ 4200.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಬಿಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಮೆ/.ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ಜಕಾತಿ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 10.07.2015 ರಂತೆ ಮೇ। ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ಲು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಮೆ। ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಸೂಚಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮೆ। ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರು 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನಿವಾರ್ಯ ನಿರ್ಬಂದ' ಷರತ್ತಿನಡಿಯಲ್ಲಿ 342.66 ದಿನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹುಂಡಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಇದನ್ನು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲು ಜೆಟ್ಟಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಮಾಡಿ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಈ ಉದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಜೆಟ್ಟಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಕರಣವು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

38.6.7 **ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು:** ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ₹ 60381.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರವರೆಗಿನ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.02.2013 ರಂದು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

38.6.8 ಸಿ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಬಂಧನೆ 36 ರ ಅನ್ವಯ, PAF 83% ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು NAPAF ನ್ನು 83% ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

.38.6.9 **ಕ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ** : ದಿ: 28.05.2014 ರಂದು ಜರುಗಿದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ದಿ:31.03.2014 ರವರೆಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಹಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2014 ರ ವರೆಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊಬಲಗಿನ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ರಿಂದ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 10.06.2016 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2015 ರ ವರೆಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ₹ 42835.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.

38.6.10 **ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಸಿಂಹಾದ್ರಿ ಎಸ್‌ಟಿಪಿಎಸ್:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015 ರಿಂದ 2019 ರ ವರೆಗೆ ಮೆ/ಸಿಂಹಾದ್ರಿ, ಎಸ್‌ಟಿಪಿಎಸ್, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿಲಿ., ರವರ ಜಕಾತಿ ದರಗಳನ್ನು ಇನ್ನಷ್ಟೇ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿ: 02.11.2015 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014 ರ ಅವಧಿಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾದ ಜಕಾತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಒಇ ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ। ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿಲಿ., ಯು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಜಕಾತಿ ದರಗಳು ಅಂತಿಮಗೊಂಡ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

38.6.11 ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯ (ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್) ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಹಿವಾಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳೊಂದಿಗಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 29.05.2018 ರಂದು ಎಸ್. ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

38.6.12 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 16.09.2015 ರ ಆದೇಶಲ್ಲಿ, ಸೆಕ್ಷನ್–11 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು ತಮ್ಮ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದೆಂದು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಅಂತಿಮ ಜಕಾತಿ ದರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ₹ 5.08 ಗಳ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 18.08.2016 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ಷನ್–11 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ₹ 4.67 ಗಳ ದರವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ಸದರಿ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯಿರುತ್ತದೆ.

38.6.13 **ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್:** ಮೆ। ಎ.ಎಂ.ಆರ್. ಪವರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ., ಇವರೊಂದಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ದಿನಾಂಕ 02.08.2006 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಾರು ಪತ್ರ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ₹ 2.80 ಗಳ ದರವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉತ್ಪಾದಕರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ 22.07.2011 ರ ಕರಾರಿನ ಮುಕ್ತಾಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಸಿಂಧುಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ 37/2012 ರನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ಯಥಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 23.08.2012 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಯಥಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ದಿನಾಂಕ 23.08.2012 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ನೀಡಿದ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಸದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಗೌರವನ್ವಿತ ಎ.ಟಿ.ಇ ಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 223/2012 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮಾನ್ಯ ಎ.ಟಿ.ಇಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 04.01.2013 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 223/2012 ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37/2012 ನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿ ಆದೇಶ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 14.08.2013 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ 37/2012 ರನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37/2012 ಕ್ಕೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು 14.08.2013 ರಂದು ನೀಡಿದ ಆದೇಶದಿಂದ ಅಸಮಾಧಾನಗೊಂಡ ಕಂಪೆನಿಯು, ವ್ಹೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ವ್ಹೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 275/2013 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಎ.ಟಿ.ಇ.ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 27.03.2014 ರ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವ್ಹೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಕರಾರು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಯತ್ನವಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 275/2013 ಕ್ಕೆ ಎ.ಟಿ.ಇ. ಯು ದಿನಾಂಕ 17.10.2014 ರಂದು ನೀಡಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಸಿವಿಲ್ ಅಫೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 1665/2015 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಫೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 1665/2015 ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಎ.ಟಿ.ಇ. ಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಧೃಡಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 15.09.2016 ರಂದು ಆದೇಶ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಮೆ। ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 08.05.2017 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ₹ 19070.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಅಸಲು ₹ 15142.00 ಲಕ್ಷ + ಬಡ್ಡಿ ₹ 8345.00 ಲಕ್ಷ – ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು ₹ 4416.00 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತವು ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕೆಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೊತ್ತವು 22.07.2011 ರಿಂದ 16.10.2014 ರ ಒಪ್ಪಂದ ರಹಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೆಂದು ಹೇಳಿಕೊಂಡಿದೆ. ಏತನ್ಮಧ್ಯೆ, ಮೆ।। ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ದಿನಾಂಕ 24.11.2017 ರಲ್ಲಿ ಒಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 192/2017 ರಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ, 22.07.2011 ರಿಂದ 16.10.2014 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಕೊಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

38.6.14 2006–07ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯು ಪ್ರಸರಣ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 26.23 ಪೈಸೆ ದರದಂತೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಮಾಡಿದ್ದು, ಕವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ 19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು

ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶ ವಿರುದ್ಧ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ನವದೆಹಲಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ಪ್ರಸರಣ ದರದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರ್ಪಾಟು ಮಾಡುವಂತೆ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವನ್ನು ಕೋರಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣದ ಆದೇಶ ವಿರುದ್ಧ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ನವದೆಹಲಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ₹ 1974.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇದೆ.

38.6.15 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪಾವತಿಸಿದ ಮೆ। ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಬಾಬ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಠಿಸುವಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-1/CYS-104 ದಿನಾಂಕ 15.03.2007 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಸದರಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಆಕ್ಷೇಪಿಸಿ ಮೆ/ಎಫ್.ಕೆ.ಸಿ.ಸಿ.ಐ ಹಾಗೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ₹ 4538.00 ಲಕ್ಷ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ₹ 122.00 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಬರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 39 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
39.1	**ವೇತನ ಹಾಗೂ ಮಜೂರಿಗಳು**			
39.1.1	ವೇತನ	75.100	16841.15	13592.02
39.1.2	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.200	252.67	215.03
39.1.3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.300	6164.62	4442.46
39.1.4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.400	2068.05	1655.56
39.1.5	ಬೋನಸ್	75.500	396.97	423.72
39.1.6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	75.611	234.50	171.21
39.1.7	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	75.612	-	0.22
39.1.8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	2231.04	1357.60
39.1.9	ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.618	639.76	377.85
39.1.10	ಮಾನ್ಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	2.09	0.98
39.1.11	ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜಾ ಕೊಡುಗೆಗಳು	75.890	11.34	25.41
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**28842.19**	**22262.06**
39.2	**ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳ ಕೊಡುಗೆಗಳು**			
39.2.1	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಪಿ.ಎಫ್) ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.810	24.41	21.71
39.2.2	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಪಿಂಚಣಿ) ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.830	4877.85	3097.01
39.2.3	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು – ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯ ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.831	901.87	609.75
39.2.4	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು – ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯ ನೌಕರರ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	75.832	1.02	0.45
39.2.5	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಉಪದಾನ)	75.840	486.97	408.00
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**6292.12**	**4136.92**
39.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7, 75.845, 75.860,75.880	434.23	334.72
39.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು (ಜಮಾಖಾತೆ)	75.900	-0.96	-
	ಒಟ್ಟು		**35567.58**	**26733.70**

39.5 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪೆನಿಯು ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳ ಲಭ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತನ್ನ ನೌಕರರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 40 ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು **(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
40.1	**ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
40.1.1	**ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
40.1.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸ್ವಯಂಚಾಲನೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.101	-	0.61
40.1.1.2	ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಯೋಜನೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.573	7.25	8.16
40.1.2	**ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
40.1.2.1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.540	-	14.04
40.1.2.2	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.591	8.70	11.22
40.1.2.3	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಇತರ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.592	20.64	35.00
40.1.2.4	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.593	139.51	158.91
40.1.2.5	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಗಟು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.597	280.66	390.91
40.1.3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.560	7981.28	8062.71
	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ		**8438.04**	**8681.56**
40.2	**ಇತರ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
40.2.1	ಇತರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.800	109.56	414.62
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**8547.60**	**9096.18**
40.3	**ಕಳೆ** : ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	78.900	291.55	-239.64
	ಒಟ್ಟು		**8256.05**	**8856.54**

40.4 ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ) ಯೋಜನೆ: ಭಾರತೀಯ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 24/01/2012-NEF/APDRP ದಿ: 14/03/2012 ರನ್ವಯ ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ವಿವಿಧ ಖಾಸಗಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉದ್ದಿಮೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಸಾಧನೆಗಳ ನಿಯತಾಂಕಗಳನ್ನು ಆಧಾರವಾಗಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಮೆ। ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ ಪಡೆದ ಎರಡು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು, ಯೋಜನೆಯ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ। ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯ ಧನ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆದುದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 41 ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ) **(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
41.1	**ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ**			
41.1.2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	232.22	154.99
41.1.3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	13.63	13.59
41.1.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	2.53	2.53
41.1.5	ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150, 77.160	8708.27	7733.41
41.1.6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170	24.63	17.53
41.1.7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	40.14	27.91
41.1.8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190	12.99	7.54
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**9034.42**	**7957.50**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
41.2	**ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ**			
41.4.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	77.151	1.06	28.40
41.4.2	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ	77.161	3.30	4.02
41.4.3	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	77.191	-	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**4.36**	**32.42**
	ಸವಕಳಿ (ನಿವ್ವಳ)		**9038.78**	**7989.92**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 42 ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.1	ಗೇಣಿ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.110	21.37	7.29
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**21.37**	**7.29**
42.2	**ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
42.2.1	ಆರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.600	3401.51	3616.45
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**3401.51**	**3616.45**
42.3	**ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
42.3.1	ಮೆ। ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	80.108	-	286.50
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**-**	**286.50**
42.4	**ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
42.4.1	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.200,	228.02	116.79
42.4.2	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.100,	1268.21	1140.55
42.4.3	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.500,	2218.55	2283.05
42.4.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.300,	29.35	10.52
42.4.5	ವಾಹನಗಳು	74.600,	16.24	19.89
42.4.6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.700,	0.50	0.17
42.4.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.800	178.24	17.13
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**3939.12**	**3588.11**
42.5	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ**			
42.5.1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	79.43	95.82
42.5.2	ಜನರೇಟರ್‌ನ ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ	76.161	1.31	1.01
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**80.74**	**96.83**
42.6	**ಬಾಡಿಗೆ**			
42.6.1	ಬಾಡಿಗೆ (ಭೋಗ್ಯಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ)	76.101	244.26	215.95
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**244.26**	**215.95**
42.7	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರ ಸುಂಕಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.102	30.35	8.72
42.8	**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿ**			
42.8.1	**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು**			
42.8.1.1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ	76.122	2.98	2.20
42.8.1.2	ತೆರಿಗೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	76.122	0.75	0.55
42.8.2	**ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ಶುಲ್ಕ**			
42.8.2.1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ	76.122	0.59	0.75
	ಉಪ ಮೊತ್ತ – ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು		**4.32**	**3.50**
42.9	**ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
42.9.1	ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಸೇವಾಕರ್ತನಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.107	259.42	391.74

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.9.2	ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.108	53.02	358.03
42.9.3	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಸೇವಾಕರ್ತನಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.109	95.35	122.26
42.9.4	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರ ಅಬಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.110	35.98	68.53
42.9.5	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ–ಮೈಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಪರ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.111	4.84	17.34
42.9.6	ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ ಮತ್ತು ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.112	109.96	93.33
42.9.7	ಮೊಬೈಲ್ ಕರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.114	72.18	51.00
42.9.8	ಕಂದಾಯ ರಶೀದಿ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪುಗಳು	76.115	-	-
42.9.9	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.113	25.25	18.90
42.9.10	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.121	41.31	33.82
42.9.11	ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.123	3.37	21.81
42.9.12	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125	329.65	214.02
42.9.13	ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗಳ ತೆರೆಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.126	387.54	340.67
42.9.14	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪಾಳ ಕರ್ತವ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.127	277.75	208.16
42.9.15	ನಗದು ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.128	6.22	5.16
42.9.16	ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಬಾಬ್ತು ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.129	4204.61	2479.93
42.9.17	ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಂಭಾವನೆ	76.130	235.83	187.08
42.9.18	ಸಾಗಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.131	0.25	0.33
42.9.19	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.132	0.60	1.64
42.9.20	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆಗಳು	76.133	573.86	516.15
42.9.21	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆಗಳು	76.134	-	-
42.9.22	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಾಹನ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.135	255.22	280.64
42.9.23	ಉಗ್ರಾಣದ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ವಾಹನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.136	135.90	129.38
42.9.24	ವಾಹನಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.137	553.26	448.53
42.9.25	ವಾಹನಗಳ ಪರವಾನಿಗೆ, ನೋಂದಣಿ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗಳು	76.138	11.46	11.02
42.9.26	ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪ್ರಯಾಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.139	8.23	2.35
42.9.27	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗಿನ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.140,	276.57	16.66
42.9.28	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗಿನ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.141	103.94	81.92
42.9.29	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯ ಬ್ಯಾಂಡ್‌ವಿಡ್ತ್/ಡೇಟಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.142	121.38	23.72
42.9.30	ಎಫ್. ಎಮ್. ಎಸ್. ಶುಲ್ಕಗಳು	76.143	198.62	-
42.9.31	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾಗಳು	76.151	82.03	72.19
42.9.32	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈರಿಗಳು	76.152	5.11	6.51
42.9.33	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	126.76	114.15
42.9.34	ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಪರವಾನಗಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.154	10.00	10.00
42.9.35	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	233.77	59.23
42.9.36	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	12.77	8.67
42.9.37	ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರನ್ವಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	2.20	49.34
42.9.38	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.160,	3.35	3.07

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.9.39	ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಮೂಲಕ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದ ಇ-ಆಡಳಿತ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಭಾವನೆ	76.171	0.23	0.07
42.9.40	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190	227.52	200.72
42.9.41	ಅಭಿನಂದನ ಪೂರ್ವಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.191	4.15	3.60
42.9.42	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.200	42.34	52.15
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**9131.80**	**6703.82**
42.10	**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
42.10.1	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಿ/ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.196	27.18	24.64
42.10.2	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.197	10.00	6.00
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**37.18**	**30.64**
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**9528.64**	**7059.46**
42.11	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು (ಜಮಾಖಾತೆ) ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	76.901	-131.33	-190.79
	ನಿವ್ವಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**9397.32**	**6868.67**
42.12	**ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು**			
42.12.1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.500	12.55	3.21
42.12.2	ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿರುವುದು.	77.610	37.30	10.56
42.12.3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.700	130.85	86.85
42.12.4	ಜಿಎಸ್‌ಟಿ/ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ/ದಂಡಗಳು	78.855	101.36	-
42.12.5	ಗ್ರಾಹಕರ ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	79.410	51.70	-
42.12.6	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದು/ ರದ್ದುಮಾಡಿರುವುದು	79.460	-706.97	145.30
42.12.7	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.500	196.90	1877.29
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ		**-176.31**	**2123.21**
	ಒಟ್ಟು		**16583.00**	**16490.23**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 43 ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು **(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
43.1	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು	-	–	26492.00
43.2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು	-	–	–6688.00
43.3	ಹಳೆಯ ಆರ್.ಒ.ಆರ್ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು		4847.86	-
	ಒಟ್ಟು		**4847.86**	**19804.00**

43.1(ಎ) ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗೆ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013-14 (₹ 20363.00 ಲಕ್ಷ) ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15 (₹ 6129.00 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಅಂಗೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

43.2(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮೆ/ ಕ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಅವಕಾಶ ₹ 6688.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

43.3(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004-05 ಕ್ಕೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆರ್.ಒ.ಆರ್. ಸಹಾಯಧನ ₹ 4847.86 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 44 – ತೆರಿಗೆ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
44.1	ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ	81.100	478.69	307.01
	ಒಟ್ಟು		**478.69**	**307.01**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 45 – ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31/03/2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
45.1	ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು		35807.10	51196.93
45.2	**ಕಳೆ:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು		-	5380.00
45.3	ಟ್ರೂ – ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ,ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು		4186.07	-
45.4	**ಕಳೆ:** ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು		39574.00	-
	ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು		**419.17**	**45816.93**

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

46.1 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 17 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು

46.1.1 ಕಂಪೆನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು 30 ವರ್ಷಗಳಿಂದ 99 ವರ್ಷಗಳವರೆಗಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ

46.1.2 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದಿರುವ ಭೂಮಿ – ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳು (ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಪಡದ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕಪಟಕದ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	ಮಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ	122.95
2	ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗ	16.86
3	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವಿಭಾಗ	97.50
	ಒಟ್ಟು	**237.31**

46.1.3 (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	21.37	7.29
2	ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	8.01	12.60
	ಒಟ್ಟು	**29.38**	**19.89**

46.1.4 ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ರದ್ದುಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ವಭಾವದ್ದಾಗಿರುತ್ತವೆ.

46.2 ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) – 19 "ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು"

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ: ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನಿಂದ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ನೌಕರರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಾಗಿ, ಎಲ್ಲ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನದ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

46.2.1 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು :

46.2.1.1 ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಎ) ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವಾರ್ಷಿಕ 30 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಅನುಮತಿಸಿದ ಗರಿಷ್ಠ ಶೇಖರಣೆಯು 300 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ 15 ದಿನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ 30 ದಿನಗಳ ಮಿತಿಗೊಳಪಟ್ಟು, 15 ದಿನಗಳಿಗೆ ಮೀರಿ ಸಂಚಯಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

ಡಿ) ರಜಾ ಸವಲತ್ತಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

46.2.1.2 ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತೀ ನೌಕರರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ₹ 200/–ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಕನಿಷ್ಟ 12 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ₹ 2400/– ಗಳಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನೌಕರರು ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೃತಪಟ್ಟಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ನೌಕರರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ₹ 200000/– ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ನೌಕರರ ಮೃತ್ಯು/ ನಿವೃತ್ತಿ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು.

ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

46.2.2 ನಿಶ್ಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸೂಚಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಇಪಿಜಿಐ/ಪಿ7/2018–19ಸಿವೈಎಸ್–02 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 7 ಜೂನ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ:

ಪಿಂಚಣಿ : ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ 42.53%

ಉಪದಾನ : ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನಗಳ ಮೇಲೆ 6.08%

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪೇ.ಆಸ್.ಯು.ಗೋ. ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–19 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

46.2.3 ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸೇರಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿವೇತನ + ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಗಳ ಶೇ. 10ನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸರಿಸಮಾನ ವಂತಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

46.3 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಭಾವನೆ – ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 39 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ

46.3.1 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ ಮಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ.ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2017–18 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ			2016–17 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ		
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಒಟ್ಟು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	15.39	14.79	30.18	16.21	15.08	31.29
2	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್–ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	0.07	0.07	0.14	0.07	0.07	0.14
3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಭತ್ಯೆ	0.60	0.02	0.62	1.07	0.30	1.37
4	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚಗಳು	1.08	0.06	1.14	0.31	0.50	0.81
	ಒಟ್ಟು	**17.14**	**14.94**	**32.08**	**17.66**	**15.95**	**33.61**

46.4 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.4.1 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2017–18ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	2016–17ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	30.18	31.29
2	ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	1.90	2.32
	ಒಟ್ಟು	**32.08**	**33.61**

46.4.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿ ಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ವ್ಯವಹಾರಗಳು		ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು	
			ಆ.ವ. 2017–18	ಆ.ವ. 2016–17		31.03.2018 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	31.03.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ	21804.19	24838.12	ಸ್ವೀಕೃತಿ	6169.30	6022.25
2	ಬೆವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	4606.10	8904.70	ಪಾವತಿ	23314.72	17891.33
3	ಹುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	10405.50	1371.30	ಸ್ವೀಕೃತಿ	14726.87	26887.92
4	ಗುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	2544.60	2321.20	ಸ್ವೀಕೃತಿ	2771.27	9740.53
5	ಸೆಸ್ಕೋ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	1367.30	3675.40	ಸ್ವೀಕೃತಿ	23444.94	22096.98
6	ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1534.22	2107.27	ಸ್ವೀಕೃತಿ	13070.69	11261.68
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.	ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	103.94	81.92	ಸ್ವೀಕೃತಿ	87.36	86.99
8	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಇತರ	47095.56	71267.18	ಪಾವತಿ	103531.56	132249.07

46.5 ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	–	–
ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	–	–
ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು.	–	–
ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ.	–	–
ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	–	–
ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	–	–
ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	–	–

46.6 ಟ್ರೂ–ಅಪ್ ಸಹಾಯಧನ/ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಚಿಲ್ಲರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ 2006 ಹಾಗೂ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದಕ್ಕೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಭರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 15.50 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜಕಾತಿ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಆವಶ್ಯಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ, ಆ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಅಂತಿಮಗೊಂಡಾಗ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆವಶ್ಯಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ಇಂತಹ ಮುಂದೂಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ 'ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ'ಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವುದು.

ಅದೇ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 39574.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 51196.93 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿತ್ತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಒಟ್ಟು ₹ 55383.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಜಕಾತಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿತ್ತು. ಆದುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ₹ 4186.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 39574.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ₹ 35807.10 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.(ಕೆಳಕಂಡ ಕೋಷ್ಟಕವನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು)

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2017 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡಿರುವುದು	2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾಸ್ತವಗಳು	ಟ್ರೂ–ಅಪ್ ನಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್ ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳ್ಳ ಬಹುದಾಗಿರುವುದು
1	**ಕಂದಾಯ**			
	ಸಹಾಯಧನ ಸಹಿತ ಕಂದಾಯ	2998.42	3180.51	3180.51
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	74.93	51.24	51.24
	ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	-395.74	-395.74
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	41.86	41.86
	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ	**3073.35**	**2877.87**	**2877.87**
2	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	2014.90	2508.01	2508.01
	ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	429.80	487.49	487.49
	ಸವಕಳಿ	79.60	90.39	90.39
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	163.17	116.58	116.58
	2015–16 ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	395.74	-	-
	ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ	79.90	-	79.90
	ಇತರೆ	-0.40	48.48	-
3	**ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು**	**3162.71**	**3250.95**	**3282.37**
4	**ಕಳೆ: ಇತರೆ ಆದಾಯ**	**89.36**	**46.42**	**46.42**
5	**ನಿವ್ವಳ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ**	**3073.35**	**3204.52**	**3235.94**
6	**ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು)**	**-**	**-326.65**	**-358.07**
7	**ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ :**			
	ಎ. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2017ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	-	-	907.71
	ಬಿ. **ಕೂಡಿ:** 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	358.07
	ಸಿ. **ಕೂಡಿ:** 2016–17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	–	–	41.86
	ಡಿ. **ಕಳೆ** : 2015–16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	395.74
	ಇ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	-	-	**911.90**

46.7 ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ 33 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ – ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ

ವಿವರಗಳು	2017–18	2016–17
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ, ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ಎ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	2,722.97	(44,523.25)
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ, ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ಬಿ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	3,142.14	1,293.68
ಮೂಲ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ)	35,80,70,231	36,18,39,135
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಎ/ಸಿ)	0.76	(12.30)

ವಿವರಗಳು	2017–18	2016–17
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಬಿ/ಸಿ)	0.88	0.36
ದುರ್ಬಲ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಡಿ)	42,18,39,354	37,58,39,135
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಎ/ಡಿ)	0.65	(11.85)
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಬಿ/ಡಿ)	0.74	0.34

ಷೇರು ಮೊತ್ತವು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ದುರ್ಬಲ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಷೇರು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಖಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

46.8 ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಭಾಗ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ –108)

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 108 ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ 4 ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಮತ್ತು ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

46.9 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

ಮರುಗಳಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

46.9.1 ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPL ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ। ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	251.00	-	-	251.00	251.00
ಸಾಲಗಳು	845.15	-	-	845.15	845.15
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	39452.68	-	-	39452.68	39452.68
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3363.63	-	-	3363.63	3363.63
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	135491.85	-	-	135491.85	135491.85
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	59895.76	-	-	59895.76	59895.76
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	31418.72	-	-	31418.72	31418.72
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	27052.54	-	-	27052.54	27052.54
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	187102.39	-	-	187102.39	187102.39

46.9.2. ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPL ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ। ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	251.00	-	-	251.00	251.00
ಸಾಲಗಳು	800.38	-	-	800.38	800.38
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	31604.71	-	-	31604.71	31604.71
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	7258.56	-	-	7258.56	7258.56
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	150775.16	-	-	150775.16	150775.16
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	46042.64	-	-	46042.64	46042.64
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	26412.14	-	-	26412.14	26412.14
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	34436.10	-	-	34436.10	34436.10
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	159626.47	-	-	159626.47	159626.47

46.9.3 ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPLನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCIನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ। ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	251.00	-	-	251.00	251.00
ಸಾಲಗಳು	711.20	-	-	711.20	711.20
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	53669.86	-	-	53669.86	53669.86
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	4148.42	-	-	4148.42	4148.42
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	130743.34	-	-	130743.34	130743.34
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	48353.51	-	-	48353.51	48353.51
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	11731.98	-	-	11731.98	11731.98
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	22541.85	-	-	22541.85	22541.85
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	137344.97	-	-	137344.97	137344.97

46.10 ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಒಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾನೂನುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳ ಪರಿಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ (ನಿಯಂತ್ರಕ) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಅದು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾದ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ರಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯು, ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

46.10.1 ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಕರಾರಿನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಮುಖರಾದಾಗ ಕಂಪೆನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

46.10.2 ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳು:

ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿತರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಷ್ಟವನ್ನು ಎದುರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪೆನಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಚ್ಯುತಿ ಬಾರದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

46.10.3 ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ, ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯಗಳು ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

46.11 ತೆರಿಗೆ:

46.11.1 ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:

1961ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 115 ಜೆ.ಬಿ. ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (MAT) ಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭ್ಯವಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

46.11.2 ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಕಂಪೆನಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವ ತೆರಿಗೆ ರಜಾದಿನ/ ವಿನಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

46.12 ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸದ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯವು ₹ 10941.98 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

46.13 ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವಾದುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.14 ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಪಾವತಿಗೆ ಧೃಢೀಕರಿಸದ ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮುಗಳು

46.15.1 ಕಂಪೆನಿಯು 2006-07ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯವರಿಂದ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೊಳಪಟ್ಟು, ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಬಾಬ್ತು ₹ 4.44 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ತಪ್ಪು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನೌಕರರಿಗೆ ಸದರಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಕರಾರನ್ನು ಎತ್ತಿದೆ. ₹ 1.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮಂಗಳೂರಿನ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಕಛೇರಿಗೆ 2011-12ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಕಛೇರಿಗೆ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಮ್ಮ ಹೇಳಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ ಮಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 10.03.2014ರಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಧನಾತ್ಮಕ ಫಲತಾಂಶ ಬರುವ ನಂಬಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ತಕರಾರಿನ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

46.15.2 ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1952ರ ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ರೀತ್ಯಾ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೋಟೀಸು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ನವದೆಹಲಿಯ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(ಮೊತ್ತ ₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಭಾಗಗಳ ಹೆಸರು	**ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ**	**ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ**	**ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ**
1. ಮಂಗಳೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	19021111	19021111	ATA No. 1275(6)/2014
2. ಪುತ್ತೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	14780708	14780708	ATA No. 630(6)/2013
3. ಉಡುಪಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	5419453	5419453	ATA No. 793(6)/2013
4. ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	1141347	1141347	ATA No. 114(6)/2014
5. ಸಾಗರ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	7205712	6361372	ATA No. 1084(6)/2015
6. ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	14040413	14040413	ATA No. 742(6)/2014
7. ಕಡೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	1704953	1704953	ATA No. 743(6)/2014
ಒಟ್ಟು	**63313697**	**62469357**	

46.15.3 ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 80 ಐಎ ಯ ಕ್ಲೈಮನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ)ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಇರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಐಟಿಎ/1118/ಬೆಂ/09 AY 2006-07 ಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ದಿನಾಂಕ 31.10.2012 ರಂದು ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಭಾಗಶಃ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. 80 ಐಎ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪೆನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಐಟಿಎಟಿಯಲ್ಲಿ ಪುರಸ್ಕರಿಸದಿರುವ ಕಾರಣ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ದಾವೆಯನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ದಾವೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಇನ್ನಷ್ಟೇ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಿದೆ. ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಮಾಡಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಕರಣವು ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

46.15.4 ಆಯುಕ್ತರು, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ IV/09/114/2010(Hqrs)/Adjn1/2295 ದಿನಾಂಕ 28.01.2011 ಮತ್ತು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ IV/09/114/2010 (Hqrs)/Adjn1/17109 ದಿನಾಂಕ 26.10.2010 ಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 6,37,250/- ಮತ್ತು ₹ 85,53,406/-ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 3,18,625/- ಮತ್ತು ₹ 42,76,703/- ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ 76 ಪ್ರಕಾರ ದಂಡ ಶುಲ್ಕ ₹ 3,18,625/- ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ 78ರ ಮೇರೆಗೆ ದಂಡ ಮೊತ್ತ ₹ 42,76,703/- ಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಲಂ 77 ಮತ್ತು ನಿಯಮ 7(ಸಿ) ರಂತೆ ದಂಡವು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೆಯೇ ನಿಯಮ 75 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆದೇಶವನ್ನು 2005ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಾಗಣಿಕೆದಾರರ ಏಜೆನ್ಸಿ ಸೇವೆ ಮೇಲೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸದೇ ಇರುವ ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು CESTAT, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದಾವೆಯು ಈವರೆಗೆ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

46.15.5 ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಬಾಕಿಯಿರುವ ದಾವೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1. ಕಂದಾಯ	29	402.75
2. ಕಾರ್ಮಿಕ	210	279.25
3. ಇತರೆ	82	271.30
ಒಟ್ಟು	**321**	**953.30**

ಮೇಲಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುವುದು.

46.15.6 ನೀಡಲಾದ ಖಾತರಿಪತ್ರಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಪಾವತಿಯ ಭದ್ರತೆಯನ್ನಾಗಿ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನೀಡಿರುವುದರ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ.

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಖಾತರಿಪತ್ರ ಮೊತ್ತದ ಮಿತಿ	ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಖಾತರಿ ಪತ್ರದ ಮೊತ್ತ
1	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	167.50	69.84
2	ವಿಜಯ್ ಬ್ಯಾಂಕ್		26.21
3	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	7.50	4.44
	ಒಟ್ಟು	**175.00**	**100.49**

46.15.7 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖ
1	ಮೇ. ಜೆ. ಕೆ. ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್	5.69	38.6.4
2	ಮೇ. ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ ಸೀಡೆ ಲಿಮಿಟೆಡ್	18.76	38.6.4
3	ಮೇ. ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	300.00	38.6.5
4	ಮೇ. ಕೆ. ಪಿ. ಸಿ.ಎಲ್	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	38.6.7
5	ಮೇ. ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ಸಿಂಹ್ಯಾದ್ರಿ ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	38.6.10
6	ಮೇ. ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು)	1974.00	38.6.14
	ಒಟ್ಟು	**2298.45**	

46.15.8 ಕಂಪೆನಿಯು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕಂಪೆನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2015ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹ 21959.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿಸಲು ಸರಕಾರದಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ಸರಕಾರೀ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನವಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವುರಿಂದ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್ ಪಾವತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಮಿಷನ್ ಮೊತ್ತವು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ.

46.16 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–7 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ : ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು, ಕಂಪೆನಿಯ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಲ್ಲದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಗದು

ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಆಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದೋ ಅಂತಹವುಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿದಂತೆ	ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವು	ನಗದಲ್ಲದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದಂತೆ
I	**ಸಾಲಗಳು – ದೀರ್ಘಾವಧಿ**				
ಎ	**ಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	41946.70	13080.09	-	55026.79
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	3480.03	182.04	-	3662.07
ಬಿ	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	56.15	-7.66	-	48.49
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	559.75	598.65	-	1158.41
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ	**46042.64**	**13853.12**	**-**	**59895.76**
II	**ಸಾಲಗಳು – ಅಲ್ಪಾವಧಿ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	26412.14	5006.58	-	31418.72
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	-	-	-	-
	ಉಪ – ಮೊತ್ತ	**26412.14**	**5006.58**	**-**	**31418.72**
	ಒಟ್ಟು	**72454.77**	**18859.70**	**-**	**91314.48**

46.17 ಇತರೆ:

46.17.1 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪರಿಮಾಣ, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17
ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಮಿ.ಯೂ	5,258.74	5,435.70
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	ಮಿ.ಯೂ	407.95	233.14
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯೂ	5,666.69	5,668.84
ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯೂ	5,504.81	5,411.61
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	4,881.91	4,794.42
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಮಿ.ಯೂ	622.90	617.19
ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	%	11.32	11.40

46.17.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸಮನ್ವಯ

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17
ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	4878.71	4707.31
ಕೂಡಿ : ವೀಲ್ಡ್ ಏನರ್ಜಿ	ಮಿ.ಯೂ	–	81.21
ಕೂಡಿ : ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಾಲೋನಿ ಬಳಕೆ	ಮಿ.ಯೂ	3.20	5.90
ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	**ಮಿ.ಯೂ**	**4881.91**	**4794.42**

46.18 ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ಸಾಲಗಾರರ, ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

46.19 ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಮರುಗುಂಪು / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ

46.20 ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಿದೆ.

46.21 ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III (ಭಾಗ II) ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಾಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

47 ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಅಳವಡಿಕೆ – ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ನಡುವಿನ ಸಮನ್ವಯ

47.1 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ಹಾಗೂ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ಗಳ ಆಸ್ತಿಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಅಳವಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ			ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ		
		ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ. ಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್.ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ	ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ. ಲೆ.ತ. ಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ
ಆಸ್ತಿಗಳು							
I ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು							
(ಎ)ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	5	1,15,352.73	4,669.54	1,20,022.28	1,01,490.28	(960.85)	1,00,529.43
(ಬಿ)ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	14,655.74	-	14,655.74	11,814.35	-	11,814.35
(ಸಿ)ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	7	425.41	-	425.41	316.99	-	316.99
(ಡಿ)ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು							
(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	8	251.00	-	251.00	251.00	-	251.00
(ii) ಸಾಲಗಳು	9	683.06	-	683.06	633.33	-	633.33
(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	10	17,149.60	-	17,149.60	9,427.60	-	9,427.60
(ಇ)ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	2,864.20	-	2,864.20	2,675.63	-	2,675.63
(ಎಫ್) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	6,423.84	-	6,423.84	4,833.82	-	4,833.82
ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)		**1,57,805.59**	**4,669.54**	**1,62,475.13**	**1,31,443.00**	**(960.85)**	**1,30,482.15**
II ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು							
(ಎ)ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು	13	3,772.41	-	3,772.41	5,659.88	-	5,659.88
(ಬಿ)ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು							
(i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	14	31,604.71	-	31,604.71	53,669.86	-	53,669.86
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	15	3,672.72	-	3,672.72	3,873.28	-	3,873.28
(iii) ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	16	3,585.84	-	3,585.84	275.14	-	275.14
(iv) ಸಾಲಗಳು	17	117.33	-	117.33	77.87	-	77.87
(v) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	18	1,33,625.56	-	1,33,625.56	1,21,315.74	-	1,21,315.74
(ಸಿ)ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	19	403.30	-	403.30	369.99	-	369.99
(ಡಿ)ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	20	173.72	-	173.72	236.60	-	236.60
ಉಪ ಮೊತ್ತ (II)		**1,76,955.59**	**-**	**1,76,955.59**	**1,85,478.36**	**-**	**1,85,478.36**
ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	450.80	-	450.80	639.61	-	639.61
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)		**1,77,406.39**	**-**	**1,77,406.39**	**1,86,117.97**	**-**	**1,86,117.97**
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)		**3,35,211.98**	**4,669.54**	**3,39,881.52**	**3,17,560.97**	**(960.85)**	**3,16,600.12**
III ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು – ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು	22	90,770.93	-	90,770.93	44,954.00	-	44,954.00
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)		**4,25,982.90**	**4,669.54**	**4,30,652.45**	**3,62,514.97**	**(960.85)**	**3,61,554.12**
ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
I ಈಕ್ವಿಟಿ							
(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	23	35,807.02	-	35,807.02	26,636.02	-	26,636.02
(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	24	13,939.57	(960.85)	12,978.73	15,793.51	(960.85)	14,832.66
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)		**49,746.60**	**(960.85)**	**48,785.75**	**42,429.53**	**(960.85)**	**41,468.68**
II ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
(i) ಸಾಲಗಳು	25	46,042.64	-	46,042.64	48,353.51	-	48,353.51
(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	26	89,098.86		89,098.86	84,625.34		84,625.34
(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	27	1,00,560.94	-	1,00,560.94	93,255.19	-	93,255.19
(ಬಿ)ಅವಕಾಶಗಳು	28	4,186.83	-	4,186.83	3,382.25	-	3,382.25
(ಸಿ)ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	29	4,034.99	5,630.39	9,665.38	998.33	-	998.33
(ಡಿ)ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	30	68.59	-	68.59	78.70	-	78.70
ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)		**2,43,992.85**	**5,630.39**	**2,49,623.24**	**2,30,693.32**	**-**	**2,30,693.32**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ			ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ		
		ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ. ಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್.ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ	ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ. ಲೆ.ತ. ಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಪರಿಣಾಮ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ
III ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
(ಎ)ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
(i) ಸಾಲಗಳು	31	26,412.14	-	26,412.14	11,731.98	-	11,731.98
(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	32	34,436.10	-	34,436.10	22,541.85	-	22,541.85
(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	33	59,065.54	-	59,065.54	44,089.79	-	44,089.79
(ಬಿ)ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	34	10,993.79	-	10,993.79	9,829.68	-	9,829.68
(ಸಿ)ಅವಕಾಶಗಳು	35	890.84	-	890.84	1,046.15	-	1,046.15
(ಡಿ)ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	29	445.05	-	445.05	152.67	-	152.67
ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)		**1,32,243.46**	**-**	**1,32,243.46**	**89,392.12**	**-**	**89,392.12**
ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**3,76,236.31**	**5,630.39**	**3,81,866.70**	**3,20,085.44**	**-**	**3,20,085.44**
ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**4,25,982.91**	**4,669.54**	**4,30,652.45**	**3,62,514.97**	**(960.85)**	**3,61,554.12**

ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ನ ಪ್ರಸ್ತುತಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರವಿದ್ದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

47.1.1 ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

ಎ. **ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ:** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಇವುಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮೀಸಲುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಬಳಕೆಯಾಗದ ಅನುದಾನ ₹ 1151.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ₹ 4480.04 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳೆಂದು ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಈ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. **ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ:** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಇವುಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದಕ್ಕನುಗುಣಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮೀಸಲುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ₹ "ಸೊನ್ನೆ" ಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ₹ 5783.06 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳೆಂದು ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಈ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ **ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಿಧಾನ:** ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಜಮೆ ನೀಡಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ₹ 5783.06 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಜಮೆ ನೀಡಿ ಇದರಿಂದ, ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗುವ ಸವಕಳಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ₹ 152.67 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಇತರ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಯು ₹ 5630.39 ಲಕ್ಷಗಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ (₹ 5783.06 ಲಕ್ಷಗಳು – ₹ 152.67 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಡಿ. **ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ:** ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ಬಳಕೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಕೆಟ್ಟುಹೋದ/ಕಳಚಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ₹ 1224.02 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ₹ 1509.20 ಲಕ್ಷಗಳು) ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ. **ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ:** ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ" ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಯಾವ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ₹ 129.77 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ₹ 208.55 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ" ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಯೆಂದು (ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು) ಕಾಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಈ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ನಗದು, ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ: ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಮನಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು 'ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ' ಗಳೆಂದು ಕಾಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಇವುಗಳನ್ನು 'ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು' ಗಳೆಂದು ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸ ಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ₹ 275.14 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ₹3585.84 ಲಕ್ಷಗಳು) 'ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ' ಗಳಿಂದ 'ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು' ಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಈ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ: ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ₹ 639.61 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ₹ 450.80 ಲಕ್ಷಗಳು) 'ಸರಕುಗಳು & ಬಿಡಿಭಾಗ' ಗಳಿಂದ 'ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ'ಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಕಾಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಈ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಚ್. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ತಪ್ಪುಗಳು: ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸವಕಳಿ ದೋಷ ₹ 960.85 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ" ಗಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಮರುವಿಂಗಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಸಮಾನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ಬದಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ರಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

47.2 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳದ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ:

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2016 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳ (ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ)	49,746.60	42,429.53
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆದಾಯ / (ವೆಚ್ಚಗಳು)	(960.85)	(960.85)
ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳ	**48,785.75**	**41,468.68**

47.3 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಅಳವಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ. ಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	2,77,978.35	-	2,77,978.35
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	11,602.25	152.67	11,754.92
III	**ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)**	**2,89,580.60**	**152.67**	**2,89,733.27**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2,54,382.13	-	2,54,382.13
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	26,733.70	-	26,733.70
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	8,856.54	-	8,856.54
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	7,837.25	152.67	7,989.92
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	16,490.23	-	16,490.23
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)	**3,14,299.85**	**152.67**	**3,14,452.52**
V	**ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (III-IV)**	**(24,719.26)**		**(24,719.25)**
VI	ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು (ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಿವ್ವಳ)	19,804.00	-	19,804.00
VII	**ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (V + VI)**	**(44,523.26)**	**-**	**(44,523.25)**
VIII	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	(1) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	307.01	-	307.01
	(2) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	-	-	-
	ಕಳೆ: ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	(307.01)	-	(307.01)
	ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (VIII)	-	-	-
IX	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VIII - IX)**	**(44,523.26)**	**-**	**(44,523.25)**
X	ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು	45,816.93	-	45,816.93
XI	**ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು (IX+X)**	**1,293.68**	**-**	**1,293.68**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಹಿಂದಿನ ಸಾ.ಸ್ವೀ.ಲೆ.ತ. ಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ
XII	**ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**			
	ಎ. (i) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳು	–	–	–
	(ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	–	–	–
	ಬಿ. (I) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳು	–	–	–
	(ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	–	–	–
	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XII)	–	–	–
XIII	**ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)**	**1,293.68**	**-**	**1,293.68**

ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ನ ಪ್ರಸ್ತುತಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರವಿದ್ದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

47.2.1 **ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:**

ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ: ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ" ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಯಾವ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ₹ 129.77 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ₹ 208.55 ಲಕ್ಷಗಳು) "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ" ಗಳಿಂದ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಯೆಂದು (ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು) ಎಂದು ಕಾಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ₹ 7.29 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾನ ಮೊತ್ತದ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳು : ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು, ಸಂಬಂಧಪಡುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಆಕರಿಸಬಹುದಾದ ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ, ಅಂದರೆ ₹ 152.67 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಜಮೆ ನೀಡಿ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ : ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಆದಾಯ ₹ 45816.93 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ "ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳು" ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳು : ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

48 ದಿನಾಂಕ 25.08.2018 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರಕಾರ ಇವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ₹ 36.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 9.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 204.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1666.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 562.94 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ನಾಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2566.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1297.84 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1245.74 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 637.94 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1980.30 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

49 ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 18.09.2018 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟವೆ.

ಸಹಿ/–
(ಡಿ.ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/–
(ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ

ಸಹಿ/–
(ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರ)

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಗೋಪಾಲಯ್ಯರ್ & ಸುಬ್ರಮಣ್ಯನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
(ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ.ಸಂ. 000960 ಎಸ್)
ಸಹಿ/–
ಸಿ.ಎ. ಕೆ.ಆರ್. ಸುರೇಶ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್ ಶಿಪ್ ನಂ. 025453

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 18.09.2018

ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ, ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ / ರಹಿತ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಯೋಜನಾವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ 2017–18

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
1	**ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ**					
ಎ	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.152		5260.77	–	**5260.77**
ಬಿ	ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೈಕಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	14.153		151.49	1.17	**150.32**
ಸಿ	ಸೆಕ್ಷನಲೈಸರ್ & ಆಟೋರಿಕ್ಲೋಸರ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.156		-0.69	-	**-0.69**
ಡಿ	ಆರ್.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.157		0.61	-	**0.61**
ಇ	ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ, ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.167	**20555.00**	4593.43	31.50	**4561.93**
ಎಫ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.168		2951.25	19.99	**2931.26**
ಜಿ	ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಪಕೀಕರಣ	14.351, 14.361 14.401		-	-	**-**
ಹೆಚ್	ಇತರೆ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.150 14.160		1059.67	9.63	**1050.04**
ಐ	ಅಧಿಕ ನಷ್ಟ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್	14.169		16.47	1.50	**14.97**
ಜೆ.	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು	14.172		69.54	-	**69.54**
ಕೆ.	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು	14.173		0.58	-	**0.58**
ಎಲ್.	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.175		52.17	-	**52.17**
ಎಮ್.	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.176		134.51	0.38	**134.13**
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**20555.00**	**14289.80**	**64.17**	**14225.63**
2	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.144	**3417.00**	757.60	0.04	**757.56**
3	ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪುಳ್ಳವುಗಳಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	14.170		3201.84	2880.81	**321.03**
	ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪುಳ್ಳವುಗಳಂದ ಬಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	14.171	**4531.00**	258.70	37.23	**221.47**
4	**ಪ್ರವರ್ತಕರು ಕಣ್ಮರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು**					
ಎ	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.400		1599.39	15.59	**1583.80**
ಬಿ	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.404	**4523.00**	1327.60	18.27	**1309.33**
ಸಿ	ಪ್ರವರ್ತಕರು ಕಣ್ಮರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.142		29.06	-	**29.06**
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**4523.00**	**2956.05**	**33.86**	**2922.19**
5	**ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಸಾಮಾನ್ಯ)**					
ಎ	ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ	14.210	–	63.05	-	**63.05**
ಬಿ	ದೀನದಯಾಳ ಉಪಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನಾ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ)	14.507, 14.508 14.509	**5990.00**	607.84	-	**607.84**
ಸಿ	ಉಪಗ್ರಾಮ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.302, 14.300, 14.200, 14.303	**200.00**	61.31	-	**61.31**
ಡಿ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.320, 14.326, 14.220, 14.325	**14721.00**	1137.17	3.90	**1133.27**
ಇ	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	14.324		62.97	3.20	**59.77**
ಎಫ್	ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	14.335	–	12617.35		**12617.35**
ಜಿ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.350, 14.360	**25.00**	9.52	4.39	**5.13**
ಹೆಚ್	ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ	14.330		549.72	72.60	**477.12**
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**20936.00**	**15108.93**	**84.09**	**15024.84**
6	**ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ**					
ಎ	ಪಂಗಡ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.340, 14.341	**150.00**	178.17	0.17	**178.00**
ಬಿ	ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.328	**115.00**	57.61	0.70	**56.91**
ಸಿ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.362	**5.00**	1.05	0.13	**0.92**
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**270.00**	**236.83**	**1.00**	**235.83**
7	**ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು**					
ಎ	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.342	**100.00**	31.51	-	**31.51**
ಬಿ	ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.329	**253.00**	118.36	2.69	**115.67**
ಸಿ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.363	**10.00**	1.11	0.13	**0.98**
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**363.00**	**150.98**	**2.82**	**148.16**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು	14.600, 14.700 14.800	**1376.00**	1345.77	-	**1345.77**
9	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.502	**2154.00**	2185.63	0.18	**2185.45**
10	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸಲು ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ	14.503	**785.00**	68.15	-	**68.15**
11	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಯ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸಲು ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ	14.504	**372.00**	-	-	**-**
12	ಹೊಸ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	14.110, 14.120 14.126	**2262.00**	2274.22	74.55	**2199.67**
13	**ಗಂಗಕಲ್ಯಾಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ**					
	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.331		1057.97	18.66	**1039.31**
	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.332		279.49	4.63	**274.86**
	ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.333	**7116.00**	641.41	8.46	**632.95**
	ಅಲ್ಪಾಸಂಖ್ಯಾತ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.334		187.76	3.16	**184.60**
	ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.336		1.08	-	**1.08**
14	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	14.505		149.54	-	**149.54**
15	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ/ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ–ಜಿಪಿಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ		**384.00**	-	-	**-**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**69044.00**	**45151.75**	**3213.66**	**41938.09**

2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಆಸ್ತೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.110	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	6.76	-	-	6.76
14.120	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ವೋಲ್ಟೇಜ್ ತಗ್ಗಿಸುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	3013.63	2274.22	1433.95	3853.90
14.142	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಪ್ರವರ್ತಕರು ಬಿಟ್ಟು ಹೋದ ಬಡಾವಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	19.49	29.06	39.55	9.00
14.144	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ 11 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ವಿತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	2204.52	775.41	763.84	2216.09
14.150	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	450.71	939.60	1001.18	389.13
14.152	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು –ವಿತರಣಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	343.63	5260.77	4825.25	779.15
14.153	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು –ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೈಕಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	213.39	151.49	239.23	125.65
14.156	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು –ಸೆಕ್ಷನಲೈಸರ್ & ಆಟೋರಿಕ್ಲೋಸರ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	0.69	-0.69	-	-
14.157	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು–ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿ	-	0.61	-	0.61
14.160	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ	44.08	119.63	87.84	75.87
14.167	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು – ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ, ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	1696.17	4592.65	3968.07	2320.75
14.168	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು – ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	1829.12	2950.50	2740.32	2039.30
14.169	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸುಧಾರಣೆಗಳು – ಅಧಿಕ ನಷ್ಟ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್	97.88	16.47	29.39	84.96
14.170	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	216.03	3201.84	3223.30	194.57
14.171	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	56.91	258.70	272.07	43.54
14.172	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು,	-	69.54	19.92	49.62
14.173	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು,	-	0.58	-	0.58
14.175	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	-	52.17	3.70	48.47
14.176	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	-	133.96	40.72	93.24
14.210	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ	-	63.05	23.43	39.62
14.302	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಉಪ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	77.43	61.31	131.82	6.92
14.320	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	362.66	1137.17	901.84	597.99
14.324	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ ದಿನಾಂಕ 31.07.11 ರ ಮೊದಲಿನ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	172.04	62.97	106.76	128.25

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ಬೆಟ್ಟ	ಆಸ್ತೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2018ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.328	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ–ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	24.39	57.61	54.24	27.76
14.329	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು–ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	53.71	118.17	113.35	58.53
14.330	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ	200.33	549.72	472.83	277.22
14.331	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	438.95	1057.97	1011.16	485.76
14.332	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	136.48	279.49	284.21	131.76
14.333	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	318.52	640.96	679.11	280.37
14.334	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	103.65	187.76	177.44	113.97
14.335	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	-	12617.35	12590.98	26.37
14.336	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	-	1.08	0.09	0.99
14.341	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಪಂಗಡ ಕಾಲೋನಿಗಳ /ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	130.25	178.17	203.20	105.22
14.342	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಕಾಲೋನಿಗಳ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	17.85	31.51	34.85	14.51
14.350	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	-	-0.22	-	-0.22
14.360	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	-	9.74	9.74	-
14.362	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	0.84	1.05	0.46	1.43
14.363	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	1.57	1.11	0.76	1.92
14.400	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	856.76	1598.84	1774.54	681.06
14.401	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	1.40	-	-	1.40
14.404	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	449.49	1327.60	1265.51	511.58
14.502	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಕಟ್ಟಡಗಳು	756.28	2191.89	2245.37	702.80
14.503	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸಲು ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ	-	63.91	59.63	4.28
14.505	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	-	149.54	-	149.54
14.507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ & ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	-	472.06	-	472.06
14.509	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	-	135.78	-	135.78
14.607	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ವಾಹನಗಳು	0.63	208.75	208.64	0.74
14.708	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	1.61	26.72	23.88	4.45
14.809	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	39.53	705.19	682.95	61.77
14.810	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳು	120.21	401.00	454.11	67.10
14.811	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಮೊಬೈಲ್ ದೂರವಾಣಿಗಳು	0.07	4.11	1.76	2.42
14.911	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಅಪೂರ್ಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	54.44	-16.12	-	38.32
	ಒಟ್ಟು	**14512.10**	**45151.75**	**42200.99**	**17462.86**

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ವಿವರಣೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ	
		31.3.2018 ರಂದು	31.3.2017 ರಂದು
ಎ	**ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು**	**3756.24**	**5642.46**
ಬಿ	**ಸ್ವೀಕೃತಿ:**		
1	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ	15175.87	16576.29
2	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ – ಇತರ	1899.82	1459.70
	ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿ	**17075.69**	**18035.99**
ಸಿ	**ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು + ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ**	**20831.93**	**23678.45**
ಡಿ	**ನೀಡಿಕೆ:**		
1	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	14170.56	16921.79
2	ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	1566.32	1633.88
3	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ರವಾನೆ – ಇತರ	1953.62	1366.54
	ಒಟ್ಟು ನೀಡಿಕೆ	**17690.50**	**19922.21**
ಇ	**ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ಸಿ–ಡಿ)**	**3141.43**	**3756.24**

ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2017-18		2016-17	
		ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ವೆಚ್ಚ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ವೆಚ್ಚ
1	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	873.75	76.23	411.27	41.83
2	**ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು**				
ಎ	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ	861.44	394.73	1548.28	670.84
ಬಿ	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	71.96	60.72	-	-
ಸಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ	854.35	303.01	702.78	218.92
ಡಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್	76.78	38.46	85.89	37.49
ಇ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	52.24	27.77	49.22	23.73
ಎಫ್	ದಾಮೋದರ ವಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್	237.85	105.08	267.47	119.16
3	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	416.16	177.71	421.54	181.90
4	**ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು**				
ಎ	ಮ್ಯಾಪ್ಸ್	17.58	4.91	18.21	3.95
ಬಿ	ಕೈಗಾ	185.72	67.95	152.15	48.00
ಸಿ	ಕುಂಡನ್‌ಕುಲಾಮ್	150.77	62.32	145.83	48.35
5	ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	177.64	101.35	594.03	266.59
6	ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್	7.62	5.40	9.55	4.73
7	**ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು**				
ಎ	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	267.93	90.92	227.80	78.33
ಬಿ	ಬೈಯೋ–ಮಾಸ್	-	-	-	-
ಸಿ	ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್	-	-	-	-
ಡಿ	ಸೋಲಾರ್	169.14	111.03	74.91	55.97
ಇ	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	261.66	93.74	284.20	101.88
8	ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳು	10.40	4.81	45.39	12.59
9	**ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್**				
ಎ	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್	563.83	235.32	385.95	168.19
ಬಿ	ಪೀಕ್ ಪವರ್	-	-	-	-
10	**ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು**				
ಎ	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್	-	218.04	-	248.38
ಬಿ	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್	-	156.22	-	111.71
ಸಿ	ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ	-	0.04	-	0.05
11	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮಾರ್ಜಿನ್ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	1.92	2.53	11.23	7.95
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**5258.74**	**2338.29**	**5435.70**	**2450.54**
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು				
ಎ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು	407.95	169.72	233.14	89.22
	ಮೊತ್ತ	**5666.69**	**2508.01**	**5668.84**	**2539.76**

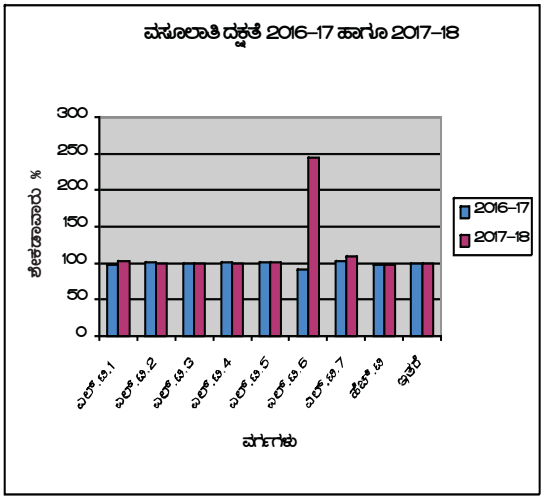
ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2017-18			2016-17		
		ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮೊತ್ತ	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮೊತ್ತ	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಂತ	5666.69	2508.01	4.43	5668.84	2539.76	4.48
2	ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಹಂತ	5504.81	2508.01	4.56	5411.61	2539.76	4.69
3	ಗ್ರಾಹಕರ ಹಂತ	4881.91	2508.01	5.14	4794.42	2539.76	5.30
4	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ಆರ್.ಒ.ಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	4881.91	3250.95	6.66	4794.42	3407.92	7.11

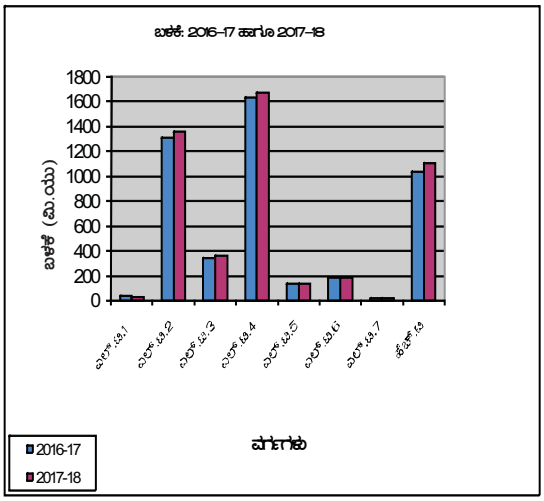
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿದಕ್ಷತೆ (%)	
	2016-17	2017-18
ಎಲ್.ಟಿ.1	97.48	102.80
ಎಲ್.ಟಿ.2	100.74	99.84
ಎಲ್.ಟಿ.3	100.10	100.05
ಎಲ್.ಟಿ.4	100.36	100.22
ಎಲ್.ಟಿ.5	101.03	100.47
ಎಲ್.ಟಿ.6	91.43	244.42
ಎಲ್.ಟಿ.7	101.98	109.12
ಹೆಚ್.ಟಿ	97.52	98.10
ಇತರೆ	100.00	100.00
ಒಟ್ಟು	**99.20**	**105.34**



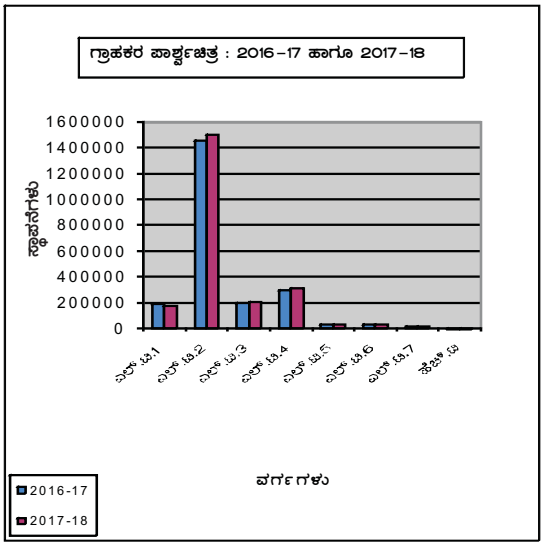
ಬಳಕೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂ..ಗಳಲ್ಲಿ)			
	2016-17		2017-18	
	ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	%	ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	40.97	0.99	34.21	0.70
ಎಲ್.ಟಿ.2	1306.06	30.08	1361.89	27.91
ಎಲ್.ಟಿ.3	342.34	7.78	362.66	7.43
ಎಲ್.ಟಿ.4	1637.62	28.01	1670.48	34.24
ಎಲ್.ಟಿ.5	136.73	3.21	136.90	2.81
ಎಲ್.ಟಿ.6	189.91	4.13	186.87	3.83
ಎಲ್.ಟಿ.7	19.40	0.47	20.41	0.42
ಹೆಚ್.ಟಿ	1034.29	25.35	1105.31	22.66
ಮೊತ್ತ	**4707.31**	**100.00**	**4878.72**	**100.00**



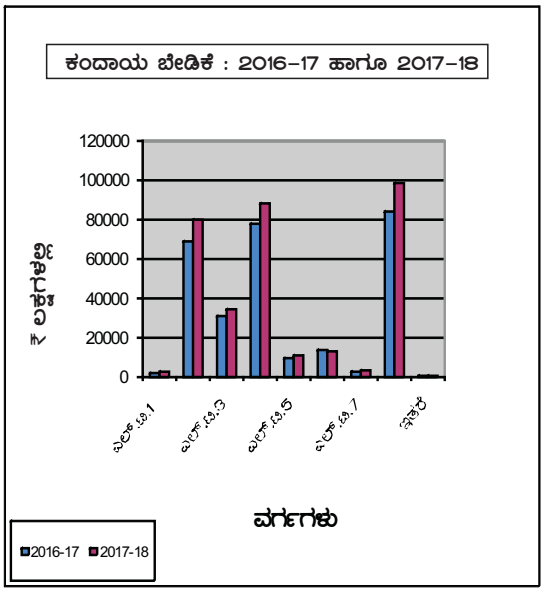
ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ			
	2016-17		2017-18	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	193372	8.71	179636	7.87
ಎಲ್.ಟಿ.2	1455795	65.58	1505171	65.91
ಎಲ್.ಟಿ.3	197670	8.90	204617	8.96
ಎಲ್.ಟಿ.4	295047	13.29	310196	13.58
ಎಲ್.ಟಿ.5	28793	1.30	29973	1.31
ಎಲ್.ಟಿ.6	33356	1.50	35716	1.56
ಎಲ್.ಟಿ.7	14153	0.64	16431	0.72
ಹೆಚ್.ಟಿ	1854	0.08	1994	0.09
ಮೊತ್ತ	**2220040**	**100.00**	**2283734**	**100.00**



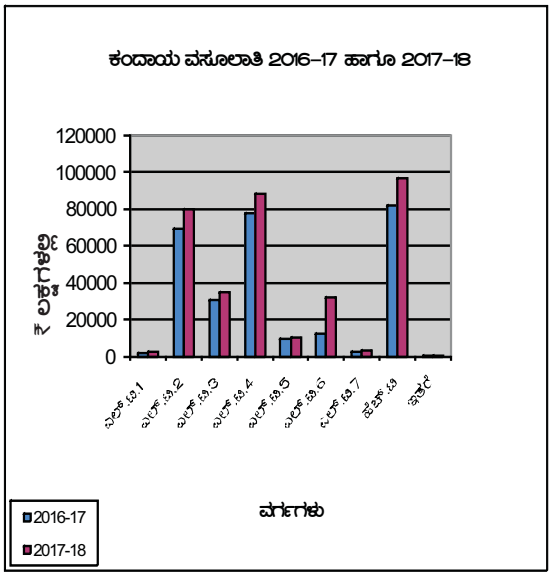
ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			
	2016-17		2017-18	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	2213.16	0.76	2439.83	0.73
ಎಲ್.ಟಿ.2	69065.02	23.74	80092.90	24.12
ಎಲ್.ಟಿ.3	30886.22	10.62	34753.38	10.46
ಎಲ್.ಟಿ.4	77599.70	26.67	88057.20	26.51
ಎಲ್.ಟಿ.5	9903.69	3.40	10754.38	3.24
ಎಲ್.ಟಿ.6	13448.40	4.62	13222.98	3.98
ಎಲ್.ಟಿ.7	2826.62	0.97	3407.59	1.03
ಹೆಚ್.ಟಿ	84361.59	29.00	98687.17	29.71
ಇತರೆ	606.16	0.21	711.71	0.21
ಮೊತ್ತ	**290910.57**	**100.00**	**332127.13**	**100.00**



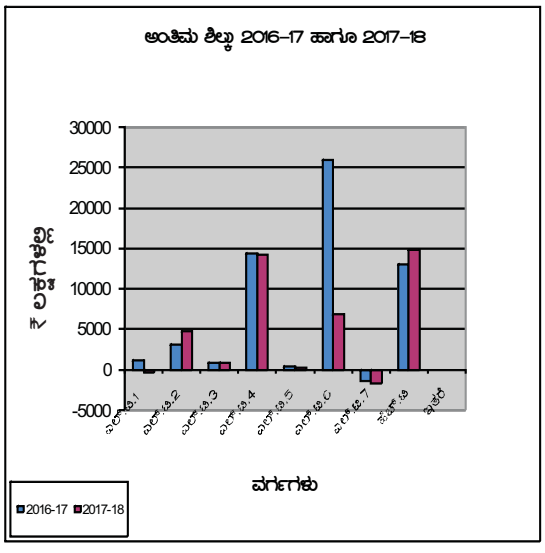
ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ			
	2016-17		2017-18	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	2157.45	0.75	2508.03	0.72
ಎಲ್.ಟಿ.2	69574.88	24.11	79962.83	22.86
ಎಲ್.ಟಿ.3	30918.22	10.71	34769.83	9.94
ಎಲ್.ಟಿ.4	77877.48	26.99	88248.62	25.22
ಎಲ್.ಟಿ.5	10006.11	3.47	10805.02	3.09
ಎಲ್.ಟಿ.6	12295.32	4.26	32319.01	9.24
ಎಲ್.ಟಿ.7	2882.67	1.00	3718.23	1.06
ಹೆಚ್.ಟಿ	82271.26	28.51	96807.62	27.67
ಇತರೆ	606.16	0.21	711.71	0.20
ಮೊತ್ತ	**288589.54**	**100.00**	**349850.90**	**100.00**



ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು			
	2016-17		2017-18	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	1138.20	1.98	-355.62	-0.89
ಎಲ್.ಟಿ.2	3158.64	5.49	4714.33	11.86
ಎಲ್.ಟಿ.3	878.67	1.53	862.22	2.17
ಎಲ್.ಟಿ.4	14396.19	25.04	14204.77	35.72
ಎಲ್.ಟಿ.5	380.17	0.66	329.53	0.83
ಎಲ್.ಟಿ.6	25975.97	45.18	6879.81	17.30
ಎಲ್.ಟಿ.7	-1423.40	-2.48	-1733.92	-4.36
ಹೆಚ್.ಟಿ	12984.68	22.59	14864.23	37.38
ಇತರೆ	-	-	-	-
ಮೊತ್ತ	**57489.11**	**100.00**	**39765.34**	**100.00**



2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಐ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಂದಾಯ ಹಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಫ್. ಐ.ಸಿ. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಬೇಡಿಕೆ+ಎಫ್.ಐ.ಸಿ.)	ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊತ್ತ	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ – ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ	LT - 1	61.402	28.626	191162	34.210	0.70	698.02	-	2387.92	-	-	-	2387.92	2387.92	-	2387.92	-
ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	LT - 1	61.101	23.101		12.600	0.26	471.86	1533.55	559.18	35.36	-	56.44	538.11	594.55	-63.62	649.10	1542.62
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ ಬಳಕೆ	LT - 2 a&b	61.110, 61.111	23.110, 23.111	1493645	1349.29	27.64	560.67	5114.84	75260.92	389.84	-	1593.41	74057.35	75650.76	-354.49	75250.60	5869.48
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	LT - 3	61.115	23.115	204617	362.660	7.43	906.78	1879.29	32752.91	132.42	-	429.80	32455.53	32885.34	-151.73	32895.81	2020.55
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸೊಸೈಟಿಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ)	LT - 4a LT - 4a	61.119 61.401	23.119, 23.119	306053	1661.640	34.04	532.12	13349.90	87404.90	1014.57	-	1876.38	86543.09	88419.47	-557.51	87826.42	14500.46
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು/ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸೊಸೈಟಿಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)	LT - 4b	61.120	23.120	180	0.930	0.02	546.77	114.15	52.40	-1.55	-	1.06	49.79	50.85	2.20	48.57	114.23
ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫೀ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು	LT - 4c	61.121	23.121	3963	7.910	0.16	617.34	909.25	481.71	6.60	-	9.48	478.84	488.32	6.98	288.48	1102.10
ದೀಪವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	LT - 5a to d	61.129, 61.130, 61.131, 61.133	23.129, 23.130, 23.131, 23.133	29973	136.900	2.80	748.94	723.72	10219.09	33.83	-0.08	162.73	10090.27	10253.00	-121.33	10302.72	795.33
ನೀರು ಸರಬರಾಜು – ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	LT - 6a	61.125	23.125	14860	118.830	2.43	522.39	2921.92	6145.91	61.68	-	141.92	6065.67	6207.59	-12604.09	17575.91	4157.69
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ – ಗ್ರಾಮ / ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	LT - 6b	61.140	23.140	20856	68.030	1.39	679.88	1745.27	4617.38	7.86	-	82.91	4542.33	4625.24	-2434.49	6438.10	2366.90
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	LT - 7	61.145	23.145	16431	20.410	0.42	1617.36	81.27	3269.17	31.87	-	24.35	3276.69	3301.04	-336.32	3519.04	199.59
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ					3.200	0.07											
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಟಿ.)				**2281740**	**3776.610**	**77.36**	**595.41**	**28373.17**	**223151.49**	**1712.50**	**-0.08**	**4378.50**	**220485.57**	**224864.07**	**-16614.39**	**237182.66**	**32668.96**

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಗಳಕೆ ದರ (ಪೈಸೆ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಫ್. ಐ.ಸಿ. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಬೇಡಿಕೆ+ಎಫ್.ಐ.ಸಿ.)	ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊತ್ತ	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11-12-13)	15=(13+14)	16	17	18=(9+15-16-17)
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	HT - 1	61.250	23.250	100	90.540	1.86	573.42	1709.92	5093.92	97.80	-	109.87	5081.84	5191.71	-40.80	5865.39	1077.05
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್	HT - 2a	61.255	23.255	827	635.870	13.02	867.67	14279.83	54502.06	627.78	-42.83	779.67	54392.99	55172.67	862.80	52817.23	15772.47
ವಾಣಿಜ್ಯ	HT - 2b	61.256	23.256	693	193.170	3.96	961.12	1544.51	18355.65	210.29	-	228.36	18337.57	18565.94	-3.61	18338.18	1775.87
ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆ	HT - 2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	277	137.070	2.81	847.59	984.82	11392.19	223.17	-2.60	162.91	11455.04	11617.95	-17.75	11382.21	1238.31
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	HT - 3a&b	61.260	23.260	28	23.600	0.48	318.33	102.55	698.80	52.46	-	32.67	718.59	751.26	-1.33	663.10	192.05
ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	HT - 4	61.271	23.271	55	19.100	0.39	692.67	109.41	1306.54	16.46	-	22.52	1300.48	1322.99	-3.89	1306.73	129.55
ಹೆಚ್.ಟಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	HT- 5	61.290	23.290	14	5.960	0.12	1108.62	58.64	711.90	-51.17	-	6.84	653.89	660.73	5.10	696.77	17.50
ವೀಲ್ಡ್ ಏನರ್ಜಿ																	
ಒಟ್ಟು – ಎಚ್.ಟಿ.				**1994**	**1105.31**	**22.64**	**843.96**	**18789.68**	**92061.06**	**1176.78**	**-45.42**	**1342.84**	**91940.42**	**93283.26**	**800.53**	**91069.60**	**20202.81**
ಒಟ್ಟು – (ಎಚ್.ಟಿ. + ಎಲ್.ಟಿ)				**2283734**	**4881.92**	**100.00**	**651.68**	**47162.85**	**315212.54**	**2889.27**	**-45.50**	**5721.34**	**312425.99**	**318147.33**	**-15813.85**	**328252.27**	**52871.77**
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ							23.3	3165.33	11931.77	-	-4.24	-	11936.00	11936.00	-146.06	11872.23	3375.16
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ)							23.7	5096.53	4140.75	-	-	-	4140.75	4140.75	-8967.74	8950.14	9254.89
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)							–	-	983.53	-	-	-	983.53	983.53	-	1001.04	-
ಕಳೆ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ							23.8	120.93	-	-	-	-	-	-	-	-	138.44
ಕಳೆ: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ							23.9	6217.97	-	-	-	-	-	-	-	-	5511.00
ಕಳೆ: ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಂದಾಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು							47.607, 47.609	527.48	-	-	-	-	-	-	-	-	539.29
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಇತರೇ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು							28.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ರೆವಿನ್ಯೂ ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು								-	96.46	-	-	-	96.46	96.46	-	96.46	-
ಒಟ್ಟು				**2283734**	**4881.92**			**48558.33**	**332172.14**	**2889.27**	**-49.75**	**5721.34**	**329389.82**	**335111.16**	**-24927.65**	**349979.21**	**59313.09**

2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರಗಳು

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)			ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01.04.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			ಹೊಂದಾಣಿಕೆ–ಗಳು	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	ಬಾಕಿ (31.03.2018)ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು			
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಸ್ಥಾವರಗಳು	191112	114941	306053	607.02	1054.62	1661.64	23278.35	31934.66	55465.93	87400.59	–	62076.08	48602.86
2	ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಿಜೆ / ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾಪನಗಳು	134478	45157	179635	23.97	10.24	34.21	-	2387.92	-	2387.92	–	2387.92	-
3	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ರೈತರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ರೈತರಿಗೆ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ.	–	–	-	–	–	-	3179.74	–	–	-	–	–	3179.74
4	ROR ಸಹಾಯಧನ	–	–	-	–	–	-	4847.86	–	–	-	–4847.86	–	-
5	ನರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂ.ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ:31.07.16ರನ್ವಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಭವನೀಯ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದು.	–	–	–	–	–	–	7722.00	–	–	-	–	–	7722.00
6	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯ ಟ್ರಾಯಿಂಗ್ ಆಫ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011–12 ಮತ್ತು 2012–13ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಉಚಿತ	–	-	-	-	–	–	5233.00	–	–	-	–	–	5233.00
	ಒಟ್ಟು	**325590**	**160098**	**485688**	**630.98**	**1064.86**	**1695.84**	**44260.95**	**34322.58**	**55465.93**	**89788.51**	**-4847.86**	**64464.00**	**64737.60**

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಯೋವಾರು, ಜಕಾತಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಜಕಾತಿ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಯೋವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ						
				ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	ಒಂದು ವರ್ಷದಿಂದ ಮೂರು ವರ್ಷದವರೆಗೆ	ಮೂರು ವರ್ಷದಿಂದ ಐದು ವರ್ಷದವರೆಗೆ	ಐದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (5 ರಿಂದ 8)	ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಕು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (9 ರಿಂದ 10)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. ಎಲ್.ಟಿ										
23.1017	ಎಲ್.ಟಿ-1	ಜಿಜೆ/ಕೆಜೆ	61.1017	10.39	3.43	0.35	0.02	14.19	6.21	7.98
23.1107	ಎಲ್.ಟಿ-2ಎ	ಗೃಹ ಬಳಕೆ	61.1107	22.19	3.33	0.72	1.44	27.68	8.37	19.31
23.1117	ಎಲ್.ಟಿ-2ಬಿ	ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.1117	0.55	0.01	-	-	0.56	0.34	0.22
23.1157	ಎಲ್.ಟಿ-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.1157	6.16	0.47	0.17	0.11	6.91	3.45	3.46
23.1197	ಎಲ್.ಟಿ-4ಎ	ಪಂಪುಸೆಟ್- 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1197	-	-	-	87.28	87.28	18.34	68.94
23.1207	ಎಲ್.ಟಿ-4ಬಿ	ಪಂಪುಸೆಟ್- 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲೆ	61.1207	0.82	0.17	0.04	0.08	1.11	0.06	1.05
23.1217	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಸಿ	ಪಂಪುಸೆಟ್- ತೋಟಗಾರಿಕೆ	61.1217	10.05	0.38	0.19	0.01	10.63	0.17	10.46
23.1297	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿ I	ಕೈಗಾರಿಕೆ-5ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1297	1.00	0.05	0.02	0.08	1.15	0.55	0.60
23.1307	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿ II	ಕೈಗಾರಿಕೆ-6ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 39 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1307	1.25	0.06	0.02	0.04	1.37	0.57	0.80
23.1317	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿ III	ಕೈಗಾರಿಕೆ-40ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 66 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1317	0.54	0.08	-	-	0.62	0.68	-0.06
23.1337	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿ IV	ಕೈಗಾರಿಕೆ- 67 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ	61.1337	0.47	-	-	-	0.47	0.35	0.12
23.1257	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಎ	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	61.1257	31.47	6.27	0.15	0.66	38.55	11.90	26.65
23.1417	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಬಿ	ಬೀದಿ ದೀಪ	61.1417	16.41	2.42	-	2.42	21.25	8.41	12.84
23.1457	ಎಲ್.ಟಿ-7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	61.1457	0.43	-	-	-	0.43	18.37	-17.94
ಎಲ್ ಟಿ ಮೊತ್ತ-ಎ				**101.73**	**16.67**	**1.66**	**92.14**	**212.20**	**77.77**	**134.43**
2. ಹೆಚ್ ಟಿ										
23.2507	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	61.2507	6.12	-	-	0.01	6.13	1.91	4.22
23.2557	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಎ	ಕೈಗಾರಿಕೆ	61.2557	16.71	30.73	28.34	34.79	110.57	1.46	109.11
23.2567	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.2567	0.68	-	-	-	0.68	0.49	0.19
23.2577	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಸಿ	ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಹಾಗೂ ವಧ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.2577	0.45	0.18	-	0.01	0.64	0.56	0.08
23.2607	ಹೆಚ್.ಟಿ -3	ಏತ ನೀರಾವರಿ	61.2607	1.16	-	-	-	1.16	0.02	1.14
23.2717	ಹೆಚ್.ಟಿ -4	ಕಾಲೋನಿ ಸರಬರಾಜು	61.2717	0.03	-	-	-	0.03	0.06	-0.03
23.2907	ಹೆಚ್.ಟಿ -5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	61.2907	0.03	-	-	-	0.03	1.37	-1.34
ಹೆಚ್ ಟಿ ಮೊತ್ತ-ಬಿ				**25.18**	**30.91**	**28.34**	**34.81**	**119.24**	**5.87**	**113.37**
ಎಲ್‌ಟಿ+ಹೆಟ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ(ಎ+ಬಿ)				**126.91**	**47.58**	**30.00**	**126.95**	**331.44**	**83.64**	**247.80**
3. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ										
23.3017	ಹೆಚ್.ಟಿ			4.33	0.04	-	0.24	4.61	0.56	4.05
23.3027	ಎಲ್.ಟಿ			23.63	3.09	1.28	1.16	29.16	1.51	27.65
ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ (ಸಿ)				**27.96**	**3.13**	**1.28**	**1.41**	**33.77**	**2.07**	**31.70**
4. ಇತರ ಕಂದಾಯ										-
23.7007				65.95	43.33	3.82	11.96	125.06	6.87	118.19
ಇತರ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತ				**65.95**	**43.33**	**3.82**	**11.96**	**125.06**	**6.87**	**118.19**
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ)				**220.82**	**94.04**	**35.10**	**140.32**	**490.27**	**92.58**	**397.69**

Mangalore Electricity Supply Company Limited

VISION STATEMENT

PURPOSE

We exist to improve the conditions of society
and contributors to Economic development
through the supply of power at affordable prices.

OUR CORE VALUES

Customer focus and responsiveness
Commercial efficiency
Result - oriented activities
Employee care and welfare

ಒಂದು ಯೂನಿಟ್ ಉಳಿಕೆ... ಎರಡು ಯೂನಿಟ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಮ..



Mangalore Electricity Supply Company Limited

(A Government of Karnataka Unertaking)

Corporate Office : "MESCOM BHAVANA", Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.