

20th ANNUAL REPORT

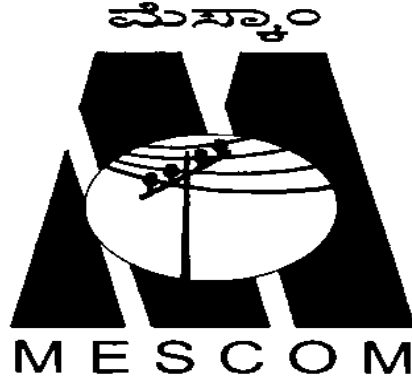
ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2021-22



ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ : "ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ", ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜ್ಜೆ, ಮಂಗಳೂರು - 575 004.

**20th Annual Report
2021 – 22**



Mangalore Electricity Supply Company Limited

BOARD OF DIRECTORS as on 31.03.2022

Sl. No.	Shriyuths/Smt.,	Designation
1.	Dr. N. Manjula IAS.,	Chairperson
2.	Prashant Kumar Mishra. IAS.,	Managing Director
3.	D. Padmavathi	Director (Technical)
4.	Dr. P.C. Jaffer IAS.,	Director
5.	G. Sheela	Director
6.	Gopal	Director
7.	T.R. Ramakrishnaiah	Director
8.	Shivaprakash T.M.	Director
9.	Shivarudrappa S.	Non Official Director
10.	S.S. Nanjundaswami	Non Official Director
11.	Giriraja G.K	Non Official Director
12.	N. Dinesh	Non Official Director
13.	Kishore B.R.	Non Official Director
14.	Praveen Hegade	Non Official Director
15.	Balachandra Bhat	Non Official Director
16.	M. Dinesh Pai	Non Official Director

Corporate Office : "MESCOM Bhavana", Kavoor Cross Road, Bejai, Mangaluru-575004

Website : www.mescom.karnataka.gov.in

Corporate Identity No (CIN): U40109 KA 2002 SGC 030425

PAN : AADCM7029H **GSTIN** : 29AADCM7029H1ZA

Bankers:

1. Canara Bank
2. State Bank of India
3. Bank Of Baroda
4. Union Bank Of India
5. Punjab & Sindh Bank
6. Bank Of India
7. Indian Bank

Chief Financial Officer : Sri. B. Jagadeesha.

Company Secretary : Sri. Prabhat M. Joshi, MBA, CMA, CS.,

Statutory Auditor : M/s. Nithin . J. Shetty & Co., Mangalore

Cost Auditor : M/s R. R. M. Associates, Mysuru

Secretarial Auditor : M/s. S.M.P.V & Associates LLP., Bangalore

TABLE OF CONTENTS

1. 20 th AGM Notice	----	04
2. Director Report	----	06
3. Secretarial Audit Report	----	50
4. Addendum to the Directors' Report	----	54
5. Auditors' Report	----	59
6. Annexures to the Auditors' Report	----	66
7. Comments of the Comptroller and Auditor General of India on the Annual Accounts	----	77
8. Balance Sheet	----	78
9. Statement of Profit & Loss	----	80
10. Cash Flow Statement	----	81
11. Statement of Changes in Equity	----	82
12. Notes on financial Statements & Significant Accounting Policies	----	83
13. Vital Statistics	----	135
1. 20 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭಾ ಸೂಚನೆ	----	148
2. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	----	151
3. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ	----	195
4. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	----	199
5. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	----	205
6. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧಗಳು	----	212
7. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	----	224
8. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	----	225
9. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿ	----	227
10. ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ	----	228
11. ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ	----	230
12. ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು	----	231
13. ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	----	284

Mangalore Electricity Supply Company Limited

(A Government of Karnataka Enterprise)

Regd. Office: "MESCOM Bhavana, Kavour Cross Road,
Bejai, Mangalore -575 004

(Tel: 08242885709) (email: cs@mesco.in,acsmescom@gmail.com)

CIN: U40109KA2002SGC030425



No. MESCOM /AGM-20/

Date: 16.12.2022

To,
Members of Mescom,
Mangalore.

NOTICE

Notice is hereby given that the 20th Annual General Meeting of the Members of the Mangalore Electricity Supply Company Limited will be held on **Friday, the 16th of December, 2022 at Board Room, MESCOM Bhavana, Kavour Cross Road, Bejai, Mangaluru – 575004 at 11.30 A.M** through Video Conferencing ("VC") / Other Audio Visual Means ("OAVM") to transact the following business:

Ordinary Business:

- I. To receive, consider and adopt the Audited Balance Sheet and Profit & Loss Account for the year ended 31st March, 2022 together with the Auditors' Report, Directors' Report and comments of the Comptroller & Auditor General of India and also the Addendum containing the Management's replies on the Statutory & Secretarial Auditors' Report.
- II. To take note of the appointment of Statutory Auditors as appointed by the C&AG of India for the Financial Year 2021-23 and authorising the Board of Directors of the Company to fix their remuneration.

Special Business:

III. Ratification of the remuneration to be paid for the Cost Auditors for the F.Y. 2022-23 – Approval

To consider and, if thought fit, to pass with or without modification(s), the following resolution as an **Ordinary Resolution:**

RESOLVED THAT pursuant to the provisions of Section 148(3) and other applicable provisions of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, ratification of members be and is hereby accorded to pay the remuneration of ₹ 48,970/- inclusive of applicable GST and actual out of pocket expenses to M/s Adarsh Sharma & Co. Bengaluru to conduct the audit of the cost records of the Company for the financial year ending 2022-23.

You are kindly requested to attend the meeting.

By order of the Board
For Mangalore Electricity Supply Co. Ltd.
Sd/-
(Prabhat M Joshi)
Company Secretary

Note:

- i. In view of the continuing Covid-19 pandemic, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") has vide its circular dated 13th January, 2021 read with circulars dated 8th April, 2020, 13th April, 2020, 5th May, 2020, 28th September, 2020, 13th January, 2021 and 23rd June, 2021 (collectively referred to as "MCA Circulars") permitted the holding of the Annual General Meeting ("AGM") through VC / OAVM, without the physical presence of the Members at a common venue. In compliance with the provisions of the Companies Act, 2013 ("Act") and MCA Circulars, the AGM of the Company is being held through VC / OAVM.
- ii. A Member entitled to attend and vote is entitled to appoint a proxy to attend and vote instead of himself. The proxy need not be a Member. The form of proxy in order to be effective should be duly completed and deposited at the Registered Office of the Company, not less than 48 hours before the commencement of the Meeting.

- iii. The Consent for holding the meeting at shorter notice is enclosed. This may be retransmitted to the Company.
- iv. Explanatory Statement pursuant to section 102 of the Companies Act 2013 is enclosed.

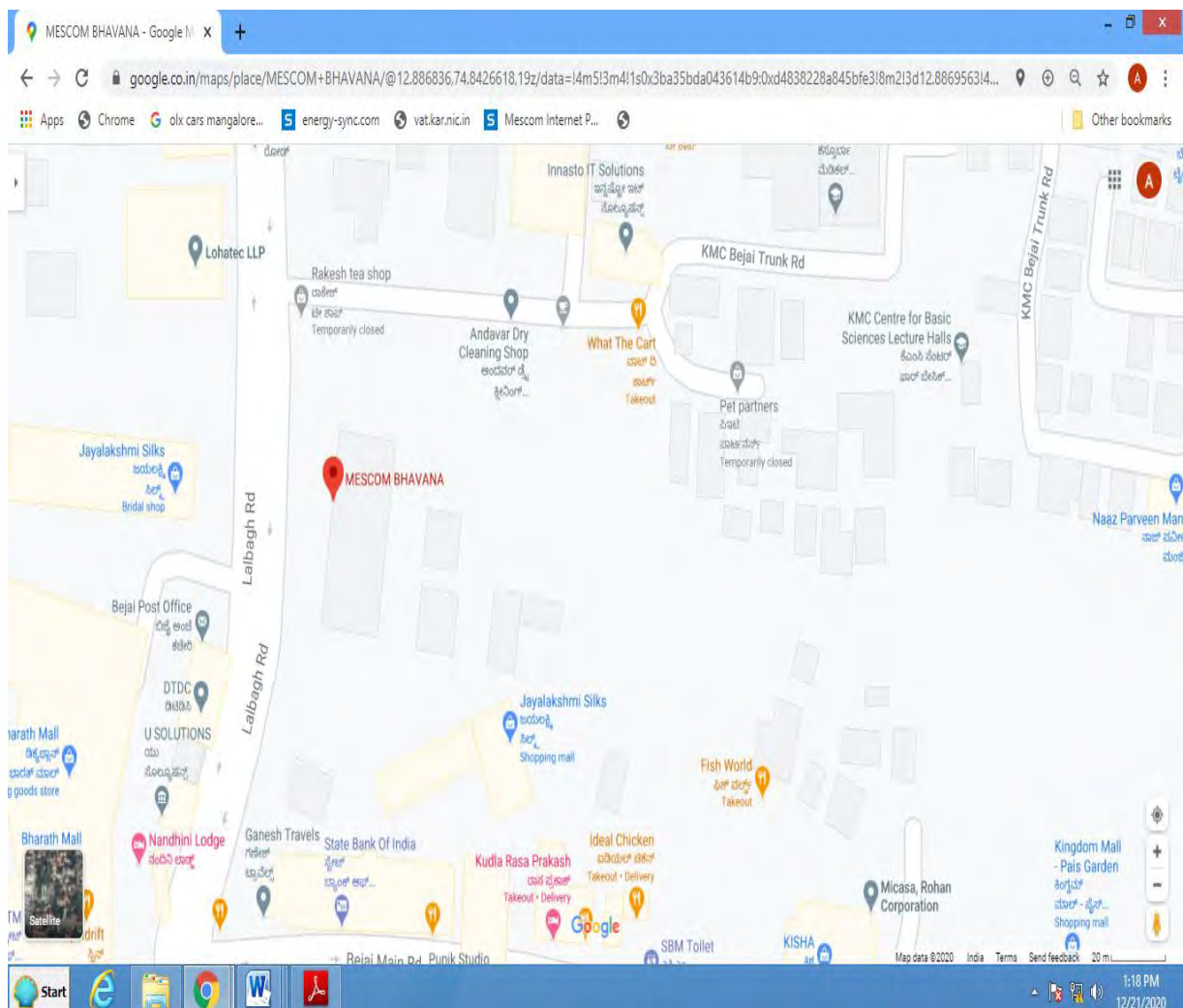
Explanatory statement pursuant to section 102(1) of the Companies Act, 2013 (ACT)

Item No. III - Ratification of the remuneration to be paid for the Cost Auditors for the F.Y. 2022-23 – Approval

The Company is required under Section 148 of the Act read with the Companies (Cost Records and Audit) Rules, 2014, as amended from time to time ("Cost Audit Rules"), to have the audit of its cost records under the Cost Audit Rules conducted by a Cost Accountant in Practice. The Board of Directors of the Company have approved the appointment and remuneration of M/s Adarsh Sharma & Co. Bengaluru as the Cost Auditor for Financial Year 2022-23. In accordance with the provisions of Section 148(3) of the Act read with Rule 14 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, the remuneration payable to the Cost Auditors as approved by the Board of Directors has to be ratified by the Members of the Company. Accordingly, the consent of the Members is sought for passing an Ordinary Resolution as set out at Item No. III of the Notice for ratification of the remuneration payable to the Cost Auditors for the Financial Year ending March 31, 2023.

None of the Director(s) and Key Managerial Personnel of the Company or their respective relatives is concerned or interested in the Resolution mentioned at Item No. 3 of the Notice. The Board recommends the resolution set forth in Item No. 3 for the approval of the Members.

Route Map



DIRECTORS' REPORT FOR FY 2021-22

- The Board of Directors herewith present the 20th Annual Report on the business and operations of the Company along with the audited accounts for the year ended 31st March, 2022 duly expressing its sincere thanks to the esteemed consumers and duly recognizing with gratitude, the guidance and efforts of predecessor Chairperson and Directors who have served the Company. Mangalore Electricity Supply Company Limited (MESCOM), being wholly owned Government of Karnataka undertaking, is engaged in distribution of electricity in four districts of Karnataka i.e., Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikkamagaluru.
- Company having a working strength of 5,180 employees is serving 25,64,242 consumers of various category has achieved turnover of about ₹ 4077.74 Crores during the year 2021-22.
- The status of the Company as on 31-03-2022 at a glance:**

Area of Supply and Distribution (Sq. Km.)	24,049
Number of sub stations 400 KV, 220 KV, 110 KV, 66 KV (of KPTCL)	99
Number of 33 KV sub stations	48
Number of Distribution Transformers	95,590
Length of LT Lines (in Radial KMs)	89,739.76
Length of 11 KV Lines (in Radial KMs)	47,203.72
Length of 33 KV Lines (in Radial KMs)	1016.55
Number of feeders	1274
Number of Power Transformers /Total Capacity	91/545 MVA
HT/LT Ratio	1:1.9

4. **Consumer Base**

As on 1st April 2021 the Company had a consumer base of 25,04,859 No's. With the addition of 59,383 No's of new consumers during the year, the consumers at the end of the year 31st March 2022 stood at 25,64,242 No's comprising of the categories as shown in the charts below;

Figure 1 : Consumers under LT Tariff Category:

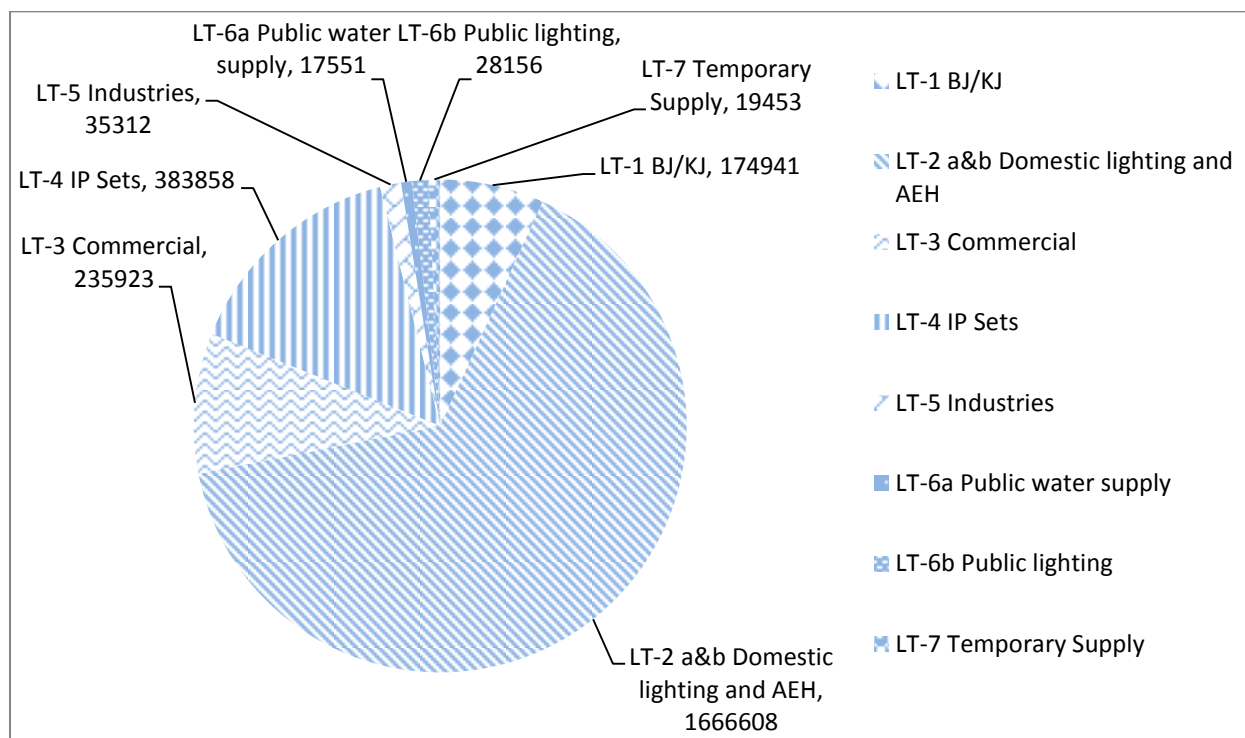
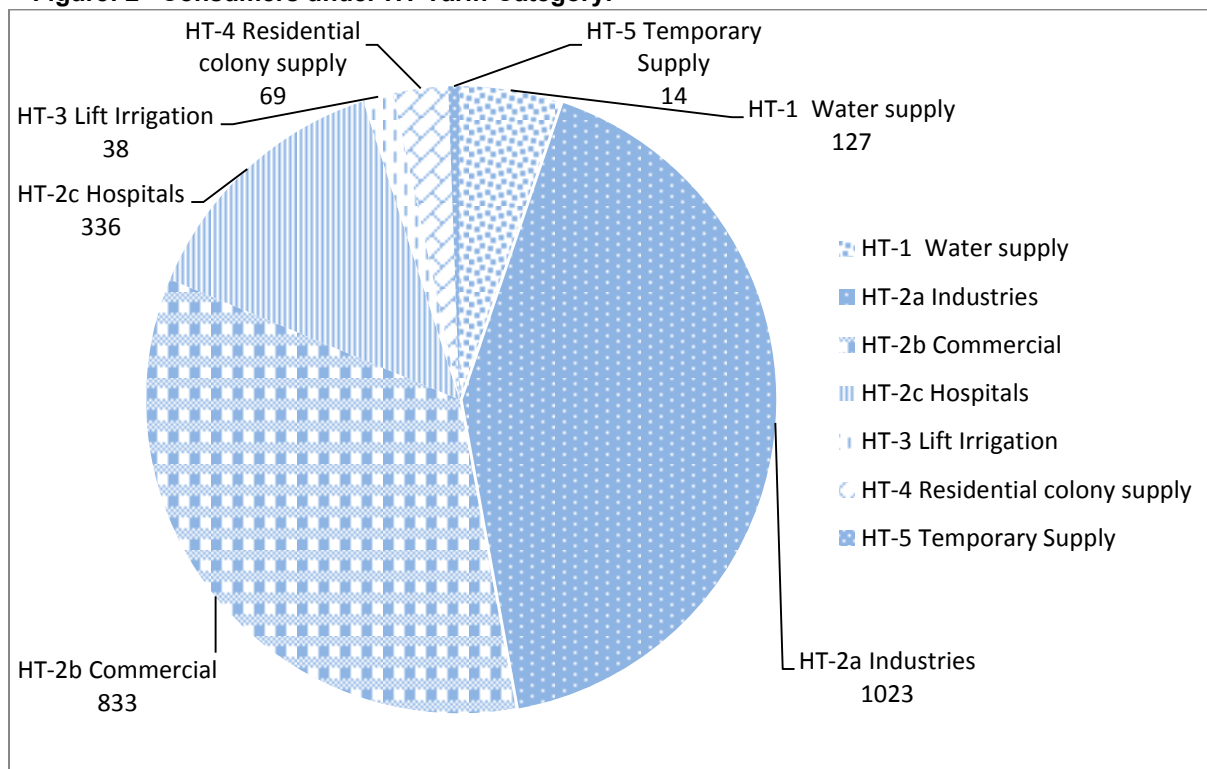


Figure: 2 Consumers under HT Tariff Category:



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 March 31st 2022 with the previous year ending 31.03.2021 is as detailed below:

I. Analysis of Balance Sheet

Particulars	(₹ In lakh)			
	As at 31.03.2022	As at 31.03.2021	Increase(+)/ Decrease(-)	% variation
ASSETS				
I Non-Current Assets				
(a) Property, plant and Equipment	306177.14	280778.26	25398.88	9.05
(b) Capital Work in progress	23917.29	22949.56	967.73	4.22
(c) Intangible Assets	178.80	496.10	-317.30	-63.96
(d) Right of use assets	90.12	-	90.12	100.00
(e) Financial Assets				
(i) Investments	1.00	1.00	-	-
(ii) Other financial assets	12958.81	12957.67	1.14	0.01
(f) Non-current tax assets	1706.28	4122.93	-2416.65	-58.61
(g) Other non-current assets	807.04	807.04	-	-
Total Non-current Assets	345836.48	322112.56	23723.92	7.37
II Current Assets				
(a) Inventories	5005.54	3156.55	1848.99	58.58
(b) Financial Assets				
i. Trade receivables	84597.52	74176.60	10420.92	14.05
ii. Cash and cash equivalents	4820.78	4390.41	430.37	9.80
iii. Bank Balances other than (ii) above	906.46	148.20	758.26	511.65
iv. Other Financial Assets	121478.45	144247.09	-22768.64	-15.78
(c) Current Tax Assets	1938.27	2098.49	-160.22	-7.64
(d) Other current Assets	3593.07	686.31	2906.76	423.53
Sub-total	222340.09	228903.65	-6563.56	-2.87
III Assets held for sale	427.16	441.44	-14.28	-3.23
IV Regulatory Deferral Account	57906.95	92698.53	-34791.58	-37.41
Total Assets	626510.68	644156.18	-17645.5	-2.74

Particulars	As at 31.03.2022	As at 31.03.2021	Increase(+)/ Decrease(-)	% variation
LIABILITIES				
I. Equity				
(a) Equity Share Capital	66242.35	61944.16	4298.19	6.94
(b) Other Equity	26045.03	26175.83	-130.80	-0.50
Total Equity	92287.38	88119.99	4167.39	4.73
II. Non-current Liabilities				
(a) Financial liabilities				
i. Borrowings	109921.61	101053.81	8867.80	8.78
ii. Lease Liabilities	89.35	-	89.35	100.00
iii. Trade Payables	10192.50	60114.46	-49921.96	-83.04
iv. Other Financial Liabilities	119708.45	115982.31	3726.14	3.21
(b) Provisions	7752.62	8127.32	-374.70	-4.61
(c) Deferred income	69599.21	62606.66	6992.55	11.17
(d) Other Non-current liabilities	38.79	38.79	-	-
Total Non-current liabilities	317302.53	347923.35	-30620.82	-8.80
III. Current Liabilities				
a. Financial Liabilities				
ii. Borrowings	64641.32	59734.98	4906.34	8.21
ii. Lease Liabilities	-	-	-	-
iii. Trade Payables	32445.69	24945.94	7499.75	30.06
iv. Other Financial Liabilities	90263.02	97329.79	-7066.77	-7.26
b. Provisions	1977.85	2256.46	-278.61	-12.35
c. Deferred income	4526.16	3904.95	621.21	15.91
d. Other current liabilities	23066.73	19940.72	3126.02	15.68
Total Current Liabilities	216920.77	208112.84	8807.93	4.23
Total Liabilities	534223.30	556036.19	-21812.89	-3.92
Total equity and Liabilities	626510.68	644156.18	-17645.50	-2.74

ASSETS

1. Non-Current Assets

- ❖ **Property plant and equipment:** This is increased by ₹ 25398.88 lakh due to categorization of Capital Works during the Year.
- ❖ **Capital Work in progress:** It is increased by ₹ 967.73 lakh due to additional works taken up under various schemes and improvement works.
- ❖ **Intangible assets:** This is decreased by ₹ 317.30 lakh due to amortization of softwares.
- ❖ **Right of use assets:** ₹ 90.12 lakh has been booked during FY 2021-22 on account of capitalization of lease amount for buildings held under lease, to comply with Ind AS – 116.
- ❖ **Non-current financial assets:** It is marginally increased by ₹ 1.14 lakh.
- ❖ **Non-current tax Assets:** It is decreased by ₹ 2416.65 lakh due to payment of Advance Tax for FY 2021-22 amounting to ₹ 1704.28 lakh and reversal of MAT credit entitlement to the extent of ₹ 4120.93 lakh consequent to adoption of section 115BAA of Income Tax for filing returns with effect from AY 2022-23.

2. Current Assets:

- ❖ **Inventories:** It is increased by ₹ 1848.99 lakh due to purchase of new materials to carry out various new capital works.
- ❖ **Trade receivables:** It is increased by ₹ 10420.92 lakh mainly due to increase in sale of energy compared to previous year and non-realization of revenue from local bodies, MPM etc.,
- ❖ **Cash and cash equivalents:** It is increased by ₹ 430.37 lakh due to increase in the balance held under non operative bank accounts.
- ❖ **Other Bank Balances:** It is increased by ₹ 758.26 lakh because of deposits kept with bank for obtaining Bank Guarantees.

- ❖ **Other financial assets:** It is decreased by ₹ 22768.64 lakh (net). Receivable from other ESCOMs is increased by ₹ 41304.35 lakhs due to increase in energy balancing dues. Subsidy receivable from GOK is reduced by ₹ 59438.24 lakh due to release of past arrears of subsidy amounting to ₹ 50,000.00 lakh. Receivable from Panchayaths for energisation of Water supply installations also decreased by ₹ 558.15 lakhs, Income tax refundable from IT department for AY 2006-07 amounting to ₹ 4297.70 lakhs which was accounted as receivable in FY 2020-21 has been refunded during the 2021-22 thereby reducing the Sundry Debtors balance. There is net increase of ₹ 221.10 lakh in other items.
- ❖ **Current tax assets:** It is decreased by ₹ 160.22 lakh due to reversal of MAT credit entitlement consequent to adoption of section 115BAA of Income Tax Act filing returns with effect from AY 2022.23.
- ❖ **Other Current assets:** It is increased by ₹ 2906.76 lakh (net) mainly due to increase in advances paid to PCKL to the extent of ₹ 2904.21 lakhs for short term power purchase. Further, there is net increase of ₹ 2.55 lakh in other items.
- ❖ **Assets held for sale:** It is marginally decreased by ₹ 14.28 lakh.
- ❖ **Regulatory Deferral Account Debit Balance:** It is decreased by ₹ 34791.58 lakh.

Regulatory Asset created for FY 2019-20 amounting to ₹ 10315.00 lakh is treated as recovered during FY 2021-22 and reversed in the accounts. Further, Regulatory Asset created during FY 2017-18 amounting to ₹ 35807.20 lakh was also recovered during the FY 2021-22.

During the year 2020-21 Company had provisionally accounted Regulatory Asset to the extent of ₹ 46576.33 lakhs against which Hon'ble KERC has allowed True up gap of ₹ 34196.00 lakh in the APR. Hence Regulatory Asset balance for the year 2020-21 is reduced by ₹ 12380.33 lakhs in the current year 2021-22.

Further, fresh regulatory Asset to the extent of ₹ 23710.95 lakh is created in the accounts for FY 2021-22 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.

EQUITY & LIABILITIES:

1. Equity

- ❖ **Equity Share Capital:** Equity Share Capital is increased by ₹ 4298.19 lakh due to capital investment by GoK.
- ❖ **Other Equity:** It is decreased by ₹ 130.80 lakh (net)
Amounts added to other equity are as follows:

	<u>Amount (₹ in lakh)</u>
1. Share Deposits given by State Govt.	876.76
2. Less: Share deposit converted into Equity	-4298.19
3. Profit for the year	3270.27
4. Change in Capital reserve	<u>20.36</u>
Net increase	<u>-130.80</u>

2. Non-Current Liabilities:

- ❖ **Borrowings:** This is increased by ₹ 8867.80 lakh (net). During the Year MESCOM has borrowed ₹ 29000.00 Lakh of fresh loans and repaid ₹ 18752.67 lakh. Further current maturities of long term loans repayable during FY 2022-23 amounting to ₹ 21279.53 Lakh have been transferred to current liabilities. Current maturities of long term loans are increased by ₹ 1379.53 lakh compared to previous year.
- ❖ **Lease liabilities:** ₹ 89.35 lakh has been booked during FY 2021-22 towards lease liabilities in respect of Buildings held under lease, to comply with Ind AS-116.
- ❖ **Trade Payables:** This is decreased by ₹ 49921.96 lakh (net) due to payment of power purchase dues of M/s Karnataka Power Corporation Limited out of past arrears of subsidy released by GoK during current year.
- ❖ **Other Financial liabilities:** This is increased by ₹ 3726.14 lakh (net). Initial/Additional Security deposits have been collected from consumers to the extent of ₹ 3705.17 lakh. Further, there is net increase of ₹ 20.97 lakh in other items.
- ❖ **Provisions:** This is decreased by ₹ 374.70 lakh due to reduction in long term liability on account of Earned leave encashment and FBF as per actuarial valuation reports carried out as on 31.03.2022.

- ❖ **Deferred Income:** This is increased by ₹ 6992.55 lakh (net). During the year MESCOM has received consumers' contributions of ₹ 9041.01 lakh. Govt. has released grants of ₹ 1223.00 lakhs for IPDS works and grants of ₹ 1421.00 lakhs for setting up of Gas Insulated Sub-stations (GIS) and also ₹ 176.10 lakhs towards other scheme works.

Further, during the year an amount of ₹ 4247.35 lakh representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through consumers' contribution/ Govt. grants is adjusted to revenue.

There is increase of ₹ 621.21 lakhs in Current deferred income.

3. Current Liabilities

- ❖ **Borrowings:** This is increased by ₹ 4906.34 lakh mainly due to availing of additional Bank overdraft facility during the current year.
- ❖ **Trade Payables:** This is increased by ₹ 7499.75 lakh mainly due to increase in the dues payable to M/s. NTPC-RSTPS by ₹ 7186.86 lakh. Dues of other generators is increased by ₹ 312.89 lakhs.
- ❖ **Other Financial Liabilities:** This is decreased by ₹ 7066.77 lakh (Net). Payable to other ESCOMs decreased by ₹ 14308.85 lakh mainly due to accounting of energy balancing results for FY 2021-22. Employee related liabilities increased by ₹ 536.90 lakhs. Provision for outstanding liability is increased by ₹ 788.23 lakh due to creating provision for pending bills. Interest payables on consumers' security deposits is decreased by ₹ 109.70 lakhs. Credit balance in Consumers' Accounts is increased by ₹ 4270.85 lakhs. Other liabilities are increased by ₹ 1755.80 lakh.
- ❖ **Provisions:** This is decreased by ₹ 278.61 lakh due to decrease 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 ₹ 621.21 lakh.
- ❖ **Other Current Liabilities:** This is increased by ₹ 3126.01 lakh (Net). Transmission charges payable to KPTCL is increased by ₹ 652.60 lakhs. Consumers' deposits towards works are increased by ₹ 1256.49 lakhs, Taxes and duties payable to Govt. and other Statutory Bodies increased by ₹ 947.02 lakhs. Charges payable to SLDC towards UI charges is increased by ₹ 224.10 lakhs. There is net increase of ₹ 45.80 lakh in other items.

II. Analysis of Statement of Profit and Loss

(₹ in lakh)

Sl. No.	Particulars	31.03.2022	31.03.2021	Increase(+)/ Decrease(-)	Variance in (%)
I	Revenue from operations	389577.85	360673.92	28903.93	8.01
II	Other Income	18196.33	18653.83	-457.50	-2.45
III	Total Revenue (I+II)	407774.18	379327.75	28446.43	7.50
IV	Expenses				
	Purchase of power	257983.06	310880.45	-52897.39	-17.02
	Employee Benefits Expense	52275.97	46761.12	5514.85	11.79
	Finance Costs	13185.59	13165.84	19.75	0.15
	Depreciations and amortization expenses	20988.13	19304.97	1683.16	8.72
	Other Expenses	20871.00	21558.37	-687.37	-3.19
	Total Expenses (IV)	365303.75	411670.75	-46367.00	-11.26
V	Profit before exceptional items & tax (III-IV)	42470.43	-32343.00	74813.43	
VI	Exceptional Items income/ expenses (net)	-4408.58	795.98	-5204.56	
VII	Profit/ (Loss) before tax (V+VI)	38061.85	-31547.02	69608.87	
VIII	Tax Expense	-	-	-	
IX	MAT credit entitlement	-	-	-	
X	Net movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss	-34791.58	26250.33	-61041.91	
XI	Profit after Tax	3270.27	-5296.69	8566.96	

- ❖ **Total Revenue from Operations** has increased by 8.01% (₹ 28903.93 Lakh) net, over the previous year mainly because of increase in sale of energy to the extent of 110.56 Mus and increase in tariff rates.
- ❖ **Other Income is decreased by 2.45% (₹ 457.50 lakh)** over the previous year. During previous year Company has received interest income from Income Tax department to the extent of ₹ 1989.23 lakhs, received Subsidy from GoK towards loss of assets due to flood amounting to ₹ 1062.39 Lakhs and also excess provisions and other old balances under sundry creditors to the extent of ₹ 1171.15 Lakhs were written back. In the absence of these three items in the current year, the other income has recorded decrease of ₹ 457.50 lakh though there is increase in collection of belated payment charges from consumers ₹ 1438.68 lakh, gain on sale of scrap ₹ 1303.96 lakh in the current 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 ₹ 6.51 Crs in FY-22.**
- ❖ **Power purchase cost is increased by 17.02% (₹ 52897.39 lakh)** over the previous year. This is mainly because of decrease in average power purchase cost which is ₹ 4.34 per unit for the current year against previous year's cost of ₹ 5.30 per unit. The average Power Purchase cost decreased due to allocation of more hydel energy and less thermal energy to the Company during FY 2021-22. As per the energy balancing results for the year 2021-22, ₹ 43850.20 lakh is receivable from other ESCOMs.
- ❖ **Employee cost is increased by 11.79% (₹ 5514.85 lakh)** over the previous year. The increase is mainly due to reinstatement of facility of surrendering of Earned Leave encashment for employees and release of Dearness Allowance in the current year which was suspended in the previous year in order to curtail the revenue expenses due to covid -19 pandemic. Further Company has provided for the amount payable to the NDCPS trust towards the contribution for family pension and Gratuity in respect of employees covered under NDCPS scheme, to the extent of ₹ 3250.02 lakhs.
- ❖ **Finance Charges is marginally increased by 0.15% (₹ 19.75 lakh)** over the previous year due to increase in the quantum of loans availed from Commercial Banks. **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 8.72% (₹ 1683.16 lakh)** over the previous year due to increase in assets.
- ❖ **Other expenses are decreased by 3.19% (₹ 687.37 lakhs)** over the previous year due to decrease in the repairs and maintenance expenses and also due to decrease in the expenses towards remuneration paid for Contract agencies for the various services obtained.
- ❖ Consequent to adoption of section 115BAA of Income Tax Act for filing returns with effect from AY 2022-23, no provision for payment of tax for the year 2021-22 is created.
- ❖ **Regulatory Asset:**
Regulatory Asset created for FY 2019-20 amounting to ₹ 10315.00 lakh is treated as recovered during FY 2021-22 and reversed in the accounts. Further, Regulatory Asset created during FY 2017-18 amounting to ₹ 35807.20 Lakhs was also treated as recovered during the FY 2021-22.

During the year 2020-21 Company had provisionally accounted Regulatory Asset to the extent of ₹ 46576.33 lakhs against which Hon'ble KERC has allowed true up gap of ₹ 34196.00 lakh in the APR. Hence Regulatory Asset balance for the year 2020-21 is reduced by ₹ 12380.33 in the current year 2021-22.

Further, fresh Regulatory Asset to the extent of ₹ 23710.95 lakh is accounted in the accounts for FY 2021-22 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 ₹ 8566.96 lakh over the previous year.

6. Dividend

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st March, 2022.

7. Source of funds & Borrowings

- The source of funds of the Company stands at ₹ 922.87 Cr. at the end of the Financial Year comprising of Equity Share Capital A/c of ₹ 662.42 Cr. and Reserves & Surplus of ₹ 260.45 Cr.
- The long term borrowing of the Company amounts to ₹ 1099.22 Cr. and the security deposits from consumers amounts to ₹ 749.66 Cr.

8. Power purchase

During the year 2021-22, the power purchase is 5941.01 MU at a total cost of ₹ 2579.83 Cr. Total energy available for sale is 5681.01 Mus. Total sales during the year were 5168.52 MU. Remaining 512.49 MU was attributable to system loss.

9. (a). 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 2021-22.

- Central Generating Stations like NTPC, NTPC VVNL, NLC, NPCIL, NTECL, NTPL & NTPC (Bundled Solar Power).
- State owned generating stations.
 - Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL) – Hydel, Thermal
 - Raichur Power Corporation Ltd., (RPCL) - Thermal.
- Major Independent Power Producer - Udupi Power Corporation Ltd (UPCL),.
- Independent Power Producers (IPPs) from non-conventional sources like Wind, Solar & Mini Hydel.
- Telangana State Power Generation Corporation Ltd., (Priyadarshini Jurala)
- Damodar Valley Corporation Ltd.,
- Medium Term (Co-gen).

(b) The GoK issues order allocating share to each ESCOM for payment purpose and also for power allocation. The share of payment allocation to MESCOM for FY 2021-22 as per order No: EN 120 PSR 2021, Bengaluru dated 25.03.2021 is as below:

1.	KPC Hydel, Tunga-Bhadra Dam & Jurala	8.1553% to 19.5067%
2.	KPC Thermal, RPCL & CGS	8.1553% to 9.000%
3.	Major IPPs	5.3530%
4.	Medium term (Co-gen)	8.270%
5.	IPPs of Non-Conventional Energy(NCE) sources with whom MESCOM has entered into PPA	100%

(C) The source wise power purchase and cost incurred by MESCOM during FY 2021-22 is as below:

Source	Energy (MU)	Amount (₹ Crs)	Average Cost (₹/unit)
KPCL (Thermal)	977.66	523.54	5.36
KPCL (Hydel)	2134.22	155.32	0.73
Raichur Power Corporation Ltd.,	381.70	222.07	5.82
Total KPCL	3493.58	900.93	2.58
Central Generating Stations (CGS)	2041.49	946.52	4.64
Priyadarshini Jurala	13.64	4.82	3.54
Damodar Valley Corporation	247.20	110.56	4.47
Major IPPs	83.42	105.15	12.60
Medium term power purchase (Co-gen)	107.88	52.07	4.83

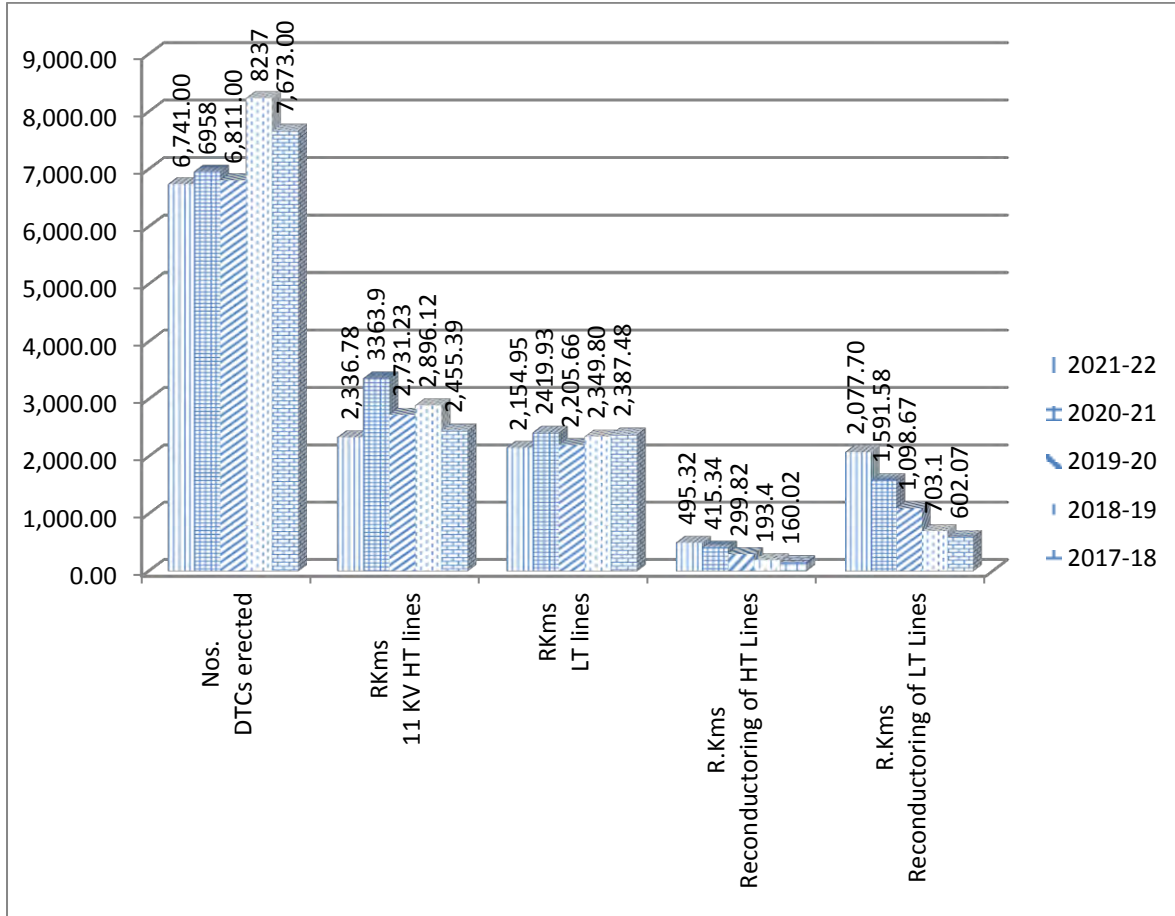
Source	Energy (MU)	Amount (₹ Crs)	Average Cost (₹/unit)
NCE Projects:			
Mini Hydel	437.86	161.36	3.69
Wind Mill	251.34	89.88	3.58
Solar	727.42	347.56	4.78
Total NCE	1416.62	598.80	4.23
UI Charges	-17.66	-0.83	0.47
Surplus Energy Sold Through IEX (PCKL)	-502.75	-208.63	4.15
KPTCL Transmission Charges		320.58	
Power Grid Corporation India Ltd (PGCIL) Transmission Charges		184.23	
Other Expenses	3.77	4.13	
Total	6887.19	3018.33	4.38
Energy Balancing FY 2022	-946.18	-438.50	4.63
Net Energy/Cost	5941.01	2579.83	4.34

(D) The comparison of source wise power purchase cost during FY 2020-21 & 2021-22:

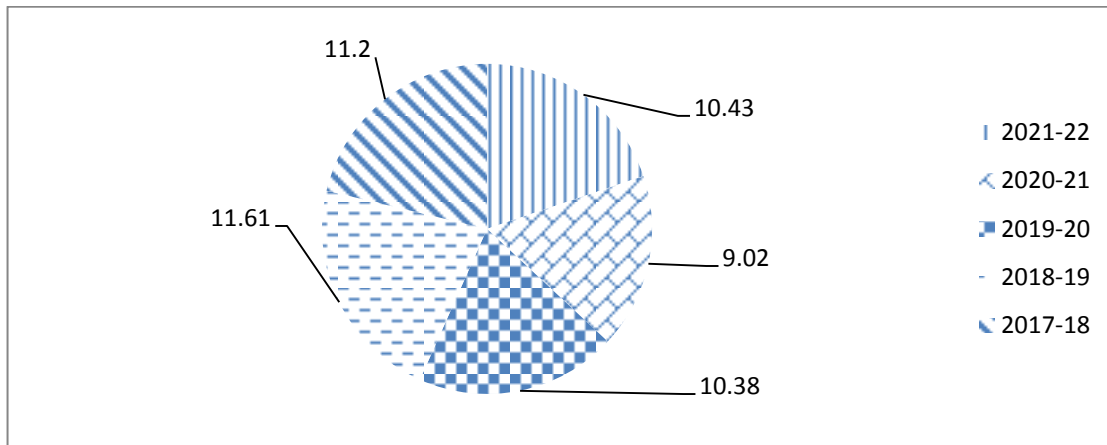
Source	2020-21			2021-22		
	Energy (MU)	Cost (₹ Crs)	Average Cost (Rs/Unit)	Energy (MU)	Cost (₹ Crs)	Average Cost (Rs/unit)
KPCL (Thermal & Hydel)	1653.41	489.99	2.96	3111.88	678.86	2.18
Raichur Power Corporation Ltd	262.87	192.33	7.32	381.70	222.07	5.82
CGS	1762.85	806.35	4.57	2041.49	946.52	4.64
Priyadarshini Jurala	15.90	3.12	1.96	13.64	4.82	3.54
Damodar Valley Corporation	267.97	111.65	4.17	247.20	110.56	4.47
Major IPPs	280.34	228.03	8.13	83.42	105.15	12.60
Medium term Power Purchase (Co-gen)	152.44	75.80	4.97	107.88	52.07	4.83
NCE	1379.43	548.85	3.98	1416.62	598.80	4.23
Surplus Energy Sold Through IEX (PCKL)	-131.25	-43.73	3.33	-502.75	-208.63	4.15
KPTCL Transmission Charges	0.00	293.01	0.00	0.00	320.58	0.00
PGCIL Transmission Charges	0.00	245.65	0.00	0.00	184.23	0.00
UI Charges & Other Expenses	-20.88	27.72	-13.27	-13.89	3.30	-2.38
Total	5623.08	2978.77	5.30	6887.19	3018.33	4.38
Energy Balancing adjustment	240.46	130.03	5.41	-946.18	-438.50	4.63
Net Energy & Amount	5863.54	3108.80	5.30	5941.01	2579.83	4.34

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

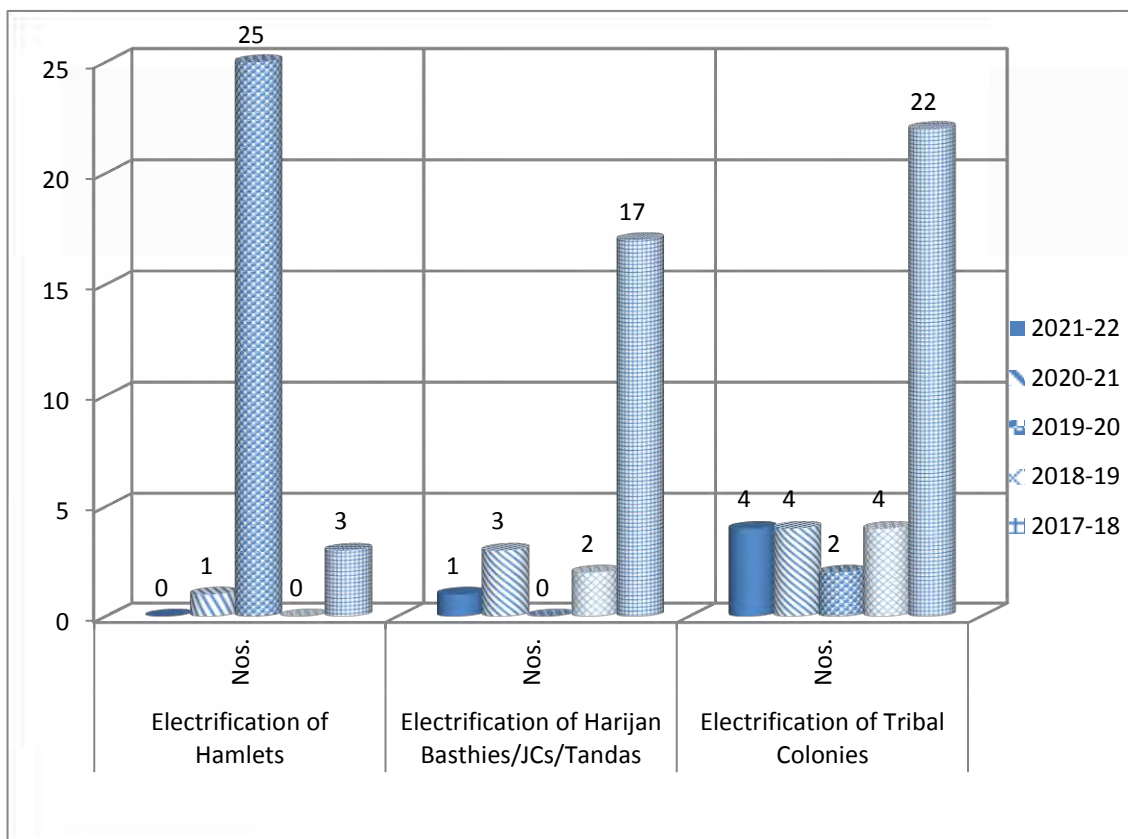
a. Lines and TCs added: over the previous five years.



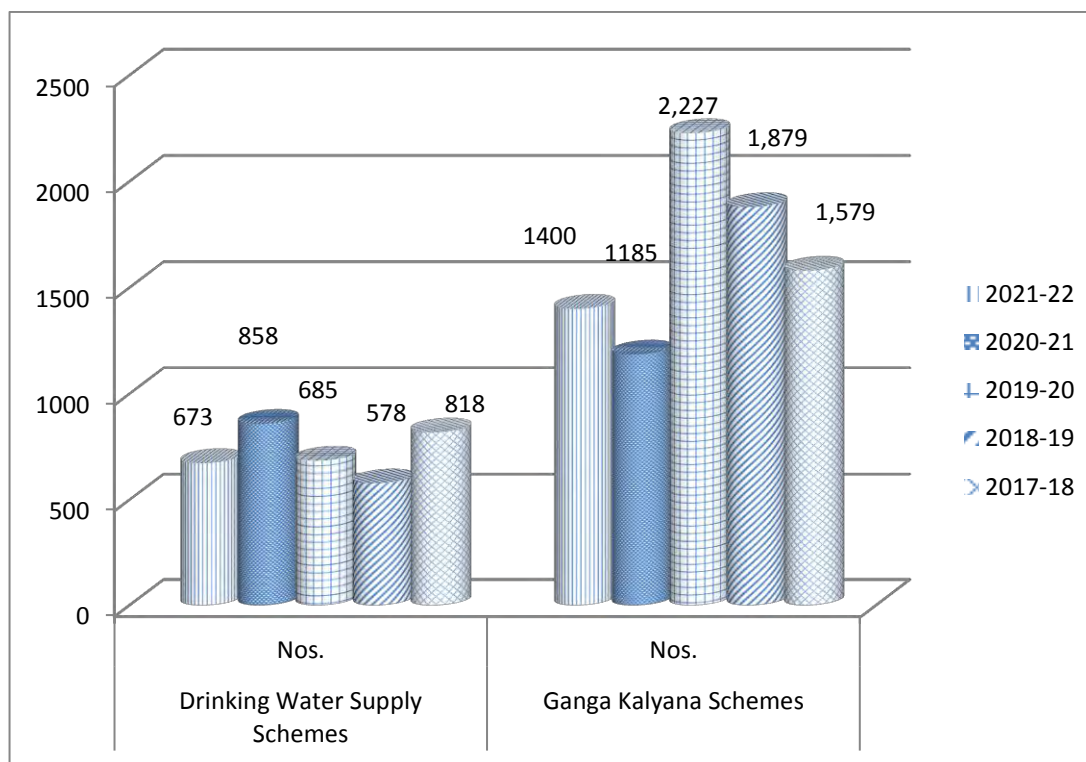
b. Distribution TC failure in percentage



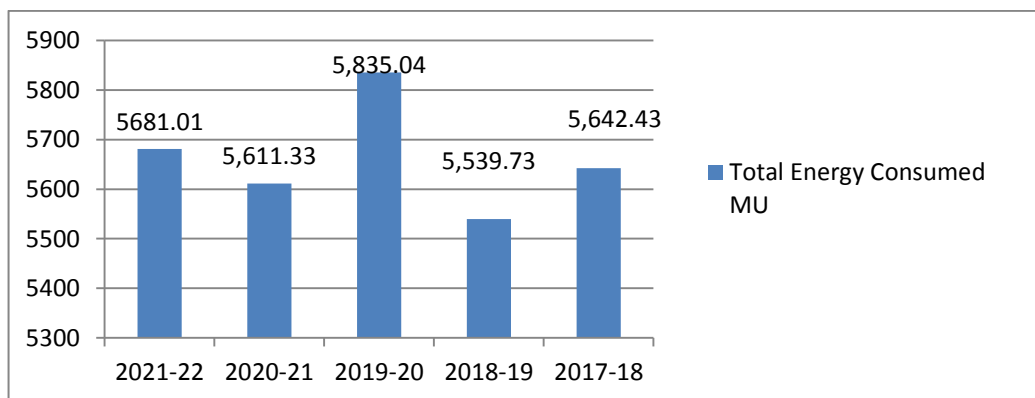
c. Rural Electrification Works: executed over the previous five years



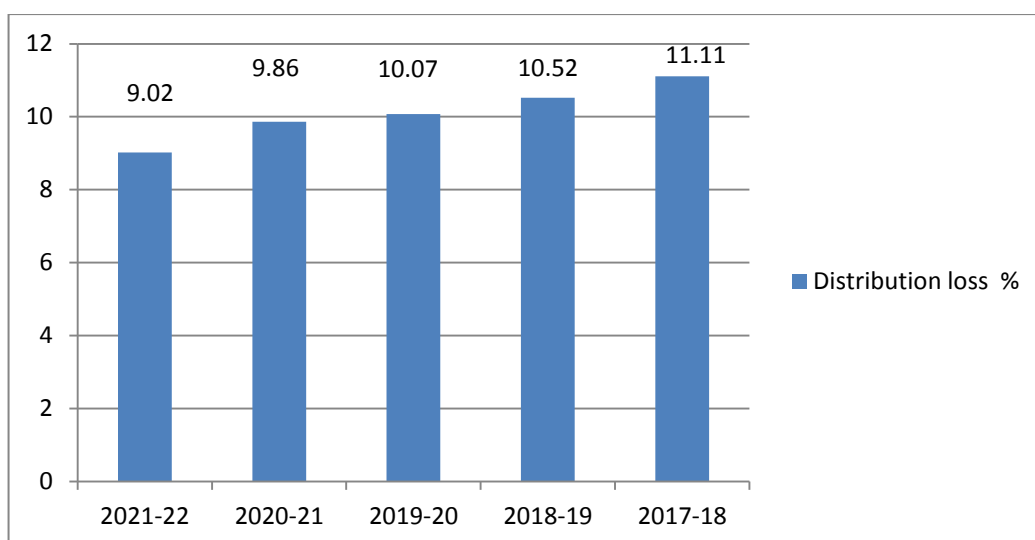
d. Servicing of drinking water supply:



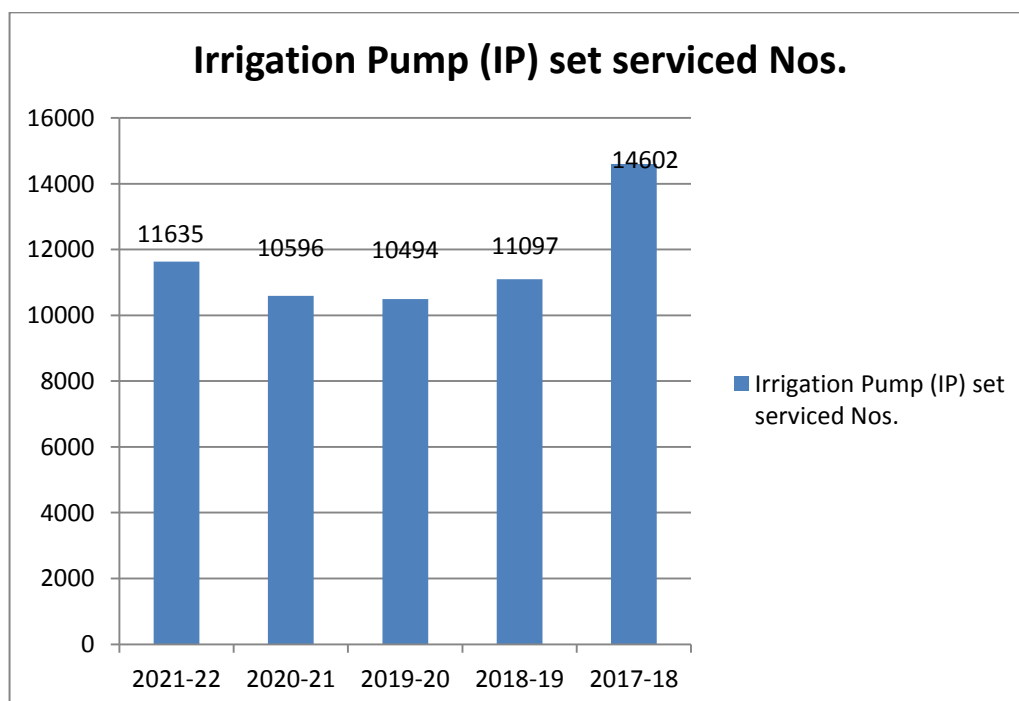
e. Energy Consumption:



f. Distribution loss:



g. Irrigation Pump (IP) set serviced:



11. Milestones achieved during 2021-22:

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 (to resolve low voltage problem):

In order to improve the quality and reliability of power supply, 908 numbers of distribution transformers were added to the system in the identified low voltage pockets.

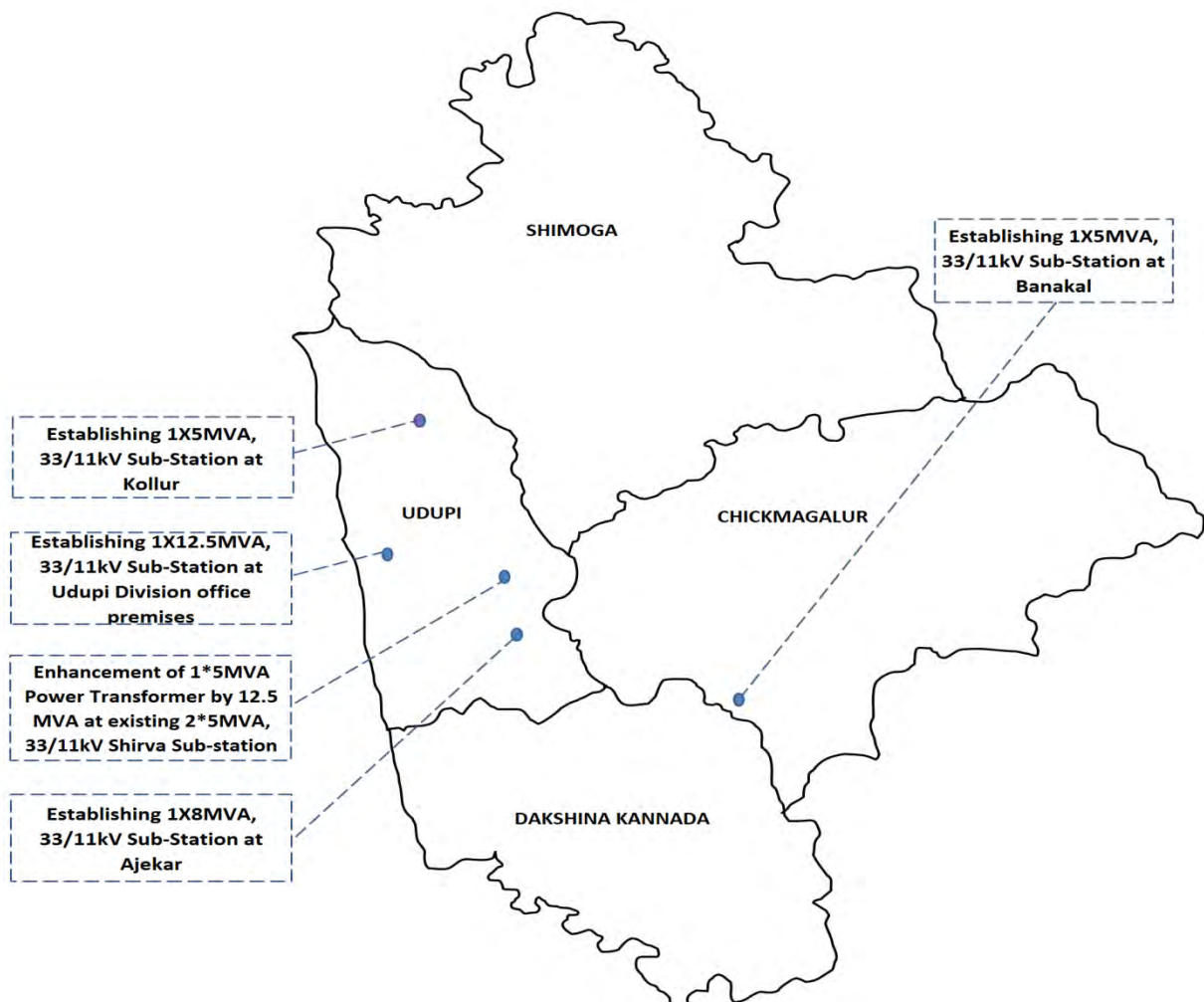
(B) Metering Programme:

The Company is marching towards 100% metering of the installations. With a perennial and dedicated commitment, through universal metering programme, the Company has achieved 95.63% metering as at the end of FY-22.

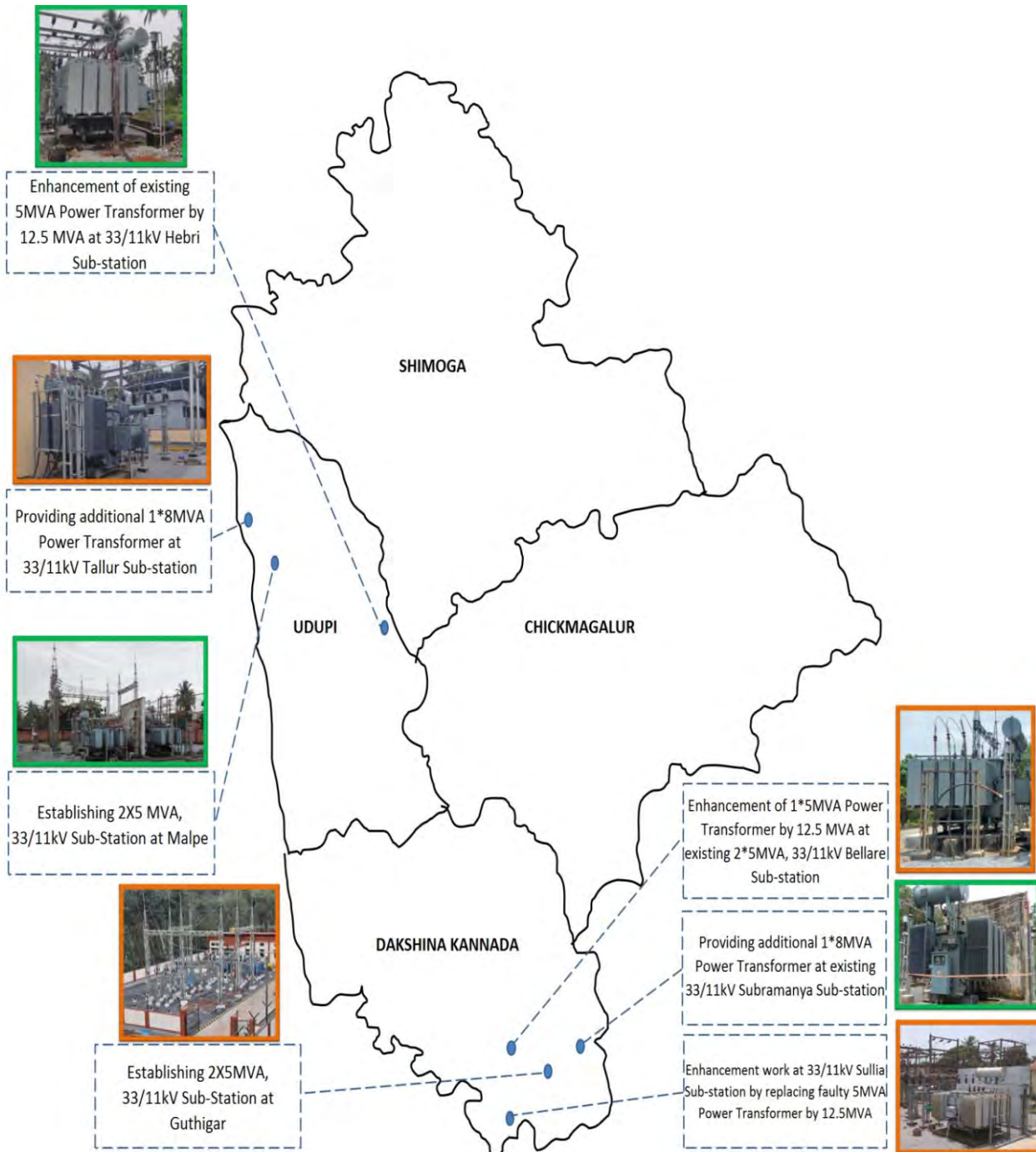
(C) Metering of Distribution Transformer Centers:

MESCOM is contemplated to introduce metering to all Distribution Transformer centers with RRAMR facility to carry out energy audit in a more effective manner. 47,192 numbers of DTCs have been metered out of 95,590 numbers of DTCs as at the end of FY-22.

On Going 33/11KV Station works in MESCOM



33/11 kV Sub- Station works completed during the FY 2021-22 in MESCOM:



12. Central Government Schemes:

(i) Completed Schemes:

❖ Deendayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY):

- Sanctioned cost: ₹ 395.67 Crs
- Nodal Agency: Rural Electrification Corporation (REC)
- Scheme implementation period : Year 2017 to 2020
- **Achievements:**
 - BPL households electrification- 32,572 Nos.
 - New 11KV feeders - 124 Nos.

- HT line - 4,236.07 kms, DTCs - 3,475 Nos., LT line - 1,910.89 kms
- HT reconductoring- 86.47 Kms , LT reconductoring - 17.96 kms
- Shifting and replacement of meters- 4,22,367 Nos.
- DTC metering- 118 Nos.

❖ **Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana (SAUBHAGYA Yojana):**

- Sanctioned cost: ₹ 15.68 Crs
- Nodal Agency: Rural Electrification Corporation (REC)
- Scheme implementation period : Year 2018 to 2019
- **Achievements:**
 - Household electrification - 5,670 Nos.
 - HT line - 6.80 kms, DTCs - 3 Nos.
 - LT line - 241.88 kms.

❖ **Gas Insulated Substation works under Integrated Power Development Scheme (IPDS):**

- Sanctioned cost: ₹ 39.48 Crores
- Nodal Agency: Power Finance Corporation Ltd.(PFC)
- Scheme implementation period : Year 2019 to 2021
- Scheme coverage: 04 Nos. of IPDS Statutory Towns in Mangaluru and Udupi Circles of MESCOM
- **Achievements:**
 - 04 Nos. of 33/11KV GI Substation (each substation of 2x8MVA capacity).
 - 33 KV line: 20.41Kms.
 - 11 KV line: 43.46 Kms.

33/11KV GAS INSULATED SUB - STATION WORKS COMPLETED DURING THE FY 2021-22



Solar Rooftop Scheme:

This scheme is in force since 2015. Under Solar Rooftop scheme all categories of consumers are provided with an opportunity for establishing solar plant on the rooftop of Home/Educational Institutions/ Hospitals within the limit of sanctioned /approved load and can generate and pump energy to MESCOM grid and the pumped energy will be purchased by MESCOM under Net metering/Gross metering basis. Residential/Educational Institute can opt for Net metering/Gross metering, whereas, Commercial/Industrial category of consumer has to opt for Net Metering. The amount payable for the excess energy/energy injected as per the tariff determined by Hon'ble KERC from time to time.

Since from the inception of this scheme till March 2022, total 1856 No.s of SRTPV for 52896.90 KWp capacity SRTPV plants are installed and commissioned.

The prevailing Tariff approved by KERC for Scheme is extracted as below;

- 1) For Grid Connected Solar Rooftop Photovoltaic projects of 1Kw to 2000KW (excluding 1Kw to 10KW) at ₹ 3.19 per unit and
- 2) For Grid Connected Solar Rooftop Photovoltaic projects of 1Kw to 10KW for domestic consumers at ₹ 4.02 per unit (without capital subsidy) and at ₹ 2.67 per unit (with capital subsidy).

13th Finance Commission sanctioned subsidy of ₹ 145.86 crores to ESCOMs and out of which ₹ 11.51 crore has been allocated to MESCOM vide its notification No. EN 13 PSR 2014, Bangalore dated 10.12.2015. MESCOM proposed to install SRTPV on the roof of its own building to utilize the said subsidy amount. It was proposed to install on 80 No.s of MESCOM owned building for 1223 KWp capacity. As on March 2022 56 No.s for 817 KWp capacity SRTPV plants are installed and commissioned.

(ii) Upcoming Scheme:

❖ Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS):

Govt has launched new scheme called Reform Based and Results Linked- Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) involving Smart Metering and Distribution Infrastructure works.

➤ Metering works:

Under this part, DPR for providing smart meters on prepaid mode for all consumer installations, Distribution Transformers (DTCs), Feeders and Boundary meters have been proposed at a total cost of ₹1539.23 Crs.

➤ Distribution Infrastructure works:

This part includes works related to Loss Reduction and Modernization & System Augmentation.

- **Loss Reduction:** DPR proposed for Loss Reduction works includes Feeder Segregation, Reconductoring works (LT&HT) and Feeder Bifurcation etc., at a total cost of ₹ 975.08 Crs.
- **Modernization & System Augmentation:** DPR is proposed for Modernization & System Augmentation works which includes providing additional DTCs, HVDS, formation of new Substations, augmentation and renovation of 33/11kv substations, new 33kv lines, cabling related works, IT/OT, ERP(SAP), GIS software and survey, Unified Billing, network links for SDWAN and IT hardware at a total cost of ₹ 498.88 Crs.

The proposal under RDSS amounting to ₹ 3013.19 Crs has been approved by SLDRG on 23.12.2021, and the State Cabinet approval is awaited.

13. Information Technology Section MESCOM:

Initiatives have been taken up in Information Technology (IT) section for the business process in MESCOM along with routine supervision activities of issues pertaining to Online Payment, Billing and ERP System, Network and IT Hardware Maintenance, etc.

❖ IPDS - Phase - II IT Implementation and closure:

IT implementation in 18 towns of MESCOM under IPDS Phase-II IT project with new IPDS application has been declared Go-Live on 30.12.2021 with M/s Power Finance Corporation (PFC) mandated functionalities. The same application will be further extended to 11 RAPDRP towns of MESCOM. The various activities carried out under the projects are;

1. GIS based Asset Mapping survey, digitization and integration of consumer indexing data across 18 IPDS towns of MESCOM.

2. Fixing of Modems to Distribution Transformer (DTC), HT Installations, Feeder and Boundary Meters of 18 IPDS towns.
3. Providing IT Infrastructure to 18 IPDS towns of MESCOM.

❖ **Enterprise Resource Planning (ERP) :**

MESCOM has completed implementation of customized ERP with following modules.

1. Enterprise Inventory.
2. Enterprise Finance.
3. Enterprise Resources.
4. Enterprise Assets.

The various Technical, Accounts and Finance related activities are carried out through this application.

❖ **Cyber Security Activities:**

1. MESCOM has adopted IT/OT/IoT and Cyber Security Policy.
2. To prevent Cyber-attacks, identification of Critical Information Infrastructure (CII) and Cyber Crises Management Plan (CCMP) has been adopted and to receive latest updates on Malware/botnet etc. MESCOM has on boarded to Cyber Swachhta Kendra (CSK) as per MoP Guidelines.
3. Cyber Audit of IT/OT/IoT systems has been carried out as per MoP and CERT Guidelines in coordination with CERT-In empaneled auditors.

❖ **Integration of MESCOM applications with e-Governance:**

1. The information about, LT/HT/33kV Lines and Installations, Electrical accidents and Consumption details are being uploaded in Karnataka Open Data Initiative (KODI) website.
2. RAPDRP services are integrated with Mahithi Kanaja.

❖ **E-Office:**

1. E-Office is implemented in Corporate Office/Zones/ Mangaluru O&M Circle office and all the files and receipts are operated through E-office only.

❖ **Jansnehi Vidyut Sevegalu:**

The following Jansnehi Vidyut Sevegalu is made online for RAPDRP & Non-RAPDRP areas of MESCOM (within 24 Hours).

1. New Connection
2. Name Change
3. Tariff Change
4. Load Enhancement
5. Load Reduction

14. 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.

Further, in MESCOM all new installations are being serviced by providing Static meters and all MNR meters are being replaced by Static meters only.

15. Proposed Targets for Capital Investment Plan 2022-23:

Sl. No.	Schemes	Target
1.	Electrification of Hamlets/ HB/JC/Tandas/ Tribal Colonies	3 Nos.
2.	Energization of IP sets	12,000 Nos.
3.	Service Connection	50,000 Nos.
4.	Addition of new 33 KV sub-stations and allied lines	2 Nos.
5.	Augmentation of 33 KV Stations.	2 Nos.
6.	New HT Line	2,500 Kms.
7.	New LT line	2,500 Kms.
8.	Distribution Transformers	6,000 Nos.

16. Civil Engineering Works:

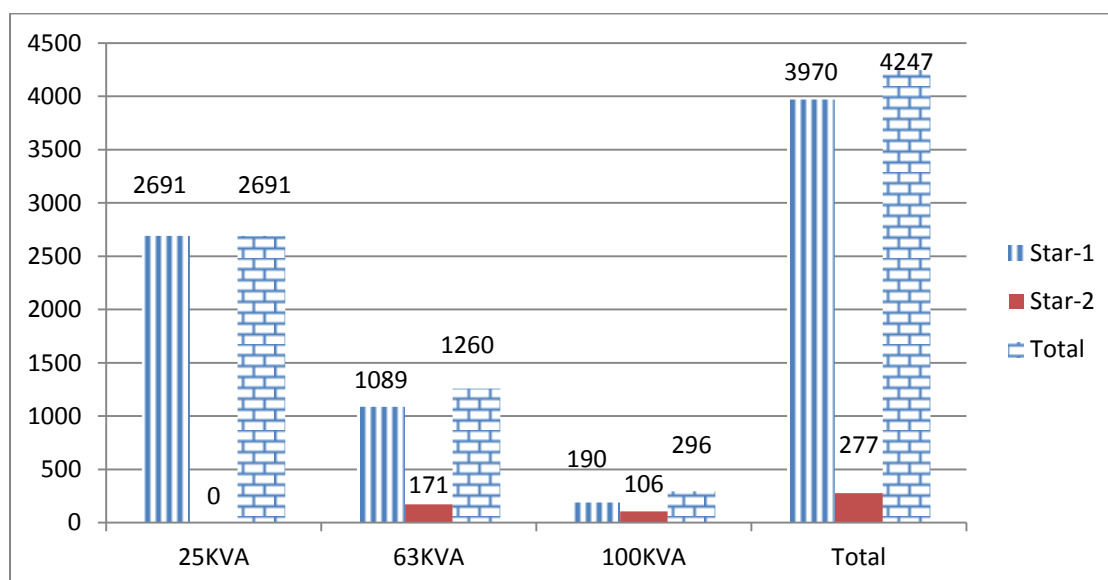
During FY 2021-22 the following office buildings and other infrastructure works have been taken up in MESCOM.

(₹ in Crs)				
Sl. No.	Particulars	Completed works		Spill over works
		Expenditure during 2021-22	Nos., of work completed	Expenditure required during 2022-23
1	Construction of office Building/ Stores/ Guest houses and other building and extension works.	20.06	33	36.00
2	Other infrastructure works such as compound, road, water supply, fencing & drainage etc.,	7.91	132	4.00
	Total	27.97	165	40.00

For financial year 2022-23, a budget of ₹ 4000.00 lakhs is allocated towards spill-over and fresh Civil Engineering works in MESCOM.

17. New initiatives in procurement of Materials:**Energy Efficient star labeled Distribution Transformers:-**

A. In accordance with Govt. of Karnataka Order No: EN 119 VSC 2017, Bengaluru dated 07.06.2017 towards mandating the installation of (4 Star) Star-1 and (5 Star) Star-2 Rated Distribution Transformers in Rural and Urban areas respectively from 01.07.2017, number of such Distribution Transformers procured during FY-2021-22 is shown in the figure below :-



B. Following Polymeric Type Materials for 11 KV distribution system are being procured instead of Porcelain type materials in order to minimize the failure rates.

- 10,000 Nos of Polymeric type Lightning Arrestors are supplied during 2021-22.
- 1,20,000 Nos of 11KV 5KN Polymeric Type Pin Insulators are supplied during 2021-22.
- 70,000Nos of 45KN Polymeric type Disc Insulators are supplied during 2021-22.

18. Public Grievances Cell

A. Public Grievances Cell established in the corporate office is working under the direct control of Managing Director is headed by Manager (PG Cell). During the year 2021-22, the Public Grievances Cell received 347 written complaints out of which 53% i.e., 183 complaints were resolved satisfactorily. The remaining 241 complaints were redressed in the current financial year. Further 184 minor complaints relating to fuse-off call, low voltage, etc, were received through Telephonic Calls.

B. A comparative data of complaints pertaining to last three years are as follows:

No. of Complaints	2019-20	2020-21	2021-22	Remarks
Written Complaints	363	386	347	Decrease of 39 complaints as compared to 2020-21
Minor Telephonic Complaints	271	242	184	Decrease of 58 complaints as compared to 2020-21

19. Personnel, Industrial Relations and Human Resource Development:

A. The Company Functions through the following organizational structure: (as on 31.03.2022)

Corporate Office	O&M Zone	O&M Circles	O&M Divisions	O&M Sub-Divisions	Accounting Section	Non-Accounting Section
1	2	4	14	62	10	232

B. Personnel Details:

The category-wise details of the employees as on 31.03.2022 is as under:

Cadres	Mangalore Circle			Udupi Circle			Shimoga Circle			Chikmagalur Circle			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
A-Grade (Regular Employees)	145	108	37	37	30	7	54	47	7	36	25	11	272	210	62
A-Grade (Deputation Employees)	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1
Total A-Grade	147	109	38	37	30	7	54	47	7	36	25	11	274	211	63
B-Grade (Regular Employees)	155	103	52	55	36	19	100	73	27	62	46	16	372	258	114
B-Grade (Deputation Employees)	2	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	0	5	4	1
Total B-Grade	157	104	53	56	37	19	101	74	27	63	47	16	377	262	115
C-Grade (Regular Employees)	931	621	310	539	333	206	810	657	153	555	410	145	2835	2021	814
C-Grade (Deputation Employees)	4	2	2	4	4	0	4	4	0	4	4	0	16	14	2
Total C-Grade	935	623	312	543	337	206	814	661	153	559	414	145	2851	2035	816
D-Grade (Regular Employees)	1906	897	1009	1134	493	641	1611	841	770	1105	441	664	5756	2672	3084
Grand Total	3145	1733	1412	1770	897	873	2580	1623	957	1763	927	836	9258	5180	4078

S- Sanctioned Posts

W- Working Posts

V-Vacant Posts

C. Training and Development Programmes during the financial year 2021-22

- 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) During the year 2021-22, the company has organized several Internal Training Programmes and deputed the regular working staff of the company to various external training Programmes.
- c) As on 31.03.2022, in MESCOM 5180 numbers of employees are working against the sanctioned posts strength of 9258. Out of this 761 numbers of officers/employees (i.e. 14.69%) have undergone training programme through internal/external training centers during FY-2021-22.

D. The details of training imparted are as follows:

a. Internal training programmes :

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Total Cost (in ₹)
1.	MTTP Training	78	942932
2.	REC Training Program for C&D group Employees	381	1171898
3.	Refresher Training Program conducted for C & D Employees of MESCOM	32	30,200
4.	Electrical Safety	61	-
5.	Techno Commercial Improvement of DISCOMs (online)	60	-
6.	Sustainability of Power Utility (online)	32	-
	Total	644	2145030

Total No. of Internal Training Programmes	6
No. of Persons Participated	644
Total Cost including Programme fees	₹ 21,45,030/-
Cost per Head (Average)	₹ 3,330/-

b. External training programmes on various subjects:

Sl. No.	Subject	No. of Participants	Amount (in ₹)
1	Prevention of sexual harassment of women in the workplace	21	-
2	Contract Management and Arbitration	2	-
3	Financial Reporting & Taxations	2	-
4	Contract Management and Arbitration	4	-
5	Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) for all States/DISCOMs	2	-
6	Public Procurement Procedure & Contract Management	4	-
7	Right to Information Act 2005 - Advanced	1	9322
8	Recent Developments in Financials Reporting & Taxation	2	-
9	Finance for Non Finance Officers	6	-
10	Availing Input Tax Credit	4	7000
11	Basic Level Training and Certification Program on Cyber Security	4	184080
12	Procurement Management through Government e-market place (GEM)	2	-
13	Preventive Vigilance for Public Sector Undertaking	2	-
14	Exploring the miracle of Power of mind, incorporating Positive Attitude and converting weakness to strength	2	-
15	Tolerance of Change and Uncertainty	2	-
16	Contract Management	2	-
17	Corporate Sustainability	2	-
18	Building Strong Middle Senior Management	2	-
19	Resilience during Uncertainty and risk	2	-
20	Data Analytics for Governance	2	-

21	Maintenance of Statutory Records, New developments as per companies Act	2	-
22	Big Data-Uses and analysis	2	-
23	Introduction of AMI and role of AMI in reducing AT&C Losses under RDSS Scheme	38	-
24	GeM Procurement Process Pending Payment Updation Training and Capacity Building	5	-
	Total	117	2,00,402

Total No. of External Training Programmes	24
No. of Persons Participated	117
Total Cost including Programme fees	₹ 2,00,402/-
Cost per Head (Average)	₹ 1,712/-

E. 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 meetings with the local office bearers of the Union.

F. Employees' Welfare Schemes:

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

- To maintain cordial relation and welfare of employees ₹ 50 Lakhs has been given to KPTCL Employees Association (₹ 659) Bengaluru for construction of Guest House at Udupi.
- Company Quarters facilities wherever available are provided to the Company employees.

G. Training Activities of HRD Centre, MESCOM for the year 2021-22:

a) MTTP - 2/3 Training Programme 2021-22:

During the year 2021-22, MESCOM HRD Centre has organized Mandatory Technical Training Programme for MESCOM/KPTCL employees.

Sl. No.	Subject	Date of Training	No. of Days	Overseer	MR	Operators	Ask	LM	SAG-1 & SAG- II	Total No of Employees
1	MTTP-2	08.11.2021 to 29.12.2021	40	16	22	3	1			42
2	MTTP-3	21.03.2022 to 13.05.2022	40					35	1	36
Total			80	16	22	3	1	35	1	78

b) National Training Programme conducted for C&D group Employees of MESCOM during the year – 2021-22 by HRD Centre, MESCOM, Mangalore sponsored by RECIPMT, Hyderabad for 381 Nos. of maintenance staff in 14 batches including one day field training:

Sl. No.	Particulars	Date of Training	No. of Days	JE	PM	JPM	Sr. Asst	Asst	Jr. Asst	Total No of Employees
1	REC/ C&D Mangalore	03.01.2022 to 06.01.2022	4			28				28
2	REC/ C&D Udupi	10.01.2022 to 13.01.2022	4			26				26
3	REC/ C&D Mangalore	11.01.2022 to 14.01.2022	4			28				28
4	REC/ C&D Mangalore	18.01.2022 to 21.01.2022	4			26				26
5	REC/ C&D Udupi	18.01.2022 to 21.01.2022	4		6	19				25

Sl. No.	Particulars	Date of Training	No. of Days	JE	PM	JPM	Sr. Asst	Asst	Jr. Asst	Total No of Employees
6	REC/ C&D Mangalore	24.01.2022 to 28.01.2022	4			26				26
7	REC/ C&D Udupi	24.01.2022 to 28.01.2022	4			29				29
8	REC/ C&D Mangalore	01.02.2022 to 04.02.2022	4			30				30
9	REC/ C&D Udupi	01.02.2022 to 04.02.2022	4			26				26
10	REC/ C&D Mangalore	08.02.2022 to 11.02.2022	4			30				30
11	REC/ C&D Mangalore	02.03.2022 to 04.03.2022	3				1	19	6	26
12	REC/ C&D Mangalore	07.03.2022 to 09.03.2022	3				1	13	12	26
13	REC/ C&D Mangalore	10.03.2022 to 11.03.2022	2	26						26
14	REC/ C&D Mangalore	14.03.2022 to 16.03.2022	3				2	9	18	29
Total				26		268	4	41	36	381

c) Refresher Training Programme conducted for C & D Employees of MESCOM during the year – 2021-22.

Sl. No.	Date of Training	No. of Days	Overseer	MR	Operators	Mech Grade 1/2	LM	Jr. Asst	Total No of Employees
1	15.12.2021 to 17.12.2021	3	5	1	2	15	8	1	32

d) Training on „Electrical Safety“ conducted for AB&C group Employees of MESCOM during the year – 2021-22 by HRD Centre, MESCOM, Mangalore sponsored by RECIPMT, Hyderabad.

Sl. No.	Subject	Date of Training	No. of Days	AEE	AE	JE	Total No of Employees
1	Electrical Safety	20.09.2021 to 22.09.2021	3	7	18	6	31
2		23.09.2021 to 25.09.2021	3	3	15	12	30
Total			6	10	33	18	61

e) Training on „Techno Commercial Improvement of DISCOMs“ (Online Mode) conducted for A,B&C group Employees of MESCOM during the year–2021-22 by HRD Centre, MESCOM, Mangalore sponsored by RECIPMT, Hyderabad.

Sl. No.	Subject	Date of Training	No. of Days	AEE	AE	JE	Total
1	Techno Commercial	16.09.2021 to 17.09.2021	2	8	15	7	30
2	Improvement of DISCOMS	20.09.2021 to 21.09.2021	2	9	9	12	30
Total			4	17	24	19	60

- f) Training on „Sustainability of Power Utility“ (Online Webinar) conducted for AB&C group Employees of MESCOM during the year 2021-22 by HRD Centre, MESCOM, Mangalore sponsored by RECIPMT, Hyderabad.

Sl. No.	Subject	Date of Training	No. of Days	AEE	AE	Total
1	Sustainability of Power Utility	08.10.2021	1	16	16	32
Total			1	16	16	32

20. Pension payment, Medical Reimbursement & Recruitment Activities:

- As per KPTCL Employment Notification vide No. KPTCL / B16 / 86473 / 2018-19 / dated 25.02.2019, applications were invited for 667 No's of Junior Power Man Posts and Counseling process is completed and appointment orders to be issued.
- In case of group C&D employees working in MESCOM as well as KPTCL (Under MESCOM Jurisdiction) the employees on retirement/death, their pension and other terminal benefits are being processed in the Corporate Office.

During the Financial Year the Pension claims settled are as below:

No. of Pension docket received	No. of Pension docket Processed
140	128

- 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 1659 number of medical bills received for reimbursement and 989 medical bills has been processed, amounting to ₹ 314.65 Lakhs.
- Further in order to have financial security to the families of employees in case of accidental death of an employee, group insurance policy has been initiated to all the employees for the year 2022-23 a total sum of ₹ 40 Lakhs for each employee.

21. Electrical Accidents during the year- 2021-22

The details of electrical accidents are presented below:

Sl. No	Name of the Circle/Division	Departmental		Non-Departmental		Animal	GRAND TOTAL
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
MANGALORE CIRCLE:							
1	Mangalore -1	0	0	1	1	0	2
2	Mangalore -2	0	1	2	0	3	6
3	Bantwal	1	1	5	3	3	13
4	Puttur	0	2	4	1	5	12
Circle Total		1	4	12	5	11	33
UDUPI CIRCLE:							
1	Udupi	0	0	3	0	5	8
2	Kundapura	0	2	2	3	1	8
Circle Total		0	2	5	3	6	16
SHIVAMOGA CIRCLE:							
1	Shimoga	1	1	6	1	12	21
2	Bhadravathi	0	0	4	2	3	9
3	Sagar	1	3	2	1	23	30
4	Shikaripura	0	3	5	3	4	15
Circle Total		2	7	17	7	42	75

Sl. No	Name of the Circle/Division	Departmental		Non-Departmental		Animal	GRAND TOTAL
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
CHIKMAGALUR CIRCLE:							
1	Kadur	0	1	20	2	25	48
2	Chikmagalur	0	0	8	6	12	26
3	Koppa	0	0	2	0	5	7
Circle Total		0	1	30	8	42	81
Grand Total		3	14	64	23	101	205

22. Public Relation and Communication activities in MESCOM

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. 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 to the knowledge of the management on daily basis.

Highlights of Public Relations and Communication activities in MESCOM during 2021-22:

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 fixed intervals. The programme schedules of these Jana Samparka Sabhas will be published in the leading newspapers 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 are resolved in the presence of concerned SEE's/EEE's.

b) Attending Village Panchayath, Taluk Panchayath & Zilla Panchayath 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 operation & maintenance 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.

Consumer Friendly Measure:

- "24 Hours Consumer Service Centers" have been opened in major city and town places.
- Consumer Grievance Redressal Forum (CGRF) is formed at each District headquarters under the chairmanship of respective O&M Circle's Superintending Engineers (Ele). The details of CGRF address and along with contact numbers of the Forum and about its members are being widely published in the leading News Papers in regular intervals.
- Computerization of all revenue sections and implementation of information technology in day to day activity.
- Electronic clearing system/NACH has been introduced for payment of Electricity bills.
- ATP machine have been installed in Sub Divisional and Prime locations, which are very helpful to consumers.
- Provision has been made to pay the Electricity bills through Post Offices.
- Electricity Bills are also collected at „Mangaluru One" and „Shivamogga One" Centers, a multi service providing center recognized by the Government.

- To encourage digital payment and as a consumers friendly measures Electricity bills are also collected through online, Nanna MESCOM Mobile App, Google Pay App, Karnataka Mobile One, Paytm, Internet Banking, UPI, Credit Card, Debit Card, Mobile Wallet and BBPS and POS platforms.
- Information tutorial with regard to method of payment through online platform were released in social media.
- Brochures on Electricity safety, Electricity saving and different kinds of payment modes were printed and distributed through all the subdivisions in company jurisdiction.
- 24x7 CCC (Centralized Customer Care Centre) is functioning in Mangalore. Consumers can approach from any part of MESCOM jurisdiction through toll free No.1912 for his electricity related complaints and help.
- Arrangements were made available to consumers to register their complaints by using “Nanna MESCOM” mobile App, MESCOM Whatsapp No.9483041912, Website– <https://mescom.karnataka.gov.in>, Face book: @mescom_official, e-mail: mescomhelpline@gmail.com, Urjmitra mobile App.
- Two short films with reference to MESCOM Helpline 1912 and know your MESCOM were released in the social media. This has helped the customers to know more about MESCOM.

Internal Communication activities:

- National Festivals viz, Independence Day, Gandhi Jayanthi, and Republic Day, Ambedkar Jayanthi were celebrated duly following Covid-19 protocols.
- Felicitations programme to the retired employees of the company are being arranged by honoring them with a silver memento. During the financial year 68 retired employees were felicitated along with their family members.
- World Women’s day organized on 08.03.2022 in all the Circle headquarters of the Company. On this occasion eminent personalities in different fields were invited and talks were arranged. Cultural programs by women were staged.
- Under the direction of Government, “Laksha Kanta Geeta Gayana” program was organized in all offices of the Company along with the lectures on language, culture of the state as a part of Kannada Rajyotsava. All the employees have participated in the program.
- The festivals like Ganesh Chaturthi, Christmas, Ayudha Pooja and New Year celebration were arranged at Corporate Office to enhance the Sovereignty and good relationship among the employees.
- Sadbhavana Day, Constitution Day, Martyr’s Day was celebrated in a meaningful way.

23. 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 function 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 wings at the respective offices.

The existing staff strength as on 31-03-2022 in audit wing of the MESCOM is as follows.

Name of the Division	FA			Accounts Officer			Asst. Account Officer			Senior Assistant			Assistant			Junior Assistant			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
Corporate Office	1	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	0	1	5	2	3
Mangalore-1	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	5	2	3
Mangalore -2	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	5	2	3
Bantwala	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	5	2	3
Puttur	-	-	-	1	0	1	1	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	5	2	3
Udupi	-	-	-	1	1	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0

Name of the Division	FA			Accounts Officer			Asst. Account Officer			Senior Assistant			Assistant			Junior Assistant			Total		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
Kundapura	-	-	-	1	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1
Shimoga	-	-	-	1	1	0	1	1	0	3	3	0	1	1	0	0	0	0	6	6	0
Sagara	-	-	-	1	1	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0
Bhadravathi	-	-	-	1	1	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	3	0
Shikaripura	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	3	1
Chikamagaluru	-	-	-	1	1	0	2	0	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	6	4	2
Kadur	-	-	-	1	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1
Koppa	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	0	2	1	1	0	0	0	0	5	2	3
Total	1	0	1	14	12	2	15	6	9	25	19	6	7	3	4	1	0	1	63	40	23

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). Further, the services of 9 B.Com Graduates who have knowledge in auditing have been obtained on contract basis in Mangalore-1, Mangalore-2, Puttur, Bantwal, Bhadravathi, Shikaripura, Chikmagaluru, Kadur and Koppa Divisions. Their services are utilized to audit the revenue ledgers of 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.

24. Vigilance Activities in MESCOM

1. As per the Electricity Act 2003, 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 vigilance police stations.
4. Cases booked under section 135 are admitted only in special courts.

Statement showing the progress of vigilance activities for the year 2021-22 is furnished below:

Sl.No.	Name of the Police station	No. of installations checked	No. of cases booked		Total Cases	Total units pilfered in MU	Demand			Total amount (in ₹)	Recovery			
			Violation cases	Cog. Cases			Violation cases Amount in ₹	Cognizable cases Amount in ₹	Compounding amount in ₹		Violation cases Amount in ₹	Cognizable cases Amount in ₹	Compounding amount in ₹	Total Recovery in ₹
1	Mangalore	5781	177	45	222	51147	8480479	837228	253765	9571472	6348694	847338	254765	7450797
2	Shivamogga	2978	312	58	370	24562	8496626	322714	349250	9168590	6628310	321272	330250	7279832
3	Chikmagalur	7317	322	48	370	639947	7261690	283123	226000	7770813	26184745	284218	220240	26689203
4	Udupi	6877	229	5	234	6790	3327311	441935	56500	3825746	2753199	303776	44500	3101475
	TOTAL	22953	1040	156	1196	722446	27566106	1885000	885515	30336621	41914948	1756604	849755	44521307

25. Implementation of Right to Information Act 2005 in MESCOM

1. As per section (5) of RTI Act 2005, MESCOM has notified PIO's, APIO's and First Appellate Authority for every offices of MESCOM to provide information to persons requesting the information under this act. The notified officer details are published in MESCOM official website: www.mescom.karnataka.gov.in under the caption „RTI“.
2. As per section 4(1)(a), the information relating to records/files maintained at Corporate Office and as per Section 4(1)(b)(i) to (xvii) information is published in MESCOM official website: www.mescom.karnataka.gov.in under the caption „RTI“ respectively and are being updated every year. Provision is made to upload the records/files of other offices of MESCOM in the website under the caption „RTI“.
3. During the financial year 2021-22, 1642 No's RTI applications were received and disposed off. 40 No.s first appeals received and disposed off. The fees collected towards providing information under RTI Act is ₹ 34,101/-.

26. Particulars as per Companies (Appointment of Managerial Personnel) Rules, 2014 and as amended:

None of the employees of the Company was in receipt of remuneration amounting to ₹ 1,02,00,000/- and above per annum or at the rate of ₹ 8,50,000/- and above per month during the financial year under review.

27. Appointment of Cost Auditors:

The Ministry of Corporate Affairs, Gol vide No.52/62/CAB-2008 dated 4th Feb 2008 has directed the 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 a qualified Cost Auditor.

The Companies Act 2013, under section 148 (2) also provides that, every company specified in item (A) of rule 3 shall get its cost records audited in accordance with these rules if the overall annual turnover of the company from all its products and services during the immediately preceding financial year is rupees fifty crore or more and the aggregate turnover of the individual product or products or services for which cost records are required to be maintained under rule 3 is rupees twenty five crore or more.

MESCOM, having turnover of more than fifty crore and being a company engaged in distribution and supply of electricity regulated by the relevant regulatory body or authority under the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), as specified under item A of rule 3, should also get its cost records audited by the qualified cost auditor.

Accordingly, M/s R.R.M Associates, Mysore have been appointed as the Cost Auditors to conduct the cost audit records of the company for the year ending on 31.03.2022.

Further, pursuant to section 148(6), company shall within thirty days from the date of receipt of a copy of the cost audit report prepared in pursuance of a direction under sub-section (2), furnish the Central Government with such report along with full information and explanation on every reservation or qualification contained therein.

Further, the detail of Cost Audit Report of the company for the year ending on 31.03.2021 is filed with Gol on 06.12.2021.

28. 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 S.M.P.V and Associates LLP, Bangalore was appointed as Secretarial Auditor for conducting Secretarial Audit for FY 2021-22 as per the No. 88/11 authorization of the Board vide Board Resolution. The Report of the Secretarial Audit has been enclosed as **Annexure-5** and the replies of the management are enclosed here with vide **Annexure-6**.

29. Board and its Sub Committees:

(A) Board of Directors During the Financial Year:

Sl. No.	Shriyuths/Smt.,	Particulars
1	Dr. N. Manjula I.A.S.,	Chairperson from 20.08.2019
2	Prashant Kumar Mishra IAS.,	Managing Director from 03.09.2020
3	Padmavati D	Director (Tech) from 10.03.2020
4	Dr. P.C. Jaffer IAS.,	Director from 29.09.2020
5	Dr. R. C. Chetan, I.R.S.,	Director from 14.09.2017 to 19.11.2021

Sl. No.	Shriyuths/Smt.,	Particulars
6	Gopal	Director from 07.06.2019
7	T.R. Ramakrishnaiah	Director from 14.08.2017 to 31.05.2022
8	Shivaprakash T.M.	Director from 18.07.2019 to 07.11.2022
9	G. Sheela	Director from 16.03.2021
10	Shivarudrappa S	Director from 08.10.2020
11	S.S. Nanjundaswami	
12	Giriraja G.K	
13	N. Dinesh	
14	Kishor B.R	Director from 25.11.2020
15	Praveen Hegade	
16	Balachandra Bhat	Director from 27.11.2020 to 07.06.2022
17	M. Dinesh Pai	Director from 23.03.2021

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

(B) Board Sub Committees :

(i) Purchase Committee :	
1. Managing Director, MESCOM, Mangaluru	Chairman
2. Director(Finance), BESCO, Bengaluru	Member
3. Director(Tech), MESCOM, Mangaluru	Member
4. Company Secretary, MESCOM, Mangaluru	Convener
(ii) Audit Committee :	
1. Director, MESCOM (From FD GoK)	Chairman
2. Director (Finance), BESCO, Bengaluru	Member
3. Director (Tech), MESCOM, Mangaluru	Member
4. Company Secretary, MESCOM, Mangaluru	Convener
(iii) Corporate Social Responsibility Committee :	
1. Director, MESCOM (From FD GoK)	Chairman
2. Director (Finance),BESCO, Bengaluru	Member
3. Director (Tech), MESCOM, Mangaluru	Member
4. Company Secretary, MESCOM, Mangaluru	Convener
(iv) Borrowing Committee :	
1. Managing Director, MESCOM, Mangaluru	Chairman
2. Director (Finance), BESCO	Member
3. Director (Tech), MESCOM, Mangaluru	Member
4. Company Secretary, MESCOM, Mangaluru	Convener
(v) Nomination and Remuneration Committee :	
1. Director, MESCOM (From FD GoK)	Chairman
2. Managing Director, MESCOM, Mangaluru	Member
3. Director (Finance), BESCO, Bangalore	Member
4. Additional Director (Finance), Energy Dept., Gok	Member
5. Company Secretary, MESCOM, Mangaluru	Convener
Director (Tech), CFO and GM(A&HR) are permanent Invitees to the Committee	

(C) Meetings of the Board and Board's Sub-Committees

i)	Board meetings 84 th Meeting 26.04.2021 85 th Meeting 30.08.2021 86 th Meeting 04.11.2021 87 th Meeting 25.11.2021 88 th Meeting 19.03.2022	5
ii)	Purchase Committee meetings 82 nd Meeting 19.04.2021 83 rd Meeting 24.08.2021 84 th Meeting 15.03.2022	3
iii)	Audit Committee meetings 29 th Meeting 27.08.2021 30 th Meeting 29.10.2021 31 st Meeting 25.11.2021	3
iv)	Borrowing Committee meetings 7 th Meeting 18.03.2022	1
v)	Corporate Social Responsibility Committee meeting 6 th Meeting 26.04.2021 7 th Meeting 27.08.2021	2

D) Attendance of members in meetings of the Board and sub Committees

Sl. No	Name of the Director Shriyuths/Smts.	84th BM	85th BM	86th BM	87th BM	88th BM	29th AC	30th AC	31st AC	82nd PC	83rd PC	84th PC	7th BC	6th CSR	7th CSR
1	Dr. Manjula N	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
2	Dr. RC Chetan	P	LA	P	NA	NA	LA	P	LA	P	P	NA	NA	P	LA
3	Prashant Kumar Mishra	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	P	P	P	P	NA	NA
4	D. Padmavathi	P	P	P	P	P	P	LA	P	P	P	P	P	P	P
5	Gopal	P	P	P	P	LA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
6	TR Ramakrishnaiah	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
7	Shivapraksh TM	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
8	Dr. P.C. Jaffer	P	P	P	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	P	P
9	G. Sheela	P	LA	LA	LA	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
10	Shivarudrappa S	P	LA	LA	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
11	S.S. Nanjundaswamy	P	P	LA	P	LA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
12	Giriraja G.K	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
13	N. Dinesh	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
14	Kishor B.R	LA	LA	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
15	Praveen Hegade	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
16	Balachandra Bhat	P	LA	LA	LA	LA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
17	M. Dinesh Pai	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

P : Present, LA : Leave of Absent, NA : Not Applicable

BM : Board Meeting, PC: Purchase Committee Meeting, AC: Audit Committee Meeting, BC: Borrowing Committee Meeting, CSR: Corporate Social Responsibility.

(E) General Meetings:

The 19th Annual General Body Meeting of the Company was held at the Registered office, Board Room, MESCOM Bhavana, Kavoor Cross Road, Bejai, Mangalore on 25th November, 2021 for consideration and adoption of accounts of the year 2020-21.

30. Appointment and Remuneration Policy for Directors:

The directors are appointed by Govt. of Karnataka and the officials are given their scale of pay in the parent department / organization.

31. Internal Financial Controls:

Internal Financial Controls are an integrated part of the risk management process, addressing financial and financial reporting risks. The Company has in place adequate internal financial controls with reference to financial statements. Assurance on the effectiveness of internal financial controls is obtained through management reviews, control self-assessment, continuous monitoring by functional experts as well as testing of the internal financial control systems by the Statutory Auditors and Internal Auditors during the course of their audits. We believe that these systems provide reasonable assurance that our internal financial controls are designed effectively and are operating as intended.

32. Corporate Social Responsibility (CSR):

During the Financial Year 2021-22, as a measure of promoting health care, an amount of ₹ 40 lakhs is given to the office of District Magistrate on request for joining hand in providing health care facilities required for treatment of Covid-19 patients.

The details with respect to discharge of Corporate Social Responsibility is provided in **Annexure- 4** in the prescribed format 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.

33. Annual Return

Extract of Annual Return pursuant to the provisions of section 92 is furnished in Annexure-1 (Form MGT-9).

Annual Return filed before ROC in the Form of MGT-7 is made available in the company's website in the link <https://mescom.karnataka.gov.in/info-4/Reports/en>.

34. 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, 2022 on a going concern basis.

35. Whistle Blower Policy:

The Company promotes ethical behavior in all its business activities and has put in place a mechanism for reporting illegal or unethical behavior. The Company has a Vigil Mechanism and Whistle Blower Policy under which the employees are free to report violations of applicable laws and regulations and the Code of Conduct.

The reportable matters may be disclosed to the Designated Authority i.e., the Managing Director. Employees may also report to the Chairman of the Audit Committee. During the year under review, no employee was denied access to the Designated Authority /Audit Committee.

36. Prevention of Sexual Harassment Committee:

In order to prevent, prohibit and for redressal of cases relating to sexual harassment, the company has formed separate committee headed by the officer in the cadre of Superintending Engineer (Ele) and by including one NGO to the Committee. The Committee meets periodically and no complaints were received during the year. Three meetings were held on 16.06.2021, 18.11.2021 and 22.02.2022 during the year.

37. Internal Financial Control:

In MESCOM, adequate internal financial control is adopted which is assured by the internal audit wing and other officials through regular management reviews and continuous monitoring by functional experts.

38. Corporate Governance Practices:

It is the Company's constant endeavour to adopt the best Corporate Governance practices that are being followed in the industry:

The Company also undergoes every year secretarial compliance certification conducted by an independent company secretary in whole-time practice. The yearly secretarial audit reports is placed before the Board is included in the Annual Report.

39. Performance Evaluation criteria for Directors:

As MESCOM is a fully owned Govt. of Karnataka undertaking, the performance evaluation criteria for Directors is not applicable.

40. Related Party Transactions:

All contracts / arrangements / transactions entered by the Company during the financial year with related parties were in its ordinary course of business and on arms' length basis and do not have potential conflict with interest of the Company at large.

The brief details of the related party transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL, MPM and other ESCOMs is disclosed as under:

Sl. No	Party Name	Nature of Payment	Transactions		Nature of Outstanding Amount	Outstanding Balance as on	
			FY 2021-22	FY 2020-21		31.03.22	31.03.21
1	KPTCL	Transmission Charges & Others	32057.86	29301.14	Receivable	894.04	1471.64
2	BESCOM	Energy Balancing and others	-1425.90	-17762.24	Payable	12807.53	22160.35
3	HESCOM	Energy Balancing and others	34917.90	1064.83	Receivable	39983.46	4300.70
4	GESCOM	Energy Balancing and others	4812.30	-225.31	Payable	12922.45	17878.48
5	CESCO	Energy Balancing and others	5545.80	3919.42	Receivable	30525.88	24979.30
6	MPM	Sale of Power	1785.07	1764.12	Receivable	20221.20	18447.70
7	PCKL	Shared expenses	170.17	162.98	Receivable	3276.29	372.08
8	KPCL	Power purchase and others	67886.28	48999.05	Payable	10192.50	60114.46

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 establishment.

The contracts / arrangements / transactions with related party which are required to be reported in Form No. AOC-2 in terms of Section 134(3) (h) read with Section 188 of the Act and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 is annexed herewith as **Annexure 2** to this report.

41. Risk Management:

Given below are significant potential risks of the Company and measures in place to mitigate them:

a. Operational and Safety Risk:

Disruptions may be in the form of breakdown of power distribution lines, transformers. The Company consistently works towards monitoring the health of the power distribution lines and maintaining or improving operational efficiencies. The Company has structured inspections of its power distribution lines and other apparatus for identifying and controlling operational hazards, investigating root cause analysis and to eliminate any such occurrence by developing mitigation plans.

b. Financial Risk:

MESCOM, a GoK owned organization functions within 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:

i. Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty 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 to various classes of consumers and receivable from other ESCOMs. 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. 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). 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.

ii. 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 equivalents 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 are adequately covered by securitization of Assets and Receivables. Major contributor of trade payable is for KPC against power purchase.

iii. 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.

42. Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange Earnings and Outflow:

Pursuant to the provisions of Section 134(3) (m) of the Act, read with the Companies (Accounts) Rules 2014, the details of Conservation of energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and Outflow are attached as **Annexure-3** to this report.

43. General:

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

- 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 Syndicate Bank, Canara Bank, State Bank of India, Vijaya Bank (Now Bank of Baroda), Punjab & Sindh Bank, Union Bank of India and Bank of India for their financial support.
- Print media for creating awareness among the masses carrying important information.
- The Statutory Auditors, Cost Auditors and Secretarial Auditors for their guidance and support.
- All the agencies for providing billing solution.
- The Employees, Employees' Union and other Associations of employees for their co-operation and united effort.
- The Suppliers, Contractors and Consultants for their dedicated efforts in carrying out activities.
- The Company has no holding company or subsidiary company; hence the provisions of Section 197(14) of the Act relating to receipt of remuneration or commission by the Whole-time Director from holding company or subsidiary company of the Company are not applicable to the Company.
- No fraud has been reported by the Auditors to the Audit Committee or the Board of Directors of the Company.
- Company has complied with provisions relating to the constitution of Internal Complaints Committee under the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.

Place: Mangaluru
Date : 12.12.2022

Sd/-
D. Padmavathi
Director (Tech)

Sd/-
Prashant Kumar Mishra., IAS
Managing Director

**FORM NO. MGT 9
EXTRACT OF ANNUAL RETURN**

As on financial year ended on 31.03.2022

Pursuant to Section 92 (3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (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	Distribution of 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)

A. Category-wise Share Holding

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 01.04.2021]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31.03.2022]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter s							
(1) Indian							
a) Individual/ HUF	-	-	-	-	-	-	-
b) Central Govt	-	-	-	-	-	-	-
c) State Govt(s)	61,94,41,631	61,94,41,631	100%	66,24,23,531	66,24,23,531	100%	6.94
d) Bodies Corp.	-	-	-	-	-	-	-
e) Banks / FI	-	-	-	-	-	-	-
f) Any other	-	-	-	-	-	-	-
Total shareholding of Promoter (A)	61,94,41,631	61,94,41,631	100%	66,24,23,531	66,24,23,531	100%	6.94

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 01.04.2021]			No. of Shares held at the end of the year [As on 31.03.2022]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
B. Public Shareholding	-	-	-	-	-	-	-
1. Institutions	-	-	-	-	-	-	-
a) Mutual Funds	-	-	-	-	-	-	-
b) Banks / FI	-	-	-	-	-	-	-
c) Central Govt	-	-	-	-	-	-	-
d) State Govt(s)	-	-	-	-	-	-	-
e) Venture Capital Funds	-	-	-	-	-	-	-
f) Insurance Companies	-	-	-	-	-	-	-
g) FIs	-	-	-	-	-	-	-
h) Foreign Venture Capital Funds	-	-	-	-	-	-	-
i) Others (specify)	-	-	-	-	-	-	-
Sub-total (B)(1) :-	-	-	-	-	-	-	-
2. Non-Institutions	-	-	-	-	-	-	-
a) Bodies Corp.	-	-	-	-	-	-	-
i) Indian	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
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)	61,94,41,631	61,94,41,631	100%	66,24,23,531	66,24,23,531	100%	6.94

B) Shareholding of Promoter-

SI No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the financial year (01.04.2021)			Shareholding at the end of the financial year (31.03.2022)			% 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	61,94,41,622	100	-	66,24,23,522	100	-	-
2	Dr. N. Manjula	1	-	-	1	-	-	-
3	Raghuprakash N	1	-	-	-	-	-	-
4	D. Padmavathi	-	-	-	1	-	-	-
5	Snehal R	2	-	-	-	-	-	-
6	Prashant Kumar Mishra	-	-	-	2	-	-	-
7	N. Thimmegowda	1	-	-	-	-	-	-
8	Dr. P.C. Jaffer	-	-	-	1	-	-	-
9	I.S.N. Prasad	1	-	-	1	-	-	-
10	Dr. R.C. Chetan	1	-	-	1	-	-	-
11	Sindhu B Rupesh	1	-	-	-	-	-	-
12	Dr. Rajendra K.V.	-	-	-	1	-	-	-
13	Javid Rubbani	1	-	-	-	-	-	-
14	Sudesh Martis	-	-	-	1	-	-	-

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

SI. No.	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	61,94,41,631	90.19	61,94,41,631	93.51
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment /transfer / bonus/ sweat equity etc.):	Share of ₹10 each allotted in favour of GoK vide-			
		a. 84th meeting of the Board dated 26.04.2021		3,49,62,800	5.27
		b. 85 th meeting of the Board dated 30.08.2021		80,19,100	1.21
	At the end of the year			66,24,23,531	100

D) Shareholding Pattern of top ten Shareholders:

(Other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs):

SL No	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	-			
	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:

SL No	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	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.):	-do-			
	At the end of the year	-do-			

V) INDEBTEDNESS - Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment as on 31.03.2022.

(₹ In Crores)

Particulars	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	GoK Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year					
i) Principal Amount	1209.21	-	0.33	712.61	1922.15
ii) Interest due but not paid	2.37	-	-	-	2.37
iii) Interest accrued but not due	0.64	-	0.02	-	0.66
Total (i+ii+iii)	1212.22	-	0.35	712.61	1925.18
Change in Indebtedness during the financial year					
* Addition	290.00	-	-	37.05	327.05
* Reduction	187.45	-	0.08	-	187.53
Net Change	102.55	-	0.08	37.05	139.52
Indebtedness at the end of the financial year					
i) Principal Amount	1311.75	-	0.26	749.66	2061.67
ii) Interest due but not paid	1.79	-	-	-	1.79
iii) Interest accrued but not due	0.59	-	0.01	-	0.60
Total (i+ii+iii)	1314.13	-	0.27	749.66	2064.06

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

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

SI. NO	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/Manager		Total Amount (₹)
		Managing Director	Director (Technical)	
1	Gross salary	Sri. Prashant Kumar Mishra From 01.04.2021 to 31.03.2022	Smt. D Padmavati From 01.04.2021 To 31.03.2022	
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	13,84,758	26,28,702	40,13,460
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	4,10,667	7,69,562	11,80,229
	(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 (Travelling allowance & Ex-gratia)	-	-	-
	Total (A)	17,95,425	33,98,264	51,93,689
	Ceiling as per the Act			

B. Remuneration to other directors

SI. 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 2021-22

Sl. No	Name of the Director Shri/Smt.	Number of meetings attended					Sitting Fee ₹
		Board Meetings	Purchase Committee Meetings	Audit Committee Meetings	Borrowing Committee Meetings	CSR Committee Meetings	
1.	Dr. N. Manjula	5	-	-	-	-	10,000
2.	Prashant Kumar Mishra	5	3	-	1	2	-
3.	D. Padmavati	5	3	2	1	2	-
4.	Dr. P.C. Jaffer	5	-	3	-	2	20,000
5.	Dr. RC Chetan	2	2	1	-	1	12,000
6.	Gopal	4	-	-	-	-	8,000
7.	G.Sheela	2	-	-	-	-	4,000
8.	TR Ramakrishnaiah	5	-	-	-	-	10,000
9.	Shivaprakash TM	5	-	-	-	-	10,000
10.	Shivarudrappa S	3	-	-	-	-	9,000
11.	S.S. Nanjundaswamy	3	-	-	-	-	9,000
12.	Giriraja G.K	5	-	-	-	-	15,000
13.	N. Dinesh	5	-	-	-	-	15,000
14.	Kishor B.R	3	-	-	-	-	9,000
15.	Praveen Hegade	5	-	-	-	-	15,000
16.	Balachandra Bhat	1	-	-	-	-	3,000
17.	M.Dinesh Pai	5	-	-	-	-	15,000
Total							1,64,000

C. REMUNERATION TO KEY MANAGERIAL PERSONNEL OTHER THAN MD/MANAGER/WTD

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel				Total
		D. R. Srinivasa CFO	Gangadhar B.V CFO	Jagadeesha B CFO	Prabhat M Joshi CS	
1	Gross salary	From Apr-2021 to Aug-2021	From Aug-2021 to Jan-2022	From Feb-2022 to Mar-2022	From 01.04.2021 to 31.03.2022	
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	10,42,576	13,68,905	4,62,308	15,71,781	44,45,570
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-	-
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	-	-	-	-	-
2	Stock Option	-	-	-	-	-
3	Sweat Equity	-	-	-	-	-
4	Commission - as % of profit	-	-	-	-	-
	others, specify... (Travelling allowance & Ex-gratia)	2,589	7,799	2,312	7,000	19,700
5	Others, please specify	-	-	-	-	-
	Total	10,45,165	13,76,704	4,64,620	15,78,781	44,65,270

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	-	-	-	-	-

FORM NO. AOC.2

(Pursuant to clause (h) of sub-section (3) of section 134 of the Companies Act, 2013 and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014)

Disclosure of particulars of contracts/arrangements entered into by the company with related parties referred to in sub-section (1) of section 188 of the Companies Act, 2013 including certain arm's length transactions under third proviso thereto:

1. **Details of contracts or arrangements or transactions not at arm's length basis** - Not Applicable.

2. Details of material contracts or arrangement or transactions at arm's length basis

(a) **Name(s) of the related party and nature of relationship:**

Karnataka Power Transmission Corporation Ltd (KPTCL), Bangalore Electricity Supply Company Ltd (BESCOM), Hubli Electricity Supply Company Ltd (HESCOM), Gulbarga Electricity Supply Company Ltd (GESCOM), Chamundeshwari Electricity Supply Corporation (CESC), Power Company of Karnataka Ltd (PCKL), Mysore Paper Mills (MPM), Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL), were the related party of the Company under Ind AS 24 and Section 2(76) (viii) (c) read with Section 188 of the Companies Act, 2013.

(b) **Nature of contracts/arrangements/transactions:**

Agreements for Purchase of Power, execution of electrical /civil construction works.

(c) **Duration of the contracts/arrangements/transactions:** Long Term.

(d) **Salient terms of the contracts or arrangements or transactions including the value, if any:**

Agreements with related party are generally for supply of power, providing transmission lines etc.

The nature of transaction are like payment transmission charges, settlement of energy balancing dues, shared expenses etc which arise in regular course of business and the value of transaction is based on actual quantum of transactions.

(e) **Date(s) of approval by the Board, if any:**

These contracts with related parties are generally approved by Board of Directors as a regular course of business as mandated by the GoK or by the competent authorities like KERC, KREDL etc.

(f) **Amount paid as advances, if any:** Nil

Place: Mangaluru
Date : 12.12.2022

Sd/-
D. Padmavathi
Director (Tech)

Sd/-
Prashant Kumar Mishra., IAS
Managing Director

CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION, FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTFLOW

(Clause (m) of sub-section (3) of section 134 of the Companies Act 2013, read with Companies Accounts Rule 2014)

1. Energy Conservation:

- a. In the light of directives of the Hon^{ble} Karnataka Electricity Regulatory Commission, awareness on energy conservation and usage of star rated equipment among the public is created by means of distribution of pamphlets to the consumers, display of banners in the offices of MESCOM. Further, in MESCOM web site “Consumer Hand Book” and in “Nanna MESCOM” App information have been displayed regarding energy saving through the use of Energy efficient equipment.
- b. Consumers are being insisted for installation of star rated pumps for irrigation while issuing of power sanction letters and the same is ensured while servicing the installation. Further, consumers of other category are also insisted to install energy efficient equipment like LED bulbs, Star rated refrigerators, AC, geysers, solar water heaters for energy conservation.
- c. The details of distribution of 9 watt LED bulbs, LED Tube Lights and BEE 5 star rated ceiling fans through M/s Energy Efficiency Services Ltd (EESL) under Hosa Belaku/ Ujala scheme. The cumulative progress as on 31.03.2022.

Sl. No	Particulars	Status as on 31.03.2022
1	9W LED bulbs	44,65,811
2	20W LED tube lights	5,881
3	BEE 5 Star rated Ceiling Fans	35,358

- d. MESCOM has been requesting to all the Municipal & Other local bodies to install LED streetlights for new installations and retrofitting of fluorescent lamps /sodium vapour lamps with that of LED lamps.
- e. Solar Roof Top (SRTPV) is installed on the office buildings owned by MESCOM (like circle office, Division office, Subdivision/ section office, Store building, Station Control Rooms etc) and also on government buildings under IPDS scheme. Details are as follows;

Particulars	No. of installations as on 31.03.2022	Installed Capacity in KWp
IPDS – on Govt. building	56	1351

2. Technology Absorption:

MESCOM is committed towards technology driven innovation and lays strong emphasis on inculcating an innovation driven culture within the organization.

During the year under review, MESCOM continued to work on technology up-gradation and capability development in the critical areas of distribution of power. Especially on the consumer front, the efforts are being put to quality and user friendly service to the electricity consumers. These technology focus areas are important for a service oriented company. Some of the activities taken up in relation to this are detailed below:

❖ IPDS- Phase II IT Implementation and Closure:

IT implementation in 18 towns of MESCOM under IPDS Phase-II IT project with new IPDS application has been declared Go-Live on 30.12.2021 with M/s Power Finance Corporation (PFC) mandated functionalities. The same application will be further extended to 11 RAPDRP towns of MESCOM.

The various activities carried out under the projects are;

1. GIS based Asset Mapping survey, digitization and integration of consumer indexing data across 18 IPDS towns of MESCOM.
2. Fixing of Modems to Distribution Transformer (DTC), HT Installations, Feeder and Boundary Meters of 18 IPDS towns.
3. Providing IT Infrastructure to 18 IPDS towns of MESCOM.

❖ **Cyber Security Activities:**

1. MESCOM has adopted IT/OT/IoT and Cyber Security Policy.
2. To prevent Cyber-attacks, identification of Critical Information Infrastructure (CII) and Cyber Crises Management Plan (CCMP) has been adopted and to receive latest updates on Malware/botnet etc. MESCOM has on boarded to Cyber Swachhta Kendra (CSK) as per MoP Guidelines.
3. Cyber Audit of IT/OT/IoT systems has been carried out as per MoP and CERT Guidelines in coordination with CERT-In empaneled auditors.

❖ **Integration of MESCOM applications with e-Governance:**

1. The information's about, LT/HT/33kV Lines and Installations, Electrical accidents and Consumption details are being uploaded in Karnataka Open Data Initiative (KODI) website.
2. RAPDRP services are integrated with Mahithi Kanaja.

❖ **E-Office:**

E-Office is implemented in Corporate Office/Zones/Mangaluru O&M Circle office and all the files and receipts are operated through E-office only.

❖ **Jansnehi Vidyut Sevegalu:**

The Following Jansnehi Vidyut Sevegalu is made online for RAPDRP & Non-RAPDRP areas of MESCOM (within 24 Hours).

1. New Connection
2. Name Change
3. Tariff Change
4. Load Enhancement
5. Load Reduction

3. Foreign Exchange Earning and Outflow:

Company neither has made any Foreign Exchange Earnings during the year nor has incurred any outflow in relation to this.

Corporate Social Responsibility

[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. Brief outline on CSR Policy of the Company:

- 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. Composition of CSR Committee :

Sl. No.	Name of Director	Designation/ Nature of Directorship	Number of meetings of CSR Committee held during the year	Number of meetings of CSR Committee attended during the year
1.	Dr. P.C. Jaffer, I.A.S.,	Non- Executive Director	2	2
2.	Dr. R.C. Chetan I.R.S.,	Non- Executive Director		1
3.	D. Padmavati	Director (Technical)		2
• Dr. R.C.Chethan I.R.S ceases to be a member w.e.f. 19.11.2021				

- Provide the web-link where Composition of CSR committee, CSR Policy and CSR projects approved by the board are disclosed on the website of the company. : **NA**
- Provide executive summary along with web link(s) of Impact assessment of CSR projects carried out in pursuance of sub-rule (3) of rule 8, if applicable. : **NA**
- (a) Average net profit of the company as per section 5 of section 135:- **₹ 15,73,16,793/-**
 (b) Two percent of average net profit of the company as per sub section (5) of section 135(5):- **₹ 31,46,336/-**
 (c) Surplus arising out of the CSR projects or programmes or Activities of the previous financial years:- **Nil**
 (d) Amount required to be set off for the financial year, if any: **-Nil-**
 (e) Total CSR obligation for the financial year (b+c-d):- **₹ 31,46,336/-**
- (a) Amount spent on CSR Projects (both ongoing project and other than ongoing project):- **₹ 40,00,000/-**
 (b) Amount spent in Administrative Overheads: **-Nil-**
 (c) Amount spent on Impact Assessment, if applicable: **Nil**
 (d) Total amount spent for the Financial Year: **₹ 40,00,000/-**
 (e) CSR amount spent or unspent for the financial year:

Total Amount Spent for the Financial Year (in ₹)	Amount Unspent (in ₹)				
	Total Amount transferred to Unspent CSR Account as per sub section (6) of section 135		Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per second proviso to sub section (5) of section 135		
	Amount	Date of transfer	Name of the Fund	Amount	Date of transfer
40,00,000	-	-	- NA -	-	- NA -

(f) Excess amount for set off, if any:

Sl. No.	Particular	Amount (in ₹)
(i)	Two percent of average net profit of the company as per sub section (5) of section 135	31,46,336
(ii)	Total amount spent for the Financial Year	40,00,000
(iii)	Excess amount spent for the financial year [(ii)-(i)]	8,53,634
(iv)	Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years, if any	-
(v)	Amount available for set off in succeeding financial years [(iii)-(iv)]	8,53,664

7. Details of Unspent CSR amount for the preceding three financial years:

Sl. No.	Preceding Financial Year	Amount transferred to Unspent CSR Account u/s 135 (6) (in ₹)	Balance amount in unspent in the Financial Year (in ₹)	Amount in spent in the Financial Year (in ₹)	Amount transferred to a fund specified under Schedule VII as per second proviso to sub section (5) of section 135 if any.		Amount remaining to be spent in succeeding financial year (in ₹)	Deficiency if any
					Amount (in ₹)	Date of transfer		
1	2019-20	12,02,318	-	55,25,251	-	-	1,52,318	
2	2020-21	-	-	87,72,233	-	-	-	
3	2021-22	-	-	40,00,000	-	-	-	
	TOTAL	12,02,318	-	182,97,484	-	-	1,52,318	

8. Whether any capital assets have been created or acquired through Corporate Social Responsibility amount spent in the financial year (Y/N): Yes

If yes enter the number of Capital Assets created / acquired: **NA**

Sl. No.	Short Particulars of the property or assets (Including complete address and location of the property)	Pin Code of the property or assets	Date of creation	Amount of CSR amount Spent	Details of entity/Authority / beneficiary of the registered owner		
					6	7	8
1	2	3	4	5	CSR Registration number	Name	Registered Address
	Dura Cylinders for treatment of Covid-19 patients	574154	19.05.2021	40 Lakhs	NA	Community Health Centre	Karnad, Mulki

9. Specify the reason(s), if the company has failed to spend two percent of the average net profit as per section 135(5): **-NA-**

Sd/-
Managing Director
MESCOM, Mangalore

Sd/-
Chairman
CSR Committee

FORM NO.MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31ST MARCH, 2022

[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 of Mangalore Electricity Supply Company Limited,

1. 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 with (CIN: U40109KA2002SGC030425 (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.
2. Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of Secretarial Audit, and subject to my separate letter attached hereto as the Annexure A, I hereby report that in my opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March, 2022 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.
3. I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended on 31st March, 2022, according to the provisions of:
 - a) The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder;
 - b) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 („SCRA“) and the rules made thereunder;
 - c) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder;
 - d) 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;
 - e) The Electricity Act 2003 and the Rules made there under.
4. I have also examined compliance with the applicable clauses Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India on meetings of the Board of Directors and General Meetings.
5. I have not examined compliance by the Company with applicable financial laws, like direct and indirect tax laws, since the same has been subject to review by statutory financial audit and other designated professionals.
6. During the period under review the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, etc. mentioned above subject to the observations maintained in paragraph 7.
7. Subject to the observations mentioned in paragraph 7, I further report as below:
 - 7.1 that, -
 - (a) proper advance notices for Board and Committee meetings were issued to Directors during the year, such notices accompanied detailed notes on agenda items and draft minutes of respective meetings; the Company adopts a system to enable Directors to seek and obtain required information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting. The majority decision is carried through while the dissenting members' views if any, are captured and recorded as part of the minutes.
 - (b) The Company followed proper Board processes in convening and conduct of Meetings Members and Directors; the Company has maintained proper Books to record Proceedings of General

- Meetings of Members, Minutes of Meetings of Board and Committee of Directors; resolutions passed by e-voting, if any, are recorded in the Minutes Book of General Meetings.
- 7.2 That 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.
- 7.3 There were no instances of;
- (i) Public, Preferential Issue of Shares or Debentures or Sweat Equity, except, issue and allotment of 4,29,81,900 equity shares of nominal value of ₹ 10 each, aggregating to ₹ 42,98,19,000/-
 - (ii) Redemption or buy-back of securities;
 - (iii) Major decisions taken by the Members in pursuance to Section 180 of the Companies Act, 2013.
 - (iv) Merger, amalgamation, reconstruction etc;
 - (v) Foreign technical collaborations.
- 7.4 During the year under review the Company has not appointed independent directors in terms of section 149 of the Companies Act, 2013. No independent directors were appointed during the financial year under review. However as per the explanation provided to me necessary measures have been taken to appoint Independent Directors as required under the Companies Act, 2013.
- 7.5 In the absence of Independent Directors, the Company could not validly constitute, hold and conduct meetings of the Audit Committee, Nomination and Remuneration Committee, and CSR Committee.
- 7.6 The Company has not appointed an internal auditor in terms of section 138 of the Companies Act, 2013.
- 7.7 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.
- 7.8 The Company has a scope to improve its level of compliance with regard to Secretarial Standards.

**For SMPV and Associates LLP
(firm of Company Secretaries)**

**Sd/-
Sreeraj Muralidharan
Designated Partner
FCS : 7468, C.P.No: 8155
UDIN No:F007468D000717287**

**Place : Bengaluru
Date : 01st August 2022**

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.

The Annexure A to the Secretarial Audit Report for the Financial Year 2021-2022

To the Members of Mangalore Electricity Supply Company Limited,

My Secretarial Audit Report of even date is to be read along with this letter.

1. Maintenance of Secretarial Records and compliance with the provisions of corporate and other applicable laws, rules, regulations, and standards are the responsibility of the management of the Company. My responsibility is to express an opinion on these Secretarial Records and compliance based on my audit.
2. I have followed the audit practices and processes as appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness 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 obtained Management Representation on the compliance of laws, rules and regulations as well as on the happening of events.
5. Compliance with the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations and standards is the responsibility of management. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
6. The Secretarial Audit Report is not an assurance of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the company.

**For SMPV and Associates LLP
(firm of Company Secretaries)**

**Sd/-
Sreeraj Muralidharan
Designated Partner
FCS : 7468, C.P.No: 8155
UDIN No:F007468D000717287**

**Place : Bengaluru
Date : 01st August 2022**

Annexure -6

Management Replies to the observations of Secretarial Auditors [SMPV and Associates LLP, Practicing Company Secretary, Bangalore] in their report for 2021-22.

Observations	Management reply
a) During the year under review the company has not appointed Independent Directors in terms of section 149 of Companies Act, 2013. No Independent Directors were appointed during the Financial Year under review. However as per the explanation provided to me necessary measures have been taken to Appoint Independent Directors as required under the Companies Act, 2013.	As per the Article 74 (a) of Article of Association of the company the power to nominate and appoint Independent Directors lies with GoK. Request has been made to GoK vide this office letter No. I-1612/2021 Dated 12.03.2021 and 4591 dated 06.07.2021, copy of which is also produced during the course of Audit. However, appointment of Independent directors were appointed during the FY 2022-23 on the Board of MESCOM.
b) In the absence of Independent Directors, the Company could not validly constitute, hold and conduct meetings of the Audit Committee, Nomination and Remuneration Committee, and CSR Committee.	Consequent to pending appointment of Independent Directors by GoK, the CSR Committee and Audit Committee could not be formed with Independent Directors as majority of members. However, Independent Directors were appointed during the FY 2022-23 on the Board of MESCOM and the Committees will be reconstituted in Board of Directors meeting.
c) The Company has not appointed Internal Auditor in terms of Section 138 of the Companies Act, 2013.	Company has a separate wing called Internal Audit wing. Financial Advisor (Internal Audit) is heading the wing. This wing carries out the internal audit activities throughout the year. Further, section 138 (1) says as follows: <i>(1) Such class or classes of companies <u>as may be prescribed</u> shall be required to appoint an internal auditor, who shall either be a chartered accountant or a cost accountant, or such other professional as may be decided by the Board to conduct internal audit of the functions and activities of the company.</i> Since Board has approved a separate wing, provisions of section 138 are well complied with.
d) 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.	Owing to the particular nature of power distribution business, it has not been possible to 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 and other relevant details.
e) The Company has scope to improve their compliance towards Secretarial Standards.	Company is striving hard to comply with the applicable rules, regulations and secretarial standards. Further steps will be taken to ensure compliance of all the applicable secretarial standards.

Sd/-
Company Secretary
MESCOM, Mangaluru

Addendum to Directors' Report

Replies offered on the observations / comments of the Statutory Auditors on the accounts of the Company for the year 2021-22 are as follows:

	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
1	<p>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 the Significant Accounting policy section No 2.2 under Notes to accounts, the Company recognizes the transactions pertaining to interest on delayed payment to Power Producers on cash basis, which are contrary to the accrual system of accounting as prescribed under the act.</p>	<p>Factual. Company is prompt in clearing its power purchase dues and availing rebate for early payments from the generators. The interest payable if any in rare cases will be accounted as and when such orders are passed by the Competent Authorities.</p>
2	<p>Ind AS 16-Property Plant and Equipment: As per significant accounting Policy No 2.7 read with 2.12, the company is required to capitalize the borrowing costs directly attributable to the acquisition or construction of an asset and such costs should cease to be capitalized when substantially all the activities necessary to prepare the qualifying asset for its intended use were complete. However, the company has not capitalized the interest during the construction period as required by IND AS 23-Borrowing Cost. Further, the impact of such deviation on the carrying value of property, plant and equipment, depreciation charged to the statement of profit and loss is not considered in the accompanying financial statements. The borrowing cost which is required to be capitalized has been charged directly to the statement of profit and loss with respect to Property, plant and equipment.</p> <p>Further, due to non-capitalization of PPE in the concerned Financial Year, there is an understatement of PPE and depreciation charged. Further, IND AS 16 on Property, Plant and Equipment requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. The Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization. The impact of this site on the financial statements is not ascertainable.</p>	<p>Factual. Necessary action will be taken to comply with the observations in the ensuing year with respect to capitalization of borrowing cost.</p> <p>The cost of dismantling of the assets created by the Company is not being capitalized since the same cannot be ascertained as the date of dismantling itself will not be known. The necessity of dismantling of the assets created by the Company is also seldom required as these assets are being used for distribution of power to consumers continuously.</p> <p>Further, the capital expenditure booked in respect of ongoing capital works will be capitalized once the Completion reports are received or on declaration of the date of commissioning by the field executives. Entire cost booked till the date of completion will be capitalized. The additional cost incurred on account of variations will be capitalized once the deviations are approved by the Competent Authority. However, the depreciation will be charged retrospectively from the date of commissioning itself. Hence there will not be any short provision for depreciation.</p>
3	<p>IND AS 12 – Income Taxes: The Company has not accounted for deferred tax assets / deferred tax liabilities as required by IND AS 12- Income Taxes. The effect of this on the financial statements is not ascertainable. (Refer Significant accounting Policy 2.19 read with Note No. 45.11.1).</p>	<p>Factual. As on 31.03.2022 Company is having accumulated losses of ₹ 338.88 Crs as per Income Tax Computation. Since payment of Regular Tax does not arise, Company has not provided for deferred tax assets/ liabilities.</p>

	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
4	IND AS 109- Classification, reclassification, measurement and impairment of financial instruments: The Company has not been recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method as provided for in Ind AS 109. (Refer Significant accounting Policy No 2.16 read with Note No 45.9.1).	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.
5	IND AS 116- Leases: The Company has not identified, accounted and presented ROU Assets, Lease liabilities, Depreciation and interest on Leased Assets both as Lessor and Lessee. In respect of the lease agreement entered prior to 01.04.2021. Impact of such deviation from IND AS 116 is not ascertainable. (Refer Significant accounting policy 2.22 read with Note 45.1).	Factual. Company has complied with this Standard with respect to lease agreements entered into during FY 2021-22. Necessary action will be taken to comply with the observations with respect to lease agreement entered prior to 01.04.2021 in ensuing year.
6	IND AS 19- Employee benefits: As per Significant accounting policy No 2.17, the Company has not obtained actuarial valuations at the end of annual reporting period for Gratuity and Pension obligation other than recognizing the actual contribution to the P & G trust through the statement of profit and loss. Impact of such deviation from IND AS 19, on the financial statements is not ascertainable. (Refer Significant accounting policy 2.17 read with Note 45.2.2.)	The actuarial valuation exercise for Gratuity and Pension obligation of all the ESCOMs is done through KPTCL/ ESCOMs Pension & Gratuity Trust. The actuarial valuation for FY 2021-22 was not finalized by the Trust until the finalization of accounts of the Company. In the absence of actuarial valuation report for the period, no adjustments could be made in the accounts. The issue will be taken up with the Trust and necessary action will be taken in the ensuing year.
7	Ind AS 36- Impairment of Asset: The Company has not assessed as at the balance sheet date the existence of impairment, if any, of its assets situated outside the premises of the company. (Refer Significant accounting policy 2.11).	The assets created by the Company are scattered throughout the geographical area of the Company which involves a network of various equipments, lines, cables etc. As the assets of the Company are being utilized for providing reliable and continuous power supply to the consumers, in the opinion of the Company the recoverable value of the assets will always be higher than the book value. If any indication of impairment is noticed, suitable action will be taken then and there itself so that power supply will not be hampered.
8	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 is not sufficient in order to identify the internal control gaps. The Scope of work for the internal audit does not cover the adequacy of internal controls with respect to systems, materials, inventories, stores, Payments and compliance/adherence to various provisions of Tax Laws and Labour Laws in particular.	Company has an Internal Audit Wing headed by AO rank Officer 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 which monitors various compliances to Tax and Labour laws.

	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
9	Balance Confirmation/Reconciliation: The Company has not obtained confirmations and reconciled the balances as on 31st March 2022 with respect to sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/ to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties and other ESCOMS, KPTCL, KPCL and PCKL. 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.	As disclosed under note 45.17, 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 31.03.2022 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.
10	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 already taken actions 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 in the ensuing year.
11	The Control account balances as reflected by the General Ledger at Divisions and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Receivables from Sale of Power- Water Supply and Public Lighting to Village Panchayath and Town Panchayath are not fully reconciled.	Action will be taken to reconcile the difference between the balance as per General Ledger and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Receivables from Sale of Power- Water Supply and Public Lighting to Village Panchayath and Town Panchayath, in the ensuing year.
12	The company has not adopted any accounting policy for writing-off the investment made in Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd., of ₹ 1400.00 Lakhs towards investment in Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project and the same is continued as Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd. (Refer note 8.1.1(a)).	MESCOM has addressed letter to M/s. PCKL vide Letter No. I/14489/2022 dated 21.03.2022 seeking directions on the accounting treatments to be given in respect of the investment made in Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd.,. Action will be taken in this regard once the directions are received from the Government.

	Statutory Auditor's Observation	Management Replies																																		
13	Other Current Financial Assets: Total amount includes ₹ 22,476.92 Lakhs receivable from ChESCOM from the date of De-merger of ChESCOM from the company during 2005. No order is given by GoK regarding the settlement of this amount with CESC/KPCL dues. (Refer note 15.1).	The difference of ₹ 22,476.92 Lakhs arisen on account of excess of assets transferred to M/s CESCO during de-merger of CESCO from MESCOM is accounted as receivable from CESCO in the books of the Company. Company is continuously pursuing the issue with the State Govt. for settlement of this amount.																																		
14	The process followed by the Company to identify the suppliers covered under Micro, Small and Medium Enterprises development Act, 2006 and the delays in payment to them, is not documented and is inadequate and hence not verifiable. In view of this, we are unable to comment on the compliance with the MSMED Act 2006 and disclosure requirements as per schedule III to the Companies Act 2013.	Action will be taken to maintain the records of suppliers covered under Micro, Small and Medium Enterprises development Act, 2006 from the ensuing year.																																		
15	The provision made for interest on security deposits and the actual interest payment differs due to error in provision computation and the impact of the same on the financial statements is not ascertained.	Action will be taken to create provision for actual amount of interest payable on consumer security deposits to avoid any excess/ short provisions from the ensuing year.																																		
16	<p>Receivables long pending cases: An analysis of part of receivables is as below:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Particulars</th> <th>Amount (In Lakhs)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Permanently Disconnected Consumers</td> <td>587.36</td> </tr> <tr> <td>LT4 (IP Set Consumers) - prior to 2008</td> <td>10739.53</td> </tr> <tr> <td>Mysore Paper Mills Ltd - Long overdue</td> <td>20221.20</td> </tr> <tr> <td>M/s Thungabhadra Sugar Works Pvt. Limited - HT pending from 2010</td> <td>94.00</td> </tr> <tr> <td>M/s JBF Petrochemicals Pvt. Limited</td> <td>466.88</td> </tr> <tr> <td>Recoverable from Panchayath towards rural water supply - Long outstanding</td> <td>1277.71</td> </tr> <tr> <td>Total Receivables (A)</td> <td>33386.68</td> </tr> <tr> <td>Security Deposit Held</td> <td></td> </tr> <tr> <td> Mysore Paper Mills Ltd</td> <td>373.32</td> </tr> <tr> <td> IP Sets</td> <td>8236.89</td> </tr> <tr> <td>Total Secured (B)</td> <td>8610.21</td> </tr> <tr> <td>Unsecured (C=A-B)</td> <td>24776.47</td> </tr> <tr> <td>Provision received from KPTCL</td> <td>3571.94</td> </tr> <tr> <td>Provision created by MESCOM</td> <td>2707.70</td> </tr> <tr> <td>Receivables in excess of provision and security deposit</td> <td>18496.83</td> </tr> <tr> <td>Receivables at risk (In %)</td> <td>55.40%</td> </tr> </tbody> </table> <p>The company is of the view that the above provision of ₹ 6279.64 Lakhs is adequate.</p>	Particulars	Amount (In Lakhs)	Permanently Disconnected Consumers	587.36	LT4 (IP Set Consumers) - prior to 2008	10739.53	Mysore Paper Mills Ltd - Long overdue	20221.20	M/s Thungabhadra Sugar Works Pvt. Limited - HT pending from 2010	94.00	M/s JBF Petrochemicals Pvt. Limited	466.88	Recoverable from Panchayath towards rural water supply - Long outstanding	1277.71	Total Receivables (A)	33386.68	Security Deposit Held		Mysore Paper Mills Ltd	373.32	IP Sets	8236.89	Total Secured (B)	8610.21	Unsecured (C=A-B)	24776.47	Provision received from KPTCL	3571.94	Provision created by MESCOM	2707.70	Receivables in excess of provision and security deposit	18496.83	Receivables at risk (In %)	55.40%	The receivables quoted in the observations mainly include the electricity dues receivables from IP set installations and Government installations. No additional provision for bad and doubtful debts has been created in the books as these dues are not liable for writing off in the books of the Company. As at the year end Company is having provision to the extent of ₹ 6279.64 lakhs, which is adequate in the view of the Company.
Particulars	Amount (In Lakhs)																																			
Permanently Disconnected Consumers	587.36																																			
LT4 (IP Set Consumers) - prior to 2008	10739.53																																			
Mysore Paper Mills Ltd - Long overdue	20221.20																																			
M/s Thungabhadra Sugar Works Pvt. Limited - HT pending from 2010	94.00																																			
M/s JBF Petrochemicals Pvt. Limited	466.88																																			
Recoverable from Panchayath towards rural water supply - Long outstanding	1277.71																																			
Total Receivables (A)	33386.68																																			
Security Deposit Held																																				
Mysore Paper Mills Ltd	373.32																																			
IP Sets	8236.89																																			
Total Secured (B)	8610.21																																			
Unsecured (C=A-B)	24776.47																																			
Provision received from KPTCL	3571.94																																			
Provision created by MESCOM	2707.70																																			
Receivables in excess of provision and security deposit	18496.83																																			
Receivables at risk (In %)	55.40%																																			

	Statutory Auditor's Observation	Management Replies
17	The Register for Property, Plant and Equipment & Intangible assets maintained by the Company does not show full particulars such as asset identification number and its situation.	Assigning asset identification number for all the assets belonging to MESCOM is not feasible as the company deals with the distribution of power which involves usage of numerous number of assets scattered across wide geographical area and assigning AIN to these assets is not possible. However, fixed asset registers maintained at the accounting units will give particulars about the nature of assets, year of installation etc.
18	In the absence of adequate report on physical verification of Property, Plant and Equipment, 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 the physical verification of assets situated in power stations. Carrying out physical verification of poles and other associated assets is not feasible because these assets are scattered across a wide geographical area.
19	Based on the examination of the conveyance deeds / registered sale deed provided to us, we report that, the title deeds, comprising all the immovable properties of land and buildings which are free hold and lease hold, are held in the name of the Company as at the balance sheet date except land in Mulki section and the land allotted by PWD for construction of divisional office in Kundapura and land allotted to MESCOM in Karkala village for construction of 33/11Kv Sub-station. (refer Note 3.2 and 3.4).	Title deeds in respect of Mulki Section Office Land and land allotted by PWD for construction of divisional office in Kundapura Land allotted to MESCOM in Karkala Village for construction of 33/11 kv Sub-station are to be transferred in the name of the Company. The process will be completed in the ensuing year.
20	As per section 42(6) of the Companies act 2013, the Company has accepted Share Application Advance from the State Government of Karnataka which remains unallotted for over 60 days or was allotted after 60 days from the receipt. The amount involved is ₹ 1400.00 lakhs. Refer Note No. 21.1(a) and 34.1 (a)	An amount of ₹ 1400.00 Lakhs is MESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of ₹ 70.00 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 KERC. As per the directions of the GoK vide Letter No. Energy/305/PSR/2022 dated 18.11.2022, M/s PCKL has informed the Company vide letter No: PCKL / A12 / 508 / 2014 – 15 / V3P / 5638 - 48 dated 30.11.2022 to treat this amount as Equity Contribution from GoK. Necessary action will be taken to issue shares in this regard to GoK in the ensuing year.

Place: Mangaluru
Date : 16.12.2022

Sd/ -
D. Padmavathi
Director (Tech)

Sd/ -
Prashant Kumar Mishra, IAS
Managing Director

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE MEMBERS OF MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Report on the Audit of Ind AS Financial Statements

QUALIFIED OPINION

This report supersedes our original report dated 05.11.2022. Pursuant to the observations made by Comptroller and Auditor General of India under section 143(6)(a) of the Companies Act, 2013 the accounts approved by the Board of Directors on 05.11.2022 have been revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on the financial statements and books of account of the company. The impact of the revision in the accounts of the company is stated in Note 46 to the accounts. Our audit procedure on events subsequent to the date of the original report is restricted solely to the amendments made vide note 46 to notes forming part of accounts and SI No. a) of Emphasis of Matter, Para i(c), Para (v), Para (xvii) of Annexure I to Independent Auditor's Report and Para h(i) of Report on Other Legal and Regulatory Requirements.

We have audited the accompanying Ind AS financial statements of **MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company")**, which comprises the Balance Sheet as at 31st March 2022, the Statement of Profit and Loss (including Other Comprehensive Income), the Cash Flow Statement and the Statement of Changes in Equity for the year then ended, and Notes to the IndAS Financial Statements, including a summary of Significant Accounting Policies and other explanatory information (hereinafter referred to as "financial statements")

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ("The Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 as amended ("Ind AS"), and other accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at 31st March 2022 and its income (including Other Comprehensive income), its cash flows and changes in equity for the year ended on that date.

Basis for Qualified Opinion

Deviations from prescribed generally accepted accounting conventions and principles:

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 the Significant Accounting policy section No 2.2 under Notes to accounts, the Company recognizes the transactions pertaining to interest on delayed payment to Power Producers on cash basis, which are contrary to the accrual system of accounting as prescribed under the act.

Deviations from IND AS:

- a) **Ind AS 16-Property Plant and Equipment:** As per significant accounting Policy No 2.7 read with 2.12, the company is required to capitalize the borrowing costs directly attributable to the acquisition or construction of an asset and such costs should cease to be capitalized when substantially all the activities necessary to prepare the qualifying asset for its intended use were complete. However, the company has not capitalized the interest during the construction period as required by IND AS 23-Borrowing Cost. Further, the impact of such deviation on the carrying value of property, plant and equipment, depreciation charged to the statement of profit and loss is not considered in the accompanying financial statements. The borrowing cost which is required to be capitalized has been charged directly to the statement of profit and loss with respect to Property, plant and equipment.

Further, due to non-capitalization of PPE in the concerned Financial Year, there is an understatement of PPE and depreciation charged. Further, IND AS 16 on Property, Plant and Equipment requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. The Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization. The impact of this site on the financial statements is not ascertainable.

- b) **IND AS 12 – Income Taxes:** The Company has not accounted for deferred tax assets / deferred tax liabilities as required by IND AS 12- Income Taxes. The effect of this on the financial statements is not ascertainable. (Refer Significant accounting Policy 2.19 read with Note No. 45.11.1).
- c) **IND AS 109- Classification, reclassification, measurement and impairment of financial instruments:** The Company has not been recognizing impairment of Trade Receivables on Expected Credit Loss method as provided for in Ind AS 109. (Refer Significant accounting Policy No 2.16 read with Note No 45.9.1).
- d) **IND AS 116- Leases:** The Company has not identified, accounted and presented ROU Assets, Lease liabilities, Depreciation and interest on Leased Assets both as Lessor and Lessee in respect of the Lease agreement entered prior to 01.04.2021. Impact of such deviation from IND AS 116 is not ascertainable. (Refer Significant accounting policy 2.22 read with Note 45.1).
- e) **IND AS 19- Employee benefits:** As per Significant accounting policy No 2.17, the Company has not obtained actuarial valuations at the end of annual reporting period for Gratuity and Pension obligation other than recognizing the actual contribution to the P & G trust through the statement of profit and loss. Impact of such deviation from IND AS 19, on the financial statements is not ascertainable. (Refer Significant accounting policy 2.17 read with Note 45.2.2.).
- f) **Ind AS 36- Impairment of Asset:** The Company has not assessed as at the balance sheet date the existence of impairment, if any, of its assets situated outside the premises of the company. (Refer Significant accounting policy 2.11).

Other Items:

- a) 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 is not sufficient in order to identify the internal control gaps. The Scope of work for the internal audit does not cover the adequacy of internal controls with respect to systems, materials, inventories, stores, Payments and compliance/adherence to various provisions of Tax Laws and Labor Laws in particular.
- b) **Balance Confirmation/Reconciliation:** The Company has not obtained confirmations and reconciled the balances as on 31st March 2022 with respect to sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties and other ESCOMS, KPTCL, KPCL and PCKL. 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.
- c) 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.
- d) The Control account balances as reflected by the General Ledger at Divisions and Subsidiary Registers at sub-divisions in the matter of Receivables from Sale of Power- Water Supply and Public Lighting to Village Panchayath and Town Panchayath are not fully reconciled.
- e) The company has not adopted any accounting policy for writing-off the investment made in Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd., of ₹ 1400.00 Lakhs towards investment in Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project and the same is continued as Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd. (Refer note 8.1.1(a)).
- f) **Other Current Financial Assets:** Total amount includes ₹ 22,476.92 Lakhs receivable from ChESCOM from the date of De-merger of ChESCOM from the company during 2005. No order is given by GoK regarding the settlement of this amount with CESC/KPCL dues. (Refer note 15.1).
- g) The process followed by the Company to identify the suppliers covered under Micro, Small and Medium Enterprises development Act, 2006 and the delays in payment to them, is not documented and is inadequate and hence not verifiable. In view of this, we are unable to comment on the compliance with the MSMED Act 2006 and disclosure requirements as per schedule III to the Companies Act 2013.

- h) The provision made for interest on security deposits and the actual interest payment differs due to error in provision computation and the impact of the same on the financial statements is not ascertained.
- i) **Receivables long pending cases:** An analysis of part of receivables is as below:

Particulars	Amount (₹ In lakhs)
Permanently Disconnected Consumers	587.36
LT4 (IP Set Consumers) - prior to 2008	10739.53
Mysore Paper Mills Ltd - Long overdue	20221.20
M/s Thungabhadra Sugar Works Pvt. Limited - HT pending from 2010	94.00
M/s JBF Petrochemicals Pvt. Limited	466.88
Recoverable from Panchayath towards rural water supply - Long outstanding	1277.71
Total Receivables (A)	33386.68
Security Deposit Held	
Mysore Paper Mills Ltd	373.32
IP Sets	8236.89
Total Secured (B)	8610.21
Unsecured (C=A-B)	24776.47
Provision received from KPTCL	3571.94
Provision created by MESCOM	2707.70
Receivables in excess of provision and security deposit	18496.83
Receivables at risk (In %)	55.40%

The company is of the view that the above provision of ₹ 6279.64 Lakhs is adequate.

We conducted our audit of the financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Act. Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI) together with the independence requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Act and the Rules made there under, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion on the IND AS financial statements.

Emphasis of Matter

We draw attention to the following.

- Note No 37.14 – as regards the non-charging of Interest on the dues payable to KPCL from Financial Year 2017-18 till 2021-22.
- Note 45.9 – as regards the non-estimation of fair value of security deposits and retention money due to non-availability of expected realization date.
- Note 37 – as regards the provisional rates at which Power Purchases are accounted and the impact on actual cost of power purchase which depends on final claims of Power Generators based on the decisions from various appellate authorities and CERC and KERC regulations.
- Note no. 8.1.3(a) as regards the subsidy/grant receivable from GoK - ₹ 3,179.74 Lakhs which is outstanding since FY 2010-11 and past subsidy of ₹ 7,722.00 lakh transferred by KPTCL which is outstanding since FY 2016-17.

- e) Note no. 37.19 and Note No. 45.14.6- as regards the non-provision for Security and Water charges and Lignite transfer price of ₹ 696.90 Lakhs claimed by M/s. Neyveli Lignite Corporation India Ltd., (NLC Ltd) and interest there on, of ₹ 281.96 Lakhs for the year 2020-21 awaiting CERC Regulation/Order.
- f) Note No.38.5, as regards non-accounting of gratuity and family pension payable to the deceased employees covered under NDCPS Scheme.
- g) Note 34.1(a), as regards Share Application money received from GoK and pending allotment ₹ 1400.00 lakhs which are outstanding beyond 60 days from the date of receipt, which is not in compliance with the provisions of Section 42 of The Companies Act, 2013.

Our opinion is not modified in respect of the above matters.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon.

The Company's Board of Directors is responsible for the preparation of the other information. The other information comprises the information included in the Annual report, but does not include the Ind AS financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance /conclusion thereon.

In connection with our audit of the IND AS financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information; we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, profit or loss (financial performance including other comprehensive income), changes in equity and cash flows of the Company in accordance with the Indian Accounting Standards (IND AS) and other accounting principles generally accepted in India.

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

In preparing the financial statements, Board of Directors is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless Board of Directors either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Board of Directors is responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

1. Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than the one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
2. Obtain an understanding of internal controls relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
3. Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
4. Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
5. Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Other Matters

1. The comparative financial information of the Company for the year ended 31st March, 2021 included in these Ind AS financial statements, are based on the previously issued statutory financial statements audited by a predecessor auditor (Shabbir and Ganesh, FRN: 009033S) whose report for the year ended 31st March, 2021 dated 4th November 2021 expressed a Qualified Opinion on those financial statements.
2. The Accounting process is manually done by the Company and not through a Software application. With respect to Customer Billing, the same is done through a Billing Software.

Further in order to mitigate the chances of fraudulent transactions or manipulation in the books of accounts, Ministry of Corporate Affairs vide notification dated 24-03-2021 amended the Companies (Accounts) Rules, which requires the company to use the accounting software that has a feature of recording audit trail of each and every transaction, creating an edit log of each change made in books of account along with the date when such changes were made and ensuring that the audit trail cannot be disabled with effect from the financial year commencing on or after 1st April 2022.

Subsequently, MCA has notified the Companies (Accounts) Second Amendment Rules, 2022. As per the amendment notification dated 31st March 2022, the MCA has extended the implementation of Audit Trail software to a financial year commencing on or after April 1, 2023 earlier such provision was applicable from April 01, 2022.

Considering the above amendment, it is mandatory for the company to have accounting software with audit trail with effect from financial year commencing on or after 1st April 2023

Our opinion is not qualified in respect of this matter.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government of India in terms of Section 143(11) of the Act, we give in "Annexure I" a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order.
2. Based on the verification of Records of the Company and based on the information and explanations given to us, we give in "Annexure III" a report on the Directions and Sub- Directions issued by the Comptroller and Auditor General of India in terms of Sec 143(5) of the Companies Act, 2013.
3. As required by Section 143(3) of the Act, based on our audit we report that:
 - a) 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.
 - b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.
 - c) The Balance Sheet, Statement of Profit or loss (including other comprehensive income), the Statement of Cash Flow and the Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the relevant books of account.
 - d) In our opinion, the aforesaid IND AS financial statements comply with the Indian Accounting Standards specified under section 133 of the Companies Act, 2013 read with the companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 except for the matters stated in the paragraph Basis for Qualified Opinion.
 - e) In view of the exemption given vide notification no. G.S.R 463(E) dated June 5, 2015, issued by Ministry of Corporate Affairs, provisions of Section 164(2) of the Act regarding disqualification of Directors, are not applicable to the Company.
 - f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in "Annexure II". Our report expresses a modified opinion on the adequacy and operating effectiveness of the Company's internal financial controls over financial reporting.
 - g) With respect to the other matters to be included in the Auditors' Report in accordance with the requirements of Section 197(16) of the Act, we offer no comments as the Company is exempted from the provisions of Section 197 vide notification no. G.S.R. 463(E) dated June 5, 2015.
 - h) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us.
 - i) The Company has disclosed the impact of pending litigations, if any, on its financial position in its financial statements. However, an appeal was preferred by MESCOM regarding disallowance of 80 IA pertaining to 2006-07 and the matter was disposed off by Honorable High Court and Income Tax Authorities refunded an amount of ₹ 42.98 crore in May 2022 as per the High Court Order dated 26.03.2021. The company accounted the interest amount of ₹ 17.28 crore paid by IT authorities as other income and adjusted balance against the advance income tax paid and cleared the issue as on 31.03.2021 itself. However, the IT authorities gone on appeal in Honorable Supreme Court on 02.12.2021. Company is hopeful of winning the case, no provision is created in the books of accounts in this regard. Refer Note 45.14 to the Ind AS financial statements.
 - ii) The Company has made provision, as required under the applicable law or accounting standards, for material foreseeable losses, if any, on long-term contracts, subject to points in Emphasis of Matter Paragraph. The Company did not have any derivative contracts asat March 31, 2022.
 - iii) There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- i) We also Report that;
 - a) The management has represented that, to the best of its knowledge and belief, no funds have been advanced or loaned or invested (either from borrowed funds or share premium or any other sources or kind of funds) by the Company to or in any other person(s) or entity(ies), including foreign entities

- (“Intermediaries”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Intermediary shall, whether, directly or indirectly lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Company (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries;
- b) The management has represented that, to the best of its knowledge and belief, no funds have been received by the Company from any person or entity, including foreign entities (“Funding Parties”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Company shall, whether, directly or indirectly, lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Funding Party (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries; and
- c) Based on such audit procedures that were considered reasonable and appropriate in the circumstances, nothing has come to our notice that has caused us to believe that the representations under sub-clause (a) and (b) contain any material misstatement.
- j) No dividend has been declared or paid during the year by the Company.

For **NITIN J. SHETTY & CO**
Chartered Accountants
FRN No. No 008891S

Sd/-
CA.DHANUSH D. BOLAR
Partner
Membership No. 250601
UDIN: 2250601BFGZLT8058

Place: Mangalore
Date: 12/12/2022

ANNEXURE-I

TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

Annexure referred to in paragraph 1 under the heading "Report on Other Legal and Regulatory Requirements of our Independent Auditors report of even date on the IND AS financial statements of M/s Mangalore Electricity Supply Company Limited ('the Company') for the year ended 31 March, 2022.

We report the following:

I. Property, Plant and Equipment:

- a) The Register for Property, Plant and Equipment & Intangible assets 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 Property, Plant and Equipment, 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) According to the information and explanations given to us, the records examined by us and based on the examination of the conveyance deeds / registered sale deed provided to us, we report that, the title deeds, comprising all the immovable properties of land and buildings which are free hold and lease hold, are held in the name of the Company as at the balance sheet date except land mentioned below (refer Note 3.2 and 3.4).

Description of the Property	Gross carrying value	Held in the name of	Whether promoter, director or their relative or employee	Period held	Reason
Mulki Section office land (57/1A) and Mulki 33KV sub-station land (59/C).	20.72 lakhs	KEB	NA	31.10.1981	The said property is Agricultural land. Conversion not done yet. As per Tahsildar Mulky vide letter no. 2018-19 Dated 30.09.2020, has requested EE Kavoor apply for conversion.
Land allotted by PWD for the construction of Kundapura Divisional office	8.37 lakhs	Revenue Dept.	NA	09.09.2020	Conversion not done yet. Letter Correspondence was made with District Commissioner for transferring the title deeds to MESCOM.
Land allotted to MESCOM in Karkala Village for construction of 33/11kv	22.45 lakhs	GoK	NA	18.02.2022	Pending change of name as per revenue records.

- d) Company has not revalued its Property, Plant and Equipment (including Right of Use assets) or intangible assets or both during the year.
 - e) No proceedings have been initiated or are pending against the company for holding any benami property under the Benami Transactions (Prohibition) Act, 1988 (45 of 1988) and rules made thereunder.
- II. a) 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. No discrepancies of 10% or more in the aggregate for each class of inventory were noticed. The coverage and procedure of such verification by the management is appropriate.

- b) The company has been sanctioned working capital limits in excess of five crore rupees from 3 Banks namely Union Bank of India, Canara Bank and State Bank of India. The maximum drawing power sanctioned to the company is ₹ 500 Crs and the outstanding balance as on 31.03.2022 is ₹ 433.62 Crs. The details regarding the working capital balance as on 31.03.2022 is given below. The quarterly statements filed by the company with bank are in agreement with the books of accounts.

[₹ in Lakhs]

Sl. No	Name of the Bank / Lender	OD Limit	Loan Drawn	Charge ID No	Floating Rate of Interest as on 31.03.22 (%)	Loan Balance as on 01.04.21	Loan Drawn during 2021-22	Repayment during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.22
B	Overdrafts								
1	Union Bank of India Secured by Hypothecation of the entire Current Assets of the Company (Present and future) along with the other WC lenders on First Pari Passu basis.	26500.00	26500.00	100080207	7.20	21036.28	79883.41	77846.82	23072.87
2	Canara Bank Secured by Hypothecation of the entire Current Assets of the Company (Present and future) along with the other WC lenders on First Pari Passu basis.	10000.00	10000.00	100070176	7.25	7918.24	164801.52	163987.06	8732.70
3	State Bank of India Secured by Hypothecation of the entire Receivables of the Company on First Pari Passu charge basis.	13500.00	13500.00	100101749	7.65	10880.47	95865.06	95189.31	11556.22
	Sub-Total	50000.00	50000.00			39834.99	340549.99	337023.19	43361.79

- III. According to the information and explanations given to us, during the year the company has not made investments in, provided any guarantee or security or granted any loans or advances in the nature of loans, secured or unsecured, to companies, firms, Limited Liability Partnerships or any other parties.
- IV. According to the information and explanations given to us, 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. Accordingly, reporting under clause 3 (iv) of the Order does not arise.
- V. As per section 42(6) of the Companies act 2013, the Company has accepted Share Application Advance from the State Government of Karnataka which remains unallotted for over 60 days or was allotted after 60 days from the receipt. The amount involved is ₹ 1400.00 lakhs. Refer Note No. 21.1(a) and 34.1 (a).
- VI. Pursuant to the rules made by the Central Government of India, the Company is required to maintain cost records as specified under Section 148(1) of the Act in respect of its specified products. We have broadly reviewed the same, and are of the opinion that, prima facie, the prescribed accounts and records have been made and maintained. We have not, however, made a detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate or complete.
- VII. a) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, amount deducted /accrued in the books of account in respect of undisputed statutory dues including Provident Fund, Employees State Insurance, Income tax, Sales Tax, Service Tax, Customs Duty and Excise Duty, Value added tax, Goods and Service tax, cess and any other material statutory dues have been regularly deposited during the year by the Company with the appropriate authorities

- b) According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Provident Fund, Employees State Insurance, Income tax, Sales Tax, Service Tax, Customs Duty and Excise Duty, Value added tax, Goods and Service tax, cess and other material Statutory dues were in arrears as at 31st March 2022 for a period of more than six months from the date they became payable.
- c) According to the information and explanation given to us and the records examined by us read with Note No 45.14.1 to 45.14.3, the particulars of EPF, Service tax, Income Tax which has not been deposited on account of disputes pending are as under:

(Amount in Lakhs)

Sl. No	Nature of payment	Demand Raised	Amount paid under protest	Year to which demand relates	Forum where dispute is pending	Appeal No. & date
1	EPF of Contract Employees - error in calculation of demand	444.06	177.00	2007	Case remanded back to PF Office Mangaluru the order of RP is awaited.	Appeal No. 489(6)/07 WP no.33264/2011 GM-PF
2.	EPF-O & M division Sagar	72.06	63.61	-	Employee provident Fund appellate tribunal New Delhi	ATA No. 1084(6)/2015

Particulars	Service Tax	Education Cess	Total Service Tax	Penalty	Total Demand
No. IV/09/114/2010 Hqrs. Adjn 1/2295 dated 28.01.2011	3.09	0.09	3.18	3.18	6.37
No.IV/09/114/2010/Hqrs Adj(1) /17109 dated 26.10.2010	41.69	1.08	42.77	42.77	85.53

- VIII. According to information and explanation given to us, there was no transactions not recorded in the books of account, have been surrendered or disclosed as income during the year in the tax assessments under the Income Tax Act, 1961 (43 of 1961).
- IX. a) According to the records of the Company examined by us and the information and explanation given to us, the company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to any lender or dues to debenture holders as at the Balance Sheet date.
- b) Further, company has not been declared willful defaulter by any bank or financial institution or government or any government authority.
- c) According to the information and explanations given to us and based on records examined by us we are of the opinion that the moneys raised by way of term loans during the year have been applied for the purposes for which those were raised. There was no fund raised on short term basis.
- d) Company do not have any subsidiaries, joint ventures or associate company. Accordingly, reporting under clause ix (e) and (f) of the Order does not arise.
- X. a) The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) during the year.
- b) During the year, the company has made preferential allotment/private placement of shares to State Government of Karnataka. In respect of the same, in our opinion, the Company has complied with the requirement of Section 42 of the Act. Further, in our, opinion, the amounts so raised have been used for the purposes for which the funds were raised. During the year, the Company did not make preferential allotment/private placement of fully/ partly convertible debentures.

- XI. a) During the course of our examination of the books and records of the Company, carried out in accordance with the generally accepted auditing practices in India, and according to the information and explanations given to us, we have neither come across any instance of material fraud by the Company or on the Company by its officers or employees, noticed or reported during the year, nor have we been informed of any such case by the Management.
- b) No report under sub-section (12) of section 143 of the Companies Act has been filed in Form ADT-4 as prescribed under rule 13 of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 with the Central Government, during the year and up to the date of this report.
- c) There are no whistle blower complaints received by the company during the year.
- XII. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a Nidhi Company. Accordingly, paragraph 3(xii) of the order is not applicable.
- XIII. According to the information and explanations given to us and based on our examinations of the records of the Company transactions with related party for the period under reporting are in compliance with section 177 and 188 of Companies Act, 2013 where applicable and the details of such related party transactions have been disclosed in the Ind AS financial statements as required under Indian Accounting Standard (Ind AS) 24, „Related Party Disclosures“ specified under Section 133 of the Act.
- XIV. a) The Company has an in house internal audit system. However, considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system is not sufficient in order to identify the internal control gaps. The Scope of work for the internal audit does not cover the adequacy of internal controls with respect to systems, materials, inventories, stores, Payments and compliance/adherence to various provisions of Tax Laws and Labor Laws in particular.
- b) In the absence of adequate report on internal audit, we are unable to comment on the same.
- 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. According to the information and explanations given to us, the Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934. Also the company has not conducted any Non-Banking Financial or Housing financial activities without a valid Certificate of Registration (CoR). The company is not a Core Investment Company (CIC) as defined in the regulations made by the Reserve Bank of India. Accordingly, reporting under clause (xvi) of paragraph 3 of the Order are not applicable to the company.
- XVII. Company has not incurred cash losses in the financial year and in the immediately preceding financial year.
- XVIII. There has been no resignation of the statutory auditors of the Company during the year. However, the statutory Auditors Shabbir and Ganesh Chartered Accountants Udupi who were Statutory Auditors of MESCOM for the year 2020-21 was again appointed as SA for the year 2021-22 on 24.08.2021. But they did not agree to continue as statutory auditors for the current year 2021-22 due to issue relating to fixation of remuneration and new Statutory Auditors were appointed by CAG on 28.08.2022.
- XIX. On the basis of analysis of information relating to financial ratios, ageing and expected dates of realisation of financial assets and payment of liabilities, other information accompanying the financial statements, our knowledge of the Board of Directors and Management plan and based on our examination, evidence and supporting assumptions, we are of the opinion that no material uncertainty exist on the date of audit report and the company is capable of meeting its existing liabilities at the date Balance Sheet as and when they fall due within one year from the date of Balance Sheet. We, however, state that this is not an assurance as to the future viability of the company. We further state that our reporting is based on the facts up to the date of the audit report and we neither give any guarantee nor any assurance that all liabilities falling due within a period of one year from the balance sheet date, will get discharged by the company as and when they fall due.

XX. As per the information and explanation provided and based on our verification of records there was no unspent amount towards Corporate Social Responsibility (CSR). Further there was no ongoing projects as on 31/03/2022. Accordingly, reporting under clause 3 (xx)(a) and (b) of the Order is not applicable for the year.

For NITIN J. SHETTY & CO
Chartered Accountants
FRN No. No 008891S

Sd/-
CA.DHANUSH D. BOLAR
Partner
Membership No. 250601
UDIN: 2250601BFGZLT8058

Place: Mangalore
Date: 12/12/2022

ANNEXURE-II
TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

Report on the Internal Financial Controls with reference to Financial Statements under clause (i) of sub-section 3 of section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act").

We have audited the internal financial controls with reference to financial statements of M/s Mangalore Electricity Supply Company Limited ("the Company") as of 31 March 2022 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 modified audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to financial statements

A company's internal financial control over financial reporting with reference to financial statements 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 authorizations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized 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 with reference to financial statements

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting with reference to financial statements, 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.

Disclaimer of Opinion

In our opinion, to the best of our information and according to the 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. 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, 2022. 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 **NITIN J. SHETTY & CO**
Chartered Accountants
FRN No. No 008891S

Sd/-
CA.DHANUSH D. BOLAR
Partner
Membership No. 250601
UDIN: 2250601BFGZLT8058

Place: Mangalore
Date: 12/12/2022

ANNEXURE – III TO INDEPENDENT AUDITORS“REPORT

Annexure referred to in paragraph 2 under the heading “Report on Other Legal and Regulatory Requirements of our Independent Auditors report of even date on the IND AS financial statements of M/s Mangalore Electricity Supply Company Limited (‘the Company’) for the year ended 31 March, 2022.

SI No.	Directions	Reply of Auditor
1	Whether the company has system in place to process all accounting transactions through IT System? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	<p>The Accounting process is manually done by the Company and not through a Software application. With respect to Customer Billing, the same is done through a Billing Software. Further In order to mitigate the chances of fraudulent transactions or manipulation in the books of accounts, Ministry of Corporate Affairs vide notification dated 24-03-2021 amended the Companies (Accounts) Rules, which requires the company to use the accounting software that has a feature of recording audit trail of each and every transaction, creating an edit log of each change made in books of account along with the date when such changes were made and ensuring that the audit trail cannot be disabled with effect from the financial year commencing on or after 1st April 2022.</p> <p>Subsequently, MCA has notified the Companies (Accounts) Second Amendment Rules, 2022. As per the amendment notification dated 31st March 2022, the MCA has extended the implementation of Audit trail software to a financial year commencing on or after April 1, 2023 earlier such provision was applicable from April 01, 2022.</p> <p>Considering the above amendment, it is mandatory for the company to have accounting software with audit trail with effect from financial year commencing on or after 1st April 2023.</p>
2.	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc. made by the lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.	Management confirms that no such restructuring of loans is taken up by the Company during the year ended 31st March 2022. Also, there is no case of waiver/write off made by the lender.
3.	Whether funds received / receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its terms and conditions? List the cases of deviation.	Management confirms that the funds received for specific schemes from Central/State Govt. are properly accounted and utilized as per terms & conditions of the specific projects.

ADDITIONAL COMPANY SPECIFIC DIRECTIONS:

SI No.	Directions	Reply of Auditor
(a)	All the items with regard to Cash and Bank balances as in the Annexure-III-I shall be verified and report the cases of specific non-compliances. Details of unexplained balances / balances operated under suspense head may also be examined.	Non-compliances are as per Annexure III-I below.
(b)	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	Management represents that 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 2021-22 are around 99.99% & 99.31% respectively. As per the information furnished by the Company, the work of replacement of single phase and three phases Electromechanical meters by Electrostatic meters are under process.
(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 except for a few instances as detailed in notes to accounts. (Please refer Note no 37.8, 37.9, 37.10 and 37.12).
(d)	Comment on the confirmation of balances of trade receivables, trade payables, advances and other similar balances and whether an effective mechanism for reconciliation of the same exists.	No reconciliation of trade receivables, trade payables, advances and other similar balances has been completed as there is no response from the Debtors, generation, distribution and transmission companies and Material and service vendors in this respect.
(e)	Whether system of monitoring the execution of works in case of sub-stations and lines vis-à-vis the milestone stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any, abandoned projects, if any, revenues/ losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books.	A system for monitoring of Sub-station works and line works is in existence. A separate section headed by a Superintendent Engineer (Ele) is established in Corporate Office for monitoring of Projects. However, no accounting has been done during the year towards the impact of cost escalation, if any, abandoned projects, if any, revenues/losses from contracts, etc.

Annexure III-I

Refer SI No. a) of Additional Company Specific Directions

SI.No	Items in Check list	Remarks
1	Whether all Banks Accounts/Fixed Deposit have been opened with banks/proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	Yes, as per our sample verification, Banks Accounts/Fixed Deposit have been opened with proper authorization and approvals as per the delegation of powers.
2	Whether there was a periodical system of preparation of Bank reconciliation statement and whether they were produced for verification to audit?	Yes. As per our verification, the Bank Reconciliation statement are done on monthly basis and are produced for verification to Audit.
3	Whether Bank reconciliation of the main account and all subsidiary bank accounts were done?	Yes, as per our sample verification, Bank reconciliation of the Disbursement accounts, Collection accounts and Office accounts are done on monthlybasis.
4	Was the authorization to operate the bank accounts were given to a single signatory?	No, as per our sample verification, all bank accounts are operated under joint signatures.
5	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts?	Yes, both interest received and accrued for the year are accounted in the books of accounts.
6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	Yes, as per our sample verification, the Physical verification of Cash are done on daily basis
7	Whether the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash?	Yes, the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash.
8	Is there a register of Fixed deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	Yes, The Company is maintaining a register of Fixed deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest.
9	Is there a follow-up system to ensure that interest on Fixed Deposits is received on due dates?	Yes, as per our sample verification, the Company has a system to ensure that Interest on Fixed Deposits is received on due dates.
10	Is there a follow-up system to ensure that transfer of matured amount of Fixed Deposits is done without any delay?	Yes, as per our test check, the Company has a system to ensure that transfer of matured amount of Fixed Deposits is done without any delay.
11	Whether bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all accounts: SB accounts, Current accounts and Fixed Deposits?	The Confirmation Statements from Banks are obtained only for the Year-end Balances.
12	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank Statements?	Yes, Confirmation of Balances in respect of all bank balances tally with the Bank Statements.
13	Whether Fixed Deposits and interests as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/ certificate issued by the bank?	Yes, Fixed Deposits and interests as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/ certificate issued by the bank.

SI.No	Items in Check list	Remarks
14	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	Yes, confirmation statements received from banks are authenticated and, in the System, generated certificates by the bank.
15	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	We have not observed any difference between Bank Confirmation Certificate and Bank Statements. Few divisions have not accounted bank charges debited by bank in anticipation of waive-off of bank charges which are disclosed in the reconciliation. Other unidentified debits and credits in bank accounts which are not traced till finalization of trial balance are disclosed in the reconciliation.
16	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so details thereofwith.	We have received external confirmation from banks and the balances tally with the Statements.
17	Whether any of the aforesaid lapses were brought out in the Report of the Internal Financial Controls by the Statutory Auditor, if not, whether Audit Enquiry was issued?	We have issued Disclaimer of Opinion in the Report of the Internal Financial Controls.

For **NITIN J. SHETTY & CO**
Chartered Accountants
FRN No. No 008891S

Sd/-
CA.DHANUSH D. BOLAR
 Partner
 Membership No. 250601
UDIN: 2250601BFGZLT8058

Place: Mangalore

Date: 12/12/2022

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL 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 2022.

No.Pr. AG (AUDIT-II)/AMG-II/PS-II/2022-23/K:03/71/M- Dated: 15.12.2022

The preparation of financial statements of **Mangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore** for the year ended **31st March 2022** 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 auditor 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: **12.12.2022 which supersedes their earlier Audit Report dated 05.11.2022.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Mangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore** for the year ended **31 March 2022 under section 143(6)(a) of the Act.** This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in Note No. 46 of the **Financial Statements** and revision to **Auditors' Report** 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 and Auditor General of India**

**Sd/-
(VIMALENDRA ANAND PATWARDHAN)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU**

**Place : Bengaluru
Date: 15.12.2022**

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 2022

(₹ in Lakh)

Particulars	Note No.	As at 31st March, 2022 (Ind-AS)	As at 31st March, 2021 (Ind-AS)
ASSETS			
I Non-Current Assets			
(a) Property, plant and equipment	3	306,177.14	280,778.26
(b) Capital work-in-progress	4	23,917.29	22,949.56
(c) Intangible assets	5	178.80	496.10
(d) Right of use assets	6	90.12	-
(e) Financial assets			
(i) Investments	7	1.00	1.00
(ii) Other financial assets	8	12,958.81	12,957.67
(f) Non-current tax assets (Net)	9	1,706.28	4,122.93
(g) Other non-current assets	10	807.04	807.04
Total Non-current Assets (I)		345,836.48	322,112.56
II Current Assets			
(a) Inventories	11	5,005.54	3,156.55
(b) Financial assets			
(i) Trade receivables	12	84,597.52	74,176.60
(ii) Cash and cash equivalents	13	4,820.78	4,390.41
(iii) Bank Balances other than (ii) above	14	906.46	148.20
(iv) Other financial assets	15	121,478.45	144,247.09
(c) Current Tax Assets (Net)	16	1,938.27	2,098.49
(d) Other current assets	17	3,593.07	686.31
Sub-Total		222,340.09	228,903.65
Non-current Assets held for sale	18	427.16	441.44
Total Current Assets (II)		222,767.25	229,345.09
Total Assets (I+II)		568,603.73	551,457.65
III Regulatory Deferral Account Debit Balance			
Total Assets & Regulatory account balance (I+II+III)	19	57,906.95	92,698.53
EQUITY AND LIABILITIES			
I Equity			
(a) Equity Share Capital	20	66,242.35	61,944.16
(b) Other Equity	21	26,045.03	26,175.83
Total Equity (I)		92,287.38	88,119.99
Liabilities			
II Non-Current Liabilities			
(a) Financial Liabilities			
(i) Borrowings	22	109,921.61	101,053.81
(ii) Lease liabilities	23	89.35	-
(iii) Trade payables			
- total outstanding dues of micro and small enterprises	24	-	-
- total outstanding dues of creditors other than micro and small enterprises	24	10,192.50	60,114.46
(iv) Other financial liabilities	25	119,708.45	115,982.31
(b) Provisions	26	7,752.62	8,127.32
(c) Deferred Income	27	69,599.21	62,606.66
(d) Other non-current liabilities	28	38.79	38.79
Total Non-current Liabilities (II)		317,302.53	347,923.35

Particulars	Note No.	As at 31st March , 2022 (Ind-AS)	As at 31st March , 2021 (Ind-AS)
III Current Liabilities			
(a) Financial Liabilities			
(i) Borrowings	29	64,641.32	59,734.98
(ii) Lease liabilities	30	-	-
(iii) Trade payables			
- total outstanding dues of micro and small enterprises	31	-	-
- total outstanding dues of creditors other than micro and small enterprises	31	32,445.69	24,945.94
(iv) Other financial liabilities	32	90,263.02	97,329.79
(b) Provisions	33	1,977.85	2,256.46
(c) Deferred Income	27	4,526.16	3,904.95
(d) Other Current Liabilities	34	23,066.73	19,940.72
Total Current Liabilities (III)		216,920.77	208,112.84
Total Liabilities (II+III)		534,223.30	556,036.19
Total Equity and Liabilities (I+II+III)		626,510.68	644,156.18
Notes 1 to 47 are an integral part of the financial statements			

Sd/-
(PRABHAT.M.JOSHI)
Company Secretary

Sd/-
(JAGADEESHA.B)
Chief Financial Officer

Sd/-
(D.PADMAVATHI)
Director(Tech)

Sd/-
(PRASHANT KUMAR MISHRA, IAS)
Managing Director

In terms of our Report of even date
for NITIN J SHETTY & CO.,
Chartered Accountants
Firm Reg. No 008891S

Sd/-
CA DHANUSH D. BOLAR
PARTNER
Membership No. 250601

Place: Mangaluru
Date: 12.12.2022

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH, 2022

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Note No.	Year ended 31 st March, 2022 (Ind-AS)	Year ended 31 st March, 2021 (Ind-AS)
I	Revenue from operations	35	389,577.85	360,673.92
II	Other Income	36	18,196.33	18,653.83
III	Total income (I + II)		407,774.18	379,327.75
IV	Expenses			
	Cost of Power Purchased	37	257,983.06	310,880.45
	Employee Benefits Expenses	38	52,275.97	46,761.12
	Finance Costs	39	13,185.59	13,165.84
	Depreciation and amortization expenses	40	20,988.13	19,304.97
	Other Expenses	41	20,871.00	21,558.37
	Total expenses (IV)		365,303.75	411,670.75
V	Profit before exceptional items and tax (III-IV)		42,470.43	(32,343.00)
VI	Exceptional items income/expenses (net)	42	(4,408.58)	795.98
VII	Profit/(Loss) before tax (V + VI)		38,061.85	(31,547.02)
VIII	Tax expense:			
	(1) Current tax	43	-	-
	(2) Deferred tax		-	-
	(3) MAT credit entitlement		-	-
	Total tax expense (VIII)		-	-
IX	Profit/(Loss) for the year before movement in regulatory deferral account balance (VII - VIII)		38,061.85	(31,547.02)
X	Net Movement in Regulatory Deferral Account Balance related to Profit or Loss	44	(34,791.58)	26,250.33
XI	Profit for the year after movement in regulatory deferral account balance (IX + X)		3,270.27	(5,296.69)
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)		3,270.27	(5,296.69)
XIV	Earnings per equity share:			
	Before net movement in regulatory deferral account balance			
	(1) Basic (in ₹)		5.80	(5.25)
	(2) Diluted (in ₹)		-	-
	After net movement in regulatory deferral account balance			
	(1) Basic (in ₹)		0.50	(0.88)
	(2) Diluted (in ₹)		-	-
	Notes 1 to 47 are an integral part of the financial statements			

Sd/-
(PRABHAT.M.JOSHI)
Company Secretary

Sd/-
(JAGADEESHA. B)
Chief Financial Officer

Sd/-
(D.PADMAVATHI)
Director(Tech)

Sd/-
(PRASHANT KUMAR MISHRA, IAS)
Managing Director

In terms of our Report of even date
for NITIN J SHETTY & CO.,
Chartered Accountants
Firm Reg. No 008891S

Sd/-
CA DHANUSH D. BOLAR
PARTNER
Membership No. 250601

Place: Mangaluru
Date: 12.12.2022

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDING 31st March 2022

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Year ended 31st March, 2022 (Ind-AS)		Year ended 31st March, 2021 (Ind-AS)	
A	Cash flows from operating activities				
	Profit before taxation and extraordinary items	3,270.27		(5,296.69)	
	Adjustments for:				
	Depreciation	20,988.13		19,304.97	
	Tax expense	-		-	
	Interest income	(10.86)		(6.25)	
	Dividend income	-		-	
	Amortization of Prepayments	43.55		9.01	
	Loss/profit on sale of Assets	(1,327.91)		133.27	
	Interest expense	13,185.59		13,165.84	
	Operating profit before working capital changes		36,148.77		27,310.15
	Change in material cost variance (Changes in other Equity)	20.36		(74.47)	
	Increase/(Decrease) in Non-current Provisions	(374.70)		2,404.41	
	(Increase)/Decrease in Trade Receivables	(10,420.92)		1,399.98	
	(Increase)/Decrease in Regulatory Deferral Account Balance	34,791.58		(26,250.33)	
	(Increase)/Decrease in Financial/Other current assets	20,022.10		(14,192.88)	
	(Increase)/Decrease in Non-current assets held for sale	1,342.19		147.53	
	(Increase)/Decrease in Inventories	(1,848.99)		1,135.80	
	Increase/(Decrease) in Trade Payables	(42,422.21)		(9,760.98)	
	Increase/(Decrease) in Provisions	(278.61)		(720.14)	
	Increase/(Decrease) in Financial/ Other Current Liabilities	(3,940.76)		10,791.95	
	Increase/(Decrease) in Investments	-	(3109.96)	-	(35,119.13)
	Cash generated from operations		33,038.81		(7,808.98)
	Income taxes paid	-		-	
	Cash flow before extraordinary item		33,038.81		(7,808.98)
	Exceptional items (specifying nature)		-		-
	Net cash from operating activities (A)		33,038.81		(7,808.98)
B	Cash flows from investing activities				
	Purchase of Tangible Fixed Assets	(46,387.01)		(58,352.61)	
	(Increase)/ Decrease in Capital Work in Progress	(967.73)		13,022.56	
	Purchase of Intangible Fixed Assets	317.30		223.69	
	Right of Use Assets	(90.12)		-	
	(Increase)/Decrease in Other Non-current Assets	2,371.96		3,335.13	
	Interest received	10.86		6.25	
	Net cash from investing activities (B)		(44,744.74)		(41,764.98)
C	Cash flows from financing activities				
	Increase/ (Decrease) in Financial/ Other Non-current Liabilities	3,726.14		168.09	
	(Increase)/Decrease in Lease liabilities	89.35		-	
	Proceeds from Share Application Money	876.76		5,224.42	
	Increase/(Decrease) in Other Long Term Borrowings	8,867.80		16,506.74	
	Deferred Income	7,613.76		8,051.33	
	Interest paid	(13,185.59)		(13,165.84)	
	Dividends paid	-		-	
	Dividend distribution tax	-		-	
	Proceeds from ESOPs	-		-	
	Net cash generated from financing activities (C)		7,988.22		16,784.74
	Net increase in cash and cash equivalents (A)+(B)+(C)		(3,717.71)		(32,789.22)
	Cash and cash equivalents at beginning of period (Net of OD)		(55,196.37)		(22,407.15)
	Cash and cash equivalents at end of period (Net of OD)		(58,914.08)		(55,196.37)

Sd/-
(PRABHAT.M.JOSHI)
Company Secretary

Sd/-
(JAGADEESHA.B)
Chief Financial Officer

Sd/-
(D.PADMAVATHI)
Director(Tech)

Sd/-
(PRASHANT KUMAR MISHRA, IAS)
Managing Director

In terms of our Report of even date
for NITIN J SHETTY & CO.,
Chartered Accountants
Firm Reg. No 008891S

Sd/-
CA DHANUSH D. BOLAR
PARTNER
Membership No. 250601

Place: Mangaluru
Date: 12.12.2022

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2022

A. Equity share capital

(₹ in Lakh)

Particulars	FY 2021-22	FY 2020-21
Balance at the beginning of the year	61,944.16	55,868.02
Changes in equity share capital due to prior period errors	-	-
Restated balance at the beginning of the current reporting period	61,944.16	55,868.02
Changes in equity share capital during the year	4,298.19	6,076.14
Balance at the end of the year	66,242.35	61,944.16

B. Other equity

(₹ in Lakh)

Changes during FY 2021-22						
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, 2021	3,496.28	764.00	132.66	3,940.00	17,842.89	26,175.83
Adjustments:						
Prior period income/(expense)	-	-	-	-	-	-
Restated balance at the beginning of the reporting period	3,496.28	764.00	132.66	3,940.00	17,842.89	26,175.83
Share application money received during the year	876.76	-	-	-	-	876.76
Profit for the year	-	-	-	-	3,270.27	3,270.27
Transfer during the year	-	-	-	-	-	-
Equity Share Capital Issued	(4,298.19)	-	-	-	-	(4,298.19)
Utilized during the year	-	-	-	20.41	-	20.41
Balance at March 31, 2022	74.85	764.00	132.66	3,960.41	21,113.16	26,045.08

Changes during FY 2020-21						
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, 2020	4348.00	764.00	132.66	4014.45	23139.58	32398.69
Adjustments:						
Prior period income/(expense)	-	-	-	-	-	-
Restated balance at the beginning of the reporting period	4348.00	764.00	132.66	4014.45	23139.58	32398.69
Share application money received during the year	5224.42	-	-	-	-	5224.42
Profit for the year	-	-	-	-	(5296.69)	(5296.69)
Transfer during the year	-	-	-	-	-	-
Equity Share Capital Issued	(6076.14)	-	-	-	-	(6076.14)
Utilized during the year	-	-	-	(74.45)	-	(74.45)
Balance at March 31, 2021	3496.28	764.00	132.66	3940.00	17842.89	26175.83

Sd/-
(PRABHAT.M.JOSHI)
Company Secretary

Sd/-
(JAGADEESHA.B)
Chief Financial Officer

Sd/-
(D.PADMAVATHI)
Director(Tech)

Sd/-
(PRASHANT KUMAR MISHRA, IAS)
Managing Director

In terms of our Report of even date
for NITIN J SHETTY & CO.,
Chartered Accountants
Firm Reg. No 008891S

Sd/-
CA DHANUSH D. BOLAR
PARTNER
Membership No. 250601

Place: Mangaluru
Date: 12.12.2022

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2022

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 Chikmagalur. 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, Kavour 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.

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 as there is no adequate assurance of receiving of grants; 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 judgements, 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, Provision for inventories, Contingencies and commitments, Regulatory Deferral Account balance and measurement of deferred tax.

2.4 Current versus Non - Current classification:

The Company presents assets and liabilities in the balance sheet based on current / non - current classification. An asset is treated as current when it is:

- expected to be realised or intended to be sold or consumed in normal operating cycle;
- held primarily for the purpose of trading;
- expected to be realised within twelve months after the reporting period, or
- Cash or Cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non - current.

A liability is current when:

- It is expected to be settled in normal operating cycle;
- It is held primarily for the purpose of trading;
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period. or
- there is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Company classifies all other liabilities as non - current.

2.5 Grants and subsidies

Revenue Grants

Revenue grants/ 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 and presented within other income.

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 are included in non-current liabilities and taken to income based on the depreciation on straight-line basis that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received and presented within other income.

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.

2.6 Inventories

Inventories comprise of stores and spares. These are valued at lower of cost or 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.

Scrap is valued at cost or net realizable value whichever is less.

Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less estimated costs of completion and estimated costs necessary to make the sale.

2.7 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 as the nature of overwhelming assets of the Company are such that the dismantling is seldom called for. 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 Equipment	15.00%

Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of the lease period.

Released assets intended for re-use are continued to be depreciated in accordance with depreciation percentage of its classification i.e., Lines, 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.

The Company has the practice of capitalizing the Assets on receipt of final completion report or technical commissioning reports. The borrowing costs attributable to such acquisition/ construction of qualifying assets are capitalized as part of cost of such assets up to the date when such assets are ready for its intended use.

In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to statement of Profit & Loss and the accounts system was not enabled to monitor the same.

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 statement of Profit and Loss 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.

2.8 Capital Work-in-progress

Materials issued to Capital Works are valued at weighted average rate applicable to the closing stock before such issue. In respect of capital works undertaken on total turnkey and partial turnkey basis the cost of the material and labour are accounted on purchase price. 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.

2.9 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 if any. 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 statement of 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.

2.10 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 lower of carrying amount and fair value less costs to sell. 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.

2.11 Impairment of Assets

The Company reviews the carrying amounts of its intangible assets and Property, plant and equipment (including Capital Work- 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 CGU 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.

2.12 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.

2.13 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 from contracts with customers is recognized on supply of electricity or when services are rendered to the customers at an amount that reflects the consideration to which the company is entitled under appropriate regulatory framework.

The Tariff/Rural Electrification Subsidy released by Government of Karnataka is recognized as part of Revenue in accordance of the Government of Karnataka order No EN 48 PSR 2006 Bangalore Dated 13th June 2007.

The Tariff subsidy is claimed from the Government as per the Commission Determined Tariff (As per the prevailing tariff order) on the consumption of BJ/KJ upto 40 units per installations per month and IP Set Category upto and inclusive of 10 HP.

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 10 HP. 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.

Contributions by consumers towards items of property, plant and equipment, which require an obligation to provide electricity connectivity to the consumers, are recognised as a credit to deferred revenue. Such revenue is recognised over the useful life of the property, plant and equipment.

Works executed/assets created out of contribution received from the third parties vest in the Company under the Regulation for Condition of Supply of Electricity by the KERC and they are incorporated as assets in the books at the fair value. Consumer contribution towards cost of Capital Assets are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current liabilities which are subsequently adjusted as Income in the same proportion as the depreciation is charged during the year on assets acquired out of the Contribution/Grant.

Other operating revenues from rendering services are accounted on the basis of stage of completion method except for inspection charges, testing charges, consultancy charges on Deposit contribution works and rent received from others for letting out company's other properties (Machineries and Equipment) which are accounted for on cash basis.

2.14 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 Regulatory 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.

2.15 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.

- c) Revenue from sale of scrap is recognised when risks and rewards are passed to customers.
- d) Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.
- e) In respect of amount recovered from Contractors/Suppliers towards delay in execution of works/supplies, the amount is recognized as income upon rejection of the delay condonation request of the contractor/supplier, by the competent authority. Until such time the same is accounted under current liabilities. In the absence of any such request, the amount so recovered would be treated as penalty and credited to miscellaneous revenue.

2.16 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.

2.17 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 recognized in statement of Profit and Loss.

Post employment benefits:

Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension 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 (Employee's contribution is 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance, whereas Employer's contribution is 14% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance with effect from 01.04.2019). The same is paid to KPTCL/ESCOMs NDCPS Cell and expensed during the year through statement of Profit & Loss.

Further in respect of employees who have joined MESCOM after 1.4.2006, provision for Family Pension & Gratuity is made on the formula evolved by the KPTCL/ESCOMs' NDCPS Family Pension & Gratuity Trust based on the actuarial valuation undertaken by the 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.

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 involved 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.

2.18 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 judgment of management and reviewed as at the end of reporting date and adjusted to reflect current estimate of the management.

2.19 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.

Deferred tax assets and liabilities are off set when there is a legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances relate to the same taxation authority.

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.

2.20 Statement of Cash Flows

Cash and cash equivalents in the balance sheet comprise cash at banks and short term deposits which are subject to an insignificant risk of changes in value. Cash and cash equivalents include balances with banks which are unrestricted for withdrawal and usage.

For the purpose of the Statement of Cash flows, cash and cash equivalents consist of cash at banks and short term deposits with an original maturity of three months or less, as defined above, net of outstanding bank overdraft as they are considered an integral part of the Company's management.

Cash flows are reported using indirect method, whereby profit / (loss) before tax is adjusted for the effect of transactions of non - cash nature, any deferral 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.

2.21 Financial Instruments

Non Derivative Financial Instruments are classified as:-

Financial Assets measured at:

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

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 statement of profit & loss.

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 statement of profit & loss.

2.22 Leases

The Company intends to apply simplified transition approach and has not restated comparative information in the financial statements for the lease agreement entered prior to 01.04.2021 to show the impact of adopting Ind AS 116. Company has restated the comparative information in the financial statements for the lease agreement entered on or after 01.04.2021 by adopting Ind AS 116.

Companies lease asset primarily consist of lease for land and for buildings. Hitherto, the company was accounting for lease by including leasehold lands as part of Property, Plant and Equipment and depreciated over the useful life of asset. Further, rent paid for building taken on lease was accounted as expenses in the statement of profit & loss. During the year, lease agreements of building entered on or after 01.04.2021 were framed in line with Ind AS 116 and adopted. Thereby right of use of asset has been recognised and amortised over the useful life of such asset. Lease liability has been accounted based on the net present value of future outflows of consideration towards lease determined using the incremental cost of borrowing. Also finance cost for such lease liability has been considered and accounted based on such incremental cost of borrowing.

2.23 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 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.

2.24 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.

2.25 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.

2.26 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.

2.27 Segment Reporting:

- a) The Company is engaged in the activity of distribution of electricity.
- b) The Chief Operating Decision Maker ("CODM") of the Company after Considering the Geographical Area of Operations, Economic and political conditions affecting the operations of the company there is no identifiable reporting segment. Hence no Segment wise report is furnished

2.28 Exceptional items:

When items of income or expense are of such nature, size and incidence that their disclosure is necessary to explain the performance of the Company for the year, the Company makes a disclosure of the nature and amount of such items separately under the head "Exceptional items".

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2022
Note 3 - Property, Plant and Equipment
Note 3.1 - Tangible Assets

(₹ in Lakh)

Particulars	A/c Code	Original Cost			A/c code	Depreciation			Net Block Value	
		As at 01.04.2021	Additions during the Year	Deductions/Retirements during the Year		As at 31.03.2022	For the Year	Deductions/Adjustments during the Year	As at 31.03.2021	As at 31.03.2022
Tangible Assets										
Land: Free hold	10.101	778.38	227.86	-	1006.24	12.1	-	-	778.38	1006.24
Buildings	10.2	15784.10	5235.84	0.10	21019.84	12.2	632.32	0.06	13324.40	17927.88
Hydraulic Works	10.3	368.61	38.98	-	407.59	12.3	18.26	-	193.31	214.03
Other Civil Works	10.4	128.56	18.65	-	147.21	12.4	4.26	-	99.79	114.18
Plant & Equipments, Lines, Cable Networks	10.5, 10.6	372887.84	40887.91	1906.21	411869.54	12.5, 12.6	19704.50	1482.05	263119.43	283878.68
Vehicles	10.7	1344.11	-	-	1344.11	12.7	109.18	-	861.38	752.20
Furniture & fixtures	10.8	907.42	83.53	7.29	983.66	12.8	52.16	6.21	543.43	573.72
Office Equipments	10.9	1805.27	9.37	0.02	1814.62	12.9	93.27	0.01	1519.54	1435.63
Sub-Total		394004.29	46502.14	1913.62	438592.81		20613.95	1488.33	280439.66	305902.56
Leasehold Land	10.102	271.79	-	-	271.79		9.01	-	210.28	201.27
Released Plant & Equipments, Lines, Cable Networks to be re-used	16.2	128.32	-	55.01	73.31		-	-	128.32	73.31
Total		394404.40	46502.14	1968.63	438937.91		20622.96	1488.33	280778.26	306177.14
Previous Year's Figures		337930.90	58609.45	2135.95	394404.40		18990.32	1564.49	241730.59	280778.26

Notes to the Financial Statements for the year ended March 31, 2022

- 3.2 The Public Work Department has handed over 0.27 acres of land in Vaderahobali village for construction of Kundapura O&M division office building at free of cost. The land is still in the name of Revenue Inspector and the process of transferring the title deeds in the name of the Company is in progress. However MESCOM is vested with the rights to construct the building. The Land value will be capitalised as per IND AS 20 upon the process of completion of transfer of title deed.
- 3.3 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.
- 3.4 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). The process of transferring the title deeds in the name of the Company is still in progress. The Land value will be capitalised as per IND AS 20 upon the process of completion of transfer of title deed.
- 3.5 Fixed assets are hypothecated to various financial institution as mentioned in Note No. 22.3.
- 3.6 During the year an amount of ₹ 4247.35 lakh (PY ₹ 3614.88 lakh) representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through Consumers contribution/ Govt. grants is adjusted to revenue from grants shown under Deferred Income Note No. 27. (Also refer Note No. 36.5.2)

Further, the depreciation component for the year 2021-22 in respect of assets created out of Govt. Grants and Consumer Contributions upto 31.03.2016 amounting to ₹ 2422.25 lakh (PY ₹ 2537.50 lakh) is reduced from the total depreciation charged on fixed assets.

Note 4 - Capital work-in-progress**(₹ in Lakh)**

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
4.1	Capital Works in Progress	23694.80	22827.04
4.2	Revenue expenses pending allocation over capital works - Interest	-	-
4.3	Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects pending allocation	222.49	122.52
	Total	23917.29	22949.56

- 4.1 Age-wise breakup details for balance under Capital work in progress is provided vide Note : 45.1.5.

Note 5 - Intangible Assets

(₹ in Lakh)

Particulars	A/c Code	Date of acquisition	Original Cost				A/c code	Amortisation				Net Block Value			
			As at 01.04.2021	Additions during the Year	Deductions/Retirements during the Year	As at 31.03.2022		As at 01.04.2021	For the Year	Deductions/Adjustments during the Year	As at 31.03.2022	As at 31.03.2021	As at 31.03.2022		
Software acquired/purchased for internal use															
Energy Sync ERP Software	18.1	08.07.2018	704.52	-	-	704.52	469.68	234.84	-	704.52	234.84	-	704.52	234.84	-
RAPDRP - TRM Software	18.1	31.03.2016	978.29	-	-	978.29	978.29	-	-	978.29	-	-	978.29	-	-
Namma MESCOM-Mobile App	18.1	19.02.2021	27.97	56.88	-	84.85	0.58	22.40	-	22.98	22.40	-	22.98	27.39	61.87
GPS Survey, Validation, Updation & Enumeration of IP Sets	18.1	31.03.2019	467.75	-	-	467.75	233.88	116.94	-	350.82	116.94	-	350.82	233.87	116.93
Total			2178.53	56.88	-	2235.41	1682.43	374.18	-	2056.61	374.18	-	2056.61	496.10	178.80
Previous Year's Figures			2078.58	99.95	-	2178.53	1358.79	323.64	-	1682.43	323.64	-	1682.43	719.79	496.10

Note 6 – Right of use assets

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
6.1.	Right of use Assets	90.12	-
	Total	90.12	-

6.1 Companies lease asset primarily consist of lease for land and for buildings. Hitherto, the company was accounting for lease by including leasehold lands as part of Property, Plant and Equipment and depreciated over the useful life of asset. Further, rent paid for building taken on lease was accounted as expenses in the statement of profit & loss. During the year, lease agreements of building entered on or after 01.04.2021 were framed in line with Ind AS 116 and adopted. Thereby right of use of asset has been recognised and amortised over the useful life of such asset. Lease liability has been accounted based on the net present value of future outflows of consideration towards lease determined using the incremental cost of borrowing. Also finance cost for such lease liability has been considered and accounted based on such incremental cost of borrowing.

The Balance sheet discloses the following amounts relating to lease

Right of use of assets:	
Building	9012061
Lease liabilities :	
Non current	8935361

Amount recognized in the statement of profit and loss

Depreciation charged on right of use of asset	
Building	3454058
Interest expenses included in finance cost	685505

Note 7 - Investments

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
7.1	(Unquoted Investments fully paid up)		
7.1.1	Investment in Equity share capital of Power Company of Karnataka Limited (100 Equity shares of ₹ 1,000 each)	1.00	1.00
	Total	1.00	1.00

7.1.1(a) An amount of ₹ 1.00 lakh paid by the Company towards initial minimum Share Capital of M/s. Power Company of Karnataka Limited (PCKL) has been accounted as investments. For this amount M/s PCKL has issued shares to the shareholders in the following pattern:

Name of the Shareholder	No. of Shares (₹ 1000 each)	Amount (₹ In Lakh)
Mangalore Electricity Supply Company Limited	98	0.98
Managing Director, KPTCL, Nominee Shareholder of MESCOM	2	0.02
Total	100	1.00

Note 8 - Other Non-current Financial Assets

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
8.1	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)		
8.1.1	Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd	1400.00	1400.00
8.1.2	Deposit with others	657.07	655.93
8.1.3	Subsidy / Grant receivable from GoK	10901.74	10901.74
	Total	12958.81	12957.67

8.1.1(a) GoK in its Order No: EN 58 PSR 2013 Bangalore dated 23.09.2013 has accorded approval for Equitable Distribution of ₹ 7000 lakhs (PY ₹ 7000.00 lakhs) 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 MESCO amounting to ₹ 1400.00 lakhs (PY ₹ 1400.00 lakhs) is accounted as Share deposit received from GoK and paid as Deposit to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd.

PCKL has requested TSGENCO to issue share certificate to the ESCOMs for their share of payments made to Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project at ₹ 1400.00 lakhs (PY ₹ 1400.00 lakhs) per ESCOM, in total ₹ 7000.00 lakhs (PY ₹ 7000.00 lakhs) for which TSGENCO has expressed its inability to do so, as Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project is one of the power plants of TSGENCO and is not a separate entity or Company by itself.

In view of the above, PCKL sought expert opinion from M/s Ramraj & Co., Chartered Accountant on the accounting treatment to be adopted by ESCOMs for the said payment, wherein it was opined that,

"It would be feasible best option for the ESCOMs to create an asset in their books of accounts to the extent of cost of power block of Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project and may be depreciated as per Accounting policies of the ESCOMs, instead of writing off the total amount as revenue expenditure in one year".

Further as per the directions of Energy department, PCKL again addressed a letter to The Principal Accountant General (ERSA), Bengaluru on 21.09.2019 to obtain suggestions on the accounting treatment to be adopted by ESCOMs. In reply to this letter Accountant General (Audit-II) has opined vide letter No: AG(AUDIT-II)/AMG-II/PS-II/PCKL/K-03-41/P-17 dated 30.03.2021, that GoK may take suitable decision upon the nature of accounting treatment to be made in this regard in the Books of ESCOMs.

Further M/s PCKL has referred the issue to GoK for suitable directions vide Ltr No. PCKL/A12/508/2014-15/V3P/572-77 dated 20.05.2021. In response to the above letter from PCKL, Gok vide letter Energy/229/PSR/2021 dated 29.12.2021 had directed ESCOMs/PCKL to account the amount of ₹ 1400 lakh each paid by ESCOMs to TSGENCO as "Other Non-Current Assets" under heading "Non-Current Asset". The amount may be amortized/ written off over a period of 5 years or alternatively may be amortized/ written off over a period of 35 years as the PPA is for 35 years and the same need to be disclosed in notes to accounts clearly disclosing the background for such treatment.

Contrary to the above GoK direction, based on the opinion received from M/s Ramaraj and Co. Chartered Accountants, PCKL vide letter no. PCKL/A/508/2014-15/V3P/74-85 dated 04.04.2022 informed ESCOMs to treat the above issue as follows:

- a) Depreciation to be calculated as per the accounting policy of ESCOMs over a period of 35 years in line with creation of asset.
- b) ₹ 14 crore released by GoK shall be treated as equity to ESCOMs for which ESCOMs shall issue share certificate to GoK.

Bescom in its letter no 231-37 dated 19.05.2022 had requested PCKL to review the accounting treatment given in its letter dated 04.04.2022 and intimate the correct accounting treatment as directed by GoK in its letter dated 29.12.2021 by quoting the following reasons:

The amount paid to APGENCO by GoK through books of ESCOMs has treated the amount as liability and denied issuing of share certificate. When the amount is not with ESCOMs, creating asset and charging depreciation, treating it as equity and charging ROE is not correct. Further factoring depreciation & ROE in ARR without a physical asset is against the accounting policy. As directed by GoK in the letter dated 29.12.2021, the amount needs to be considered as "Non-Current Asset" and amortized/ written off over the life of the project. The project is commissioned during 2014-15, the useful life is 35 years & 7 years is already completed.

As such, ₹ 14 crores is to be amortized by reducing ₹ 0.40 crores (₹ 14 crores/ 35 years) every year. As seven years is already completed, in the current year ₹ 2.80 crore is to be reduced and thereafter ₹ 0.40 crore every year till the residual value reaches zero.

M/s PCKL has again referred the issue to GoK for suitable directions vide letter no. PCKL/A12/5/2021-22/1739-45 dated 30.05.2022 and the direction from GoK is awaited.

- 8.1.2(a) Deposit with others includes deposits with Power Developers like Coastal Tamilnadu Power Ltd., ₹ 564.13 Lakhs (PY ₹ 564.13 Lakhs), Bihar Mega Power Ltd., ₹ 39.89 Lakhs (PY ₹ 39.27 Lakhs), Deoghar Mega Power Ltd., ₹ 30.81 Lakhs (PY ₹ 30.60 Lakhs) & UMPP ₹ 10.00 Lakhs (PY ₹ 10.00 Lakhs) which projects are likely to be not completed during ensuing year. Balance amount of ₹ 12.24 lakhs (PY ₹ 11.93 Lakhs) pertains to deposit with BSNL.
- 8.1.3 (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 being shown as receivable from GOK since FY 2010-11 under this head. Further, it also includes past subsidy of ₹ 7722.00 lakh transferred by KPTCL as per GOK order No. EN 67 PSR 2017 Bangalore dated 31.07.2017, which is outstanding in the books of account since 2016-17.

Note 9 - Non-current Tax Assets (Net)

(₹ in Lakh)

SI. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
9.1	Income Tax paid in advance (Tax Asset)	1706.28	2.00
9.2	MAT Credit Entitlement	-	4120.93
	Total	1706.28	4122.93

9.1(a) - Assessment year-wise details for the Advance Tax paid are as below:

SI. No.	Assessment year	FY 2021-22	FY 2020-21
1	AY 2008-09	2.00	2.00
2	AY 2021-22	1704.28	-
	Total	1706.28	2.00

Note 10 - Other non-current assets

(₹ in Lakh)

SI. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
10.1	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)		
10.1.1	Amount deposited with PF Authorities	807.04	807.04
	Total	807.04	807.04

10.1.1 (a) Amount deposited with PF Authorities is under protest against the cases pending with various Appellate Authorities. Though Company is hopeful of disposal of the cases in its favour, the possibility of closure of cases in the ensuing year 2022-23 is uncertain. Hence classified under non-current assets. (Also refer Note 45.14.1 and 45.14.2)

Note 11 - Inventories

(₹ in Lakh)

SI. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
11.1	Stores & Spares		
11.1.1	Materials Stock Account	5037.46	3300.04
11.1.2	Material imprest Account	4.19	4.19
11.1.3	Materials Account - Temporary works	4.49	2.62
	Sub-Total	5046.14	3306.85
11.2	Less: Provision for loss on obsolescence of stock	40.60	150.30
	Total	5005.54	3156.55

11.1.1 (a) Material Stock of ₹ 5037.46 lakhs (PY ₹ 3300.04 lakhs) includes scrap materials amounting to ₹ 183.79 lakhs (PY ₹ 427.31 lakhs) are tested for Net Realisable Value (NRV) as on 31.03.2022. The NRV of both good and scrap material as per valuation report stood at ₹ 5020.10 lakhs. Hence provision for loss on obsolescence of stock is created for ₹ 17.35 lakhs. Further, for the stock balance arisen on account of price variation amounting to ₹ 23.24 lakhs, for which no quantity are available are also considered for making provision. In total provision for loss on obsolescence is created for ₹ 40.60 lakhs.

11.3 Method of valuation of inventory is as specified in Note No. 2.6.

11.4 Inventories are hypothecated to financial institution as mentioned in Note No. 29.3.

Note 12 - Current Trade receivables

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
12.1	Sundry Debtors for sale of Power – LT, HT & Others		
12.1.1	Secured and considered good	37875.73	32715.06
12.1.2	Un-secured and considered good	23475.04	21802.85
12.1.3	Electricity Tax	3347.57	2988.52
12.1.4	Sundry Debtors for Un Billed Revenue - Un-secured and considered good	27044.00	23563.09
	Sub-Total	91742.34	81069.52
12.1.5	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	1004.31	898.81
12.1.6	Less: Provision for Doubtful dues from consumers	6140.51	5994.11
	Total	84597.52	74176.60

12.1 Agewise breakup details for Trade Receivables is provided vide Note No. 45.1.6.

12.1(a) Trade Receivables as shown in Note No.12 includes interest amount of ₹ 16687.56 lakhs (PY ₹ 13990.78 lakhs).

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

12.3 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.

12.4 **Dues from Mysore paper Mills (MPM):** Trade receivables includes an amount of ₹ 20221.20 Lakhs (PY ₹ 18594.43 lakhs) being the amount due from M/s. MPM, Bhadravathi. These dues includes principal amount of ₹ 11877.72 Lakhs (PY ₹ 11522.90 lakhs) and Interest to the extent of ₹ 8343.48 Lakhs (PY ₹ 7071.53 lakhs), outstanding as on 31.03.2022. 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, in anticipation of intervention from GOK in the worst case scenario, no additional provision is made towards bad and doubtful debts.

12.5 **Dues from M/s JBF Petrochemicals Pvt. Limited:** Trade receivables includes an amount of ₹ 537.00 Lakhs (PY ₹ 537.00 lakhs) being the amount due from M/s JBF Petrochemicals Pvt. Limited. The installation is under disconnection since 23.07.2018. Company has submitted the proof of claim in respect of corporate insolvency resolution process to the interim resolution professional on 11.02.2022. The Company is hopeful of recovering the amount from the consumer and hence no additional provision is made towards bad and doubtful debts in the accounts for the year 2021-22.

12.6 **Dues from IP set Consumers:** The IP set Consumers having connected load upto 10HP are provided with free electricity supply with effect from 01.08.2008. The Trade receivables also includes the arrears outstanding from this category of consumers as on 31.07.2008 which includes principal amount of ₹ 5482.87 lakhs (PY ₹ 5857.43 lakhs) and interest amount of ₹ 5256.66 lakhs (PY ₹ 5360.69 lakhs). Since the installations pertain to the farmers and in anticipation of intervention from GOK in the worst case scenario, no additional provision is made towards bad and doubtful debts in the accounts for the year 2021-22.

Note 13 - Cash and cash equivalents

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
13.1	Balances with Banks:		
13.1.1	Collecting Bank Accounts (Non-operative)	1496.43	648.01
13.1.2	Disbursement Bank Accounts (Operative)	2890.56	3261.93
13.1.3	Transit account with Head Office	30.91	6.96
	Sub-Total	4417.90	3916.90
13.2	Cash on hand	187.98	164.15
13.3	Cheques on hand	211.44	306.58
13.4	Postage stamp on hand	3.46	2.78
	Total	4820.78	4390.41

Note 14 - Other Bank Balances

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
14.1	Restricted bank balance - Deposit with Courts	3.84	3.84
14.2	Deposits with Banks towards Bank Guarantee	902.62	144.36
	Total	906.46	148.20

Note 15 - Other Current financial assets

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)		
15.1	Receivables from KPTCL & other ESCOMs for transfer of material and other transactions	75736.54	34432.19
15.2	Subsidy receivable from State Govt. towards free power supply to IP Sets upto 10 HP	41219.67	100657.91
15.3	Cost of energisation of Rural Drinking Water Supply works receivable from Panchayaths	1277.71	1835.86
15.4	Advances to Staff	336.19	188.00
15.5	Recoverable from Employees	190.15	87.59
15.6	Amount receivable from P&G Trust	249.04	204.35
15.7	Advance payments to power suppliers	18.83	-
15.8	Amount receivable from State Govt. towards reliefs given to MSME Electrical consumers	1164.20	854.52
15.9	Other Receivables	1286.12	5986.67
	Total	121478.45	144247.09

15.9 (a) Other Receivables includes amount receivable from Income tax Department for AY 2017-18 - ₹ 30.25 lakhs (PY ₹ 30.25 lakhs).

Note 16 - Current Tax Assets (Net)

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
16.1	Advance Income Tax		
16.1.1	Income Tax paid in advance (Tax Asset)	1777.65	1704.28
16.1.2	TCS paid to the suppliers on purchases	160.62	106.55
	Sub-Total	1938.27	1810.83
16.2	MAT Credit Entitlement	-	287.66
	Total	1938.27	2098.49

16.1(a) - Assessment year-wise details for the Advance Tax paid are as below:

Sl. No.	Assessment year	FY 2021-22	FY 2020-21
1	2022-23	1938.27	1810.83
	Total	1938.27	1810.83

Note 17 - Other Current Assets

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)		
17.1	Capital Advances to Suppliers and contractors	120.32	148.64
17.2	Advances to Power Company of Karnataka Ltd.	3276.29	372.08
17.3	Prepaid Expenses	16.68	16.20
17.4	Compensation for injuries, death and damages paid to Staff/ outsiders pending investigation.	179.78	149.39
	Total	3593.07	686.31

17.1(a) Capital Advances paid to the Suppliers/ Contractors adjustable/ recoverable within a period of one year are accounted under current assets.

Note 18 - Non-current assets held for sale

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
18.1	Plant, equipment, lines & cables	427.16	722.05
18.2	Less: Provision for loss on obsolescence of stock	-	280.61
	Total	427.16	441.44

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

18.1(b) Non-current assets held for sale as shown above are not associated with any kind of liabilities.

18.2(a) The scrap values of Non-current Assets held for sale are tested for Net Realisable Value (NRV) as on 31.03.2022. The NRV of these scrapped assets as per valuation report obtained from the experts is ₹ 517.17 lakhs (PY ₹ 441.44 lakhs). As the NRV of the scrap materials is found to be on higher side, no provision for loss on obsolescence of stock is created in the current year. Instead, the provision already held in the books amounting to ₹ 280.61 lakhs is written back.

Note 19 -Regulatory deferral account debit balance

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
19.1	Regulatory Asset - KERC	57906.95	92698.53
	Total	57906.95	92698.53

Note 20 - Equity Share Capital

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
20.1	Authorised Share Capital 100,00,00,000 Equity Shares of ₹ 10/- each	100000.00	100000.00
20.2	Issued, subscribed and fully paid up Share Capital 66,24,23,531 Equity Shares of ₹ 10/- each (PY 61,94,41,631 Equity Shares of ₹ 10/- each)	66242.35	61944.16
	Total	66242.35	61944.16

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

Particulars	Share Capital (₹ in Lakh)	
	FY 2021-22	FY 2020-21
Balance as at the beginning of the year	61944.16	55868.02
Changes in equity share capital due to prior period errors	-	-
Restated balance at the beginning of the current reporting period	61944.16	55868.02
Changes during the year	4298.19	6076.14
Outstanding as at the end of the year	66242.35	61944.16

20.4 Terms/rights attached to equity shares

- 20.4.1 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 if any, proposed by the Board of Directors is subject to the approval of the shareholders in the ensuing Annual General Meeting.
- 20.4.2 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.

20.5 Details of shareholders holding more than 5% equity shares in the Company are as under:-**Name of equity share holders :Governor of Karnataka**

As at the end of	% holding
31.03.2022	99.99
31.03.2021	99.99

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

Note 21 - Other equity

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
21.1	Share Application Money Pending Allotment	74.85	3496.28
21.2	Proposed Adj. to Net worth	764.00	764.00
21.3	Capital Reserve	132.66	132.66
21.4	Reserve for Material Cost Variance	3960.40	3940.00
21.5	Retained Earnings	21113.12	17842.89
	Total	26045.03	26175.83

- 21.1(a) Share application money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital. This includes ₹ 74.85 lakhs of deposits received on 18th of March 2022 for which Board has approved for issue of share in its 89th meeting held on 07.06.2022.
- 21.2(a) Govt. of Karnataka vide order No. EN 67 PSR 2017 BENGALURU Dated 31.07.2017 has ordered to transfer the old balances of Subsidy of ₹ 7722.00 lakhs and KPCL dues of ₹ 6958.00 Lakhs existing in the books of KPTCL as on 31.03.2016 to the ESCOMs. Further approval has also been accorded to account 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 ₹ 764.00 lakh.
- 21.3(a) Capital Reserve represents the cost of assets created by KPTCL and handed over to MESCOM during transition period.
- 21.4(a) Reserve for material cost variance represents the difference between the standard rate and purchase price of materials procured prior to 31.03.2016.

21.5 - Changes in Other Equity

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
1	Share Application Money Pending Allotment		
	Balance at the beginning of the year	3496.28	4348.00
	Add: Received during the year	876.76	5224.42
	Less: Transfer during the year	4298.19	6076.14
	Balance at the end of the year	74.85	3496.28
2	Proposed Adj. to Net worth		
	Balance at the beginning of the year	764.00	764.00
	Add: Additions during the year	-	-
	Balance at the end of the year	764.00	764.00

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
3	Capital Reserve		
	Balance at the beginning of the year	132.66	132.66
	Less: Utilized during the year	-	-
	Balance at the end of the year	132.66	132.66
4	Reserve for Material Cost Variance		
	Balance at the beginning of the year	3940.00	4014.45
	Less: Utilized during the year	(20.41)	74.45
	Balance at the end of the year	3960.41	3940.00
5	Retained Earnings		
	Balance at the beginning of the year	17842.89	23139.58
	Add: Profit for the year	3270.27	(5296.69)
	Balance at the end of the year	21113.16	17842.89
	Total	26045.08	26175.83

Note 22 - Borrowings

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
22.1	(Secured – at amortised cost)		
22.1.1	Term Loans:		
22.1.1.1	From Banks	89260.08	80039.00
22.1.1.2	From Others	20643.67	20363.42
	Sub-Total	109903.75	100402.42
22.2	(Unsecured – at amortised cost)		
22.2.1	Term Loans:		
22.2.1.1	From Government	17.86	25.52
22.2.1.2	From Others	-	625.87
	Sub-Total	17.86	651.39
	Total	109921.61	101053.81

22.3 Reconciliation of loan Balances

Sl. No	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs	Floating Rate of Interest as on 31.03.2022 (%)	Loan Balance as on 01.04.2021	Loan Drawn during 2021-22	Repayment during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022	Details for Loan Installment due for 2022-23	
										No of Installments	Amount
I	Term Loan-Secured										
A	Commercial Banks										
1	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 ₹ 10000.00 lakhs situated at Company jurisdiction.	10000	10526347	8 (09/14 to 08/22)	7.25	2023.75	-	1428.53	595.22	5	595.22
2	Canara Bank - I Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹ 5000.00 lakhs.	5000	10448012	8 (08/13 to 07/21)	7.35	299.50	-	299.50	-	-	-
3	Canara Bank - II Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹.5000.00 lakhs.	5000	10448012	8 (08/13 to 07/21)	7.35	597.00	-	597.00	-	-	-
4	Union Bank of India VI Exclusive charge on fixed assets to the tune of ₹ 6250.00 lakhs to be acquired by the Company.	5000	10593879	9 (08/15 to 07/24)	7.25	2083.10	-	625.05	1458.05	12	625.05
5	Canara Bank - III Pari passu First Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹5000.00 lakhs.	5000	10448012	8 (07/15 to 06/23)	7.35	1787.00	-	714.00	1073.00	12	714.00
6	Canara Bank - IV Pari passu First Charge on Fixed Assets of the Company, existing and future assets to the extent of ₹5000.00 lakhs.	5000	10448012	8 (09/16 to 08/24)	7.35	2480.00	-	720.00	1760.00	12	720.00

Sl. No	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs	Floating Rate of Interest as on 31.03.2022 (%)	Loan Balance as on 01.04.2021	Loan Drawn during 2021-22	Repayment during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022	Details for Loan Installment due for 2022-23	
										No of Installments	Amount
7	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)	7.60	4523.81	-	1428.57	3095.24	12	1428.57
8	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)	7.55	4882.96	-	1432.90	3450.06	12	1428.00
9	Canara Bank (Erstwhile Syndicate Bank I) Pari passu Charge on Fixed Assets of the Company	25000	100134522	10 (11/17 to 10/27)	7.35	18287.21	-	2777.78	15509.43	12	2777.78
10	Bank of Baroda (Erstwhile Vijaya Bank-II) First Pari Passu Charges on all Fixed Assets excluding Land & Building.	15000	100189300	10 (06/18 to 05/28)	7.40	12083.33	-	1666.67	10416.66	12	1666.67
11	Union Bank of India X Charge over Existing & Future Fixed assets of the company excluding land and building along with the other term lenders on pari passu basis.	15000	100222189	10 (12/18 to 10/28)	7.25	12777.78	-	1666.67	11111.11	12	1666.67
12	Canara Bank (Erstwhile Syndicate Bank II) Charge on fixed assets (excluding land & building) of the Company on pari-passu basis.	15000	100287899	10 (03/20 to 02/30)	7.25	14861.09	-	1666.67	13194.42	12	1666.66
13	Bank of India I First pari-passu mortgage charge on fixed assets of the Company, (excluding land & building).	26000	100326591	10 (03/20 to 02/30)	7.25	21259.30	4500.00	2888.70	22870.60	12	2888.40
14	Bank of India II First pari-passu mortgage charge on fixed assets of the Company, (excluding land & building)	28000	100452950	10 (03/20 to 02/30)	7.35	-	20400.00	-	20400.00	10	2593.00

Sl. No	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs	Floating Rate of Interest as on 31.03.2022 (%)	Loan Balance as on 01.04.2021	Loan Drawn during 2021-22	Repayment during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022	Details for Loan Installment due for 2022-23	
										No of Installments	Amount
15	Indian Bank II First pari-passu mortgage charge on fixed assets of the Company, (excluding land & building)	22000	100562581	10 (03/20 to 02/30)	7.00	-	3300.00	-	3300.00	1	203.70
	Sub - Total	201000				97945.84	28200.00	17912.04	108233.80		18973.72
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)	11.00	13.54	-	13.54	-	-	-
2	REC – IPDS Mortgage/Hypothecation of future assets so created out of loan amount sanctioned for the project subject to the value of 110% of the loan amount so sanctioned.	6311.99	100189300	13 Yrs	9.84	6311.99	-	-	6311.99	1	631.20
3	REC – DDUGJY I Mortgage / Hypothecation of future assets so created out of loan amount sanctioned for the project subject to the value of 110% of the loan amount so sanctioned.	11869.50	100189300	13 Yrs	9.84	11869.50	-	-	11869.50	1	1186.95
4	REC – DDUGJY II Mortgage / Hypothecation of future assets so created out of loan amount sanctioned for the project subject to the value of 110% of the loan amount so sanctioned.	4000.03	100414593	13 Yrs	10.25	4000.03	800.00	39.70	4760.33	12	480.00
	Sub-Total	22342.52				22195.06	800.00	53.24	22941.82		2298.15
	Total Secured Loans	223342.52				120140.90	29000.00	17965.28	131175.62		21271.87



ANNUAL REPORT 2021-22

Sl. No	Name of the Bank / Lender	Loan Drawn	Charge ID No	Term of Loan in Yrs	Floating Rate of Interest as on 31.03.2022 (%)	Loan Balance as on 01.04.2021	Loan Drawn during 2021-22	Repayment during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022	Details for Loan Installment due for 2022-23	
										No of Installments	Amount
II	Term Loan Un-Secured										
1	PMGY Loan Account	126.00	-	20 (12/04 to 11/24)	12.00	33.18	-	7.66	25.52	1	7.66
2	REC – RGGVY Works Shivamogga & Chikmagalore Districts	765.32	-	-	10.75	222.95	-	222.95	-	-	-
3	REC – RGGVY Works – DK & Udupi Districts	786.82	-	-	10.75	556.78	-	556.78	-	-	-
	Sub-Total	1678.14	-	-	-	812.91	-	787.39	25.52		7.66
	TOTAL LONG TERM LOANS	225020.66	-	-	-	120953.81	29000.00	18752.67	131201.14		21279.53
	Term loan due for repayment in next year (shown as current Liabilities in Note: 29.2)					19899.99			21279.53		
	Net long term loan (Note-22)					101053.82			109921.61		21279.53

Note 23 – Non-current Lease Liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
23.1	Lease Liability not due	89.35	-
	Total	89.35	-

Note 24 – Non-current Trade Payables

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
24.1	Micro Small and Medium Enterprises (MSME)	-	-
24.2	Other than MSME - M/s Karnataka Power Corporation Limited	10192.50	60114.46
	Total	10192.50	60114.46

24 Agewise breakup details for Trade payables (Non-current) is provided vide Note No.: 45.1.7.

24.2(a) During FY 2021-22 GoK vide G.O. No Energy 123 PSR 2022 Bangalore Dated 28.03.2022 had released ₹ 50,000/- lakhs to the Company against past arrears of subsidy which was utilized for the payment of outstanding dues of M/s. KPCL.

Note 25 - Other Non-current financial liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
25.1	Interest payable towards belated payment of Power purchase dues to M/s Karnataka Power Corporation Limited	43150.81	43150.81
25.2	Initial/ Additional Security Deposits and Meter Security Deposits received from consumers	74966.45	71261.28
25.3	Security deposits from Suppliers/ Contractors becoming due after one year	1488.09	1467.12
25.4	Payable to GoK	103.10	103.10
	Total	119708.45	115982.31

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

Note 26 - Non-current Provisions

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
26.1	Provision for Employee Benefits:		
26.1.1	Provision for earned leave encashment	6616.03	7341.53
26.1.2	Provision for Family Benefit Fund	1136.59	785.79
	Total	7752.62	8127.32

Note 27 - Non-current Deferred Income

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
27.1	Consumer Contribution towards cost of Capital Asset		
	Opening Balance	34371.06	25532.35
	Add: Addition during the year	9041.01	10620.21
	Less: Reversal of Depreciation	2300.57	1781.50
	Closing Balance	41111.50	34371.06
27.2	Government Grant towards cost of Capital Asset		
	Opening Balance	32140.55	32927.93
	Add: Addition during the year	2820.10	1046.00
	Less: Reversal of Depreciation	1946.78	1833.38
	Closing Balance	33013.87	32140.55
	Total	74125.37	66511.61
27.3	Current Liability	4526.16	3904.95
27.4	Non-Current Liability	69599.21	62606.66

Note 28 - Other non-current liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
28.1	Advances:		
28.1	Amount received from Govt. towards Bhagya Jyothi Works	38.79	38.79
	Total	38.79	38.79

Note 29 - Borrowings

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
29.1	Secured		
29.1	Bank Overdrafts (Refer Note 29.3)	43361.79	39834.99
29.2	Current Maturities of Long Term Debts	21279.53	19899.99
	Total	64641.32	59734.98

29.3 - Reconciliation of loan Balances

(₹ in Lakh)

Sl. No	Name of the Bank / Lender	OD Limit	Loan Drawn	Charge ID No	Floating Rate of Interest as on 31.03.2022 (%)	Loan Balance as on 01.04.2021	Loan Drawn during 2021-22	Repayment during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022
	Overdrafts								
1	Union Bank of India Secured by Hypothecation of the entire Current Assets of the Company (Present and future) along with the other WC lenders on First Pari Passu basis.	26500.00	26500.00	100080207	7.20	21036.28	79883.41	77846.82	23072.87
2	Canara Bank Secured by Hypothecation of the entire Current Assets of the Company (Present and future) along with the other WC lenders on First Pari Passu basis.	10000.00	10000.00	100070176	7.25	7918.24	164801.52	163987.06	8732.70
3	State Bank of India Secured by Hypothecation of the entire Receivables of the Company on First Pari Passu charge basis.	13500.00	13500.00	100101749	7.65	10880.47	95865.06	95189.31	11556.22
	Sub-Total	50000.00	50000.00			39834.99	340549.99	337023.19	43361.79

Note 30 – Lease Liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
30.1	Lease liability payable accrued and due	-	-
	Total	-	-

Note 31 - Current Trade Payables

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
31.1	Micro Small and Medium Enterprises (MSME)	-	-
31.2	Other than MSME – Sundry Creditors for purchase of power	32445.69	24945.94
	Total	32445.69	24945.94

31 Agewise breakup details for Trade payables (Current) is provided vide Note No:45.1.8.

Note 32 - Other Current financial liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
32.1	Payable to other ESCOMs for receipt of material purchase of power and other transactions	25729.98	40038.81
32.2	Payable to Suppliers/ contractors	4911.02	3844.13
32.3	Employee related liabilities	4639.55	4102.65
32.4	Interest payable on consumers security deposits	2774.74	2884.44
32.5	Other Deposits from consumers	242.65	22.04
32.6	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	15536.42	15301.65
32.7	Other Liabilities		
32.7.1	Liability for expenses	24187.53	23399.30
32.7.2	Stale Cheques	23.18	16.72
32.7.3	Sundry debtors for sale of power - Credit Balances	11650.99	7380.14
32.7.4	Others	566.96	339.91
	Sub-Total	36428.66	31136.07
	Total	90263.02	97329.79

32.7.4(a) Miscellaneous deposits received from vendors which are likely to be adjustable/ payable within a period of one year are accounted under current financial liabilities.

Note 33 - Current Provisions

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
33.1	Provision for Employee Benefits:		
33.1.1	Provision for earned leave encashment	1047.14	1187.24
33.1.2	Provision for Family Benefit Fund	930.71	1069.22
	Total	1977.85	2256.46

Note 34 - Other current liabilities

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	As at 31/03/2022	As at 31/03/2021
34.1	Share application money pending allotment	1400.00	1400.00
34.2	Statutory Dues payable to Govt.	1576.50	1369.32
34.3	Taxes and duties payable to Govt. of Karnataka	5097.50	4355.48
34.4	Deposits from Consumers for Electrification/ Service Connection	9748.50	8492.01
34.5	Payable to KPTCL towards transmission charges	4332.54	3679.93
34.6	Inter Unit Accounts (Net)	1.75	2.43
34.7	Other Liabilities	909.94	641.55
	Total	23066.73	19940.72

34.1(a) This amount of ₹ 1400.00 lakhs (PY ₹ 1400.00 lakhs) represents MESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of ₹ 7000.00 lakhs (PY ₹ 7000.00 lakhs) made to M/s Jurala Power Project through M/s PCKL. As there is no specific direction as to issue of shares to GoK, correspondence with regard to issue of shares is in progress and since this issue is pending for more than sixty days, the same is classified under current financial liabilities.

Note 35- Revenue from operations**(₹ in Lakh)**

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
35.1	Sale of products		
35.1.1	Revenue from Sale of Power – LT	280014.89	264411.79
35.1.2	Revenue from Sale of Power – HT	114089.79	92798.07
35.1.3	Fuel Cost Adjustment charges - LT & HT	(5117.07)	2800.91
	Sub-Total	388987.61	360010.77
35.2	Less: Withdrawal of Revenue Demand	606.54	538.26
	Net revenue from sale of products	388381.07	359472.51
35.3	Other operating revenues:		
35.3.1	Reconnection Fees (D &R)	118.16	54.40
35.3.2	Service Connection charges	758.65	907.58
35.3.3	Other Receipts from consumers	207.04	195.97
35.3.4	Amount collected for green tariff	74.50	1.53
35.3.5	SRTPV Facilitation fees	12.51	3.97
35.3.6	Supervision charges collected from National Highway Authorities	9.28	9.55
35.3.7	Application Fee, Supervision Charges and other charges collected from IP set consumers using tube wells for irrigation	16.64	28.41
	Sub-total	1196.78	1201.41
	Net Revenue from operations	389577.85	360673.92

35.4 Total Revenue from sale of energy during 2021-22 includes ₹ 27044.00 Lakh in respect of revenue accrued but pending billing at the year end as against a sum of ₹ 23563.09 Lakh during the previous year.

35.5 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 is ₹ 87089.70 Lakhs (PY ₹ 95900.99 lakhs) and ₹ 3012.05 lakhs (PY ₹ 2821.80 lakhs) respectively. As against this GoK has released an amount of ₹ 96527.95 lakhs (PY ₹ 85270.20 lakhs) and ₹ 3012.05 lakhs (PY ₹ 2821.80 lakhs) for IP Set and BJ/ KJ installations respectively.

Further GoK has also released ₹ 50000.00 lakhs in the current year against the arrears subsidy of previous years.

Note 36 - Other Income**(₹ in Lakh)**

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
36.1	Interest Income		
36.1.1	Delayed payment charges from consumers	5793.22	4354.54
36.1.2	Recoveries for theft of power	0.60	0.18
36.1.3	Interest received from Income Tax Department	-	1989.23
36.1.4	Interest on Bank Fixed Deposits	10.86	8.51
36.1.5	Interest earned on un-utilized funds payable to MOP - Debit Account	-	(2.26)
36.1.6	Interest on Loans and Advances to Licensees	75.79	1.85
36.1.7	Interest on Savings Bank Account	0.32	0.38
36.1.8	Interest received under NEF Scheme	165.80	139.63
	Sub-total	6046.59	6492.06

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
36.2	Other Non-operating Income		
36.2.1	Profit on sale of stores	103.19	125.90
36.2.2	Sale of scrap	8.73	263.83
36.2.3	Other Miscellaneous receipts from Trading	2.73	3.27
36.2.4	Gain on Sale of Assets	1334.44	30.48
	Sub-total	1449.09	423.48
36.3	Miscellaneous Receipts		
36.3.1	Rental from Staff Quarters	193.58	200.75
36.3.2	Rental from others	7.01	7.36
36.3.3	Excess found on physical verification of Materials Stock	1.47	7.68
36.3.4	Sundry credit balance written back	537.39	2235.52
36.3.5	Penalty recoverable from Suppliers/ Contractors for delay in supplies/ execution of work	250.99	190.29
36.3.6	Rebate for collection of Electricity Duty	106.77	201.06
36.3.7	Miscellaneous Recoveries	116.70	76.19
36.3.8	Incentives received	4015.79	3246.56
36.3.9	Other income relating to purchase of power	1140.65	744.14
36.3.10	Rent received from others for letting out companies other properties (Machineries and Equipments)	83.15	39.54
36.3.11	Refund of amount credited to other income in previous years	(0.20)	(17.53)
	Sub-total	6453.30	6931.56
36.4	Subsidies against Loss on account of Flood, Fire, Cyclone etc.,	-	1062.39
36.5	Others		
36.5.1	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	-	129.46
36.5.2	Grants and Consumer contribution related to PPE apportioned for the year	4247.35	3614.88
	Sub-total	4247.35	3744.34
	Total	18196.33	18653.83

36.1.8(a) **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 is regularly submitting 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. As allowable interest subsidy for a particular year will not be known to the Company in advance, interest subsidy under NEF Scheme is being accounted as and when released by REC.

Company has received ₹ 165.80 lakhs (PY ₹ 139.63) towards interest subsidy during the year 2021-22.

36.6 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.

36.7 **Electricity Taxes:** The Electricity Tax collected from Consumers and payable to GOK during FY 2021-22 is ₹ 21707.91 lakhs (PY ₹ 20452.15 lakhs). During this year, GoK has adjusted the Tariff Subsidy receivable from GoK amounting to ₹ 21342.00 lakhs (PY ₹ 19507.00 lakhs) to the Electricity Tax payable by the Company.

Note 37 - Cost of Power Purchased

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
37.1	Cost of Purchase of Power from various sources	251381.24	244558.66
37.2	Transmission Charges	50382.39	53764.94
37.3	SLDC Charges	152.50	106.72
37.4	UI Charges	(82.87)	(553.45)
37.5	Consultancy charges for witnessing the Coal Sample Testing.	-	0.28
37.6	Power Purchase cost accounted on basis of energy balancing	(43850.20)	13003.30
	Total	257983.06	310880.45

- 37.7 With effect from 1.4.2021, share of power project capacity allocated to MESCOM has been revised vide GOK notification No. ENERGY 120 PSR 2021 Bangalore dated 25.03.2021. 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.
- 37.8 Central Generators have filed truing up petition for the period from 2014-19 and tariff petition for the period 2019-24 as per CERC Tariff Regulation and MESCOM continued to bill provisionally at the tariff approved by the Commission. The Tariff is subject to finalization of tariff by CERC.
- 37.9 **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 Supreme Court has passed final order on 30.03.2022, as per the order dismissed the Civil Appeal No. 8439-40/2014 in the matter of BESCO and others Vs GMR Energy and ESCOMs are liable to arrange payment as per the APTEL order dated 23.05.2014 in appeal no. 37 of 2013 and 303 of 2013. As per PCKL letter no. 835-44 dated 30.04.2022, and as per APTEL the interest liability on ESCOMs is ₹ 25,19,14,378/- (period from 21.01.2016 to 22.06.2016). Accordingly MESCOM has released the amount of ₹ 1,57,62,915/- to M/s. GMR Energy Ltd on 17.05.2022. The total interest liability as per GMR Energy Ltd is ₹ 59,71,75,968/- to all ESCOM.
- 37.10 **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 Lakhs & ₹ 18.76 Lakhs respectively. The case is still pending for adjudication.
- 37.11 **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 BESCO, 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 disposed by vide order dated 25.10.2018. Having protected the interest of the appellate (ESCOM) by requiring respondent No.1 (M/s TATA Power Ltd) to furnish a bank guarantee. This includes MESCOM's share of ₹ 300.00 lakhs. Out of this, Company has already paid ₹ 147.39 lakhs on 29.08.2016. Balance amount payable by the Company amounts to ₹ 152.61 Lakhs (Provisional) till date the bank guarantee is not furnished by M/s. TATA Power Ltd.

- 37.12 **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 in as contingent liability. 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 majeure" 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.
- 37.13 **KPCL Dues:** As per MESCOM books of accounts, the outstanding dues payable to KPCL as on 31.03.2022 is ₹ 10192.50 lakhs (PY ₹ 60114.46 lakhs). The demand and balance were reconciled upto FY 2011-12 on 27.02.2013. KPCL has appointed M/s. Ramraj & Co., Chartered Accountant, Bangalore for verification of records and accounts of both KPCL and ESCOMS for the purpose of reconciliation.
- 37.14 **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. The interest liability account to the extent of ₹ 42835.00 lakhs. Up to 31.03.2015 is now being continued. Further the interest liability provided for 2015-16 & 2016-17 amounting to ₹ 316.00 lakhs is also being continued.
- 37.15 The Energy Balancing Dues and other dues relating to short term and medium term power transactions among ESCOMs are reconciled up to 31.03.2022.
- 37.16 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 the provisional tariff fixed is ₹ 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. High Court of Karnataka, in the order dated 18.09.2017 in Writ Petition No. 49808/2016 & 50576-579/2016 has directed KERC to review the order on certain analogy. KERC has filed Writ Appeal Nos 6471/2017 & 6474/2017 before the Hon'ble High Court of Karnataka against the order dated 18.09.2017. Hence the Liability of the MESCOM depends on the outcome of the said Writ Appeals.
- 37.17 **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. 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.

Hon'ble KERC has issued final order on 23.03.2021, as per the order the amount to be paid for the energy supplied for the period from 16.10.2011 to 16.10.2014 works out to ₹ 2387.03 lakhs and interest (upto 21.10.2021) ₹ 574.98 lakhs for which the Company released the amount to M/s. AMR Power Pvt. Ltd., on 22.10.2021. However, M/s. AMR Power Pvt. Ltd. has filed appeal before APTEL vide DFR 215 of 2021 to allow the petition in full and direct to pay the sum of ₹ 190,70,41,093/- and interest @ 14.5% from 22.07.2011 until the date of payment. Case is pending for adjudication.

- 37.18 The following power producers have filed petition with regard to payment of GST and safeguard duty, GST on safe guard duty.
- M/s. Bhumi Prakash Private Limited has claimed that the GST payable has to be considered as change in law in terms of the PPA ,
 - M/s. Clean Solar Power (Tumkur) Private Limited has claimed GST of ₹ 525.78 lakhs have filed Petition before KERC for reimbursement of differential GST amount.
 - M/s. Adani Green Energy Pvt Ltd has claimed ₹ 202.83 lakhs have filed Petition before APTEL for reimbursement of differential GST amount.
 - M/s. NTPC - NSM Ltd., has filed Petition before CERC for reimbursement of differential GST amount ₹ 151 lakhs (TATA Power Ltd).
 - M/s. JRK Solar Projects Pvt Ltd., has claimed ₹ 554.00 lakhs and filed Petition before APTEL for reimbursement of differential GST amount.
 - M/s. Avaada Solar Pvt Ltd has claimed SGD and GST of ₹ 282.23 lakhs have filed Petition before KERC for reimbursement of differential GST amount.
 - M/s. Athenese Energy Pvt Ltd, M/s. Photon Suryakiran Pvt Ltd, M/s. Celestial Solar Solutions Pvt Ltd and M/s. K.K Rao Green Energy Pvt Ltd have filed Petition for tariff difference.
- 37.19 **M/s. NLC India Ltd:** Provision has been made towards the security and water charges and Lignite transfer price of ₹ 1488.70 lakhs claimed by M/s. NLCIL for 2019-20. Further M/s. NLCIL has claimed the security and water charges and Lignite transfer price of ₹ 978.86 lakhs for 2020-21. But CERC is yet to issue Regulation for computation of input price and to determine the lignite price. Hence the same will be considered after receipt of CERC Regulation / Order. This includes the interest claimed by the firm ₹ 281.96 lakhs.

Note 38 - Employee Benefits Expense

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
38.1	Salaries and Wages		
38.1.1	Salaries	25419.23	25355.87
38.1.2	Over Time	481.08	389.35
38.1.3	Dearness Allowance	5489.36	2838.46
38.1.4	Other Allowances	3298.67	3209.63
38.1.5	Bonus	369.28	383.64
38.1.6	Medical Expenses reimbursement	412.02	303.93
38.1.7	Earned leave encashment	2128.80	1655.06
38.1.8	Earned leave encashment to retired employees	633.25	581.98
38.1.9	Payment under Workmen's Compensation Act	-	40.72
38.1.10	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	0.12	0.17
38.1.11	Pension & Leave contribution of employees on deputation	5.73	9.52
	Sub-Total	38237.54	34768.33
38.2	Contribution to Provident and Other Funds		
38.2.1	Terminal benefits (PF) Corporation Contribution	27.46	13.91
38.2.2	Terminal benefits (Pension) Corporation Contribution	6637.91	8608.57
38.2.3	Terminal Benefits Company contribution to Contributory pension scheme with effect from 01.04.06	2864.63	2514.76
38.2.4	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS -Deputed Employees	10.59	6.99
38.2.5	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS -(Gratuity)-employees appointed upto 13.02.2015	2218.77	-
38.2.6	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS -(Gratuity)-employees appointed after 13.02.2015	631.00	-
38.2.7	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS -(Family Pension)-employees appointed upto 13.02.2015	211.06	-
38.2.8	Terminal Benefits Departmental contribution under NDCPS -(Family Pension)-employees appointed after 13.02.2015	189.19	-
38.2.9	Terminal Benefits (Gratuity)	635.22	540.13
	Sub-Total	13425.83	11684.36
38.3	Staff Welfare expenses	612.60	308.43
	TOTAL	52275.97	46761.12

38.4 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.

38.5 GoK., vide order dated 23.06.2018 extended the benefit of Gratuity and family pension to the employees covered under NDCPS scheme. In accordance with the scheme, the maximum amount of gratuity payable was fixed at ₹ 20.00 lakh per employee who are retired or deceased post 1st April 2018. KPTCL has passed the order vide order No: KPTCL/B16/B93/36012/2021-22 dated 26.10.2021 to extend the benefit of DCRG and Family Pension for the employees covered under NDCPS Scheme. During the period from 01.04.2018 to 31.03.2022 a total of 58 number (PY 32Nos) of employees covered under NDCPS scheme are expired while

in service. As the liability of the Company could not be ascertained in the absence of clarity in the options of the nominees of the deceased employees and other issues, no provision in this regard has been made by the Company in accounts during the year.

Further, as per KPTCL order No. NDCPSFPGT/F6/2022-23/CYS-03 Bengaluru, dated 30.05.2022 and NDCPSFPGT/F6/2022-23/CYS-04 Bengaluru, dated 12.08.2022 Company has created provisions in the accounts of current year for the contribution payable towards pension and gratuity of the NDCPS employees as detailed in Note No. 38.2.5 to 38.2.8.

Note 39 - Finance Costs**(₹ in Lakh)**

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
39.1	Interest Expenses:		
39.1.1	Interest on Government Loans	3.60	4.49
39.1.2	Interest on REC loans	2388.57	1942.29
39.1.3	Interest on Loan from Commercial Banks –Long Term	7476.76	11060.71
39.1.4	Interest on Loan from Commercial Banks – Short Term	3166.00	-
	Total Interest on Loans	13034.93	13007.49
39.2	Other Borrowing Costs		
39.2.1	Other Interest and Finance Charges	150.66	158.35
	Gross Finance Costs	13185.59	13165.84
39.3	Less : Interest and finance charges capitalised on funds used during construction	-	-
	Total	13185.59	13165.84

Note 40 - Depreciation and amortization expenses (net)**(₹ in Lakh)**

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
40.1	Depreciation on Fixed Assets		
40.1.1	Depreciation on Buildings	632.32	488.67
40.1.2	Depreciation on Hydraulic Works	18.26	17.43
40.1.3	Depreciation on Civil Works	4.27	4.42
40.1.4	Depreciation on Plant and Machinery, lines, cable, network etc.,	19704.50	18219.64
40.1.5	Depreciation on Vehicles	109.18	109.51
40.1.6	Depreciation on furniture, fixtures	52.16	48.57
40.1.7	Depreciation on Office equipments	93.27	93.09
	Sub-total	20613.96	18981.33
40.2	Amortization on Intangible assets – Software acquired/ Purchased for internal use	374.17	323.64
	Depreciation (Net)	20988.13	19304.97

40.1.4(a) The depreciation component for the year 2021-22 in respect of assets created out of Govt. Grants and Consumer Contributions upto 31.03.2016 amounting to ₹ 2422.25 lakhs (PY ₹ 2537.50 lakhs) is reduced from the total depreciation charged on fixed assets.

Note 41 - Other Expenses

(₹ in Lakh)

Sl. No.	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
41.1	Amortisation of Lease hold Assets	43.55	9.01
41.2	Interest on Consumers' Security Deposits	2911.08	3014.63
41.3	Repairs to:		
41.3.1	Buildings	96.25	157.92
41.3.2	Plant and Machinery	1970.13	1996.28
41.3.3	Lines, Cable Net Work Etc.	4101.90	4042.44
41.3.4	Civil Works	38.23	55.25
41.3.5	Vehicles	24.84	17.48
41.3.6	Furniture and Fixtures	9.26	6.65
41.3.7	Office Equipments	169.41	222.99
	Sub-total	6410.02	6499.01
41.4	Payment to statutory Auditors		
41.4.1	As Auditor	4.47	2.98
41.4.2	Taxation Matter	1.12	0.75
41.5	Payment to Cost Auditors		
41.5.1	As Auditor	0.50	0.50
	Total Payment to Auditors	6.09	4.23
41.6	Power and Fuel	68.92	93.86
41.7	Water Charges	4.22	4.08
41.8	Rent	189.04	243.30
41.9	Rates and Taxes excluding Taxes on Income	25.84	25.21
41.10	Other A&G Expenses		
41.10.1	Telephones, Mobile and other communication expenses	234.15	284.52
41.10.2	Postage & Revenue Receipts Stamps	29.40	26.90
41.10.3	Legal, Consultancy & Other Professional charges	55.11	62.49
41.10.4	Remuneration to Contract Agencies for services obtained	7383.07	7382.07
41.10.5	Incentive payments	2.16	57.76
41.10.6	Conveyance and Travelling expenses	1975.20	1970.95
41.10.7	Fees & Subscriptions	96.92	104.00
41.10.8	Books, periodicals and diaries	2.81	4.10
41.10.9	Printing & Stationery	134.82	141.70
41.10.10	Factory License Fees	10.00	10.00
41.10.11	Advertisement Expenses	17.34	18.79
41.10.12	Computer stationery and floppies	19.02	19.92
41.10.13	Shared expenses	273.06	311.40
41.10.14	Band width & Facility Management Service Charges for R-APDRP project	141.60	291.61
41.10.15	Other miscellaneous expenses	273.85	282.33
41.10.16	Consumer Relation/ Education Expenses	5.95	15.52
	Sub-total	10654.46	10984.06
41.11	Expenses relating to CSR Activities		
41.11.1	CSR related expenses	144.25	25.00
	Sub-total	144.25	25.00
	Total A&G Expenses	11092.82	11379.74
41.12	Provision for loss on obsolescence of stores, etc., in stock	(390.31)	50.57
41.13	Other Debits	803.84	605.41
	Total	20871.00	21558.37

Note 42 - Exceptional items

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
42.1	Encashment of Bank Guarantee	-	795.98
42.2	Reversal of MAT Credit entitlement	(4408.58)	-
	Total	(4408.58)	795.98

Note 43 – MAT Credit entitlement

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
43.1	MAT Credit entitlement	-	-
	Total	-	-

Note 44 - Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss

(₹ in Lakh)

Sl. No	Particulars	Year ended 31/03/2022	Year ended 31/03/2021
44.1	Regulatory Asset Created for FY 2021-22	23710.95	-
44.2	Less : Reversal of Regulatory Asset created during 2019-20	10315.00	-
44.3	Less : Adjusting of Regulatory asset created during FY 2020-21 as per True up Order	12380.33	-
44.4	Less : Reversal of Regulatory Asset created for FY 2017-18	35807.20	-
44.5	Regulatory Asset Created for FY 2020-21	-	46576.33
44.6	Add : Adjusting of Regulatory asset created during FY 2019-20 as per True up Order	-	4597.00
44.7	Less : Reversal of Regulatory Asset created for FY 2017-18	-	24923.00
	Net movement in regulatory deferral account	(34791.58)	26250.33

45 General Notes to Financial Statement.**45.1 Disclosure in respect of Ind AS-116- "Leases"**

45.1.1 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.

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

(₹ In Lakh)

SI. No	Name of the Accounting Unit	FY 2021-22	FY 2020-21
1	Mangalore Division	104.75	109.30
2	Puttur Division	13.11	14.05
3	Shivamogga Division	83.41	86.93
	Total	201.27	210.28

(₹ In Lakh)

SI. No	Particulars	FY 2021-22	FY 2020-21
1	Amortisation expenses charged to P&L Account	9.01	9.01
2	Lease rent expenses	8.01	8.01
	Total	17.02	17.02

45.1.4 The Company intends to apply simplified transition approach and has not restated comparative information in the financial statements for the year ending 31st March 2022 to show the impact of adopting Ind AS 116.

45.1.5 (a) For Capital –work-in progress, following ageing schedule is given:

(₹ In Lakh)

CWIP	Amount in CWIP for a period of				Total
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
Projects in progress	15683.21	5268.17	395.66	2347.76	23694.80
Projects temporarily suspended	-	-	-	-	-

(₹ In Lakh)

CWIP	Amount in CWIP for a period of				Total
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
Projects in progress	14786.14	783.82	2637.62	4619.46	22827.04
Projects temporarily suspended	-	-	-	-	-

45.1.6 Trade Receivables ageing schedule

FY 2021-22

(₹ In Lakh)

Particulars	Outstanding for following periods from the date of generation of Invoice					Total
	Less than 6 months	6 months – 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
(i) Undisputed Trade receivables – considered good	47992.22	4754.43	4694.03	3230.41	30715.69	91386.78
(ii) Undisputed Trade receivables – which have significant increase in credit risk	-	-	-	-	-	-
(iii) Undisputed Trade receivables – credit impaired	-	-	-	-	-	-
(iv) Disputed Trade receivables – considered good	-	-	-	-	355.56	355.56
(v) Disputed Trade receivables – which have significant increase in credit risk	-	-	-	-	-	-
(vi) Disputed Trade receivables – credit impaired	-	-	-	-	-	-
Total	47992.22	4754.43	4694.03	3230.41	31071.25	91742.34

FY 2020-21

(₹ In Lakh)

Particulars	Outstanding for following periods from the date of generation of Invoice					Total
	Less than 6 months	6 months – 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
(i) Undisputed Trade receivables – considered good	42705.03	5705.25	5090.42	3352.83	23957.72	80811.26
(ii) Undisputed Trade receivables – which have significant increase in credit risk	-	-	-	-	-	-
(iii) Undisputed Trade receivables – credit impaired	-	-	-	-	-	-
(iv) Disputed Trade receivables – considered good	-	-	-	-	258.26	258.26
(v) Disputed Trade receivables – which have significant increase in credit risk	-	-	-	-	-	-
(vi) Disputed Trade receivables – credit impaired	-	-	-	-	-	-
Total	42705.03	5705.25	5090.42	3352.83	24215.98	81069.52

45.1.7 Trade payables ageing schedule – Sundry Creditors (Non-Current)

FY 2021-22

(₹ In Lakh)

Particulars	Outstanding for following periods from the date of receipt of Invoice				Total
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
i) MSME	-	-	-	-	-
ii) Others	-	-	-	10192.50	10192.50
iii) Disputed dues – MSME	-	-	-	-	-
Iv) Disputed dues – Others	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	10192.50	10192.50

FY 2020-21

(₹ In Lakh)

Particulars	Outstanding for following periods from the date of receipt of Invoice				Total
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
i) MSME	-	-	-	-	-
ii) Others	-	-	-	60114.46	60114.46
iii) Disputed dues – MSME	-	-	-	-	-
Iv) Disputed dues – Others	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	60114.46	60114.46

45.1.8 Trade payables ageing schedule – Sundry Creditors (Current)

FY 2021-22

(₹ In Lakh)

Particulars	Outstanding for following periods from the date of receipt of Invoice				Total
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
i) MSME	-	-	-	-	-
ii) Others	27948.12	-	-	-	27948.12
iii) Disputed dues – MSME	-	-	-	-	-
Iv) Disputed dues – Others	283.80	117.16	1441.99	2654.62	4497.57
Total	28231.92	117.16	1441.99	2654.62	32445.69

FY 2020-21

(₹ In Lakh)

Particulars	Outstanding for following periods from the date of receipt of Invoice				Total
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
i) MSME	-	-	-	-	-
ii) Others	20732.16	-	-	-	20732.16
iii) Disputed dues – MSME	-	-	-	-	-
Iv) Disputed dues – Others	117.16	1441.99	1907.91	746.72	4213.78
Total	20849.32	1441.99	1907.91	746.72	24945.94

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

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

45.2.1 Other Long Term Employee Benefits.

45.2.1.1 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.
- e) Leave benefit is considered as other long term benefits. As there is no OCI in respect of other long term benefits as per the actuarial valuation report for FY 2021-22, the Company has not accounted any OCI with respect to other long term benefits.

45.2.1.2 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.

Family benefit Fund is considered as other long term benefits. As there is no OCI in respect of other long term benefits as per the actuarial valuation report for FY 2021-22, the Company has not accounted any OCI with respect to other long term benefits.

45.2.2 Defined Contribution 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/KCO123/P7/2022-23/CYS-08 Bangalore dated 2nd September 2022 for the year 2021-22.

The contribution towards pension and gratuity for the year 2021-22 is accounted as follows:

Pension : 65.37% of (Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance)

Gratuity : 7.53% of (Basic Pay + Dearness Pay)

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.

For those employees who have joined MESCOM on or after 01.04.2006, contributory pension scheme is applicable wherein 14% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance are contributed to the pension fund with 10% contribution of employees.

45.3 Managerial Remuneration - Refer note 38.

45.3.1 Managerial Remuneration paid / payable for the financial year 2021-22 which are included in Employee costs are as follows:.. (₹ In Lakh)

Sl. No	Particulars	For the year 2021-22				
		Managing Director	Director (Technical)	Chief Financial Officer	Company Secretary	Total
1	Salary and Allowances	12.08	26.30	28.74	15.72	82.84
2	Ex-gratia	0.07	0.07	0.07	0.07	0.28
3	Medical Expenses	-	-	-	-	-
4	Travelling Expenses	0.65	0.49	0.06	-	1.20
	Total	12.80	26.86	28.87	15.79	84.32

Sl. No	Particulars	For the year 2020-21				
		Managing Director	Director (Technical)	Chief Financial Officer	Company Secretary	Total
1	Salary and Allowances	11.35	23.69	26.97	14.09	76.10
2	Ex-gratia	0.07	0.07	0.07	0.07	0.28
3	Medical Expenses	-	-	-	-	-
4	Travelling Expenses	2.12	-	-	0.15	2.27
	Total	13.54	23.76	27.04	14.31	78.65

45.4 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 establishment.

45.4.1 Payments to Key Managerial Posts

(₹ In Lakhs)

Sl. No	Particulars	FY 2021-22	FY 2020-21
1	Salary & Allowances	82.84	76.10
2	Other Benefits	1.48	2.55
	Total	84.32	78.65

45.4.2 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 2021-22	FY 2020-21		31.03.2022	31.03.2021
1	KPTCL	Transmission Charges & Others	32057.86	29301.14	Receivable	894.04	1471.64
2	BESCOM	Energy Balancing and others	(1425.90)	(17762.24)	Payable	12807.53	22160.35
3	HESCOM	Energy Balancing and others	34917.90	1064.83	Receivable	39983.46	4300.70
4	GESCOM	Energy Balancing and others	4812.30	(225.31)	Payable	12922.45	17878.48
5	CESCO	Energy Balancing and others	5545.80	3919.42	Receivable	30525.88	24979.30
6	MPM	Sale of Power	1785.07	1764.12	Receivable	20221.20	18447.70
7	PCKL	Shared expenses	170.17	162.98	Receivable	3276.29	372.08
8	KPCL	Power purchase and others	67886.28	48999.05	Payable	10192.50	60114.46

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

Particulars	(₹ in Lakhs)	
	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
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

45.6 True-up Subsidy/ Regulatory Asset (Ref Note 19):

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 amendments 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 tried 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 deferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Accordingly, Regulatory Asset created for FY 2019-20 amounting to ₹ 10315.00 lakh is treated as recovered during FY 2021-22 and reversed in the accounts. Further, Regulatory Asset created during FY 2017-18 amounting to ₹ 35807.20 lakhs was also treated as recovered during the FY 2021-22.

During the year 2020-21 Company had provisionally accounted Regulatory Asset to the extent of ₹ 46576.33 lakhs against which Hon'ble KERC has allowed True up gap of ₹ 34196.00 lakh in the APR. Hence Regulatory Asset balance of the year 2020-21 is reduced by ₹ 12380.33 lakhs in the current year 2021-22.

Further, fresh Regulatory Asset to the extent of ₹ 23710.95 lakh is accounted in the accounts for FY 2021-22 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years.

(Refer Table below).

Sl. No	Particulars	(₹ In Lakh)		
		Approved in Tariff Order 2021	Actuals for FY 2021-22	Expected to be approved by KERC in True-up
1	Revenue			
	Revenue including Subsidy	439337.00	388381.06	388381.06
	Other receipts from Consumers	11428.00	6990.61	6990.61
	Regulatory Asset treated as recovered	-	-	(46122.20)
	Total Revenue	450765.00	395371.67	349249.47
2	Expenses			
	Power Purchase cost	305879.00	257983.06	257983.06
	O&M Cost	79712.00	69778.81	69778.81
	Depreciation	18677.00	20988.13	20988.13
	Interest & Finance Charges	23857.00	16096.67	18672.11

Sl. No	Particulars	Approved in Tariff Order 2021	Actuals for FY 2021-22	Expected to be approved by KERC in True-up
	Deficit of FY 2019-20	10315.00	-	-
	Regulatory Asset as per TO dated 04.11.2020	6147.00	-	-
	ROE	15167.00	-	13075.15
	Others	-	4865.66	4865.66
3	Total Expenses	459754.00	369712.33	385362.93
4	Less: Other income	8989.00	12402.51	12402.51
5	Net ARR	450765.00	357309.82	372960.42
6	GAP (Regulatory Asset)	-	38061.85	(23710.95)
7	Reconciliation of Regulatory Asset Account			
a	Opening Regulatory Asset as on 01.04.2021			92698.53
b	Add: Regulatory Asset created for FY 2021-22			23710.95
c	Less: Adjusting of Regulatory asset created during FY 2020-21 as per True up Order			12380.33
d	Less: Reversal of Regulatory assets created during 2019-20			10315.00
e	Less: Reversal of Regulatory assets created during 2017-18			35807.20
f	Closing Regulatory Asset as on 31.03.2022			57906.95

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

Particulars	2021-22	2020-21
Profit after tax before net movement in regulatory deferral account balance (A) (₹ in Lakhs)	38061.85	(31,547.02)
Profit after tax after net movement in regulatory deferral account balance (B) (₹ in Lakhs)	3270.27	(5,296.69)
Basic		
Weighted Average number of shares outstanding during the year (C) (₹ in Lakhs)	6567.11	6,014.02
Earnings per Share before net movement in regulatory deferral account balance (A/C) (in ₹)	5.80	(5.25)
Earnings per Share after net movement in regulatory deferral account balance (B/C) (in ₹)	0.50	(0.88)

45.8 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.

45.9 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

45.9.1 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2022 are as follows:

(₹ In Lakh)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	-	-	1.00	-	1.00
Trade Receivables	84597.52	-	-	84597.52	84597.52
Cash and Cash equivalents	5727.24	-	-	5727.24	5727.24
Other receivables	134437.26	-	-	134437.26	134437.26
Financial Liabilities					
Long Term Loans	109921.61	-	-	109921.61	109921.61
Short Term Loans	64641.32	-	-	64641.32	64641.32
Trade payables	32445.69	-	-	32445.69	32445.69
Other Financial Liabilities	209971.47	-	-	209971.47	209971.47

45.9.2 The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2021 are as follows:

(₹ In Lakh)

Particulars	Financial Assets/ Liabilities at amortised cost	Financial Assets/ Liabilities at FVTOCI	Financial Assets/ Liabilities at FVTPL	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	-	-	1.00	-	1.00
Trade Receivables	74176.60	-	-	74176.60	74176.60
Cash and Cash equivalents	4538.61	-	-	4538.61	4538.61
Other receivables	157204.76	-	-	157204.76	157204.76
Financial Liabilities					
Long Term Loans	101053.81	-	-	101053.81	101053.81
Short Term Loans	59734.98	-	-	59734.98	59734.98
Trade payables	24945.94	-	-	24945.94	24945.94
Other Financial Liabilities	213312.10	-	-	213312.10	213312.10

45.10 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:

45.10.1 Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty 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.

45.10.2 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 equivalents 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.

45.10.3 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.

45.11 Taxation:

45.11.1 Current Taxation:

MESCOM has adopted the Income Tax new regime from A.Y. 2022-23 as per section 115BAA of Income Tax Act. Provision for Income Tax for current assessment year is not provided in books of accounts, since the Company has suffered loss as per the provisions of Income Tax Act 1961.

45.11.2 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.

45.12 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 31.03.2022 in respect of projects amounts to ₹ 14076.06 Lakh (PY ₹ 12073.54 Lakhs).

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

45.14 Contingent Liabilities:

Claims against the company not acknowledged as debt.

- 45.14.1** The Company was subjected to EPF Inspection during the year 2006-07 and thereby a demand of ₹ 444.06 Lakhs 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 ₹ 177.00 Lakhs has already been made with the EPF department and the case has been remanded to EPF Office Mangaluru for hearing once again in the year 2011-12 for which order has been passed on 04.09.2020 against MESCOM. Aggrieved by this order, Company has filed appeal with Central Government Industrial Tribunal Cum Labour Court, Bangalore vide Appeal No. EPF/ITB/60/2020 which is pending for disposal. The Company is hopeful of positive outcome on the said issue. Hence no provision has been made in the accounts for the disputed demand.
- 45.14.2** 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 Appellate 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:

(₹ In Lakh)

Name of the Accounting Unit	Demand raised	Paid	Appeal No & date
1. O & M Division Mangaluru	190.21	190.21	ATA No. 1275(6)/2014
2. O & M Division Puttur	147.81	147.81	ATA No. 630(6)/2013
3. O & M Division Udipi	54.19	54.19	ATA No. 793(6)/2013
4. O & M Division Shivamogga	11.41	11.41	ATA No. 114(6)/2014
5. O & M Division Sagar	72.06	63.62	ATA No. 1084(6)/2015
6. O & M Division Chikkamagaluru	140.40	140.40	ATA No. 742(6)/2014
7. O & M Division Kadur	17.05	17.05	ATA No. 743(6)/2014
8. Corporate office	5.35	5.35	KN/MLR/0020898-reg
Total	638.48	630.04	

- 45.14.3** 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 in which department has raised demand for service tax and penalty as detailed in table below.

(₹ In Lakh)

Particulars	No. IV/09/114/2010 Hqrs. Adjn 1/2295 dated 28.01.2011	No. IV/09/114/2010/ Hqrs Adj(1)/17109 dated 26.10.2010
Service Tax	3.10	41.69
Education Cess	0.06	0.83
Secondary & Higher Education Cess	0.03	0.25
Total Service Tax	3.19	42.77
Penalty under section 76 of Finance Act 1994	3.19	-
Penalty under section 78 of Finance Act 1994	-	42.77
Total demand	6.38	85.54

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 has not come up for hearing so far.

45.14.4 The table given below indicates the number of pending cases before various authorities and courts as on 31.03.2022 and corresponding amount involved in it.

(₹ In Lakh)

Particulars	2021-22		2020-21	
	No. of pending cases	Amount involved	No. of pending cases	Amount involved
1. Revenue	47	355.56	65	258.26
2. Labour	82	571.77	76	399.47
3. Miscellaneous	249	963.44	187	786.53
Total	378	1890.77	328	1444.26

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

45.14.5 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 31.03.2022 is furnished as below:

(₹ In Lakh)

Sl. No	Name of the Bank	For 2021-22		For 2020-21	
		Comprehensive LC limit	Comprehensive availed	Comprehensive LC limit	Comprehensive availed
1	Union Bank of India	20000.00	19487.00	19250.00	17992.06
2	Corporation Bank	-	-	750.00	470.29
	Total	20000.00	19487.00	20000.00	18462.35

45.14.6 Power Purchase related Contingent Liabilities:

Sl. No	Particulars	Amount of Liability (₹ in Lakh)	Ref. to Note No.
1	M/s J.K. Cements	5.69	37.10
2	M/s Himathsingka Seide Ltd.	18.76	37.10
3	M/s TATA Power Ltd	152.61	37.11
4	M/s UPCL	4200.00	37.12
5	M/s KPCL	Not ascertained	37.13
6	M/s AMR	Not ascertained	37.17
7	Solar Generators	1715.84	37.18
8	M/s. NLC India Ltd	978.86	37.19
	Total	7071.76	

45.14.7 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 providing commission on Government guarantee that may have to be furnished to effectuate the securitization of Receivables.

GoK vide Order No: Energy 149 PSR 2021 Bengaluru, dated 23.03.2022, has adjusted the Guarantee Commission payable by the DISCOMs on this loan for FY 2021-22 to the grant allotted to the RDPR department. MESCOM portion of Guarantee commission for FY 2021-22 is ₹ 176.23 lakhs (PY ₹ 198.00 lakhs). Hence there is no financial commitment on Company on account of this.

45.14.8 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 was preferred before the Hon'ble High Court of Karnataka at Bangalore. The case registered vide No: ITA 107/2013 dated 06.03.2013 was disposed off by Hon'ble High Court of Kanataka in its Order No OGE/AADCM7029H/ACIT/C-1(1)/MNG/2020-21 dated 26.03.2021 in favour of the Company. Entire tax amount paid by the Company along with interest totaling to ₹ 42,97,70,279/- was refunded by IT Department on 05.05.2021. However, aggrieved by the Order of Hon'ble High Court of India, the Income Tax Department has filed appeal before Hon'ble Supreme Court of India vide case No. SLP(C) No. 019907/2021 Registered on 02.12.2021. As the Company is hopeful of winning the case, no provision is created in the books of accounts in this regard.

45.15 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 lakh)					
Sl. No.	Particulars	Opening balance as at 01/04/2021	Financing cash Flows	Non-cash changes	Closing balance as at 31/03/2022
I	Borrowing - Long Term				
A	Secured				
	From Banks	80039.00	9221.08	-	89260.08
	From Others	20363.42	280.25	-	20643.67
B	Unsecured				
	From Govt.	25.52	(7.66)	-	17.86
	From Others	625.87	(625.87)	-	-
	Sub-Total	101053.81	8867.80	-	109921.61
II	Borrowing - Short Term				
	From Banks	59734.98	4906.35	-	64641.32
	From Others	-	-	-	-
	Sub-Total	59734.98	4906.35	-	64641.32
	Grand Total	160788.79	13774.14	-	174562.93

45.16 Others

45.16.1 The details of energy purchase, sale of energy and distribution losses during the year 2021-22 are as follows:

Particulars	Units	For the year 2021-22	For the year 2020-21
Energy purchased at Generation point	Mus	6887.19	5623.08
Energy Balancing Adjustments	Mus	(946.18)	240.46
Net energy	Mus	5941.01	5863.54
Energy at interface point	Mus	5681.01	5611.23
Energy Sales	Mus	5168.52	5057.96
Distribution Loss	Mus	512.49	553.27
Percentage of Distribution Loss	%	9.02	9.86

45.16.2 Reconciliation of Energy sales

Particulars	Units	For the year 2021-22	For the year 2020-21
Energy sales as per DCB	Mus	5161.72	5051.39
Add: Auxiliary consumption	Mus	4.24	3.90
Add: KPCL Colony consumption	Mus	2.56	2.67
Total Sales considered for Energy Audit	Mus	5168.52	5057.96

45.17 The Balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans, Advances to Supplies, receivables and payables accounts with KPTCL, KPCL and other ESCOMs are subject to confirmation and other reconciliation if any.

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

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

45.20

Key Financial Ratios					
Particulars	Unit of Measurement	March 31, 2022	March 31, 2021	Variation in %	Remarks
Current Ratio	In multiple	1.03	1.10	(6.81)	Variation less than 25 percent
Debt-Equity Ratio	In multiple	2.64	2.60	1.52	Variation less than 25 percent
Debt Service Coverage Ratio	In multiple	1.27	1.01	26.15	Due to increase in revenue realization over previous year
Return on Equity Ratio	In %	5.10	(5.89)	186.58	Due to increase in profit over previous year
Inventory Turnover Ratio	In Days	6.17	5.37	14.95	Variation less than 25 percent
Trade receivables Turnover Ratio	In Days	114.01	113.31	0.62	Variation less than 25 percent
Trade payables Turnover Ratio	In Days	42.08	25.63	64.21	Due to Increase in turnover as well as increase in purchase of power
Net Capital Turnover Ratio	In Days	78.09	93.04	(16.07)	Variation less than 25 percent
Net Profit Ratio	In %	0.84	(1.47)	157.16	Due to better margins (Better Average Realization Rate Vs Average Cost of Supply)
Return on Capital Employed	In %	4.68	2.29	104.16	Due to increase in profit over previous year
Return on Investment (Assets)	In %	0.58	(0.99)	158.97	Due to increase in profit over previous year

- 46 The Companies Accounts that are approved by the Board in its meeting held on 05.11.2022 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 ₹ 308.84 lakhs, decrease in intangible asset by ₹ 58.71 lakhs, decrease in inventories by ₹ 40.60 lakhs, increase in Trade Receivables by ₹ 128.87 lakhs, increase in Cash and Cash equivalents by ₹ 0.30 lakhs, increase in Other Current Financial Assets by ₹ 41.69 lakhs, increase in Regulatory deferral Account by ₹ 400.07 lakhs, increase in Other Equity by ₹ 44.18 lakhs, increase in other current financial liabilities by ₹ 736.28 lakhs. As a result the total assets and liabilities have increased by ₹ 780.46 lakhs. Profit before movement of Regulatory deferral account have decreased by ₹ 400.07 lakhs and Regulatory deferral account balance is increased by ₹ 400.07 lakhs. Hence the net profit for the year remained unaltered.
- 47 The financial statements are approved for issue by the Company's Board of Directors on 12.12.2022.

Sd/-
(PRABHAT.M.JOSHI)
Company Secretary

Sd/-
(JAGADEESHA.B)
Chief Financial Officer

Sd/-
(D.PADMAVATHI)
Director(Tech)

Sd/-
(PRASHANT KUMAR MISHRA, IAS)
Managing Director

In terms of our Report of even date
for NITIN J SHETTY & CO.,
Chartered Accountants
Firm Reg. No 008891S

Sd/-
CA DHANUSH D. BOLAR
PARTNER
Membership No. 250601

Place: Mangaluru
Date: 12.12.2022

Statement showing sector wise capital expenditure with and without released assets issued to capital works for 2021-22

(₹ 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	270.00	1.51	-	1.51
b	Replacement of Electro- Mechanical Meters by Static Meters	14.153	2700.00	261.85	0.03	261.82
c	RLMS Works	14.157	29000.00	0.61	-	0.61
d	HT,LT & 33 KV Link lines	14.172,14.173,14.174		1678.85	-	1678.85
e	Re-conductering of HT,LT & 33 KV lines	14.175,14.176,14.177		5003.72	-	5003.72
f	Installation of Additional Transformers	14.168		3046.36	2.17	3044.19
g	Tacking of High Loss high consumption feeders & HVDS	14.169		(4.83)	-	(4.83)
h	Replacement of 11 KV feeder meters by DLMS meters	14.510		64.60	-	64.60
i	Improvement- Others	14.150,14.160		1049.90	-	1049.90
	Sub-Total		31970.00	11102.57	2.20	11100.37
2	APDRP Works	14.143	-	-	-	-
3	R- APDRP Works	14.144	-	(0.02)	-	(0.02)
4	Replacement of faulty distribution transformers					
a	By similar capacities	14.170	500.00	171.29	28.32	142.97
b	By higher capacities	14.171		18.35	-	18.35
	Sub Total (a+b)		500.00	189.64	28.32	161.32
5	Service Connection works					
a	Service Connection	14.400	5000.00	2329.87	-	2329.87
b	Energisation of Rural Water Supply Works under RD & PR	14.404		770.33	-	770.33
c	Service Connection to unelectrified households as per G.O.No. Energy/606/VSC/2021/dated 29.09.2021	14.405		1318.51	-	1318.51
d	Service Connection works under Fast Track New Connection Scheme	14.406		3.23	-	3.23
e	Promotor vanished layout works	14.142		27.41	-	27.41
	Sub Total		5000.00	4449.35	-	4449.35
6	Kutir Jyothi - General	14.350,14.360	25.00	(1.01)	-	(1.01)
7	Rural Electrification (General)					
a	RGVY	14.210	-	-	-	-
b	Electrification of Villages	14.300,14.301	-	35.98	-	35.98
c	Electrification of Hamlets /Thandas/ Janatha Colonies	14.302,14.303	200.00	-	-	-
	Sub Total		200.00	35.98	-	35.98
8	Energisation of IP sets					
a	Energisation of IP sets General	14.220,14.320,14.321,14.330	-	6488.70	0.02	6488.68
b	Regularisation of Un authorised IP sets on or before 31.7.11	14.324,14.335	6500.00	4125.09	-	4125.09
c	Providing infrastructure to un-authorized IP set as per G.O. No. IN/41/ASC/2014/P1 dated 14.07.2014, executed through labour contract	14.322	-	12.76	-	12.76
	Sub Total		6500.00	10626.55	0.02	10613.77

Sl. No.	Particulars	Account code	Budget allocation	Cost during the year	Released Assets issued to capital works	Net Capital Expenditure
9	Tribal Sub-Plan					
a	Improvement works under TSP Scheme	14.182	60.00	89.41	-	89.41
b	Service connections	14.402	-	-	-	-
c	Electrification of Tribal Colonies / Janatha Colonies	14.340,14.341	50.00	41.58	-	41.58
d	Energisation of IP sets	14.328	90.00	97.29	-	97.29
e	Kutir Jyothi	14.362	-	-	-	-
	Sub Total		200.00	228.28	-	228.28
10	Special Component Plan					
a	Improvement works under SCSP Scheme	14.181	55.00	246.73	-	246.73
b	Service connections	14.403	-	-	-	-
c	Electrification of S.C. Colonies / Janatha Colonies	14.342	100.00	12.80	-	12.80
d	Energisation of IP sets	14.329	115.00	287.93	-	287.93
e	Kutir Jyothi	14.363	-	-	-	-
	Sub Total		270.00	547.46	-	547.46
11	IPDS Scheme Works					
a	Gas Insulated Sub-stations	14.128	500.00	2799.89	-	2799.89
b	Installation of Solar Roof Tops on Govt. Office buildings	14.504	3000.00	-	-	-
c	System Strengthening Works	14.505		192.40	-	192.40
d	Metering works	14.506		122.61	-	122.61
	Sub Total		3500.00	3114.90	-	3114.90
12	DDUGJY Scheme Works					
a	Rural Electrification & System Strengthening Works	14.507	3000.00	22.71	-	22.71
b	Feeder Segregation (NJY) works	14.508		707.06	-	707.06
c	Metering works	14.509		153.57	-	153.57
	Sub Total		3000.00	883.34	-	883.34
13	SAUBHAGYA Scheme Works					
a	Electrification of households under Saubhagya Scheme – ON GRID.	14.305	-	-	-	-
b	Electrification of households under Saubhagya Scheme – OFF GRID.	14.306		-	-	-
	Sub Total			-	-	-
14	Improvement works taken up in model sub-divisions	14.158	500.00	3520.41	-	3520.41
15	Development works taken up in model Electricity Village	14.159	1800.00	861.40	-	861.40
16	Installation of Solar Roof Tops on Company Office Buildings	14.503	100.00	-	-	-
17	Civil Engineering Works	14.502	4000.00	3037.55	-	3037.55
18	Construction of new sub stations & lines (33KV)	14.110,14.120,14.126	3720.00	2285.59	-	2285.59
19	Energisation or IP Sets under Ganga Kalyana					
a	IP sets of SC	14.331	6500.00	511.82	0.48	511.34
b	IP sets of ST	14.332		142.07	-	142.07
c	IP sets of BCM	14.333		836.45	0.21	836.24
d	IP sets of Minorities	14.334		129.94	-	129.94
e	IP sets of Vishwakarma	14.336		43.86	-	43.86
f	IP sets of Uppara	14.343		21.55	-	21.55
g	IP sets of Karnataka Aadi Jambava	14.344		14.65	-	14.65
h	IP sets of Nijasharana Ambigala Chowdiah	14.345		7.71	-	7.71
i	IP sets of Bhovi	14.346		1.68	-	1.68
	Sub Total			6500.00	1709.73	0.69
20	Tools & Plants & Computers	14.607,14.708,14.809,14.810,14.811	1300.00	290.80	-	290.80
21	IT Infrastructure and Software		500.00	-	-	-
	GRAND TOTAL		69585.00	42882.52	31.23	42838.53

STATEMENT SHOWING CAPITAL WORKS IN PROGRESS FOR THE YEAR 2021-22

(₹ in Lakhs)

ACCOUNT CODE	DESCRIPTION	O.B. AS ON 01.04.2021	INCURRED	CATEGORISED	C.B. AS ON 31.03.2022
14.110	CWIP - Transmission lines (G.P)	-	3.44	3.44	-
14.120	CWIP - Step Down Stations (GP)	2317.44	2280.17	2888.33	1709.28
14.126	CWIP - Step down stations - Non plan - 11kv	-	1.98	1.98	-
14.128	CWIP - Step Down Stations - Gas Insulated Sub-stations under IPDS Scheme	2198.97	2799.89	4998.86	-
14.142	CWIP - Promoter vanished layouts - 11KV lines, Transformers, LT lines/ S.C etc., (G.P)	4.79	27.41	24.80	7.40
14.144	CWIP - 11KV & below Distribution works under RAPDRP works	-	(0.02)	(0.02)	-
14.150	CWIP - Transmission lines - Transformers etc., Improvements (GP)	152.14	1046.99	1061.64	137.49
14.152	CWIP-Improvements - DTC Metering	-	1.51	1.51	-
14.153	CWIP-Improvements - replacement of electro mechanical meters by static meters	83.38	261.85	222.48	122.75
14.157	CWIP - Improvements –RLMS works	-	0.61	0.61	-
14.158	CWIP - Improvements works in Model Sub-divisions.	1717.13	3520.41	1174.60	4062.94
14.159	CWIP – Development works taken up under Model Electricity Village Scheme	-	861.40	861.40	-
14.160	CWIP - Reduction of Losses in lines	1.23	2.91	3.85	0.29
14.168	CWIP- installation of additional transformers	407.72	3046.36	2227.85	1226.23
14.169	CWIP- tracking of high loss high consumption feeders & HVDS	-	(4.83)	(4.83)	-
14.170	CWIP - Replacement of distribution Transformers by similar capacities	12.04	171.29	169.18	14.15
14.171	CWIP - Replacement of Transformers by higher capacities	2.69	18.35	21.04	-
14.172	CWIP - HT Linklines	293.21	1479.58	1327.41	445.38
14.173	CWIP - LT Linklines	1.19	5.00	6.19	-
14.174	CWIP - 33KV Linklines	936.44	194.27	1127.86	2.85
14.175	CWIP - Reconductering of HT lines	193.99	1087.54	920.85	360.68
14.176	CWIP - Reconductering of LT lines	1234.09	3579.68	3837.05	976.72
14.177	CWIP - Reconductering of 33KV lines	490.51	336.50	85.19	741.82
14.181	CWIP - Improvement works under SCSP Scheme	23.80	246.73	206.10	64.43
14.182	CWIP - Improvement works under TSP Scheme	5.14	89.41	55.14	39.41
14.300	CWIP – Village Electrification (G.P)	-	35.98	-	35.98
14.320	CWIP - Power Supply to IP sets (G.P)	1241.27	6322.72	4798.68	2765.31
14.322	CWIP – Providing infrastructure to un-authorized IP Set installations registered as per GO No. IN/41/ASC/2014/P1 dated 14.07.2014, executed through labour contract	-	12.76	-	12.76
14.324	CWIP – Regularization of un-authorized I.P sets registered on or before 31.07.11.	1.33	(1.64)	(0.31)	-
14.328	CWIP - Energization of IP sets under Tribal Sub-Plan	29.71	97.29	97.80	29.20

ACCOUNT CODE	DESCRIPTION	O.B. AS ON 01.04.2021	INCURRED	CATEGORISED	C.B. AS ON 31.03.2022
14.329	CWIP - Energization of IP sets under Special Component Plan	73.70	287.93	225.68	135.95
14.330	CWIP - Sheeghra Samparka Yojane	23.73	165.98	157.36	32.35
14.331	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Dr. B.R.Ambedkar Devpt. Corporation Ltd.	64.01	511.82	462.59	113.24
14.332	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Scheduled Tribe Devpt. Corporation Ltd.	40.11	142.07	137.39	44.79
14.333	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by D. Devaraj Urs Backward Class Devpt. Corporation Ltd	82.35	836.45	674.03	244.77
14.334	CWIP - Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Minorities Devpt. Corporation Ltd	28.60	129.94	120.74	37.80
14.335	CWIP- Providing infrastructure to Un-authorized IP Sets on Total Turnkey basis.	-	4126.73	4126.73	-
14.336	CWIP- Energisation of Bore wells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Vishwakarma Communities Development Corporation Ltd.,	1.37	43.86	37.98	7.25
14.341	CWIP electrification of tribal colonies under Tribal sub-plan	2.16	41.58	38.49	5.25
14.342	CWIP electrification of SC colonies under Special Component plan	-	12.80	3.01	9.79
14.343	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Uppara Devpt. Corporation	-	21.55	16.65	4.90
14.344	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Aadi Jambava Devpt. Corporation	9.09	14.65	19.31	4.43
14.345	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Nijasharana Ambigara Chowdaiah Devt. Corporation	0.45	7.71	4.81	3.35
14.346	CWIP - Energisation of Borewells drilled under Gangakalyana Scheme by Karnataka Bhovi Devt. Corporation	-	1.68	1.68	-
14.360	CWIP - Kuteera Jyothi Schemes	-	(1.01)	(1.01)	-
14.400	CWIP - Service Connections	474.53	2329.87	2258.53	545.87
14.404	CWIP-Energisation of Rural Water Supply Works under RD & PR.	114.13	770.33	746.00	138.46
14.405	CWIP – Service connection to unelectrified households as per G.O.No. energy/060/VSC/2021 dated 29.09.2021	-	1318.51	494.45	824.06
14.406	CWIP – Service connection works under Fast Track New Connection Scheme	-	3.23	0.73	2.50
14.502	CWIP - Buildings	2163.10	2970.85	4905.43	228.52
14.505	CWIP – System Strengthening Works under IPDS Scheme	115.48	192.40	221.24	86.64

ACCOUNT CODE	DESCRIPTION	O.B. AS ON 01.04.2021	INCURRED	CATEGORISED	C.B. AS ON 31.03.2022
14.506	CWIP– Metering works under IPDS Scheme.	79.84	122.61	202.45	-
14.507	CWIP – Rural Electrification & System Strengthening Works under DDUGJY Scheme.	-	22.71	22.71	-
14.508	CWIP – Feeder Segregation (NJY) works under DDUGJY Scheme.	-	707.06	676.34	30.72
14.509	CWIP– Metering works under DDUGJY Scheme.	260.05	153.57	413.62	-
14.510	CWIP – Replacement of existing 11 kv feeder meters by DLMS meters in 33/11kv sub-stations of MESCOM	-	64.60	59.98	4.62
14.708	CWIP - Furniture and Fixtures	1.50	47.82	43.84	5.48
14.809	CWIP - Office equipment	13.83	62.47	58.84	17.46
14.810	CWIP - Tools and Tackles	59.76	180.43	174.97	65.22
14.811	CWIP - Mobile Phones	-	0.08	0.08	-
14.911	CWIP - Provision for ongoing works	-	66.70	-	66.70
14.990	CWIP – Cost of materials paid for Total Turnkey Works.	7871.07	-	(408.56)	8279.63
	TOTAL	22827.06	42882.52	42014.77	23694.80

Statement of Material Stock Account

(₹ in lakhs)

Sl. No.	Particulars	Amount	
		As on 31.03.2022	As on 31.03.2021
A	Opening Stock	3300.04	4460.93
B	RECEIPTS		
1	Material Purchases	21502.28	12208.19
2	Material inward - Others	2409.45	1892.45
	TOTAL RECEIPTS	23911.73	14100.64
C	OPENING STOCK + RECEIPTS	27211.76	18561.56
D	ISSUES		
1	Material issued capital	17636.40	11298.95
2	Material issues (O&M)	2127.75	2145.79
3	Material Outward - Others	2410.15	1816.78
	TOTAL ISSUES	22174.30	15261.53
E	CLOSING BALANCE OF STOCK (C-D)	5037.46	3300.04

Statement showing the details of source-wise power purchase cost

(₹ in Crs)

Sl. No.	Particulars	2021-22		2020-21	
		Energy (Mus)	Cost	Energy (Mus)	Cost
1	Hydel Power	2134.23	155.33	1155.76	123.68
2	Thermal Power				
A	KPC	977.66	523.54	497.65	366.31
B	RPCL	381.70	222.07	262.87	192.33
C	NTPC	1122.01	560.84	1005.15	476.83
D	NTECL	63.82	38.50	27.33	25.60
E	NTPC VVNL	33.67	20.36	32.27	19.03
F	Damodhara Valley Corporation	247.20	110.56	267.97	111.65
3	Lignite Power - NLC	385.34	157.78	304.27	134.99
4	Atomic Power				
A	MAPS	5.35	1.39	9.49	2.46
B	KAIGA	180.84	62.27	174.25	60.04
C	Kundankulam	250.45	105.38	210.08	87.39
5	Major IPP - UPCL	83.42	105.15	280.34	228.03
6	Jurala Hydro Power	13.64	4.82	15.90	3.12
7	Non-Conventional Energy				
A	Mini Hydel	437.86	161.36	393.66	140.49
B	Bio-Mass	-	-	-	-
C	Captive Generation	-	-	-	-
D	Solar	727.42	347.56	724.67	315.15
E	Wind Mill energy	251.34	89.88	261.10	93.21
8	UI Charges	(17.66)	(0.83)	-24.09	-5.53
9	High Cost Energy				
A	Medium term (Co - Generation)	107.88	52.07	152.44	75.80
B	Peak power	-	-	-	-
10	Transmission charges				
A	KPTCL	-	320.58	-	293.01
B	PGCIL	-	184.23	-	245.65
C	Tantransco	-	0.02	-	0.04
11	Other Charges (Trading margin charges, open access charges, SLDC charges, IEX, PCKL charges energy to be accounted as per reconciliation & other non-recurring)	(498.98)	(204.53)	(128.03)	(10.51)
	Sub Total	6887.19	3018.33	5623.08	2978.77
12	Energy Balancing Adjustments	(946.18)	(438.50)	240.46	130.03
	Total	5941.01	2579.83	5863.54	3108.80

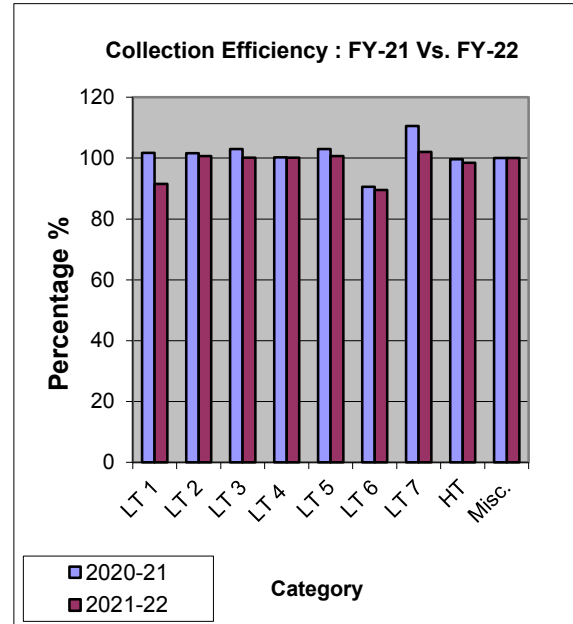
COST OF POWER AT DIFFERENT POINTS

(₹ in Crs)

Sl. No.	Particulars	2021-22			2020-21		
		Energy (MU)	Amount	Rate per unit (in ₹)	Energy (MU)	Amount	Rate per unit (in ₹)
1	P.P Cost at Generation Point	5941.01	2579.83	4.34	5863.54	3108.80	5.30
2	P.P Cost at Interface Point	5681.01	2579.83	4.54	5611.23	3108.80	5.54
3	P.P Cost at Consumer Point	5168.52	2579.83	4.99	5057.96	3108.80	6.15
4	Delivered cost of power to consumer (Excluding ROE)	5168.52	4045.04	7.83	5057.96	3846.24	7.60

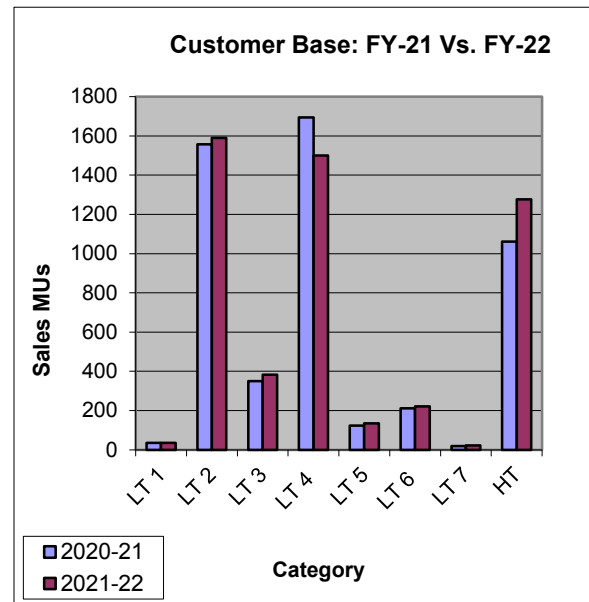
Collection Efficiency:

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2020-21	2021-22
LT 1	101.76	91.54
LT 2	101.65	100.64
LT 3	103.00	100.19
LT 4	100.30	100.17
LT 5	103.01	100.69
LT 6	90.54	89.55
LT 7	110.61	102.03
HT	99.64	98.43
Misc.	100.00	100.00
Total	100.60	99.31



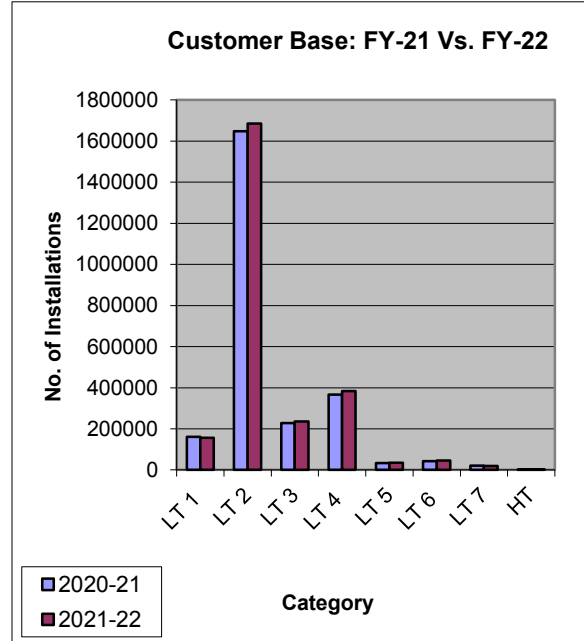
Sales

Category	Sales -Mus			
	2020-21		2021-22	
	sales	%	sales	%
LT 1	35.00	0.69	35.28	0.68
LT 2	1556.74	30.82	1590.11	30.81
LT 3	349.98	6.93	382.03	7.40
LT 4	1694.83	33.55	1499.41	29.05
LT 5	123.75	2.45	134.60	2.61
LT 6	211.60	4.19	221.54	4.29
LT 7	18.32	0.36	21.88	0.42
HT	1061.18	21.01	1276.86	24.74
Total	5051.39	100.00	5161.71	100.00



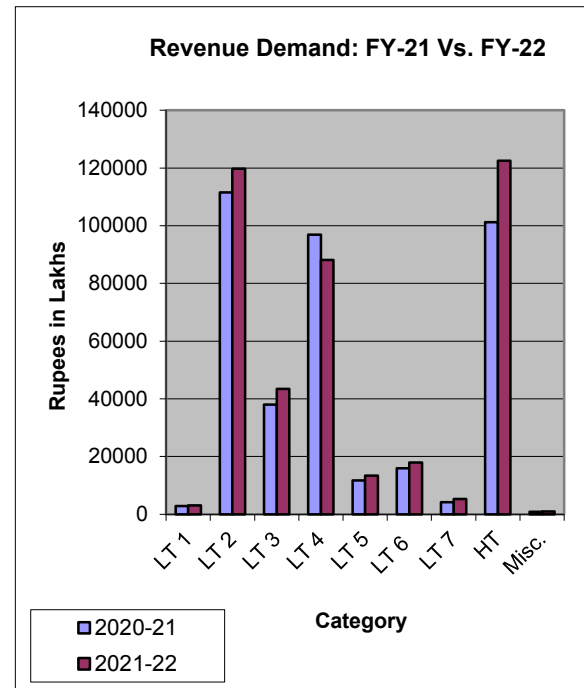
Customer Profile

Category	Customer Base			
	2020-21		2021-22	
	Installations in nos.	%	Installations in nos.	%
LT 1	161434	6.44	156857	6.12
LT 2	1648160	65.80	1684692	65.70
LT 3	228224	9.11	235923	9.20
LT 4	366924	14.65	383858	14.97
LT 5	33769	1.35	35312	1.38
LT 6	43412	1.73	45706	1.78
LT 7	20572	0.82	19453	0.76
HT	2364	0.10	2440	0.09
Total	2504859	100.00	2564241	100.00



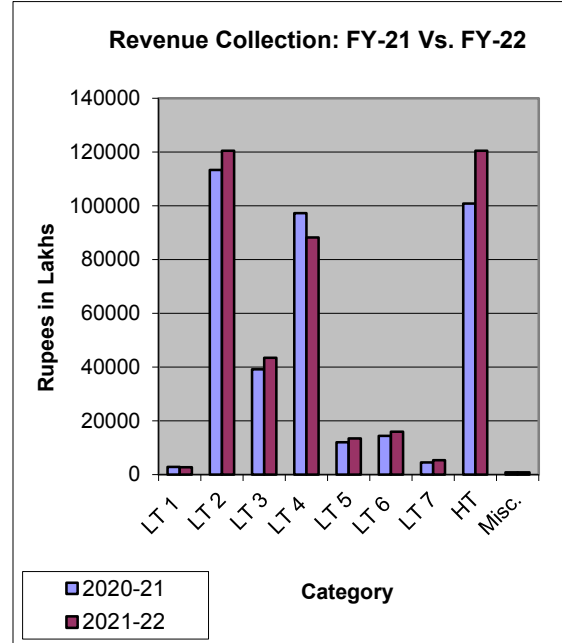
Revenue Demand

Category	Revenue Demand as per DCB			
	2020-21		2021-22	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT 1	2858.67	0.75	3032.59	0.73
LT 2	111508.40	29.11	119786.43	28.91
LT 3	38025.58	9.93	43417.09	10.48
LT 4	96911.68	25.30	88070.87	21.26
LT 5	11657.62	3.04	13404.77	3.24
LT 6	15917.52	4.16	17903.87	4.32
LT 7	4113.06	1.07	5293.69	1.28
HT	101235.38	26.43	122472.67	29.56
Misc.	864.68	0.21	922.50	0.22
Total	383092.60	100.00	414304.49	100.00



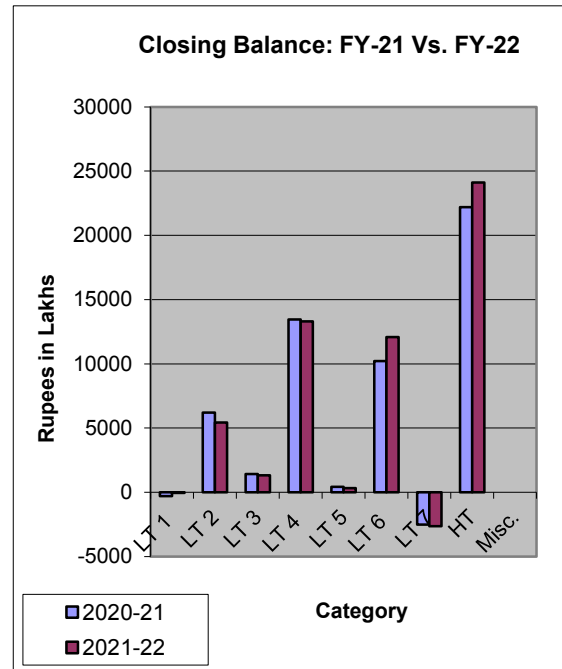
Revenue Collection

Category	Revenue Collection as per DCB			
	2020-21		2021-22	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT 1	2908.85	0.75	2776.15	0.67
LT 2	113348.06	29.41	120551.82	29.30
LT 3	39165.54	10.16	43498.62	10.57
LT 4	97260.94	25.24	88219.59	21.44
LT 5	12008.17	3.12	13496.77	3.28
LT 6	14411.83	3.74	16032.02	3.90
LT 7	4549.34	1.18	5401.41	1.31
HT	100871.20	26.17	120548.56	29.30
Misc.	864.68	0.23	922.50	0.23
Total	385388.60	100.00	411447.45	100.00



Revenue balance

Category	Closing Balance as per DCB			
	2020-21		2021-22	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT 1	(307.49)	(0.60)	(39.01)	(0.07)
LT 2	6203.10	12.15	5425.68	10.06
LT 3	1410.85	2.76	1329.32	2.47
LT 4	13453.90	26.34	13305.18	24.67
LT 5	414.14	0.81	322.13	0.60
LT 6	10222.05	20.02	12093.89	22.43
LT 7	(2524.73)	(4.94)	(2632.45)	(4.89)
HT	22196.83	43.46	24120.94	44.73
Misc.	-	-	-	-
Total	51068.64	100.00	53925.70	100.00



Average Realization Rate From Sale of Power 2021-22

(₹ in Lakhs)

Account Head – LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit (₹)	Opening balance as on 01.04.2021	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 (Dem+FEC)	Corporate Office Adjustments	Collection for the year 21-22	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	15	16	17	18=(9+15-16-17)
BJ / KJ - Tariff subsidy	LT - 1	61.402	28.626	156857	35.28	0.68	853.76	-	3012.05	-	-	-	3012.05	3012.05	-	3012.05	-
BJ / KJ	LT - 1	61.101	23.101	18084	17.99	0.35	528.09	1004.85	947.57	2.47	-	(64.23)	1014.26	950.04	156.08	963.31	835.50
Lighting & AEH	LT - 2a &b	61.110, 61.111	23.110, 23.111	1666608	1572.12	30.42	702.85	8038.08	11028.73	248.08	0.45	(1798.93)	112295.29	110496.36	72.71	110713.64	7748.10
Commercial Lighting	LT - 3	61.115	23.115	235923	382.03	7.39	104.99	2954.76	39986.31	128.30	1.76	(426.93)	40539.78	40112.85	21.66	40241.41	2804.55
Irrigation pumpsets, (upto & inclusive of 10 HP)	LT - 4a	61.119	23.119	378493	1492.01	28.87	594.58	14211.07	87099.91	1612.17	-	(865.40)	89577.48	88712.08	(4032.20)	87474.79	19480.56
Irrigation pumpsets (above 10 HP)	LT - 4b	61.120	23.120	141	0.64	0.01	952.94	93.86	63.53	(2.54)	-	(0.27)	61.26	60.99	0.94	55.89	98.02
Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT - 4c	61.121	23.121	5224	6.75	0.13	1121.27	1628.98	727.16	29.70	-	(2.87)	759.73	756.86	6.49	505.45	1873.89
Industrial, Non-Industrial Heating & Motive Power including lighting	LT - 5a to d	61.129, 61.130, 61.131, 61.133, 61.134	23.129, 23.130, 23.131, 23.133, 23.134	35312	134.60	2.60	935.18	947.32	12533.61	51.47	(2.39)	(149.83)	12737.30	12587.46	25.31	12638.80	870.67
Water Supply -Sewerage pumping - VP/TP & others	LT - 6a	61.125	23.125	17551	151.62	2.93	590.11	6358.53	8942.93	4.26	-	(175.37)	9122.56	8947.19	(22.33)	7630.82	7697.23
Public lighting - VP/TP & others	LT - 6b	61.140	23.140	28155	69.92	1.35	812.07	4424.69	5675.56	(4.66)	(7.10)	(82.35)	5760.35	5678.00	40.55	6485.88	3576.25
Electric Vehicle charging stations	LT - 6c	61.143	23.143	1	0.01	-	181.02	-	0.17	0.01	-	-	0.18	0.18	-	0.17	0.01
Temporary Power Supply	LT - 7	61.145	23.145	19453	21.88	0.42	2335.83	210.66	5063.33	47.46	-	(23.84)	5134.64	5110.80	(228.58)	5285.73	264.32
KPCL Colony Consumption				-	2.56	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Auxiliary Consumption				-	4.24	0.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OF LT				2561802	3891.65	75.30	719.53	39872.80	274300.86	2116.72	(7.27)	(3590.04)	280014.89	276424.86	(3959.37)	275007.94	45249.10



ANNUAL REPORT 2021-22

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit (Ps)	Opening balance as on 01.04.2021	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 (Dem+FEC)	Corporate Office Adjustments	Collection for the year 21-22	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	16	17	18=(9+15+16+17)
Public Water Supply & Sewerage Pumping	HT-1	61.250	23.250	127	107.34	2.08	627.05	2177.87	6735.90	19.98	-	(130.15)	6886.03	6755.88	(10.09)	7982.68	961.15
Industrial, Non-Industrial, Non-Commercial and Railway Traction	HT-2a	61.255	23.255	1023	779.27	15.08	894.95	18052.93	68730.15	1013.75	2.78	(904.05)	70645.17	69741.12	269.18	68335.47	19189.40
Commercial	HT-2b	61.256	23.256	833	166.84	3.23	1126.62	1856.67	18632.63	163.93	-	(180.10)	18976.66	18796.56	(86.30)	18733.26	2006.26
Hospitals & Educational Institutions	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	336	106.61	2.06	1006.54	1192.60	10644.07	77.36	(9.33)	(112.63)	10843.39	10730.76	10.43	10493.01	1419.91
Irrigation and Agricultural Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea and Arecanut Plantations.	HT- 3a&b	61.260	23.260	38	90.78	1.76	486.92	1215.11	4323.36	96.88	-	(171.45)	4591.69	4420.24	(0.09)	3013.82	2621.61
Residential Apartments & Hospitals	HT-4	61.271	23.271	69	22.87	0.44	763.00	171.71	1739.25	5.73	-	(25.50)	1770.48	1744.98	6.88	1731.39	178.41
HT- Temporary Power supply	HT-5	61.290	23.290	14	2.75	0.05	1357.20	39.20	386.66	(13.43)	-	(3.14)	376.37	373.23	38.32	353.36	20.75
TOTAL OF HT				2440	1276.86	24.70	881.56	24706.09	111192.01	1364.19	(6.55)	(1527.03)	114089.79	112562.75	228.34	110642.98	26397.50
Sundry debtors for electricity tax				2564242	5168.51	100.00	752.61	64578.89	385492.87	3480.91	(13.82)	(5117.07)	394104.68	388987.61	(3731.03)	385650.92	71646.61
Misc. receipts from consumers (Interest)								3021.83	22098.74	-	53.91	-	22044.83	22044.83	(53.87)	21696.04	3424.49
Misc. receipts from consumers (Other than Interest)								14259.37	5793.22	-	-	-	5793.22	5793.22	(401.57)	3096.44	17357.72
Less : Provision for withdrawal of revenue demand								-	1196.79	-	-	-	1196.79	1196.79	-	1196.79	-
								870.32	-	-	-	-	-	-	-	-	989.66
Less : Provision for doubtful dues from consumers								5994.11	-	-	-	-	-	-	-	-	6140.51
Less: Revenue suspense account								819.06	-	-	-	-	-	-	-	-	701.13
Less : Withdrawal of revenue demand								-	606.54	-	-	-	606.54	606.54	-	606.54	-
GRAND TOTAL								74176.60	413975.08	3480.91	40.09	(5117.07)	422532.98	417415.91	(4186.46)	411033.65	84597.52

Subsidy received from GOK in 2021-22 against the demand raised during 2021-22 towards Free Power supply to IP Sets having connected load upto 10 HP and to BJ/KJ consumers consuming upto 40 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 01.04.2021	Demand		Subsidy released for 2021-22	Balance as on 31.03.2022			
		Metered	Un-Metered	Total	Metered		Un-Metered	Total bill amount					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Power supply to IP Sets of up to 10 HP (LT4a)	278540	99953	378493	690.66	801.34	1492.00	95424.91	40270.33	46819.37	87089.70	146527.95	35986.66
2	Power supply to BJ/KJ upto 40 Units per month per Installations	144626	12231	156857	29.81	5.47	35.28	-	2568.69	443.36	3012.05	3012.05	-
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 subsidy accounted as per GO No: EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017	-	-	-	-	-	-	7722.00	-	-	-	-	7722.00
5	Gap to be paid by GOK for FY 2011-12 & FY 2012-13 as per KERC Truing-up Order	-	-	-	-	-	-	5233.00	-	-	-	-	5233.00
	TOTAL	423166.00	112184	535350	720.47	806.81	1527.28	111559.65	42839.02	47262.73	90101.75	149540.00	52121.40



STATEMENT SHOWING CATEGORY WISE, AGE WISE DETAILS FOR THE ARREARS OUTSTANDING AS ON 31.03.2022

(₹ In Lakhs)

A/c Code (23 series)	Tariff	Particulars	Account Head	Age wise analysis for Closing Balance						Total (col. 5 to 8)	Negative Closing Balance	Grand Total
				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	7	8			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11(9+10)		
I. LT Category												
23.1017	LT-1	BU/KJ	61.1017	537.29	123.14	16.74	1.26	678.43	157.82	520.61		
23.1107	LT-2A	Domestic	61.1107	2845.33	291.01	58.86	35.17	3230.37	160.85	2599.52		
23.1117	LT-2B	Educational Institutions	61.1117	39.62	3.02	-	-	42.64	23.83	18.81		
23.1157	LT-3	Commercial	61.1157	944.17	77.64	1.90	3.34	1027.05	289.33	737.72		
23.1197	LT-4A	IP Upto 10 HP	61.1197	-	-	-	11698.33	11698.33	6215.46	5482.87		
23.1207	LT-4B	IP Above 10 HP	61.1207	67.57	17.39	4.57	3.96	93.49	11.22	82.27		
23.1217	LT-4C	Horticultural nurseries	61.1217	1138.79	444.84	171.89	57.22	1812.74	8.31	1804.43		
23.1297	LT-5B(I)	Industries-5HP&Below	61.1297	60.37	5.70	0.41	0.17	66.65	16.79	49.86		
23.1307	LT-5B(II)	Industries-Above 5 but below 40 HP	61.1307	131.15	9.78	0.57	2.29	143.79	50.06	93.73		
23.1317	LT-5B(III)	Industries-40HP & above but below 67HP	61.1317	62.12	10.61	0.57	-	73.30	58.54	14.76		
23.1337	LT-5B(IV)	Industries-67HP & above but below 100HP	61.1337	24.94	0.68	-	-	25.62	25.05	0.57		
23.1347	LT-5B(V)	Industries-100HP & above	61.1347	0.79	-	-	-	0.79	0.76	0.03		
23.1257	LT-6A	Water supply	61.1257	5730.68	1472.94	72.94	13.80	7290.36	178.78	7111.58		
23.1417	LT-6B	Streetlight	61.1417	2920.00	328.06	87.82	-	3335.88	108.79	3227.09		
23.1437	LT-6C	Vehicle Station	61.1437	-	-	-	-	-	-	-		
23.1457	LT-7	Temporary	61.1457	16.75	-	-	-	16.75	2791.85	(2775.10)		
TOTAL (LT) - A				14519.57	2784.81	416.27	11815.54	29536.19	10567.44	18968.75		
II. HT Category												
23.2507	HT-1	Water supply	61.2507	386.31	-	-	11.45	397.76	64.41	333.35		
23.2557	HT-2A	Industries	61.2557	814.07	1534.85	1510.54	8442.60	12302.06	24.17	12277.89		
23.2567	HT-2B	Commercial	61.2567	35.63	-	-	-	35.63	127.75	(92.12)		
23.2577	HT-2C	Hospitals & Institutions	61.2577	209.76	-	-	-	209.76	21.04	188.72		
23.2607	HT-3	Lift irrigation	61.2607	2269.96	-	-	-	2269.96	0.09	2269.87		
23.2717	HT4	Colony supply	61.2717	9.46	-	-	-	9.46	0.49	8.97		
23.2907	HT 5	Temporary	61.2907	0.23	-	-	-	0.23	88.28	(88.05)		
TOTAL (HT) - B				3725.42	1534.85	1510.54	8454.05	15224.86	326.23	14898.63		
LT+HT TOTAL - (A+B)				18244.99	4319.66	1926.81	20269.59	44761.05	10893.67	33867.38		
III. Electricity Tax												
23.3000	HT & LT			2993.27	357.63	78.50	49.00	3478.40	87.17	3391.23		
TOTAL TAX- C				2993.27	357.63	78.50	49.00	3478.40	87.17	3391.23		
IV. Misc Rev												
23.7007				5239.94	3247.13	2471.32	6399.33	15357.72	670.16	16687.56		
TOTAL MISC REV- D				5239.94	3247.13	2471.32	6399.33	15357.72	670.16	16687.56		
GRAND TOTAL (A+B+C+D)				26478.20	7924.42	4476.63	26717.92	65597.17	11651.00	53946.17		

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ವಿವರ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀಯುತ	ಹುದ್ದೆ
1	ಡಾ/. ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
4	ಡಾ. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಜಿ. ಶೀಲಾ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಗೋಪಾಲ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶಿವರುದ್ರಪ್ಪ ಎಸ್.	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಎಸ್. ಎಸ್. ನಂಜುಂಡಸ್ವಾಮಿ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಗಿರಿರಾಜ ಜಿ. ಕೆ.,	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಎನ್. ದಿನೇಶ್	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಕಿಶೋರ್. ಬಿ.ಆರ್.	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಪ್ರವೀಣ್ ಹೆಗಡೆ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಬಾಲಚಂದ್ರ ಭಟ್	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಎಂ. ದಿನೇಶ್ ಪೈ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿ: "ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ" , ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜ್ಜೆ, ಮಂಗಳೂರು - 575 004

ವೆಬ್ ಸೈಟ್: www.mescom.karnataka.gov.in

ಕಂಪೆನಿಯ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ: U40109 KA 2002 SGC 030425

PAN : AADCM7029H GSTIN : 29AADCM7029H1ZA

ಬ್ಯಾಂಕರುಗಳು:

1. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
3. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ
4. ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
5. ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
6. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
7. ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್

ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ : ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಜಗದೀಶ.

ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ : ಶ್ರೀ. ಪ್ರಭಾತ್ ಎಮ್. ಜೋಶಿ. ಎಮ್.ಬಿ.ಎ, ಸಿ.ಎಮ್.ಎ, ಸಿ.ಎಸ್.,

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು : ಮೆ/. ನಿತೀನ್ ಜಿ.ಶೆಟ್ಟಿ & ಕೋ, ಮಂಗಳೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು : ಮೆ/. ಆರ್. ಆರ್. ಎಮ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಮೈಸೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಅಡಿಟರ್ : ಮೆ/. ಎನ್.ಎಮ್.ಪಿ.ವಿ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ

[ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ]

ಕಂಪೆನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಕಛೇರಿ: ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ, ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ,

ಬಿಜ್ಜೆ, ಮಂಗಳೂರು-575004

(ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 08242885709) (ಇಮೇಲ್:cs@mesco.in, acsmescom@gmail.com)

ಕಂಪೆನಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ: (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): U40109KA2002SGC030425



ನಂ:ಮೆಸ್ಕಾಂ/ಸಾ.ಸ-20/

ದಿನಾಂಕ : 16.12.2022

ಇವರಿಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು.

ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ

ಈ ಮೂಲಕ ಸೂಚನೆ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ಇದರ ಸದಸ್ಯರ 20ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022ರ ಶುಕ್ರವಾರ ದಿನಾಂಕ 16 ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭಾ ಕೋಠಡಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ, ಮಂಗಳೂರು-575004 ಇಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾಹ್ನ ಸಮಯ 11.30 ಗಂಟೆಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ವೀಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್/ಇತರೆ ಶ್ರವಣ ದೃಶ್ಯ ಮಾಧ್ಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನಡೆಯಲಿರುವುದು.

ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

- I. ದಿನಾಂಕ 31.03.2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಇವರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಗೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರವು ಸಹಿತವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ, ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ, ಪರಿಗಣನೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ.
- II. ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿದ್ದು, ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ನೀಡುವ ಕುರಿತು.

ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

- III. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಯ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ - ಅನುಮೋದನೆ: ಚಿಂತನೆ ಸರಿ ಹೊಂದಿದರೆ, ಮಾಪಾಡು ಸಹಿತವಾಗಿ ಅಥವಾ ಮಾಪಾಡು ರಹಿತವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಠರಾವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ :
ಠರಾವು ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮ 2014 ನ್ನು ಓದಿಕೊಂಡು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148(3) ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇತರೆ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ರೆಕಾರ್ಡ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮೆ|| ಆರ್ಡರ್ ಶರ್ಮ & ಕೋ. ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆಯಾಗಿ ₹48,970/- ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಒಳಗೊಂಡು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸದಸ್ಯರ ಅನುಸಮರ್ಥನೆಯನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ತಾವು ಸದರಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವಂತೆ ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ
ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ ಎಂ ಜೋಷಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- i. ಮುಂದುವರಿದು ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ("MCA") 13ನೇ ಜನವರಿ, 2021 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಜೊತೆಗೆ 8ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್, 2020, 13ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್, 2020, 5ನೇ ಮೇ, 2020, 28ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2020, 13ನೇ ಜನವರಿ, 2021 ಮತ್ತು 23ನೇ ಜೂನ್, 2021 ರ (ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ "MCA ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು" ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ) ಪ್ರಕಾರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರ ಭೌತಿಕ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಿಲ್ಲದೆ VC/OAVM ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ("AGM") ನಡೆಸಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ("ಆಕ್ಟ್") ಮತ್ತು MCA ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯ AGM ಅನ್ನು VC/OAVM ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ii. ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಮತ್ತು ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುವ ಸದಸ್ಯರು ತಮ್ಮ ಬದಲಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಮತ್ತು ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಪ್ರಾಕ್ಷಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರಾಕ್ಷಿ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರಬೇಕಾಗಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ನೇಮಕಾತಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಲು ಪ್ರಾಕ್ಷಿಯ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಸಭೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ 48 ಗಂಟೆಗಳ ಮೊದಲು ಕಂಪೆನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
- iii. ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಸಭೆಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಮ್ಮತಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮರು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- iv. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 102 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

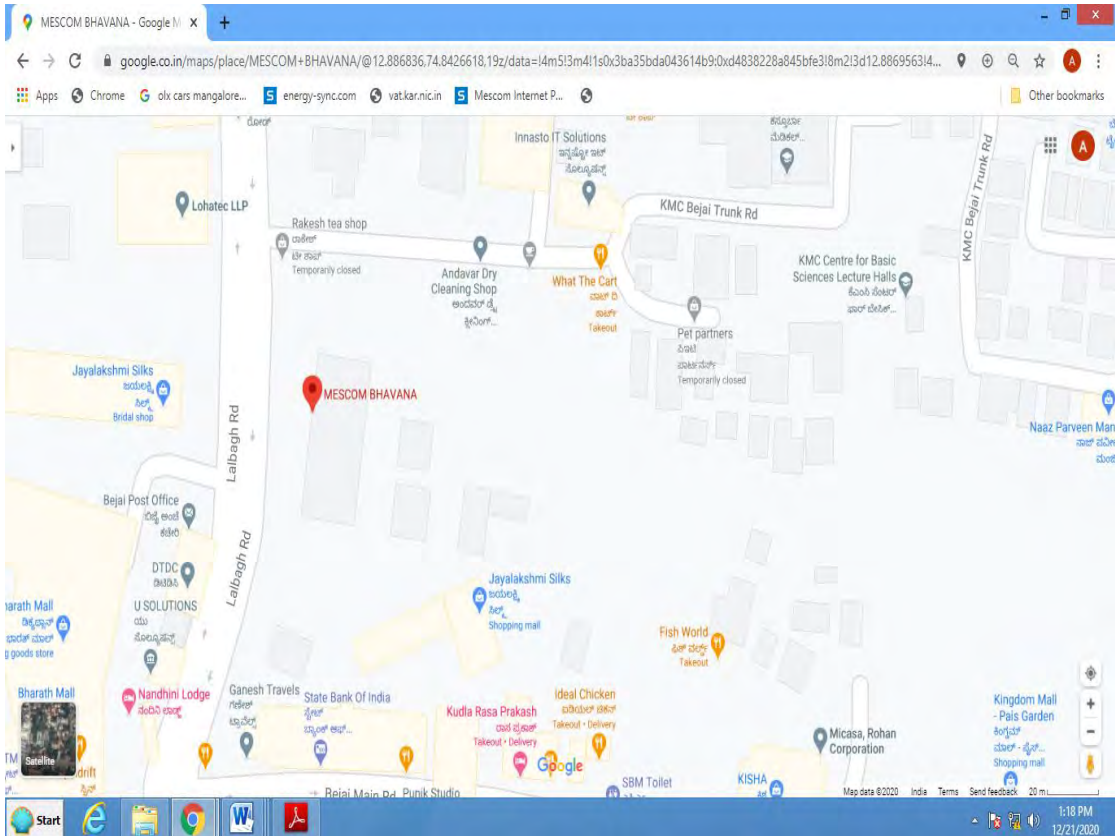
ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 102 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಹೇಳಿಕೆ

ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ 3 - ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಯ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ - ಅನುಮೋದನೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ವೆಚ್ಚದ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ("ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಯಮಗಳು") ಅದರ ವೆಚ್ಚದ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ವೃತ್ತಿಪರ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರಿಂದ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಮೆ/ ಆದರ್ಶ ಶರ್ಮ & ಕೋ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 14 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 (3) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಸದಸ್ಯರು ಅನುಸಮರ್ಥಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಸೂಚನಾ ಪತ್ರದ ಐಟಂ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲು ಸದಸ್ಯರ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕ(ರು) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಥವಾ ಅವರ ಸಂಬಂಧಿಗಳು ಸೂಚನಾ ಪತ್ರದ ಐಟಂ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನಿರ್ಣಯದ ಬಗ್ಗೆ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಸದಸ್ಯರ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಐಟಂ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಮಾರ್ಗ ನಕ್ಷೆ:



2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನೆಲ್ಲಾ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ವಿಧೇಯ ಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತಾ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಾಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದವರನ್ನು ವಿನಯಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಸ್ಮರಿಸುತ್ತಾ, ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 20ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತಿದೆ. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ನಾಲ್ಕು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.
2. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು ₹ 4077.74 ಕೋಟಿ ಸರಾಸರಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವಹಿವಾಟು ಮತ್ತು 5180 ನಿಸ್ಸಹ ಉದ್ಯೋಗಿ ವೃಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪೆನಿಯು, ಸುಮಾರು 25,64,242 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3. 31-03-2022 ಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ (ಚ.ಕಿ.ಮೀ)	24,049
400 ಕೆ.ವಿ, 220 ಕೆ.ವಿ, 110 ಕೆ.ವಿ, 66 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್)	99
33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	48
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	95,590
ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (RKMS ಗಳಲ್ಲಿ)	89,739.76
11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (RKMS ಗಳಲ್ಲಿ)	47,203.72
33 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಳತೆ (RKMS ಗಳಲ್ಲಿ)	1016.55
ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1274
ಶಕ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ/ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	91/545 MVA
ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಅನುಪಾತ	1:1.9

4. ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ :

ದಿನಾಂಕ 01.04.2021 ರಂದು ಕಂಪೆನಿಯು 25,04,859 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 59,383 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇರ್ಪಡೆಯೊಂದಿಗೆ 31.03.2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 25,64,242 ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಕಾತಿದಾರರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

Figure 1 - ಎಲ್ ಟಿ ದರ ಜಕಾತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರು:

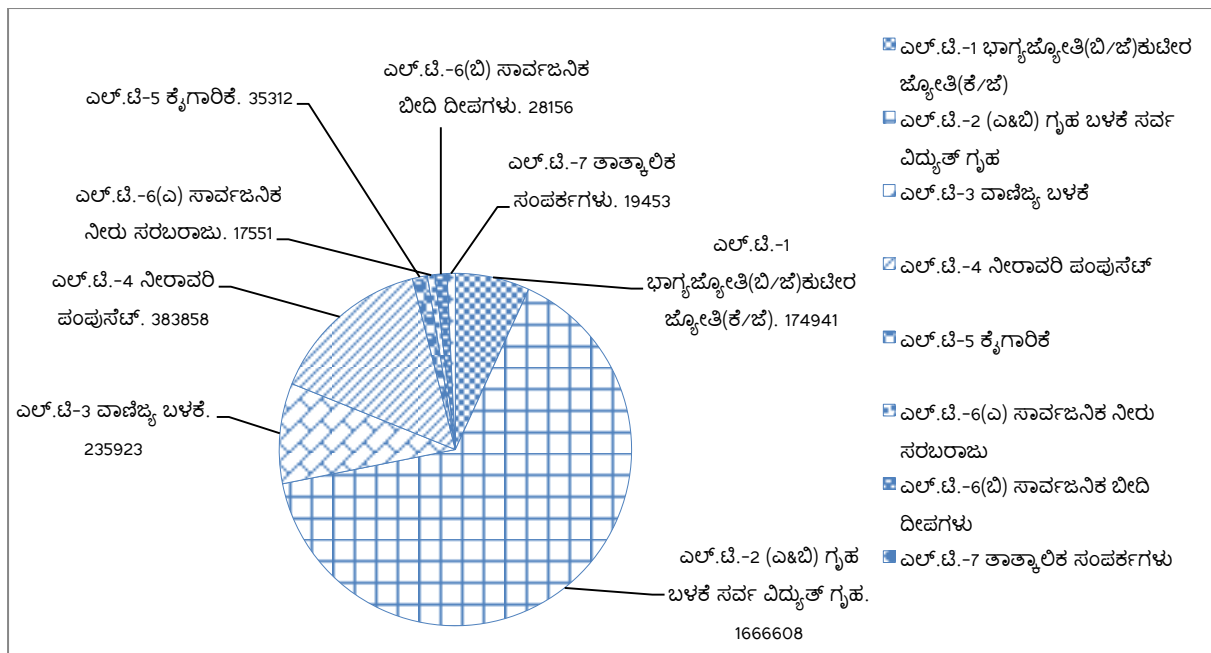
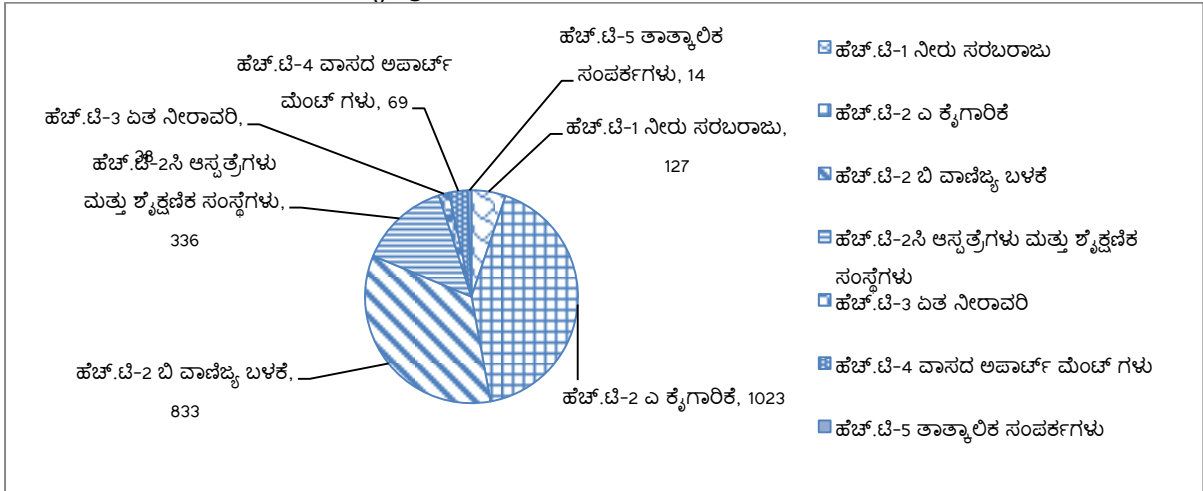


Figure 2 - ಹೆಚ್ ಟಿ ದರ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು:



5. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯ ಅವಲೋಕನ :

31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿನ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಅವಲೋಕಿಸಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

I. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಅವಲೋಕನ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಏರಿಕೆ (+)/ ಇಳಿಕೆ (-)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
I	ಆಸ್ತಿಗಳು				
1	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು				
ಅ	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	306177.14	280778.26	25398.88	9.05
ಆ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	23917.29	22949.56	967.73	4.22
ಇ	ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	178.80	496.10	-317.30	-63.96
ಈ	ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು	90.12	-	90.12	100.00
ಉ	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು				
i	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	1.00	1.00	-	-
ii	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	12958.81	12957.67	1.14	0.01
ಊ	ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	1706.28	4122.93	-2416.65	-58.61
ಋ	ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	807.04	807.04	-	-
	ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	345836.48	322112.56	23723.92	7.37
II	ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು				
ಅ	ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	5005.54	3156.55	1848.99	58.58
ಆ	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು				
i	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	84597.52	74176.60	10420.92	14.05
ii	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	4820.78	4390.41	430.37	9.80
iii	ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶೀಟುಗಳು	906.46	148.20	758.26	511.65
iv	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	121478.45	144247.09	-22768.64	-15.78
ಇ	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	1938.27	2098.49	-160.22	-7.64
ಈ	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	3593.07	686.31	2906.76	423.53
	ಉಪಮೊತ್ತ	222340.09	228903.65	-6563.56	-2.87
III	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	427.16	441.44	-14.28	-3.23
IV	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು	57906.95	92698.53	-34791.58	-37.41
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	626510.68	644156.18	-17645.5	-2.74

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಏರಿಕೆ (+)/ ಇಳಿಕೆ (-)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
I	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	ಈ ಕೆಳಕಂಡವು				
	ಅ ಈ ಕೆಳಕಂಡವು				
	ಆ ಇತರೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡವು	66242.35	61944.16	4298.19	6.94
	ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಕಂಡವು	26045.03	26175.83	-130.80	-0.50
	ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಕಂಡವು	92287.38	88119.99	4167.39	4.73
II	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	ಅ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	i ಸಾಲಗಳು	109921.61	101053.81	8867.80	8.78
	ii ಭೋಗ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	89.35	-	89.35	100.00
	iii ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	10192.50	60114.46	-49921.96	-83.04
	iv ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	119708.45	115982.31	3726.14	3.21
	ಆ ಅವಕಾಶಗಳು	7752.62	8127.32	-374.70	-4.61
	ಇ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	69599.21	62606.66	6992.55	11.17
	ಈ ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	38.79	38.79	-	-
		ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	317302.53	347923.35	-30620.82
III	ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	ಅ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	i ಸಾಲಗಳು	64641.32	59734.98	4906.34	8.21
	ii ಭೋಗ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	-	-
	iii ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	32445.69	24945.94	7499.75	30.06
	iv ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	90263.02	97329.79	-7066.77	-7.26
	ಆ ಅವಕಾಶಗಳು	1977.85	2256.46	-278.61	-12.35
	ಇ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	4526.16	3904.95	621.21	15.91
	ಈ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	23066.73	19940.72	3126.02	15.68
		ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	216920.77	208112.84	8807.93
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	534223.30	556036.19	-21812.89	-3.92
	ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	626510.68	644156.18	-17645.50	-2.74

ಆಸ್ತಿಗಳು :

1. ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

- ❖ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು: ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ₹ 25398.88 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು: ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ₹ 967.73 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಸ್ವರ್ಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು: ತಂತ್ರಾಂಶದ ಭೋಗ್ಯಗಳಿಂದಾಗಿ ಸ್ವರ್ಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 317.30 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು: ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ -116 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಭೋಗ್ಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ₹ 90.12 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು: ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಕರನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2022-23 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 115BAA ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ₹ 1704.28 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ನಾ-ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2416.65 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

2. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:

- ❖ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು: ವಿವಿಧ ಹೊಸ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ₹ 1848.99 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ: ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಎಮ್ ಪಿ ಎಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗದ ಕಾರಣ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ₹ 10420.92 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು: ನಾ-ಚಾಲ್ತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಪಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣದ ಪ್ರಮಾಣವು ₹ 758.26 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 22768.64 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನದ ಬಾಕಿಗಳ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ₹ 41304.35 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನ ₹ 50000.00 ಲಕ್ಷ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ₹ 59438.24 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಂಚಾಯತುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 558.15 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ₹ 4297.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಬಾಬುಗಳಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 221.10 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಕರನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2022-23 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 115BAA ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 160.22 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.
- ❖ ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ₹ 2904.21 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 2.55 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ನಿವ್ವಳ ₹ 2906.76 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಇದು ₹ 14.28 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಪ: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 34791.58 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 10315.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 35807.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ₹ 46576.33 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಮಾನ್ಯ ಕವಿ ನಿ ಆಯೋಗವು ಈ ಸಾಲಿನ ಎಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ₹ 34196.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಟ್ರಯಿಂಗ್‌ಅಪ್ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ 2020-21 ರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ₹ 12380.33 ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ₹ 23710.95 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:

1. ಈಕ್ವಿಟಿ:

- ❖ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ: ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ನೀಡಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ₹ 4298.19 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 130.80 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಮೊಬಲಗು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಷೇರು ರೇವಣಿ	876.76
2	ಕಳೆ: ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾದ ಷೇರು ರೇವಣಿ	(4298.19)
3	ವಾರ್ಷಿಕ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	3270.27
4	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆ	20.36
	ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ	(130.80)

2. ನಾಚಾಲ್ಪಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

- ❖ ಸಾಲಗಳು: ಇದು ₹ 8867.80 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 29000.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ₹ 18752.67 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಾಲವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂತಿನ ಹಣ ₹ 21279.53 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಕಂತಿನ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 1379.53 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಭೋಗ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು: ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ - 116 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭೋಗ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ₹ 89.35 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನದಿಂದ ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 49921.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3726.14 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 3705.17 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಬಾಬುಗಳಿಂದಾಗಿ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 20.97 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಅವಕಾಶಗಳು: ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂತೆ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣ ವರದಿ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ₹ 374.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 6992.55 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ₹ 9041.01 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರವು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ₹ 1223.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಸರ್ ಸ್ಟೇಷನ್ (ಜಿಐಎಸ್) ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ₹ 1421.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ₹ 176.10 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.
ಮುಂದುವರೆದು, ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ₹ 4247.35 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಚಾಲ್ತಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ₹ 621.21 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

- ❖ ಸಾಲಗಳು: ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ₹ 4906.34 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 7499.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮೆ/NTPC-RSTPS ಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯಾದ ಕಾರಣ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 7499.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ₹ 312.89 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 7066.77 ಲಕ್ಷ ನಿವ್ವಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 14308.85 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 536.90 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹುಂಡಿಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 788.23 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 109.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಜಮಾ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 4270.85 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1755.80 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಅವಕಾಶಗಳು: ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ವಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 278.61 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ₹ 621.21 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು: ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 3126.01 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ₹ 652.60 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ₹ 1256.49 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆ, ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದ ₹ 947.02 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ₹ 224.10 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ₹ 45.80 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

II. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅವಲೋಕನ

[₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ]

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2022	31.03.2021	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
I	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	389577.85	360673.92	28903.93	8.01
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	18196.33	18653.83	-457.50	-2.45
III	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (I+II)	407774.18	379327.75	28446.43	7.50
IV	ವೆಚ್ಚಗಳು				
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	257983.06	310880.45	-52897.39	-17.02
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	52275.97	46761.12	5514.85	11.79
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	13185.59	13165.84	19.75	0.15
	ನವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	20988.13	19304.97	1683.16	8.72
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	20871.00	21558.37	-687.37	-3.19
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು(IV)	365303.75	411670.75	-46367.00	-11.26
V	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಷಯಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ(III-IV)	42470.43	-32343.00	74813.43	
VI	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಷಯಗಳು ಆದಾಯ/ ವೆಚ್ಚ(ನಿವ್ವಳ)	-4408.58	795.98	-5204.56	
VII	ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ(V+VI)	38061.85	-31547.02	69608.87	
VIII	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	-	-	
IX	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ	-	-	-	
X	ಲಾಭ/ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಶಿಲ್ಕು	-34791.58	26250.33	-61041.91	
XI	ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ	3270.27	-5296.69	8566.96	

- ❖ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ನಿವ್ವಳ 8.01% (₹ 28903.93 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಾದ ₹ 110.56 ಮಿ.ಯು ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಆದಾಯವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ 2.45% (₹ 457.50 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ₹ 1989.23 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ, ಪ್ರವಾಹದಿಂದ ಆದ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ₹ 1062.39 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಾಲಗಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 1171.15 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಮೂರು ಅಂಶಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಇತರ ಆದಾಯವು ₹ 457.50 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ, ಆದರೂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು (₹ 1438.68 ಲಕ್ಷ) ಹಾಗೂ ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭಗಳಲ್ಲಿ (₹ 1303.96 ಲಕ್ಷ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ.
- ❖ ದಿನಾಂಕ 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವುಳ್ಳ ಕೃಷಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಆ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವು ₹ 6.51 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 17.02% (₹ 52897.39 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕಳೆದ ವರ್ಷ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ₹ 5.30 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ₹ 4.34 ಗಳಿಗೆ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಹೆಚ್ಚು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಉಷ್ಣ ಶಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. 2021-22ರ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಫಲಿತಾಂಶದನ್ವಯ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ವಿಸತಂಗಳಿಂದ ₹ 43850.20 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.
- ❖ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ 11.79% ರಷ್ಟು (₹ 5514.85 ಲಕ್ಷಗಳು) ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಏರಿಕೆಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೊವಿಡ್ - 19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮೊಟಕುಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ತಡೆಹಿಡಿದಿದ್ದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಸೌಲಭ್ಯ ಹಾಗೂ ತಡೆಹಿಡಿದ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

- ❖ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು: ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 0.15% (₹ 19.75 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಕಂಪೆನಿಯು ಮ/ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ❖ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 8.72% (₹ 1683.16 ಲಕ್ಷ) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 3.19% (₹ 687.37 ಲಕ್ಷ) ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಇಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ವಿವಿಧ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಂಭಾವನೆಯಲ್ಲಾದ ಇಳಿಕೆಯಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ❖ ಕರನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2022-23 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 115BAA ಅಳವಡಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, 2021-22 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ❖ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು:
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 10315.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 35807.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ₹ 46576.33 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಮಾನ್ಯ ಕವಿ ಆಯೋಗವು ಈ ಸಾಲಿನ ಎಪಿಆರ್ ನಲ್ಲಿ ₹ 34196.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಟ್ರಯಿಂಗ್‌ಅಪ್ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ 2020-21 ರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ₹ 12380.33 ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಮುಂದಿನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ₹ 23710.95 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ ₹ 8566.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

6. **ಲಾಭಾಂಶ:** ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. **ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಮೂಲ :**

- ಅ) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಮೂಲದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ₹ 922.87 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ ₹ 662.42 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ₹ 260.45 ಕೋಟಿ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
- ಆ) ಕಂಪೆನಿಯು ಒಟ್ಟು ₹ 1099.22 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ₹ 749.66 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ.

8. **ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ :**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು 5941.01 ಮಿ.ಯುಗಳಿಗೆ ₹ 2579.83 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯು 5681.01 ಮಿ.ಯು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟವು 5168.52 ಮಿ.ಯು ಆಗಿದ್ದು ಉಳಿದ 512.49 ಮಿ.ಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ನಷ್ಟ (System Loss) ವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

9. ಅ) ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು - ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್, ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ, ಎನ್‌ಪಿಸಿಐಎಲ್, ಎನ್‌ಟಿಇಸಿಎಲ್, ಎನ್‌ಟಿಪಿಎಲ್ & ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ (ಸಂಯೋಜಿತ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್).
2. ರಾಜ್ಯ ಒಡತನದ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು -
ಅ) ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಜಲವಿದ್ಯುತ್.
ಆ) ಮೆ|| ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., - ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್.
3. ಬೃಹತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು - ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,
4. ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ, ಸೌರ ಮತ್ತು ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ತಯಾರಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ.
5. ತೆಲಂಗಾಣ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,(ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ)
6. ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,
7. ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ).

ಆ) ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. 2021-22 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ EN 120 PSR 2021 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 25.03.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೆಸ್ಕಾಂಗ್ ನೀಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಗೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1.	ಕೆಪಿಸಿ ಹೈಡಲ್, ತುಂಗಭದ್ರಾ ಡ್ಯಾಮ್ ಮತ್ತು ಜುರಾಲ	8.1553% ರಿಂದ 19.5067%
2.	ಕೆಪಿಸಿ ಥರ್ಮಲ್, ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ & ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	8.1553% ರಿಂದ 9.000%
3.	ಬೃಹತ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	5.3530%
4.	ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	8.270%
5.	ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	100%

ಇ) ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	977.66	523.54	5.36
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2134.22	155.32	0.73
ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,	381.70	222.07	5.82
ಒಟ್ಟು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	3493.58	900.93	2.58
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2041.49	946.52	4.64
ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	13.64	4.82	3.54
ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	247.20	110.56	4.47
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	83.42	105.15	12.60
ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	107.88	52.07	4.83
ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು (ಎನ್‌ಸಿಇ)			
ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್	437.86	161.36	3.69
ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	251.34	89.88	3.58
ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	727.42	347.56	4.78
ಒಟ್ಟು ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು(ಎನ್‌ಸಿಇ)	1416.62	598.80	4.23
ಯುಐ ಚಾರ್ಜಿಸ್	-17.66	-0.83	0.47
ಬಿಇಎಕ್ಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)	-502.75	-208.63	4.15
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		320.58	
ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		184.23	
ಇತರೆ	3.77	4.13	
ಒಟ್ಟು	6887.19	3018.33	4.38
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ - ಆ.ವರ್ಷ 2022	-946.18	-438.50	4.63
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	5941.01	2579.83	4.34

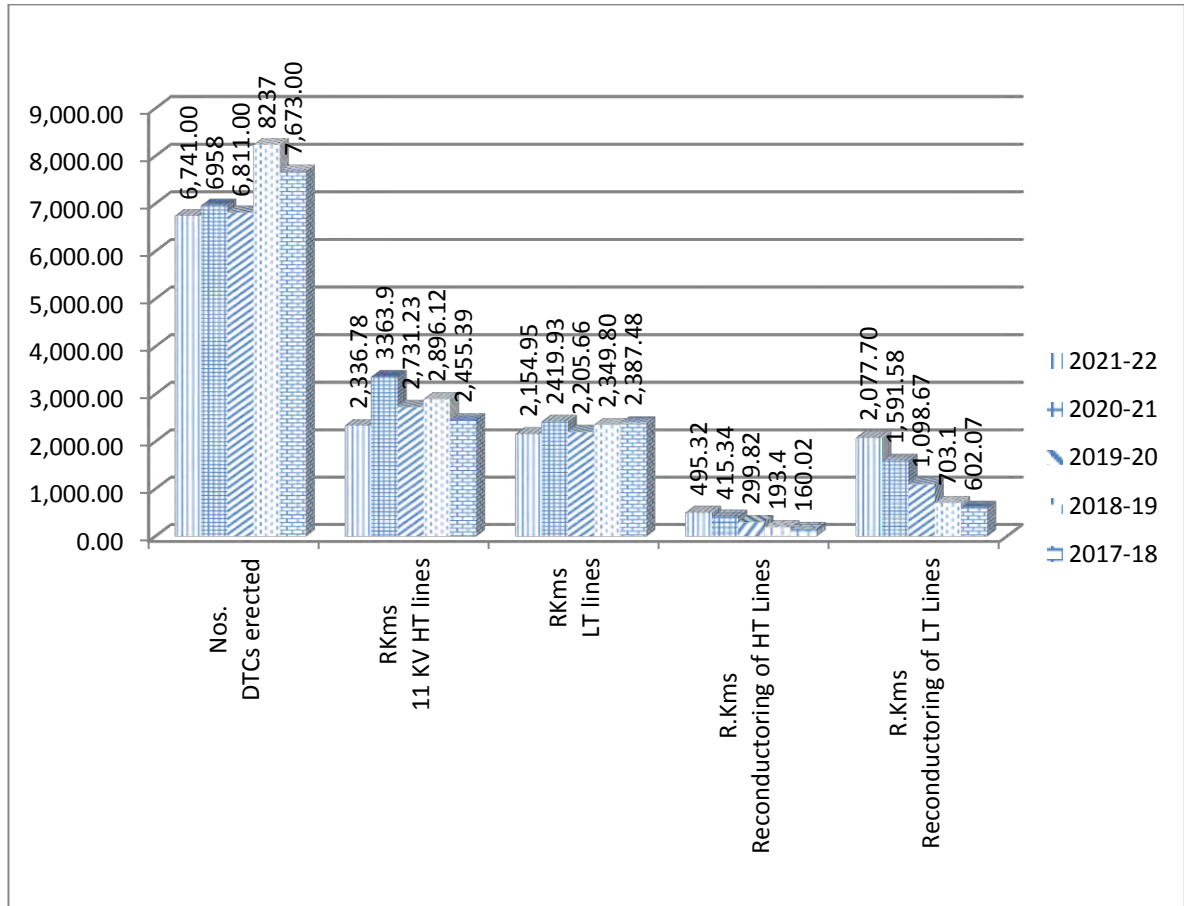
ಈ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2020-21			2021-22		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಉಷ್ಣ ಮತ್ತು ಜಲ)	1653.41	489.99	2.96	3111.88	678.86	2.18
ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	262.87	192.33	7.32	381.70	222.07	5.82

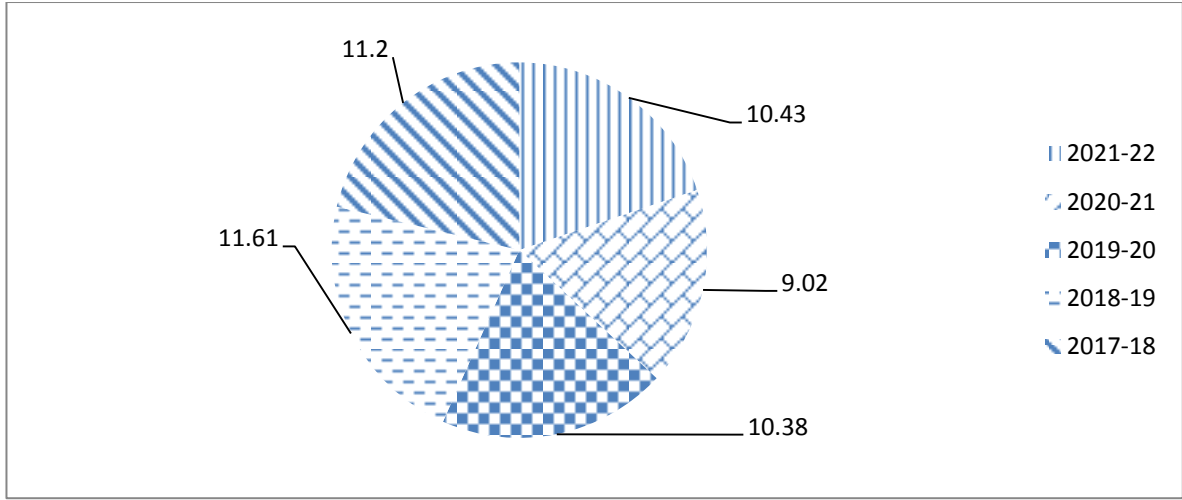
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	2020-21			2021-22		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ (ಮಿ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ₹)	ಸರಾಸರಿ ದರ (₹ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ)
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳು	1762.85	806.35	4.57	2041.49	946.52	4.64
ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	15.90	3.12	1.96	13.64	4.82	3.54
ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	267.97	111.65	4.17	247.20	110.56	4.47
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	280.34	228.03	8.13	83.42	105.15	12.60
ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ)	152.44	75.80	4.97	107.88	52.07	4.83
ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಎನ್‌ಸಿಇ)	1379.43	548.85	3.98	1416.62	598.80	4.23
ಐಇಎಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)	-131.25	-43.73	3.33	-502.75	-208.63	4.15
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	293.01	0.00	0.00	320.58	0.00
ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	245.65	0.00	0.00	184.23	0.00
ಯುಜಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಟಾಂಜೆಡೋ ಮತ್ತು ಇತರೆ	-20.88	27.72	-13.27	-13.89	3.30	-2.38
ಒಟ್ಟು	5623.08	2978.77	5.30	6887.19	3018.33	4.38
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	240.46	130.03	5.41	-946.18	-438.50	4.63
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ	5863.54	3108.80	5.30	5941.01	2579.83	4.34

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

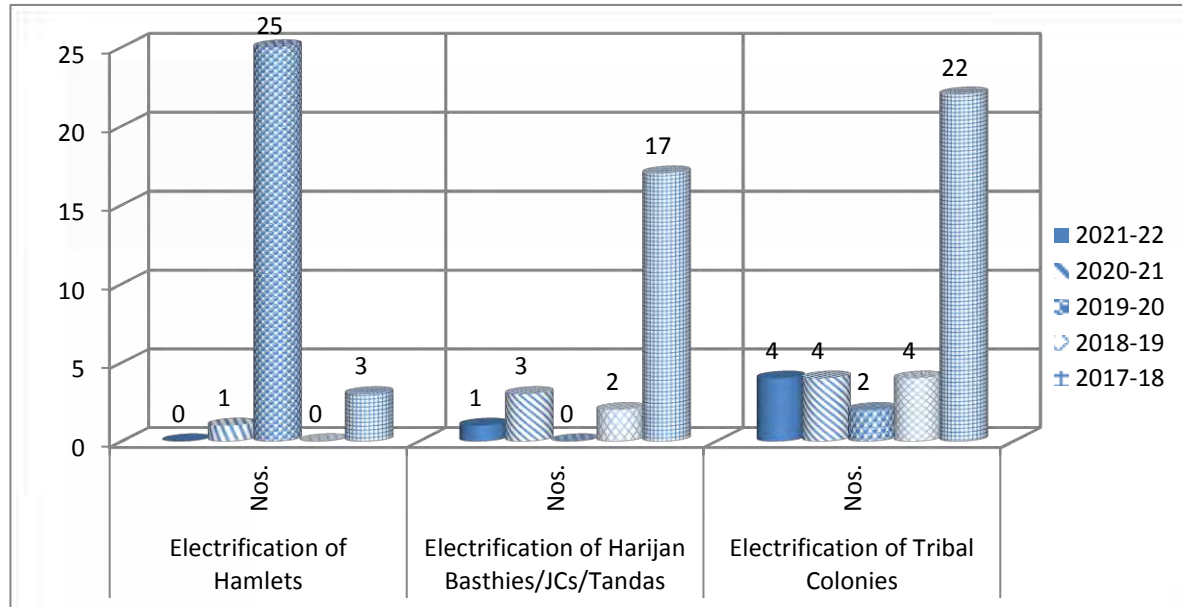
ಅ. ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ:



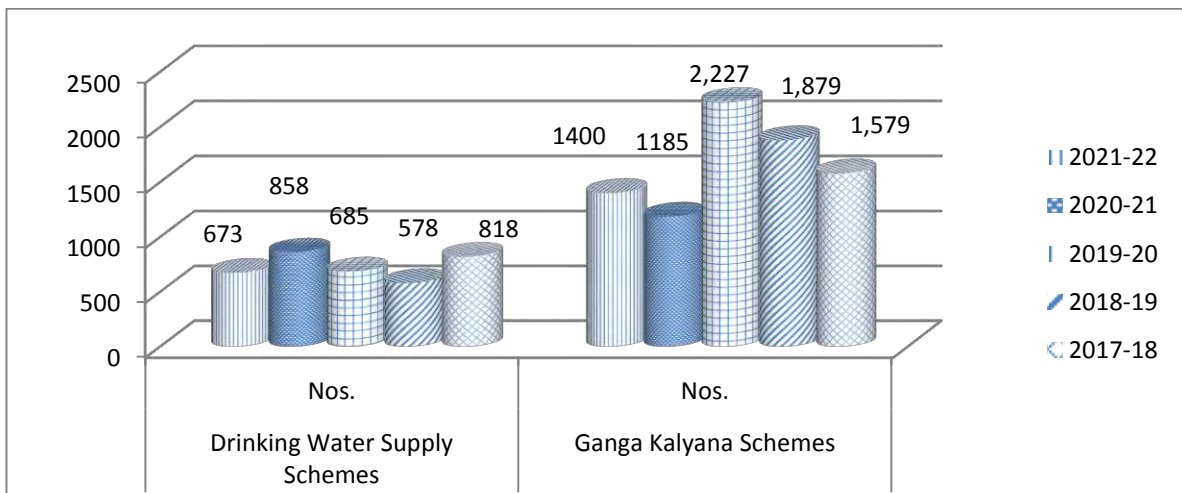
ಆ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿವರ:



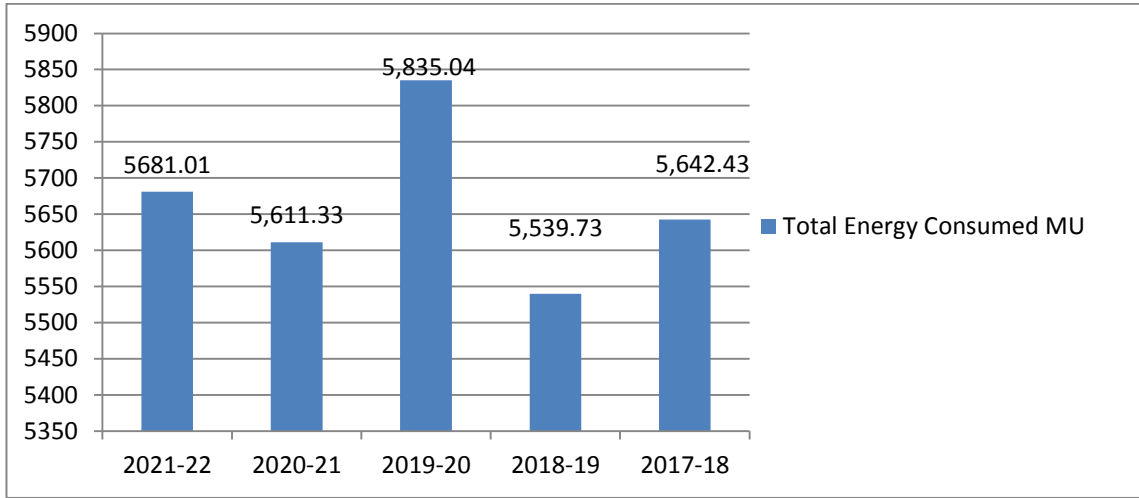
ಇ. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:



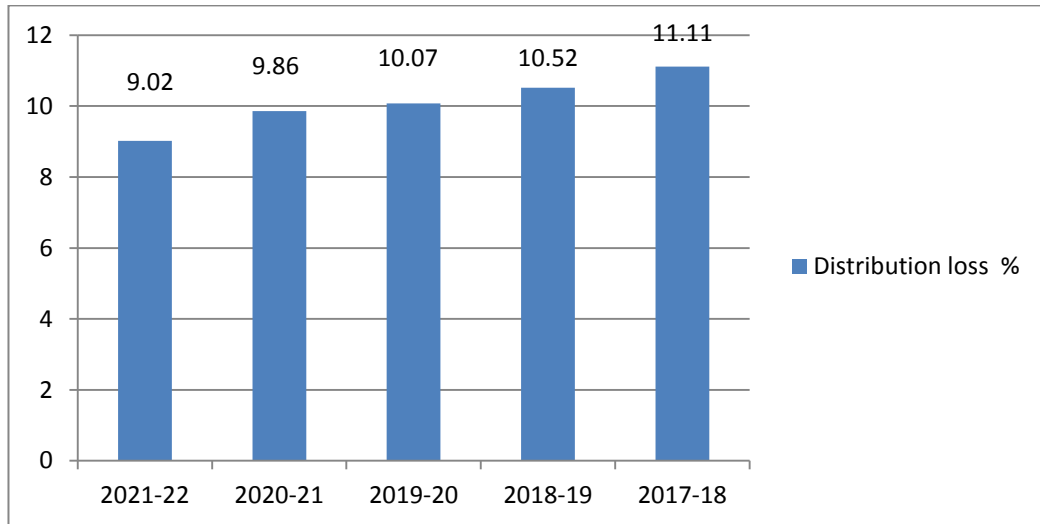
ಈ. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ:



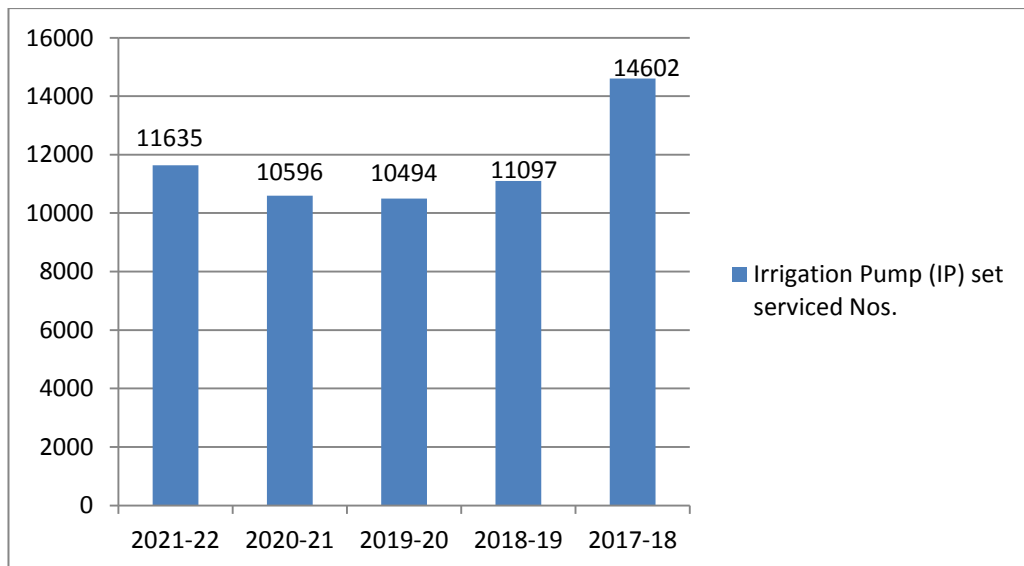
ಉ. ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ:



ಉ. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ:



ಋ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಪರ್ಕ:



11. 2021-22 ರಲ್ಲಿನ ಸಾಧನೆಯ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಸಶಕ್ತೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಬಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅನೇಕ 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 908 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

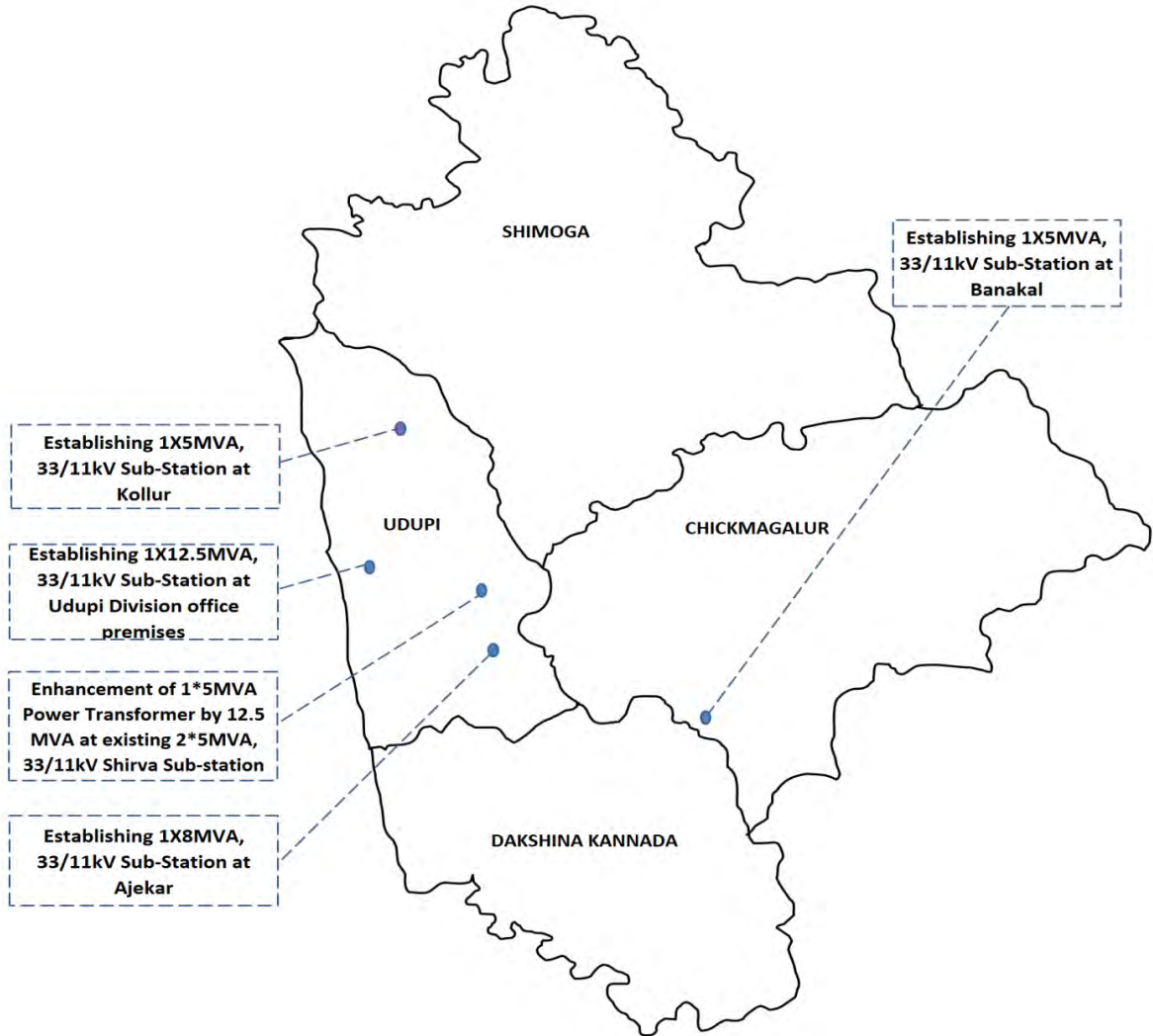
(ಆ) ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:

ಕಂಪನಿಯು ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣದತ್ತ ಸಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿರಂತರ ಹಾಗೂ ಸಮರ್ಪಣಾ ಕಾರ್ಯಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 95.63% ಮಾಪಕೀಕರಣವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

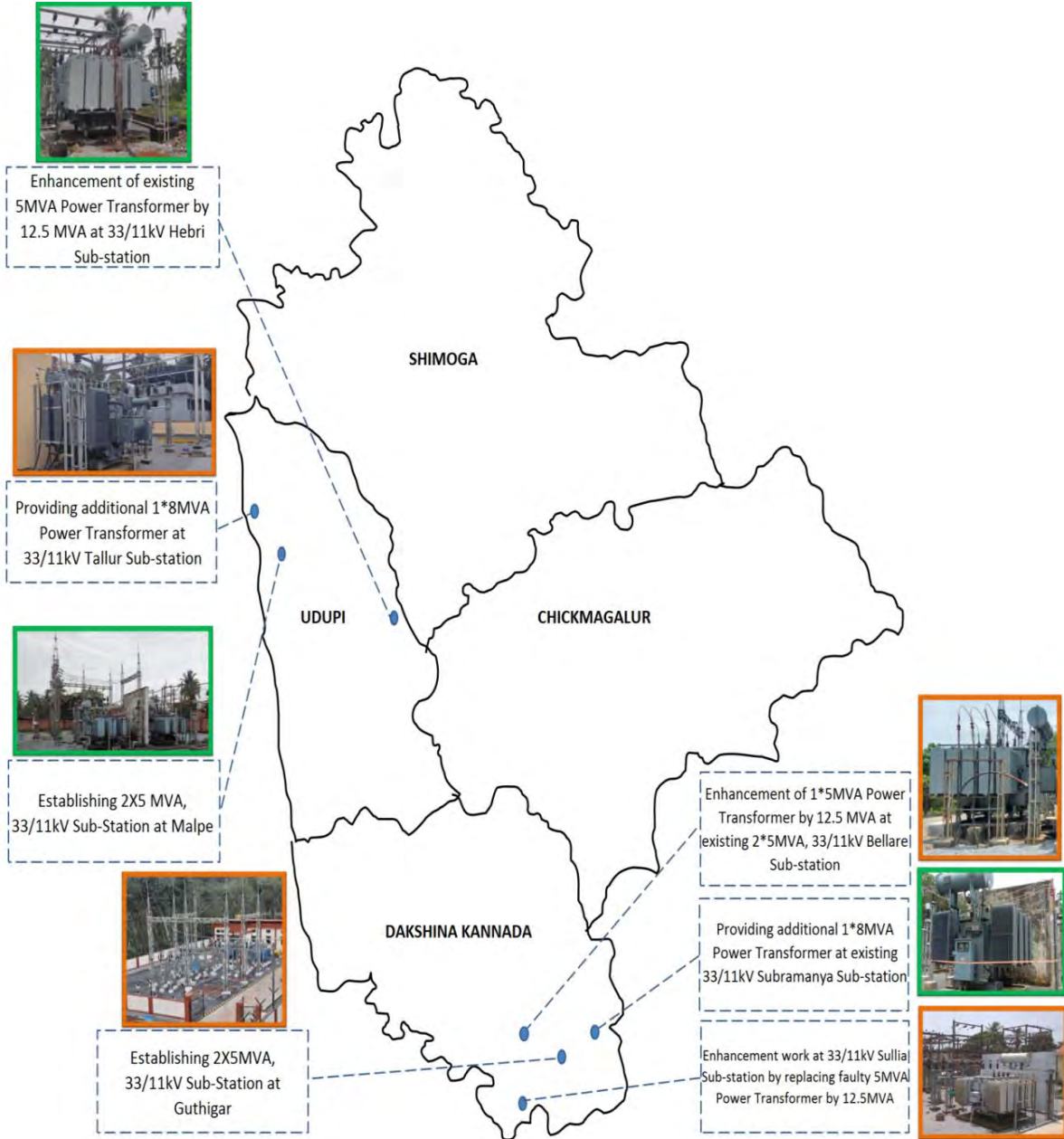
(ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ:

ಮೆಸ್ಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು 95,590 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 47,192 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಮೆಸ್ಸಾಂನಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ 33/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು



ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:



12. ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳು:

(i) ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳು:

❖ ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ):

- ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ: ₹ 395.67 ಕೋಟಿ
- ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ: ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ.
- ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಂಡ ಅವಧಿ: ವರ್ಷ 2017 ರಿಂದ 2020
- ಸಾಧನೆಗಳು:
 - ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ - 32,572 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
 - ಹೊಸ 11 ಕೆ.ವಿ.ಫೀಡರ್‌ಗಳು - 124 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
 - ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗ 4236.07 ಕಿ.ಮೀ., ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು 3475 ಸಂಖ್ಯೆ, ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ 1910.89 ಕಿ.ಮೀ.

- ಹೆಚ್.ಟಿ ರೀ ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ 86.47 ಕಿ.ಮೀ. ಎಲ್.ಟಿ ರೀ ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ 17.96 ಕಿ.ಮೀ.
- ಮಾಪಕಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆ 4,22,367 ಸಂಖ್ಯೆ
- ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ ಮಾಪಕೀಕರಣ 118 ಸಂಖ್ಯೆ

❖ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಘರ್ ಯೋಜನೆ(ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ):

- ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ: ₹ 15.68 ಕೋಟಿ
- ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ: ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ
- ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಂಡ ಅವಧಿ: ವರ್ಷ 2018 ರಿಂದ 2019
- ಸಾಧನೆಗಳು:
 - ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ- 5,670 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
 - ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗ - 6.80 ಕಿ.ಮೀ., ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು - 03 ಸಂಖ್ಯೆ
 - ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ - 241.88 ಕಿ.ಮೀ.

❖ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು; (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ)

- ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ: ₹ 39.48 ಕೋಟಿ
- ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ: ಮೆ|| ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್)
- ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಂಡ ಅವಧಿ: ವರ್ಷ 2019 ರಿಂದ 2021
- ಯೋಜನೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿ: ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಮಂಗಳೂರು ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಟ್ಟಣಗಳು.
- ಸಾಧನೆಗಳು:
 - ನಾಲ್ಕು ಸಂಖ್ಯೆಯ 33/11 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ (ಪ್ರತೀ ಉಪಕೇಂದ್ರ 2*8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ)
 - 33ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗ- 20.41 ಕಿ.ಮೀ.
 - 11ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗ- 43.46 ಕಿ.ಮೀ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು



ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಮೆಸ್ಯಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯು 2015 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ, ಇದೊಂದು ಮೆಸ್ಯಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಐಚ್ಛಿಕ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮೆಸ್ಯಾಂನ ಗೃಹಬಳಕೆ/ಆಸ್ವತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅವರು ಮಂಜೂರಾತಿ ಹೊರೆ/ಅನುಮೋದಿತ ಹೊರೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿ Net Metering/Gross Metering ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರು Net Metering ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ ಗ್ರಿಡ್ ಗೆ ಜೋಡಣೆ ಮಾಡಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಮೆಸ್ಯಾಂ ಗ್ರಿಡ್ ಗೆ ಪೂರೈಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪೂರೈಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಜಕಾತಿಯನ್ವಯ ಸದರಿ ಮೆಸ್ಯಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮೆಸ್ಯಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ 2015 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 1856 ಸಂಖ್ಯೆಯ 52896.90 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳು ಅಳವಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

1. ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ರಿಂದ 2000 ಕಿ.ವ್ಯಾವರೆಗೆ (1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ರಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ₹ 3.19 ರಂತೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
 2. ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ರಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ₹ 4.02 (ಅನುದಾನ ರಹಿತ) ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ₹ 2.67 (ಅನುದಾನ ಸಹಿತ) ರಂತೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
- 13ನೇ ಹಣಕಾಸು ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ₹ 145.86 ಕೋಟಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್/13 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2014 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 10.12.2015 ರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಯಾಂ ಗೆ ₹ 11.51 ಕೋಟಿ ಅನುದಾನ ಮರು ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅನುದಾನದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಯಾಂನ ಸ್ವಂತ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳು ಅಳವಡಿಸಲು ಒಟ್ಟು 80 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳು 1223 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 56 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಘಟಕಗಳು 817 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಮುಂಬರುವ ಯೋಜನೆ:

❖ ರಿವ್ಯಾಂಟ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಸ್ಕೀಂ (ಆರ್ ಡಿ ಎಸ್ ಎಸ್):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೀಫೋರ್ಮ್ಸ್ ಬೇಸ್ಡ್ ಎಂಡ್ ರಿಸಲ್ಟ್ಸ್ ಲಿಂಕ್ಡ್ ರಿವ್ಯಾಂಟ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಸ್ಕೀಂ (ಆರ್.ಡಿ.ಎಸ್.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದ್ದು, ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

➤ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಮೆಸ್ಯಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ, ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ, ಫೀಡರ್ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕಗಳಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಿಪೇಡ್ ಮೋಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು 1539.23 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

➤ ವಿತರಣಾ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಈ ಭಾಗವು ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಬಲವರ್ಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ

• ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಮೆಸ್ಯಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕೃಷಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವ ಫೀಡರ್ ಸೆಗ್ರಿಗೇಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಹೆಚ್.ಟಿ. ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್, ಎಲ್.ಟಿ. ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಫೀಡರ್ ಹೊರೆ ವಿಂಗಡನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ₹ 975.08 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

• ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಧುನೀಕರಣ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಬಲವರ್ಧನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಇದರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ, ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್, ಹೊಸ 33ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, 33/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಶಕ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಲವರ್ಧನೆ, ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗ ರಚನೆ, ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು, ಐ.ಟಿ/ಒ.ಟಿ, ಇಆರ್‌ಪಿ(ಎಸ್.ಎ.ಪಿ), ಜಿಐಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ಸರ್ವೆ, ಯುನಿಫೈಡ್ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, SD-WAN ಗಾಗಿ ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಲಿಂಕ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಐಟಿ ಹಾರ್ಡವೇರ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ₹ 498.88 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್.ಡಿ.ಎಸ್.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ₹ 3013.19 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 23.12.2021 ರಂದು ನಡೆದ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಿಗೆ ದೊರೆತಿದ್ದು, ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವ ಸಂಪುಟವು ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

13. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿ/ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ /ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್/ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಮತ್ತು ಐಟಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿಯೊಂದಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- **ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಹಂತ - II ರ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯ:**
ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಹಂತ-II ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಅನ್ನು ಮಿಲಿ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ) ಗ್ಯಾಡ್‌ಲೈನ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ 30.12.2021 ರಂದು ಗೋ-ಲೈವ್ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಅನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಹಾಲಿ 11 ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳ ತಂತ್ರಾಂಶದೊಂದಿಗೆ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸದರಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ವಿವಿಧ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು.

1. ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಅಸೆಟ್ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಡೇಟಾದ ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣ ಮತ್ತು ಏಕೀಕರಣ.
2. ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ (ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.), ಹೆಚ್.ಟಿ. ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಗಳು, ಫೀಡರ್ ಮತ್ತು ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ಫಿಕ್ಸಿಂಗ್.
3. ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಐ.ಟಿ. ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

- **ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ರಿಸೋರ್ಸ್ ಪ್ಲಾನಿಂಗ್:**
ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಕಸ್ಟಮೈಜ್ಡ್ (Customized) ಇ.ಆರ್.ಪಿ. (E.R.P) ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾದ್ಯುಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.

1. ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಇನ್ವೆಂಟರಿ.
2. ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಫೈನಾನ್ಸ್
3. ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ರಿಸೋರ್ಸ್
4. ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ಅಸೆಟ್ಸ್

ಈ ಮೇಲಿನ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ತಾಂತ್ರಿಕ, ಲೆಕ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

- **ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:**
 1. ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ IT/OT/IoT ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
 2. ಸೈಬರ್-ದಾಳಿಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಇನ್ಫಾರ್ಮೇಶನ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ (CII)ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ಕ್ರೈಸಿಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಪ್ಲಾನ್ (CCMP) ಅನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. MoP ಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮಾಲ್ ವೇರ್ / ಬಾಟ್‌ನೆಟ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಇತ್ತೀಚಿನ ಅಪ್‌ಡೇಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಸೈಬರ್ ಸ್ವಚ್ಛತಾ ಕೇಂದ್ರ (CSK) ಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜನೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
 3. ಅಧಿಕೃತ CERT-In ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ಸಮನ್ವಯದಲ್ಲಿ MoP ಮತ್ತು CERT ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ IT/OT/IoT ಸಿಸ್ಟಮ್‌ಗಳ ಸೈಬರ್ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

- **ಇ-ಆಡಳಿತದೊಂದಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಏಕೀಕರಣ:**
 1. ಎಲ್.ಟಿ./ಹೆಚ್.ಟಿ./33ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್ ಗಳು ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಓಪನ್ ಡೇಟಾ ಇನಿಶಿಯೇಟಿವ್ (KODI) ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
 2. ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಕಣಜ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ನ ಜೊತೆಗೆ ಏಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

- **ಇ-ಕಛೇರಿ:**
 1. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ/ವಲಯಗಳು/ಮಂಗಳೂರು ಕಾಫಿ ಪಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಇ-ಆಫೀಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಫೈಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ರಶೀದಿಗಳನ್ನು ಇ-ಆಫೀಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕವೇ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- **ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು:**
ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ನಾನ್-ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು 24 ಗಂಟೆಯೊಳಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

1. ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ.
2. ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ
3. ಜಕಾತಿ ಬದಲಾವಣೆ
4. ಹೊರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಕೆ
5. ಹೊರೆ ಇಳಿಸುವಿಕೆ

14. ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ವಾ ಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು:

ಸಿ.ಇ.ಎ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ, ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಮೀಟರ್, ಗ್ರಾಹಕರ ಮೀಟರ್ ಹಾಗೂ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್/ಎಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಪಕಗಳು ಸ್ವಾ ಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಾಗಿರಬೇಕು. ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ-5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಪಡೆದು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮಿತಗೊಳಿಸುವುದು ಇದರ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಾಗಿ, ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವಾಗ ಹಾಗೂ ಕೆಟ್ಟ ಹೋದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವಾಗ ಸ್ವಾ ಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನೇ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

15. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಂಡವಾಳ ವಿನಿಯೋಗ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಯೋಜನೆಗಳು	ಗುರಿ
1.	ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ ಹರಿಜನ ಬಸ್ತೀ/ ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ತಾಂಡಾ/ಬುಡಕಟ್ಟು ಕಾಲೋನಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	3 ಸಂಖ್ಯೆ
2.	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	12500 ಸಂಖ್ಯೆ.
3.	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	50,000 ಸಂಖ್ಯೆ.
4.	ಹೊಸ 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 ಸಂಖ್ಯೆ
5.	33 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರದ ಉನ್ನತೀಕರಣ	2 ಸಂಖ್ಯೆ.
6.	ಹೊಸ ಹೆಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	2,500 ಕಿ.ಮೀ.
7.	ಹೊಸ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	2,500 ಕಿ.ಮೀ.
8.	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	6,000 ಸಂಖ್ಯೆ

16. ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

2021-22 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

[₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ]

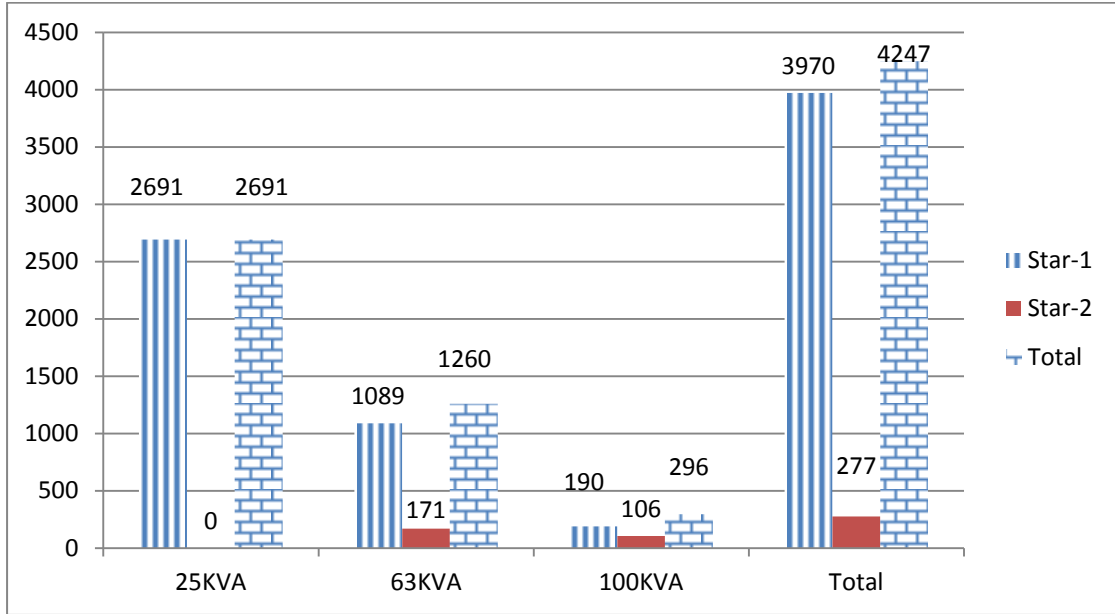
ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		2022-23 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳು
		2021-22 ರಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	
1	ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ, ಅಧಿತಿಗೃಹ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ವಿಸ್ತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.	20.06	33	36.00
2	ಕಾಂಪೌಂಡ್, ರಸ್ತೆ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೇಲಿ, ಒಳಚರಂಡಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.	7.91	132	4.00
	ಜುಮ್ಲಾ	27.97	165	40.00

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ₹ 4000.00 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಅಯವ್ಯಯದಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

17. ಸಾಮಗ್ರಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಹೆಜ್ಜೆ :-

ಇಂಧನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು:

ಅ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 119 ವಿಎಸ್ ಸಿ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 07.06.2017 ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 01.07.2017 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತ ನೂತನವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯುವ ಸರ್ಕಾರಿ, ಖಾಸಗಿ, ವಾಣಿಜ್ಯ, ಸ್ವಂತ ಹಾಗೂ ಇತರ ಬಳಕೆಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 4 ಸ್ಟಾರ್ (ಸ್ಟಾರ್-1) ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 5 ಸ್ಟಾರ್ (ಸ್ಟಾರ್-2) ರೇಟೆಡ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಆದೇಶವಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ಇಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.



ಆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ದರವನ್ನು ಇಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಫೋರ್ಸಿಲಿನ್ ಮಾದರಿಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು 11 ಕೆ.ವಿ. ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- 2021-22ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 10,000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳು ಸರಬರಾಜು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- 2021-22ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1,20,000 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11 ಕೆ,ವಿ 5 ಕೆಎನ್ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಪಿನ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸರಬರಾಜು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- 2021-22ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 70,000 ಸಂಖ್ಯೆಯ 45 ಕೆಎನ್ ಪಾಲಿಮರಿಕ್ ಮಾದರಿಯ ಡಿಸ್ಕ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸರಬರಾಜು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

18. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗ:

ಅ) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗವು ಒಟ್ಟು 347 ಲಿಖಿತ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ 53% ದೂರುಗಳನ್ನು (183 ಸಂಖ್ಯೆ) ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 241 ದೂರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಫ್ಯೂಸ್ ಆಫ್ ಕಾಲ್, ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದೂರವಾಣಿ ಕರೆ ಮೂಲಕ 184 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಕೆಳದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿನ ದೂರುಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2019-20	2020-21	2021-22	ಷರಾ
ಲಿಖಿತ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	363	386	347	2020-21 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 39 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ದೂರುಗಳು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.
ದೂರವಾಣಿ ಮೂಲಕ ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	271	242	184	2020-21 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 58 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ದೂರುಗಳು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

19. ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ

ಅ) ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. (ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ಕ್ಕೆ):

ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿ	ವಲಯ ಕಛೇರಿ	ಕಾಠಿಪಾ ವೃತ್ತಗಳು	ಕಾಠಿಪಾ ವಿಭಾಗಗಳು	ಕಾಠಿಪಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು	ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಶಾಖೆಗಳು	ನಾನ್-ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಶಾಖೆಗಳು
1	2	4	14	62	10	232

ಆ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿನ ನೌಕರರ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿಂತಿವೆ.

ಶ್ರೇಣಿ	ಮಂಗಳೂರು ವೃತ್ತ			ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತ			ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತ			ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತ			ಒಟ್ಟು		
	ಮಂ	ಕಾಹು	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾಹು	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾಹು	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾಹು	ಖಾಲಿ	ಮಂ	ಕಾಹು	ಖಾಲಿ
ಎ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	145	108	37	37	30	7	54	47	7	36	25	11	272	210	62
ಎ-ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1
ಎ-ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	147	109	38	37	30	7	54	47	7	36	25	11	274	211	63
ಬಿ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	155	103	52	55	36	19	100	73	27	62	46	16	372	258	114
ಬಿ-ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	2	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	0	5	4	1
ಬಿ-ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	157	104	53	56	37	19	101	74	27	63	47	16	377	262	115
ಸಿ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	931	621	310	539	333	206	810	657	153	555	410	145	2835	2021	814
ಸಿ-ವರ್ಗ (ಪ್ರತಿನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	4	2	2	4	4	0	4	4	0	4	4	0	16	14	2
ಸಿ-ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	935	623	312	543	337	206	814	661	153	559	414	145	2851	2035	816
ಡಿ-ವರ್ಗ (ಕ್ರಮಬದ್ಧ ನೌಕರರು)	1906	897	1009	1134	493	641	1611	841	770	1105	441	664	5756	2672	3084
ಒಟ್ಟು	3145	1733	1412	1770	897	873	2580	1623	957	1763	927	836	9258	5180	4078

ಮಂ - ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳು, ಕಾಹು - ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು, ಖಾಲಿ- ಖಾಲಿ ಇರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು

ಇ. 2021-22 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

- ಅ. ಕಂಪೆನಿಯ ಏಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ವೇಗವಾಗಿ ಬೆಳೆಯುತ್ತಿರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಅಗತ್ಯವಾದ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಕೃತಿಗೆ ವಿಶೇಷವಾದ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಅತೀ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ತರದ ನೌಕರನಿಗೂ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಆ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದು ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ನಡೆಸುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 9,258 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿ ಇದ್ದು 5,180 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 761 (ಶೇ.14.69%) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ/ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ ವಿವಿಧ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ:

ಅ. ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ₹. ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ. ತರಬೇತಿ	78	9,42,932
2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ವತಿಯಿಂದ ಸಿ&ಡಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ	381	11,71,898
3	ಮೆಸ್ಕಾಂ.ನ ಸಿ&ಡಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರಿಗೆ ಪುನಶ್ಚೇತನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ	32	30,200
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ	61	0
5	ದಿಸ್ಕಾಂಗಳ ಟೆಕ್ನೋ ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಸುಧಾರಣೆ (ಆನ್‌ಲೈನ್)	60	0
6	ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟಿಯ ಸುಸ್ಥಿರತೆ (ಆನ್‌ಲೈನ್)	32	0
ಒಟ್ಟು		644	21,45,030

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	6
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	644
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕದ ಸಹಿತ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	₹ 21,45,030/-
ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಒಬ್ಬರಿಗೆ)	₹ 3,330/-

ಆ. ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾದ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರ

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾದ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿಷಯ	ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (₹)
1	ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು	21	0
2	ಒಪ್ಪಂದ ನಿರ್ವಹಣೆ	2	0
3	ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	2	0
4	ಒಪ್ಪಂದ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ	4	0
5	ಎಲ್ಲಾ ರಾಜ್ಯಗಳು/ದಿಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವಿತರಣಾ ವಲಯ ಯೋಜನೆ (RDSS).	2	0
6	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣೆ	4	0
7	ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ 2005 – ಅಡ್ವಾನ್ಸ್	1	9322
8	ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿನ ಇತ್ತೀಚಿನ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳು	2	0
9	ಹಣಕಾಸೇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು	6	0
10	ಎವೈಲಿಂಗ್ ಇನ್‌ಫುಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್	4	7000
11	ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಯ ಮೂಲಭೂತ ಮಟ್ಟದ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ	4	18408
12	ಸರ್ಕಾರಿ ಇ-ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (GEM) ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ನಿರ್ವಹಣೆ	2	0
13	ಪ್ರಿವೆಂಟಿವ್ ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಫಾರ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಅಂಡರ್‌ಟೇಕಿಂಗ್	2	0
14	ಮನಸ್ಸಿನ ಶಕ್ತಿಯ ಪವಾಡವನ್ನು ಅನ್ವೇಷಿಸುವುದು, ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಮನೋಭಾವವನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುವುದು ಮತ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯವನ್ನು ಶಕ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು	2	0
15	ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಸಹಿಷ್ಣುತೆ	2	0
16	ಒಪ್ಪಂದ ನಿರ್ವಹಣೆ	2	0
17	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸುಸ್ಥಿರತೆ	2	0
18	ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ರಾಂಗ್ ಮಿಡಲ್ ಸೀನಿಯರ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್	2	0
19	ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಮತ್ತು ಅಪಾಯದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿತಿಸ್ಥಾಪಕತ್ವ	2	0
20	ಡಾಟಾ ಎನಾಲಿಟಿಕ್ಸ್ ಫಾರ್ ಗವರ್ನೆನ್ಸ್	2	0
21	ಶಾಸನಬದ್ಧ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಸ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ	2	0
22	ಬೃಹತ್ ಡೇಟಾ-ಬಳಕೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	2	0
23	AMI ಯ ಪರಿಚಯ ಮತ್ತು RDSS ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ AT&C ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ AMI ಪಾತ್ರ	38	0
24	GeM ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿ ನವೀಕರಣ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ	5	0
ಒಟ್ಟು		117	200402

ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	24
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	117
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕದ ಸಹಿತ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	₹ 2,00,402/-
ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (ಒಬ್ಬರಿಗೆ)	₹ 1,712/-

ಉ. ಔದ್ಯಮಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನೌಕರರು ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಸಂಘಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಾರ್ಡಿಕ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅವರ ಯಾವುದೇ ಅಹವಾಲುಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಘಟನೆಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಪದಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಉ. ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು :

ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗಗಳ ನಡುವೆ ಉತ್ತಮ ಬಾಂಧವ್ಯ ಬಲಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅನೇಕ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಕವಿಪ್ರನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘ (ರಿ.659), ಬೆಂಗಳೂರು ವತಿಯಿಂದ ಉಡುಪಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಅತಿಥಿಗೃಹಕ್ಕೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ. ವತಿಯಿಂದ ₹ 50,00,000/- ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿ ವಸತಿಗೃಹಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಋ. ಮೆಸ್ಕಾಂ., ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:-

ಅ) ಎಂ.ಟಿ.ಟಿ.ಪಿ. -2/3 ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ 2021-22

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ., ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ./ಕವಿಪ್ರನಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ	ಮಾಪಕ ಓದುಗ	ಆಪರೇಟರ್	ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ	ಲೈನ್ ಮನ್	ಎಸ್‌ಎಜಿ-1 & ಎಸ್‌ಎಜಿ-2	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಎಂಟಿಟಿಪಿ-2	08.11.2021 ರಿಂದ 29.12.2021	40	16	22	3	1			42
2	ಎಂಟಿಟಿಪಿ-3	21.03.2022 ರಿಂದ 13.05.2022	40					35	1	36
ಒಟ್ಟು			80	16	22	3	1	35	1	78

ಆ) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಇಸಿಐಪಿಎಂಟಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್ ರವರಿಂದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) ವನ್ನು ಒಂದು ದಿನದ ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ.ನ ಸಿ&ಡಿ ವರ್ಗದ 381 ನೌಕರರಿಗೆ 14 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ.ನ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಕಿಇಂ	ಲೈನ್ ಮನ್	ಕಿರಿಯ ಲೈನ್ ಮನ್	ಹಿ.ಸಹಾಯಕ	ಸಹಾಯಕ	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	03.01.2022 ರಿಂದ 06.01.2022	4			28				28
2	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಉಡುಪಿ	10.01.2022 ರಿಂದ 13.01.2022	4			26				26
3	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	11.01.2022 ರಿಂದ 14.01.2022	4			28				28
4	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	18.01.2022 ರಿಂದ 21.01.2022	4			26				26
5	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಉಡುಪಿ	18.01.2022 ರಿಂದ 21.01.2022	4		6	19				25
6	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	24.01.2022 ರಿಂದ 28.01.2022	4			26				26

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಕಿಳಿಂ	ಲೈನ್ ಮನ್	ಕಿರಿಯ ಲೈನ್ ಮನ್	ಹಿ.ಸಹಾಯಕ	ಸಹಾಯಕ	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
7	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಉಡುಪಿ	24.01.2022 ರಿಂದ 28.01.2022	4			29				29
8	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	01.02.2022 ರಿಂದ 04.02.2022	4			30				30
9	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಉಡುಪಿ	01.02.2022 ರಿಂದ 04.02.2022	4			26				26
10	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	08.02.2022 ರಿಂದ 11.02.2022	4			30				30
11	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	02.03.2022 ರಿಂದ 04.03.2022	3				1	19	6	26
12	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	07.03.2022 ರಿಂದ 09.03.2022	3				1	13	12	26
13	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	10.03.2022 ರಿಂದ 11.03.2022	2	26						26
14	ಆರ್‌ಇಸಿ/ಸಿ&ಡಿ ಮಂಗಳೂರು	14.03.2022 ರಿಂದ 16.03.2022	3				2	9	18	29
ಒಟ್ಟು				26		268	4	41	36	381

i) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ.,ನ ಸಿ&ಡಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರಿಗೆ ಪುನಶ್ಚೇತನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ	ಮಾಪಕ ಓದುಗ	ಆಪರೇಟರ್	ಲೈನ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್ ಗ್ರೇಡ್ 1&2	ಲೈನ್ ಮನ್	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	15.12.2021 to 17.12.2021	3	5	1	2	15	8	1	32

ii) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ.,ನ ಎ.ಬಿ&ಸಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್‌ಇಸಿಐಪಿಎಂಟಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್ ರವರಿಂದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತವಾದ “ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ” ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮೆಸ್ಕಾಂ., ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಷಯ	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಸಹಾನಿಷಂ	ಸಇಂ	ಕಿಳಿಂ	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ	20.09.2021 ರಿಂದ 22.09.2021	3	7	18	6	31
2		23.09.2021 ರಿಂದ 25.09.2021	3	3	15	12	30
ಒಟ್ಟು			6	10	33	18	61

iii) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ.,ನ ಎ.ಬಿ&ಸಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್‌ಇಸಿಐಪಿಎಂಟಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್ ರವರಿಂದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತವಾದ “ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳ ಟೆಕ್ನೋ ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಸುಧಾರಣೆ” (ಆನ್‌ಲೈನ್) ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮೆಸ್ಕಾಂ., ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಷಯ	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಸಹಾನಿಷಂ	ಸಇಂ	ಕಿಳಿಂ	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳ ಟೆಕ್ನೋ ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಸುಧಾರಣೆ (ಆನ್‌ಲೈನ್)	16.09.2021 ರಿಂದ 17.09.2021	2	8	15	7	30
2		20.09.2021 ರಿಂದ 21.09.2021	2	9	9	12	30
ಒಟ್ಟು			4	17	24	19	60

iv) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ.,ನ ಎ.ಬಿ&ಸಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್‌ಇಸಿಐಎಂಟಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್ ರವರಿಂದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತವಾದ “ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟಿಯ ಸುಸ್ಥಿರತೆ” (ಆನ್‌ಲೈನ್) ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಮೆಸ್ಕಾಂ., ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಷಯ	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಒಟ್ಟು ದಿನಗಳು	ಸಕಾನಿಇಂ	ಸಇಂ	ಒಟ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟಿಯ ಸುಸ್ಥಿರತೆ (ಆನ್‌ಲೈನ್)	08.10.2021	1	16	16	32
ಒಟ್ಟು			1	16	16	32

20. ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚದ ಮರು ಪಾವತಿ & ನೇಮಕಾತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

1. ಕವಿಪುನಿನಿ ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪುನಿನಿ/ಬಿ16/86473 2018-19 ದಿನಾಂಕ 25.02.2019 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 667 ಕಿರಿಯ ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಹುದ್ದೆಗೆ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ನೇರನೇಮಕಾತಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಕೌನ್ಸಿಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.
2. ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿರುವ 'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ವರ್ಗದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಮಂಜೂರಾತಿ ಮಾಡಿ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 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
140	128

3. ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸವಲತ್ತು ನೀಡುವ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ₹ 2,000/- ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚದ ಹುಂಡಿಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಕ್ರಮಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 1659 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ 989 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಅಧಿಕರಿಸಿ, ₹ 314.65 ಲಕ್ಷ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
4. ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಅಪಘಾತ ವಿಮೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತಂದಿದ್ದು, ಅಪಘಾತದಿಂದ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ₹ 40 ಲಕ್ಷ ವಿಮೆ ನೀಡಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

21. 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರ:-

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಅಧಿಗ್ರಂಥ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ		
ಮಂಗಳೂರು ವೃತ್ತ							
1	ಮಂಗಳೂರು-1	0	0	1	1	0	2
2	ಮಂಗಳೂರು-2	0	1	2	0	3	6
3	ಬಂಟ್ವಾಳ	1	1	5	3	3	13
4	ಪುತ್ತೂರು	0	2	4	1	5	12
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		1	4	12	5	11	33
ಉಡುಪಿ ವೃತ್ತ							
1	ಉಡುಪಿ	0	0	3	0	5	8
2	ಕುಂದಾಪುರ	0	2	2	3	1	8
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		0	2	5	3	6	16
ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವೃತ್ತ							
1	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	1	1	6	1	12	21
2	ಭದ್ರಾವತಿ	0	0	4	2	3	9
3	ಸಾಗರ	1	3	2	1	23	30
4	ಶಿಕಾರಿಪುರ	0	3	5	3	4	15
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		2	7	17	7	42	75

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ		
ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ವೃತ್ತ							
1	ಕಡೂರು	0	1	20	2	25	48
2	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	0	0	8	6	12	26
3	ಕೊಪ್ಪ	0	0	2	0	5	7
ವೃತ್ತದ ಒಟ್ಟು		0	1	30	8	42	81
ಒಟ್ಟು		3	14	64	23	101	205

22. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರ ಪರಿಪಾಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ ಶಾಖೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ) ರವರು ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಮಾಧ್ಯಮ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರೊಂದಿಗೆ ಸೌಹಾರ್ದಯುತ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಬೆಳೆಸುವುದು ಅಂತೆಯೇ ಸಮಾಜದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಕೆಲಸವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸುದ್ದಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಟೆಂಡರ್ ಮುಂತಾದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜನೆ ಮಾಡುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರತಿನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಾಗಿವೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪ್ರಮುಖ ಸುದ್ದಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿದಿನವೂ ಆಡಳಿತದ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರ ಗಮನಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗೆ ಈ ಶಾಖೆಯು ತರುತ್ತದೆ.

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಅ. ಜನ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರು ಮುಖಾಮುಖಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಆಯಾಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಜನ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಏರ್ಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸುದ್ದಿ ಅಥವಾ ಪ್ರಕಟಣೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳನ್ನು ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯಾ ವೃತ್ತದ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಮಕ್ಷಮದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆ. ಗ್ರಾ.ಪಂ. ತಾ.ಪಂ. ಮತ್ತು ಜಿ.ಪಂ. ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆ:

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾಠಿಪಾ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಾಠಿಪಾ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ತಾಲೂಕು ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಮತ್ತು ಕಾ & ಪಾ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಜಿಲ್ಲಾ ಪಂಚಾಯತ್ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಕೆಲಸಗಳ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕುರಿತು ವಿವರ ನೀಡುವರಲ್ಲದೆ, ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ದೂರು ಮತ್ತು ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿಹರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಇ) ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ/ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಕಾಯಿದೆ-ಕಾನೂನು, ಗ್ರಾಹಕರ ಹಕ್ಕು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕುರಿತಂತೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಗಿಂದಾಗ್ಗೆ ನಡೆಯುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಭೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ, ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕರಪತ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಜನರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

- ಪ್ರಮುಖ ನಗರ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ತಾಸು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು.
- ಆಯಾ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿರವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಜಿಲ್ಲಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ "ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ" ಗಳ ರಚನೆ, ಸದರಿ ವೇದಿಕೆಯ ವಿಳಾಸ, ಸಂಪರ್ಕ, ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವುದು.
- ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕಂದಾಯ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಗಣಕೀಕರಣ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ / NACH ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ A.T.P. ಯಂತ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.

- ಅಂಚೆ ಕಛೇರಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ಬಹುವಿಧ ಸೇವೆಗಳ ಕೇಂದ್ರ "ಮಂಗಳೂರು ಒನ್" ಮತ್ತು "ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಒನ್" ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಡಿಜಿಟಲ್ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಾದ ಆನ್‌ಲೈನ್, ನನ್ನ ಮೆಸ್ಸಾಂ, ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್, ಗೂಗಲ್ ಪೇ ಆಪ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್, ಪೇ-ಟಿಎಮ್, ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಯು.ಪಿ.ಐ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಮೊಬೈಲ್ ವ್ಯಾಲೆಟ್, ಬಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್, POS ವೇದಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಮಾಧ್ಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಡಿಜಿಟಲ್ ಮಾಧ್ಯಮದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ ಮಾಡುವ ವಿಧಾನ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜಾಲತಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ಟ್ಯುಟೋರಿಯಲ್ ಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಕೃಪಿಡಿಯನ್ನು ಮುದ್ರಿಸಿ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 24x7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ (1912) ಮಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಕ್ಕೆ ಕರೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಈ ಸೌಲಭ್ಯದ ಸದುಪಯೋಗ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮಾತ್ರವಲ್ಲದೆ 'ನನ್ನ ಮೆಸ್ಸಾಂ' ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್, ಮೆಸ್ಸಾಂ ವಾಟ್ಸಾಪ್ ನಂಬರ್: 9483041912, ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ವಿಳಾಸ: <https://mescom.karnataka.gov.in>ನ್ನು ಬಳಸಿ 'ತ್ವರಿತ ದೂರು' ಆಯ್ಕೆ ಮೂಲಕ, facebook: @mescom_official, twitter: @mescom_official, ಇ-ಮೇಲ್: mescomhelpline@gmail.com, ಉರ್ಜಾ ಮಿತ್ರ ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್ ಹೀಗೆ ವಿವಿಧ ಮಾಧ್ಯಮಗಳ ಮೂಲಕವೂ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮೆಸ್ಸಾಂ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912 ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಸಾಂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಕುರಿತಾದ ಎರಡು ಕಿರುಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ಮೆಸ್ಸಾಂನ್ನು ಇನ್ನಷ್ಟು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಆಂತರಿಕ ಸಂವಹನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

- ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹಬ್ಬಗಳಾದ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ ದಿನಾಚರಣೆ, ಗಾಂಧಿ ಜಯಂತಿ, ಕನ್ನಡ ರಾಜ್ಯೋತ್ಸವ, ಗಣರಾಜ್ಯೋತ್ಸವ ದಿನಾಚರಣೆ, ಮತ್ತು ಡಾ. ಬಾಬಾ ಸಾಹೇಬ್ ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಜಯಂತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೋವಿಡ್ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿ ಆಚರಿಸಲಾಯಿತು.
- ಕಂಪೆನಿ ವತಿಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತರಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ / ನೌಕರರಿಗೆ ಬೆಳ್ಳಿ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿ ಅಭಿನಂದಿಸಿ, ಗೌರವಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ವರದಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 68 ನಿವೃತ್ತರನ್ನು ಸ್ಮರಣಿಕೆ ನೀಡಿ ಸನ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಜಿಲ್ಲಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ದಿನಾಚರಣೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 08.03.2022 ರಂದು ಆಚರಿಸಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಸಮಾಜದ ಗಣ್ಯ ಮತ್ತು ವಿಷಯ ತಜ್ಞರನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
- ಕನ್ನಡ ರಾಜ್ಯೋತ್ಸವದ ಅಂಗವಾಗಿ "ಲಕ್ಷ ಕಂಠಗಳಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡ ಗೀತೆ ಗಾಯನ" ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡ ಗೀತೆ ಗಾಯನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಯೋಜಿಸುವ ಜೊತೆಗೆ ಕನ್ನಡ ನಾಡು, ನುಡಿ, ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಕುರಿತು ಉಪನ್ಯಾಸ ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ನೌಕರ ಬಾಂಧವರಲ್ಲಿ ಸೌಹಾರ್ದ ಮತ್ತು ಬಾಂಧವ್ಯ ವೃದ್ಧಿ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಗಣೇಶ ಚತುರ್ಥಿ, ಆಯುಧ ಪೂಜೆ, ಕ್ರಿಸ್‌ಮಸ್ ಹಬ್ಬ, ಹೊಸ ವರ್ಷಾಚರಣೆಯನ್ನು ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಆಚರಿಸಲಾಯಿತು.
- ಸದ್ಯಾವನಾ ದಿನಾಚರಣೆ, ಸಂವಿಧಾನ ದಿನಾಚರಣೆ, ಹುತಾತ್ಮರ ದಿನಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಆಚರಿಸಲಾಯಿತು.

23. ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ

ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂ.ಪ) ಇವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ 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 ಪರಿಶೋಧನೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳು, ತಾಂತ್ರಿಕ/ದರ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಇಂಡೆಂಟ್/ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಜೆಟ್ ದೃಢೀಕರಣ ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಕೂಲಂಕುಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂನಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಹುದ್ದೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಭಾಗ	ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು			ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ			ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ			ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ			ಸಹಾಯಕ			ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ			ಒಟ್ಟು		
	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V	S	W	V
ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ	1	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	0	1	5	2	3
ಮಂಗಳೂರು-1	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	5	2	3
ಮಂಗಳೂರು-2	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	5	2	3
ಬಂಟ್ವಾಳ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	5	2	3
ಪುತ್ತೂರು	-	-	-	1	0	1	1	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	5	2	3
ಉಡುಪಿ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0
ಕುಂದಾಪುರ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1
ಶಿವಮೊಗ್ಗ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	3	3	0	1	1	0	0	0	0	6	6	0
ನಾಗರ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0
ಭದ್ರಾವತಿ	-	-	-	1	1	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	3	0
ಶಿಕಾರಿಪುರ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	3	1
ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	-	-	-	1	1	0	2	0	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	6	4	2
ಕಡೂರು	-	-	-	1	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1
ಕೊಪ್ಪ	-	-	-	1	1	0	1	0	1	2	0	2	1	1	0	0	0	0	5	2	3
ಒಟ್ಟು	1	0	1	14	12	2	15	6	9	25	19	6	7	3	4	1	0	1	63	40	23

ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಂದಾಯ ಲೆಡ್ಜರುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ಮತ್ತು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಬಿ.ಕಾಂ. ಪದವಿ ಹೊಂದಿರುವ 9 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಏಜನ್ಸಿಯವರ ಮೂಲಕ ಮಂಗಳೂರು-1, ಮಂಗಳೂರು-2, ಪುತ್ತೂರು, ಬಂಟ್ವಾಳ, ಭದ್ರಾವತಿ, ಶಿಕಾರಿಪುರ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು, ಕಡೂರು ಮತ್ತು ಕೊಪ್ಪ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ತಲಾ ಒಂದರಂತೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇವರು ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3 ಸ್ಥಾನಗಳ ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿಭಾಗದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡುವ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಯನುಸಾರ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ(ಆಂ.ಪ)/ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ(ಆಂ.ಪ) ರವರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿತ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಂತೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

24. ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದ ನಾಲ್ಕು ಪೋಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)(ವಾಣಿಜ್ಯ) ರವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇವರಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಾಯಕರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ಜಾಗೃತದಳ ರವರು ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಹಾಗೂ ಪೋಲೀಸ್ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು ಈ ಜಾಗೃತದಳದ ಕೆಲಸಗಳಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
2. ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ)/ ಪೋಲೀಸ್ ಉಪನಿರೀಕ್ಷಕರು ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲೂ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇವರಿಗೆ ಪೋಲೀಸ್ ಮುಖ್ಯವೇದಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಪೋಲೀಸ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರು ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
3. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 126 ಮತ್ತು 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಜ್ಞೆಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಜಾಗೃತದಳದ ಪೋಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
4. ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
5. 2021-22 ರ ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಜಾಗೃತದಳ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು		ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ಬೇಡಿಕೆ (₹)			ವಿಧಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (₹)	ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರ (₹)			
			ಅಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು			ಅಸಂಜ್ಞೆಯ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಿಂಬಿಲ್ಲು	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಿಂಬಿಲ್ಲು	ದಂಡದ ಮೊತ್ತ		ಅಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹಿಂಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹಿಂಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ	ದಂಡದ ಮೊತ್ತ	ವಸೂಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮಂಗಳೂರು	5781	177	45	222	51147	8480479	837228	253765	9571472	6348694	847338	254765	7450797
2	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	2978	312	58	370	24562	8496626	322714	349250	9168590	6628310	321272	330250	7279832
3	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	7317	322	48	370	639947	7261690	283123	226000	7770813	26184745	284218	220240	26689203
4	ಉಡುಪಿ	6877	229	5	234	6790	3327311	441935	56500	3825746	2753199	303776	44500	3101475
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	22953	1040	156	1196	722446	27566106	1885000	885515	30336621	41914948	1756604	849755	44521307

25. ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿ 2005 ರ ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ:

1. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ 2005 ರ ಕಲಂ (5) ರಂತೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ, ಸಹಾಯಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊದಲನೇ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಅಂತರ್ಜಾಲ ತಾಣ www.mescom.karnataka.gov.in ನಲ್ಲಿ "ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಖಪುಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ದಾಖಲೆಗಳ/ಕಡತಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1) (ಎ) ಹಾಗೂ 4(1) (ಬಿ) (i) ರಿಂದ (xvii) ರನ್ವಯ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕೃತ ಅಂತರ್ಜಾಲ ತಾಣ www.mescom.karnataka.gov.in ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕೃತ ಅಂತರ್ಜಾಲ ತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
3. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಬಿಬಿಎಲ್ ನಾಗರಿಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅರ್ಜಿಗಳೂ ನೇರದಂತೆ ಒಟ್ಟು 1642 ಕೋರಿಕೆಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡಿದ್ದು, 1642 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 1642 ಅರ್ಜಿಗಳ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು ₹ 34,101/- ಗಳಷ್ಟು ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ 40 ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಲ್ಲಿ 40 ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳನ್ನು ಸಹ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

26. ಕಂಪನಿಗಳ (ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2014 ಮತ್ತು ನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಹಿತಿ:

ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ₹ 1,02,00,000/- ಅಥವಾ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ₹ 8,50,000/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

27. ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟರ್‌ಗಳ ನೇಮಕಾತಿ

ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅರ್ಹತೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2008 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸತತವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಇಟ್ಟಿರುವ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಅಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಸಚಿವಾಲಯದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 52/62/ಸಿಎಬಿ-2008 ದಿನಾಂಕ 4 ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2008 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನವಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ನ ಸೆಕ್ಷನ್ 148(2) ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಮ (3) ರ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎ) ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂಪನಿಯೂ ಕೂಡಾ, ಒಂದು ವೇಳೆ ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಸರಕು ಹಾಗೂ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಆಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಹಾರವು ಐವತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಆದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿಯಮ (3) ರನ್ವಯ ನಿರ್ದೇಶನದ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತಿ ಸರಕು/ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಆಗಿರುವ ವ್ಯವಹಾರವು ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಆದಲ್ಲಿ ಈ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿಸಬೇಕು.

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಐವತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ನಿಯಮ (3) ರ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎ) ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಅಥವಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 (2003 ರ 36) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವುದರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಮೆ||ಆರ್.ಆರ್.ಎಂ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಮೈಸೂರು ಇವರನ್ನು ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟರ್‌ನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರಿದು, ಸೆಕ್ಷನ್ 148 (6) ಪ್ರಕಾರ, ಸಬ್ ಸೆಕ್ಷನ್ (2) ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದ ದಿನದಿಂದ 30 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ, ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ವರದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಉತ್ತರ ಸಹಿತವಾಗಿ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರಿದು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ವರ್ಷದ ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಅಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 06.12.2021 ರಂದು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

28. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್

ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 204(1) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ (ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ಅಧಿನಿಯಮ 2014 ಮತ್ತು ನಿಯಮ (9) ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ|| ಎಸ್.ಎಮ್.ಪಿ.ವಿ. & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ 88/11 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 5 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತದ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ 6 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

29. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಇದರ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು:

(ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀಯುತ	ವಿವರಗಳು
1	ಡಾ ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ದಿನಾಂಕ 20.08.2019 ರಿಂದ)
2	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 03.09.2020 ರಿಂದ)
3	ಪದ್ಮಾವತಿ ಡಿ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) (ದಿನಾಂಕ 10.03.2020 ರಿಂದ)
4	ಡಾ. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 29.09.2020 ರಿಂದ)
5	ಡಾ ಆರ್. ಸಿ. ಚೇತನ್ ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 14.09.2017 ರಿಂದ 19.11.2021 ರ ವರೆಗೆ)
6	ಗೋಪಾಲ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 07.06.2019 ರಿಂದ)
7	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 14.08.2017 ರಿಂದ 31.05.2022 ರ ವರೆಗೆ)
8	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 18.07.2019 ರಿಂದ 07.11.2022 ರ ವರೆಗೆ)
9	ಜಿ. ಶೀಲಾ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 16.03.2021 ರಿಂದ)
10	ಶಿವರುದ್ರಪ್ಪ ಎನ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 08.10.2020 ರಿಂದ)
11	ಎನ್. ಎಸ್. ನಂಜುಂಡಸ್ವಾಮಿ	
12	ಗಿರಿರಾಜ ಜಿ. ಕೆ.,	
13	ಎನ್. ದಿನೇಶ್	
14	ಕಿಶೋರ್. ಬಿ.ಆರ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 25.11.2020 ರಿಂದ)
15	ಪ್ರವೀಣ್ ಹೆಗಡೆ	
16	ಬಾಲಚಂದ್ರ ಭಟ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 27.11.2020 ರಿಂದ 07.06.2022 ರ ವರೆಗೆ)
17	ಎಂ. ದಿನೇಶ್ ಪೈ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 23.03.2021 ರಿಂದ)

ನಿರ್ದೇಶಕ 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. ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(ii) ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ:	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ (ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸಂಚಾಲಕರು
(iii) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ:	
1. ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ (ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4. ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಸಂಚಾಲಕರು

(iv) ಬಾರೋವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ:	
1. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಸದಸ್ಯರು ಸದಸ್ಯರು ಸಂಚಾಲಕರು
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಬೆಂಗಳೂರು	
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	
4. ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಮಂಗಳೂರು	

ಇ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆಗಳು:

i) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು	
84 ನೇ ಸಭೆ 26.04.2021	5
85 ನೇ ಸಭೆ 30.08.2021	
86 ನೇ ಸಭೆ 04.11.2021	
87 ನೇ ಸಭೆ 25.11.2021	
88 ನೇ ಸಭೆ 19.03.2022	
ii) ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು	
82 ನೇ ಸಭೆ 19.04.2021	3
83 ನೇ ಸಭೆ 24.08.2021	
84 ನೇ ಸಭೆ 15.03.2022	
iii) ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು	
29 ನೇ ಸಭೆ 27.08.2021	3
30 ನೇ ಸಭೆ 29.10.2021	
31 ನೇ ಸಭೆ 25.11.2021	
iv) ಬಾರೋವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು	
7 ನೇ ಸಭೆ 18.03.2022	1
v) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಭೆ	
6 ನೇ ಸಭೆ 26.04.2021	2
7 ನೇ ಸಭೆ 27.08.2021	

ಈ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರ ಹಾಜರಾತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀ	84 ನೇ ಸಭೆ	85 ನೇ ಸಭೆ	86 ನೇ ಸಭೆ	87 ನೇ ಸಭೆ	88 ನೇ ಸಭೆ	29 ನೇ ಅ.ಸ	30 ನೇ ಅ.ಸ	31 ನೇ ಅ.ಸ	82 ನೇ ಖ.ಸ	83 ನೇ ಖ.ಸ	84 ನೇ ಖ.ಸ	7 ನೇ ಬಾ.ಸ	6 ನೇ ಸಾ.ಸಾಂ.ಜ.ಸ	7 ನೇ ಸಾ.ಸಾಂ.ಜ.ಸ
1	ಡಾ/. ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
2	ಡಾ/. ಆರ್. ಸಿ. ಚೇತನ್ ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.	P	LA	P	NA	NA	LA	P	LA	P	P	NA	NA	P	LA
3	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	P	P	P	P	NA	NA
4	ಪದ್ಮಾವತಿ ಡಿ.	P	P	P	P	P	P	LA	P	P	P	P	P	P	P
5	ಗೋಪಾಲ	P	P	P	P	LA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
6	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
7	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
8	ಡಾ. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	P	P	P	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	P	P

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಮತಿ/ಶ್ರೀ	84 ನೇ ನಿ.ಮಂ	85 ನೇ ನಿ.ಮಂ	86 ನೇ ನಿ.ಮಂ	87 ನೇ ನಿ.ಮಂ	88 ನೇ ನಿ.ಮಂ	29 ನೇ ಆ.ಸ	30 ನೇ ಆ.ಸ	31 ನೇ ಆ.ಸ	82 ನೇ ಖ.ಸ	83 ನೇ ಖ.ಸ	84 ನೇ ಖ.ಸ	7 ನೇ ಬಾ.ಸ	6 ನೇ ಸಾ.ಸಾಂ.ಜ.ಸ	7 ನೇ ಸಾ.ಸಾಂ.ಜ.ಸ
9.	ಜಿ.ಶೀಲಾ	P	LA	LA	LA	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
10	ಶಿವರುದ್ರಪ್ಪ ಎಸ್	P	LA	LA	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
11	ಎಸ್. ಎಸ್. ನಂಜುಂಡಸ್ವಾಮಿ	P	P	LA	P	LA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
12	ಗಿರಿರಾಜ ಜಿ. ಕೆ.,	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
13	ಎನ್. ದಿನೇಶ್	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
14	ಕಿಶೋರ್. ಬಿ.ಆರ್.	LA	LA	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
15	ಪ್ರವೀಣ್ ಹೆಗಡೆ	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
16	ಬಾಲಚಂದ್ರ ಭಟ್	P	LA	LA	LA	LA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
17	ಎಂ.ದಿನೇಶ್ ಪೈ	P	P	P	P	P	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

P:Present LA: Leave of Absence NA: Not Applicable ನಿ.ಮಂ.ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ, ಖ.ಸ : ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ, ಆ.ಸ : ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ, ಬಾ.ಸ: ಬಾರೊವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ಸಾ.ಸಾಂ.ಜ: ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ.

ಉ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಕುರಿತು 19 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಹಾಸಭೆಯು ದಿನಾಂಕ 25 ನವೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಸಭಾ ಕೋಠಡಿ, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ, ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ ಬಿಜ್ಜೆ, ಮಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಜರುಗಿತು.

30 ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವೇತನ ನೀತಿ:

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೇತನವು ಅವರ ಮಾತೃ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತಗೊಂಡಂತೆ ಪಾವತಿ ಆಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವೇತನ ಪಾವತಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಿತಿಯ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

31 ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ:

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು ಹಣಕಾಸಿನ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ಬಗೆಗಿನ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಪ್ಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಿಡಿತ ಹೊಂದಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಸ್ವಯಂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞರಿಂದ ನಿರಂತರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೂಲಕ, ಅಂತೆಯೇ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಟೆಸ್ಟ್ ಚೆಕ್ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮಂಜಸವಾದ ಖಾತರಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

32. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್)

ಆರೋಗ್ಯ ಮುಂಜಾಗ್ಯತಾ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಕೋವಿಡ್-19 ಸೋಂಕಿತರ ಚಿಕಿತ್ಸೆಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಕಛೇರಿಯೊಂದಿಗೆ ಕೈಜೋಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ₹ 40 ಲಕ್ಷವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು-2014 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134 ರ ಸಬ್‌ಸೆಕ್ಷನ್ (3) ಉಪವಾಕ್ಯ (ಬಿ) ದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅನುಸರಣೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 4 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

33. ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

ಕಂಪೆನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಾರವನ್ನು ನಿಯಮ 92 ರ ಅನುಸಾರ ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ [ನಮೂನೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ-9]. ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ-7 ನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ <https://mescom.karnataka.gov.in/info-4/Reports/en> ಕೊಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

34. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ:

2013ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134(5) ರನ್ವಯ ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

- i) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್‌ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ii) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ನಿಯತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾಗಿ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು ಹೋಗುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತ ಪರಿಜ್ಞಾನದಿಂದ ವಿವೇಚಿಸಿ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- iii) 2013 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವ, ವಂಚನೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವ, ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಯಥೋಚಿತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- iv) ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು Going Concern ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

35. ಕಂಪನಿಯ ವಿಶಿಲ್ ಬ್ಲೋವರ್ ನೀತಿ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ನೈತಿಕತೆಯನ್ನು ಪ್ರೇರೇಪಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಾನೂನು ಬಾಹಿರ ಅಥವಾ ಅನೈತಿಕತೆಯ ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿಶಿಲ್ ಮೆಕಾನಿಸಮ್ ಮತ್ತು ವಿಶಿಲ್ ಬ್ಲೋವರ್ ನೀತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀತಿ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನೇರ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತವಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲು ನೌಕರರಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಇರುತ್ತದೆ.

ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು) ದ ಮುಂದೆ ತರಬಹುದಾಗಿದೆ. ನೌಕರರು ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಮುಂದೆಯೂ ಕೂಡ ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನೌಕರರಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ತಡೆಯುಂಟು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

36. ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ ನಿಷೇಧ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ ತಡೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣಾ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಎನ್.ಜಿ.ಒ ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ ನಿಷೇಧ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಿತಿಯು ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಭೆ ಸೇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಮಿತಿಯು 3 ಬಾರಿ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 16.06.2021, 18.11.2021 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 22.02.2022 ರಂದು ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ.

37. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ:

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಪರಿಣಿತರು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ನಿರಂತರ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೂಲಕ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

38. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು:

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ರೂಢಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಯತ್ನ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಶಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಮಾಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

39. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾನದಂಡ:

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾನದಂಡ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

40. ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತೋಳಂತರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಎಂಪಿಎಂ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ವ್ಯವಹಾರಗಳು		ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು	
			ಆ.ವ. 2021-22	ಆ.ವ. 2020-21		31.03.2022 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
1	ಕವಿಪ್ರನಿ	ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	32057.86	29301.14	ಸ್ವೀಕೃತಿ	894.04	1471.64
2	ಬಿವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	-1425.90	-17762.24	ಪಾವತಿ	12807.53	22160.35
3	ಹುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	34917.90	1064.83	ಸ್ವೀಕೃತಿ	39983.46	4300.70
4	ಗುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	4812.30	-225.31	ಪಾವತಿ	12922.45	17878.48
5	ಸೆಸ್ಕೋ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	5545.80	3919.42	ಸ್ವೀಕೃತಿ	30525.88	24979.30
6	ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1785.07	1764.12	ಸ್ವೀಕೃತಿ	20221.20	18447.70
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್	ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	170.17	162.98	ಸ್ವೀಕೃತಿ	3276.29	372.08
8	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	67886.28	48999.05	ಪಾವತಿ	10192.50	60114.46

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡತನದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸೆಕ್ಷನ್ 134(3)(ಹೆಚ್) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 188 ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ(ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) 2014 ರ ನಿಯಮ 8(2) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ/ ಕರಾರು/ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮೂನೆ ಎಒಸಿ-2ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಅನುಬಂಧ -2 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

41. ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಇರುವ ಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಅ. ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಅಪಾಯ:

ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಕಡಿತ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯನಾಶ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಆಗುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಡಚಣೆಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಗತ ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಡಚಣೆಯ ಮೂಲ ಕಾರಣಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಪರಿಕರಗಳ ರಚನಾತ್ಮಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ. ಆರ್ಥಿಕ ಅಪಾಯಗಳು:

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಶಾಸನ 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 ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯು, ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಮ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

i. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ:

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಕರಾರಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲರಾದಾಗ ಕಂಪೆನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ.

ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ 2 ತಿಂಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಮಾಸಿಕ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ (ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಡಳಿತ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ) ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ರಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

ii. ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳು:

ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿತರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತರ್ಕವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಷ್ಟವನ್ನು ಎದುರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪೆನಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು 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 ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರಿದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ಕತೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಯಾಗತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಯಾಗತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗ್ಗೆನೇ ಪಾವತಿಯಾಗತಕ್ಕವುಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

iii. 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 ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

42. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು:-

ಕಂಪೆನಿಯ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ) ನಿಯಮ-2014 ನ್ನು ಓದಿಕೊಂಡು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ-2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134(3)(m) ರ ಅನುಸಾರ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-5 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

43. 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 ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಾಯ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.
- ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಈಗ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ), ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಈಗ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ), ಪಂಜಾಬ್ ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ.
- ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಉಂಟುಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಮಾಧ್ಯಮದವರಿಗೆ.
- ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ, ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್‌ರವರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಅಡಿಟರ್ ರವರಿಗೆ.
- ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ನೆರವಾದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ.
- ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಂಘಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ನೌಕರ ಸಂಘಗಳಿಗೆ.
- ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಲಾಭದಾಯಕವಾಗಿ ಮುನ್ನಡೆಸಲು ವಹಿಸಿದ ಶ್ರಮ ಮತ್ತು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಸಲಹೆಗಾರರು ಇವರಿಗೆ.
- ಕಂಪೆನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪೆನಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸೆಕ್ಷನ್ 197(14) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ದಲ್ಲಾಳಿ ಹಣ ಪಾವತಿಯ ವಿಷಯ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವಂಚನೆಗಳಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಸಹಿ/-
ಡಿ.ಪದ್ಮಾವತಿ
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ 9

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಾರ

31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ದಿನಕ್ಕೆ

ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 92 (3), ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ (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 ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಮೆಸ್ಸಾಂ ಭವನ, ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜ್ಜಿ ಮಂಗಳೂರು-575004 ದೂ: 0824-2885700
6.	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪೆನಿಯೇ	ಇಲ್ಲ
7.	ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿ/ವರ್ಗಾವಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)	-

II. ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆ: (ಶೇಕಡಾ 10 ಅಥವಾ ಜಾಸ್ತಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಮುಖ್ಯ ಸರಕು/ಸೇವೆಯ ವಿವರ	ಸರಕು/ಸೇವೆಯ NIC ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವಹಿವಾಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣ
1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	35109/ಗೃಹ/ವಾಣಿಜ್ಯ/ಕೈಗಾರಿಕೆ ಬಳಕೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ	100%

III. ಪಾಲುದಾರರು, ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಸಂಯೋಜಿತ ಕಂಪೆನಿಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ:- ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

ಸಿನ್:- ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

IV. ಪಾಲುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿಧಾನ (ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಪಾಲುದಾರರು ಶೇಕಡಾವಾರು)

(ಅ) ವರ್ಗವಾರು, ಪಾಲುದಾರರು

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (01.04.2021 ರಂದು)			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2022 ರಂದು)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ಶೇರುಗಳು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ಶೇರುಗಳು	
ಅ.ಪ್ರವರ್ತಕರು							
(1) ಭಾರತೀಯ							
a) ವ್ಯಕ್ತಿ/ಅವಿಭಕ್ತ ಕುಟುಂಬ	-	-	-	-	-	-	-
b) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
c) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ	619441631	619441631	100%	662423531	662423531	100%	6.94
d) ನಿಗಮಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
e) ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ	-	-	-	-	-	-	-
f) ಇತರೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಪ್ರವರ್ತಕರ ಒಟ್ಟು ಶೇರುಗಳು (ಅ)	619441631	619441631	100%	662423531	662423531	100%	6.94

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (01.04.2020 ರಂದು)			ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2021 ರಂದು)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ಶೇರುಗಳು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ಶೇರುಗಳು	
ಆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪಾಲುದಾರರು							
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು							
a) ಮ್ಯುಚುವಲ್ ಫಂಡ್	-	-	-	-	-	-	-
b) ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ	-	-	-	-	-	-	-
c) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
d) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ	-	-	-	-	-	-	-
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) ಸಾಗರೋತ್ತರ	-	-	-	-	-	-	-
b) ವ್ಯಕ್ತಿ	-	-	-	-	-	-	-
i) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಶೇರುದಾರರ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷದ ವರೆಗೆ	-	-	-	-	-	-	-
ii) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಶೇರುದಾರರ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	-	-	-	-	-	-	-
c) ಇತರೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಅನಿವಾಸಿ ಭಾರತೀಯರು	-	-	-	-	-	-	-
ಸಾಗರೋತ್ತರ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
ಅನ್ಯ ದೇಶಿಗರು	-	-	-	-	-	-	-
ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸದಸ್ಯರು	-	-	-	-	-	-	-
ಟ್ರಸ್ಟ್	-	-	-	-	-	-	-
ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು-DR	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು (ಆ)(2):-	-	-	-	-	-	-	-
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಒಟ್ಟು ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ (ಆ)=(ಆ)(1)+ (ಆ)(2)	-	-	-	-	-	-	-
ಇ. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶೇರುಗಳು ಜೆಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಆ+ಆ+ಇ)	619441631	619441631	100%	662423531	662423531	100%	6.94

ಆ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಪಾಲು ಬಂಡವಾಳ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶೇರುದಾರರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 01.04.2021			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2022)			ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಎನ್ಯಂಬರ್ಡ್/ ವಾಗ್ಗಾನ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಎನ್ಯಂಬರ್ಡ್/ ವಾಗ್ಗಾನ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	
1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು	619441622	100	-	663172022	100	-	-
2	ಡಾ/. ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ	1	-	-	1	-	-	-
3	ರಘುಪ್ರಕಾಶ್ ಎನ್	1	-	-	-	-	-	-
4	ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ	-	-	-	1	-	-	-
5	ಸ್ಟೇಹಲ್ ಆರ್	2	-	-	-	-	-	-
6	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ	-	-	-	2	-	-	-
7	ಎನ್. ತಿಮ್ಮಗೌಡ	1	-	-	-	-	-	-
8	ಡಾ/. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್	-	-	-	1	-	-	-
9	ಬಿ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್	1	-	-	1	-	-	-
10	ಡಾ/. ಆರ್.ಸಿ ಚೇತನ್	1	-	-	1	-	-	-
11	ಸಿಂಧು ಬಿ. ರೂಪೇಶ್	1	-	-	-	-	-	-
12	ಡಾ/. ರಾಜೇಂದ್ರ ಕೆ.ವಿ	-	-	-	1	-	-	-
13	ಜಾವೀದ್ ರುಬ್ಬಾನಿ	1	-	-	-	-	-	-
14	ಸುದೇಶ್ ಮಾರ್ಟೀಸ್	-	-	-	1	-	-	-

ಇ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿ)

ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	61,94,41,631	90.19	61,94,41,631	93.51
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ - ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು. (ಉದಾಹರಣೆ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ/ಬೋನಸ್/ತ್ರಾಸ ಷೇರು)	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ₹ 10 ರ ಷೇರುಗಳನ್ನು - (1) 26.04.2021 ರ 79ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ- (2) 30.08.2021 ರ 85 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ-		3,49,62,800 80,19,100	5.27 1.21
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ			66,24,23,531	100

ಈ ಪ್ರಥಮ 10 ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ: (ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪ್ರವರ್ತಕರು ಮತ್ತು ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್. & ಎ.ಡಿ.ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ):

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಪ್ರಥಮ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	-			
	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ / ಕಡಿಮೆ - ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು. (ಉದಾಹರಣೆ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ / ಬೋನಸ್ / ತ್ರಾಸ ಷೇರು)	-			
	ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ	-			

ಉ) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ.	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು
	ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ	ಕ್ರ.ಸಂ. IV (ಆ) ದಲ್ಲಿರುವಂತೆ			
	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ / ಕಡಿಮೆ - ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು. (ಉದಾಹರಣೆ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ / ಬೋನಸ್ / ತ್ರಾಸ ಷೇರು)	ಅದರಂತೆ			
	ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ	ಅದರಂತೆ			

v. ಋಣಭಾರಗಳು (ಕಂಪನಿಯ ಋಣಭಾರಗಳು-ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ/ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಸಹಿತವಾಗಿ) ಆದರೆ 31.03.2022 ರಂದು ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು. (ಕೋಟಿ ₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು -ರೇವಣಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಸರಕಾರದ ಸಾಲಗಳು	ರೇವಣಿ	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು
ವರ್ಷಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಋಣ					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	1209.21	-	0.33	712.61	1922.15
ii) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	2.37	-	-	-	2.37
iii) ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.64	-	0.02	-	0.66
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	1212.22	-	0.35	712.61	1925.18
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಋಣ ದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು					
* ಸೇರ್ಪಡೆ	290.00	-	-	37.05	327.05
* ಕಡಿಮೆಗೊಂಡಿರುವುದು.	187.45	-	0.08	-	187.53
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	102.55	-	0.08	37.05	139.52
ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಋಣ					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	1311.75	-	0.26	749.66	2061.67
ii) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	1.79	-	-	-	1.79
iii) ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.59	-	0.01	-	0.60
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	1314.13	-	0.27	749.66	2064.06

VI. ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ-

ಅ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು:

(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ. ನಿ, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
	ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂ)	
		ಶ್ರೀ. ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ 01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರ ವರೆಗೆ	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ.ಪದ್ಮಾವತಿ 01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರ ವರೆಗೆ	
1.	(A) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(1) ರ ಪ್ರಕಾರ	13,84,758	26,28,702	40,13,460
	(b) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(2) ರ ಪ್ರಕಾರ ಇನಾಮು	4,10,667	7,69,562	11,80,229
	(c) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಭಾವನೆ ಹೊರತಾಗಿ ಲಾಭ	-	-	-
2	ಸ್ಕಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	-	-	-
3	ತ್ರಾಸ ಷೇರು	-	-	-
4	ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ(%) ಪಾಲು	-	-	-
5	ಇತರೆ (ಪ್ರಯಾಣಭತ್ಯೆ, ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	-	-	-
	ಒಟ್ಟು(ಎ)	17,95,425	33,98,264	51,93,689
	ಕಾಯ್ದೆಯ ಮಿತಿ			

ಆ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ 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 (ಆ)=(1+2)	-	-	-	-	-
	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ	-	-	-	-	-
	ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಿತಿ	-	-	-	-	-

2021-22 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಶುಲ್ಕ

ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ.	ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ವಿವರ					
		ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	ಏರೀಡಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಬೊರವಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಸಾ.ಸಾಂ. ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಉಪಸ್ಥಿತಿ ಶುಲ್ಕ(₹)
1.	ಡಾ/. ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	5	-	-	-	-	10000
2.	ಪುಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ	5	3	-	1	2	-
3.	ಪದ್ಮಾವತಿ ಡಿ.	5	3	2	1	2	-
4.	ಡಾ. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	5	-	3	-	2	20000
5.	ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್ ಐ.ಆರ್. ಎಸ್	2	2	1	-	1	12000
6.	ಗೋಪಾಲ	4	-	-	-	-	8000
7.	ಜಿ. ಶೀಲಾ	2	-	-	-	-	4000
8.	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	5	-	-	-	-	10000
9.	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್	5	-	-	-	-	10000
10.	ಶಿವರುದ್ರಪ್ಪ ಎನ್	3	-	-	-	-	9000
11.	ಎನ್. ಎಸ್. ನಂಜುಂಡಸ್ವಾಮಿ	3	-	-	-	-	9000
12.	ಗಿರಿರಾಜ ಜಿ. ಕೆ.,	5	-	-	-	-	15000
13.	ಎನ್. ದಿನೇಶ್	5	-	-	-	-	15000
14.	ಕಿಶೋರ್. ಬಿ.ಆರ್.	3	-	-	-	-	9000
15.	ಪ್ರವೀಣ್ ಹೆಗಡೆ	5	-	-	-	-	15000
16.	ಬಾಲಚಂದ್ರ ಭಟ್	1	-	-	-	-	3000
17.	ದಿನೇಶ್ ಪೈ	5	-	-	-	-	15000
ಒಟ್ಟು							184000

ಇ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ: (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ಆಡಳಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿ				ಒಟ್ಟು
		ಡಿ. ಆರ್ ಶ್ರೀನಿವಾಸ	ಗಂಗಾಧರ್ ಬಿ ವಿ	ಜಗದೀಶ ಬಿ.	ಪ್ರಭಾತ್ ಎಂ ಜೋಶಿ	
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ	ಎಪ್ರಿಲ್-2021 ರಿಂದ ಅಗಸ್ಟ್ 2022	ಅಗಸ್ಟ್ 2021 ರಿಂದ ಜನವರಿ 2022	ಫೆಬ್ರವರಿ 2022 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2022	01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ	ಒಟ್ಟು
	(ಅ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(1)ರ ಪ್ರಕಾರ	10,42,576	13,68,905	4,62,308	15,71,781	44,45,570
	(ಆ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಇನಾಮು	-	-	-	-	-
	(ಇ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ಕಲಂ 17(3)ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಭಾವನೆ ಹೊರತಾಗಿ ಲಾಭ	-	-	-	-	-
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	-	-	-	-	-
3	ತಾನು ಷೇರು	-	-	-	-	-
4	ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ(%) ಪಾಲು	-	-	-	-	-
5	ಇತರೆ (ಪ್ರಮಾಣಭತ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	2,589	7,799	2,312	7,000	19,700
	ಒಟ್ಟು	10,45,165	13,76,704	4,64,620	15,78,781	44,65,270

VII. ದಂಡನೆ / ಶಿಕ್ಷೆ/ ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ:

ವಿಧ	ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳ ವಿವರಣೆ/ ಶಿಕ್ಷೆ/ ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ [RD / NCLT/ COURT]	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ (ವಿವರ ನೀಡುವುದು.)
ಅ. ಕಂಪೆನಿ					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-
ಆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-
ಇ. ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಡಿಫಾಲ್ಟ್					
ದಂಡನೆ	-	-	-	-	-
ಶಿಕ್ಷೆ	-	-	-	-	-
ತಪ್ಪುಗಳ ಪುನರಾವರ್ತನೆ	-	-	-	-	-

ನಮೂನೆ - ಎಒಸಿ 2

(ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3 ರ ಉಪವಾಕ್ಯ ಎಚ್ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮ 2014 ರ ನಿಯಮ 8(2) ಪ್ರಕಾರ

ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188(1) ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ಪಂಗಡದವರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳು ತೋಳಂತರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ:

1. ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ವ್ಯವಹಾರಗಳು ತೋಳಂತರದಲ್ಲಿಲ್ಲದವುಗಳು:- ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ತೋಳಂತರದಲ್ಲಿರುವಂತೆ:-

- ಅ) ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ ಪಂಗಡದವರ ಹೆಸರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವಭಾವ:
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿ), ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಬೆಸ್ಕಾಂ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಹೆಸ್ಕಾಂ), ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಜೆಸ್ಕಾಂ), ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಸೆಸ್ಕಾಂ), ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್), ಮೈಸೂರು ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್(ಎಂಪಿಎಂ), ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್), ಇವರು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದಂತೆ INDAS 24 ಪರಿಚ್ಛೇದ 2(76) (viii) (C) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆ) ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವಭಾವ:
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್/ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವುಗಳು.
- ಇ) ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅವಧಿ: ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ.
- ಈ) ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯ:
ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ಪಂಗಡದವರೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು, ಪ್ರಸಾರಣಾ ಜಾಲ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿದೆ.
ಈ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರಸಾರಣಾ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿ, ಇಂಧನ ತಾಳಪಟ್ಟಿ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿಗಳು, ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಂಪೆನಿ ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ವ್ಯವಹಾರದ ಗಾತ್ರ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ.
- ಉ) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆಯ ದಿನಾಂಕ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)
ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ/ಪಂಗಡದವರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವಾದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಕ್ರೆಡೆಟ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡವುಗಳಾಗಿದೆ.
- ಉಉ) ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ ಹಣ (ಇದ್ದಲ್ಲಿ)- ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಸಹಿ/-
ಡಿ.ಪದ್ಮಾವತಿ
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

**ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರ ಹರಿವು
(ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಅಧಿನಿಯಮ - 2014 ನ್ನು ಓದಿಕೊಂಡು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ
ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3 ರ ಉಪವಾಕ್ಯ ಎಮ್)**

1. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ:

- ಅ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಧಿಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಫಲಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಾಗಿ ದಕ್ಷ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ "ಗ್ರಾಹಕ ಕೈಪಿಡಿ" ಮತ್ತು "ನನ್ನ ಮೆಸ್ಕಾಂ" ಆಪ್ ನ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಆ. ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಅರ್ಜಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಪಂಪುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವಂತೆ ಒತ್ತಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವಾಗ ಇದನ್ನು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. LED Bulb, ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೂ ಕೂಡಾ ಒತ್ತಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಇ. M/s Energy Efficiency Services (EESL) Ltd ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಕನ ಬೆಳಕು/ಉಜಲಾ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 9 ವ್ಯಾಟ್ LED bulb, LED tube light ಮತ್ತು BEE ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಪ್ಯಾನ್ ಗಳ 31.03.2022 ರ ವರೆಗಿನ ವಿತರಣೆಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಮಾಹಿತಿ
1	9 ವ್ಯಾಟ್ LED bulb,	44,65,811
2	20 ವ್ಯಾಟ್ LED tube light	5,881
3	BEE 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಪ್ಯಾನ್	35,358

- ಈ. ಇಂಧನವನ್ನು ಉಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೊಸ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಲ್ಬ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಈಗಾಗಲೇ ಅಳವಡಿಸಿದ ಫ್ಲೂರೊಸೆಂಟ್ ಬಲ್ಬ್/ ಸೋಡಿಯಂ ವೇಪರ್ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಂತೆ ಮುನಿಸಿಪಾಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಮನವಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಉ. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ LED bulb ಹಾಗೂ ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ
- ಊ. ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ ವಿದ್ಯುತ್ (Solar Roof Top) ಫಲಕಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ (ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಉಪ ವಿಭಾಗ/ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ, ಉಗ್ರಾಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಟ್ಟಡ ಇತ್ಯಾದಿ) IPDS ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸರಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿವರ	31.03.2022 ರಂದು ಸತಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಳವಡಿಸಿದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ kWp
IPDS ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸರಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ	56	1351

- ಋ. ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ ವಿದ್ಯುತ್ (Solar Roof Top) ಫಲಕಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ (ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಉಪ ವಿಭಾಗ/ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ, ಉಗ್ರಾಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕಟ್ಟಡ ಇತ್ಯಾದಿ) ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆ:

ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಆಧಾರಿತ ಸಂಶೋಧನೆಗಳ ಕಡೆಗೆ ನಮ್ಮ ಕಂಪೆನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಶೋಧನಾ ಆಧಾರಿತ ವೃತ್ತಿಪರತೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ಕೊಡುತ್ತದೆ.

ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ನಿರ್ಣಾಯಕ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಲಸ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ಸರಳ ಸೌಹಾರ್ದಯುತವಾದ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಶ್ರಮವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕೈಗೊಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;

- ❖ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಹಂತ - II ರ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯ:
ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಹಂತ-II ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಅನ್ನು ಮೆ|| ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ) ಗೈಡ್‌ಲೈನ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ 30.12.2021 ರಂದು ಗೋ-ಲೈವ್

ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಅನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಹಾಲಿ 11 ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳ ತಂತ್ರಾಂಶದೊಂದಿಗೆ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸದರಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ವಿವಿಧ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು;

1. ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಅಸೆಟ್ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಡೇಟಾದ ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣ ಮತ್ತು ಏಕೀಕರಣ.
2. ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ (ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.), ಹೆಚ್.ಟಿ. ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಗಳು, ಫೀಡರ್ ಮತ್ತು ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ಫಿಕ್ಸಿಂಗ್.
3. ಮೆಸ್ಕಾಂನ 18 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಐ.ಟಿ. ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

❖ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

1. ಮೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ IT/OT/IoT ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
2. ಸೈಬರ್-ದಾಳಿಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ (CII)ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ಕೈಸಿಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಪ್ಲಾನ್ (CCMP) ಅನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. MoP ಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮಾಲ್ ವೇರ್ / ಬಾಟ್‌ನೆಟ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಇತ್ತೀಚಿನ ಅಪ್‌ಡೇಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಸೈಬರ್ ಸ್ವಚ್ಛತಾ ಕೇಂದ್ರ (CSK) ಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜನೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
3. ಅಧಿಕೃತ CERT-In ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ಸಮನ್ವಯದಲ್ಲಿ MoP ಮತ್ತು CERT ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ IT/OT/IoT ಸಿಸ್ಟಮ್‌ಗಳ ಸೈಬರ್ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

❖ ಇ-ಆಡಳಿತದೊಂದಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಏಕೀಕರಣ:

1. ಎಲ್.ಟಿ./ಹೆಚ್.ಟಿ./33ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್ ಗಳು ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಓಪನ್ ಡೇಟಾ ಇನಿಶಿಯೇಟಿವ್ (KODI) ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
2. ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಕಣಜ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ನ ಜೊತೆಗೆ ಏಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

❖ ಇ-ಕಛೇರಿ:

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ/ವಲಯಗಳು/ಮಂಗಳೂರು ಕಾಫಿ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಇ-ಆಫೀಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಫೈಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ರಶೀದಿಗಳನ್ನು ಇ-ಆಫೀಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕವೇ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

❖ ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು:

ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ನಾನ್-ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು 24 ಗಂಟೆಯೊಳಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

1. ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ
2. ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ
3. ಜಕಾತಿ ಬದಲಾವಣೆ
4. ಹೊರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಕೆ
5. ಹೊರೆ ಇಳಿಸುವಿಕೆ

3. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರ ಹರಿವು;

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಯನ್ನಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಹೊರ ಹರಿವನ್ನಾಗಲೀ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

[ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 134 ರ ಉಪ-ವಿಭಾಗ (3) ರ ಷರತ್ತು (ಒ) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ 9 (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014]

1. ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಷೆ:

- ಅ) ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನವುಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಡೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲು- ಶಿಕ್ಷಣದ ಉತ್ತೇಜನ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪತ್ತಿನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ವರ್ಧನೆ, ಕ್ರೀಡೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ದೇಣಿಗೆ ನೀಡುವುದು, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕೆ ದೇಣಿಗೆ ನೀಡುವುದು. ಬುಡಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರು, ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ ಮತ್ತು ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಆರೋಗ್ಯ ರಕ್ಷಣೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- ಆ) ಸಮಾಜದ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಉದ್ಯೋಗಾವಕಾಶವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕೌಶಲ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ವೃತ್ತಿಪರ ತರಬೇತಿಯಂತಹ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಇ) ಸಮಾಜದ ಸಮತೋಲಿತ ಸಾಮಾಜಿಕ-ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಈ) ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತುಂಬಲು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

2. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ / ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವದ ಸ್ವರೂಪ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಡಾ. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	2	2
2	ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್ ಭಾ.ಕಂ.ಸೇ	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು		1
3	ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)		2
<ul style="list-style-type: none"> • ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್ ಭಾ.ಕಂ.ಸೇ ರವರು ದಿನಾಂಕ 19.11.2021 ರಿಂದ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 				

- 3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ, ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ವೆಬ್-ಲಿಂಕ್ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸಿ - ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 4. ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 8 ರ ಉಪ-ನಿಯಮ (3) ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ, ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ (ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿ) - ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 5. (ಅ) ಸೆಕ್ಷನ್ 135(5) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ : ₹ 15,73,16,793/-
 (ಆ) ಕಲಂ 135(5) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತ: ₹ 31,46,336/-
 (ಇ) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು: ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.
 (ಈ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ: -ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
 (ಉ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಬಾಧ್ಯತೆ (7a+7b+ 7c): ₹ 31,46,336/-
- 6. (ಅ) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) : ₹ 4,00,000/-
 (ಆ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಓವರ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ: -ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
 (ಇ) ಪರಿಣಾಮದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ, ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ: - ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ -
 (ಈ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ₹ 40,00,000/-
 (ಉ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ:

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)				
	ಸೆಕ್ಷನ್ 135(6) ಪ್ರಕಾರ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ		ಸೆಕ್ಷನ್ 135(5) ಗೆ ಎರಡನೇ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ನಿಧಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ		
	ಮೊತ್ತ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ	ನಿಧಿಯ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ
40,00,000	-0-	-	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	0	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

(ಉ) ಯಾವುದಾದರೂ ವೇಳೆ ಸೆಟ್ ಆಫ್ ಮಾಡಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (₹ಗಳಲ್ಲಿ)
(1)	ಕಲಂ 135(5) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತ	31,46,336
(2)	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	40,00,000
(3)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ [(ii)-(i)]	8,53,664
(4)	ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ	0
(5)	ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸೆಟ್ ಆಫ್ ಮಾಡಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ [(iii)-(iv)]	8,53,664

7. ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಸೆಕ್ಷನ್ 135(6) ರ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (₹ಗಳಲ್ಲಿ)	ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಖರ್ಚು (₹ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸೆಕ್ಷನ್ 135(6) ರ ಪ್ರಕಾರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ VII ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ನಿಧಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ;			ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ. (₹ಗಳಲ್ಲಿ)
				ನಿಧಿಯ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ (₹ಗಳಲ್ಲಿ)	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ	
1.	2019-20	12,02,318	55,25,251	-	-	-	1,52,318
2.	2020-21	-	87,72,233	-	-	-	-
3.	2021-22	-	40,00,000	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು	12,02,318	1,82,97,484	-	-	-	1,52,318

8. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತದ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ (ಹೌದು/ಇಲ್ಲ): ಹೌದು
ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ ರಚಿಸಲಾದ/ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ಥಳ ಸೇರಿದಂತೆ)	ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪಿನ್ ಕೋಡ್	ಸೃಷ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕ	ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ CSR ಮೊತ್ತ	ನೋಂದಾಯಿತ ಮಾಲೀಕರ ಘಟಕ / ಪ್ರಾಧಿಕಾರ/ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳು		
					CSR ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು	ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ
1	2	3	4	5	6		
	ಕೋವಿಡ್-19 ರೋಗಿಗಳಿಗೆ ಚಿಕಿತ್ಸೆ ನೀಡಲು ಡ್ಯೂರಾ ಸಿಲಿಂಡರ್ ಬಗ್ಗೆ	574154	19.05.2021	40,00,000	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಸಮುದಾಯ ಆರೋಗ್ಯ ಕೇಂದ್ರ	ಕಾರ್ನಾಡ ಮಲ್ಟಿ

9. ಸೆಕ್ಷನ್ 135(5) ಪ್ರಕಾರ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ವಿಫಲವಾದರೆ ಕಾರಣ(ಗಳನ್ನು) ಸೂಚಿಸಿ: -ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ-

ಸಹಿ/-
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಮೆವಿಸಕಂ, ಮಂಗಳೂರು

ಸಹಿ/-
(ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು)
ಮೆವಿಸಕಂ, ಮಂಗಳೂರು

ನಮೂನೆ ಎಮ್ ಆರ್ - 3

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ 2021-22

1. ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ, ಬಿಜ್ಜೆ, ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಮಂಗಳೂರು-575004 ಕರ್ನಾಟಕ, ಭಾರತ ಇಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಈ ಮುಂದೆ "ಕಂಪೆನಿ" ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ) (ಸಿನ್: U40109KA2002SGC030425) ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ರೂಢಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಡೆ/ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವಲ್ಲಿ ತಳಹದಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ, ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧ A ಯಂತೆ ಇಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನನ್ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ವರದಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.
3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪೆನಿ") ವು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ:
 - ಅ) 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
 - ಆ) 1956 ರ ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
 - ಇ) 1996 ರ ಠೇವಣಿಗಳ (Depositories) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು, ಬೈಲಾಗಳು.
 - ಈ) 1999 ರ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು, ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಪರಿಧಿ.
 - ಉ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು.
4. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ ಕುರಿತು ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.
5. ನೇರ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಯಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಸಂಬಂಧವಾದ ಶಾಸನಗಳ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರರು ಮಾಡಿದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ವಿಷಯಗಳ ಪುನರಾವಲೋಕನವನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
6. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಂಡಿಕೆ 7 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.
7. ಕಂಡಿಕೆ 7 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ನಾನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮುಂದಿನ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

7.1 ಅದು, -

ಅ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಂಡಳಿ/ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಸಭಾ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸಭಾ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವು ಸಭೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕರಡು ಸಭಾ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಸಭೆಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಸಭೆಯ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಸಭೆಯ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ನು ಕೋರಿ ಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಅವರ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಬಹುಮತದ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಸದಸ್ಯರ ಅಸಮ್ಮತಿ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಅಸಮ್ಮತಿಗಳನ್ನು ನಡವಳಿ ಭಾಗವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆ) ಕಂಪೆನಿಯು ಸಭೆಯ ಸದಸ್ಯರು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ಮತ್ತು ನಡವಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿತು; ಸದಸ್ಯರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳು, ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳ ನಡವಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ

- ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಕಂಪೆನಿಯು ಸರಿಯಾದ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ; ಇ-ವೋಟಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ನಿರ್ಣಯಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ ಮಿನಿಟ್ಸ್ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 7.2 ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ;
- 7.3 ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ:
- ಅ) ಸಾರ್ವಜನಿಕ, ಷೇರುಗಳು ಅಥವಾ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಟೇಟ್ ಇಕ್ವಿಟಿಗಳ ಪ್ರಾಶಸ್ತ್ಯದ ಸಂಚಿಕೆ, ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, 10 ರೂಪಾಯಿಗಳ ನಾಮಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದ ₹ 4,29,81,900 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವುದು;
 - ಆ) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿಗಳ ವಿಮೋಚನೆ ಅಥವಾ ಮರು ಖರೀದಿ;
 - ಇ) ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 180 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸದಸ್ಯರು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು;
 - ಈ) ವಿಲೀನ, ಸಮ್ಮಿಲನ, ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಇತ್ಯಾದಿ;
 - ಉ) ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಯೋಗಗಳು.
- 7.4 ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 149 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 7.5 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯಾಗದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ, ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- 7.6 2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 138 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 7.7 ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 7.8 ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆದರ್ಶಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಇನ್ನಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

|| || || || || ಎನ್ ಎಮ್ ಪಿ ವಿ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸಿಂಗ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಇವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

ಶ್ರೀರಾಜ್ ಮುರಳೀಧರನ್

ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್ 7468 ಸಿಪಿ ನಂ.8155

ಯುಡಿಐಎನ್:F007468D000717287

ದಿನಾಂಕ: 01.08.2022

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ಅನುಬಂಧ ಎ ಯೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದು ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು ಮಾತ್ರ ನನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪರಿಕ್ಷಾ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗಿದೆ. ಅನುಸರಿಸಲಾದ ಅಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾನು ನಂಬಿರುತ್ತೇನೆ.
3. ನಾವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಪ್ರತಿನಿಧಿತ್ವವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾನು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇನೆ.
6. ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಬಂಧನೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇತರೆ ಶಾಸನಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಸರಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪರಿಕ್ಷೆಯ (Test Based) ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
7. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯು ಕಂಪೆನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕಾರಿತ್ವ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸುವುದಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

|| || || || || ಎಸ್ ಎಮ್ ಪಿ ವಿ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸಿಂಗ್ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ಇವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಹಿ/-

ಶ್ರೀರಾಜ್ ಮುರಳೀಧರನ್

ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್ 7468 ಸಿಪಿ ನಂ.8155

ಯುಡಿಐಎನ್:F007468D000717287

ದಿನಾಂಕ: 01.08.2022

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ಅನುಬಂಧ- 6

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ (ಮೆ ಎಸ್ ಎಮ್ ಪಿ ವಿ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಎಲ್ ಎಲ್ ಪಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು) ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತದ ಉತ್ತರ.

ಗಮನಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು	ಆಡಳಿತದ ಉತ್ತರ
<p>ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 149 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಚಿವಲ್ಸ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಆರ್ಚಿವಲ್ಸ್ 74(ಎ) ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಹಾಗೂ ನೇಮಕಾತಿಯ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 12.03.2021 ರ ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ I-1612/2021 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 06.07.2021 ರ ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 4591 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
<p>ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯಾಗದೆ ಇರುವ ಕಾರಣ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ, ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಹಾಗೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯು ಆಗದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸದಸ್ಯರು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>2013 ರ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 138 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಸದರಿ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಕಲಂ 138(1) ರಲ್ಲಿ ಈ ರೀತಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ: <i>“Such class or classes of companies as may be prescribed shall be required to appoint an internal auditor, who shall either be a chartered accountant or a cost accountant, or such other professional as may be decided by the Board to conduct internal audit of the functions and activities of the company.”</i> ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕಲಂ 138 ನ್ನು ಅನುಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುಣಲಕ್ಷಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಧಗಳು, ಸ್ಥಾಪನಾ ವರ್ಷ ಇತ್ಯಾದಿ ಮಾಹಿತಿಗಳಿರುವ ಆಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆದರ್ಶಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಇನ್ನಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯಿದೆ, ನಿಯಮಗಳ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಶ್ರಮವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪ್ರಮಾಣಿತಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

31-3-2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ

2021-22 ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಅವಲೋಕನ/ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು
1.	<p>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, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಚಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಕಂಪೆನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಕ್ಲಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿ ತ್ವರಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಬಡ್ಡಿಯೇನಾದರೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಆಗಿಂದಾಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
2.	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 16 - ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳು: ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.7 ಮತ್ತು 2.12 ಗಳಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ನೇರವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚಿನ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪೆನಿಯು "ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್-23-ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು" ಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಆಕರಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಈ ಮಾನದಂಡದ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು, ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದಂತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂತಿಮ ಹುಂಡಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರ ಹಾಗೂ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯ ನಂತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಎರವಲು ವೆಚ್ಚದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸರಣೆಗೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಕಂಪೆನಿಯು ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಲಾಗುವ ದಿನಾಂಕಗಳ ವಿವರಗಳು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗದ ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯು ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡಲು ಬಳಸಲಾಗುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯೂ ತೀರಾ ವಿರಳವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಇದಲ್ಲದೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕ್ಷೇತ್ರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದ ದಿನವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿದ ನಂತರ ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕದವರೆಗಿನ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದ ದಿನದಿಂದಲೇ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳು ಉದ್ಭವವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು
3.	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 12 - ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು: ಕಂಪೆನಿಯ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 12-ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.19 ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.11.1 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 338.88 ಕೋಟಿಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ನಿಯಮಿತ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಯು ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.</p>
4.	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 109 - ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ, ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ, ಅಳತೆ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ: ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 109 ರ ಆವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.16 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.9.1 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).</p>	<p>ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು. ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
5.	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 116 - ಭೋಗ್ಯಗಳು: 01.04.2021 ಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಆದ ಭೋಗ್ಯದ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಭೋಗ್ಯದಾರ ಅಥವಾ ಹಿಡುವಳಿದಾರನಾಗಿ, ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 116 ರ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.22 ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.1 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಭೋಗ್ಯದ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 01.04.2021 ಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಆದ ಭೋಗ್ಯದ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
6.	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 19 - ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳು - ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17 ರಂತೆ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ "ಇಂಡ್‌ಎಎಸ್-19" ರ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.2.2 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).</p>	<p>ಎಲ್ಲಾ ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
7.	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 36 - ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ - ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಅವರಣದ ಹೊರಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಇರಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.11 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).</p>	<p>ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ರಚಿಸಿಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದಾದ್ಯಂತ ಹರಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ವಿವಿಧ ಉಪಕರಣಗಳು, ಲೈನ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಜಾಲವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುವಲಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯವು ಯಾವಾಗಲೂ ಪುಸ್ತಕದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ಆಗಿಂದಾಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ತೊಂದರೆಯಾಗದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು
8.	<p>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, ಸಾಮಗ್ರಿ, ತಪಶೀಲು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವ ತನಿಖೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>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 ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಸ್ವಯಂನಿರ್ಮಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಇದು ವಿವಿಧ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಾನೂನು ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.</p>
9.	<p>ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ಸಮನ್ವಯ: ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ಮೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಸರಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರು/ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಚುಕ್ತಾ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದೇ ಇರುವ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿ ಆಗುವ ನಷ್ಟದ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.17 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಋಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಇಂಥನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಅಂತರ ಕಂಪೆನಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರಿನಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗಿನ ಇತರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮನ್ವಯ ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.</p>
10.	<p>ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ಪುನರ್ರಚನೆಯ ಯೋಜನೆ-III ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಸ್ವಲ್ಪ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಸೂಚನೆಯಂತೆ 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 ಶಿಲ್ಕುಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಠೇವಣಾತಿ ವಹಿಗಳನ್ನು ಉಪವಿಭಾಗೀಯ/ಶಾಖಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಠೇವಣಾತಿ ವಹಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಅಗಾಧ ಕೆಲಸವು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು
11.	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದ ಬಾಬು ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಹಾಗೂ ಶಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.
12.	ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ನಿನ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾದ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ನಿನಲ್ಲಿ ಇಡಲಾದ ಠೇವಣಿಯಿಂದಿರುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.1.1(ಎ) ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯು ಮೆ/ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಬರೆದಿರುವ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: 1/14489/2022/ ದಿನಾಂಕ 21.03.2022 ರಲ್ಲಿ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನ ಬಂದ ನಂತರ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
13.	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಇದು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ವಿಭಜಿತಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ₹ 22476.92 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೆನ್ಸೈ/ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಬಾಕಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಕುರಿತು ಸರಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿಯು ವಿಭಜನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ₹ 22476.92 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.
14.	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಾಗೂ ಅವರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಎಮ್‌ಎಸ್‌ಎಮ್‌ಇಡಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಅನುಸರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಮಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ, 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
15	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಕಾಶ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕಡಿಮೆ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತಿರುವುದು ತಪ್ಪಿಸಲು, ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಿಂದ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು																																		
16.	<p>ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.</p> <table border="1" data-bbox="240 338 855 1272"> <thead> <tr> <th>ವಿವರಗಳು</th> <th>ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ</td> <td>587.36</td> </tr> <tr> <td>ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರು) - 2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ</td> <td>10739.53</td> </tr> <tr> <td>ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್ ಲಿ. - ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು</td> <td>20221.20</td> </tr> <tr> <td>ಮೆ/ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಶುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. - ಹೆಚ್.ಟಿ. - 2010 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.</td> <td>94.00</td> </tr> <tr> <td>ಮೆ/ ಜೆ.ಬಿ.ಎಫ್. ಪೆಟ್ರೋಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್.</td> <td>466.88</td> </tr> <tr> <td>ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ- ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು</td> <td>1277.71</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ (ಎ)</td> <td>33386.68</td> </tr> <tr> <td>ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿರುವುದು</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್</td> <td>378.32</td> </tr> <tr> <td>ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು</td> <td>8236.89</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ (ಬಿ)</td> <td>8610.21</td> </tr> <tr> <td>ಅನುರಕ್ಷಿತ (ಸಿ= ಎ-ಬಿ)</td> <td>24776.47</td> </tr> <tr> <td>ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅವಕಾಶಗಳು</td> <td>3571.94</td> </tr> <tr> <td>ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ</td> <td>2707.70</td> </tr> <tr> <td>ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ</td> <td>18496.83</td> </tr> <tr> <td>ಅಪಾಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು (% ದರದಲ್ಲಿ)</td> <td>55.90%</td> </tr> </tbody> </table> <p>ಮೇಲಿನ ₹ 6279.64 ಲಕ್ಷಗಳ ಅವಕಾಶದ ಮೊತ್ತವು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದೆ ಎಂಬುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.</p>	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ	587.36	ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರು) - 2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ	10739.53	ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್ ಲಿ. - ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	20221.20	ಮೆ/ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಶುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. - ಹೆಚ್.ಟಿ. - 2010 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	94.00	ಮೆ/ ಜೆ.ಬಿ.ಎಫ್. ಪೆಟ್ರೋಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್.	466.88	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ- ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	1277.71	ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ (ಎ)	33386.68	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿರುವುದು		ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್	378.32	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು	8236.89	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ (ಬಿ)	8610.21	ಅನುರಕ್ಷಿತ (ಸಿ= ಎ-ಬಿ)	24776.47	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅವಕಾಶಗಳು	3571.94	ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ	2707.70	ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	18496.83	ಅಪಾಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು (% ದರದಲ್ಲಿ)	55.90%	<p>ಅವಲೋಕನಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಸಂಬಂಧ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ₹ 6279.64 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಲ್ಲಿ ಇದು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)																																			
ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ	587.36																																			
ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರು) - 2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ	10739.53																																			
ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್ ಲಿ. - ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	20221.20																																			
ಮೆ/ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಶುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. - ಹೆಚ್.ಟಿ. - 2010 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	94.00																																			
ಮೆ/ ಜೆ.ಬಿ.ಎಫ್. ಪೆಟ್ರೋಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್.	466.88																																			
ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ- ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	1277.71																																			
ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ (ಎ)	33386.68																																			
ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿರುವುದು																																				
ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್	378.32																																			
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು	8236.89																																			
ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ (ಬಿ)	8610.21																																			
ಅನುರಕ್ಷಿತ (ಸಿ= ಎ-ಬಿ)	24776.47																																			
ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅವಕಾಶಗಳು	3571.94																																			
ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ	2707.70																																			
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	18496.83																																			
ಅಪಾಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು (% ದರದಲ್ಲಿ)	55.90%																																			
17.	<p>ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ವರ್ಣಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ನೆಲೆಗಳಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ಸಂಬಂಧ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳು ವಿಶಾಲ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಹರಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರಣ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ / ರಚಿಸಿದ ವರ್ಷ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತವೆ.</p>																																		
18.	<p>ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವಲ್ಲಿನ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಬಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ವಿಶಾಲ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಹರಡಿರುವುದು.</p>																																		

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ಆಡಳಿತ) ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು
19.	<p>ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳು/ ನೋಂದಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಮುಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿಯ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕುಂದಾಪುರ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಚೇರಿ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯವರು ನೀಡಿರುವ ಜಮೀನು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಕಳ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 33/11 ಕೆವಿ ಸಬ್-ಸ್ಟೇಷನ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.2 ಮತ್ತು 3.4 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).</p>	<p>ಮುಲ್ಕಿ ಶಾಖೆಗೆ ಸೇರಿದ ಜಮೀನು, ಕುಂದಾಪುರ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಚೇರಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯವರು ನೀಡಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಕಳ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 33/11 ಕೆವಿ ಸಬ್-ಸ್ಟೇಷನ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
20.	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 42(6) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ರೇವಣಿ ಮುಂಗಡ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು ಇದು 60 ದಿನಗಳ ನಂತರವೂ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.1(ಎ) ಹಾಗೂ 34.1(ಎ) ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು)</p>	<p>₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವು ಮೆ/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮೂಲಕ ಮೆ/ಜುರಾಲಾ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ಗೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಕಾತಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪಾವತಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ₹ 70.00 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ಆಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ-ಎನರ್ಜಿ/305/ಪಿಎಸ್ ಆರ್/2022 ದಿನಾಂಕ 18.11.2022 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುವಂತೆ ಮೆ/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಎಂಐ/508/2014-15/ವಿ3ಪಿ/5638-48 ದಿನಾಂಕ 30.11.2022 ರಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಿದ ಈ ಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16.12.2022

ಸಹಿ/-
ಡಿ.ಪದ್ಮಾವತಿ
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

**ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ
ಇಂಡ್-ಎಎಸ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ**

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಈ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ದಿನಾಂಕ 05.11.2022 ರ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(6)(ಎ) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 05.11.2022 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಾದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ನಮ್ಮ ಮೂಲವರದಿಯ ನಂತರದ ಘಟನಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46 ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು, ಮತ್ತು ಗಮನ ಸೆಳೆಯುವ ವಿಷಯಗಳ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಎ) ಹಾಗೂ ಕಂಡಿಕೆ 1 (ಸಿ), ಕಂಡಿಕೆ (V), ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ I ರ ಪ್ಯಾರಾ (XVIII) ಮತ್ತು ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ ಹೆಚ್ (ii) ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪೆನಿ") ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ), ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಇತರ ವ್ಯಾಖ್ಯಾತ್ಮಕ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ (ಇನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ "ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು" ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ).

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯು "ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ" ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ("ಕಾಯಿದೆ") ರಲ್ಲಿ ಅಪೇಕ್ಷಿತವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಲಾಭ, ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 133 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾದ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 ನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ("ಇಂಡ್ ಎಎಸ್") ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ:

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಂಪ್ರದಾಯಗಳು ಮತ್ತು ತತ್ವಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳು:

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, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಚಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳು:

ಅ) ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 16 - ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳು: ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.7 ಮತ್ತು 2.12 ಗಳಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ನೇರವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚಿನ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪೆನಿಯು "ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್-23- ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು" ಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಆಕರಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಈ ಮಾನದಂಡದ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದಂತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು ಕಳಚಲು ತಗಲುವ

ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಆ) ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 12 - ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು: ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡ 12-ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.19 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.11.1 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಇ) ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 109 - ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ, ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ, ಅಳತೆ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆ: ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 109 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.16 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.9.1 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಈ) ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 116 - ಭೋಗ್ಯಗಳು: ಕಂಪನಿಯು 01.04.2021 ರ ಮೊದಲು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭೋಗ್ಯದಾರ ಅಥವಾ ಹಿಡುವಳಿದಾರನಾಗಿ, ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 116 ರ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.22 ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.1 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಉ) ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 19 - ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳು - ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17 ರಂತೆ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ "ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19 ರ ಈ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.2.2 ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಊ) ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 36 - ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ - ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಆವರಣದ ಹೊರಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಇರಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 2.11 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು:

ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಡಿಟ್, ತಾಂತ್ರಿಕ ತನಿಖೆ, ಸಾಮಗ್ರಿ, ತಪಶೀಲು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವ ತನಿಖೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆ) ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ಸಮನ್ವಯ: ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ಮೆ|ಕೆಪಿಟಿಎಲ್, ಕೆಪಿಟಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಸರಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದ ರೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮನ್ವಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಚುಕ್ತಾ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದೇ ಇರುವ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿ ಆಗುವ ನಷ್ಟದ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಇ) ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದ ಬಾಬು ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದ ನೋಂದಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಉ) ಆಂದ್ರ್ರಪ್ರದೇಶ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ನ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾದ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ

ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದ್ಯಪ್ರದೇಶ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ನಲ್ಲಿ ಇಡಲಾದ ಠೇವಣಿಯಿಂದಿರುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.1.1(ಎ) ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಉ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಇದು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಚಾವಿಸನಿಯು ವಿಭಜಿತಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಚಾವಿಸನಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ₹ 22476.92 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೆನ್ಸೈ/ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಬಾಕಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಕುರಿತು ಸರಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

ಋ) ಸೂಕ್ತ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಾಗೂ ಅವರ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಎಮ್‌ಎಸ್‌ಎಮ್‌ಇಡಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಅನುಸರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಮಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಕಾಶ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಐ) ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ	587.36
ಎಲ್.ಟಿ.-4 (ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರು) – 2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ	10739.53
ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್ ಲಿ. - ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	20221.20
ಮೆ/ ತುಂಗಭದ್ರಾ ಶುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. - ಹೆಚ್.ಟಿ. - 2010 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	94.00
ಮೆ/ ಜೆ.ಬಿ.ಎಫ್. ಪೆಟ್ರೋಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್.	466.88
ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ-ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	1277.71
ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ (ಎ)	33386.68
ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿರುವುದು	
ಮೈಸೂರ್ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್	373.32
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು	8236.89
ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ (ಬಿ)	8610.21
ಅಸುರಕ್ಷಿತ (ಸಿ= ಎ-ಬಿ)	24776.47
ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅವಕಾಶಗಳು	3571.94
ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ	2707.70
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	18496.83
ಅಪಾಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು (% ದರದಲ್ಲಿ)	55.40%

ಮೇಲಿನ ₹ 6279.64 ಲಕ್ಷಗಳ ಅವಕಾಶದ ಮೊತ್ತವು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದೆ ಎಂಬುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು “ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು” ಭಾಗದಲ್ಲಿ, ಸದರಿ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಆವಶ್ಯಕತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಸನದುಲೇಖಪಾಲಕ ಸಂಸ್ಥೆ (ಐಸಿಎಐ) ಯು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳನುಸಾರ ನಾವು ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ಈ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನುಸಾರ ಮತ್ತು ‘ಐಸಿಎಐ’ ಯ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುತ್ತೇವೆ. ನಾವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾದ ವಿಷಯಗಳು

ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.14- ಕ.ವಿ.ನಿ. ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ರಿಂದ 2021-22 ರ ವರೆಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.

ಆ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.9- ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕೈಗೊಡುವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಹಣಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡದಿರುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.

ಇ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37- ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳ ಆದೇಶಗಳು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಹುಂಡಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.

ಈ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.1.3(ಎ)- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಕಾರದ ಸಹಾಯಧನ ₹ 3179.74 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸಹಾಯಧನ ₹ 7722.00 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.

ಉ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.19 ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.14.6 - ಮೆ/ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿಐಎಲ್ ರವರು 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಕಾವಲು, ನೀರಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೋಟ್ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮೊತ್ತ ₹ 696.90 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹ 281.96 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಊ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 38.5 - ಎನ್ ಡಿ ಸಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡ ಮೃತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಋ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 34.1 (ಎ) - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಷೇರು ರೇವಣಿ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳು 60 ದಿನಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೇ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 42 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಈ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಗಳು.

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ("ಇಂಡ್ ಎಎಸ್") ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆ/ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಾದಾಗ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದ ಜ್ಞಾನಗಳಿಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿವೆಯೇ ಅಥವಾ ತಪ್ಪು ಅರ್ಥಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕೆಲಸಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು ತಪ್ಪು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಾಸ್ತವಾಂಶವನ್ನು ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಏನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 134(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ನೋಟ, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ, ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ 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 ಸ್ವತಂತ್ರ 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 ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ದಿವಾಳಿಯಾಗಿಸಲು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ ಹೊರತು ಅಥವಾ ಆ ರೀತಿ ಮಾಡಲು ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದದ ಹೊರತು ಮುಂದುವರೆಯುವ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಬಳಸಲು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ತಯಾರಿಕಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾದ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆ ಎಂಬುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯೆಂದರೆ ಅದು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆಯಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಎಸ್.ಎ. ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದೆಂಬ ಖಾತರಿಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪುಗಳು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಳಕೆದಾರರು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಬೀರುವವೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದಲ್ಲಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಎಸ್.ಎ.ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕೈಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಇದರೊಂದಿಗೆ ನಾವು:

1. ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಪ್ಪುದಾರಿಗಳೆಂದು ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಸಾಕಷ್ಟು ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ವಂಚನೆಯು ಒಡನಾಟ, ಮೋಸ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪಾದ ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅತಿಕ್ರಮಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಗಣನೀಯ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ತಪ್ಪು ಗ್ರಹಿಕೆಗಳು ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಅಗತ್ಯ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಾವು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (3) (ಐ) ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ.
3. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಬಳಸಿದ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆಯ ಸಮಂಜಸತೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.
4. ಮುಂದುವರಿಯುವ ವ್ಯಾಪಾರಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಳಸಿಕೊಂಡ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅನುಮಾನವನ್ನುಂಟುಮಾಡುವ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಗಣನೀಯ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ದರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿವೆಯೆಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.
5. ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಹಾಗೂ ವಸ್ತುವಿಷಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಿಷ್ಕಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ನಾವು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವೆಂದು ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಇತರ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಹ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ವಿಷಯಗಳು

1. ಈ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿಗಳು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾದ (ಶಬ್ದೀರ್ & ಗಣೇಶ್, ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್:0090335) ರವರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟು 04 ನವೆಂಬರ್ 2021 ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಂದ ಆಧರಿಸಿರುವುದು.

2. ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಗಳನ್ನು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಮುಂದುವರಿದು, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮೋಸದ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಅಥವಾ ತಿರುಚುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 24.03.2021 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದೆ, ಅದರಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಹಿವಾಟಿನ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು ರೆಕಾರ್ಡಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಬಳಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಎಡಿಟ್ ಲಾಗ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಅಥವಾ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
ತರುವಾಯ, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ಎರಡನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2022 ಅನ್ನು MCA ಸೂಚಿಸಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, MCA ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು 2023 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ, ನಿಬಂಧನೆಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತಿತ್ತು.
ಮೇಲಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ.

ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

1. ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143ರ ಉಪಕಲಂ (11) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 ರ ('ಆದೇಶ') ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-I ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.
2. ಕಂಪೆನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕಂಪೆನಿಗಳ 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:
 - ಅ) ನಮ್ಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ,
 - ಆ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾನೂನುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಈ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ.
 - ಇ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ, ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.
 - ಈ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯು, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿವೆ.
 - ಉ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿನಾಯಿತಿಯ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಮತಿಯ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 164 (2) ರ ಅವಕಾಶಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಊ) ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿ ಅನುಬಂಧ-II ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕರ್ತದ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
 - ಋ) ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 197 (16) ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿನಾಯಿತಿಯ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಎ) ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11ರ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:
 - i) ಕಂಪೆನಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿವರವನ್ನು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ

ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2006-07ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 80 IA ಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು 26.03.2021 ರ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಮೇ 2022 ರಲ್ಲಿ ₹ 42.98 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹ 17.28 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಇತರ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು 02.12.2021 ರಂದು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಗೆಲ್ಲುವ ಭರವಸೆಯಲ್ಲಿದೆ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಮಾನದಂಡದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 45.14 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

ii) ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾದ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಡಿಕೆಯ ಉಪಕಂಡಿಕೆ 3 ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಬಾಬು ಬರಬಹುದಾದ ಸಂಭವನೀಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ಲೇಖಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಬಳಿ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪನ್ನ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಕಂಪೆನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅರ್ಹವಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಐ) ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಅನುಪಾತಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಗಳಿಕೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪಾವತಿಗೆ, ಇತರ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಕಂಪೆನಿಯ ಜ್ಞಾನದ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಯೋಜನೆ, ಪುರಾವೆ ಹಾಗೂ ಉಹಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಾಗಿದೆ;

ಆ) ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಜ್ಞಾನ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆ (ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಅಥವಾ ಮಧ್ಯವರ್ತಿ ನೇರವಾಗಿ ಇಲ್ಲ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಸಾಲ ನೀಡಬಹುದು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕು ಎಂಬ ತಿಳುವಳಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ, ಲಿಖಿತವಾಗಿ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡ ಹಣ ಅಥವಾ ಸಾಲ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಎರವಲು ಪಡೆದ ನಿಧಿಗಳು ಅಥವಾ ಷೇರು ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಿಧಿಗಳಿಂದ); ಮತ್ತು

ಇ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸಮಂಜಸ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ-ಕಲಂ (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳು ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುವಂತೆ ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ.

ಜೆ) ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

ನಿತೀನ್ ಜೆ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891S

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ. ಧನುಶ್ ಡಿ.ಬೋಳಾರ್, ಪಾಲುದಾರರು

ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

ಯುಡಿಐಎನ್:2250601ಬಿಎಫ್ ಜಿ ಯುಡ್ ಎಲ್ ಟಿ 8058

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

**ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ
ಅನುಬಂಧ I**

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಕಂಪೆನಿ) ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು “ಇತರ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ” ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅನುಬಂಧ.

ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ:

i) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು:

- ಅ) ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಹಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಆ) ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವಲ್ಲಿನ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳು/ ನೋಂದಾವಣೆ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಆಸ್ತಿ- ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು (ಕೆಳಕಂಡ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.2 ಮತ್ತು 3.4).

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ	ಒಟ್ಟು ಒಳಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	ಇವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ	ಪ್ರವರ್ತಕರು, ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಅವರ ಸಂಬಂಧಿ ಅಥವಾ ಉದ್ಯೋಗಿ	ಹೊಂದಿದ ಅವಧಿ	ಕಾರಣ
ಮೂಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಭೂಮಿ (57/1ಎ) ಮತ್ತು ಮೂಲ್ಕಿ 33 ಕೆವಿ ಸಬ್-ಸ್ಟೇಷನ್ ಭೂಮಿ 59/ಸಿ)	₹ 20.72 ಲಕ್ಷಗಳು	ಕೆಇಬಿ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	31.10.1981	ಈ ಆಸ್ತಿ ಕೃಷಿ ಭೂಮಿಯಾಗಿದೆ. ಇನ್ನೂ ಭೂಪರಿವರ್ತನೆ ಆಗಿಲ್ಲ. ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ಮುಲ್ಕಿ ಅವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. 2018-19 ದಿನಾಂಕ 30.09.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಾ.ಇಂ(ಎ) ಕಾವೂರು ಅವರಿಗೆ ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದಾರೆ.
ಕುಂದಾಪುರ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಚೇರಿ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಪಿಡಬ್ಲ್ಯು ಡಿಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಭೂಮಿ	₹ 8.37 ಲಕ್ಷಗಳು	ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	09.09.2020	ಇನ್ನೂ ಭೂಪರಿವರ್ತನೆ ಆಗಿಲ್ಲ. ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.
ಕಾರ್ಕಳ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂಗ್ 33/11 ಕೆ.ವಿ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರಾದ ಭೂಮಿ.	₹ 22.45 ಲಕ್ಷಗಳು	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	18.02.2022	ಕಂದಾಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

ಈ) ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು (ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಅಥವಾ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಎರಡನ್ನೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿಲ್ಲ.

ಎ) ಬೇನಾಮಿ ವಹಿವಾಟು (ನಿಷೇಧ) ಕಾಯಿದೆ, 1988 (1988 ರ 45) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪೆನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿಲ್ಲ.

ii) ಅ) ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತಹ ದೋಷ/ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ

ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ವರ್ಗದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು 10% ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದವರ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಸೂಕ್ತವಾಗಿದೆ.

ಆ) ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಎಂಬ 3 ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಐದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯ ಬಂಡವಾಳದ ಮಿತಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರಾತಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಹಣ ಸೆಳೆಯುವ ಅಧಿಕಾರ ₹ 500 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು 31.03.2022 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ₹ 433.62 ಕೋಟಿಗಳು. 31.03.2022 ರಂತೆ ಕಾರ್ಯ ಬಂಡವಾಳದ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಸಾಲದಾತರ ಹೆಸರು	ಮೀರಳತ ಮಿತಿ	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಪ್ರಭಾರ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಬಡ್ಡಿದರ (%)	01.04.21 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ	31.03.22 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು
ಬಿ	ಮೀರಳತ								
1	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಇತರ ಸಾಲದಾತರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ) ಪ್ರಥಮ ಪರಿಪಾಸು ಆಧಾರದ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	26500.00	26500.00	100080207	7.20	21036.28	79883.41	77846.82	23072.87
2	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಇತರ ಸಾಲದಾತರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ) ಪ್ರಥಮ ಪರಿಪಾಸು ಆಧಾರದ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	10000.00	10000.00	100070176	7.25	7918.24	164801.52	163987.06	8732.70
3	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಪ್ರಥಮ ಪರಿಪಾಸು ಆಧಾರದ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	13500.00	13500.00	100101749	7.65	10880.47	95865.06	95189.31	11556.22
	ಉಪಮೊತ್ತ	50000.00	50000.00			39834.99	340549.99	337023.19	43361.79

- iii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಯಾವುದೇ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿಲ್ಲ.
- iv) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ-185 & 186 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು / ಹೂಡಿಕೆಗಳು / ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (iv) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- v) ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 42(6) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು ಅದು 60 ದಿನಗಳವರೆಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿದೆ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 21.1 (ಎ) ಮತ್ತು 34.1 (ಎ)) ಅನ್ನು ನೋಡಿ.
- vi) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯಿದೆ ಯು ಸೆಕ್ಷನ್ 148(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ನಾವು ಅದನ್ನು ವಿಸ್ತಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾಗಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ನಾವು ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

vii) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಕಾರ್ಮಿಕರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಯಾವುದೇ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಮಯದ ಒಳಗಾಗಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಕಾರ್ಮಿಕರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಯಾವುದೇ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.14.1 ರಿಂದ 45.14.3 ರಂತೆ, ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಜಮಾಗೊಳಿಸದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)						
ಕ್ರ.ಸಂ	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರಿದ ಬೇಡಿಕೆ	ಯಾವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ವಿವಾದಗಳು ಬಾಕಿ ಇದೆ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ
1.	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿರುವುದು.	444.06	177.00	2007	ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಪಿ.ಎಫ್ ಕಛೇರಿ ಮಂಗಳೂರಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ	489(6)/07 ಡಬ್ಲ್ಯು ಪಿ ನಂ. 33264/2011 ಜಿಎಮ್-ಪಿಎಫ್
2.	ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ- ಸಾಗರ ವಿಭಾಗ	72.06	63.61	-	ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ, ನವದೆಹಲಿ.	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ 1084(6)/2015

ವಿವರಗಳು	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಶಿಕ್ಷಣ ಸೆಸ್	ಒಟ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ದಂಡ	ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ
No.IV/09/114/2010/Hqrs.Adjn1/2295 dated 28.01.2011	3.09	0.09	3.18	3.18	6.37
No.IV/09/114/2010/Hqrs-Adj(1)/17109 dated 26.10.2010	41.69	1.08	42.77	42.77	85.53

viii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 1961 (1961 ರ 43) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗದ ಯಾವುದೇ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಒಳಿಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ix) ಅ) ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ಸಾಲದಾತರಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಡಿಬೆಂಚರ್ ಹೊಂದಿದವರ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿಫಲವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆ) ಇದಲ್ಲದೆ, ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಸುಸ್ತಿದಾರ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಹಣವನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದಕ್ಕೆ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಈ) ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಸಹವರ್ತಿ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು ix (ಇ) ಮತ್ತು (ಎಫ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

x) ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ (ಸಾಲ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಿಲ್ಲ.

ಆ) ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ / ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 42 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹೀಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಹಣವನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣ/ ಭಾಗಶಃ ಕನ್ವರ್ಟಿಬಲ್ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ / ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- x) ಅ) ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಕಂಪೆನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ನೌಕರರಿಂದಾಗಲೀ ಗಣನೀಯವಾದ ವಂಚನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಜರುಗಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಇಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಆ) ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 143 ರ ಉಪವಿಭಾಗ (12) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 13 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ನಮೂನೆ ADT-4 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ವರ್ಷ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ವರೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಇ) ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿಸ್ತೃತ ಬೋವರ್ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.
- xii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾಗ್ರಾಫ್ 3(xii) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- xiii) ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177 ಮತ್ತು 188 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ -24 "ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸುವಿಕೆ" ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಆರ್ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- xiv) ಅ) ಕಂಪೆನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯವಹಾರದ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಂತರವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತುತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಾಕಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು, ವಸ್ತುಗಳು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಮಳಿಗೆಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ವಿವಿಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ/ಅನುಸರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಆ) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಾವು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.
- xv) ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 192 ರಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದುರಹಿತ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xv) ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- xvi) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಆಕ್ಟ್, 1934 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 45-IA ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾನ್ಯವಾದ ನೋಂದಣಿ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (CoR) ಇಲ್ಲದೆ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಅಲ್ಲದೆ ಹಣಕಾಸು ಅಥವಾ ವಸತಿ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ ಕೋರ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪೆನಿ (ಸಿಐಸಿ) ಅಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾಗ್ರಾಫ್ 3 ರ ಷರತ್ತು (xvi) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- xvii) ಕಂಪೆನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ತಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಗದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.
- xviii) ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಯಾವುದೇ ರಾಜೀನಾಮೆ ನೀಡಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿದ್ದ ಶಬ್ದೀರ್ ಮತ್ತು ಗಣೇಶ್ ಚಾರ್ಡ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ಉಡುಪಿ ಅವರನ್ನು ಮತ್ತೆ 24.08.2021 ರಂದು 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಯಿತು. ಆದರೆ ಸಂಭಾವನೆ ನಿಗದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಯಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ 2021-22ಕ್ಕೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯಲು ಅವರು ಒಪ್ಪಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು 28.08.2022 ರಂದು ಭಾರತದ ಕೆಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ರವರಿಂದ ಹೊಸ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಲಾಯಿತು.
- xix) ಆರ್ಥಿಕ ಅನುಪಾತಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಗಳಿಕೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪಾವತಿಗೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಕಂಪೆನಿಯ ಜ್ಞಾನದ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಯೋಜನೆ, ಪುರಾವೆ ಹಾಗೂ ಉಹಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪೆನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಇದು ಭರವಸೆ ಅಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗಿನ ನೈಜತೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ - ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಬೀಳುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಡಿಸ್ಕಾರ್ಜ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅದು ಬಾಕಿಯಾದಾಗ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

xx) ಕಂಪೆನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (CSR) ಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತವಿಲ್ಲ. 31.03.2022 ರಂತೆ ಯಾವುದೇ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಇಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xx) (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಹಾಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿತೀನ್ ಜೆ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891S

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ. ಧನುಶ್ ಡಿ. ಬೋಳಾರ್, ಪಾಲುದಾರರು

ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

ಯುಡಿಐಎನ್:2250601ಬಿಎಫ್ ಜಿ ಝೆಡ್ ಎಲ್ ಟಿ 8058

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-II

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ (ಕಾಯಿದೆ) ಕಲಂ 143ರ, ಉಪ ಕಲಂ-3ರ, ಪರಿಚ್ಛೇದ (ಐ) ರ ಅನ್ವಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ನಾವು ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯ (ಕಂಪೆನಿ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ, ಸದರಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆರುವ 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 ಅನುಕೂಲಕರವಾಗಿರುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ 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 ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತೇವೆ.

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 ಪರಿಶೀಲಿಸಿ 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 ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 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 ನಿಯಂತ್ರಣ 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 ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೆಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ; ಮತ್ತು (3) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಯ 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 ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾದ 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.

ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮುನ್ಸೂಚನೆ

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ವಷ್ಟೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಭಾರತೀಯ ಸನದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ತನಿಖಾ ವಿಧಾನಗಳು, ಸಮಯ ಮತ್ತು ಸ್ವಭಾವಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ನಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿರಾಕರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿತೀನ್ ಜಿ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಬಾರ್ಲರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋ. ಸಂ. 008891S

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಧನುಶ್ ಡಿ.ಬೋಳಾರ್, ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601
ಯುಡಿಐಎನ್:2250601ಬಿಎಫ್ ಜಿ ಝೆಡ್ ಎಲ್ ಟಿ 8058

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-3

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಕಂಪೆನಿ) ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು "ಇತರ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 2 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅನುಬಂಧ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
1	<p>ಕಂಪೆನಿಯು ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ತನ್ನ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನ ಹೊರಗೆ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಐಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮೋಸದ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಅಥವಾ ಕುಶಲತೆಯ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು 24.03.2021 ದಿನಾಂಕದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದೆ, ಅದರಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಹಿವಾಟಿನ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು ರೆಕಾರ್ಡಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಬಳಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಎಡಿಟ್ ಲಾಗ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಅಥವಾ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.</p> <p>ತರುವಾಯ, ಕಂಪೆನಿಗಳು (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ಎರಡನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2022 ಅನ್ನು MCA ಸೂಚಿಸಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, MCA ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು 2023 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ, ನಿಬಂಧನೆಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತಿತ್ತು.</p> <p>ಮೇಲಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ.</p>
2	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಪುನರ್ರಚನೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಅಥವಾ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಾರನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಡುಬಂದಿದೆಯೇ? ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ದೃಢೀಕರಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಪುನರ್ರಚನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಸಾಲಗಾರನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
3	ರಾಜ್ಯ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?/ ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವಿಚಲನ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವುದು.	ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ದೃಢೀಕರಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ರಾಜ್ಯ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಶ್ಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
(ಅ)	ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನುಬಂಧ -III-I ರಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು/ ಅಮಾನತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.	ಅನುಸರಣೆಯಾಗದವುಗಳು ಕೆಳಕಂಡ ಅನುಬಂಧ - III-I ರಂತೆ ಇರುತ್ತವೆ.
(ಆ)	ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕರ್ಮ ಶಕ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ನಿರೋಧಕ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಯಾವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು, ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.	ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ದೃಢೀಕರಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಮಾಪಕ ಓದುವ, ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಟೆಆರ್‌ಎಮ್ (ಸಮಗ್ರ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ) ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಮಾಪಕದ ರೀಡಿಂಗ್ ಪಡೆದು ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಸುವ ಯಂತ್ರದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಶೇ. 99.99 ಮತ್ತು ಶೇ.99.31 ಆಗಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಿಂಗಲ್‌ಫೇಸ್ ಹಾಗೂ ಮೂರು ಫೇಸ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
(ಇ)	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (ಎಸ್‌ಇಆರ್‌ಸಿ) ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ) ಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೇ?	ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.8, 37.9, 37.10 ಮತ್ತು 37.12 ಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕೆಲವೊಂದು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಗಳು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುತ್ತಲಿದೆ.
(ಈ)	ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂತಹುದೇ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೀಡುವುದು.	ಸಾಲಗಾರರು, ಉತ್ಪಾದಕ, ಪ್ರಸರಣಾ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂತಹುದೇ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಉತ್ತರ
(ಉ)	<p>ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಕರಾರಿನಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಕೈಬಿಡಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?</p>	<p>ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದು, ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಎ) ರವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶಾಖೆಯು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಕೈಬಿಡಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>

ಅನುಬಂಧ - 3 - I

ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಕ್ರ. ಸಂ. (ಎ) ಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿಶೀಲನಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಟೀಕೆಗಳು
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು / ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಅಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು / ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಅಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಹಾಜರುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಹಾಜರುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
3	ಮುಖ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಖಾತೆಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಖಾತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಛೇರಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
4	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಒಬ್ಬನೇ ಸಹಿದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಇಲ್ಲ. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಜಂಟಿ ಸಹಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
5	ನಿಶ್ಚಿತ ಖಾತೆಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಗಳೆರಡನ್ನೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
6	ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ನಗದಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ದೈನಂದಿನ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
7	ಆಸ್ತಿಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಲಾದಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದಿನ ಮೊತ್ತವು ನಗದಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ಆಸ್ತಿಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಲಾದಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದಿನ ಮೊತ್ತವು ನಗದಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿದೆ.
8	ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ದಿನಾಂಕ, ಬಡ್ಡಿ ದರ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ದಿನಾಂಕ, ಬಡ್ಡಿ ದರ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
9	ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
10	ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
11	ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ವರ್ಷಾಂತದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿಶೀಲನಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಟೀಕೆಗಳು
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಪರಸ್ಪರ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿವೆಯೇ?	ಹೌದು. ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಪರಸ್ಪರ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿವೆ.
13	ನಿಶ್ಚಿತ ರೇವಣಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ನಿಶ್ಚಿತ ರೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ನೀಡಲಾದ ದೃಢೀಕರಣ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿವೆಯೇ?	ಹೌದು. ನಿಶ್ಚಿತ ರೇವಣಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ನಿಶ್ಚಿತ ರೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ನೀಡಲಾದ ದೃಢೀಕರಣ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿವೆ.
14	ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್ ನಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ಹೌದು. ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನಿಂದ ಜನಿತವಾದ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
15	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕೆಲವೊಂದು ವಿಭಾಗಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ವಿಧಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾಗುವುದೆಂಬ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ತಾಳಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವವರೆಗೂ ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಕೆಲವೊಂದು ಖರ್ಚು ಹಾಗೂ ಜಮೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
16	ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? ಹಾಗಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳ ವಿವರಗಳು.	ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನಾವು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.
17	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

ನಿತೀನ್ ಜಿ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891S

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ. ಧನುಶ್ ಡಿ. ಬೋಳಾರ್, ಪಾಲುದಾರರು

ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

ಯುಡಿಐಎನ್:2250601ಬಿಎಫ್ ಜಿ ಝೆಡ್ ಎಲ್ ಟಿ 8058

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಮಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಟೀಕೆ, ವಿಮರ್ಶೆಗಳು.

ನಂ. ಪಿ.ಆರ್.ಎಜಿ/(ಆಡಿಟ್-II)/ಎಎಮ್‌ಜಿ-II/ಪಿಎಸ್-II/2022-23/ಕೆ:03/71/ಎಮ್-60 ದಿನಾಂಕ 15.12.2022

ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2022ಕ್ಕೆ 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 12.12.2022 ರಂದು ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರದಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ದಿನಾಂಕ: 05.11.2022 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 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 ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ವಿಚಾರಣೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದು ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 46 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವೀಕ್ಷಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅನುಸಾರ, 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/-
(ವಿಮಲೇಂದ್ರ ಆನಂದ್ ಪಟ್ ವರ್ಧನ್)
ಪ್ರಿನ್ಸಿಪಾಲ್ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರು
(ಆಡಿಟ್-II)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 15.12.2022

31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ - ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
ಆಸ್ತಿಗಳು			
I ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	3	306,177.14	280,778.26
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	4	23,917.29	22,949.56
(ಸಿ) ಸ್ವಶಾಂತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	178.80	496.10
(ಡಿ) ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು	6	90.12	-
(ಇ) ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	7	1.00	1.00
(ii) ಇತರೆ ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	8	12,958.81	12,957.67
(ಎಫ್) ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	9	1,706.28	4,122.93
(ಜೆ) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	10	807.04	807.04
ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)		345,836.48	322,112.56
II ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	11	5,005.54	3,156.55
(ಬಿ) ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	12	84,597.52	74,176.60
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	13	4,820.78	4,390.41
(iii) ಮೇಲಿನ (ii) ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	14	906.46	148.20
(iv) ಇತರೆ ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	121,478.45	144,247.09
(ಸಿ) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	16	1,938.27	2,098.49
(ಡಿ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	17	3,593.07	686.31
ಉಪ ಮೊತ್ತ		222,340.09	228,903.65
ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	18	427.16	441.44
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)		222,767.25	229,345.09
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)		568,603.73	551,457.65
III ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು	19	57,906.95	92,698.53
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)		626,510.68	644,156.18
ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
I ಈಕ್ವಿಟಿ			
(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	20	66,242.35	61,944.16
(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	21	26,045.03	26,175.83
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)		92,287.38	88,119.99
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
II ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(ಎ) ಅರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i) ಸಾಲಗಳು	22	109,921.61	101,053.81
(ii) ಭೋಗ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	23	89.35	-
(iii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು			
- ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು	24	-	-
- ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು	24	10,192.50	60,114.46

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	25	119,708.45	115,982.31
(ಬಿ) ಅವಕಾಶಗಳು	26	7,752.62	8,127.32
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	27	69,599.21	62,606.66
(ಡಿ) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	28	38.79	38.79
ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)		317,302.53	347,923.35
III ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i) ಸಾಲಗಳು	29	64,641.32	59,734.98
(ii) ಭೋಗ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	30	-	-
(iii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು			
- ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು	31	-	-
- ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು	31	32,445.69	24,945.94
(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	32	90,263.02	97,329.79
(ಬಿ) ಅವಕಾಶಗಳು	33	1,977.85	2,256.46
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	27	4,526.16	3,904.95
(ಡಿ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	34	23,066.73	19,940.72
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)		216,920.77	208,112.84
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II+III)		534,223.30	556,036.19
ಒಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (I+II+III)		626,510.68	644,156.18
ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 47 ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.			

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ .ಎಂ.ಜೋಶಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಜಗದೀಶ .ಬಿ.)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ, ಭಾ.ಆಸೇ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನಯ
ನಿತಿನ್ ಜಿ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891 ಎಸ್

ಸ್ಥಳ : ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 12.12.2022

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಧನುಷ್.ಡಿ.ಬೋಳಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ಸಂ. 250601

31.03.2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್, 2022ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	31 ಮಾರ್ಚ್, 2021ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	35	389,577.85	360,673.92
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	36	18,196.33	18,653.83
III	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)		407,774.18	379,327.75
IV	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	37	257,983.06	310,880.45
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	38	52,275.97	46,761.12
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	39	13,185.59	13,165.84
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	40	20,988.13	19,304.97
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	41	20,871.00	21,558.37
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)		365,303.75	411,670.75
V	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (III-IV)		42,470.43	(32,343.00)
VI	ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	42	(4,408.58)	795.98
VII	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (V + VI)		38,061.85	(31,547.02)
VIII	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:			
	(1) ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	43	-	-
	(2) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ		-	-
	(3) ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು		-	-
	ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (VIII)		-	-
IX	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VII - VIII)		38,061.85	(31,547.02)
X	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ	44	(34,791.58)	26,250.33
XI	ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (IX + X)		3,270.27	(5,296.69)
XII	ಇತರೆ 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 ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		-	-
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XII)		-	-
XIII	ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)		3,270.27	(5,296.69)
XIV	ಷೇರುವಾರು ಗಳಿತ:			
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮೊದಲು			
	(1) ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		5.80	(5.25)
	(2) ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		-	-
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರ			
	(1) ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		0.50	(0.88)
	(2) ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		-	-
	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 47 ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.			

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ .ಎಂ.ಜೋಶಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಜಗದೀಶ .ಬಿ.)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು
ನಿತಿನ್ ಜೆ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891 ಎಸ್

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ, ಭಾಷಣೇ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಧನುಷ್.ಡಿ.ಬೋಳಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

31.03.2022 ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	
ಎ	ಕಾರ್ಯಾಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
	ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅನಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	3,270.27		(5,296.69)	
	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
	ಸವಕಳಿ	20,988.13		19,304.97	
	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	-		-	
	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(10.86)		(6.25)	
	ಲಾಭಾಂಶ ಆದಾಯ	-		-	
	ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	43.55		9.01	
	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(1,327.91)		133.27	
	ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	13,185.59		13,165.84	
	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲಾಭ		36,148.77		27,310.15
	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ)	20.36		(74.47)	
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಎರಿಕೆ(-)	(374.70)		2,404.41	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಎರಿಕೆ(-)	(10,420.92)		1,399.98	
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಎರಿಕೆ(-)	34,791.58		(26,250.33)	
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಎರಿಕೆ(-)	20,022.10		(14,192.88)	
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ (+)/ಎರಿಕೆ(-)	1,342.19		147.53	
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ(+)/ಎರಿಕೆ(-)	(1,848.99)		1,135.80	
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	(42,422.21)		(9,760.98)		
ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	(278.61)		(720.14)		
ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	(3,940.76)		10,791.95		
ಬಂಡವಾಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	-	(3109.96)	-	(35,119.13)	
ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು		33,038.81		(7,808.98)	
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ	-		-		
ಅನಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ನಗದು ಹರಿವು		33,038.81		(7,808.98)	
ಅನಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ವಭಾವದೊಂದಿಗೆ)		-		-	
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಎ)		33,038.81		(7,808.98)	
ಬಿ	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
	ಸ್ವರ್ಣವೇದ್ಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(46,387.01)		(58,352.61)	
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(-)/ ಇಳಿಕೆ(+)	(967.73)		13,022.56	
	ಸ್ವರ್ಣತೀತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	317.30		223.69	
	ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು	(90.12)		-	
	ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(-)/ಇಳಿಕೆ(+)	2,371.96		3,335.13	
	ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ	10.86		6.25	
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಬಿ)		(44,744.74)		(41,764.98)	
ಸಿ	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
	ಆರ್ಥಿಕ/ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	3,726.14		168.09	
	ಭೋಗ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	89.35		-	
ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು	876.76		5,224.42		

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ	
		ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)		ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್)	
	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	8,867.80		16,506.74	
	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ	7,613.76		8,051.33	
	ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	(13,185.59)		(13,165.84)	
	ಪಾವತಿಸಿದ ಲಾಭಾಂಶ	-		-	
	ಲಾಭಾಂಶ ಹಂಚಿಕೆಯ ತೆರಿಗೆ	-		-	
	ನೌಕರರಿಗೆ ಷೇರು ನೀಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	-		-	
	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಸಿ)		7,988.22		16,784.74
	ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ (-)		(3,717.71)		(32,789.22)
	(ಎ+ಬಿ+ಸಿ)				
	ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಮೀರಳಿತ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸಿ)		(55,196.37)		(22,407.15)
	ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಮೀರಳಿತ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸಿ)		(58,914.08)		(55,196.37)

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ .ಎಂ.ಜೋಶಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಜಗದೀಶ .ಬಿ.)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ, ಭಾಷಣೇ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ವಯ
ನಿತಿನ್ ಜೆ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891 ಎಸ್

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಧನುಷ್.ಡಿ.ಬೋಳಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	61,944.16	55868.02
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	-	-
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	61,944.16	55868.02
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	4,298.19	6076.14
ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	66,242.35	61944.16

ಬಿ. ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ						
ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ				ಒಟ್ಟು
		ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ	
ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:	3,496.28	764.00	132.66	3,940.00	17,842.89	26,175.83
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು)	-	-	-	-	-	-
ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	3,496.28	764.00	132.66	3,940.00	17,842.89	26,175.83
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಷೇರು ಹಣ	876.76	-	-	-	-	876.76
ವರ್ಷದ ಆದಾಯ	-	-	-	-	3,270.27	3,270.27
ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	-	-	-	-
ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	(4,298.19)	-	-	-	-	(4,298.19)
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು	-	-	-	20.41	-	20.41
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	74.85	764.00	132.66	3,960.41	21,113.16	26,045.08

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ.						
ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ				ಒಟ್ಟು
		ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ	
ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:	4348.00	764.00	132.66	4014.45	23139.58	32398.69
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು)	-	-	-	-	-	-
ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	4348.00	764.00	132.66	4014.45	23139.58	32398.69
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಷೇರು ಹಣ	5224.42	-	-	-	-	5224.42
ವರ್ಷದ ಆದಾಯ	-	-	-	-	(5296.69)	(5296.69)
ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-	-	-	-	-
ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	(6076.14)	-	-	-	-	(6076.14)
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು	-	-	-	(74.45)	-	(74.45)
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	3496.28	764.00	132.66	3940.00	17842.89	26175.83

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ .ಎಂ.ಜೋಶಿ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಜಗದೀಶ .ಬಿ.)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ, ಭಾಷನೇ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮುದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು
ನಿತಿನ್ ಜೆ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891 ಎಸ್

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಧನುಷ್.ಡಿ.ಬೋಳಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ನಾಲ್ಕು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು 1956ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಕಲಂ 14 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಇದರ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು 'ಮೆಸ್ಕಾಂ ಭವನ', ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಬಿಜ್ಜೆ, 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 ಪ್ರಸಾರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿ) ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್) ಗಳೆಂಬ ಎರಡು ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನೂ ಸಹ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮುಂದಿನ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು 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 ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ) ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ("ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್." ಎಂದು ಕರೆಯಲಾದ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 16ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2015 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಾಗುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕವು 01.04.2016 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

2.2 ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರಗಳು

ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸದರಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೂ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೂಚಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳು ("ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ") ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಮಾವೇಶದ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 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 ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಉಹನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಉಹನೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು

ಹಾಗೂ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಉಹನೆಗಳನ್ನು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಖಾತೆಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಉಹನೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2.4 ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಾ-ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಾಗ ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಾ-ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು:

- ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಚಕ್ರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟವಾಗಬಹುದು ಅಥವಾ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು.
- ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿಯೇ ಹೊಂದಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು.
- ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷದ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ
- ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷದ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಳಸಲು ನಿರ್ಬಂಧ ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ನಗದು ಅಥವಾ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು.

ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಾ-ಚಾಲ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಚಕ್ರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು.;
- ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿಯೇ ಹೊಂದಲಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು;
- ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷದ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಅಥವಾ
- ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ವರ್ಷದ ನಂತರದ, ಕನಿಷ್ಠ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲು ಬೇಡರತ್ತಾದ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು.

ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಾ-ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

2.5 ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳು

ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು

ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು/ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾಗುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಭರವಸೆಯಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳಡಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿನ ವಂತಿಗಳೆ

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ ಅನುದಾನ/ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿನ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗಳನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಳಸಲ್ಪಡುವ ಪ್ರವರ್ಗದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸವಕಳಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಶೂನ್ಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109- 'ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು' ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿನ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು, ಎಮ್‌ಸಿಎಲ್‌ಆರ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.6 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗೊಡಬಹುದಾದ ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. 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.

ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜು ಮಾರಾಟಬೆಲೆಯಿಂದ, ಮಾರಾಟದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಮಾಡಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಳೆದಾಗ ಬರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಬೆಲೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

2.7 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 ಸ್ಟ್ಯಾಟ್ 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 ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಬೆಲೆಯು 5.00% ಇರಬೇಕಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಬೆಲೆಯನ್ನು 10.00% ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ:

ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳು	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%
ಕಲೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	6.33%
ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕರಣಗಳು	15.00%

ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಭೂ-ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

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 ಮುಂದುವರಿಸುವುದರಿಂದ 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.

ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡು ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾದ ಬಗ್ಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ವರದಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಕೆಗೊಂಡಾಗ, ಅಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ರೂಢಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು/ ಸ್ಥಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಕಂಪೆನಿಯು ಭರಿಸಿದ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾಲನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು 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.

2.8 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು, ಆಯಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಇದ್ದ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅಂಶಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಮಗ್ರಿ ಹಾಗೂ ಕೂಲಿ ದರಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. 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.

2.9 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ 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 ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನಿರೀಕ್ಷಾವಧಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಇಲ್ಲವಾದಾಗ ಅವುಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ 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 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮಾಪನಾ/ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದಾಕ್ಷಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅವುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.10 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 ಪುಸ್ತಕ ಇರುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವಾಗ, ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟವನ್ನು 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.

2.11 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ದರಿಸಲು, ಒಂದು ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಸ್ವರ್ಣಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) ನಿರ್ದರಿಸಲು 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 ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೀರದೇ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.

2.12 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. ಇತರ 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 ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

2.13 ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದಿರುವ ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತೆರಿಗೆ ರಹಿತ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಅರ್ಹವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿದಾಗ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 13ನೇ ಜೂನ್ 2007 ರ ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಜಕಾತಿ/ ಗ್ರಾಮೀಣ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಕಂದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುವ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್ ಪಿ ವರೆಗಿನ ಪ್ರವರ್ಗದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರದಲ್ಲಿ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ) ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

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 ನಿರ್ದರಿಸಿದ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವ ಭಾದ್ಯತೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುವ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಮೊಬಲಗುಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಜಮೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ/ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುವ ಸವಕಳಿಯಷ್ಟರ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇತರ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪೆನಿಯ ನೀಡುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ವಂತಿಗೆ ರೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು) ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಬಾಬು ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇನ್ನಿತರ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಹಂತಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.14 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 ಅವಶ್ಯಕತೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನೆಗಳ ಪುನರಾವಲೋಕನಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ 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.

2.15 ಇತರ 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.
- ಇ) ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದೊಡನೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.
- ಈ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.
- ಉ) ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಬಾಬು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವ ಕೋರಿಕೆಗಳು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ತಿರಸ್ಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಆದಾಯ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಈ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ದಂಡವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಇತರ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ಜಮೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು

2.16 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – “ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು” ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಈ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 109 ರಲ್ಲಿ 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. ಸ್ವಾಧೀನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕರಣವಾರು ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ, ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮೀರಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.17 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

- ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:**
- ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ 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 ಪ್ರಸ್ತುತ 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 (ನೌಕರನ ವಂತಿಗೆಯು ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ 10% ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ವಂತಿಗೆಯು, ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ 14% ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ). ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪುನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿ ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪುನಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ ಎಸ್ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪುನಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬು 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 ಆಫ್ ಯು ಗೋ” ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. 19 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

2.18 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 ಅಳಿಯಲಾಗಿದ್ದರೆ, 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 ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ನಿರ್ಧಾರದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರ ಹರಿವಿನ ಸಂಭವನೀಯತೆಯು ವಿರಳವಾಗಿದ್ದಾಗ, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪುನರ್‌ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

2.19 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 ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ವರ್ಷಗಳ, ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದಾಗಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲೇಬಾರದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಾರದ ಅಂಶಗಳಿಂದಾಗಿ, 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 ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ದರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು) ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, 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 ಮುಂದೆ 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 ಬಂದವಾಳದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪರಸ್ಪರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಕ್ಕುಗಳು ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳು ಅದೇ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪರಸ್ಪರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.20 ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಮತ್ತು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಅನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿ ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮತ್ತು ಬಳಸಬಹುದಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯ ಸಲುವಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು, ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮೀರೆಳೆತೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

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.

2.21 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ:-

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು:

- ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು:

- ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ 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 ವ್ಯಾಪಕಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಅಥವಾ ಕಳೆದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಕಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತದನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿರುವ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ 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 ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ 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 ಸಾಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, 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 ಕಂಪೆನಿಯು 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.

2.22 ಭೋಗ್ಯಗಳು

ಕಂಪೆನಿಯ ಸರಳೀಕೃತ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 116 ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತೋರಿಸಲು 01.04.2021 ಕ್ಕಿಂತ ಮೊದಲು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಭೋಗ್ಯ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯು 01.04.2021 ರ ನಂತರ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಭೋಗ್ಯ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡುತ್ತಿತ್ತು. ಅಲ್ಲದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಟ್ಟಡಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 01.04.2021 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಕಟ್ಟಡದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಮಾನದಂಡ 116 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಆ ಮೂಲಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಋಣಮುಕ್ತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ಹೊರಹರಿವಿನ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ಹೆಚ್ಚಳದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನೂ ಸಹ ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

2.23 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ಮ.ವಿ.ಸ. ಕಂಪೆನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮಾಡುವ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ 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.ಕಂಪೆನಿಯು, ತನ್ನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ರವಾನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗೆ ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ:

- ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಬಳಕೆ (66ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು).
- 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 ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಬಿಲ್ ಆಧರಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪೆನಿಯು ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ 66 ಕೆವಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜಿನ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಸರಬರಾಜು ಸಹ ಸೇರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿಮಿಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

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, ಕವಿಪ್ರನಿಮಿಯು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.24 ಲಾಭಾಂಶ

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.25 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 ಹಕ್ಕು ಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು, ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಳಿತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು, ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು, ಷೇರು ರೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

2.26 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವಿಷಯಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಗಣನೀಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಪತ್ತೆಯಾದಾಗ, ಮಂಡಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ(ಗಳ) ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ದೋಷಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷದ ಅಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದೆ.

2.27 ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿ ಮಾಡುವಿಕೆ:

- ಅ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಆ) ಕಂಪನಿಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ನಿರ್ಧಾರಕರು ("CODM") ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಭೌಗೋಳಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ರಾಜಕೀಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ವಿಭಾಗಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.28 ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ವಿವರಿಸಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬರುವಂತಹ ಸ್ವಭಾವ ಹಾಗೂ ಗಾತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಆದಾಯಗಳ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು "ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು" ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.



31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 3 - ಅಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 3.1 - ಸ್ವರ್ಣವೆದ್ಯ ಅಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆ. ಸಂ	ಮೂಲ ಬೆಲೆ			ಲೆ. ಸಂ	ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆ		
		01.04.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ನಿವೃತ್ತಿ		31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01.04.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ವರ್ಣವೆದ್ಯ ಅಸ್ತಿಗಳು												
ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	10.101	778.38	227.86	-	1006.24	-	-	-	778.38	1006.24		
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	15784.10	5235.84	0.10	21019.84			0.06	3091.96	13324.40	17927.88	
ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	368.61	38.98	-	407.59			-	193.56	193.31	214.03	
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	128.56	18.65	-	147.21			-	33.03	99.79	114.18	
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.5, 10.6	372887.84	40887.91	1906.21	411869.54			1482.05	127990.86	263119.43	283878.68	
ವಾಹನಗಳು	10.7	1344.11	-	-	1344.11			-	591.91	861.38	752.20	
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	907.42	83.53	7.29	983.66			6.21	409.94	543.43	573.72	
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	1805.27	9.37	0.02	1814.62			0.01	378.99	1519.54	1435.63	
ಉಪ ಮೊತ್ತ		394004.29	46502.14	1913.62	438592.81			1488.33	132690.25	280439.66	305902.56	
ಭೂಗೈದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	10.102	271.79	-	-	271.79			-	70.52	210.28	201.27	
ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	128.32	-	55.01	73.31			-	-	128.32	73.31	
ಒಟ್ಟು		394404.40	46502.14	1968.63	438937.91			1488.33	132760.77	280778.26	306177.14	
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು		337930.90	58609.45	2135.95	394404.40			1564.49	113626.14	241730.59	280778.26	

31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ

- 3.2 ಕುಂದಾಪುರ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಚೇರಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ವಾಡೇರಹೋಬಳಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 0.27 ಎಕರೆ ಜಮೀನನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಭೂಮಿಯು ಇನ್ನೂ ಕಂದಾಯ ನಿರೀಕ್ಷಕರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದ್ದು, ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಹಸ್ತಾಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ - 20 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- 3.3 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ) ದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3.4 ಮೂಲ್ಕಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 57/1ಎ.) ಹಾಗೂ ಮೂಲ್ಕಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರ ಕಟ್ಟಡವಿರುವ ಭೂಮಿ (ಸ. ನಂ. 59/ಸಿ) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂ-ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ ಭೋಗ್ಯದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಇನ್ನೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಹಸ್ತಾಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- 3.5 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.3 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 3.6 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ₹ 4247.35 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 3614.88 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.5.2 ರನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸುವುದು).

ಅಲ್ಲದೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ₹ 2422.25 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 2537.50 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 4 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
4.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	23694.80	22827.04
4.2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಂಚಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು - ಬಡ್ಡಿ	-	-
4.3	ಮಂಜೂರಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಪೂರ್ವಭಾವೀ ಅಧ್ಯಯನ / ಸರ್ವೇಕ್ಷಣೆಗಳ ವೆಚ್ಚ	222.49	122.52
	ಒಟ್ಟು	23917.29	22949.56

- 4.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಶಿಲ್ಪಿನ ವಯೋವಾರು ವಿಂಗಡಣೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 45.1.5 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 5.1 ಸ್ವರ್ಶಾಂತೀತ ಅಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಲೆ. ಸಂ	ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಮೂಲ ಬೆಲೆ				ಲೆ. ಸಂ	ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆ			
			01.04.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ನಿವೃತ್ತಿ	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01.04.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
															31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಅಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಿಸಿದ/ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ															
ಎನರ್ಜಿ ಸಿಂಕ್- ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ತಂತ್ರಾಂಶ	18.1	08.07.2018	704.52	-	-	704.52	469.68	234.84	-	704.52	234.84	234.84	234.84	234.84	-
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.- ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ತಂತ್ರಾಂಶ	18.1	31.03.2016	978.29	-	-	978.29	978.29	-	-	978.29	-	-	-	-	-
ನಮ್ಮ ಮೆನ್ಯೂಂ - ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್	18.1	19.02.2021	27.97	56.88	-	84.85	0.58	22.40	-	22.98	-	-	27.39	61.87	-
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಜಿಪಿಎನ್ ಸರ್ವೆ, ಎಣತೆ, ಉರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಒಟ್ಟು	18.1	31.03.2019	467.75	-	-	467.75	233.88	116.94	-	350.82	-	-	233.87	116.93	-
			2178.53	56.88	-	2235.41	1682.43	374.18	-	2056.61	-	-	496.10	178.80	-
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು			2078.58	99.95	-	2178.53	1358.79	323.64	-	1682.43	-	-	719.79	496.10	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 6 ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
6.1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು	90.12	-
	ಒಟ್ಟು	90.12	-

6.1 ಕಂಪನಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡುತ್ತಿತ್ತು. ಅಲ್ಲದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಟ್ಟಡಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 01.04.2021 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಕಟ್ಟಡದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಮಾನದಂಡ 116 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಆ ಮೂಲಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಋಣಮುಕ್ತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ಹೊರಹರಿವಿನ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ಹೆಚ್ಚಳದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಹ ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಆಸ್ತಿ- ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯು ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಳಕಂಡ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುತ್ತದೆ

ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು :	
ಕಟ್ಟಡಗಳು	9012061
ಭೋಗ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	
ನಾಚಾಲ್ತಿ	8935361

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ

ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ :	
ಕಟ್ಟಡಗಳು	3454058
ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	685505

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 7 ಹೂಡಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
7.1	(ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು)		
7.1.1	ಮೆ/. ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ತಲಾ ₹ 1000/- ಮುಖಬೆಲೆಯ 100 ಷೇರುಗಳು)	1.00	1.00
	ಒಟ್ಟು	1.00	1.00

7.1.1(ಎ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಮೆ/ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್) ಇವರಿಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಕನಿಷ್ಠ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ₹ 1.00 ಲಕ್ಷ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹೂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೆ/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿದೆ:

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (₹ 1000 ತಲಾ)	ಮೊತ್ತ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ	98	0.98
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಮೆಸ್ಸಾಂನ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ಷೇರುದಾರರು	2	0.02
ಒಟ್ಟು	100	1.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 - ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
8.1	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅನುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)		
8.1.1	ಮೆ/ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	1400.00	1400.00
8.1.2	ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	657.07	655.93
8.1.3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನಗಳು	10901.74	10901.74
	ಒಟ್ಟು	12958.81	12957.67

8.1.1(ಎ) ಮೆ/ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ರವರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಬು ಪಾವತಿಸಲಾದ 50% ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತ ₹ 7000.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 7000.00 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 58 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2013 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 23.09.2013 ರಲ್ಲಿ ಸಮಾನಪಾತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮೆ// ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಷೇರು ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮೆ/ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರತೀ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹೂಡಿಕೆ ತಲಾ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ₹ 7000.00 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 7000.00 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳಿಗೆ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಟೆನ್‌ಜೆನ್ಮೊ ರವರಿಗೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಯು ಟೆನ್‌ಜೆನ್ಮೊವಿನ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವಾವರ ಮಾತ್ರ ಆಗಿದ್ದು, ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಘಟಕ ಅಥವಾ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿಲ್ಲದಿರುವ ಕಾರಣದಿಂದ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲು ಅನಾಥ್ಯವಾಗಿರುವುದಾಗಿ ತಮ್ಮ ಅಸಹಾಯಕತೆಯನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಸದರಿ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮೆ| ರಾಮ್‌ರಾಜ್ ಎಂಡ್ ಕೋ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ರವರಿಂದ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಪಡೆದ ತಜ್ಞ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ:

“ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ಲಾಕ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಂದೇ ವರ್ಷದ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಬದಲಾಗಿ ಅಷ್ಟೇ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿಕೊಂಡು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸುವುದು ಯೋಗ್ಯವಾದ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ” .

ಮುಂದುವರೆದು, ಇಂಥನ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ 21.09.2019 ರಂದು ಪ್ರಧಾನ ಮಾಹಾಲೇಖಪಾಲರು (ಇಆರ್‌ಎಸ್‌ಎ) ರವರಿಗೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಉತ್ತರವಾಗಿ ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ (ಆಡಿಟ್-II) ರವರು ತಮ್ಮ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ AG(AUDIT-II)/AMG-II/PS-II/PCKL/K-03-41/P-17 ದಿನಾಂಕ 30.03.2021 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಮೆ/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ PCKL/A12/ 508/2014-15/V3P/572-77 ದಿನಾಂಕ 20.05.2021 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತದೆ. PCKL ನ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ, ಸರ್ಕಾರವು ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ/229/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2021 ದಿನಾಂಕ 29.12.2021ರಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಟೆನ್ ಜೆನ್ಮೊ ಗೆ ತಲಾ 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳಂತೆ ಪಾವತಿಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು 'ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 'ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗೊಳಿಸಬಹುದು ಅಥವಾ ಪರ್ಯಾಯವಾಗಿ ಪಿಪಿಎ ಅವಧಿಯು 35 ವರ್ಷಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು 35 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಬಹುದು ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕೆ ತದ್ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ, ಮೆ| ರಾಮ್‌ರಾಜ್ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ರವರಿಂದ ಪಡೆದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ರವರು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. PCKL/A/508/2014-15/V3P/74-85 ದಿನಾಂಕ 04.04.2022 ರಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಿದೆ:

ಎ) ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 35 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದು.

ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ₹ 14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಇಕ್ವಿಟಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳು ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಬೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 231-37 ದಿನಾಂಕ 19.05.2022 ರಲ್ಲಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ತನ್ನ 04.04.2022 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಕೋರಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ 29.12.2021 ರಂದು ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುವಂತೆ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಿದೆ:

ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಎಪಿಜೆನ್ಯೋಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡುವುದನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಎಸ್ಕಾಂ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದಿರುವಾಗ, ಇದಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು, ಅದನ್ನು ಇಕ್ವಿಟಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಒಇ ಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮವಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಭೌತಿಕ ಆಸ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಎಆರ್‌ಆರ್ ನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಒಇ ಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 29.12.2021 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು "ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗೊಳಿಸಬೇಕು/ತೊಡೆದುಹಾಕಬೇಕು. ಯೋಜನೆಯು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿದ್ದು ಅದರ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯು 35 ವರ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪೈಕಿ 7 ವರ್ಷಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಅದರಂತೆ, ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ₹ 0.40 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು (₹ 14 ಕೋಟಿ/35 ವರ್ಷಗಳು) ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ₹ 14 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಏಳು ವರ್ಷಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ₹ 2.80 ಕೋಟಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ನಂತರ ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯ ಶೂನ್ಯ ತಲುಪುವವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ₹ 0.40 ಕೋಟಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮೆ/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಎ12/5/2021-22/1739-45 ದಿನಾಂಕ 30.05.2022 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ವಿಷಯದ ಕುರಿತು ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.1.2(ಎ) ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವರ್ಧಕರಾದ ಮೆ/ ಕೋಸ್ಟಲ್ ತಮಿಳುನಾಡು ಪವರ್ಸ್ ಲಿ ₹ 564.13 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 564.13 ಲಕ್ಷಗಳು), ಬಿಹಾರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿ ₹ 39.89 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 39.27 ಲಕ್ಷಗಳು), ಡಿಯೋಗರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿ ₹ 30.81 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 30.60 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ಯುಎಮ್‌ಪಿಪಿ ₹ 10.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 10.00 ಲಕ್ಷಗಳು) ರವರಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯೋಜನೆಗಳು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭವ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ₹ 12.24 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 11.93 ಲಕ್ಷಗಳು) ಬಿಎಸ್‌ಎನ್‌ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

8.1.3 (ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 19.08.2010 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 34 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2008 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ₹ 3179.74 ಲಕ್ಷದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ತೋರಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 31.07.2017ರಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 7722.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 - ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
9.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು)	1706.28	2.00
9.2	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	-	4120.93
	ಒಟ್ಟು	1706.28	4122.93

9.1(ಎ) ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆಯ ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷವಾರು ಪಾವತಿ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂ	ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
1	2008-09	2.00	2.00
2	2021-22	1704.28	-
	ಒಟ್ಟು	1706.28	2.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 - ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದಂತೆ
10.1	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)		
10.1.1	ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	807.04	807.04
	ಒಟ್ಟು	807.04	807.04

10.1.1 (ಎ) ಇದು, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಇಲಾಖೆಯ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳ್ಳುವ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದರೂ, ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರಕರಣಗಳ ತೀರ್ಮಾನ ದೊರೆಯುವುದು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇತರ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 45.14.1 ಹಾಗೂ 45.14.2 ಗಳನ್ನೂ ಗಮನಿಸುವುದು).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 - ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದಂತೆ
11.1	ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು		
11.1.1	ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	5037.46	3300.04
11.1.2	ಕೈಗಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	4.19	4.19
11.1.3	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಉಪಮೊತ್ತ	4.49	2.62
	ಒಟ್ಟು	5046.14	3306.85
11.2	ಕಳೆ: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	40.60	150.30
	ಒಟ್ಟು	5005.54	3156.55

11.1.1 (ಎ) ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ₹ 5037.46 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 3300.04 ಲಕ್ಷಗಳು), ಇದರಲ್ಲಿನ ₹ 183.79 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 427.31 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಮೌಲ್ಯದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ತಜ್ಞರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವರದಿಯ ಅನ್ವಯ ಉತ್ತಮ ಹಾಗೂ ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯ ₹ 5020.10 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಿಂದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ₹ 17.35 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ದಾಸ್ತಾನು ಶಿಲ್ಕು ₹ 23.24 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಅವುಗಳ ಪರಿಮಾಣಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ₹ 40.60 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

11.3 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವಿಧಾನವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತಿರುತ್ತದೆ.

11.4 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29.3 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 - ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದಂತೆ
12.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು - ಎಲ್.ಟಿ., ಹೆಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ		
12.1.1	ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು	37875.73	32715.06
12.1.2	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು	23475.04	21802.85
12.1.3	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	3347.57	2988.52
12.1.4	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು-ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಉಪಮೊತ್ತ	27044.00	23563.09
	ಒಟ್ಟು	91742.34	81069.52
12.1.5	ಕಳೆ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	1004.31	898.81
12.1.6	ಕಳೆ: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ	6140.51	5994.11
	ಒಟ್ಟು	84597.52	74176.60

- 12.1 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ವಯೋವಾರು ವಿಂಗಡಣೆಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 45.1.6 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 12.1(ಎ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ರಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ₹ 16687.56 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 13990.78 ಲಕ್ಷಗಳು).
- 12.2 ಪ್ರತೀ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸರಾಸರಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು.
- 12.3 ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದ್ದು, ಕೆಲವು ವಿವರಗಳಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿದಾರರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 12.4 ಮೈಸೂರು ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್‌ರವರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ: ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 20221.20 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 18594.43 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಮೊಬಲಗು ಮೆ/ ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಭದ್ರವಾತಿ ರವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಬಾಕಿಯು ₹ 11877.72 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹11522.90 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಅಸಲು ಹಾಗೂ ₹ 8343.48 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 7071.53 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು, ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳ ನಡುವೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮುಂದುವರೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ/ ಎಮ್‌ಪಿಎಮ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅತ್ಯಂತ ಅನಿವಾರ್ಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯು ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಸಂಬಂಧ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 12.5 ಮೆ/ ಜೆಬಿಎಫ್ ಪೆಟ್ರೋಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ರವರಿಂದ ಬಾಕಿಗಳು: ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು ಮೆ/ ಜೆಬಿಎಫ್ ಪೆಟ್ರೋಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ರವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 537.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 537.00 ಲಕ್ಷಗಳು) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಈ ಸ್ವಾವರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 23.07.2018 ರಂದು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 11.02.2022 ರಂದು ಮಧ್ಯಂತರ ನಿರ್ಣಯ ವೃತ್ತಿಪರರಿಗೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ದಿವಾಳಿತನ ಪರಿಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ್ಲೈಮ್ ನ ಪುರಾವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಆಶಾಭಾವನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಬಗ್ಗೆ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 12.6 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು: ದಿನಾಂಕ 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಹೊರೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು ಈ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ದಿನಾಂಕ 31.07.2008 ರಂತೆ ಬರಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 5482.87 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 5857.43 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ₹ 5256.66 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 5360.69 ಲಕ್ಷಗಳು) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಈ ಸ್ವಾವರಗಳು ರೈತರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದವುಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಅನಿವಾರ್ಯ ಸನ್ನಿವೇಶದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಹಸ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಬಗ್ಗೆ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 - ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
13.1	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು:		
13.1.1	ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು)	1496.43	648.01
13.1.2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ)	2890.56	3261.93
13.1.3	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯೊಂದಿಗಿನ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು	30.91	6.96
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	4417.90	3916.90
13.2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	187.98	164.15
13.3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	211.44	306.58
13.4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	3.46	2.78
	ಒಟ್ಟು	4820.78	4390.41

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 - ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
14.1	ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು - ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	3.84	3.84
14.2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	902.62	144.36
	ಒಟ್ಟು	906.46	148.20

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 - ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
15.1	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅನುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	75736.54	34432.19
15.2	10 ಹೆಚ್ ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಬಾಬು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	41219.67	100657.91
15.3	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	1277.71	1835.86
15.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ	336.19	188.00
15.5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	190.15	87.59
15.6	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	249.04	204.35
15.7	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ	18.83	-
15.8	ಎಮ್‌ಎಸ್‌ಎಮ್‌ಇ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	1164.20	854.52
15.9	ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	1286.12	5986.67
	ಒಟ್ಟು	121478.45	144247.09

15.9 (ಎ) ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2017-18 ರ ₹ 30.25 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 30.25 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16 - ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
16.1	ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		
16.1.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ)	1777.65	1704.28
16.1.2	ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್ ಉಪಮೊತ್ತ	160.62	106.55
		1938.27	1810.83
16.2	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕು	-	287.66
	ಒಟ್ಟು	1938.27	2098.49

16.1(ಎ) - ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆಯ ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷವಾರು ಪಾವತಿ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂ	ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
1	2022-23	1938.27	1810.83
	ಒಟ್ಟು	1938.27	1810.83

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 - ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅನುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)		
17.1	ಸರಬರಾಜುದಾರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು	120.32	148.64
17.2	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	3276.29	372.08
17.3	ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	16.68	16.20
17.4	ಸಾವು, ಗಾಯ ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಗೂ ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರಗಳು ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು.	179.78	149.39
	ಒಟ್ಟು	3593.07	686.31

17.1(ಎ) ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ/ ವಸೂಲಾಗಬಹುದಾದ ಸರಬರಾಜುದಾರರ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 - ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
18.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	427.16	722.05
18.2	ಕಳ: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ನಷ್ಟಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	-	280.61
	ಒಟ್ಟು	427.16	441.44

18.1(ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

18.1(ಬಿ) ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

18.2(ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ರದ್ದಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ತಜ್ಞರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಾ ವರದಿಯ ಅನ್ವಯ ರದ್ದಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯ ₹ 517.17 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 441.44 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರದ್ದಿ ವಸ್ತುಗಳ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯವು ಅಧಿಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಬದಲಾಗಿ ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದ್ದ ₹ 280.61 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 - ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕುಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
19.1	ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	57906.95	92698.53
	ಒಟ್ಟು	57906.95	92698.53

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 - ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
20.1	ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	100000.00	100000.00
20.2	ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹ 10/- ರಂತೆ 100,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ತಲಾ ₹ 10/- ರ 66,24,23,531/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹ 10/- ರಂತೆ 61,94,41,631 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು)	66242.35	61944.16
	ಒಟ್ಟು	66242.35	61944.16

20.3 ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ವರ್ಷಾರಂಭ ಹಾಗೂ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	61944.16	55868.02
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-
ಪ್ರಸ್ತುತ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	61944.16	55868.02
ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	4298.19	6076.14
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	66242.35	61944.16

20.4 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳು/ ಹಕ್ಕುಗಳು

- 20.4.1 ಕಂಪನಿಯು 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.
- 20.4.2 ಕಂಪನಿಯು ದಿವಾಳಿಗೊಂಡ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿತರಣೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸಮಾನಪಾತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

20.5 ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ 5% ಕ್ವಿಂಟ್ ಹೆಚ್ಚಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:-

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು: ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು

ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	% ವಾರು ಪ್ರಮಾಣ
31.03.2022	99.99
31.03.2021	99.99

20.6 ಷೇರುಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳಹರಣಕ್ಕಾಗಿನ ಆಯ್ಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ಬದ್ಧತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು : ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 - ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
21.1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	74.85	3496.28
21.2	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	764.00	764.00
21.3	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	132.66	132.66
21.4	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು	3960.40	3940.00
21.5	ಸಂಚಿತ ಲಾಭ	21113.12	17842.89
	ಒಟ್ಟು	26045.03	26175.83

- 21.1(ಎ) ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣವು, ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು, 18ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ₹ 74.85 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 07.06.2022 ರಂದು ಜರುಗಿದ 89 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಠೇವಣಿಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- 21.2(ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಂಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017 ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವ ಹಳೆಯ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು ₹ 7722.00 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ನಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ₹ 6958.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಈ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿನ, ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಡುವಿನ ನಿವ್ವಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು "ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ₹ 764.00 ಲಕ್ಷಗಳ ನಿವ್ವಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 21.3(ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಮೊತ್ತವು, ಪರಿವರ್ತನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ರಚಿಸಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
- 21.4(ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ನಿಧಿಯ ಮೊತ್ತವು, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ಕ್ವಿಂಟ್‌ಲೂ ಮೊದಲು ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

21.5 - ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ		
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	3496.28	4348.00
	ಕೂಡಿದ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು	876.76	5224.42
	ಕಳೆಯಿದ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ	4298.19	6076.14
	ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	74.85	3496.28

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
2	ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಿರುವುದು ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	764.00 - 764.00	764.00 - 764.00
3	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	132.66 - 132.66	132.66 - 132.66
4	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	3940.00 (20.41) 3960.41	4014.45 74.45 3940.00
5	ಸಂಚಿತ ಲಾಭ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	17842.89 3270.27 21113.16	23139.58 (5296.69) 17842.89
	ಒಟ್ಟು	26045.08	26175.83

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 - ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
22.1	(ಸುರಕ್ಷಿತ - ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ದರದಲ್ಲಿ)		
22.1.1	ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು		
22.1.1.1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	89260.08	80039.00
22.1.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	20643.67	20363.42
	ಉಪ - ಮೊತ್ತ	109903.75	100402.42
22.2	(ಅಸುರಕ್ಷಿತ- ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ದರದಲ್ಲಿ)		
22.2.1	ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು		
22.2.1.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	17.86	25.52
22.2.1.2	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	-	625.87
	ಉಪ - ಮೊತ್ತ	17.86	651.39
	ಒಟ್ಟು	109921.61	101053.81



22.3 ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಾಲಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಖಜಾನಾ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿನಾಂಕ 31.3.22 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.21 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.22 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2022-23 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ - ಸುರಕ್ಷಿತ										
ಎ	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು										
1	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ IV ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವಹಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಮಾಪಕಗಳು, ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳ ಒಟ್ಟು ₹ 10000.00 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಖಜಾನಾ (ಚರ) ಅಧಾರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಿ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	10000	10526347	8 (09/14 ರಿಂದ 08/22)	7.25	2023.75	-	1428.53	595.22	5	595.22
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ I ₹ 5000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000	10448012	8 (08/13 ರಿಂದ 07/21)	7.35	299.50	-	299.50	-	-	-
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ II ₹ 5000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000	10448012	8 (08/13 ರಿಂದ 07/21)	7.35	597.00	-	597.00	-	-	-
4	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ VI ಕಂಪನಿಯ ಗಳಿಸಬೇಕಾದ ₹ 6250.00 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000	10593879	9 (08/15 ರಿಂದ 07/24)	7.25	2083.10	-	625.05	1458.05	12	625.05
5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ - III ₹ 5000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000	10448012	8 (07/15 ರಿಂದ 06/23)	7.35	1787.00	-	714.00	1073.00	12	714.00

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2021-22



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಖುಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿನಾಂಕ 31.3.22 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.21 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2021-22 ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.22 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2022-23 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	
										ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೊತ್ತ
6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್- IV ₹ 5000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖುಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	5000	10448012	8 (09/16 ರಿಂದ 08/24)	7.35	2480.00	-	720.00	1760.00	12	720.00
7	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ- I ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಖುಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	10000	100036293	8 (06/16 ರಿಂದ 05/24)	7.60	4523.81	-	1428.57	3095.24	12	1428.57
8	ಪೆಂಜಾಬ್ & ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್- II ಎಂಬಿಎ ನಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಅವಧಿ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಾನ ಖುಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	10000	100053901	8 (09/16 ರಿಂದ 08/24)	7.55	4882.96	-	1432.90	3450.06	12	1428.00
9	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹಿಂದಿನ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖುಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	25000	100134522	10 (11/17 ರಿಂದ 10/27)	7.35	18287.21	-	2777.78	15509.43	12	2777.78
10	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ (ಹಿಂದಿನ ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ - II) ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮದಲ ಸಮಾನ ಖುಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	15000	100189300	10 (06/18 ರಿಂದ 05/28)	7.40	12083.33	-	1666.67	10416.66	12	1666.67
11	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - X ಇತರ ಸಾಲದಾತರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು, ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಲಿ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಖುಣಭಾರದ ಸುರಕ್ಷತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	15000	100222189	10 (12/18 ರಿಂದ 10/28)	7.25	12777.78	-	1666.67	11111.11	12	1666.67

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2021-22



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಖಜಾನಾ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿನಾಂಕ 31.3.22 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.21 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.22 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2022-23 ರಲ್ಲಿ	
										ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ವಿವರಗಳು	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
12	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹಿಂದಿನ ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್- II) ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೊದಲ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ (ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ).	15000	100287899	10 (03/20 ರಿಂದ 02/30)	7.25	14861.09	-	1666.67	13194.42	12	1666.66
13.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - I ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. (ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ).	26000	100326591	10 (03/20 ರಿಂದ 02/30)	7.25	21259.30	4500.00	2888.70	22870.60	12	2888.40
14	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - II ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. (ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ).	28000	100452950	10 (03/20 ರಿಂದ 02/30)	7.35	-	20400.00	-	20400.00	10	2593.00
15.	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ - II ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮಾನ ಖಜಾನಾರದ ಸುರಕ್ಷಿತ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. (ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ).	22000	100562581	10 (03/20 ರಿಂದ 02/30)	7.00	-	3300.00	-	3300.00	1	203.70
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	201000				97945.84	28200.00	17912.04	108233.80		18973.72
ಬಿ	ಇತರೆ										
1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.-ಎ.ವಿ.ಡಿ.ಆರ್.ವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಶಿವಮೊಗ್ಗ, ಭದ್ರಾವತಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಗಲಲ್ಲಿನ ಚರಾಸ್ತಿಗಳಾದ ಮುಷಿನರಿ ಯಂತ್ರಗಳು, ಮುಷಿನರಿ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಟೂಲ್ಸ್ ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಖಣ ಭಾರದ ಅಧ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	161	80059293	13 (06/07 ರಿಂದ 05/20)	11.00	13.54	-	13.54	-	-	-
2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. - ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ 110% ದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	6311.99	100189300	13 ವರ್ಷಗಳು	9.84	6311.99	-	-	6311.99	1	631.20

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2021-22



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಖಜಾನಾ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ದಿನಾಂಕ 31.3.22 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.21 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2021-22 ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.22 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2022-23 ರಲ್ಲಿ	
										ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಾಪಸು ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
3	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. - ಡಿಡಿಜಿಯುಜಿವೆವೈ - I ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ 110% ದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುವ ಅಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	11869.50	100189300	13 ವರ್ಷಗಳು	9.84	11869.50	-	-	11869.50	1	1186.95
4	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. - ಡಿಡಿಜಿಯುಜಿವೆವೈ - II ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ 110% ದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುವ ಅಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	4000.03	100414593	13 ವರ್ಷಗಳು	10.25	4000.03	800.00	39.70	4760.33	12	480.00
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	22342.52				22195.06	800.00	53.24	22941.82		2298.15
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	22342.52				120140.90	29000.00	17965.28	131175.62		21271.87
II	ಅನುರಕ್ಷಿತ-ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು										
1	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ.ಸಾಲ.	126.00	-	20 (12/04 ರಿಂದ 11/24)	12.00	33.18	-	7.66	25.52	1	7.66
2	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	765.32	-	-	10.75	222.95	-	222.95	-	-	-
3	ದ.ಕ. ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	786.82	-	-	10.75	556.78	-	556.78	-	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	1678.14	-	-	-	812.91	-	787.39	25.52		7.66
	ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	225020.66	-	-	-	120953.81	29000.00	18752.67	131201.14		21279.53
	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅವಧಿ ಸಾಲ (ಚಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 29.2 ಬಾಲ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ).					19899.99			21279.53		
	ನಿವೃತ್ತ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ (ಚಿಪ್ಪಣಿ-22)					101053.82			109921.61		21279.53

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 - ನಾಚಾಲ್ ಭೋಗ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
23.1	ಬಾಕಿ ಇರದ ಭೋಗ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ	89.35	-
	ಒಟ್ಟು	89.35	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 - ನಾಚಾಲ್ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
24.1	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳು (MSME)	-	-
24.2	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳು (MSME)ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ: ಮೆ/ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	10192.50	60114.46
	ಒಟ್ಟು	10192.50	60114.46

24 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳ (ನಾಚಾಲ್) ವಯೋವಾರು ವಿಂಗಡಣೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 45.1.7 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

24.2(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ123 ಪಿ ಎಸ್ ಆರ್ 2022 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 28.03.2022 ರಂತೆ ಕಂಪೆನಿಗೆ ₹ 50,000/- ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಮೆ/ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 - ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
25.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೆ/ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	43150.81	43150.81
25.2	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಆರಂಭಿಕ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ	74966.45	71261.28
25.3	ಒಂದು ವರ್ಷದ ನಂತರ ಪಾವತಿಗೆ ಭಾಧ್ಯವಾಗುವ, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	1488.09	1467.12
25.4	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು	103.10	103.10
	ಒಟ್ಟು	119708.45	115982.31

25.2(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 - ನಾಚಾಲ್ ಅವಕಾಶಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
26.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು:		
26.1.1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಬಾಬು ಕಾದಿರಿಸಿದ ಮೀಸಲು	6616.03	7341.53
26.1.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	1136.59	785.79
	ಒಟ್ಟು	7752.62	8127.32

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 - ನಾಚಾಲ್ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
27.1	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಳಕೆದಾರರ ವಂತಿಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಕಳೆ : ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	34371.06 9041.01 2300.57 41111.50	25532.35 10620.21 1781.50 34371.06
27.2	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಕಳೆ : ಸವಕಳಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಒಟ್ಟು	32140.55 2820.10 1946.78 33013.87 74125.37	32927.93 1046.00 1833.38 32140.55 66511.61
27.3	ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	4526.16	3904.95
27.4	ನಾಚಾಲ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	69599.21	62606.66

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 - ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
28.1	ಮುಂಗಡಗಳು:		
28.1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	38.79	38.79
	ಒಟ್ಟು	38.79	38.79

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 - ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
29.1	(ಸುರಕ್ಷಿತ)		
29.1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮೀರೆಳೆತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29.3 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ)	43361.79	39834.99
29.2	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	21279.53	19899.99
	ಒಟ್ಟು	64641.32	59734.98



29.3 - ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಮೀರಳತೆ ಮಿತಿ	ಪಡೆದ ಸಾಲ	ಖುಣಭಾರ ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ 31.3.22 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ (%)	ದಿ. 01.04.21 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ	(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	
									31.03.22 ರಲ್ಲಿನಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು	2021-22 ರಲ್ಲಿನಂತೆ ಸಾಲದ ಶಿಲ್ಕು
ಬಿ	ಮೀರಳತೆ									
1	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಇತರೆ ಸಾಲದಾತರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ) ಪ್ರಥಮ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅಧಾರದ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	26500.00	26500.00	100080207	7.20	21036.28	79883.41	77846.82		23072.87
2	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಇತರೆ ಸಾಲದಾತರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ) ಪ್ರಥಮ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅಧಾರದ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	10000.00	10000.00	100070176	7.25	7918.24	164801.52	163987.06		8732.70
3	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಪ್ರಥಮ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅಧಾರದ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	13500.00	13500.00	100101749	7.65	10880.47	95865.06	95189.31		11556.22
	ಉಪವಿವರಣೆ	50000.00	50000.00			39834.99	340549.99	337023.19		43361.79

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 – ಭೋಗ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
30.1	ಸಂಚಿತಗೊಂಡು ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಭೋಗ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-
	ಒಟ್ಟು	-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 - ಚಾಲ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
31.1	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳು (MSME)	-	-
31.2	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳು (MSME) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಬು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	32445.69	24945.94
	ಒಟ್ಟು	32445.69	24945.94

31 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳ (ಚಾಲ್ತಿ) ವಯೋವಾರು ವಿಂಗಡಣೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 45.1.8 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 - ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
32.1	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ	25729.98	40038.81
32.2	ಸರಬರಾಜುದಾರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು	4911.02	3844.13
32.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4639.55	4102.65
32.4	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	2774.74	2884.44
32.5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	242.65	22.04
32.6	ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	15536.42	15301.65
32.7	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
32.7.1	ಖರ್ಚಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	24187.53	23399.30
32.7.2	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್‌ಗಳು	23.18	16.72
32.7.3	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು - ಜಮಾ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	11650.99	7380.14
32.7.4	ಇತರೆ ಉಪಮೊತ್ತ	566.96	339.91
		36428.66	31136.07
	ಒಟ್ಟು	90263.02	97329.79

32.7.4(ಎ) ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಬಹುದಾದ ಸರಬರಾಜುದಾರರ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33 - ಚಾಲ್ತಿ ಅವಕಾಶಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
33.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು:		
33.1.1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಬಾಬು ಕಾದಿರಿಸಿದ ಮೀಸಲು	1047.14	1187.24
33.1.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	930.71	1069.22
	ಒಟ್ಟು	1977.85	2256.46

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34 - ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿಂದ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿಂದ
34.1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣ	1400.00	1400.00
34.2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು	1576.50	1369.32
34.3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸುಂಕ ಮೊತ್ತಗಳು	5097.50	4355.48
34.4	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ	9748.50	8492.01
34.5	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳು	4332.54	3679.93
34.6	ಅಂತರ್ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	1.75	2.43
34.7	ಇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	909.94	641.55
	ಒಟ್ಟು	23066.73	19940.72

34.1(ಎ) ಇದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಮೆ| ಜುರಾಲಾ ಪವರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ₹ 7000.00 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 7000.00 ಲಕ್ಷ) ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯ ಪಾಲು ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 1400.00 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಇನ್ನೂ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಈ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಇನ್ನೂ ಮುಂದುವರಿದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಅರವತ್ತು ದಿನಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ, ಚಾಲ್ತಿ ಅರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಡಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 35 - ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
35.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ		
35.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ - ಎಲ್.ಟಿ	280014.89	264411.79
35.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ - ಹೆಚ್.ಟಿ	114089.79	92798.07
35.1.3	ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಎಲ್.ಟಿ & ಹೆಚ್.ಟಿ)	(5117.07)	2800.91
	ಉಪಮೊತ್ತ	388987.61	360010.77
35.2	ಕಳೆ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	606.54	538.26
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ	388381.07	359472.51
35.3	ಇತರ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ		
35.3.1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	118.16	54.40
35.3.2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	758.65	907.58
35.3.3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	207.04	195.97
35.3.4	ಹಸಿರು ಜಕಾತಿ ಬಾಬು ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಹಣ	74.50	1.53
35.3.5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳು	12.51	3.97
35.3.6	ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	9.28	9.55
35.3.7	ಕೃಷಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ರೈತರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ, ಮತ್ತು ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	16.64	28.41
	ಉಪಮೊತ್ತ	1196.78	1201.41
	ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ	389577.85	360673.92

35.4 2021-22 ರ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ₹ 27044.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ₹ 23563.09 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿತ್ತು.

35.5 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಯ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಬಾಬು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಹಾಯಧನವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 87089.70 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 95900.99 ಲಕ್ಷ) ಹಾಗೂ ₹ 3012.05 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 2821.80 ಲಕ್ಷ) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಾಬು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ₹ 96527.95 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 85270.20 ಲಕ್ಷ) ಹಾಗೂ ₹ 3012.05 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 2821.80 ಲಕ್ಷ) ಗಳ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಇದಲ್ಲದೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸಹ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ₹ 50000.00 ಲಕ್ಷ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 36 - ಇತರ ಆದಾಯ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
36.1	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ		
36.1.1	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	5793.22	4354.54
36.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ	0.60	0.18
36.1.3	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ	-	1989.23
36.1.4	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ನಿರಮು ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	10.86	8.51
36.1.5	ಉಪಯೋಗಿಸದಿರುವ ನಿಧಿಗೆ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ, ಎಮ್‌ಒಪಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು - ಖರ್ಚು ಖಾತೆ	-	(2.26)
33.1.6	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	75.79	1.85
33.1.7	ಉಳಿತಾಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	0.32	0.38
33.1.8	ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ	165.80	139.63
	ಉಪಮೊತ್ತ	6046.59	6492.06
36.2	ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಆದಾಯ		
36.2.1	ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	103.19	125.90
36.2.2	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	8.73	263.83
36.2.3	ಇತರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.73	3.27
36.2.4	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	1334.44	30.48
	ಉಪಮೊತ್ತ	1449.09	423.48
36.3	ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		
36.3.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	193.58	200.75
36.3.2	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	7.01	7.36
36.3.3	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿ	1.47	7.68
36.3.4	ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜಮಾಶಿಲ್ಕುಗಳು	537.39	2235.52
36.3.5	ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬಕ್ಕಾಗಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವ ದಂಡದ ವಿರುದ್ಧ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ	250.99	190.29
36.3.6	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	106.77	201.06
36.3.7	ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು	116.70	76.19
36.3.8	ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	4015.79	3246.56
36.3.9	ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಆದಾಯ	1140.65	744.14
36.3.10	ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳು) ಬಾಡಿಗೆಗೆ ನೀಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಾಡಿಗೆ ಮೊತ್ತ	83.15	39.54
36.3.11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿರುವುದು	(0.20)	(17.53)
	ಉಪಮೊತ್ತ	6453.30	6931.56
36.4	ಪ್ರವಾಹ, ಬೆಂಕಿ, ಚಂಡಮಾರುತ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ನಷ್ಟಗಳ ಬಾಬು ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಸಹಾಯಧನ	-	1062.39
36.5	ಇತರ		
36.5.1	ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ / ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು	-	129.46
36.5.2	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	4247.35	3614.88
	ಉಪಮೊತ್ತ	4247.35	3744.34
	ಒಟ್ಟು	18196.33	18653.83

36.1.8(ಎ ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ) ಯೋಜನೆ: ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 24/01/2012-NEF/APDRP ದಿನಾಂಕ: 14/03/2012 ರನ್ವಯ ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ವಿವಿಧ ಖಾಸಗಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉದ್ಯಮಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಎನ್.ಇ.ಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಭಾರತ 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 ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಎನ್‌ಇಎಫ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅರ್ಹ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನದ ಮೊತ್ತವು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ತಿಳಿಯದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಾಗ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ ₹ 165.80 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 139.63) ಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

36.6 ದಿನಾಂಕ: 01.08.2008 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, 10 ಅಶ್ವತ್ಥಿಯವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವುದನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

36.7 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ: 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ₹ 21707.91 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 20452.15 ಲಕ್ಷ) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪುಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ₹ 21342.00 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 19507.00 ಲಕ್ಷ) ಗಳಷ್ಟನ್ನು ಸರಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 37 - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
37.1	ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	251381.24	244558.66
37.2	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	50382.39	53764.94
37.3	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	152.50	106.72
37.4	ಯು.ಐ. ವೆಚ್ಚಗಳು	(82.87)	(553.45)
37.5	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	0.28
37.6	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	(43850.20)	13003.30
	ಒಟ್ಟು	257983.06	310880.45

37.7 ದಿನಾಂಕ 01.04.2021 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಾಲನ್ನು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಎನರ್ಜಿ 120 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ: 25.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪಾಲಿನಂತೆ ಪಾವತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಮರುಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

37.8 ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ 2014-19 ರ ಅವಧಿಯ ಟ್ರಾಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಹಾಗೂ 2019-24 ರ ಅವಧಿಯ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳಿಗೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪೆನಿಯು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಈ ದರಗಳು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

37.9 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 22.01.2016 ರಂದು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ 30.03.2022 ರಂದು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿದೆ, ಈ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಇತರರು Vs ಜಿ ಎಮ್ ಆರ್ ಎನರ್ಜಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಿವಿಲ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8439-40/2014 ಅನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 2013 ರ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂ.37 ಮತ್ತು 303 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 23.05.2014 ರ APTEL ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ESCOM ಗಳು ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲು ಹೊಣೆಗಾರರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಪತ್ರ ಸಂ. 835-44 ದಿನಾಂಕ 30.04.2022 ರಂತೆ ಮತ್ತು APTEL ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ₹ 25,19,14,378/- (21.01.2016 ರಿಂದ 22.06.2016 ರವರೆಗೆ). ಅದರಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂ ₹ 1,57,62,915/- ಮೊತ್ತವನ್ನು 17.05.2022 ರಂದು ಮೆ| ಜಿ ಎಮ್ ಆರ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಮೆ| ಜಿ ಎಮ್ ಆರ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ₹ 59,71,75,968/- ಆಗಿದೆ.

- 37.10 ಮೆ| ಜೆ.ಕೆ. ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ್ ಸೀಡ್ 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 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 13/05/2016 ರ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಲ್ಲಿ ಮೆ| ಜೆ.ಕೆ.ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ ಹಾಗೂ ಮೆ| ಹಿಮತ್‌ಸಿಂಕ್ ಸೀಡ್ ಲಿ. ರವರ ಪರವಾಗಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹ 5.69 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹ 18.76 ಲಕ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಪ್ರಕರಣವು ಇನ್ನೂ ತೀರ್ಪಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.
- 37.11 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 ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣವು ದಿನಾಂಕ 02.05.2014 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಜಾಗೊಳಿಸಿರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21462/2014ರಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಿವಿಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ಹೂಡಿದೆ. ಈ ಧಾವೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 25.10.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ನೀಡುವಂತೆ ಪ್ರತಿವಾದಿ ನಂ. 1 (ಮೆ|. ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ರವರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ₹ 300.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ₹ 147.39 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 29.08.2016 ರಂದು ಪಾವತಿಸಿದ್ದು, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ₹ 152.61 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಮೆ| ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- 37.12 ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್: ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ-06 ರನ್ವಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮಾನ್ಯ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ದಿನಾಂಕ: 10.07.2015 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ/ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ 1200 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 07/ಜಿ.ಟಿ/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 ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. 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 ಮೆ/ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ಲು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಮೆ/ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಲೆಕ್ಕಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಸೂಚಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮೆ/ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರು 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 'ಅನಿವಾರ್ಯ ನಿರ್ಬಂಧ' ಷರತ್ತಿನಡಿಯಲ್ಲಿ 342.66 ದಿನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹುಂಡಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಇದನ್ನು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಜೆಟ್ಟಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಮಾಡಿ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಜೆಟ್ಟಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಕರಣವು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.
- 37.13 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದ ಶಿಲ್ಪಿಗಳು: ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ₹ 10192.50 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12 ರವರೆಗಿನ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಶಿಲ್ಪಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27.02.2013 ರಂದು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಶಿಲ್ಪಿಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮವು ಮೆ/ ರಾಮರಾಜ್ & ಕೋ. ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- 37.14 ಕೆ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಶಿಲ್ಪಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ: ದಿ: 28.05.2014 ರಂದು ಜರುಗಿದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ದಿ:31.03.2014 ರವರೆಗೆ ಕೆ.ವಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಹಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬೆಂಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2014 ರ ವರೆಗೆ ಕೆ.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. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2015 ರ ವರೆಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ ₹ 42835.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು 2015-16 ಮತ್ತು 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ ₹ 316.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮುಂದುವರಿದಿದೆ.
- 37.15 ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯ (ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್) ಶಿಲ್ಪಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಹಿವಾಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳೊಂದಿಗಿನ ಶಿಲ್ಪಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 37.16 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 16.09.2015 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಸೆಕ್ಷನ್-11 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿಯೂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು ತಮ್ಮ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದೆಂದು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಅಂತಿಮ ಜಕಾತಿ ದರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ₹ 5.08 ಗಳ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 18.08.2016 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಸೆಕ್ಷನ್-11 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ₹ 4.67 ಗಳ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49808/2016 ಹಾಗೂ 50576-579/2016 ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕೆಲವು ಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 18.09.2017 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ದಿನಾಂಕ 18.09.2017 ರ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6471/2017 ಹಾಗೂ 6474/2017 ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಗಳ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ.

37.17 ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್: ಮೆ| ಎ.ಎಂ.ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಇವರೊಂದಿಗೆ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.08.2006 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಾರು ಪತ್ರ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತೀ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ರಿಗೆ ₹ 2.80 ಗಳ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉತ್ಪಾದಕರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ 22.07.2011 ರ ಕರಾರಿನ ಮುಕ್ತಾಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಸಿಂಧುಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ 37/2012 ರನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ಯಥಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 23.08.2012 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಯಥಾ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 23.08.2012 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯು ನೀಡಿದ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಸದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಗೌರವಸ್ಥಿತ 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 ಕಂಪನಿಯು 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 ಕಂಪನಿಯು, ಫ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ರಿಗೆ ಫ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್‌ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 275/2013 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಎ.ಟಿ.ಇಯು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 27.03.2014 ರ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಫ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಕರಾರು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗೆ 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 ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 1665/2015 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ 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 ತಿಳಿಸಿದ 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 ಕೆಇಆರ್ ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ, 22.07.2011 ರಿಂದ 16.10.2014 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಕೊಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್ ಸಿ ಯು ದಿನಾಂಕ 23.03.2021 ರಂದು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಈ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ 16.10.2011 ರಿಂದ 16.10.2014 ರ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದ ಬಾಬು ಕಂಪನಿಯು ₹ 2386.36 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ₹ 497.02 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಮೆ| ಎಎಮ್ ಆರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಗೆ ದಿನಾಂಕ 22.10.2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಿದೆ.

37.18 ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಜಿಎಸ್ ಟಿ, ಕಾವಲು ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಾವಲು ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ಜಿಎಸ್ ಟಿ ಪಾವತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಎ) ಮೆ| ಭೂಮಿ ಪ್ರಕಾಶ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರು, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಜಿಎಸ್ ಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾನೂನಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಬಿ) ಮೆ| ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರು ₹ 525.78 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಜಿಎಸ್ ಟಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆ ಇ ಆರ್ ಸಿ ಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸಿ) ಮೆ| ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರು ₹ 202.83 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಜಿಎಸ್ ಟಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಡಿ)ಮೆ| ಎನ್ ಟಿ ಪಿ ಸಿ - ಎನ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಲಿ. ರವರು ಜಿಎಸ್ ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ₹ 151.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಸಿ ಇ ಆರ್ ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. (ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿ.)

ಇ) ಮೆ| ಜೆ ಆರ್ ಕೆ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈ ಲಿ. ರವರು ಜಿಎಸ್ ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ₹ 554.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಎಫ್) ಮೆ| ಅವಾದ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈ ಲಿ. ರವರು ಎಸ್ ಜಿ ಡಿ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್ ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ₹ 282.23 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಕೆ ಇ ಆರ್ ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಜಿ) ಮೆ| ಅಥೆನೀಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಮೆ| ಫೋಟೋನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಮೆ| ಸೆಲೆಸ್ಟಿಯಲ್ ಸೋಲಾರ್ ಸೂಲ್ಯಾಷನ್ಸ್ ಪ್ರೈ .ಲಿ. ಮತ್ತು ಮೆ| ಕೆ.ಕೆ ರಾವ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ. ರವರು ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

37.19 ಮೆ| ಎನ್ ಎಲ್ ಸಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್: ಮೆ| ಎನ್ ಎಲ್ ಸಿ ಐಎಲ್ ರವರು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದ್ದ ಕಾವಲು, ನೀರಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಲೆಗ್ಸಿಟ್ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮೊತ್ತ ₹ 1488.70 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.ಮುಂದುವರೆದು ಮೆ|ಎನ್ ಎಲ್ ಸಿ ಐಎಲ್ ರವರು 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾವಲು, ನೀರಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಲೆಗ್ಸಿಟ್ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮೊತ್ತ ₹ 978.86 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಮಾನ್ಯ ಸಿಇಆರ್ ಸಿಯು ಇನ್ ಫುಟ್ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಲೆಗ್ಸಿಟ್ ದರಗಳ ನಿರ್ಧರಣೆಗೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಇನ್ನಷ್ಟೇ ರೂಪಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಇಆರ್ ಸಿ ಯಿಂದ ನಿಯಮ/ಆದೇಶಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಂತರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಮೊತ್ತವು ₹ 281.96 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 38 - ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
38.1	ವೇತನ ಹಾಗೂ ಮಜೂರಿಗಳು		
38.1.1	ವೇತನ	25419.23	25355.87
38.1.2	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	481.08	389.35
38.1.3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	5489.36	2838.46
38.1.4	ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	3298.67	3209.63
38.1.5	ಬೋನಸ್	369.28	383.64
38.1.6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	412.02	303.93
38.1.7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	2128.80	1655.06
38.1.8	ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	633.25	581.98
38.1.9	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	-	40.72
38.1.10	ಮಾನ್ಯೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	0.12	0.17
38.1.11	ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜಾ ಕೊಡುಗೆಗಳು	5.73	9.52
	ಉಪಮೊತ್ತ	38237.54	34768.33
38.2	ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ನಿಧಿಗಳ ಕೊಡುಗೆಗಳು		
38.2.1	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಪಿ.ಎಫ್) ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	27.46	13.91
38.2.2	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಪಿಂಚಣಿ) ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	6637.91	8608.57
38.2.3	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯ ಕಂಪೆನಿ ಪಾಲಿನ ಕೊಡುಗೆ	2864.63	2514.76
38.2.4	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇಲಾಖೆಯ ಕೊಡುಗೆ - ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು	10.59	6.99
38.2.5	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇಲಾಖೆಯ ಕೊಡುಗೆ (ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ)- 13.02.2015 ರ ವರೆಗೆ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು	2218.77	-
38.2.6	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇಲಾಖೆಯ ಕೊಡುಗೆ (ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ)- 13.02.2015 ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು	631.00	-
38.2.7	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇಲಾಖೆಯ ಕೊಡುಗೆ (ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ)- 13.02.2015 ರ ವರೆಗೆ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು	211.06	-
38.2.8	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇಲಾಖೆಯ ಕೊಡುಗೆ (ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ)- 13.02.2015 ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು	189.19	-
38.2.9	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ)	635.22	540.13
	ಉಪಮೊತ್ತ	13425.83	11684.36
38.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	612.60	308.43
	ಒಟ್ಟು	52275.97	46761.12

38.4 ಕವಿಪುನಿನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪೆನಿಯು ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳ ಲಭ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತನ್ನ ನೌಕರರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

38.5 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 23.06.2018 ರ ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರ ನಂತರ ನಿವೃತ್ತ ಹೊಂದಿರುವ ಅಥವಾ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಉಪದಾನದ ಗರಿಷ್ಠ ಮೊತ್ತವನ್ನು 20 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎನ್ ಡಿ ಸಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಡಿ ಸಿ ಆರ್ ಜಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗಳ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಬಿ16 / ಬಿ93 / 36012 / 2021 - 22 ದಿನಾಂಕ 26.10.2021 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. 01.04.2018 ರಿಂದ 31.03.2022 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎನ್ ಡಿ ಸಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಒಟ್ಟು 58 ಸಂಖ್ಯೆಯ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 32 ಸಂಖ್ಯೆ) ನೌಕರರು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ್ದಾರೆ. ಮೃತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರ ಆಯ್ಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟತೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದ ಕಾರಣ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

ಇದಲ್ಲದೆ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಎಫ್.ಪಿ.ಟಿ/ಎಫ್6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್-03 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 30.05.2022 ಮತ್ತು ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್-ಎಫ್.ಪಿ.ಟಿ/ಎಫ್6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್-04 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 12.08.2022 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದು ವಿವರಗಳನ್ನು 38.2.5 ರಿಂದ 38.2.8 ರ ವರೆಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 39 - ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
39.1	ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:		
39.1.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	3.60	4.49
39.1.2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	2388.57	1942.29
39.1.3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ - ದೀರ್ಘಾವಧಿ	7476.76	11060.71
39.1.4	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ	3166.00	-
		13034.93	13007.49
39.2	ಇತರೆ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		
39.2.1	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಒಟ್ಟು ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	150.66	158.35
		13185.59	13165.84
39.3	ಕಳೆ: ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಒಟ್ಟು	-	-
		13185.59	13165.84

ಟಿಪ್ಪಣಿ 40 - ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತ ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
40.1	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ		
40.1.1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	632.32	488.67
40.1.2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	18.26	17.43
40.1.3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	4.27	4.42
40.1.4	ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	19704.50	18219.64
40.1.5	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	109.18	109.51
40.1.6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	52.16	48.57
40.1.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಉಪಮೊತ್ತ	93.27	93.09
		20613.96	18981.33
40.2	ಸ್ವರ್ಜೀವಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ - ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಗಳಿಸಿದ / ಖರೀದಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳು	374.17	323.64
	ಸವಕಳಿ (ನಿವ್ವಳ)	20988.13	19304.97

40.1.4(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ₹ 2422.25 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 2537.50 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 41 - ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
41.1	ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	43.55	9.01
41.2	ಗ್ರಾಹಕರ ರೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	2911.08	3014.63
41.3	ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		
41.3.1	ಕಟ್ಟಡಗಳು	96.25	157.92
41.3.2	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	1970.13	1996.28
41.3.3	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	4101.90	4042.44
41.3.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	38.23	55.25
41.3.5	ವಾಹನಗಳು	24.84	17.48
41.3.6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	9.26	6.65
41.3.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು ಉಪಮೊತ್ತ	169.41	222.99
		6410.02	6499.01

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
41.4	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು		
41.4.1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ	4.47	2.98
41.4.2	ತೆರಿಗೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	1.12	0.75
41.5	ಕಾನ್ಸ್ ಆಡಿಟರ್‌ಗಳ ಶುಲ್ಕ		
41.5.1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ	0.50	0.50
	ಉಪ ಮೊತ್ತ - ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು	6.09	4.23
41.6	ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ	68.92	93.86
41.7	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	4.22	4.08
41.8	ಬಾಡಿಗೆ	189.04	243.30
41.9	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಸುಂಕಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	25.84	25.21
41.10	ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		
41.10.1	ಟೆಲಿಫೋನ್, ಮೊಬೈಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂವಹನ ವೆಚ್ಚಗಳು	234.15	284.52
41.10.2	ಅಂಚೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ರಶೀದಿ ಅಂಚೆಬೀಟಿಗಳು	29.40	26.90
41.10.3	ಕಾನೂನು, ಸಲಹಾ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	55.11	62.49
41.10.4	ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ಬಾಬು ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	7383.07	7382.07
41.10.5	ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ ಪಾವತಿ	2.16	57.76
41.10.6	ಸಾಗಣೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	1975.20	1970.95
41.10.7	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾಗಳು	96.92	104.00
41.10.8	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈರಿಗಳು	2.81	4.10
41.10.9	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	134.82	141.70
41.10.10	ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಪರವಾನಗಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	10.00	10.00
41.10.11	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	17.34	18.79
41.10.12	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	19.02	19.92
41.10.13	ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	273.06	311.40
41.10.14	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯ ಬ್ಯಾಂಡ್‌ವಿಡ್ / ಎಫ್. ಎಮ್. ಎಸ್. ಶುಲ್ಕಗಳು	141.60	291.61
41.10.15	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	273.85	282.33
41.10.16	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಿ/ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	5.95	15.52
	ಉಪಮೊತ್ತ	10654.46	10984.06
41.11	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು		
41.11.1	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	144.25	25.00
	ಉಪಮೊತ್ತ	144.25	25.00
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	11092.82	11379.74
41.12	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	(390.31)	50.57
41.13	ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	803.84	605.41
	ಒಟ್ಟು	20871.00	21558.37

ಟಿಪ್ಪಣಿ 42 - ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
42.1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ನಗದೀಕರಣ	-	795.98
42.2	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	(4408.58)	-
	ಒಟ್ಟು	(4408.58)	795.98

ಟಿಪ್ಪಣಿ 43 - ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
43.1	ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	-	-
	ಒಟ್ಟು	-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 44 - ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31/03/2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31/03/2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
44.1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	23710.95	-
44.2	ಕಳೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	10315.00	-
44.3	ಕಳೆ : ಟ್ರೂ - ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	12380.33	-
44.4	ಕಳೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017--18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	35807.20	-
44.5	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	46576.33
44.6	ಕೂಡಿರಿ : ಟ್ರೂ - ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	4597.00
44.7	ಕಳೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	-	24923.00
	ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕು	(34791.58)	26250.33

45 ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು.

45.1 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ - 116 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು - "ಭೋಗ್ಯಗಳು"

45.1.1 ಕಂಪನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು 30 ವರ್ಷಗಳಿಂದ 99 ವರ್ಷಗಳವರೆಗಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.1.2 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದಿರುವ ಭೂಮಿ - ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳ ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳು (ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಪಡದ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
1	ಮಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ	104.75	109.30
2	ಪುತ್ತೂರು ವಿಭಾಗ	13.11	14.05
3	ಶಿವಮೊಗ್ಗ ವಿಭಾಗ	83.41	86.93
	ಒಟ್ಟು	201.27	210.28

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

45.1.3

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	9.01	9.01
2	ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	8.01	8.01
	ಒಟ್ಟು	17.02	17.02

45.1.4 ಕಂಪನಿಯು ಸರಳೀಕೃತ ಪರಿವರ್ತನಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತೋರಿಸಲು 31.03.2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿಲ್ಲ.

45.1.5 ಎ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಯೋವಾರು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮೊತ್ತ				ಒಟ್ಟು
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
1. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು	15683.21	5268.17	395.66	2347.76	23694.80
2. ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳು	-	-	-	-	-

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮೊತ್ತ				ಒಟ್ಟು
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
1. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು	14786.14	783.82	2637.62	4619.46	22827.04
2. ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳು	-	-	-	-	-

45.1.6 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ವಯೋವಾರು ಪಟ್ಟಿ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸರಕುಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ					ಒಟ್ಟು
	6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	6 ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 1 ವರ್ಷ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
(i) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು	47992.22	4754.43	4694.03	3230.41	30715.69	91386.78
(ii) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಹೊಂದಿರುವುದು	-	-	-	-	-	-
(iii) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು- ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಸಾಲಗಳು	-	-	-	-	-	-
(iv) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು	-	-	-	-	355.56	355.56
(v) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಹೊಂದಿರುವುದು	-	-	-	-	-	-
(vi) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು- ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಸಾಲಗಳು	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು	47992.22	4754.43	4694.03	3230.41	31071.25	91742.34

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸರಕುಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ					ಒಟ್ಟು
	6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	6 ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 1 ವರ್ಷ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
(i) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು	42705.03	5705.25	5090.42	3352.83	23957.72	80811.26
(ii) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಹೊಂದಿರುವುದು	-	-	-	-	-	-
(iii) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು- ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಸಾಲಗಳು	-	-	-	-	-	-
(iv) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು	-	-	-	-	258.26	258.26
(v) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು - ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಹೊಂದಿರುವುದು	-	-	-	-	-	-
(vi) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು- ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಸಾಲಗಳು	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು	42705.03	5705.25	5090.42	3352.83	24215.98	81069.52

45.1.7 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳ ವಯೋವಾರು ಪಟ್ಟಿ - ಇತರೆ ಸಾಲಗಾರರು (ನಾಚಾಲ್ಡಿ).

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸರಕುಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ				ಒಟ್ಟು
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
i) ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
ii) ಇತರೆ	-	-	-	10192.50	10192.50
iii) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
iv) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಇತರೆ	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು	-	-	-	10192.50	10192.50

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸರಕುಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ				ಒಟ್ಟು
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
i) ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
ii) ಇತರೆ	-	-	-	60114.46	60114.46
iii) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
iv) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಇತರೆ	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು	-	-	-	60114.46	60114.46

45.1.8 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳ ವಯೋವಾರು ಪಟ್ಟಿ - ಇತರೆ ಸಾಲಗಾರರು (ಚಾಲ್ಡಿ).

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸರಕುಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ				ಒಟ್ಟು
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
i) ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
ii) ಇತರೆ	27948.12	-	-	-	27948.12
iii) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
iv) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಇತರೆ	283.80	117.16	1441.99	2654.62	4497.57
ಒಟ್ಟು	28231.92	117.16	1441.99	2654.62	32445.69

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಸರಕುಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ				ಒಟ್ಟು
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳು	2 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	
i) ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
ii) ಇತರೆ	20732.16	-	-	-	20732.16
iii) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಎಮ್ ಎಸ್ ಎಮ್ ಇ	-	-	-	-	-
iv) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಇತರೆ	117.16	1441.99	1907.91	746.72	4213.78
ಒಟ್ಟು	20849.32	1441.99	1907.91	746.72	24945.94

45.2 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.ನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ, ಎಲ್ಲ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನದ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

45.2.1 ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು.

45.2.1.1 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 ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಇ) ರಜಾ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸವಲತ್ತುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವರದಿಯ ಅನ್ವಯ, ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸವಲತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನು (ಒಸಿಐ) ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ಒಸಿಐಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.2.1.2 ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತೀ ನೌಕರರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ₹ 200/- ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಕನಿಷ್ಠ 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.

ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಯನ್ನು ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸವಲತ್ತುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವರದಿಯ ಅನ್ವಯ, ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸವಲತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನು (ಒಸಿಐ) ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ಒಸಿಐ ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.2.2 ನಿಶ್ಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ:

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸೂಚಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ / ಕೆಸಿಬಿ 123 / ಪಿ7 / 2022-23 / ಸಿವೈಎಸ್ - 8 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 2 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ:

ಪಿಂಚಣಿ : ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ 65.37%

ಉಪದಾನ : ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನಗಳ ಮೇಲೆ 7.53%

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪೇ. ಆಸ್ ಯು ಗೋ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಮೆಸ್ಕಾಂಗ್ ಸೇರಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆದಾಯಿತ್ವ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆಯು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿವೇತನ + ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಗಳ ಶೇ. 14 ನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವಂತಿಗೆ ಶೇ. 10 ರೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

45.3 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಭಾವನೆ - ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 38 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ.

45.3.1 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2021-22 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ				
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	12.08	26.30	28.74	15.72	82.84
2	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಡಿಯಾ)	0.07	0.07	0.07	0.07	0.28
3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಭತ್ಯೆ	-	-	-	-	-
4	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.65	0.49	0.06	-	1.20
	ಒಟ್ಟು	12.80	26.86	28.87	15.79	84.32

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2020-21 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ				
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	11.35	23.69	26.97	14.09	76.10
2	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಡಿಯಾ)	0.07	0.07	0.07	0.07	0.28
3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಭತ್ಯೆ	-	-	-	-	-
4	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.12	-	-	0.15	2.27
	ಒಟ್ಟು	13.54	23.76	27.04	14.31	78.65

45.4 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡತನದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.4.1 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	82.84	76.10
2	ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	1.48	2.55
	ಒಟ್ಟು	84.32	78.65

45.4.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್. ಹಾಗೂ ಕವಿನಿಯೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ವ್ಯವಹಾರಗಳು		ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು	
			ಆ.ವ 2021-22	ಆ.ವ 2020-21		31.03.2022 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
1	ಕವಿಪ್ರನಿ	ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ	32057.86	29301.14	ಸ್ವೀಕೃತಿ	894.04	1471.64
2	ಬೆವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	(1425.90)	(17762.24)	ಪಾವತಿ	12807.53	22160.35
3	ಹುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	34917.90	1064.83	ಸ್ವೀಕೃತಿ	39983.46	4300.70
4	ಗುವಿಸಕಂ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	4812.30	(225.31)	ಪಾವತಿ	12922.45	17878.48

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ವ್ಯವಹಾರಗಳು		ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು	
			ಆ.ವ 2021-22	ಆ.ವ 2020-21		31.03.2022 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
5	ಸೆಸ್ಕೋ	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಇತರ	5545.80	3919.42	ಸ್ವೀಕೃತಿ	30525.88	24979.30
6	ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	1785.07	1764.12	ಸ್ವೀಕೃತಿ	20221.20	18447.70
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್	ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	170.17	162.98	ಸ್ವೀಕೃತಿ	3276.29	372.08
8	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಇತರ	67886.28	48999.05	ಪಾವತಿ	10192.50	60114.46

45.5 ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅತೀ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ: (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	Nil	Nil
ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	Nil	Nil
ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು	Nil	Nil
ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	Nil	Nil
ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	Nil	Nil
ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	Nil	Nil
ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	Nil	Nil

45.6 ಟ್ರಾನ್ಸಾಕ್ಶನ್ ಸಹಾಯಧನ/ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 19 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ):

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಚೆಲ್ಲರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಚೆಲ್ಲರೆ 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 ಜರಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜರಾತಿ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಅವಶ್ಯಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ, ಆ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಅಂತಿಮಗೊಂಡಾಗ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅವಶ್ಯಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ಜರಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಮುಂದಿನ ಜರಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ಇಂತಹ ಮುಂದೂಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ "ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ" ಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವುದು.

ಅದೇ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 10315.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ₹ 35807.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ₹ 46576.33 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ್ದು, ಮಾನ್ಯ ಕವಿ ನಿ.ಆಯೋಗವು ಈ ಸಾಲಿನ ಎಪಿಆರ್ ನಲ್ಲಿ ₹ 34196.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಟ್ರಾನ್ಸಾಕ್ಶನ್ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ 2020-21 ರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ₹ 12380.33 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಮುಂದಿನ ಜರಾತಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ₹ 23710.95 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಕೆಳಕಂಡ ಕೋಷ್ಟಕವನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು).

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2021 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡಿರುವುದು	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾಸ್ತವಗಳು	ಟ್ರೂ-ಅಪ್ ನಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿರುವುದು
1	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಸಹಿತ ಕಂದಾಯ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ	439337.00 11428.00 -	388381.06 6990.61 -	388381.06 6990.61 (46122.20)
2	ವೆಚ್ಚಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸವಕಳಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂದಾಯ ಗಳಿಕೆ ದಿನಾಂಕ 04.11.2020 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ ಇತರೆ	305879.00 79712.00 18677.00 23857.00 10315.00 6147.00 15167.00 -	257983.06 69778.81 20988.13 16096.67 - - - 4865.66	257983.06 69778.81 20988.13 18672.11 - - 13075.15 4865.66
3	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು	459754.00	369712.33	385362.93
4	ಕಳೆ: ಇತರೆ ಆದಾಯ	8989.00	12402.51	12402.51
5	ನಿವ್ವಳ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ	450765.00	357309.82	372960.42
6	ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು)	-	38061.85	(23710.95)
7	ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಎ 01.04.2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಬಿ ಕೂಡಿ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಿ ಕಳೆ: ಟ್ರೂ - ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಡಿ ಕಳೆ: 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇ ಕಳೆ: 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು			92698.53 23710.95 12380.33 10315.00 35807.20
ಎಫ್	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು			57906.95

45.7 ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ 33 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ - ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ

ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ, ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ಎ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	38061.85	31547.02)
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ, ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ (ಬಿ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	3270.27	(5296.69)
ಮೂಲ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	6567.11	6014.02
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಎ/ಸಿ)	5.80	(5.25)
ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಗಣನೆಗೆ ನಂತರದ ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ) (ಬಿ/ಸಿ)	0.50	(0.88)

45.8 ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಭಾಗ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ -108)

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಮಾನದಂಡ 108 ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ 4 ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಮತ್ತು ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅದುದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

45.9 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

ಮರುಗಳಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

45.9.1 ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPL ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ/. ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	-	-	1.00	-	1.00
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	84597.52	-	-	84597.52	84597.52
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	5727.24	-	-	5727.24	5727.24
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	134437.26	-	-	134437.26	134437.26
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	109921.61	-	-	109921.61	109921.61
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	64641.32	-	-	64641.32	64641.32
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	32445.69	-	-	32445.69	32445.69
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	209971.47	-	-	209971.47	209971.47

45.9.2 ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಋಣ ಮುಕ್ತತಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	FVTPL ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ/. ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	-	-	1.00	-	1.00
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	74176.60	-	-	74176.60	74176.60
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	4538.61	-	-	4538.61	4538.61
ಇತರೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	157204.76	-	-	157204.76	157204.76
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	101053.81	-	-	101053.81	101053.81
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	59734.98	-	-	59734.98	59734.98
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	24945.94	-	-	24945.94	24945.94
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	213312.10	-	-	213312.10	213312.10

45.10 ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಮೆಸ್ಕಾಂ ಒಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾನೂನುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳ ಪರಿಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ (ನಿಯಂತ್ರಕ) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಅದು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಆರ್‌ಸಿ) ರಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲ್ವರ್ಗದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಮಂಡಳಿಯು, ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

45.10.1 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 ಬಾಬು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಸಂಬಂಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಕಡ್ಡಾಯ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ 2 ತಿಂಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಸುಭದ್ರಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪೆನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ 4% ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

45.10.2 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, ಕಂಪೆನಿಯು 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 ಪಕ್ಕತೆಯ 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.

45.10.3 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 ಚಲ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

45.11 ತೆರಿಗೆ:

45.11.1 ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 115 BAA ಪ್ರಕಾರ ಕರನಿರ್ದರಣಾ ವರ್ಷ 2022-23 ರಿಂದ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಸ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದ ಕಾರಣ ಪ್ರಸ್ತುತ ಕರನಿರ್ದರಣಾ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

45.11.2 ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳು:

ಕಂಪೆನಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವ ತೆರಿಗೆ ರಜಾದಿನ/ ವಿನಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವಕಾಶ ಕಾಡಿರಿಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

45.12 ಅವಕಾಶ ಕಾಡಿರಿಸದ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯವು ₹ 14076.06 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 12073.54 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

45.13 ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವಾದುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.14 ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಪಾವತಿಗೆ ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮುಗಳು.

45.14.1 ಕಂಪನಿಯು 2006-07ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಯವರಿಂದ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೊಳಪಟ್ಟು, ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಬಾಬು ₹ 444.06 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ತಪ್ಪು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನೌಕರರಿಗೆ ಸದರಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತಕರಾರನ್ನು ಎತ್ತಿದೆ. ₹ 177.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು 2011-12ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಮಂಗಳೂರಿನ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಕಛೇರಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಮೆಸ್ಕಾಂ ವಿರುದ್ಧ 04.09.2020 ರಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆದೇಶದಿಂದ ಅಸಮಧಾನಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ / ಲೇಬರ್ ಕೋರ್ಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು ದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇ.ಪಿ.ಎಫ್/ಐ.ಟಿ.ಬಿ./60/2020 ರಂತೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ವಿಲೇವಾರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಫಲಿತಾಂಶದ ಬರವಣಿಗೆ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ವಿವಾದಿತ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

45.14.2 ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1952ರ ಕಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ರೀತ್ಯಾ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೋಟೀಸು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ನವದಹಲಿಯ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಭಾಗಗಳ ಹೆಸರು	ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ
1. ಮಂಗಳೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	190.21	190.21	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 1275(6)/2014
2. ಪುತ್ತೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	147.81	147.81	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 630(6)/2013
3. ಉಡುಪಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	54.19	54.19	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 793(6)/2013
4. ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	11.41	11.41	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 114(6)/2014
5. ನಾಗರ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	72.06	63.62	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 1084(6)/2015
6. ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	140.40	140.40	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 742(6)/2014
7. ಕಡೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ	17.05	17.05	ಎ.ಟಿ.ಎ ಸಂಖ್ಯೆ. 743(6)/2014
8. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ	5.35	5.35	KN/MLR/0020898-reg
ಒಟ್ಟು	638.48	630.04	

45.14.3 ಆಯುಕ್ತರು, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಅಬಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮಂಗಳೂರು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ IV/09/114/2010 Hqrs.Adjn(1)/ 2295 ದಿನಾಂಕ 28.01.2011 ಮತ್ತು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ IV/09/114/2010 Hqrs.Adjn (1)/17109 ದಿನಾಂಕ 26.10.2010 ಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಈ ಎರಡು ಆದೇಶಗಳನ್ವಯ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ದಂಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	No. IV/09/114/2010 Hqrs. Adjn 1/2295 dated 28.01.2011	No. IV/09/114/2010/ Hqrs Adj(1)/17109 dated 26.10.2010
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	3.10	41.69
ಶಿಕ್ಷಣ ಸೆಸ್	0.06	0.83
ಮಾಧ್ಯಮಿಕ ಹಾಗೂ ಉನ್ನತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸೆಸ್	0.03	0.25
ಒಟ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	3.19	42.77
ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 76 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಂಡ	3.19	-
ಹಣಕಾಸು ಕಾಯಿದೆ 1994ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 78 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಂಡ	-	42.77
ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ	6.38	85.54

ಹಾಗೆಯೇ ನಿಯಮ 75 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆದೇಶವನ್ನು 2005ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಾಗಣಿಕೆದಾರರ ಏಜೆನ್ಸಿ ಸೇವೆ ಮೇಲೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸದೇ ಇರುವ ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು CESTAT, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ದಾವೆಯು ಈವರೆಗೆ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.14.4 ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	2021-22		2020-21	
	ಬಾಕಿಯಿರುವ ದಾವೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ	ಬಾಕಿಯಿರುವ ದಾವೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ
1. ಕಂದಾಯ	47	355.56	65	258.26
2. ಕಾರ್ಮಿಕ	82	571.77	76	399.47
3. ಇತರೆ	249	963.44	187	786.53
ಒಟ್ಟು	378	1890.77	328	1444.26

ಮೇಲಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುವುದು.

45.14.5 ನೀಡಲಾದ ಖಾತರಿಪತ್ರಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಪಾವತಿಯ ಭದ್ರತೆಯನ್ನಾಗಿ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನೀಡಿರುವುದರ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ಹೆಸರು	2021-22 ಕ್ಕೆ		2020-21 ಕ್ಕೆ	
		ಸಮಗ್ರ ಖಾತರಿ ಪತ್ರ ಮೊತ್ತದ ಮಿತಿ	ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಖಾತರಿ ಪತ್ರ	ಸಮಗ್ರ ಖಾತರಿ ಪತ್ರ ಮೊತ್ತದ ಮಿತಿ	ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಖಾತರಿ ಪತ್ರ
1	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	20000.00	19487.00	19250.00	17992.06
2	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	-	750.00	470.29
	ಒಟ್ಟು	20000.00	19487.00	20000.00	18462.35

45.14.6 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತಗಳು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖ.
1	ಮೇ. ಜೆ. ಕೆ. ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್	5.69	37.10
2	ಮೇ. ಹಿಮತಸಿಂಕ ಸೀಡ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	18.76	37.10
3	ಮೇ. ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	152.61	37.11
4	ಮೇ. ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	4200.00	37.12
5	ಮೇ. ಕೆ. ಪಿ. ಸಿ.ಎಲ್	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	37.13
6	ಮೇ. ಎ.ಎಮ್. ಆರ್	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	37.17
7	ಮೇ. ಸೋಲಾರ್ ಜನರೇಟರ್ಸ್	1715.84	37.18
8	ಮೇ. ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್	978.86	37.19
	ಒಟ್ಟು	7071.76	

45.14.7 ಕಂಪನಿಯು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು, ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರ 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.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಳು ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ ಕಮಿಷನ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 149 ಪಿ ಎಸ್ ಆರ್ 2021 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 23.03.2022 ರಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಇಲಾಖೆಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ನ ಪಾಲು ₹ 176.23 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹ 198.00 ಲಕ್ಷ) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಈ ಬಾಬು ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

45.14.8 ಕರ ನಿರ್ಧರಣಾ ವರ್ಷ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 80 ಐಎ ಯ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ) ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಇರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಐಟಿಎ/1118/ಬೆಂ/09 ಎವೈ 2006-07 ಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ದಿನಾಂಕ 31.10.2012 ರಂದು ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಭಾಗಶಃ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

80 ಐಎ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪೆನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಐಟಿಐಐಯಲ್ಲಿ ಪುರಸ್ಕರಿಸದಿರುವ ಕಾರಣ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿದ ದಾವೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಐಟಿಐಐ 107/2013 ದಿನಾಂಕ 06.03.2013 ರಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿಇ/ಎಐಡಿಎಮ್‌7029ಹೆಚ್/ಎಸಿಐಟಿ/ಸಿ-1(1)/ಎಂಎನ್‌ಜಿ/2020-21 ದಿನಾಂಕ 26.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ ತೀರ್ಪನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿಸಿ ₹ 42,97,70,279/- ಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ದಿನಾಂಕ 05.05.2021 ರಂದು ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭಾರತದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶದಿಂದ ಬಾಧಿತರಾಗಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಭಾರತದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ 02.12.2021 ರಂದು ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್ ಎಲ್ ಪಿ(ಸಿ) ಸಂಖ್ಯೆ 019907/2021 ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಗೆಲ್ಲುವ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

45.15 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 ಆಧರಿಸಿ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದೋ ಅಂತಹವುಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ನಗದು ಹರಿವುಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಾಲಗಳು, ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಾಲಗಳು, ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂಪಿಸುತ್ತವೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)						
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವು	ನಗದಲ್ಲದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	
I ಎ	ಸಾಲಗಳು - ದೀರ್ಘಾವಧಿ					
	ಸುರಕ್ಷಿತ					
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	80039.00	9221.08	-	89260.08	
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	20363.42	280.25	-	20643.67	
	ಬಿ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ				
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	25.52	(7.66)	-	17.86	
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	625.87	(625.87)	-	-	
	ಉಪ - ಮೊತ್ತ	101053.81	8867.80	-	109921.61	
II	ಸಾಲಗಳು - ಅಲ್ಪಾವಧಿ					
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	59734.98	4906.35	-	64641.32	
	ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ	-	-	-	-	
	ಉಪ - ಮೊತ್ತ	59734.98	4906.35	-	64641.32	
	ಒಟ್ಟು	160788.79	13774.14	-	174562.93	

45.16 ಇತರೆ

45.16.1 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪರಿಮಾಣ, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಮಿ.ಯೂ	6887.19	5623.08
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	ಮಿ.ಯೂ	(946.18)	240.46
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯೂ	5941.01	5863.54
ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯೂ	5681.01	5611.23
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	5168.52	5057.96
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಮಿ.ಯೂ	512.49	553.27
ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	%	9.02	9.86

45.16.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸಮನ್ವಯ

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	5161.72	5051.39
ಕೂಡಿರಿ: ಅಂತರಿಕ ಬಳಕೆ	ಮಿ.ಯೂ	4.24	3.90
ಕೂಡಿರಿ: ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಾಲೋನಿ ಬಳಕೆ	ಮಿ.ಯೂ	2.56	2.67
ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	ಮಿ.ಯೂ	5168.52	5057.96

45.17 ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ಇತರೆ ಸಾಲಗಾರರ, ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಹಾಗೂ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯತೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ.

45.18 ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಮರುಗುಂಪು / ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

45.19 ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಿದೆ.

45.20

ಪ್ರಮುಖ ಆರ್ಥಿಕ ಅನುಪಾತಗಳು					
ವಿವರಗಳು	ಮಾಪನ ಘಟಕ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021	ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ	ಟೀಕೆಗಳು
ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಪಾತ	ದ್ವಿಗುಣಗಳಲ್ಲಿ	1.03	1.10	(6.81)	25 ಪ್ರತಿಶತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
ಋಣ-ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ದ್ವಿಗುಣಗಳಲ್ಲಿ	2.64	2.60	1.52	25 ಪ್ರತಿಶತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
ಋಣ ಸೇವಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಅನುಪಾತ	ದ್ವಿಗುಣಗಳಲ್ಲಿ	1.27	1.01	26.15	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಆದಾಯದಿಂದಾಗಿ
ಈಕ್ವಿಟಿ ಲಾಭ ಅನುಪಾತ	ಶೇಕಡಾವಾರು	5.10	(5.89)	186.58	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಲಾಭದಿಂದಾಗಿ
ದಾಸ್ತಾನು ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ದಿನಗಳಲ್ಲಿ	6.17	5.37	14.95	25 ಪ್ರತಿಶತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ದಿನಗಳಲ್ಲಿ	114.01	113.31	0.62	25 ಪ್ರತಿಶತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ದಿನಗಳಲ್ಲಿ	42.08	25.63	64.21	ವಹಿವಾಟು ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ
ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ದಿನಗಳಲ್ಲಿ	78.09	93.04	(16.07)	25 ಪ್ರತಿಶತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅನುಪಾತ	ಶೇಕಡಾವಾರು	0.84	(1.47)	157.16	ಉತ್ತಮ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ (ಉತ್ತಮ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ Vs ಪೂರೈಕೆಯ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ)
ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ	ಶೇಕಡಾವಾರು	4.68	2.29	104.16	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಲಾಭದಿಂದಾಗಿ
ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಮರುಗಳಿಕೆ (ಆಸ್ತಿಗಳು)	ಶೇಕಡಾವಾರು	0.58	(0.99)	158.97	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಲಾಭದಿಂದಾಗಿ

46 ದಿನಾಂಕ 05.11.2022 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ₹ 308.84 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 58.71 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 40.60 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ₹ 128.87 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ₹ 0.30 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 41.69 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಖಾತೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 400.07 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 44.18 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ, ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 736.28 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 780.46 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಖಾತೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ₹ 400.07 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಿದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ₹ 400.07 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

47 ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 12.12.2022 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಭಾತ್ .ಎಂ.ಜೋಶಿ)
ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಜಗದೀಶ .ಬಿ.)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಪದ್ಮಾವತಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕುಮಾರ್ ಮಿಶ್ರಾ, ಭಾಅಸೇ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮುದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನಯ
ನಿತಿನ್ ಜೆ.ಶೆಟ್ಟಿ ಆಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂ. ಸಂ. 008891 ಎಸ್

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಧನುಷ್.ಡಿ.ಬೋಳಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಮೆಂಬರ್‌ಶಿಪ್ ನಂ. 250601

ಸ್ಥಳ: ಮಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 12.12.2022

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ, ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ / ರಹಿತ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಯೋಜನಾವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ 2021-22

(₹. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವೃತ್ತ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
1	ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ					
ಎ	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.152	270.00	1.51	-	1.51
ಬಿ	ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮ್ಯಾಕಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	14.153	2700.00	261.85	0.03	261.82
ಸಿ	ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.157		0.61	-	0.61
ಡಿ	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ, ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	14.172, 14.173, 14.174		1678.85	-	1678.85
ಇ	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ, ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	14.175, 14.176, 14.177		5003.72	-	5003.72
ಎಫ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.168	29000.00	3046.36	2.17	3044.19
ಜಿ	ಅಧಿಕ ನಷ್ಟ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆಯ ಫೀಡರ್ ಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್	14.169		(4.83)	-	(4.83)
ಹೆಚ್	11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಡಿಎಲ್ ಎಮ್ ಎಸ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	14.510		64.60	-	64.60
ಐ	ಇತರೆ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.150, 14.160		1049.90	-	1049.90
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		31970.00	11102.57	2.20	11100.37
2	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.143	-	-	-	-
3	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.144	-	(0.02)	-	(0.02)
4	ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ					
ಎ	ಸಮಾನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳವುಗಳಿಂದ	14.170	500.00	171.29	28.32	142.97
ಬಿ	ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳವುಗಳಿಂದ	14.171		18.35	-	18.35
	ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ)		500.00	189.64	28.32	161.32
5	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು					
ಎ	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.400		2329.87	-	2329.87
ಬಿ	ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.404		770.33	-	770.33
ಸಿ	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಎನ್‌ಜಿ/606/ವಿಎಸ್ ಸಿ/2021 ದಿನಾಂಕ 29.09.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	14.405	5000.00	1318.51	-	1318.51
ಡಿ	ಫಾಸ್ಟ್ ಟ್ರಾಕ್ ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	14.406		3.23	-	3.23
ಇ	ಪ್ರವರ್ತಕರು ಕಲ್ಮರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.142		27.41	-	27.41
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		5000.00	4449.35	-	4449.35
6	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ)	14.350, 14.360	25.00	(1.01)	-	(1.01)
7	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಸಾಮಾನ್ಯ)					
ಎ	ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ	14.210	-	-	-	-
ಬಿ	ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.300, 14.301	-	35.98	-	35.98
ಸಿ	ಉಪಗ್ರಾಮ/ತಾಂಡಸ್/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.302, 14.303	200.00	-	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		200.00	35.98	-	35.98
8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ					
ಎ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಸಾಮಾನ್ಯ)	14.220, 14.320, 14.321, 14.330	-	6488.70	0.02	6488.68
ಬಿ	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	14.324, 14.335	6500.00	4125.09	-	4125.09
ಸಿ	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಇ.ಎನ್/41 ಎ ಎಸ್ ಸಿ/2014/ಪಿ1 ದಿನಾಂಕ 14.07.2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮುಖಾಂತರ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	14.322	-	12.76	-	12.76
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		6500.00	10626.55	0.02	10613.77

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವೃತ್ತ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
9	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ					
ಎ	ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.182	60.00	89.41	-	89.41
ಬಿ	ನೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.402	-	-	-	-
ಸಿ	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.340, 14.341	50.00	41.58	-	41.58
ಡಿ	ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.328	90.00	97.29	-	97.29
ಇ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.362	-	-	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		200.00	228.28	-	228.28
10	ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು					
ಎ	ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.181	55.00	246.73	-	246.73
ಬಿ	ನೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.403	-	-	-	-
ಸಿ	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	14.342	100.00	12.80	-	12.80
ಡಿ	ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.329	115.00	287.93	-	287.93
ಇ	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	14.363	-	-	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		270.00	547.46	-	547.46
11	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು					
ಎ	ಅನಿಲ ನಿರೋಧಕ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	14.128	500.00	2799.89	-	2799.89
ಬಿ	ಸರಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.504	3000.00	-	-	-
ಸಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	14.505		192.40	-	192.40
ಡಿ	ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.506		122.61	-	122.61
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		3500.00	3114.90	-	3114.90
12	ದೀನದಯಾಳ ಉಪದ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನಾ(ಡಿಡಿಬಿಜಿಜಿವೈ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು					
ಎ	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	14.507	3000.00	22.71	-	22.71
ಬಿ	ಫೀಡರ್ ಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ (ಎನ್ ಜಿವೈ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.508		707.06	-	707.06
ಸಿ	ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.509		153.57	-	153.57
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		3000.00	883.34	-	883.34
13	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು					
ಎ	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ ಅಡಿ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ - ಆನ್ ಗ್ರಿಡ್	14.305	-	-	-	-
ಬಿ	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ ಅಡಿ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ - ಆಫ್ ಗ್ರಿಡ್	14.306	-	-	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		-	-	-	-
14	ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.158	500.00	3520.41	-	3520.41
15	ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.159	1800.00	861.40	-	861.40
16	ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	14.503	100.00	-	-	-
17	ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.502	4000.00	3037.55	-	3037.55
18	ಹೊಸ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	14.110, 14.120, 14.126	3720.00	2285.59	-	2285.59
19	ಗಂಗೆಕಲ್ಯಾಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ					
ಎ	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.331	6500.00	511.82	0.48	511.34
ಬಿ	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.332		142.07	-	142.07
ಸಿ	ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.333		836.45	0.21	836.24

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಣೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮೂಲ ಅಂದಾಜು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು
ಡಿ	ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.334		129.94	-	129.94
ಇ	ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.336		43.86	-	43.86
ಎಫ್	ಉಪ್ಪರ ಸಮುದಾಯಗಳ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.343		21.55	-	21.55
ಜಿ	ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿ ಜಾಂಬವ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.344		14.65	-	14.65
ಹೆಚ್	ನಿಜಶರಣ ಅಂಬಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.345		7.71	-	7.71
ಐ	ಭೋವಿ ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	14.346		1.68	-	1.68
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		6500.00	1709.73	0.69	1709.04
20	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು	14.607, 14.708, 14.809, 14.810, 14.811	1300.00	290.80	-	290.80
21	ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಹಾಗೂ ತಂತ್ರಾಂಶ	-	500.00	-	-	-
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		69585.00	42882.52	31.23	42838.53

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಆಸ್ತಿಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.110	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	-	3.44	3.44	-
14.120	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ವೋಲ್ಟೇಜ್ ತಗ್ಗಿಸುವ ಉಪಕರಣಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	2317.44	2280.17	2888.33	1709.28
14.126	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ವೋಲ್ಟೇಜ್ ತಗ್ಗಿಸುವ ಉಪಕರಣಗಳು ಯೋಜನಾರಹಿತ-11 ಕೆ.ವಿ.	-	1.98	1.98	-
14.128	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ತಗ್ಗಿಸುವ ಉಪಕರಣಗಳು- ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳು	2198.97	2799.89	4998.86	-
14.142	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪ್ರವರ್ತಕರು ಬಿಟ್ಟು ಹೋದ ಬಡಾವಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	4.79	27.41	24.80	7.40
14.144	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ 11 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ವಿತರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-	(0.02)	(0.02)	-
14.150	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು - ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	152.14	1046.99	1061.64	137.49
14.152	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು -ವಿತರಣಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	-	1.51	1.51	-
14.153	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು -ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮ್ಯಾಕಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಸ್ವಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	83.38	261.85	222.48	122.75
14.157	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ಸುಧಾರಣೆಗಳು - ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-	0.61	0.61	-
14.158	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.	1717.13	3520.41	1174.60	4062.94
14.159	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-	861.40	861.40	-
14.160	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ	1.23	2.91	3.85	0.29
14.168	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು - ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	407.72	3046.36	2227.85	1226.23
14.169	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸುಧಾರಣೆಗಳು - ಅಧಿಕ ನಷ್ಟ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್	-	(4.83)	(4.83)	-
14.170	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮಾನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	12.04	171.29	169.18	14.15
14.171	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ದೋಷಪೂರಿತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ	2.69	18.35	21.04	-
14.172	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು	293.21	1479.58	1327.41	445.38
14.173	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು	1.19	5.00	6.19	-

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಆಸ್ತೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.174	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- 33 ಕೆವಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗಗಳು	936.44	194.27	1127.86	2.85
14.175	ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	193.99	1087.54	920.85	360.68
14.176	ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡ ವಾಹಕಗಳ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆ	1234.09	3579.68	3837.05	976.72
14.177	33 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾಹಕ ಬದಲಾವಣೆ	490.51	336.50	85.19	741.82
14.181	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	23.80	246.73	206.10	64.43
14.182	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಟಿಎಸ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5.14	89.41	55.14	39.41
14.300	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	-	35.98	-	35.98
14.320	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	1241.27	6322.72	4798.68	2765.31
14.322	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಇ.ಎನ್/41 ಎ ಎಸ್ ಸಿ/2014/ಪಿ ದಿನಾಂಕ 14.07.2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮುಖಾಂತರ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	-	12.76	-	12.76
14.324	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ದಿನಾಂಕ 31.07.11 ರ ಮೊದಲಿನ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	1.33	(1.64)	(0.31)	-
14.328	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಉಪಯೋಜನೆ-ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	29.71	97.29	97.80	29.20
14.329	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆಗಳು-ನೀರಾವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	73.70	287.93	225.68	135.95
14.330	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ	23.73	165.98	157.36	32.35
14.331	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	64.01	511.82	462.59	113.24
14.332	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	40.11	142.07	137.39	44.79
14.333	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	82.35	836.45	674.03	244.77
14.334	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	28.60	129.94	120.74	37.80
14.335	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	-	4126.73	4126.73	-
14.336	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	1.37	43.86	37.98	7.25
14.341	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪಂಗಡ ಕಾಲೋನಿಗಳ /ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	2.16	41.58	38.49	5.25
14.342	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಕಾಲೋನಿಗಳ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	-	12.80	3.01	9.79
14.343	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉಪ್ಪರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಕೊರೆಯಲಾದ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	-	21.55	16.65	4.90
14.344	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿ ಜಾಂಬವ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಕೊರೆಯಲಾದ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	9.09	14.65	19.31	4.43
14.345	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನಿಜಶರಣ ಅಂಬಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಕೊರೆಯಲಾದ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	0.45	7.71	4.81	3.35
14.346	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಭೋವಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಕೊರೆಯಲಾದ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	-	1.68	1.68	-
14.360	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಶುಟೇರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	-	(1.01)	(1.01)	-
14.400	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	474.53	2329.87	2258.53	545.87
14.401	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ	-	-	-	-

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ತೊಡಗಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಆಸ್ತಿಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.404	ಮಾಪಕೀಕರಣ ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	114.13	770.33	746.00	138.46
14.405	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಎನ್‌ಜಿ/606/ವಿಎಸ್ ಸಿ/2021 ದಿನಾಂಕ 29.09.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	-	1318.51	494.45	824.06
14.406	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಫಾಸ್ಟ್ ಟ್ರಾಕ್ ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	-	3.23	0.73	2.50
14.502	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಕಟ್ಟಡಗಳು	2163.10	2970.85	4905.43	228.52
14.505	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	115.48	192.40	221.24	86.64
14.506	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	79.84	122.61	202.45	-
14.507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ & ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	-	22.71	22.71	-
14.508	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ(NJY)ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-	707.06	676.34	30.72
14.509	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ.	260.05	153.57	413.62	-
14.510	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಮೆಸ್ಕಾಂ ನ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಡಿಎಲ್ ಎಮ್ ಎಸ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	-	64.60	59.98	4.62
14.708	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	1.50	47.82	43.84	5.48
14.809	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	13.83	62.47	58.84	17.46
14.810	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳು	59.76	180.43	174.97	65.22
14.811	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಮೊಬೈಲ್ ದೂರವಾಣಿಗಳು	-	0.08	0.08	-
14.911	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಅಪೂರ್ಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	-	66.70	-	66.70
14.990	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸಂಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	7871.07	-	(408.56)	8279.63
	ಒಟ್ಟು	22827.06	42882.52	42014.77	23694.80

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ವಿವರಣೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ	
		31.3.2022 ರಂದು	31.3.2021 ರಂದು
ಎ	ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು	3300.04	4460.93
ಬಿ	ಸ್ವೀಕೃತಿ:		
1	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ	21502.28	12208.19
2	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಇತರ	2409.45	1892.45
	ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿ	23911.73	14100.64
ಸಿ	ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು + ಸಾಮಗ್ರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ	27211.76	18561.56
ಡಿ	ನೀಡಿಕೆ:		
1	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	17636.40	11298.95
2	ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	2127.75	2145.79
3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ರವಾನೆ - ಇತರ	2410.15	1816.78
	ಒಟ್ಟು ನೀಡಿಕೆ	22174.30	15261.53
ಇ	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ಸಿ-ಡಿ)	5037.46	3300.04

ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2021-22		2020-21	
		ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ವೆಚ್ಚ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ವೆಚ್ಚ
1	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	2134.23	155.33	1155.76	123.68
2	ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು				
ಎ	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ	977.66	523.54	497.65	366.31
ಬಿ	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	381.70	222.07	262.87	192.33
ಸಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ	1122.01	560.84	1005.15	476.83
ಡಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್	63.82	38.50	27.33	25.60
ಇ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	33.67	20.36	32.27	19.03
ಎಫ್	ದಾಮೋದರ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್	247.20	110.56	267.97	111.65
3	ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	385.34	157.78	304.27	134.99
4	ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು				
ಎ	ಮ್ಯಾಪ್ಸ್	5.35	1.39	9.49	2.46
ಬಿ	ಕೈಗಾ	180.84	62.27	174.25	60.04
ಸಿ	ಕುಂಡನ್‌ಕುಲಾಮ್	250.45	105.38	210.08	87.39
5	ಪ್ರಮುಖ ಐಪಿಪಿ-ಯುಪಿಪಿಎಲ್	83.42	105.15	280.34	228.03
6	ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್	13.64	4.82	15.90	3.12
7	ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು				
ಎ	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	437.86	161.36	393.66	140.49
ಬಿ	ಬೈಯೋ-ಮಾನ್	-	-	-	-
ಸಿ	ಕ್ಯಾಪ್ಸಿವ್ ಜನರೇಷನ್	-	-	-	-
ಡಿ	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	727.42	347.56	724.67	315.15
ಇ	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	251.34	89.88	261.10	93.21
8	ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳು	(17.66)	(0.83)	-24.09	-5.53
9	ಅಧಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್				
ಎ	ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕೋ ಜನರೇಷನ್)	107.88	52.07	152.44	75.80
ಬಿ	ಪೀಕ್ ಪವರ್	-	-	-	-
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು				
ಎ	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ	-	320.58	-	293.01
ಬಿ	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ	-	184.23	-	245.65
ಸಿ	ಟ್ಯಾಂಟಾನ್ಸ್‌ಕೋ	-	0.02	-	0.04
11	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮಾರ್ಜಿನ್ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	(498.98)	(204.53)	(128.03)	(10.51)
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	6887.19	3018.33	5623.08	2978.77
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	(946.18)	(438.50)	240.46	130.03
	ಒಟ್ಟು	5941.01	2579.83	5863.54	3108.80

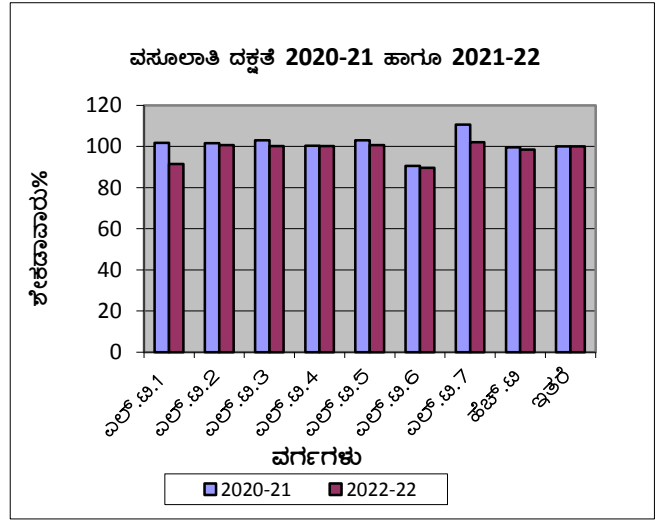
ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು

(₹ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2021-22			2020-21		
		ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮೊತ್ತ	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮೊತ್ತ	ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಹಂತ	5941.01	2579.83	4.34	5863.54	3108.80	5.30
2	ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಹಂತ	5681.01	2579.83	4.54	5611.23	3108.80	5.54
3	ಗ್ರಾಹಕರ ಹಂತ	5168.52	2579.83	4.99	5057.96	3108.80	6.15
4	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ಆರ್.ಒ.ಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	5168.52	4045.04	7.83	5057.96	3846.24	7.60

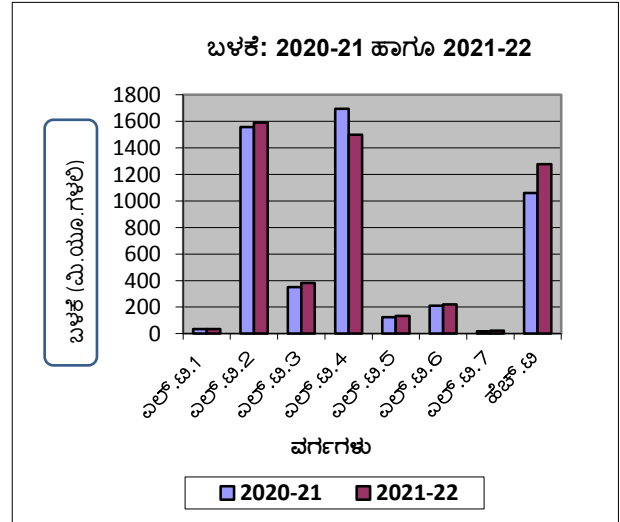
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2020-21	2021-22
ಎಲ್.ಟಿ.1	101.76	91.54
ಎಲ್.ಟಿ.2	101.65	100.64
ಎಲ್.ಟಿ.3	103.00	100.19
ಎಲ್.ಟಿ.4	100.30	100.17
ಎಲ್.ಟಿ.5	103.01	100.69
ಎಲ್.ಟಿ.6	90.54	89.55
ಎಲ್.ಟಿ.7	110.61	102.03
ಹೆಚ್.ಟಿ	99.64	98.43
ಇತರೆ	100.00	100.00
ಒಟ್ಟು	100.60	99.31



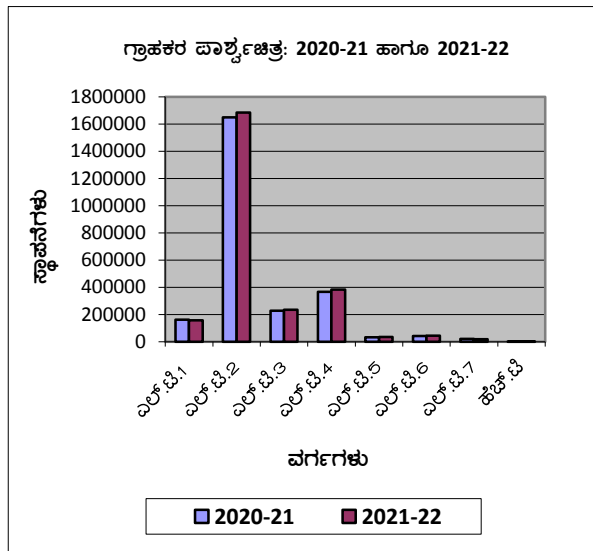
ಬಳಕೆ:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಳಕೆ (ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			
	2020-21		2021-22	
	ಬಳಕೆ	%	ಬಳಕೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	35.00	0.69	35.28	0.68
ಎಲ್.ಟಿ.2	1556.74	30.82	1590.11	30.81
ಎಲ್.ಟಿ.3	349.98	6.93	382.03	7.40
ಎಲ್.ಟಿ.4	1694.83	33.55	1499.41	29.05
ಎಲ್.ಟಿ.5	123.75	2.45	134.60	2.61
ಎಲ್.ಟಿ.6	211.60	4.19	221.54	4.29
ಎಲ್.ಟಿ.7	18.32	0.36	21.88	0.42
ಹೆಚ್.ಟಿ	1061.18	21.01	1276.86	24.74
ಒಟ್ಟು	5051.39	100.00	5161.71	100.00



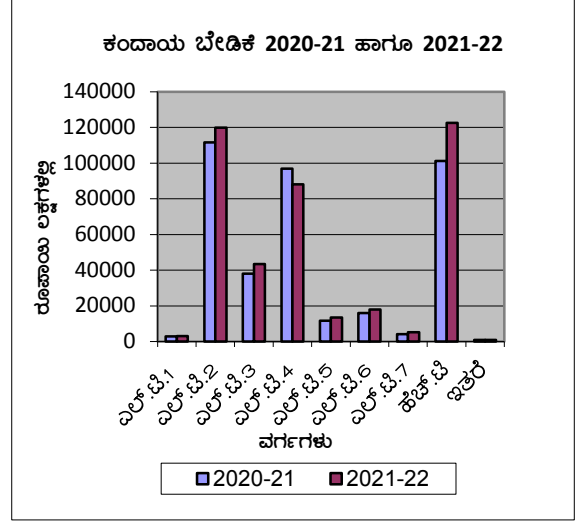
ಗ್ರಾಹಕ ಸಮಾಹ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ			
	2020-21		2021-22	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	161434	6.44	156857	6.12
ಎಲ್.ಟಿ.2	1648160	65.80	1684692	65.70
ಎಲ್.ಟಿ.3	228224	9.11	235923	9.20
ಎಲ್.ಟಿ.4	366924	14.65	383858	14.97
ಎಲ್.ಟಿ.5	33769	1.35	35312	1.38
ಎಲ್.ಟಿ.6	43412	1.73	45706	1.78
ಎಲ್.ಟಿ.7	20572	0.82	19453	0.76
ಹೆಚ್.ಟಿ	2364	0.10	2440	0.09
ಒಟ್ಟು	2504859	100.00	2564241	100.00



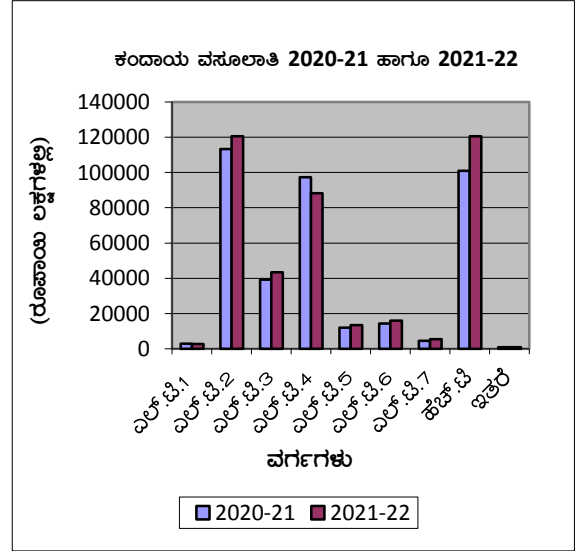
ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			
	2020-21		2021-22	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	2858.67	0.75	3032.59	0.73
ಎಲ್.ಟಿ.2	111508.40	29.11	119786.43	28.91
ಎಲ್.ಟಿ.3	38025.58	9.93	43417.09	10.48
ಎಲ್.ಟಿ.4	96911.68	25.30	88070.87	21.26
ಎಲ್.ಟಿ.5	11657.62	3.04	13404.77	3.24
ಎಲ್.ಟಿ.6	15917.52	4.16	17903.87	4.32
ಎಲ್.ಟಿ.7	4113.06	1.07	5293.69	1.28
ಹೆಚ್.ಟಿ	101235.38	26.43	122472.67	29.56
ಇತರೆ	864.68	0.21	922.50	0.22
ಒಟ್ಟು	383092.59	100.00	414304.49	100.00



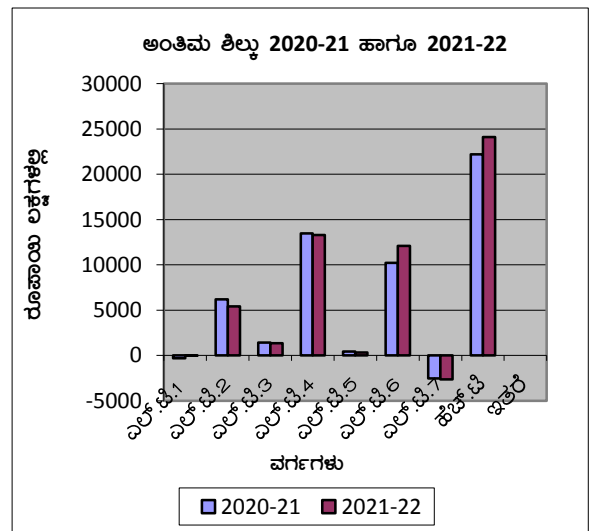
ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ			
	2020-21		2021-22	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	2908.85	0.75	2776.15	0.67
ಎಲ್.ಟಿ.2	113348.04	29.41	120551.82	29.30
ಎಲ್.ಟಿ.3	39165.54	10.16	43498.62	10.57
ಎಲ್.ಟಿ.4	97260.94	25.24	88219.59	21.44
ಎಲ್.ಟಿ.5	12008.17	3.12	13496.77	3.28
ಎಲ್.ಟಿ.6	14411.83	3.74	16032.02	3.90
ಎಲ್.ಟಿ.7	4549.34	1.18	5401.41	1.31
ಹೆಚ್.ಟಿ	100871.20	26.17	120548.56	29.30
ಇತರೆ	864.68	0.23	922.50	0.23
ಒಟ್ಟು	385388.58	100.00	411447.45	100.00



ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು			
	2020-21		2021-22	
	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1	-307.49	-0.60	-39.01	-0.07
ಎಲ್.ಟಿ.2	6203.12	12.15	5425.68	10.06
ಎಲ್.ಟಿ.3	1410.85	2.76	1329.32	2.47
ಎಲ್.ಟಿ.4	13453.90	26.34	13305.18	24.67
ಎಲ್.ಟಿ.5	414.14	0.81	322.13	0.60
ಎಲ್.ಟಿ.6	10222.05	20.02	12093.89	22.43
ಎಲ್.ಟಿ.7	-2524.73	-4.94	-2632.45	-4.89
ಹೆಚ್.ಟಿ	22196.83	43.46	24120.94	44.73
ಇತರೆ	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು	51068.66	100.00	53925.70	100.00





2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲಕ್ಷ ಸಂಚೇತ	ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ		ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (₹)	ಅರಣ್ಯಿಕ ಶಿಲ್ಪ ದಿನಾಂಕ 01.04.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ವಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಚೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಯು ಮಾದರಿ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾರ್ಡಿಸಿದ ನಿಕ್ಷೇಪ ಅವಕಾಶ	ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಡಿ.ಸಿ.ವಿ ಪ್ರಕಾರ ಎಫ್.ಎಸ್.ಬಿ.ಚೇಡಿಕೆ	ಲಕ್ಷಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಚೇಡಿಕೆ (ಬೇಡಿಕೆ+ಎಫ್.ಎಸ್.ಬಿ)	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಲ್ಯಾಣದಲ್ಲಿನ ಹೂವಾಚಿಕೆ ಮೊತ್ತ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ		
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು												
ಜಕಾತಿ	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11+12-13)	15	16	17	18=(9+15-16-17)
1 ಲಕ್ಷ ಸಿ.ಡಿ.ಎಚ್. ಪ್ರವರ್ಗ																
ಭಾಗ್ಯಶ್ಯೂತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ - ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ	61.402	28.626	156857	35.28	0.68	853.76	-	3012.05	-	-	3012.05	-	3012.05	-	17	-
ಭಾಗ್ಯಶ್ಯೂತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	61.101	23.101	18084	17.99	0.35	528.09	1004.85	947.57	2.47	-	950.04	156.08	963.31	835.50		
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ ಬಳಕೆ	61.110, 61.111	23.110, 23.111	1666608	1572.12	30.42	702.85	8038.08	11028.73	248.08	0.45	110496.36	72.71	110713.64	7748.10		
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾವಣ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ ಪೆವರ್	61.115	23.115	235923	382.03	7.39	104.99	2954.76	39986.31	128.30	1.76	40112.85	21.66	40241.41	2804.55		
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸ್ಟ್ಯಾಂಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸೊಸೈಟಿಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಯುಸ್ಸು ಬಳಗೊಂಡಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ)	61.119	23.119	378493	1492.01	28.87	594.58	14211.07	87099.91	1612.17	-	89577.48	(4032.20)	87474.79	19480.56		
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸ್ಟ್ಯಾಂಗಳು/ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಸೊಸೈಟಿಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)	61.120	23.120	141	0.64	0.01	952.94	93.86	63.53	(2.54)	-	61.26	0.94	55.89	98.02		
ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫೀ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು	61.121	23.121	5224	6.75	0.13	1121.27	1628.98	727.16	29.70	-	759.73	6.49	505.45	1873.89		
ದೀಪವನ್ನೂ ಬಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾವಣ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ ಪೆವರ್	61.129, 61.130, 61.131, 61.133, 61.134	23.129, 23.130, 23.131, 23.133, 23.134	35312	134.60	2.60	935.18	947.32	12533.61	51.47	(2.39)	12737.30	25.31	12638.80	870.67		
ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ	61.125	23.125	17551	151.62	2.93	590.11	6358.53	8942.93	4.26	-	9122.56	(22.33)	7630.82	7697.23		
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಗ್ರಾಮ / ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ	61.140	23.140	28155	69.92	1.35	812.07	4424.69	5675.56	(4.66)	(7.10)	5760.35	40.55	6485.88	3576.25		
ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	61.143	23.143	1	0.01	-	181.02	-	0.17	0.01	-	0.18	-	0.17	0.01		
ತಾಲ್ಲೂಕು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕಾಲೋನಿ ಬಳಕೆ ಅಂತರಿಕ ಬಳಕೆ	61.145	23.145	19453	21.88	0.42	2335.93	210.66	5063.33	47.46	-	5134.64	(228.58)	5285.73	264.32		
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಟಿ.)			2561802	3891.65	75.30	719.53	39872.80	274300.86	2116.72	(7.27)	280014.89	(3590.04)	276424.86	45249.10		

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2021-22



ಲಕ್ಷ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜನಾತಿ	ಲಕ್ಷ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು			ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮೂಲಬೆಲೆ ದರ (ಪೈಸೆ)	ಅಂಚಿತ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಯು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿಕ್ಷೇಪ ಅವಕಾಶ	ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡತಕ್ಕ ೧ ಅವಕಾಶ	ಲಕ್ಷಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಬೇಡಿಕೆ+ಎಲ್.ಎ. ಸಿ)	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಟಿಂಗಿಯಲ್ಲಿನ ಹೂಂಧಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
		ಪ್ರವರ್ಗ	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಪ್ರಮಾಣ										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=(10+11+12-13)	15	16	1	2
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	HT-1	61.250	23.250	127	107.34	2.08	627.05	2177.87	6735.90	19.98	-	(130.15)	6886.03	6755.88	(10.09)	7982.68	961.15
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟರ್	HT-2a	61.255	23.255	1023	779.27	15.08	894.95	18052.93	68730.15	1013.75	2.78	(904.05)	70645.17	69741.12	269.18	68335.47	19189.40
ವಾಣಿಜ್ಯ	HT-2b	61.256	23.256	833	166.84	3.23	1126.62	1856.67	18632.63	163.93	-	(180.10)	18976.66	18796.56	(86.30)	18733.26	2006.26
ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆ	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	336	106.61	2.06	1006.54	1192.60	10644.07	77.36	(9.33)	(112.63)	10843.39	10730.76	10.43	10493.01	1419.91
ನಿರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಸರ್ಕಾರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಬೀ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	HT-3a&b	61.260	23.260	38	90.78	1.76	486.92	1215.11	4323.36	96.88	-	(171.45)	4591.69	4420.24	(0.09)	3013.82	2621.61
ನಿವಾಸಿ ಖಾಸಗಿ ಮಂಟಪಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	HT-4	61.271	23.271	69	22.87	0.44	763.00	171.71	1739.25	5.73	-	(25.50)	1770.48	1744.98	6.88	1731.39	178.41
ಹೆಚ್.ಟಿ ಕಾಲ್ಯಾಣಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	HT-5	61.290	23.290	14	2.75	0.05	1357.20	39.20	386.66	(13.43)	-	(3.14)	376.37	373.23	38.32	353.36	20.75
ಒಟ್ಟು - ಎಲ್.ಟಿ.				2440	1276.86	24.70	881.56	24706.09	111192.01	1364.19	(6.55)	(1527.03)	114089.79	112562.75	228.34	110642.98	26397.50
ಒಟ್ಟು - (ಎಲ್.ಟಿ. + ಎಲ್.ಟಿ)				2564242	5168.51	100.00	752.61	64578.89	385492.87	3480.91	(13.82)	(5117.07)	394104.68	38987.61	(3731.03)	385650.92	71646.61
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ		23.3						3021.83	22098.74	-	53.91	-	22044.83	22044.83	(53.87)	21696.04	3424.49
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ)		23.7						14259.37	5793.22	-	-	-	5793.22	5793.22	(401.57)	3096.44	17357.72
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)								-	1196.79	-	-	-	1196.79	1196.79	-	1196.79	-
ಕಳೆದ ಸಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ		23.8						870.32	-	-	-	-	-	-	-	-	989.66
ಹಿಂಪಡತಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ								5984.11	-	-	-	-	-	-	-	-	6140.51
ಕಳೆದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ								819.06	-	-	-	-	-	-	-	-	701.13
ಕಳೆದ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಂದಾಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		47.607, 47.609						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ರೆವಿನ್ಯೂ ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡತಕ್ಕಿರುವುದು								-	606.54	-	-	-	606.54	606.54	-	606.54	-
ಒಟ್ಟು								74176.60	413975.08	3480.91	40.09	(5117.07)	422532.98	417415.91	(4186.46)	411033.65	84597.52



2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಬಳಕೆ (ಮ.ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)			ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಪ ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ			ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			2021-22 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	ಬಾಕಿ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	278540	99953	378493	690.66	801.34	1492.00	95424.91	40270.33	46819.37	87089.70	146527.95	35986.66	
2	ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	144626	12231	156857	29.81	5.47	35.28	-	2568.69	443.36	3012.05	3012.05	-	
3	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ರೈತರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ರೈತರಿಗೆ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ.	-	-	-	-	-	-	3179.74	-	-	-	-	3179.74	
4	ನರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂ.ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ:31.07.17 ರನ್ವಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದು.	-	-	-	-	-	-	7722.00	-	-	-	-	7722.00	
5	ಕೆ. ಇ. ಅರ್. ಸಿ ಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಆಫ್ ಅದೇಶದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅಧೀನ ದರ್ಜೆ 2011-12 ಮತ್ತು 2012-13 ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನ	-	-	-	-	-	-	5233.00	-	-	-	-	5233.00	
	ಒಟ್ಟು	374951	423166.00	112184	535350	720.47	806.81	1527.28	111559.65	42839.02	47262.73	90101.75	149540.00	



ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪನ ವಯೋವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಜನಾತಿ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪನ ವಯೋವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ					ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ (5 ರಿಂದ 8)	ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಪ	ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ 11(9-10)
				5	6	7	8	9				
I. ಎಲ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗ	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11(9-10)		
23.1017	ಎಲ್.ಟಿ-1	ಬಿಜೆ/ಕೆ	61.1017	537.29	123.14	16.74	1.26	678.43	157.82	520.61		
23.1107	ಎಲ್.ಟಿ-2ಎ	ಗೃಹ ಏಳಕೆ	61.1107	2845.33	291.01	58.86	35.17	3230.37	160.85	2599.52		
23.1117	ಎಲ್.ಟಿ-2ಬಿ	ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.1117	39.62	3.02	-	-	42.64	23.83	18.81		
23.1157	ಎಲ್.ಟಿ-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.1157	944.17	77.64	1.90	3.34	1027.05	289.33	737.72		
23.1197	ಎಲ್.ಟಿ-4ಎ	ಪಂಪುಸೆಟ್- 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1197	-	-	-	11698.33	11698.33	6215.46	5482.87		
23.1207	ಎಲ್.ಟಿ-4ಬಿ	ಪಂಪುಸೆಟ್- 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 39 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1207	67.57	17.39	4.57	3.96	93.49	11.22	82.27		
23.1217	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಸಿ	ಪಂಪುಸೆಟ್- ತೋಟಗಾರಿಕೆ	61.1217	1138.79	444.84	171.89	57.22	1812.74	8.31	1804.43		
23.1297	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿ	ಕೈಗಾರಿಕೆ-5 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1297	60.37	5.70	0.41	0.17	66.65	16.79	49.86		
23.1307	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿII	ಕೈಗಾರಿಕೆ-6 ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 39 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1307	131.15	9.78	0.57	2.29	143.79	50.06	93.73		
23.1317	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿIII	ಕೈಗಾರಿಕೆ-40 ಹೆಚ್.ಪಿ ಯಿಂದ 66 ಹೆಚ್.ಪಿ ತನಕ	61.1317	62.12	10.61	0.57	-	73.30	58.54	14.76		
23.1337	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿIV	ಕೈಗಾರಿಕೆ- 67 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1337	24.94	0.68	-	-	25.62	25.05	0.57		
23.1347	ಎಲ್.ಟಿ-5ಬಿV	ಕೈಗಾರಿಕೆ- 100 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	61.1347	0.79	-	-	-	0.79	0.76	0.03		
23.1257	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಎ	ನೀರು ಸರಬರಾಜು.	61.1257	5730.68	1472.94	72.94	13.80	7290.36	178.78	7111.58		
23.1417	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಬಿ	ಬೀದಿ ದೀಪ	61.1417	2920.00	328.06	87.82	-	3335.88	108.79	3227.09		
23.1437	ಎಲ್.ಟಿ-6 ಸಿ	ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನ	61.1437	-	-	-	-	-	-	-		
23.1457	ಎಲ್.ಟಿ-7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	61.1457	16.75	-	-	-	16.75	2791.85	(2775.10)		
ಎಲ್ ಟಿ ವೊತ್ತ-ಎ				14519.57	2784.81	416.27	11815.54	29536.19	10567.44	18968.75		
II. ಹೆಚ್ ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗ												
23.2507	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	61.2507	386.31	-	-	11.45	397.76	64.41	333.35		
23.2557	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಎ	ಕೈಗಾರಿಕೆ	61.2557	814.07	1534.85	1510.54	8442.60	12302.06	24.17	12277.89		
23.2567	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.2567	35.63	-	-	-	35.63	127.75	(92.12)		
23.2577	ಹೆಚ್.ಟಿ-2ಸಿ	ಅಸ್ತುತ್ಯ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.2577	209.76	-	-	-	209.76	21.04	188.72		
23.2607	ಹೆಚ್.ಟಿ -3	ಏತ ನೀರಾವರಿ	61.2607	2269.96	-	-	-	2269.96	0.09	2269.87		
23.2717	ಹೆಚ್.ಟಿ -4	ಕಾರ್ಪೋರೇಟಿ ಸರಬರಾಜು	61.2717	9.46	-	-	-	9.46	0.49	8.97		
23.2907	ಹೆಚ್.ಟಿ -5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	61.2907	0.23	-	-	-	0.23	88.28	(88.05)		
ಹೆಚ್ ಟಿ ವೊತ್ತ-ಬಿ				3725.42	1534.85	1510.54	8454.05	15224.86	326.23	14898.63		
ಎಲ್ ಟಿ + ಹೆಚ್ ಟಿ ವೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ)				18244.99	4319.66	1926.81	20269.59	44761.05	10893.67	33867.38		
III. ವಿದ್ಯುತ್ ತರಿಗೆ												
23.3007	ಹೆಚ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ			2993.27	357.63	78.50	49.00	3478.40	87.17	3391.23		
ತೆರಿಗೆ ವೊತ್ತ (ಸಿ)				2993.27	357.63	78.50	49.00	3478.40	87.17	3391.23		
IV. ಇತರೆ ಕಂದಾಯ												
23.7007				5239.94	3247.13	2471.32	6399.33	15357.72	670.16	16687.56		
ಇತರೆ ಕಂದಾಯದ ವೊತ್ತ (ಡಿ)				5239.94	3247.13	2471.32	6399.33	15357.72	670.16	16687.56		
ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ)				26478.20	7924.42	4476.63	26717.92	65597.17	11651.00	53946.17		



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





ಇದೀಗ ನಿಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು
ಒಂದೇ ಸ್ವಲ್ಪದಲ್ಲ ಪಾವತಿಸಿ.
ಮೆಸ್ಕಾಂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿದೆ

ನನ್ನ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್

ಆಂಡ್ರಾಯ್ಡ್ ಮತ್ತು ಐಫನ್ ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್.

ಈಗಲೇ ಡೌನ್ ಲೋಡ್ ಮಾಡಿ

 GET IT ON
Google Play

 Download on the
App Store

Mangalore Electricity Supply Company Limited

(A Government of Karnataka Unertaking)

Corporate Office : "MESCOM BHAVANA", Kavour Cross Road, Bejai, Mangaluru - 575 004.