16th ANNUAL ACCOUNTS
FOR THE YEAR
2020-21

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED

INDEX

Sl. No	Particulars	Page No.
1.	Board of Directors	i
2.	Bankers & Auditors	ii
3.	16th AGM Notice	iii-iv
4.	Explanatory Statement	v
5.	Form of Proxy	vi-vii
6.	Company Profile	viii-ix
7.	Director's Report	1-44
8.	Addendum to Director's Report	45-53
9.	Statutory Audit Report	54-76
10.	Secretarial Audit Report	77-80
11.	Comments of C&AG on the Annual Accounts	81
12.	Balance Sheet	82-83
13.	Statement of Profit & Loss Account	84-85
14.	Cash Flow Statement	86-87
15.	Statement of Changes in Equity	88
16.	Notes to the Finanical Statements (1 to 40)	89-131
17.	General Notes (41 to 60)	132-147
18.	Vital Statistics	148-161
19.	Subsidy Statement	162

BOARD OF DIRECTORS

List of Directors (as on the date of AGM)

Shriyuths,

1.	Sri. G. Kumar Naik, I.A.S.,	Chairman
2.	Sri. Jayavibhava Swamy, I.A.S,	Managing Director
3.	Sri. D. Nagarjuna	Director
4.	Sri. Chandrashekar Nayak, I.A.S	Director
5.	Dr. Bagadi Gautham, I.A.S.,	Director
6.	Smt. Ashwati S. I.A.S.,	Director
7.	Sri. Bhanwar Singh Meena, I.A.S,	Director
8.	Smt. Aparana Pavate	Director
9.	Sri. G.R. Chandrasekharaiah	Director
10.	Sri. Kodandapani .D	Director
11.	Sri. T.R. Ramakrishnaiah	Director
12.	Sri. T.M. Shivaprakash	Director
13.	Sri. Guruprasad.B	Director
14.	Sri. S.P.Nagesh	Director
15.	Sri. M.N. Ramesh Kumar	Chief Finanical Officer
16.	Sri. Satya Prasad	Company Secretary

COMPANY SECRETARY

Sri. Satya Prasad

REGISTERED OFFICE

No. 29, Vijayanagar, 2nd Stage,
Hinkal, Mysuru - 570017

website: https://cescmysore.karnataka.gov.in

CORPORATE IDENTITY NUMBER (CIN)

CIN: U40109 KA2004 SGC 035177

BANKERS

1. Canara Bank
2. State Bank of India
3. Bank of Baroda
4. Corporation Bank
5. Axis Bank
6. ICICI Bank
7. Bank of India

STATUTORY AUDITOR

M/s Ramesha M Y & Co., Mysuru

COST AUDITOR

M/s N S and Associates, Bengaluru

SECRETARIAL AUDITOR

K. N. Nagesha Rao
Practising Company Secretary
FCS 3000 CP 12861
PRUI No.I2014KR1122000

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ,
ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು–೫೭೦೦೧೭
Telephone No. 0821 – 2417106

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED
(A Government of Karnataka Undertaking)
Corporate Office, Mysuru 570017
Website:www.cescmysore.karnataka.gov.in
E-mail Id: cscesc@cescmysore.org

Company Identity Number [CIN] :- U40109KA2004SGC035177

CESC/ CS/01/54/2021-22/CYS-891 Date:24.09.2021

Enclosed: Proxy form, Explanatory Statement

MEETING NOTICE

NOTICE is hereby given that the **16th Annual General Meeting** of the members of the Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited will be held on **Wednesday, 29.09.2021, at 11.30 A.M at Room No. 122, Vikasa Soudha, Bengaluru 560001** to transact the following business:

ORDINARY BUSINESS

I. Consideration and adoption of financial statements for the F.Y- 2020-21 and the reports of the Board of Directors and auditors.

II. Fixing the remuneration of the Statutory Auditors.

SPECIAL BUSINESS

1. Fixing the remuneration of Cost Auditors pursuant to Section 148 (3) of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014.

To consider and if thought fit, with or without modification pass the following resolution as Ordinary Resolution.

"RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of Section 148 and other applicable provisions of Companies Act, 2013 and the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, appointment of M/s N.S & Associates, Cost Accountant, Bangalore, as Cost auditors of the Corporation with remuneration of Rs. 33,000/- (Rupees Thirty Three Thousand only) for the financial year 2021-22 be and is hereby approved and RATIFIED".

By the Order of the Board,
For Chamundeshwari Electricity Supply
Corporation Limited

Sd/-
(Satya Prasad)
Company Secretary

To:

1. All the Members (Shareholders)- By Name
2. All the Directors- By Name
3. CFO, CGM (I/A), CESC- By Name
4. The Statutory and Secretarial Auditors-By Name
5. M.F

Note:

1. A member entitled to attend and vote at the Annual General Meeting is entitled to appoint a proxy to attend and vote instead of himself and the proxy need not be a member of the Company. 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.
2. The Company being a Government Company, the Comptroller and Auditors General of India have appointed M/s. M.Y. Ramesha & Co., Chartered Accountants, Mysuru as Statutory Auditors of the Company vide letter no. CA.V/COY/ KARNATAKA,CESCL(1)/737 dated 24.08.2021.
3. Since the Company has suffered Net loss during the year, the Board has not recommended the dividends.

Place: Mysuru

Date:24.09.2021

EXPLANATORY STATEMENT PURSUANT TO SECTION 102(1) OF THE COMPANIES ACT, 2013

SPECIAL BUSINESS NO. 01

FIXING THE REMUNERATION OF COST AUDITORS PURSUANT TO SECTION 148 (3) OF THE COMPANIES ACT, 2013 READ WITH THE COMPANIES (AUDIT AND AUDITORS) RULES, 2014.

As required by Section 102 of the Companies Act, 2013, an explanatory statement in respect of Ordinary Resolution is given below:

As per the provisions of Section 148 of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 and other applicable provisions, the audit of cost records of the company shall be conducted by a cost accountant who shall be appointed by the Board on recommendation by Audit Committee. As per the provisions of Rule 14 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, the remuneration recommended by the Audit Committee for cost auditor shall be considered and approved by the Board of Directors and ratified subsequently by the shareholders. For the F.Y.2021-22, CESC has proposed M/s. N.S & Associates, Bengaluru as Cost Auditor at remuneration of Rs.33,000/-.

Hence, if thought fit, to pass with or without modification(s), the following resolution as Ordinary Resolution.

"RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of Section 148 and other applicable provisions of Companies Act, 2013 and the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, appointment of M/s N.S & Associates, Cost Accountant, Bangalore, as Cost auditors of the Corporation with remuneration of Rs. 33,000/- (Rupees Thirty Three Thousand only) for the financial year 2021-22 be and is hereby approved."

None of the Directors, Key Managerial Personnel or their relatives are, in any way, concerned or interested (financial or otherwise) in the passing of above resolution.

Sd/-
(Satya Prasad)
Company Secretary

Place: Mysuru
Date:24.09.2021

Form No. MGT-11

Proxy form

[*Pursuant to Section 105(6) of the Companies Act, 2013 and Rule 19(3) of the Companies (*Management and Administration*) Rules, 2014]*

CIN: U40109KA2004SGC035177

Name of the Company: **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC).**

Registered office: No. 29, Vijaya Nagar, 2nd Stage, Hinakal, Mysuru 570017

Name of the Member(s):
Registered address:
E-mail Id:

I/ We being the member of CESC, holding 01 (One) share, hereby appoint

1. Name: …….

   Address:

   E-mail Id:

   Signature: …….., or failing him

2. Name: …….

   Address:

   E-mail Id:

   Signature: ……..,

as my/our proxy to attend and vote (on a poll) for me/us and on my/our behalf at 16th Annual General Meeting of members of the Company, to be held on Thursday, 29th September, 2021 at 11.30 A.M. at Room No.122, 1st Floor , Vikasa Soudha, Bengaluru -560001 or at any adjournment thereof in respect of such resolutions as are indicated below:

Resolutions No.

1. Adoption of audited financial Statements for the F.Y.2020-21 along with report of directors and auditors

2. Fixing the remuneration of Statutory auditors
3. Formal approval for Cost Auditor oppointment and fixing of remuneration

Affix Revenue Stamp

Signed this …..

Signature of Shareholder

Signature of Proxy holder(s)

Note: This form of proxy in order to be effective should be duly completed and deposited at the Registered Office of the Company, before the commencement of the Meeting.

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED

PROFILE OF CESC

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

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

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

THE ADMINISTRATIVE AND OPERATIONAL STRUCTURE

The Chamundeshwari Electricity Supply Corporation has 18 numbers of O & M Divisions, 62 Sub-Divisions and 265 O&M Units.

A. The Divisions of N.R. Mohalla, V.V. Mohalla Mysore, Nanjangudu, Hunsur and K R Nagar comes under the Administrative control of Mysore O & M Circle with Head-quarters at Mysore.

B. The Divisions of Madikeri, Chamarajanagara and Kollegala comes under the Administrative control of Chamarajanagara-Kodagu Circle with Head-quarters at Mysore.

C. The Divisions of Mandya, Maddur, Pandavapura, Nagamangala and K R Pete comes under the Administrative control of Mandya circle with Headquarters at Mandya.

D. The Divisions of Hassan, Channarayapatna, Arasikere, Holenarasipura and Sakleshpura comes under the Administrative control of Hassan Circle with Headquarters at Hassan.

E. The Company has O & M, Zone headed by Chief Engineer located at Mysore. The O & M Zone with Headquarters at Mysore has the Administrative Control of all the four O & M circles of Mysore, Chamarajanagara-Kodagu, Mandya and Hassan.

F. The Company has O & M, Zone headed by Chief Engineer located at Hassan. The O & M Zone with Headquarters at Hassan has the Administrative Control of One O & M circles of Hassan.

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

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

DIRECTOR'S REPORT FOR FINANCIAL YEAR 2020-21

Dear Members,

The Board of Directors have pleasure in presenting the 16th Annual Report of business and operations of the Corporation, for the year ended 31st March, 2021.

At a glance the Status of the Company as on 31st March 2021 is as follows:

Area of distribution and Supply (Sq. K. m.)	27772.82
District	05
Total Population (as per census 2011)	8155369
Number of sub stations 220 KV, 110 KV, 66 KV (of KPTCL)	241
Number of 33 KV sub stations	04
Number of Distribution Transformers	155459
Length of LT Lines (in CKMs)	364400.87
Length of 11 KV lines (in CKMs)	197659.02
Length of 33 KV lines (in CKMs)	80.45

CUSTOMER BASE

The Corporation as on 31st March 2020 had a consumer base of **3294400** Nos. with the addition of **125560** Nos. of new consumers during the year. The number of consumers at the end March 2021 is **3419960 Nos.**

Tariff	Description	Total 2020-21	Total 2019-20
LT-1	BJ/KJ	491915	492181
LT-2	Lighting & AEH	2052580	1982597
LT-3	Commercial, Lighting	268306	256984
LT-4	IP Set	434042	406380
LT-5	LT Industrial	44130	43089
WS-LT-6 a (1)	Water Supply –VPs/TPs/CMC/TMC	30314	29366
WS-LT-6 a (2)	Public Lighting-VPs/TPs/CMC/TMC	25522	24504
LT-7	Temporary Supply	70320	56627
Auxiliary		244	244
HT-1	Water Supply	178	171
HT-2a	HT Industrial	1129	1070
HT-2b	Commercial	776	733
HT-2c	Hospital/Educational Institution	326	307

Tariff	Description	Total 2020-21	Total 2019-20
HT-3a	Lift Irrigation	107	102
HT-3b	Agricultural/Horticultural Farms	2	2
HT-4	Residential Apartments	28	22
HT-5	Temporary Supply	41	21
LT+HT TOTAL		**3419960**	**3294400**

FINANCIAL PERFORMANCE

Particulars	For the year ended 31.03.21(in crs)	For the year ended 31.03.20(in crs)
Income		
Revenue from sale of Power	4357.86	4296.79
Other Income	234.44	204.85
Total Income	**4592.30**	**4501.64**
Expenditure		
Purchase of power	3707.43	3083.40
Employee Benefit Expenses	586.26	569.09
Finance Costs	207.46	159.88
Depreciation	296.95	234.38
Other Expenses	334.10	314.34
Total Expenditure	**5132.20**	**4361.09**
Profit/Loss before Tax and Regulatory Assets	(539.90)	140.55
Less Regulatory Income	(183.30)	(506.00)
Profit/(loss) before tax	**(723.20)**	**(365.44)**
Less: provision for Taxation	--	0.14
Net Profit/Loss for the year	**(723.20)**	**(365.59)**
Other Comprehensive Income	**0.02**	**(1.04)**
Total Comprehensive Income for the year	**(723.19)**	**(366.63)**

DIVIDEND

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st March, 2021

POWER PURCHASE COST.

Power purchase cost for 2020-21 has been increased by 20.24 % (62403.23 lakhs) over the previous year mainly due to

- Drastic reduction in allocation of KPCL Hydel power from 29.96% to 9.754%.
- Drastic increase in allocation of KPCL Thermal power RTPS-1 to 7 from 2.7305% to 13.006 % and RTPS-8, BTPS and YTPS power from 6.35% to 9.754%.
- Increase in allocation of UPCIL power from 10.05 % to 14.00 %.
- Increase in transmission charges of KPTCL & PGCIL to a tune of Rs.7234.52 Lakhs.
- Overdrawal of energy from ESCOMs resulting in an additional expenditure of Rs.39553.26 Lakhs.

1. Power Purchase

During the year 2020-21, the power purchase is 7545.50 MU at a total cost of Rs.3707.43 Crores. Total energy available for sale is 7223.77 MU. Total sales during the year were 6302.83 MU. Remaining 920.94 MU was attributable to system loss.

2. Power Purchase details

A) CESC is purchasing power from generators as per GOK order No.EN131 PSR 2003 dated 10.05.2005. The power is procured from the following sources during FY 2020-21.

- Central Generating Stations like NTPC, NTPC VVNL, NLC, NPCIL, NTECL, NTPL & NTPC NSM (Bundled Solar Power).
- State owned generating stations Viz,

  (a) KPCL – Hydel , Thermal

  (b) Raichur Power Corporation Ltd. - Thermal.
- Major Independent Power Producer- Udupi Power Company Ltd.
- Independent power producers from non-conventional Sources like Wind, Solar & Mini hydel.
- Telangana State Power Generation Corporation Ltd., (Priyadarshini Jurala)
- Damodar Valley Corporation Ltd.,
- Short term & Medium Term (Co-gen).

The GOK issues order allocating the energy available from various sources among ESCOMs. The energy allocation to CESC for FY2020-21 as per order No. ENERGY 101 PSR 2020 Bengaluru dated 08.05.2020 is as given below.

Sl. No	Source	% Share of Allocation	Average PP Cost in Ps/Unit
1	**KPCL**		
A	**KPCL Hydel Stations**		
i	Sharavathy Valley project	23.9000%	46
ii	Kali Valley Project	12.2510%	72
iii	Varahi Valley project	9.7540%	140
iv	Ghataprabha	9.7540%	206
v	Shivanasamudram	9.7540%	41
vi	MGHE	9.7540%	71
vii	Munirabad	9.7540%	112
viii	Bhadra Dam	9.7540%	546
ix	Kadra Dam	9.7540%	246
x	Kodasalli	9.7540%	177
xi	Gerusoppa	9.7540%	177
xii	Almatti	9.7540%	162
B	**KPCL Thermal Stations**		
i	RTPS Units 1 to 7	13.0060%	473
ii	RTPS unit 8	9.7540%	507
iii	BTPS unit 1	9.7540%	667
iv	BTPS unit 2	9.7540%	710
v	BTPS unit 3	9.7540%	660
vi	Yermaras TPS	9.7540%	1135
2	**Central Generating Stations**		
a	N.T.P.C-Ramagundam	7.7540%	357
b	NTPC III	7.7540%	358
c	NTPL	7.7540%	502
d	NTPC-Talcher	7.7540%	279
e	NTPC-Simhadri TPS	7.7540%	556
f	NTPC Kudgi STPS1	9.7500%	1185
g	Vallur	7.7540%	655
h	NLC TPS2-Stage 1	7.7540%	377
i	NLC TPS2-Stage 2	7.7540%	378
j	NLC TPS1-Expn	7.7540%	352
k	NLC TPS 2-Expn	7.7540%	575
l	MAPS	7.7540%	287
m	Kaiga-unit I &II	7.7540%	421
n	Kaiga-unit III & IV	7.7540%	421

Sl. No	Source	% Share of Allocation	Average PP Cost in Ps/Unit
o	KNPP	7.7540%	425
p	KNPP, Unit 2	7.7540%	425
q	South western Railways(UI)	7.7540%	0
r	DVC (MTPS unit 7&8)	7.7540%	476
s	DVC(KTPS Unit 1&2)	7.7540%	470
t	Neyveli New Thermal Power Plant (NNTPP)	7.7540%	470
3	**Major IPPs**		
a	UPCL	14.0000%	680
4	**Minor IPPs**		
a	Co Generation	100% (Exclusive Purchase)	381
b	Biomass	100% (Exclusive Purchase)	540
c	Mini Hydel	100% (Exclusive Purchase)	333
d	Windmills	100% (Exclusive Purchase)	389
e	Solar PV Plants -Existing	100% (Exclusive Purchase)	412
	Solar SECI		311
	Solar Pavagada		283
5	SRTPV		624
6	**Bundled Power**		
a	NTPC-VVNL - Solar	11.5010%	1052
b	NTPC-VVNL - Coal	11.5010%	404
c	NTPC-NSM-Solar	11.6000%	480
d	NTPC-NSM-Coal	11.6000%	301
7	**Medium Term**		
	Medium Term Co-gen	11.3970%	521
8	**Other States (Hydro)**		
a	Priyadarshini Jurala	9.7540%	375
b	TBHE	9.7540%	112

Comparison of source wise power purchase cost for the year 2020-21 with 2019-20

Sl. No	Source	2020-21			2019-20		
		Energy (MUs)	Cost (Rs. in Lakhs)	Average cost/ unit in Rs.	Energy (MUs)	Cost (Rs. in Lakhs)	Average cost/unit in Rs.
1	KPCL-Hydel	1960.00	19085.56	0.97	3568.44	30992.76	0.87
2	KPCL-Thermal (incl.of RPCL)	1036.22	73403.04	7.08	525.11	32852.15	6.26
3	CGS (Incl of SWR)	1692.90	77227.63	4.56	1723.82	84332.74	4.89
4	IPPs (UPCL)	301.90	25946.60	8.59	304.47	22556.74	7.41

Sl. No	Source	2020-21			2019-20		
		Energy (MUs)	Cost (Rs. in Lakhs)	Average cost/ unit in Rs.	Energy (MUs)	Cost (Rs. in Lakhs)	Average cost/unit in Rs.
5	NCE	1456.66	56867.52	3.90	1339.60	53449.32	3.99
6	Medium & Short term power purchase	210.05	10629.34	5.06	185.64	9037.77	4.87
7	IEX/APPCL	-167.47	-5678.63	3.39	-157.92	-4815.35	3.05
8	**Bundled Power**						
a	NTPC NSM	330.57	14583.12	4.41	332.68	14221.02	4.27
b	NTPC VVNL	46.91	2786.44	5.94	49.89	3154.20	6.32
9	Captive Power(KSEB)	0.86	68.03	7.94	0.82	62.94	7.66
10	KPTCL Transmission Charges	0.00	43932.67	0.00	0.00	38842.29	0.00
11	PGCIL Transmission Charges	0.00	27736.16	0.00	0.00	25592.02	0.00
12	UI Charges	-22.02	-573.59	2.60	-3.31	185.86	-5.62
13	Other Expenses	0.00	-8120.62	0.00	0.00	2999.57	0.00
14	**Other State**						
a	Priyadarshini Jurala	18.46	529.72	2.87	13.87	529.32	3.82
b	TBHE	3.72	20.47	0.55	2.82	71.21	2.52
15	SLDC Charges	0.00	281.50	0.00	0.00	171.00	0.00
16	Solar Roof Top	15.62	388.93	2.49	13.39	376.70	2.81
17	Unauthorised Energy (Co-gen under MT)	0.03	0.00	0.00	0.062	0.00	0.00
18	Banked Energy	18.74	28.35	0.15	14.17	55.11	0.39
19	**TOTAL**	**6903.16**	**339142.25**	**4.91**	**7913.56**	**314667.37**	**3.98**
20	Energy Balancing adjustment	642.34	33225.57	4.92	-179.61	-6327.69	3.52
21	**SUB-TOTAL**	**7545.50**	**372367.82**	**4.93**	**7733.95**	**308339.68**	**3.99**
22	Energy balancing adjustment of previous years due to change in quantity & rate	0.00	-1624.91	0.00	0.00	0.00	0.00
23	**NET ENERGY & AMOUNT**	**7545.50**	**370742.91**	**4.91**	**7733.95**	**308339.68**	**3.99**

Transmission Charges CESC is making payment of transmission charges to KPTCL and PGCIL. The Transmission Charges being paid to KPTCL is on MW basis as approved by KERC and for PGCIL as approved by CERC.

NON-SOLAR RPO				
Sl. No.	**Particulars**	**FY 20-21**	**FY19-20(As per accounts)**	**FY19-20(As per energy reconciliation)**
1	**Total power purchase quantum in MU**	**5356.39**	**4177.77**	**4165.02**
2	Non-solar renewable energy purchased under PPA in MU	473.77	496.81	522.82 (including energy of Shimsha & Manidam)
3	Non-solar renewable energy purchased under PPA in MU at APPC	5.64	6.32	6.32
4	Non-solar renewable energy purchased under short term/Medium term in MU	210.08	185.70	185.70
5	Solar energy purchased in excess of RPO	NA	NA	NA
6	Non solar RPO complied in %	12.66 (T-12%)	16.19 (T-12%)	16.86 (T-12%)

SOLAR RPO				
Sl. No.	Particulars	FY 20-21	FY19-20 (As per accounts)	FY19-20 (As per energy reconciliation)
1	Total power purchase quantum in MU	5356.39	4177.77	4165.02
2	Solar renewable energy purchased under PPA in MU	1165.92	1019.34	1019.34
3	Solar energy from SRTPV installations.	15.62	13.39	13.39
4	Solar RPO complied in %	22.06 (T-8.5%)	24.72 (T-7.25%)	24.80 (T-7.25%)
5	Solar renewable energy purchased under PPA in MU & SRTPV solar energy restricted to RPO requirement	NA	NA	NA
6	Solar energy purchased in excess of RPO considered for Non-Solar RPO	NA	NA	NA

NOTE: *Total Power is excluding procurement from Hydropower as per Fifth Amendment Regulations, 2018 dtd 15.02.2018.*

With effect from 1.4.2020, energy allocation among ESCOMs has been revised vide GOK notification No. ENERGY 101 PSR 2020 Bengaluru dated 08.05.2020. Power Purchase cost is being accounted for and paid as per the above allocation which is reconciled at the end of the financial year based upon actual drawal of energy during energy reconciliation meeting @ Transmission Billing Centre, KPTCL. The energy reconciliation among ESCOMs for FY21 is finalized but signed copy of energy reconciliation is yet to be received by CESC.

TECHNICAL

An overview of the performance of CESC is as under:

Sl.No.	Particulars	Units	2020-21	2019-20	2018-19
1	**Servicing of**				
a.	Drinking Water supply Installations	Nos.	322	692	457
b.	Ganga Kalyana Schemes	Nos.	2333	2993	3081
2.	**IP Sets Serviced**				
a.	New IP Sets	Nos.	24477	18464	14682

Vendor approval:

The approval issued to those who are manufacturing electrical materials/equipments as per IS/CESC specification. To ensure the quality of the materials supplied to CESC, it is necessary to ascertain the worthiness of the suppliers. CESC shall inspect the quality of the materials, based on the inspection report. The subject will be placed before the Vendor Committee meeting. As per the decision of the Committee, approval will be issued. As at the end of March -2021, total 142 firms have got vendor approval from CESC.

Approved vendor list is made available in CESC website **https://cescmysore.karnataka.gov.in**

(a) Outage Management System

1. Application that will support the process of 11KV feeder shutdown during the event of unscheduled outage. Unscheduled outage can result because of the loss of a generating units or a loss of a major transmission element.
2. The State Load Dispatch Centre (SLDC) is the central body responsible for balancing the load and supply in the grid. During such event, SLDC is informed about the shortfall in the generation, and the required load relief for the balance of the grid. SLDC then asks each distribution company in the State to curtail the load by shutting down the 11KV feeders, enough to meet the required load relief.
3. SCADA system is installed covering the entire power system of Karnataka up to the 11KV feeder level. This data is collected at the time interval of ten seconds and stored at the time interval of every minute. Looking at the history of outages of feeder that include the outage duration and the number of interruptions, the applications makes the selection of the feeders, so that all feeders over the time have suffered the same duration of outage, as well as the number of interruptions suffered by each feeder.
4. Also during such event, a close coordination is required between State Load Dispatch Centre and Distribution Control Centre at CESC, to select and shutdown the feeders to provide a load relief required for the grid stability and also for the adherence to the grid code.

5. The application is capable to cover all the feeders in CESC area.

   i) Program through the interface exposed to CESC, they can access the protocol and modify the priority listing and logic used in the indiscriminate selection of the 11KV feeders to shut down.

   ii) The program gives the quantum of load to be shut by CESC by keeping in mind the present quantum of over drawl/under drawl which will be intimated to SLDC about the shutdown of selected feeders.

   iii) Communication to relevant Consumer/general public through SMS & E-mail.

   iv) CESC is able to access historic information on the total outage duration, and the number of interruption, on each 11KV feeders in their distribution area.

   v) The generation of reports as required by CESC from time to time.

   vi) The application software designed is compatible for third party software integration like TRM, PGRS and other relevant system at CESC.

(b) Rural Feeder monitoring through National Power Portal (NPP)

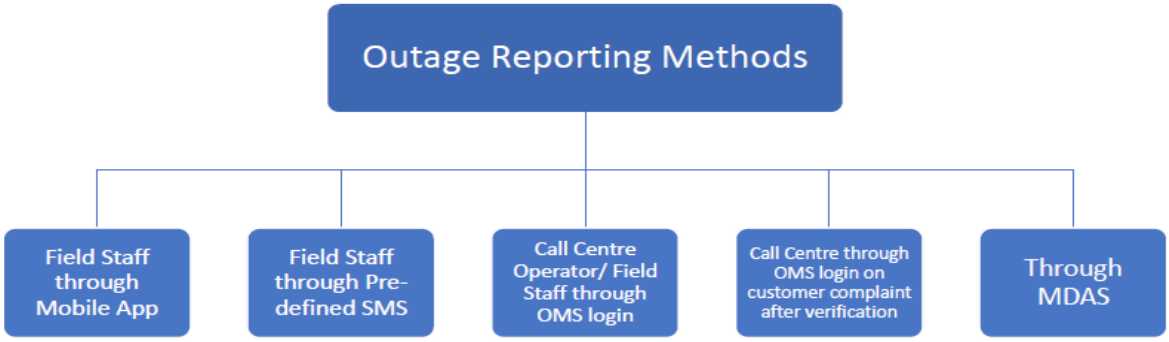
Ministry of Power, Government of India has decided to bring data from 11kV Rural feeders to National Power Portal to know the availability and quality of Power supply in Rural areas. As a pilot project, it has been decided that the data from the States including Karnataka where data is already being captured at central location (SCADA) may be immediately brought to National Power Portal. In order to achieve the same, the Master Data is furnished to NIC and after acceptance the Transaction data during the month is also pushed to NPP.

(c) Implementation of Outage Management System (Urja-Mitra) in CESC

Urja-Mitra, an initiative of Ministry of Power, Government of India, provides a web based platform for hosting both scheduled and unscheduled outages and dissemination of outage information to consumers with the help of SMS. It also has mobile application facility for both the field staff and for the consumers wherein various features are enabled for facilitating the field staff and the consumers with respect to outages such as hosting, extending, cancelling an outage (field side) and reporting an outage (Consumer Side). It establishes link between call center, CESC field staff and CESC consumers.

Urja-Mitra is a single platform developed by REC to disseminate all types of Outages in both Urban and Rural areas.

CESC has implemented Urja-Mitra and scheduled outages are being broadcasted through this portal.



(d) Public Grievance Redress System (PGRS) in CESC

- The consumers of CESC can register electricity complaints 24X7 by reaching CESC Helpline "1912".
- Web based PGRS (Public Grievance Redress System) Software is installed succesfully and working satisfactorily enabling fast complaint registration and redressal at customer care center from 22.09.2015.
- The website address is http://www.cescmysorepgrs.com. Provision of consumer complaints registration through various sources like; helpline(1912), SMS, Email, Web, Whatsapp, Twitter, Facebook, Urjamitra and Retrieving of consumer history is available in the software.
- A complaint received at customer care center will be registered immediately in the software and system generated docket numbers are intimated simultaneously to consumers and to the concerned sub divisional officer/ section officer or local service station automatically via SMS to their mobile numbers.
- Once the complaint is resolved, the status of complaint will be updated by concerned sub divisional officer/ section officer / local service station or customer care executive, on confirmation from the complainant and the docket will be closed. The consumers can also track the status of their complaint through online.
- CESC Helpline "1912" is made toll free from 6-7-2016.

Electric Vehicle Charging Station

Government of India has issued the guidelines on Charging Infrastructure for Electric Vehicles on 14.12.2018 and also Karnataka Governement issued Karnataka Electric Vehicle & Energy Storage Policy 2017 on 25.09.2017 to promote manufacturing, Charging Infrastructure and adoption of Electric Vehicles .

Hence, CESC has installed Bharat AC-001 & Bharat DC-001 Charger in its Corporate Office Premises on pilot basis where consumer can charge their 2 and 4 wheel vehicles.

PROJECTS

COMPLETED WORKS:

Integrated Power Development Scheme (IPDS)

Integrated Power Development Scheme (IPDS) is being implemented in Mysore, Chamarajanagar-Kodagu, Mandya and Hassan circles covering total 33 statutory Towns in the jurisdiction of CESC.

The main objectives of the project are;

i. Providing reliable and quality power supply in an efficient manner in urban areas.

ii. Efficient management of Distribution sector in urban areas.

iii. AT & C loss reduction as per trajectory finalized by MOP.

iv. Ministry of Power, GOI has sanctioned the IPDS works vide Ltr No: 26/1/2014-APDRP Dtd: 03.12.2014 under Central Government Scheme, DPR cost of Rs.170.03 Crores.

Approved DPR Cost: Rs.170.03 Crores covering 33 towns viz., Mysuru, Nanjangud, T.Narasipura, Bannur, Hunsur, K.R.Nagara, Periyapatna, H.D.Kote, Saraguru, Chamarajanagara, Kollegala, Gundlupet, Hanuru, Yalanduru, Madikeri, Somavarapet, Virajpet, Kushalnagar, Mandya, Maddur, Malavalli, Pandavapura, Srirangapatna, Krishnarajpet, Nagamangala, Hassan, Arasikere, Channarayapatna, Alur, Belur, S.K. Pura, H.N. Pura & Arakalagud.

The details of DWA issued as follows;

Circle Name	Awarded Agency	Awarded amount (in Crores)	DWA issued date/Target Date	Completion date
Mysore	M/s. Sanghamitra Constructions Andhra Pradesh	35.74	13.02.2017 / 12.02.2019	Feb-19
C.R.Nagara-Kodagu	M/s. Sanghamitra Constructions Andhra Pradesh	39.08	13.04.2017 / 2.04.2019	Dec-19
Mandya	M/s. Skilltech Engineers & Contractors Pvt Ltd., Mysore	37.94	09.03.2017/ 08.03.2019	Mar-19
Hassan	M/s. Pavani Controls & Panels Ltd., Telangana	28.52	13.02.2017/ 12.02.2019	Mar-19
Solar roof top-CESC	M/s. Navya Technologies Mumbai	15.14	09.03.2017/ 20.02.2018	Feb-18
Metering-CESC	M/s. Santosh Ele Mysore	25.48	25.10.2017/ 24.10.2019	Dec-19
Additional Solar roof top-CESC	M/s. Navya Technologies Mumbai	8.28	24.05.2018/ 23.02.2019	Mar-19
ERP - HRMS (Entire CESC)	M/s Idea Infinity IT solutions	7.06	01.06.2018/ 31.05.2021	Rolled out - 03.08.2019 & is in maintenance period.
	Total	**197.24**		

Status as at the end of March-2021:

- **Strengthening of distribution system works**: All works are completed in 33 towns.
- **Providing solar roof top on Government buildings:** Work in all awarded 343 Sites/1715Kwp are completed.
- **Metering Works**: Work is completed in all circles.

  Additional IPDS Solar Roof Top: Work in all awarded 431 Sites/1091 kWp are completed.

  Closure report of all 4 circles were submitted to M/s PFC, New Delhi for acceptance in March-2021.

Deen Dayal Upadyay Grameena Jyothi Yojane (DDUGJY):

A Govt. of India Project Deen Dayal Upadyay Grameena Jyothi Yojane for the rural areas with the following activities has been implemented in CESC:

- Separation of agriculture and non-agriculture feeders.
- Strengthening and augmentation of sub-transmission and distribution.
- Rural electrification (including SAGY- Sansad Adarsh Grameena Yojana)
- Metering

As per guidelines issued by Ministry of Power, Government of India, DPR amounting to Rs.278.89 Crores for 5 districts of Mysuru, Mandya, Chamarajanagar, Kodagu & Hassan is sanctioned.

The details of District wise and activity wise amount is as detailed below:

(in Cr.)

District	SAGY	Access to RHHs	Feeder Separation	System Strengthening	Metering	Total cost	PMA charges	Total cost including PMA
Mysuru	2.83	3.30	27.59	0.71	25.50	59.93	0.30	60.23
Kodagu	0	6.00	5.62	1.00	3.50	16.12	0.08	16.20
Chamaraja nagar	0	6.00	20.55	1.01	22.28	49.84	0.25	50.09
Mandya	0	3.25	44.51	0.75	34.48	82.99	0.41	83.40
Hassan	0.59	10.96	25.07	2.59	30.80	70.01	0.35	70.36
Total	**3.42**	**29.51**	**123.34**	**6.06**	**116.56**	**278.89**	**1.39**	**280.29**

The details of DWA issued are as follows:

District	Contractor Names	DWA date/ target date	DWA Amount in Crores
Mysuru	M/s Bajaj Electricals Ltd., Mumbai	13.2.17/ 12.02.19	38.89
Kodagu	M/s TV Subbaiah, Hubli	13.3.17/ 12.02.19	13.89
Chamarajanagar	M/s Pavani Controls & Panels Ltd., Hyderabad	28.2.17/ 27.02.19	29.20
Mandya	M/s Skilltech Engineers & Contractors Pvt Ltd., Mysore	09.03.17/ 08.03.19	58.56
Hassan	M/s Bajaj Electricals Ltd., Mumbai	02.03.07/ 01.03.19	41.18
Metering all 5 districts	M/s Rajashree Electricals, Davanagere	27.11.17/ 01.11.19	109.82
	Total DWA cost		**291.54**

Status as at the end of Mar-2021:

Metering Works covers DTC metering, Replacement of consumer meters from electromechanical meters with static meters & shifting of consumer meters from inside to outside the houses. The metering activity in all 5 districts are completed in September-2019.

Distribution system works covering SAGY village works, Feeder segregation, System strengthening and Rural Households electrification works in all 5 districts of CESC are completed within December-2020.

Closure report of all 5 districts are submitted to Energy department, GoK in March-2021 for onward submission to REC/MoP for acceptance.

Saubhagya:

For electrifying un-electrified households under the concept of “Power for All”, Govt. of India sponsored “Saubhagya scheme” (Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana) is implemented in CESC.

Details of the Project:

a) To extend the grid connectivity up to the last mile and to provide electrification to all unelectrified rural household.

b) Rural places where there is no access to grid connectivity are electrified using Microgrid solar Photovoltaic (SPV).

c) Grid connectivity till the last mile and electrification of BPL unelectrified households in urban areas.

Govt. of India sponsored scheme “Saubhagya” (Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana) is sanctioned in CESC jurisdiction of Kodagu district with Award amount of Rs.16.98 Crores.

Status as at the end of March-2021:

4138 rural households & additional infrastructure works were completed in December, 2020.

Closure report is submitted to Energy department, GoK and REC for acceptance in March 2021.

ON GOING WORKS

De-centralized Distributed Generation (DDG):

Ministry of Power, Government of India has formulated Decentralized Distributed Generation (DDG) under DDUGJY (Erstwhile scheme under XII plan RGGVY scheme) for providing electricity to remote villages / habitations coming under forest area where electricity grid connectivity is not feasible and cost effective.

The object of this scheme is to provide house lighting, street lights and drinking water supply connections through solar power plants for attaining goal of providing access to electricity to all households as per National Electricity Policy. CESC has identified 65 un-electrified habitations including 6 UE Villages covering 3456 BPL Households for electrification under this scheme.

Project cost awarded: Rs. 27.65 Crores

Present Status as on March 2021:

Off-Grid (Micro grid) PV Solar System:

Under this scheme as per survey, 34 Nos of habitations including 04 Nos. of UE villages covering 2363 BPL Households were awarded in 4 packages to M/s Naviya Technologies, Mumbai on 28.02.2018 with a time period of 9 months. Total Award amount is Rs.20.66 Crores. Completion period is extended by MoP/ REC till 31.12.2020. 26 Nos of Hamlets which includes 04 UE villages and 1947 BPL Households are commissioned and balance BPL Households are under progress.

Stand Alone Solar PV Module Rooftop System.

Under this scheme, 31 Nos of habitations including 02 Nos. of UE villages are identified covering 1093 BPL Households were awarded to M/s Deepa Solar System Pvt. Ltd, Bangalore for Rs. 6.99 Crores on 21.01.2017 with time period of nine months. Completion period is extended by MoP/ REC till 31.12.2020. All 31 Nos of Hamlets which includes 02 UE villages and 1093 BPL Households are commissioned.

Model Sub division works.

KERC has approved under CAPEX for Rs.340 Crores for Execution of Model Sub division works.

Scope of works:

- 11KV link lines/New feeders
- Conversion overhead lines by UG cables-11KV feeders/LT lines/services Mains

- Providing DAS compatible RMUs.
- LT AB cables in hazardous locations.
- Providing additional transformers and Compact substations.

DWA details are as follows:

Package	Name of Sub-division	Name of Agency	Awarded amount in crores	DWA date / Target Date
1	Central Sub-division of NR Mohalla Division, Mysore.	M/s Asian Fab Tech, Bangalore	162.33	08.02.2018/ 07.02.2020
2	N.R.Mohalla, Hootagally and Kuvempunagar sub divisions of N R Mohalla / V V Mohalla Divisions in Mysore	M/s L&T, Bangalore	159.81	15.02.2018/ 07.02.2020
3	Supply and Installation of HRC fuse switch based LT Feeder Pillar Boxes for above model subdivisions works in CESC.	M/s Sealwel Corporation Pvt Ltd. Hyderabad	47.31	28.02.2018/ 27.02.2020
	Total		**369.45**	

Status as at the end of March-2021:

The work is under progress in Central, NR Mohalla, Hootgally and Kuvempunagar subdivisions. The progress of the project is 80%.

ERP - Human Resource Management System (HRMS):

The project is awarded to M/s. Idea Infinity IT Solutions Pvt. Ltd., Bengaluru on 01.06.2018 for amount of Rs.7.08 Crores with time period of 3 years i.e. 31.05.2021. Human Resource Management System is implemented in CESC & is under maintenance period.

Status as at the end of March-2021:

Pilot works completed and rolled out to entire CESC on 03.08.2019 and is under maintenance period.

Implementation of Material Management and Other Software Modules (MMS):

Software Development, customization, deployment, implementation of web based Material Management solution and android based mobile application along with supply of required hardware, manpower, support and maintenance for a period of three year in CESC awarded to M/s. Idea Infinity IT Solutions (P) Ltd., Bangalore with a project cost of Rs 9.96 Crores.

Status as at the end of March-2021:

Go-Live Declared on 28.9.2016 and is under maintenance period.

Implementation and Maintenance of Financial Accounting Management and Other Software Modules (FAMS):

Software Development, customization, deployment, implementation, integration of web based Financial Accounting software, Project Management software and android based

mobile application along with supply of required hardware, manpower, support and maintenance are awarded to M/s Idea Infinity with Project Cost of Rs 9.88 Crores.

Status as at the end of March-2021:

Go-Live declared on 22.2.2018 and is under maintenance period**.**

Integrated Power Development Scheme (IPDS) IT Phase-II

Information Technology (IT) enablement in 21 towns, Data Centre (DC) hardware and software refresh with upgradation of applications are being implemented under Integrated Power Development Scheme (IPDS) with BESCOM as nodal implementing agency.

CESC is implementing IPDS IT Phase –II project in order to achieve reliable energy accounting on sustainable basis and reduction of AT&C Losses as per the trajectory finalized by MoP.

The main objectives of the project are:

1. Providing reliable and quality power supply in an efficient manner in urban areas.
2. Efficient management of Distribution sector in urban areas.
3. AT & C loss reduction as per trajectory finalized by MoP.

The list of existing RAPDRP towns and proposed IPDS towns are as follows:

District	Name of RAPDRP Town	Name of IPDS Town
Mysore	Mysore	T Narasipura
	Nanjangud	Bannur
	Hunsur	Sargur
	KR Nagar	H.D Kote
	-	Periyapatna
Chamarajanagar	Chamrajnagar	Gundlupet
	Kollegala	Hanur
	-	Yalandur
Kodagu	Madikeri	Somvarpete
	-	Virajpete
	-	Kushalnagar
Mandya	Mandya	Nagamangala
	Malavalli	Maddur
	-	Pandavapura
	-	K.R.Pet
	-	Srirangapatna
Hassan	Hassan	Alur
	CR Patna	Belur
	Arsikere	Sakaleshpura
	-	H.N.Pura
	-	Arakalagudu

The Major modules as part of IPDS IT Phase-II scheme are:

- Meter Data Acquisition
- Energy Audit
- New Connection
- Disconnection & Dismantling
- Development of Commercial Database of Consumers
- Metering
- Billing
- Collections
- Centralized Customer Care Services
- Web Self Service
- Asset Management
- Maintenance Management
- GIS based customer Indexing and asset mapping
- GIS based integrated network analysis module
- Management Information System
- System Security Requirement
- Identity and Access Management system
- Master Data Management

Status of different packages of the project, CESC portion of cost/grant is shown in the following table.

Sl. No	Scope of the work	Name of the awarded agency	Date of award and Completion period	Awarded cost in Crores Rupees	GoI grant in Crores Rupees
1	DC hardware and software refresh with upgradation of applications and migration of RAPDRP Part-A and IPDS IT Phase -II town data along with FMS and hosting DRC on cloud	M/s Infinite Computer Solutions (India) Ltd, Haryana	26.03.2020 24 months from the date of intimation	Out of awarded172 Crores, CESC Share is 27.76 Crores.	Out of Grant 15.92 Crores, CESC Share is 2.57 crores.
2	Supply, installation , Solution engineering , commissioning and maintenance of modems for HT/BM/DTC/Feeder installations (Excluding BESCOM)	M/s Analogics Tech India Ltd., Hyderabad	30.03.2020 30.12.2020	1.75	4.09 Grant and 0.03 for Project Management Agency

Sl. No	Scope of the work	Name of the awarded agency	Date of award and Completion period	Awarded cost in Crores Rupees	GoI grant in Crores Rupees
3	GIS based Asset Mapping, Survey, and Digitalization and Integration of Consumer Indexing data under IPDS IT Phase-II implementation.	M/s Cyber SWIFT Infotech Pvt. Ltd., Kolkata	30.03.2020 30.09.2021	1.59	
4	IPDS Towns IT Infrastructure (Supply & installation of IT infrastructure (such as router, switches, PC, Printer etc))	M/s Idea Infinity IT Solutions Pvt. Ltd., Bangalore	10.09.2020 10.03.2021	3.13	

COMMERCIAL

- At present, a circular is issued by the Corporate office regarding the safety measures to be followed to prevent electrical accidents.
- Increased in numbers when reviewing the statistics of electrical accidents within the Corporate scope, giving detailed directions on the safety measures to be followed in this context. Maintance staff have been asked to adhere to the circular.
- The CESC has provided manuals for all levels of power man to enable the daily duty on the power network by applying all safety measures to prevent electrical accidents and safety of personnel.
- The Powerman Manual numbered 10,000/- (ten thousand) is issued by the corporate office in accordance with the Powerman Manuals, and these Powerman Manuals are directed by the Corporation's office to ensure that they are stocked in the required number.
- Safety equipment such as HT / LT Detector, Rubber, Hand glouse, Powerman Rubber Shoes, Safety Belt, Line Tester, Helmet, Ladders, Earth Communication Equipment shall be compulsorily handled and arranged to be in the respective offices regularly.

ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿ

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.

ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಹೆಸರು :

ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳ :

ದೂರಿನ ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : ದಿನಾಂಕ :

ದೂರಿನ / ಕೆಲಸದ ಪ್ರಾರಂಭದ ವಿವರ :

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಿದ್ಧತೆಗಳು	ಷರಾ	
1	ಸಮವಸ್ತ್ರ ಧರಿಸಿ ಸುರಕ್ಷಾ ಸಿದ್ಧತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
2	ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದ ಹೆಸರು (ಮಾರ್ಗದ ಕೆಲಸ / ಪರಿವರ್ತಕದ ಕೆಲಸ ಆಗಿದ್ದಲ್ಲಿ)		
ಅ)	ಸಮಯ		
ಆ)	ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
3	ಡಿ.ಜಿ.ಸೆಟ್.ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಗಳಿಂದ ಹಿಮ್ಮುಖ ಸರಬರಾಜು ಇಲ್ಲದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
4	ಸುರಕ್ಷ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
ಅ)	ಹೆಲ್ಮೆಟ್ , ಕಟ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ಲೇಯರ್, ಸುರಕ್ಷ ಬೆಲ್ಟ್, ಹ್ಯಾಂಡ್ ಗ್ಲೌಸ್, ಬೂಟುಗಳು	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
5	ಜಿಓಎಸ್ (ಮೂರು ಬ್ಲೇಡ್‌ಗಳು ತೆರೆದಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
6	ಡಿ.ಓ.ಎಲ್.ಓ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? (ಮೂರು ಫೇಸ್ ತೆರೆದಿದೆಯೇ)	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
7	ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ? (ಮೂರು ಫೇಸ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?)	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
8	ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಸುರಕ್ಷತಾ ವಲಯವನ್ನಾಗಿಸಿದೆಯೆ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
9	ಇತರೆ ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ವಹಿಸಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
10	ಮೊಬೈಲ್ ಬೇರೆಯವರ ಹತ್ತಿರ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
11	ಕೆಲಸದ ಹಂಚಿಕೆಯ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ

ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಸಹಿ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರ/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್‌ರ ಸಹಿ

ದೂರಿನ ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : ದಿನಾಂಕ :

ದೂರಿನ / ಕೆಲಸದ ಮುಗಿದ ನಂತರದ ವಿವರ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳು	ಷರಾ	
1.	ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
2.	ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
3.	ಅರ್ಥಿಂಗ್ ತೆಗೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
4.	ಜಿ.ಓ.ಎಸ್. ಅಥವಾ ಡಿ.ಓ.ಎಲ್.ಓ ಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ? (ಮೂರು ಫೇಸ್ ಹಾಕಿದೆಯೇ?)	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
5.	ಕಂಬದಿಂದ ಇಳಿದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಗುಂಪಿನ ಇತರರಿಂದ ಖಾತರಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
6.	ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದ ಸಮಯ	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
7.	ಸದರಿ ಮಾರ್ಗ/ಪರಿವರ್ತಕಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಇತರೆ ಕೆಲಸಗಳು		

ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಸಹಿ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರ/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್‌ರ ಸಹಿ

- The circular is issued from Corporate Office about safety precautions to be adopted to prevent the electrical accidents. The circular no GM(coml) / DGM(coml) / AGM (coml) / F-02 / 20-21 / cys-171 dtd:13.05.2020 is issued from Corporate Office.
- It is observed that now-a-days the no of electrical accidents are increasing in CESC jurisdiction. So that the circular is issued to follow the directions of safety measures. The detailed instructions are given to follow the safety precautions to the maintenance staff as per the circular issued.
- The power man Hand books are issued to all the levels of power man to follow the safety measures and to avoid the electrical accidents in CESC, jurisdiction.The 10000 numbers of power man Hand books are issued to concerned O&M circles and directed to keep the power man Hand books are in sufficient numbers.

- Use of safety equipment's of HT/LT Detector, Rubber hand gloves, power man Rubber shoes, safety belt, Line tester, Helmet, Ladder etc. and follow the safety procedures while working on lines like earthing on both sides of working zone and arrangements are made to keep the safety equipment's are available in sufficient numbers in the concerned offices without fail.
- The circular issued are essential to create the awareness of safety measures /precautions to avoid the electrical accidents to the necessary concerned staff and consumer/general public.
- The accidents are occurred to power man / staff, public / consumers and Animals are considered, generally the accidents are occurred due to negligence of staff / public and lack of supervision / neglect of safety measures in electrical network.
- The circular is issued to educate the general public and staff regarding the safety precautions to be taken to avoid the electrical accidents.
- The 800 Nos. of Grahakara kaipidis are issued to all the O&M divisions of CESC jurisdiction to distribute to the consumers.
- Awareness program on Electricity services for customers / Citizens at field level has been successfully conducted from 03-02-2021 to 09-02-2021. The CESC already has consumer protection, security, numerous consumer friendly services
- The following information was accomplished in the Awareness Program, including the programs being conducted.

1. Establish good support on communication skills for direct consumer satisfaction service by officers / staff within the CESC.
2. Receive customer complaints / grievances and provide satisfactory solutions through meetings every three months at the local level, chaired by Superintendent Engineer(Ele) / Executive Engineer (Ele).
3. Awareness on resolving consumer complaints and grievances.
4. Awareness of the contents and uses of various development programs and projects periodically performed within the CESC.
5. Consumer Grievances Redressal Forum (CGRF) Consumer grievances have been made aware of various grievances and methods, including the Prevention Platform.
6. In the recent past, central / state award schemes such as Nirantara Jyothi Scheme, RAPDRP, Deena Dayalu Upadyaya (DDUGJY), Grama Jyothi, Decentralized Distributed Generation (DDG), Samagra Vidyuth Abhiruddhi Yojane (IPDS), Consumers/ Citizens were made aware of the objectives of the implementation of the scheme for electrification.
7. Awareness on training of employee personality development programs to improve customer service and better.

8. The CESC was made aware of URJA MITRA, DTLMS, FAMS, MMS, HRMS a new service system equipped with modern software to provide customers with a grievance redressal vision and high quality efficient services.
9. The Consumer Complaints Unit (CCCD) has been established to provide customer complaints in 24*7 service centers and all the districts of CESC.
10. Various technology based services such as on-line electricity bill payment, instant complaint registration etc. for the convenience of customers in the area of CESC. Karnataka Mobile One, all the banks' on-line and net banking, has been made aware of the convenience of making bill payments to customers through various wallet services and making use of the details contained on the internet.
11. The main objective of the Nirantara Jyothi Project (NJY) is to realize that this project has already been implemented for the purpose of separating the agricultural utility irrigation pumps (IP set) plants in rural areas and providing them with electricity for the use of all the remaining categories of electricity in rural areas.
12. Most of the agricultural irrigation pumping plants in rural areas were aware of providing 7 hours of quality electricity during the daytime.
13. If the 7 hour period is not given, address the technical difficulties and also explain the steps taken in this regard.
14. New LED Light Distribution Consumers have been made aware of the benefits of significant power savings through the use of tube lights.
15. Awareness programs have been launched to increase awareness on safety and safety of consumers and to promote awareness on safety and power generation through news paper and electronic media.
16. To promote awareness to the public, consumers and staff of the CESC programs on electrical safety measures to prevent power crashes / accidents. They were made aware of the measures.
17. The CESC Internet (web site) is open to the public (www.cescmysore.karnataka.gov.in) It was made aware of this.
18. Public / Citizens were made aware of the use of services provided by Soujanya counters and Sakala services.
19. The public of the forested areas was educated on the elephant corridors and the safety measures taken in the protected wildlife trails, and in the case of sloped and deteriorated poles and snapping of power lines to the concerned offices.
20. Identify and address at least 5 Hazardous locations in each O&M section from August-2020, as per the directions of the Managing Director, CESC with a photographic awareness of the changes that have occurred before and after the publication of the website of the CESC. They were made aware of the safety benefits.

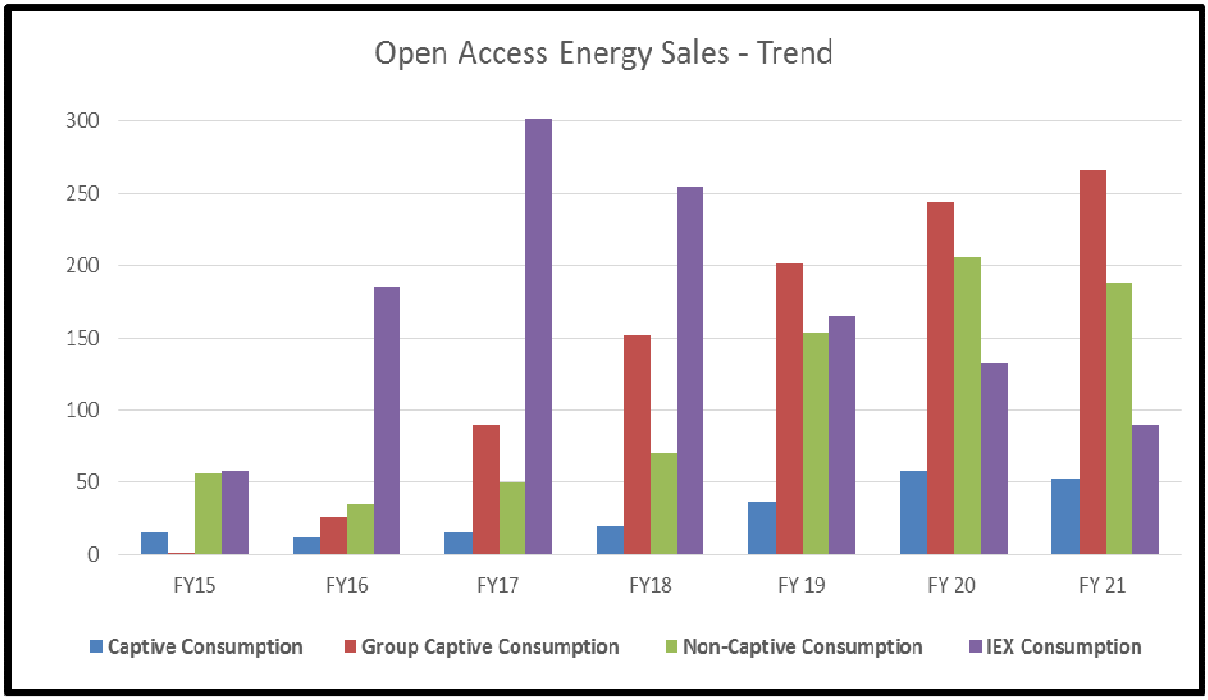
21. Public on the implementation of standard of Performance (SoP) panels in all the offices of the CESC range as mandated by the valid Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC),
22. The general public/consumer was educated by a specialised doctor to follow first aid procedures for accident victims when electrical accidents occur.
23. The three consumers (HT, LT and farmer) were identified and appreciated in each O&M section.
24. Some of the elements published in the News paper about the Arivu Programme are included.

Consumers / Citizens are made aware of all the above information by CESC. A follow-up report and some selected photographs of the program have been brought to the notice of the Department of Energy and the Karnataka Electricity Regulatory Commission.

- CESC, Mysore initiated the monitoring of open access consumers in CESC Jurisdiction from Nov-2016. The 15 minute time block billing methodology was approved by KERC and the same was adopted by other ESCOMs.
- Till date, all the open access consumers in CESC jurisdiction who are importing power from IEX have been billed using 15 minute time block schedule and consumption data.

The trend of Open Access sales year wise is as follows:

FY	Total HT Sales	Captive Consumption	Group Captive Consumption	Non-Captive Consumption	Total W&B Energy Consumed	IEX Consumption	Total Open Access Sales	Percentage of OA Sales WRT Total HT sales
All figures in MU								
	A	B	C	D	E=B+C+D	F	G=E+F	H
FY- 15	1362.34	14.965	0.2898	56.049	71.304	58.22	129.526	9.51
FY- 16	1413.37	11.732	26.13	34.629	72.491	186.09	258.577	18.30
FY-17	1291.46	15.249	89.605	50.227	155.081	301.18	456.265	35.33
FY-18	1342.74	19.293	151.793	70.72	241.806	255.00	496.805	37.00
FY- 19	1492.14	36.72	201.91	153.53	392.157	165.66	557.816	37.38
FY- 20	1409.36	58.29	243.92	206.04	508.25	132.80	641.053	45.49
FY- 21	1284.8	52.12	266.01	188.49	506.616	89.58	596.196	46.40



- CESC, Mysore started the process of monitoring Group Captive Conditions and formulated the procedure to be followed for monitoring Conditions to be satisfied by Group Captive Generators, as per Rule 3 of Electricity Rules, 2005 for FY-18 in May-2018. The same was approved by KERC and other ESCOMs of Karnataka were directed to follow the same.
- A total demand of Rs. 26.25 crores was raised by the end of May-2018, an amount of Rs.12.39 Crores is collected and the remaining consumers have filed a petition before KERC.CESC will further monitor the group captive conditions as per the order issued by KERC in the cases.
- CESC Mysore at present is in Energy Surplus condition and since Renewable energy is under must-run status the excess energy is being sold in Power Exchange (IEX) by PCKL on behalf of CESC Mysore.

Accidents for the year 2020-21							
Sl. No	Name of the Divison	Departmental		Non-departmental		Animals	Total
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
Mysore O & M Circle							
1	NRM	0	1	1	2	3	7
2	VVM	0	1	2	0	2	5
3	Nanjanagud	0	4	2	0	11	17
4	Hunsur	0	0	3	0	4	7
5	KR Nagar	0	3	1	1	6	11
Circle Total		0	**9**	**9**	**3**	**26**	**47**

Accidents for the year 2020-21							
Sl. No	Name of the Divison	Departmental		Non-departmental		Animals	Total
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
Chamarajanagar & Kodagu Circle O & M							
6	Chamarajanagar	0	0	3	1	8	12
7	Kollegala	0	1	5	1	3	10
8	Madikeri	1	0	7	3	13	24
Circle Total		**1**	**1**	**15**	**5**	**24**	**46**
Mandya O&M Circle							
	Mandya	0	1	1	0	7	9
10	K.R. pete	1	2	1	1	4	9
11	Maddur	0	2	3	2	10	17
12	Pandvapura	1	0	1	2	2	6
13	Nagamangala	0	0	3	0	1	4
Circle Total		**2**	**5**	**9**	**5**	**24**	**45**
Hassan O & M Circle							
14	Hassan	0	1	1	1	7	10
15	Sakaleshpura	0	1	6	2	18	27
16	Holenarasipura	0	0	3	0	7	10
17	Chennarayapatna	0	0	0	0	1	1
18	Arsikere	0	0	3	1	4	8
Circle Total		**0**	**2**	**13**	**4**	**37**	**56**
CESC TOTAL		**3**	**17**	**46**	**17**	**111**	**194**

CESC Vigilance activities:

i. CESC Vigilance Police stations are located at Mysore, Mandya, Chamarajanagar, Hassan and Madikeri. Superintendent of Police is incharge of police wing and Executive Engineer (Ele) is leading the Technical wing of the Vigilance. The activities of the vigilance wing are as follows.

ii. Achievement of Vigilance Wing during Progress 2020-21

Sl.No.	Particulars	2020-21 - Level-4
1	No. of Installations inspected	11988
2	No. of Cognizable cases	733
3	BBC raised in Cognizable cases in Rs.	5630672
4	BBC collected in Cognizable cases in Rs.	5117404
5	Balance (3-4)	513268
6	Compounding charges levied in Rs.	2715000
7	Compounding charges collected in Rs.	2509000
8	Balance (6-7)	206000

Sl.No.	Particulars	2020-21 - Level-4
9	No. of miscellaneous cases booked	717
10	BBC raised in Miscellaneous cases in Rs.	51058326
11	BBC collected in Miscellaneous cases in Rs.	69012365
12	Balance (10-11)	-17954039
13	Total BBC raised in Cognizable, Miscellaneous & Compounding levied in Rs.	59403998
14	Total BBC collected in Cognizable, Miscellaneous & Compounding in Rs.	76638769
15	Units pilfered in Cognizable cases	390517
16	Units pilfered in Miscellaneous cases	4063556

CORPORATE GOVERNANCE

The Board of CESC believes and supports Corporate Governance practices of a high standard, ensuring observance of these principles in all its dealings. All the Directors take active part in the proceedings of Board and Sub-Committee meetings which add value in the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board / Sub-committee meetings attended by them.

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

1. Change in the composition of directors or Key Managerial Personnel during the year

During the financial year 2020-21, following changes have taken place.

a) Directors & Key Managerial Personnel who were appointed:

Sl. No.	Name of the Director	Designation	Date of appointment
1.	Sri. Manohar M Bevinamar	Managing Director	13.07.2020
2.	Sri. Siddeshwar N., K.A.S	Director	13.07.2020
3.	Sri. Chandrashekar Nayak, I.A.S	Director	17.08.2020
4.	Sri. B.K.Udayakumar	Director	16.10.2020
5.	Smt. Rohini Sindhuri Dasari, I.A.S	Director	19.10.2020
6.	Sri. Bhanwar Singh Meena, I.A.S	Director	19.10.2020
7.	Sri. Kapil Mohan, I.A.S	Chairman	18.11.2020
8.	Sri. B.Guruprasad.	Non Official Director	25.11.2020
9.	Sri. S.P. Nagesh	Non Official Director	27.11.2020
10.	Smt. Aparna Pavate	Director	16.02.2021
11.	Sri. D.Nagarjuna	Director(Technical)	22.03.2021
12.	Sri. Jayavibhava Swamy,I.A.S	Managing Director	31.03.2021

b) Directors & Key Managerial Personnel who were Demitted office:

Sl. No.	Name of the Director	Designation	Date of Demitting
1.	Sri. H.N.Gopalakrishna,I.A.S	Managing Director	13.07.2020
2.	Sri. Prakash G.T Nittali,K.A.S	Director	13.07.2020
3.	Sri. Pavankumar Malapati, I.A.S	Director	17.08.2020
4.	Sri. Siddaraju.K	Director	16.10.2020
5.	Sri. Abhiram G. Shankar,I.A.S	Director	19.10.2020
6.	Smt. Lakshmi Priya,I.A.S	Director	19.10.2020
7.	Sri. Mahendra Jain, I.A.S.,	Chairman	18.11.2020
8.	Sri. Siddeshwar N., K.A.S	Director	16.02.2021
9.	Sri. Manohar M Bevinamar	Managing Director	31.03.2021

The Corporation is placing on record its gratitude for the valuable guidance provided by the Directors.

2. During the financial year 2020-21, 7 Board Meetings took place as detailed below:

Sl.No	Meeting No.	Held on
1.	78th	25.06.2020
2.	79th	04.08.2020
3.	80th	19.08.2020
4.	81st	28.09.2020
5.	82nd	30.09.2020
6.	83rd	15.10.2020
7.	84th	18.02.2021

3. Board Sub Committees

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

A. Purchase Committee

The Purchase Committee was formed to consider all cases of purchases whether for Projects or award of Station / Line works or any other works and all matters relating to such purchases as per prevailing delegation of financial powers.

The composition of the Purchase Committee as on date of report is as below:

Sl. No	Member	Designation
1	Managing Director, CESC, Mysore	Chairman
2	Director (Technical), CESC, Mysore	Member
3	Chief Engineer, (Ele) KPTCL, Mysore	Member
4	Company Secretary	Convener

During the financial year 2020-21, 9 Purchase Committee meetings took place as detailed below:

Sl. No	Meeting No.	Held on
1	106th	22.04.2020
2	107th	15.06.2020
3	108th	17.08.2020
4	109th	16.09.2020
5	110th	28.09.2020
6	111th	08.10.2020
7	112th	13.01.2021
8	113th	11.02.2021
9	114th	29.03.2021

B. Audit Committee

The composition of the Audit committee as on date of report is as below:

Sl. No	Member	Designation
1	Director (Transmission), KPTCL, Bangalore.	Chairman
2	Director (Technical), CESC, Mysore.	Member
3	Deputy Secretary (Budget and Resources), Finance department, Government of Karnataka.	Member
4	Company Secretary	Convener

The Audit Committee has adequate powers and terms of reference to play an effective role as mentioned in Companies Act which includes:

a) Discussions with the Auditors periodically about Internal Control System and the scope of audit including observations of the Auditors.

b) Review of the Annual Financial statements before submission to the Board.

c) Ensure compliance of internal control systems.

d) Investigation into any of the matters as may be referred to by the Board.

e) Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks.

f) Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board for approval.

g) Review of programmes of finalization of annual accounts for timely completion of audit and approvals.

h) Review of adequacy of internal controls to review reports on inventory, completion reports of capital works, standards and specifications wherever applicable.

i) Review of Internal Audit paras.

j) Review of AG Audit paras.

k) Review of disciplinary cases.

l) Review of Vigilance activities, MRT, TAQC Wings and write offs.

m) Review of power purchase costs.

n) Review of borrowings.

o) Discussions with Statutory Auditors and Cost Auditors regarding their reports.

p) Any other matters as may be referred to by the Board.

During the financial year 2020-21, Audit Committee meeting took place as detailed below:

Sl.No	Meeting No.	Held on
1.	20th	28.09.2020

C. Corporate Social Responsibility Committee:

The Corporate Social Responsibility Committee (CSR) has been formed in accordance with Section 135 of the Companies Act, 2013 and the Companies (Corporate Social Responsibility) Rules, 2014 notified by the Ministry of Corporate Affairs, Government of India.

The composition of the CSR committee as on date of report is as below:

Sl. No	Member	Designation
1	Managing Director ,CESC, Mysore	Chairman
2	Director (Technical), CESC, Mysore	Member
3	Additional Secretary to Government, Energy Department, Govt. of Karnataka Independent Director	Member
4	Company Secretary	Convener

CSR policy of the Corporation was approved at 65th Board Meeting held on 21.09.2017. The Brief outline of the policy is given below:

CESC CSR targets inclusive growth of all stakeholders under the following categories mentioned in schedule VII of the Companies Act, 2013 as under:

- Education, including consumer education
- Environment and wild life protection
- Promotion of sports and youth empowerment Promoting of health care awareness among rural people.
- Welfare of SC/ST and other backward class and minorities
- Any other additional item under Schedule VII of the Companies Act, 2013 as may be prescribed from time to time.

Web link of the policy is available at : http://cescmysore.karnataka.gov.in/

The Corporation has suffered average net loss during preceding three years. Hence, the CSR budget not allocated.

D. Nomination and Remuneration Committee:

Nomination and Remuneration Committee was constituted as per the resolutions of 86th Board Meeting held on 12/07/2021. The Committee consists of following Members:

1	Additional Secretary to Government, Energy Department, Govt. of Karnataka Independent Director	Chairman of the Committee
2	Director (Transmission), KPTCL	Member
3	Director (Technical), CESC, Mysuru	Member
4	President, KPTCL & ESCOMs Employees Union	Member
5	President, KEB Engineers Association	Member
6	Company Secretary	Convener

The terms of reference of the Committee is as below:-

1. Review of staff recruitment proposals and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
2. Review of proposal for creation of new posts and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
3. Review of proposal for creation of new Zone, Circle, Division, sub-division and other offices and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
4. Any other subjects as may be referred by Board from time to time.

E. Borrowing Committee:

The Borrowing Committee of the Corporation was dissolved vide Office Order No. CS/A/F-31/2020-21/7454 dated: 05.08.2020 as per the resolutions of 78th Board Meeting held on 25.06.2020 and all borrowings proposals will be placed before the Board for consideration and approval.

4. MGT-9 Extract of Annual Return

Pursuant to Section 92 (3) and 134 (3) of the Companies Act, 2013 and Rules 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014, the extract of the annual return (Form MGT-9) is available in the website of the Company (https://cescmysore.karntaka.gov.in/). Form MGT-9 is enclosed as **Annexure-1.**

5. Secretarial Auditors:

The Board of CESC has appointed M/s K N Nagesha Rao, Practicing Company Secretary, Bangalore, as Secretarial Auditor for the financial year 2020-21 as per the provisions of Section 204 of the Companies Act, 2013. The said auditors have completed the audit and submitted their report as per statutory requirements. The Secretarial audit report for the F.Y. 2020-21 and Management reply for their observations / comments is enclosed as **Annexure – 2.**

6. Statutory Auditors:

Pursuant to the provision of Section 139 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder, the Comptroller & Auditor General of India have appointed M/S. Ramesha M.Y. & Co., Chartered Accountants, Mysuru as the statutory auditors for the year under report.

7. Cost Auditors:

The Board of CESC has appointed M/s. N. S and Associates, Bengaluru as Cost auditors for auditing the cost accounts of CESC for the FY 2020-21 as per the provisions of Section 148 of Companies Act 2013.

8. Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to Section 134(3) (c) 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 had been followed along with proper explanation relating to material departures;

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

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

iv) Annual accounts have been prepared for the financial year ended March 31, 2021 on a going concern basis.

v) Devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

9. Declaration by Independent Directors

As per Ministry of Corporate Affairs notification number G.S.R. 463(E) Dated 5th June, 2015, Section 149 (6) (c) of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Companies.

Government of Karnataka has appointed Smt. Aparna Pavate, Additional Secretary to Government, Energy Department as Independent Director. The Company has received the declaration under Section 149 (7) of the Companies Act, 2013 that he/she meets the criteria of independence laid down in section 149(6) of the Companies Act, 2013. The proposal for appointment of more independent directors to the Board was submitted to the Government. The reply of the Govt. is awaited.

10. Risk Management

The Company being an electricity distribution company is regulated by the guidelines/instructions of KERC. The Board reviews the internal and external risks and implements the risk mitigation steps from time to time.

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

a) 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 classes 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.

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

b) 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.

c) 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.

11. Particulars of Loans, Guarantees & Investments

There were no loans, guarantees or investment made by the Company under Section 186 of the Companies Act, 2013 during the year under review.

12. Related Party Transaction under Section 188 of Companies Act, 2013

There were no related party transaction (RPTs) entered into by the Company during the financial year under review, which attracted the provisions of Section 188 of Companies Act, 2013.

13. Material changes and commitments:

No material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company have occurred between the end of the financial year 2020-21 and the date of the report.

14. **Compliances**

During the year 2020-21, CESC has complied the provisions of all applicable Secretarial Standards.

ENERGY CONSERVATION

(i) Steps taken or impact on conservation of energy:

Unnat Jyothi by Affordable LEDs for All (UJALA) (DELP):

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd (CESC) is implementing Unnat Jyothi by Affordable LEDs for All (UJALA) popularly known as ‘‘Hosa Belaku’’ to provide high quality 9W LED bulbs at an affordable rate to consumers. Energy Department, Government of Karnataka has designated Energy Efficiency Services Limited (EESL), a public sector entity under the administrative control of Ministry of Power as implementing agency for UJALA in the State. The programme was launched on 11.12.2015 in Mysore by Hon’ble Chief Minister of Karnataka.

i) Under this scheme LED Bulbs, LED Tube lights and Energy Efficient fans are made available at affordable price ie., Rs 70/- per LED Bulb, Rs.220/- per LED tube light and Rs.1200/- for Energy Efficient fans.

ii) For distribution of above energy efficient items, LED counters were opened. Around 45.55 Lakhs of LED Bulbs, 60,090 no.of LED Tube lights and 14,813 no. of Energy Efficient fans are distributed in CESC jurisdiction. Hence , energy saved is around 91.53MU per annum to CESC.

Energy Savings is as follows:

Period	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	Total
Sales of 9W LED Bulbs (in nos.)	15,81,775	14,81,448	7,92,969	4,06,086	2,40,536	52,245	**45,55,059**
Sales of 20W LED Tube Lights (in nos.)	0	7394	33,640	9,901	9,155	0	**60,090**
Sales of 50W Energy Efficient fan (in nos.)	0	667	4,214	5,866	3,735	331	**14,813**
Appr.total Energy saved per year (MU)	**31.22**	**29.42**	**16.46**	**8.36**	**5.03**	**1.04**	**91.53**

UJALA Programme launching at Mysore

ii) The steps taken by the company for utilizing alternative sources of energy

- Solar energy have been used on roof tops of Government buildings using solar photovoltaic panels.

- Where power supply cannot be ensured in conventional method in forest remote area, solar panels erected on house roofs.
- Extending solar energy though inverter to individual houses.

iii) The capital investment on energy conservation equipment

NIL

TECHNOLOGY ABSORPTION

a. The efforts made towards technology absorption

Transformer Testing Centers at CESC:

As per the Govt Order dated 05.10.2015, during 2016-17 and 2017-18 totally 15 nos. of Transformer testing centers were established in all Divisions at the cost of Rs. 396.00 Lakhs. The Transformers procured for TTK works/company Purchases are being tested in CESC Transformer Testing Centers and assured to the required quality.

Sl. No.	Period	No. of Transformers tested in Centers					Amount collected in Rs.
		25 KVA	63 KVA	100 KVA	Other Capacity	Total	
1	**2016-17**	1412	256	216	29	1913	**5,29,850**
2	**2017-18**	6130	619	484	40	7273	**8,61,190**
3	**2018-19**	5031	897	419	4	6351	**6,65,623**
4	**2019-20**	7992	991	479	0	9462	**13,99,820**
4	**2020-21**	8867	498	320	5	9690	**13,51,100**

Transformer testing center at Mandya

b. The Benefits Derived like product improvement, cost reduction, product development or import substitution.

- Efficient Management of Assets
- Faster fault restoration resulting in consumer satisfaction.
- Availability of Load Profile of individual consumers
- Ability to curtail load instead of Load Shedding allowing consumers to have the option of retaining essential loads.

c. In case of imported technology (imported during the last three reckoned from the beginning of the financial year)

Nil

d. Expenditure incurred on Research and Development

Nil

15. Foreign Exchange earning & outgo

Nil

HUMAN RESOURCE

A. The working strength of employees as on 31.03.2021 is placed category wise as under:

Cadres	Total Working strength of employees as on 31.03.2021		
	S	**W**	**V**
A-Grade (Regular Employees)	278	230	48
A-Grade (Deputation Employees)	6	6	0
A-Total	284	236	48
B-Grade (Regular Employees)	332	270	62
B-Grade (Deputation Employees)	6	5	1
B –Total	338	275	63
C-Grade (Regular Employees)	3184	2287	897
C-Grade (Deputation Employees)	46	40	6
C-Total	3230	2327	903
D-Grade (Regular Employees)	6609	3864	2745
Company total	**10461**	**6702**	**3759**

B. Recruitment Details:-

Recruitment (Notification:2019-20) process for the following posts is been under progress:

Sl No	Name Of the Post	Group	Number Of Posts called For	Remarks
1	Assistant Engineer(Ele)	B	30	As per Govt. of Karnataka instruction, recruitment notification for the post at Sl(1) to Sl(4) has been cancelled.
2	Junior Engineer(Ele)	C	34	
3	Junior Personal Assistant	C	3	
4	Junior Assistant	C	100	
5	Junior Power man	D	426	recruitment for the JPM is in Process..
TOTAL			**593**	

C. REC Sponsored Training Programs

During the year, CESC has organized various training programmes (Variant I to VII)sponsored by RECIPMT for C & D group employees under National Training Program. Total 1282 number of employees trained under the said Program .

CESC also deputed officials for following webinars organized by RECIPMT

Date	Topic & Seminar	No. of Officers/ Staff Participated	Cost (including GST) (Rs)
05/01/2021 to 06/01/2021	Disaster management & safety aspects in Power Sector	2	8496/-
02/02/2021 to 03/02/2021	"Distribution Transformers – Operation and Maintenance for failure minimization"	5	21240/-
04/02/2021 To 05/02/2021	"Labour Laws & Procedures in Dealing Court Cases"	8	33984/-

D. Disclosure under Sexual Harrassment of Woman at Workplace, (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013

The company has in place of prevention of Sexual Harrassment Policy in the line with requirements of the Sexual Harrassment of Women at work place (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013, an Internal Complaints Committee has been setup to redress complaints received regarding sexual harrassement. All employees are covered under this Policy.

During the year 2020-21, no complaints were received by the company under the Policy.

E. Vigil Mechanism:

The Board at the its 77th Meeting held on 16.01.2020 approved the Vigil Mechanism Policy as per provision of the Companies Act, 2013. Accordingly, the Vigil Mechanism Policy was implemented vide office order number GM(A &HR)/CS/A/35/2019-20/CYS-1505 dated 11.02.2020. During the year 2020-21, no complaints were received.

GENERAL

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

- The Government of Karnataka, the Government of India, Comptroller & Auditor General of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Regulatory Commission for their assistance, guidance and co-operation.
- Financing agencies such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation, State Bank of India, Bank of India , Canara Bank and other Commercial Banks for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among public.
- The statutory/Cost/Secretarial Auditors for their guidance and support.
- All the agencies associated with the computerization of billing.
- Employees' Unions and Associations for their co-operation and collective participation.

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

Sd/-

Place: Bengaluru
Date: 29/09/2021

(G. Kumar Naik, I.A.S.)
Chairman

Annexure-1

FORM NO. MGT 9

EXTRACT OF ANNUAL RETURN

As on financial year ended on 31.03.2021

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

I. REGISTRATION & OTHER DETAILS:

1.	CIN	U40109KA2004SGC035177
2.	Registration Date	06/12/2004
3.	Name of the Company	CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED
4.	Category/Sub-category of the Company	Company Limited by shares/ State Government company
5.	Address of the Registered office & contact details	No. 29, Vijayanagara 2nd stage Hinkal, Mysore 570017
6.	Whether listed company	Unlisted
7.	Name, Address & contact details of the Registrar & Transfer Agent, if any.	Not Applicable

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)

S. 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	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING , SUBSIDIARY & ASSOCIATE COMPANIES

Subsidiary Company- NIL

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

Category-wise Share Holding (1,03,39,61,434 Equity Shares of 10/- each)

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 01-April-2020]			No. of Shares held at the end of the year[As on 31-March-2021]			% 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)	99,17,15,434	99,17,15,434	100	1,03,39,61,434	1,03,39,61,434	100	--
d) Bodies Corp.	--	--	--	--	--	--	--

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year [As on 01-April-2020]			No. of Shares held at the end of the year[As on 31-March-2021]			% Change during the year
	Physical	Total	% of Total Shares	Physical	Total	% of Total Shares	
e) Banks / FI	--	--	--	--	--	--	--
f) Any other	--	--	--	--	--	--	--
Total shareholding of Promoter (A)	99,17,15,434	99,17,15,434	100	1,03,39,61,434	1,03,39,61,434	100	
B. Public Shareholding							
1. Institutions	--	--	--	--	--	--	--
a) Mutual Funds	--	--	--	--	--	--	--
b) Banks / FI	--	--	--	--	--	--	--
c) Central Govt	--	--	--	--	--	--	--
d) State Govt(s)	--	--	--	--	--	--	--
e) Venture Capital Funds	--	--	--	--	--	--	--
f) Insurance Companies	--	--	--	--	--	--	--
g) FIIs	--	--	--	--	--	--	--
h) Foreign Venture Capital Funds	--	--	--	--	--	--	--
i) Others (specify)	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total (B)(1):-	--	--	--	--	--	--	--
2. Non-Institutions							
a) Bodies Corp.	--	--	--	--	--	--	--
i) Indian	--	--	--	--	--	--	--
ii) Overseas	--	--	--	--	--	--	--
b) Individuals	--	--	--	--	--	--	--
i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh	--	--	--	--	--	--	--
ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 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)	**99,17,15,434**	**99,17,15,434**	**100**	**1,03,39,61,434**	**1,03,39,61,434**	**100**	**--**

B) Shareholding of Promoter-

SN	Shareholder's Name (Sriyuths/Smt)	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in shar eholding during the year
		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	Governor of Karnataka	99,17,15,428	99.9999988%	-	1,03,39,61,428	99.9999988%	-	-

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

SN	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	99,17,15,434	100%	99,17,15,434	100%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (4,22,46,000 Equity allotted to Governor of Karnataka during the FY 2019-2020 as per Government order).	4,22,46,000	-	4,22,46,000	-
	At the end of the year	1,03,39,61,434	100%	1,03,39,61,434	100%

D) Shareholding Pattern of top ten Shareholders:

(Other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs): Not applicable

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

E) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel:

SN	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 following director holding one shares each. (ISN Prasad I.A.S., Mahendra jain,I.A.S., Dr H.N. Gopala Krishna, IAS., K.V.Shivakumar, M.T. Manjunath, D.Kodandapani)	06	0.0000012	06	0.0000012
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase /decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc.):	Nil	Nil	Nil	Nil
	At the end of the year following director/KMP holding one shares each. (ISN Prasad I.A.S., Kapil Mohan,I.A.S., Manohar M Bevinamar., Satyaprasad, A. Shivanna, D. Kodandapani)	06	0.0000012	06	0.0000012

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

(Rs in Lakhs)

Indebtedness at the beginning of the financial year	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	GoK Loans	Deposits	Total Indebtedness
i) Principal Amount	179531.62	575.10	60644.16	0.00	240750.88
ii) Interest due but not paid	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iii) Interest accrued but not due	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (i+ii+iii)	**179531.62**	**575.10**	**60644.16**	**0.00**	**240750.88**
Change in Indebtedness during the financial year					
Addition	162955.86	0.00	0.00	0.00	162955.86
Reduction	62203.03	184.80	215.00	0.00	62602.83
Net Change	**100752.83**	**-184.80**	**-215.00**	**0.00**	**100353.03**
Indebtedness at the end of the financial year					
i) Principal Amount	280284.45	390.30	60429.16	0.00	341103.91
ii) Interest due but not paid	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iii) Interest accrued but not due	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (i+ii+iii)	**280284.45**	**390.30**	**60429.16**	**0.00**	**341103.91**

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL-

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

(Rs in lakhs)

SN	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager				Total
		Dr H.N. Gopala Krishna, IAS.,	Manohar M Bevinamar	M.T. Manjunath	D.Nagarjuna	
	Gross salary	3.52	19.84	2.18	0.68	26.22
1	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961					
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	0.00	0.10			0.10
	© Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	1.73	4.29	--	--	6.02
2	Stock Option	--	--	--	--	
3	Sweat Equity	--	--	--	--	
4	Commission - as % of profit / others specify	--	--	--	--	
5	Others, please specify	0.04	23.64	21.62		45.30
	Total (A)					
	Ceiling as per the Act					

B. Remuneration to other directors

SN.	Particulars of Remuneration	Name of the Directors
1	Independent Directors	Not appointed by the Government
	Fee for attending board committee meetings	NA
	Commission	NA
	Others, please specify	NA
	Total (1)	NA

2	Other Non-Executive Directors	Sri. Mahendra Jain, I.A.S	Sri. Kapil Mohan., I.A.S	Sri. Chandrashekar Nayak, I.A.S.,	Sri. Pavan kumar Malapati, I.A.S.,	Sri. Banwar singh meena	Smt. Aparna Pavate	Sri Siddaraju. K	Sri T.R. Rama kirshnaiah	Sri.D. Kodanda pani	Sri T.M.Shiva prakash	Sri. N. Siddeshwara. K.A.S	Sri.M.V. Venkatesh	Sri. S.P. Nagesh	Sri.B. Guru prasad
	Fee for attending board committee meetings	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	Commission	NA													
	Others, please specify	NA													
	Total (2)	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	Total (B)=(1+2)	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	Total Managerial Remuneration	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	Overall Ceiling as per the Act	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

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

(Rs in Lakhs)

SN	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	CFO	CS	Total
1	Gross salary	-	28.13	14.12	42.25
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	-	--	--	0.00
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-		-	-
	© 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(ELS &Bonus)	-	1.25	0.81	2.06
n	**Total**	-	**29.38**	**14.93**	**44.31**
	Overall Ceiling as per the Act				

VII. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES – NIL

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					

For & on behalf of the Board of Directors

(G.Kumar Naik, I.A.S)
Chairman
DIN: 01918435

Place: Bengaluru

Date: 29/09/2021

Addendum to Director's Report

Management replies to the observations / comments of the Statutory Auditors on the accounts of the Company for the year 2020-21 are as follows:

A. The Statutory Auditors on the accounts.

B. Secretary Auditors on compliances of the applicable statutory provisons of company for the year FY 2020-21 are as follows:

Sl.No	Observations of Statutory Auditor	Reply by the Management
1	**Deviation from Accrual System of accounting:** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Accounts shall not be deemed to have kept, if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of accounting. As stated in Significant Accounting policy No.2 (Basis of Preparation of Standalone Ind AS Financial Statement) the company recognizes the transactions pertaining to Grants and subsidies from the Govt, in respect of capital assets, & Penalties and damages recoveries from contractors and vendors on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting as prescribed under sec 128(1) of the Companies act, 2013.	Factual. Grants and subsidies received from the Government in respect of Capital assets is accounted on receipt basis only. since neither corporation cannot quantify or assess the Capital Grant / Capital Subsidy receivable nor Government Communicates the quantum of grant / subsidy, to account on accrual basis.
2	**Non-compliance of MSME Provision:** As mentioned in the Note No 26 Trade Payable to Standalone Ind AS Financial Statement During the course of audit we have noticed that the company has not identified suppliers falling under MSME Act. On our Scrutiny of Tender documents of pole suppliers, we observed that all the pole suppliers have submitted the documents showing that they are covered under MSME Provisions. Also noticed the company has not filed the MSME-1 return with the ROC for the year 2020-21. Since company has not identified the MSME suppliers and not classified the amount and Interest payable to MSME for delayed payment if any, we are not able to quantify the effect on Standalone Ind AS financial statement of the company.	As declared in Note 26, the dues payable to MSME as on 31.03.2021 is Nil. However, the company will take action to identify the MSME suppliers during FY 2021-22.

Sl.No	Observations of Statutory Auditor	Reply by the Management
3	**Receivables from Govt. / Govt. Undertaken organizations / Entities:** We have observed that the company is not providing for long outstanding receivables from Govt./Govt undertaken Entities/Organisations in respect all dues like IP set dues, water supply dues, street light dues etc. As such receivables all are not current dues and in the absence of age-wise details and the status of recovery of the receivables, we are unable to comment on its effect on the Standalone Financials of the company.	Factual. CESC is calculating the provision for Bad and doubtful debts as per the declared accounting policy in para 2.22 of notes to accounts as mentioned below. **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 recognized from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109. a) To treat the quantum of actual arrears amount outstanding under permanently disconnected installation under LT2, LT3 LT5 and HT tariff, where action has been taken under "Recovery of dues Act", as the allowance for bad and doubtful debts for recovery. b) Not to consider the dues of IP (irrespective of disconnection), water supply and street light dues as bad and doubtful debts of recovery. Hence, Provision on receivables from Govt./Govt. undertaken Entities /Organisations in respect of dues like IP set dues, water supply dues, street light dues etc is not made.
4	**Receivables from Mysore Sugars Company ltd Note No 12 Trade Receivable:** The outstanding balance as on 31.03.2021 amounting to Rs.2963.26 Lakhs includes old balance prior to PPA period amount to Rs.860.67 Lakhs since this amount is outstanding for more than 3 year and regular payment are not received,	M/s. Mysore Sugars Ltd is a Government owned Company. CESC is consistently pursuing the recovery of outstanding dues at Government level. Hence, the outstanding balance

<table>
<tr><th>Sl.No</th><th>Observations of Statutory Auditor</th><th>Reply by the Management</th></tr>
<tr><td></td><td>necessary provision should have been made. In the absence of provision, we are not able to quantify the effect on standalone IND AS financial statements.</td><td>dues of Rs.2963.26 lakhs from M/s. Mysore Sugar Ltd cannot be treated as bad & doubtful dues.</td></tr>
<tr><td>5</td><td>Bank Balance, Loan and LC Deposit Conformation:
During the course of our Audit we noticed that the below mentioned Loan and LC Deposits confirmation are not obtained.
(Amount in Lakhs)
<table>
<tr><th>Name of Bank</th><th>Balance as per Book</th><th>Balance as per Bank/ Lender</th><th>Difference / Remark</th></tr>
<tr><td>Loan from APDRP</td><td>429.16/-</td><td>-</td><td>No balance confirmation</td></tr>
<tr><td>APDRP REC Loan</td><td>140.26/-</td><td>-</td><td>No balance confirmation</td></tr>
<tr><td>Interest Free loan from Gok</td><td>60,000/-</td><td>-</td><td>No balance Confirmation</td></tr>
<tr><td>Loans from PFC (LONG TERM)</td><td>12164.45/-</td><td>7952.50</td><td>The Company has confirmed that the remaining balance of Rs 4211.95 Lakhs is the grant amount given by the PFC, but yet to be approved.</td></tr>
</table>
Further we have requested for direct confirmation of closing balances by the respective banks, however we have received confirmation from a few banks and the majority of them have not sent confirmation of balance to us.</td><td>CESC has taken balance confirmation of all Bank loans and LC deposit confirmation except for the loans released by GOK for APDRP and Interest free loans for which CESC is making correspondence with GOK with a request to give confirmation of said loan balance.

Further out of the loan of Rs.12164.45 lakhs released by GOI (through M/s PFC ltd). Confirmation is not received for the loan balance of Rs.4211.95 from M/s PFC. (Which is likely to be converted into grants as per guidelines).</td></tr>
<tr><td>6</td><td>Non-Compliance of TDS Note No 36.2.1 Rs.12554.04 Lakh:
We noticed during our Audit Rs 260.46 Lakhs TDS not deducted on interest payable on delayed payment of power purchase amounting to Rs 2604.60 Lakhs and not remitted to Government with in the due date, and hence it will result in</td><td>Factual.
Surcharge will be levied for delayed payment of power purchase bills. Many Generators have raised surcharge bills. CESC has requested</td></tr>
</table>

Sl.No	Observations of Statutory Auditor	Reply by the Management
	disallowance of interest expenditure by income tax department to the extent of 30%, amounting to Rs 781.38Lakhs resulting in short provision of applicable tax on the said amount, and consequently to that extent loss is under stated and provision for tax is understated.	for waiver of interest by addressing letters to these generators. Hence, surcharge payment/ TDS has not been effected in anticipation of waiver of interest by generators.
7	**Consumers Security Deposit Note No 22.1: Rs.78252.13 Lakhs:** Pending reconciliation of security deposits from customers as per general ledger and subsidiary ledger maintained on a software, we are not able to comment on the correctness of the interest recognized on such deposits.	Reconciliation of deposits held under HT installations is completed and reconciliation of deposits held under LT-5 installations is under progress. Further in addition to the above other tariff's security deposit reconciliation will be taken up in FY-2021-22. Anyhow in FY-2021 Interest provisions for consumer security deposits have been calculated on the basis of actual interest accrued against deposits held in the software as on 1st of April 2021.
8	**Trade Receivables, Loans and Advance and Deposits / Trade Payables / etc. Note No 12, 14, 22.2, 22.4 and 26 :** Balances under the Head Trade Receivables/Trade Payables are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company. Balances under the head deposits, loans and advances, inventories held by contractors are also subject to confirmation. In the absence of such confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company.	As disclosed under note 55, the balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, loans and Advances to Suppliers and other borrowings are subjected to confirmation. However, action is initiated to obtain confirmation from HT Consumers. Letters have addressed to individual creditors (majority) relates to Power Purchase bills but the response from creditors is poor, and also energy Balancing dues reconciliation among the ESCOMs with KPTCL is under process.

<table>
<tr><th>Sl.No</th><th>Observations of Statutory Auditor</th><th>Reply by the Management</th></tr>
<tr><td>9</td><td>Opening balance of the following accounts continues unadjusted since a long time i.e., KPTCL / BESCOM / MESCOM and HESCOM action need be taken to clear these accounts and get the account reconciled with the concerned and obtain balance confirmation from all the concerned Details are below
<table>
<tr><th>Note No</th><th>Balance with</th><th>Amount in Lakhs</th></tr>
<tr><td rowspan="3">15 – other current financial assets</td><td>Receivable from KPTCL</td><td>(282.64)/-</td></tr>
<tr><td>Receivable from HESCOM</td><td>720.19/-</td></tr>
<tr><td>Receivable from MESCOM</td><td>1871/-</td></tr>
<tr><td rowspan="2">16 – Other current Assets</td><td>Receivable from GESCOM</td><td>2162.00/-</td></tr>
<tr><td>Receivable from HESCOM</td><td>149.00/-</td></tr>
<tr><td>28 – other current liabilities</td><td>Net payable to BESCOM</td><td>55.70/-</td></tr>
</table></td><td>Reconciliation is under progress.</td></tr>
<tr><td>10</td><td>Other Financial liabilities:-
(Note No 22 -Rs.117572.24 Lakhs) This amount includes Rs.23650.83 Lakhs under the head Inter Unit Accounts (Net)/ (IUA). As informed by CESC this amount includes Rs.22477 Lakhs payable to MESCOM relating to prior to incorporation and for settlement of this balance, the matter has been taken up with MESCOM and Govt. of Karnataka. However, company has taken action for reconciliation and settlement of IUA balance and the corporation continued to account huge external liability of over Rs.22477 Lakhs in the books of accounts since its incorporation. Since the accounts remain unsettled as on 31.3.2021, it has resulted in showing external liability of Rs.22477 Lakhs under IUA.</td><td>In the opening balance sheet of the company itself Rs.224.77 crores have been transferred from MESCOM under IUA head. The matter has been taken up with GOK vide T.O letter No. 27920 dt. 30.3.2019 in which CESC has requested GOK to consider the said balance as capital reserves. duly enclosing the Chartered Accountants opinion and the response on the same from the GoK is awaited. Once the directions is received from GoK action will be taken accordingly.</td></tr>
<tr><td>11</td><td>Insurance:
The Company’s Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the</td><td>Economic feasibility will be examined.</td></tr>
</table>

Sl.No	Observations of Statutory Auditor	Reply by the Management
	Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance. The company is exposed to consequential loss if any arising out of non-availability of insurance.	
12	**Interest payable to KPCL and RPCL:** a) The company has not provided interest payable to KPCL from 2014-15 to the year 2020-21 and the outstanding balance demanded by KPCL but not admitted by the company up to March 2021 is Rs 111207.39 Lakhs as referred in Note No 49(a) we are not able to quantify the effect on the standalone Ind AS financial statement. b) The company has not provided interest payable to RPCL up to the year 2020-21 and outstanding balance as demanded by RPCL but not admitted by the company up to March 2020 is Rs 3140.58 Lakhs as referred in Note No 49(f) to the notes to accounts, we are not able to quantify the effect on the standalone Ind AS financial statement.	Factual. The same is treated as contingent liability. Factual The same is treated as contingent liability.
13	**Note No 16.17 Provision for old receivables:** Provision for old Receivable (relating to shortage in inventories pending investigation amounting to Rs 68.82 Lakhs) that are doubtful of recovery has not been made resulting in overstatement of other current assets and understatement of Loss.	The same procedure relating to shortage in inventories is followed since inception. In the said cases since departmental enquires are going on, CESC has not provided for bad and doubtful debts.
14	**Note No 12 Disputed Villages Receivables:** Non provision of Rs.2456.92 lakhs on account of receivables of disputing villages doubtful of recovery resulted in over statement of receivables and understatement of loss.	CESC had addressed a letter to GOK vide letter No 9737 dated 18-08-2018, and 17863 dated 15-12-2020 requesting to release electricity due of disputed villages. But in response to that GOK has disagreed to release the amount pertaining to disputed villages in its letters No: EN 331 EEB 2018 dated 17-10-2018 and Energy 26 PSR 2021 dated

Sl.No	Observations of Statutory Auditor	Reply by the Management
		21-01-2021. Hence CESC has taken action for recovery of outstanding dues in respect of consumers of disputed villages.
15	**Non-disclosure of capital and other commitments**: During the year company has not disclosed the details of estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013.	Factual. Any how work order wise details of estimate cost of CWIP is available in FAMS software.
16	**Note No 28.16 to 28.19, 16.1 and 16.2** with respect to Ganga Kalyana Scheme and other DCW Works both debit and credit balances are subject to reconciliation and balance confirmation pending for a long time and in the absence of balance confirmation and reconciliation we are unable to quantify the effect on the financial statements of the company.	Action is already been taken to reduce the difference in Ganga Kalyana schemes and other DCW works both debit & Credit balances.
17	Misappropriation of Inventory – During the audit we noticed that in Arasikere division Rs.71.46 Lakh's worth of store materials were misappropriated for which provisions are not provided in the books which resulted in understatement of loss and over statement of Inventory for the year 2020-21.	Enquiry regarding the misappropriation of inventory is under progress. After receiving final report, suitable accounting treatment will be made.
18	**Note No 16 – Receivable from GOK** - Towards Ganga Kalyan Scheme Rs 4226.34L – Out of which Rs 1049 Lakhs relates to the period prior to 1-4-2013 receivable from D.Devaraj Urs Backward Classes Corporation, as informed by the said corporation to CESC vide letter dated 28.7.2020, that there is no scope for payment of claim made by CESC for the amount receivable prior to 1.4.2013 but CESC has not treated the same as doubtful debts which has resulted in over statement of Other Current Assets and understatement of loss to the extent of Rs. 1049 lakhs.	With respect to amount receivable from Karnataka Backward Community Development Corporation i.e., D.Devaraj Urs development Corporation by CESC, In Ministers Monthly Review (MMR) meeting dated 15.01.2021 chaired by Hon'ble Additional Chief Secretary, Energy Department directed the Managing Directors of the concerned development corporations to get the required budget for arranging the pending payment prior to 01.04.2013. Hence the Due amount is not considered as doubtful debts.

Sl No.	Observation of Secreterial Auditor	Reply by the Management
1	The Company did not appoint any Independent directors on its Board as required under Section 149 of the Companies Act, 2013. The Company has made repeated requests to the Government of Karnataka to appoint Independent Directors.	Factual. CESC being a Government Corporation, all Directors are appointed by Government of Karnataka. The company has sent proposals and reminders to Government of Karnataka for appointment of Independent Directors to the Board of CESC. During the F.Y.2020-21, Government has not appointed Independent Directors to the Board of the company.
2	In the absence of Independent Directors, the company could not validly constitute, hold and conduct Meetings of Audit Committee, Nomination & Remuneration Committee and CSR Committee	Now, Govt. vide notification No.ENERGY 9 EEB 2020 Dated: 30.06.2021 appointed one Independent director. The company has sent proposal to the Govt. to appoint more independent directors to the Board to comply with the provisions of the Companies Act,2013.
3	Due to pendency of approval from the Government of Karnataka for enhancement of Authorized Share capital of the Company from Rs.1,000 crores to Rs.1,250 crores, during the year there was delay in allotment of shares to the Government of Karnataka beyond 60 days from the date of receipt of application money, which amounts to non-compliance of Section 73 to 76 of the Companies Act, 2013 read with Rule 2(c) the Companies (Acceptance of deposits) Rules, 2014.	Factual. The Company has proposed for enhancement of Authorized Share Capital from Rs.1000 crores to Rs.1250 crores at 14th Annual General Meeting of the Company held on 18.09.2019 and it was resolved to seek the prior approval of the Government for enhancing the Authorized Share Capital. Accordingly proposal was submitted to Government on 23.10.2019. Government vide its Order No. ENERGY 316 PSR 2020 BENGALURU dated 29.08.2020 has accorded approval for enhancement of authorized share capital from

		Rs.1000 crores to Rs.1250 crores. Same was placed at the 15th Annual General Meeting held on 15.10.2020 and ordinary resolution was passed to that effect. Due to pendency of approval from Government, company was unable to allot shares to Government of Karnataka from February,2020 to September,2020.

Sd/-
Chairman

Place:-Mysuru
Date:29.09.2021

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Members of Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited

Report on the Audit of the Standalone IND AS Financial Statements

Qualified Opinion

This report supersedes our original report dated 30.07.2021. 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 18.09.2021 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 60 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 60 to notes forming part of accounts and sl. No A-18, B-V, B-VII, B-X, B-XI and Annexure 1 to Sl.No.4(a) to Additional Company Specific Directions.

We have audited the accompanying standalone Ind AS financial statements of Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2021, and the statement of Profit and Loss, including Statement of Other Comprehensive Income, the Cash Flows Statement and the statement of changes in Equity for the year then ended, and notes to the Standalone Ind AS financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

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, as amended ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31st, 2021 and its loss, including other comprehensive loss, (changes in equity) and its cash flows for the year ended on that date.

A. Basis for Qualified Opinion

We conducted our audit of the standalone Ind AS financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs), as 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 Standalone Ind AS 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 together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the standalone Ind AS financial statements under the provisions of the Act and the Rules thereunder, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis of our Qualified opinion on the standalone Ind AS financial statements.

1. **Deviation from Accrual System of accounting:** As per sec 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Accounts shall not be deemed to have kept, if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of accounting. As stated in Significant Accounting policy No.2 (Basis of Preparation of Standalone Ind AS Financial Statement) the company recognizes the transactions pertaining to Grants and subsidies from the Govt, in respect of capital assets, & Penalties and damages recoveries from contractors and vendors on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting as prescribed under sec 128(1) of the Companies act, 2013.

2. **Non-compliance of MSME Provision:** As mentioned in the Note No 26 Trade Payable to Standalone Ind AS Financial Statement During the course of audit we have noticed that the company has not identified suppliers falling under MSME Act. On our Scrutiny of Tender documents of pole suppliers, we observed that all the pole suppliers have submitted the documents showing that they are covered under MSME Provisions. Also noticed the company has not filed the MSME-1 return with the ROC for the year 2020-21. Since company has not identified the MSME suppliers and not classified the amount and Interest payable to MSME for delayed payment if any, we are not able to quantify the effect on Standalone Ind AS financial statement of the company.

3. **Receivables from Govt/Govt. Undertaken Organisations/Entities:** We have observed that the company is not providing for long outstanding receivables from Govt./Govt undertaken Entities/Organisations in respect all dues like IP set dues, water supply dues, street light dues etc. As such receivables all are not current dues and in the absence of age-wise details and the status of recovery of the receivables, we are unable to comment on its effect on the Standalone Financials of the company.

4. **Receivables from Mysore Sugars Company Ltd Note No 12 Trade Receivable**: The outstanding balance as on 31.03.2021 amounting to Rs 2963.26 Lakhs includes old balance prior to PPA period amount to Rs 860.67 Lakhs since this amount is outstanding for more than 3 year and regular payment are not received, necessary provision should have been made. In the absence of provision, we are not able to quantify the effect on standalone IND AS financial statements.

5. **Bank Balance, Loan and LC Deposit Conformation:** During the course of our Audit, we noticed that the below mentioned Loan and Bank balance confirmations are not obtained

(Amount in Lakhs)

Name of Bank	Balance as per Book	Balance as per Bank/ Lender	Difference/Remark
Loan from APDRP	429.16/-	-	No balance confirmation
APDRP REC Loan	140.26/-	-	No balance confirmation
Interest Free loan from Gok	60000/-	-	No balance Confirmation

Name of Bank	Balance as per Book	Balance as per Bank/ Lender	Difference/Remark
Loans from PFC (LONG TERM)	12164.45	7952.50	The Company has confirmed that the remaining balance of Rs 4211.95 Lakhs is the grant amount given by the PFC, but yet to be approved.

Further we have requested for direct confirmation of closing balances by the respective banks, however we have received confirmation from a few banks and the majority of them have not sent confirmation of balance to us.

6. **Non Compliance of TDS Note No 36.2.1 Rs 12554.04 Lakhs:** We noticed during our Audit Rs 260.46 Lakhs TDS not deducted on interest payable on delayed payment of power purchase amounting to Rs 2604.60 Lakhs and not remitted to Government with in the due date, and hence it will result in disallowance of interest expenditure by income tax department to the extent of 30%, amounting to Rs 781.38Lakhs resulting in short provision of applicable tax on the said amount, and consequently to that extent loss is under stated and provision for tax is understated.

7. **Consumers Security Deposit Note No 22.1: Rs.78252.13Lakhs:** Pending reconciliation of security deposits from customers as per general ledger and subsidiary ledger maintained on a software, we are not able to comment on the correctness of the interest recognized on such deposits.

8. **Trade Receivables, Loans and Advance and Deposits/Trade Payables/ etc Note No 12, 14, 22.2, 22.4 and 26:** Balances under the Head Trade Receivables/Trade Payables are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company. Balances under the head deposits, loans and advances, inventories held by contractors are also subject to confirmation. In the absence of such confirmation, we are unable to comment upon its implication on the financial statements of the company.

9. **Opening balance of the following accounts continues unadjusted since a long time i.e.,** KPTCL/BESCOM/MESCOM and HESCOM action need be taken to clear these accounts and get the account reconciled with the concerned and obtain balance confirmation from all the concerned Details are below

Note No	Balance with	Amount in Lakhs
15 – other current financial assets	Receivable from KPTCL	(282.64)/-
	Receivable from HESCOM	720.19/-
	Receivable from MESCOM	1871/-
16 – Other current Assets	Receivable from GESCOM	2162/-
	Receivable from HESCOM	149/-
28 – other current liabilities	Net payable to BESCOM	55.70/-

10. **Other Financial liabilities:-(**Note No 22-Rs.117572.24Lakhs) This amount includes Rs.23650.83 Lakhs under the head Inter Unit Accounts (Net)/ (IUA). As informed by CESC this amount includes Rs.22477 Lakhs payable to MESCOM relating to prior to incorporation and for settlement of this balance, the matter has been taken up with MESCOM and Govt. of Karnataka. However, company has taken action for reconciliation and settlement of IUA balance and the corporation continued to account huge external liability of over Rs.22477 Lakhs in the books of accounts since its incorporation. Since the accounts remain unsettled as on 31.3.2021, it has resulted in showing external liability of Rs.22477 Lakhs under IUA.

11. **Insurance:** The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance. The company is exposed to consequential loss if any arising out of non-availability of insurance.

12. **Interest payable to KPCL and RPCL:**

    a) The company has not provided interest payable to KPCL from 2014-15 to the year 2020-21 and the outstanding balance demanded by KPCL but not admitted by the company up to March 2021 is Rs 111207.39 Lakhs as referred in Note No 49(a) we are not able to quantify the effect on the standalone Ind AS financial statement.

    b) The company has not provided interest payable to RPCL up to the year 2020-21 and outstanding balance as demanded by RPCL but not admitted by the company up to March 2020 is Rs 3140.58 Lakhs as referred in Note No 49(f) to the notes to accounts, we are not able to quantify the effect on the standalone Ind AS financial statement.

13. **Note No 16.17 Provision for old receivables**: Provision for old Receivable (relating to shortage in inventories pending investigation amounting to Rs 68.82 Lakhs) that are doubtful of recovery has not been made resulting in overstatement of other current assets and understatement of Loss.

14. **Note No 12 Disputed Villages Receivables:** Non provision of Rs.2456.92 lakhs on account of receivables of disputing villages doubtful of recovery resulted in over statement of receivables and understatement of loss.

15. **Non-disclosure of capital and other commitments**: During the year company has not disclosed the details of estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013.

16. **Note No 28.16 to 28.19, 16.1 and 16.2** with respect to Ganga Kalyana Scheme and other DCW Works both debit and credit balances are subject to reconciliation and balance confirmation pending for a long time and in the absence of balance confirmation and reconciliation we are unable to quantify the effect on the financial statements of the company.

17. **Misappropriation of Inventory –** During the audit we noticed that in Arasikere division Rs.71.46 Lakhs worth of store materials were misappropriated for which provisions are not provided in the books which resulted in understatement of loss and over statement of Inventory for the year 2020-21.

18. **Note No 16 – Receivable from GOK** - Towards Ganga Kalyan Scheme Rs. 4226.34 lakhs – Out of which Rs 1049 Lakhs relates to the period prior to 1-4-2013 receivable from D.Devaraj Urs Backward Classes Corporation, as informed by the said corporation to CESC vide letter dated 28.7.2020, that there is no scope for payment of claim made by CESC for the amount receivable prior to 1.4.2013 but CESC has not treated the same as doubtful debts which has resulted in over statement of Other Current Assets and understatement of loss to the extent of Rs.1049 lakhs.

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

I. **Non-compliance of IND AS 02 on Inventory:** Inventories as on 31.03.16 had been carried at standard rate in the books as on 01.04.2016 and this has resulted in the determination of inappropriate weighted average rate of consumption and carrying value of inventories. The effect of the above result in misstatement in the valuation of inventory carried in the balance sheet and the consequential effect in the consumption charged to the statement of profit and loss account is not ascertainable.

II. **Non-compliance of IND AS 16 Property, Plant and Equipment and IND AS 23 Borrowing Cost:**

a. Substantial delays in capitalization and non-capitalization of PPE put to use included in capital work in progress due to non-receipt of completion certificate/ claims have been observed. These result in understatement of PPE and depreciation charged

b. Depreciation on any adjustments to the historical cost of the PPE is not charged prospectively over the residual life of the asset and is charged prospectively considering as though such adjustments are for new assets.

c. In respect of assets retired from active use and in respect of faulty / dismantled assets which are capable of being reconditioned and reusable in the near future, the Company derecognizes such items from the PPE at their carrying cost and classifies them as other current assets under the head ‘written down value of Faulty / Dismantled assets’ till such assets are classified as held for disposal as scrap or for reuse. In the absence of an updated PPE register containing details relating to cost, accumulated depreciation and carrying amount of the individual assets, it is observed that there is no uniformity in determining the carrying amount of an asset retired from active use. When such assets are reused, the reconditioned assets are capitalized again at the weighted average of the carrying

cost of the original asset at which they were transferred to other current assets initially. Further, depreciation has not been charged on such assets since de-recognition and until capitalized again. This method is not in line with the IND AS 16 and results in misstatement of carrying amount of PPE and depreciation charge for the capitalization of the asset for the second and subsequent time, considering the policy of charging depreciation on SLM basis and non-charging of appropriate depreciation on 'written down value of Faulty / Dismantled assets.

d. Non recognition of major spare parts are usually recognized PPE when an entity expects to use them during more than one period.

e. Application of standard rates instead of cost for the materials held in stock as on 01.04.2016 and capitalized in project assets.

f. Capitalization of project assets: Due to undue delay in capitalization spanning over several financial years for want of completion certificates, the interest that had been capitalized and held under capital work in progress in earlier years towards borrowing cost on qualifying assets for the period beyond their actual date of commissioning had not been charged to revenue by reversing from Capital work in progress resulting in misstatement of carrying amount of PPE, depreciation charge and finance costs. Further, in respect of part capitalization of projects during the year, borrowing costs have not been capitalized based on the value of qualifying assets and the period the said assets are held under construction resulting in excess capitalization of interest.

g. The cumulative effect of the above on depreciation charged and carrying amount of PPE / current assets and current liabilities in the Standalone financial statements is presently not quantifiable.

III. Non-compliance of IND AS 20 on Accounting for Government grants:

In the absence of the date of capitalization of respective individual assets for which capital grants had been utilized, the company has estimated and accounted "Depreciation withdrawn from contribution / subsidies as per IND AS 20 " under "miscellaneous receipts" in the statement of Profit and Loss account over the useful life of such assets without considering the completion status of the respective individual assets, any refundable interest accumulated on grant funds under reserves and surplus and the quantum of unutilized grants and hence we are unable to comment on the appropriateness of such amount recognized and the balance of such deferred grants under reserves and surplus.

IV. Non-compliance of IND AS 36 on Impairment of Asset:

The Company has not assessed at the Balance Sheet date the existence of impairment, if any, of its assets, including assets retired from active use and assets scrapped and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.

V. Employee Benefits IND AS -19 - Actuarial Valuation as per IND AS19 for Pension and Gratuity Benefits for the year 2020-21 is not provided and in addition to that no

provision has been made for gratuity and family pension of employees covered under new defined contributory pension scheme (NDCPS) referred to in note 41.6 which resulted in understatement of Loss and understatement of Liabilities.

VI. Non-Current Assets Held for Sale and Discontinued operation IND AS 105 – An entity shall measure a non-current asset (or disposal groups) classified as held for sale at the lower of its carrying amount and fair value less costs to sell, immediately before initial classification as held for sale, however the company has not followed the same in accordance with applicable Ind AS.

VII. Revenue from contracts with customers (IND AS -115) - The application of the revenue accounting standard involves certain key judgements relating to identification of distinct performance obligations, determination of transaction price of the identified performance obligations, the appropriateness of the basis used to measure revenue recognized over a period. Additionally, revenue accounting standard contains disclosures which involves collation of information in respect of disaggregated revenue and periods over which the remaining performance obligations will be satisfied subsequent to the balance sheet date. As per the information given by the company and as observed during the course of our audit the company has not followed the same in accordance with applicable Ind AS 115.

VIII. IND AS 109 – Financial Instrument – As disclosed in the Notes to Accounts No 2.18 Subsequent measurement of Financial Assets and Liabilities will be measured at Amortised cost like Long term loans and Advance should be recognized at Amortised cost as on the balance sheet date some of the Long-term loans and advance are given below which are not recognized at Amortised Cost.

Nature of Asset	Amount	Treatment	Observation
Interest Free loan Received from Govt GL Code 53.9787	60000/- Lakhs	Present value of loan to be accounted as on balance sheet date and interest payable as on March to be accounted and interest income as per IND AS 20 to be recognized.	Non-compliance of which resulted in over statement of Loan to an extent of Rs. 14616 lakhs and understatement of interest expenses to an extent of Rs.3323 lakhs and understatement of other income to an extent of Rs. 17939 lakhs.

IX. Compliance of IND AS 01 – An entity whose financial statements comply with Ind AS shall make an explicit and unreserved statement of such compliance in the notes. An entity shall not describe financial statements as complying with Ind AS unless they comply with all the applicable of Ind AS, we noticed that company has not specifically disclosed wherever non-complied Ind AS in their notes to Accounts.

X. Compliance of IND AS 116 - Lease: As per IND AS 116 lessees have to recognize a lease liability reflecting future lease payments and a 'right-of-use asset' for almost all lease contracts. In the statement of profit and loss, lessees will have to present

interest expense on the lease liability and depreciation on the right-of-use asset but the Company has grouped the leasehold land amounting Rs.253.33 lakh under Property, Plant and Equipment at cost, net of accumulated depreciation. Depreciation of leasehold land has been provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of the lease period, hence company has not complied with IND AS 116.

XI. Impact of our qualifications made in audit report: From our audit observations mentioned in Para A(1) to A(18) and B (I) to B (X) above, we are giving below the impact on financial statements wherever ascertainable.

(Rs. In Lakhs)

Sl No	Qualification	Over Statement of Profit/(Loss)	Under statement of Profit/(Loss)	Increase or (Decreased) in Assets	Increase or (Decrease) in Liability
1	Provision for old receivables		(68.82)	(68.82)	
2	Disputed Villages Receivables		(2456.92)	(2456.92)	
3	Misappropriation of Inventory		(71.46)	(71.46)	
4	Non provision of old receivable Ganga Kalyana scheme		(1049)	(1049)	
5	Non-compliance of IND AS 109		17939		14616
			(3323)		
	Total		**10969.80**	**(3646.20)**	**14616**

The overall impact of the aforesaid qualification works out to understatement of Profit by Rs.10969.80 Lakhs and Overstatement of Assets by Rs.3646.20 Lakhs and over statement of Liability Rs.14616 Lakhs

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. In addition to the matter described in the Basis for Qualified Opinion section, we have determined that there are no other key audit matters to communicate in our report.

Other Information

a. The Company's Board of Directors are responsible for the other information. The other information comprises the Board's Report and the Corporate Governance Report, but does not include the standalone Ind As financial statements and our auditor's report thereon.

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

c. In connection with our audit of the standalone Ind AS financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether

the other information is materially inconsistent with the standalone financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated.

d. 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 Standalone Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance, Including other comprehensive loss, Cash flow statement and changes in equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards specified under section 133 of the Act read with the Companies Indian Accounting Standard Rules 2015, as amended. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding of 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 standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the Standalone Ind AS financial statements, the 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 the Board of Directors either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those Board of Directors are also 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 Standalone Ind AS 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 the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these Standalone Ind AS financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the standalone Ind AS 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 for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal financial control 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 financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- 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 standalone Ind AS 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.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the standalone Ind AS financial statements, including the disclosures, and whether the standalone Ind AS 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.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the standalone financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these

matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Other Matter:

We draw attention to the following matters explained in the Notes to the financial statements

Title deeds to certain immovable properties are not in the name of the company Refer Note No 3.14 of Notes to accounts.

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 sub-section (11) of section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the **Annexure A** statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
2. As required by Section 143(3) of the Act, we report that:
   a) We have sought and except for the possible effects of the matter described in the Basis of Qualified Opinion paragraph above, obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
   b) Except for the possible effects of the matter described in the Basis of Qualified Opinion paragraph above, in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books of accounts.
   c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss including the statement of other Comprehensive income, the cash flow statement and the Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account.
   d) Except for the matters descried in the Basis of Qualified Opinion paragraph B above, in our opinion, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with Accounting Standard specified under Section 133 of the Act, read with Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended.
   e) On the basis of the written representations received from the directors as on 31st March, 2021 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March, 2021 from being appointed as a director in terms of Section 164(2) of the Act.
   f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company with reference to these standalone Ind AS financial statements and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in "**Annexure B**".

g) 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, as (amended) 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 on its financial position in its Standalone Ind AS financial statements – Refer Note 49 (i) to the Standalone Ind AS financial statements;

ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.

iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

3. In compliance to the directions under section 143(5), we report as hereunder:

A. Matters relating to directions:

1. The company does not have system in place to process all the accounting transactions through IT System, since the IT systems of the company are still in final stage of adoption. – the details of implementation of IT System as on March 2021 are given below.

a) FAMS (Financial Accounting Management System) for recording accounting transaction through IT system and is effectively in completion stage all the transaction from April 2020 to March 2021 are recorded, however the software is not fully implemented and end use reports like Schedules, profit and loss Account, Cash flow Statement and Balance Sheet are yet to be implemented.

b) MMS (Material Management System) for recording the transaction relating to accounting of Inventory Receipts, Issues and Closing stock, the system is made live in all the divisions and the report generated by the MMS are reconciled with the books of accounts.

c) DTLMS (Distribution Transfer Life Cycle Management Software) to computerize transformers life, status and location have been made operational and put to active use and operating effectively due to implementation of DTLMS the company in a position to identify the total number of Transformers, how many of them are in working, under repair, how many sent to repair, how may are in stores, how many completion report not obtained and others.

2. During the year there is no restructuring and default in repayment of an existing loan but there is a waiver/write off of debts being arrears relating to long disconnected installations amounting to Rs.471.15 Lakhs in the absence of any scope for recovery, as explained to us.

3. Funds received/receivable for specific scheme from Central/State agencies are properly accounted for/utilized as per its terms and conditions of grant.

4. Additional Company Specific Direction:

a) We have verified all the items with regard to the Cash and Bank balance enclosed at Annexure -1.

b) Considering the size of the company and the volume of operations of the company, the system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay of a few days in the updating of collections in the areas cover under Restructured Accelerated Power Development & Reforms Programme (RAPDRP) is noticed. Tamper proof Static meters have been installed for all consumers except in respect of rural IP sets consumers. As informed to us, in all HT lines in RAPDRP area, Automated Meter Reading (AMR) systems have been installed and in other areas, the installation of such meters is in progress. The accuracy of the billing is ensured through periodic test check undertaken by HT and LT rating staff.

c) The Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA) approved by KERC has been demanded and recovered from the consumers and accounted by the company.

d) Normally company don't have any system of obtaining balance confirmation for trade receivables, trade payable, advance and other similar balances.

e) As informed by the company substation works are not taken up by CESC. They further confirmed that when a new 11kv line is constructed & idle 11kv switchgear is not available in the substation, erection of new 11kv switchgear works are awarded for execution on total turnkey basis through tender, Generally transmission line of 66KV and above will be executed by KPTCL and distribution line will be executed by CESCOM and the price escalation will be allowed as per the tender conditions for contract value of more than 2 crores and where the period is more than 6 months for transformers and conductors. After completion of work and certified by the section engineer the work will be capitalized to concerned asset group after considering the price escalation if any and will be accounted in the books of accounts and as informed by the company there will not be any abandoned projects or revenue losses from contracts.

for Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
F R No. 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No:21202316AAAACG3620
Place: Mysore
Date: 21st Sept 2021

Annexure -A to the Independent Auditor's Report

(Referred to in paragraph 1 under 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' section of our report to the members of CESC of even date)

1. In respect of the Company's fixed assets:

   a) The records maintained by the company with respect to fixed assets (PPE) do not have the details with respect to quantity and situation of fixed assets (PPE). The company has informed us that it is in the process of updating its records with respect to the original cost of all assets and depreciation up to date

   b) The Company has a program of verification to cover all the items of fixed assets in a phased manner over a period of 3 years which, in our opinion, is not reasonable having regard to the size of the Company and the nature of its assets. Pursuant to the program, certain fixed assets were physically verified by the Management during the year. According to the information and explanations given to us, no material discrepancies were noticed on such verification.

   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 deeds provided to us, we report that, the title deeds, comprising all the immovable properties of land and buildings which are freehold, are held in the name of the Company as at the balance sheet date except in the following cases.

Sl. No.	Name of Division where accounted	Details of Immovable property	Asset in the name of
1	NR Mohalla	Kadakola LM Camp	KEB
2		Ayyarahally LM Camp	KEB
3	Nanjanagudu	Hullahally LM Camp	KEB
4		Muguru LM Camp	No title deeds available
5		Bettahally LM Camp	KEB
6	Hunsur	Hunsur Sub-division	KEB
7		Kattemalavadi	KEB
8		Periyapatna Sub-division	KEB
9		K.R.Nagar Collection Center	KEB
10		Basavarajapura Camp	No documents available
11		Saraguru Section office	KEB
12		Saraguru quarters colony	KEB
13	Chamarajanagara	Harave MUSS	KEB
14		Chandakavadi Section office 33Kv MUSS	KEB

Sl. No.	Name of Division where accounted	Details of Immovable property	Asset in the name of
15	Kollegala	Malaimahadeshwara Hills LM Camp	KEB
16		Kinakanahally LM Camp	No title deeds available
17	Madikeri	Shanthinikethan	KEB
18		MUSS Colony, Madikeri	MUSS
19		Madikeri Sub-division office	Chairman, Indian Corporation & Indian Union
20		Somawarpete Section office	Govt property
21		Hannagalu Shettally	KEB
22		Koodige	Govt.
23		Shrimangala Section office	KEB
24		Virajapete Section office	MUSS
25	Mandya	Hulikere LM Camp	In the name of Govt. school
26	Maddur	Ravani LM Camp	KEB
27		Kiragavalu Section office	KEB
28	Pandavapura	Hangarahally LM Camp	KPTCL
29		Bidarahally LM Camp	KEB
30	Hassan	Old Electricity Colony(OEC)	KEB
31		Dudda Section office	KPTCL
32	Holenarasipura	Hally Mysore	KEB
33		Bachenahally	Land details are not available.

2. We are informed that the physical verification of inventories has been carried out once in a year by the management. In our opinion, the procedures of physical verification of inventories followed by the company is not reasonable and adequate in relation to the size of the company and the nature of its business. The discrepancies arising out of physical verification are yet to be adjusted in the inventory.

3. According to the information and explanations given to us, the company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Companies Act, 2013 and accordingly, reporting in clauses (iii)(a), (iii)(b) and (iii)(c) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

4. According to the information and explanations given to us, the company has not given any loans, guarantees or security or made any investments during the year attracting the provisions of Sec. 185 or Sec. 186 of the Companies Act, 2013 and accordingly, reporting in clauses (iv) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

5. According to the information and explanation provided to us, the company has not accepted deposits from the public except in respect of share application money from Government of Karnataka pending allotment for a period beyond 60 days which are covered under the directives issued by the Reserve Bank of India and the provisions of Section 73 to 76 or any other relevant provisions of the Act and the rules framed there under and accordingly, the company has complied with the said provisions expect in respect of shares application money pending allotment tantamount to deposits.

6. We have broadly reviewed the books of accounts made and maintained by the company pursuant to the rules made by the Central Government for the maintenance of Cost records under section 148(1) of the Act, and are of the opinion that prima facie, the prescribed accounts and records have been made and maintained. We have, however, not made a detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate or complete.

7. According to the information and explanations given to us, in respect of statutory dues:

    a. The company has been generally regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including provident fund, investor education protection fund, employees' state insurance, income tax, sales tax, GST, service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, cess and other material statutory dues applicable to it with the appropriate authorities during the year. There were no undisputed amounts payable in respect of the aforesaid statutory dues outstanding as of 31st March 2021 for a period of more than six months from the date they became payable.

    b. According to the records of the company, there are no dues of income tax / sales tax /GST/ duty of customs / duty of excise / value added tax which have not been deposited on account of any dispute.

8. According to the information and explanations given to us, the Company has not defaulted in the repayment of loans or borrowings to financial institutions, banks and government. The Company has not issued any debentures.

9. The Company has not raised moneys by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments or term loans) during the year, hence reporting under clause 3(ix) of the Order is not applicable to the company.

10. According to the information and explanations given to us, no fraud on or by the company has been noticed or reported during the course of our audit except in respect

of: (a) Theft of electricity reported by the vigilance department for 733 cases involving an amount of Rs 56.49 lakhs. Out of this Rs 51.17 lakhs have been collected up to 31.03.2021 (b) Misappropriation of Inventory at Arasikere Division amounting to Rs 71.46 Lakhs.

11. The company, being a government company, provisions of section 197 relating to managerial remuneration are not applicable to the company and hence clause (xi) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

12. The Company is not a Nidhi Company and hence reporting under clause 3(xii) of the Order is not applicable to the Company.

13. According to the information and explanations given to us, the company has not entered into any transactions with related parties and hence reporting under clause (xiii) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.

14. According to the information and explanations given to us, and based on our examination of the records of the company, the company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year. Accordingly, paragraph 3(xiv) is not applicable to the company.

15. According to the information and explanations given to us, during the year the Company has not entered into any non-cash transactions with its Directors or persons connected to its directors and hence provisions of section 192 of the Companies Act, 2013 are not applicable to the Company.

16. The Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934.

for Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
F R No. 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No:21202316AAAACG3620
Place: Mysore
Date: 21st Sept 2021

Annexure-B to the Independent Auditor's Report

(Referred to in paragraph (f) under 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' section of our report of even date)

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

We have audited the internal financial controls over financial reporting of Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited ("the Company") as of March 31, 2021 in conjunction with our audit of the standalone Ind AS financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Board of Directors of the Company are 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. 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 Act.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting of the Company 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") issued by the Institute of Chartered Accountants of India and the Standards on Auditing prescribed under Section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls. 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 with reference to these standalone Ind AS Financial Statements 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 with reference to these standalone Ind AS Financial Statements and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone Ind AS Financial Statements, 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 judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the Standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained, is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting with reference to these standalone Ind AS Financial Statements

Meaning of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting with reference to these standalone Ind AS Financial Statements is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of Standalone Ind AS financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting with reference to these standalone Ind AS Financial Statements 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 Standalone Ind AS financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorisations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the Standalone Ind AS financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone Ind AS 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 with reference to these standalone Ind AS Financial Statements to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting with reference to these standalone Ind AS Financial Statements may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

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 with reference to these standalone Ind AS Financial Statements on the criteria based on or considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal financial controls system over financial Reporting issued by the Institute of

Chartered Accountants of India. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient and appropriate evidence to provide a basis for our opinion whether the company had adequate internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone Ind AS Financial Statements and whether such internal financial controls were operating effectively as on March 31, 2021.

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 with reference to these standalone Ind AS Financial Statements of the company and the disclaimer does not affect our opinion on the Standalone Ind AS financial statements of the company.

for Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
F R No. 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No: 21202316AAAACG3620
Place: Mysore
Date: 21st Sept 2021

Annexure – 1 to S.No.4 (a) to Additional Company Specific Directions

Sl. No	Items in Check List	Reply
1.	Whether all the Banks Accounts/Fixed Deposits have been opened with banks/ proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	As per the test check conducted by us, MD/CFO are authorized to open the bank A/c's and fixed deposit 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?	As per our test check, the accounting units BRS are prepared periodically and the same were submitted to audit.
3.	Whether Bank Reconciliation of the Main account and all subsidiary bank account were done?	As per our test check, Bank reconciliation of the Main A/c with subsidiary Bank accounts were done in Finance Section.
4.	Was the authorization to operate the bank accounts were given to a single signatory?	As per our test check, will be signed jointly by DGM (B & R) & CFO.
5.	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts?	As per our test check, based on the bank confirmations received interest and accrued interest relating to the relevant current financial year is accounted and reconciled with books of accounts.
6.	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	As per our test check, periodical Surprise cash check is carried by the higher officials of the corporation.
7.	Whether the cash in hand as shown in the Balance sheet tallies with the certificate of physical verification of Cash?	Cash on hand as shown in the balance sheet tallies with the certificate of physical verification submitted by the company.
8.	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	Finance section in corporate office has maintained the Fixed Deposit register showing FD amount, Rate of Interest, Maturity dates and date of payment of interest.

Sl. No	Items in Check List	Reply
9.	Is there a follow-up system to ensure that interest on Fixed deposits is received on the due dates?	Finance section is following up with banks to receive interest 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?	As per our test checks, the matured fixed deposits amount are transferred within due date.
11.	Whether Bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all the accounts: SB account, Current account and Fixed deposits?	Bank confirmations are being obtained at the end of financial year only.
12.	Whether Confirmations balances in respect of all bank balances tally with the bank statements?	As per our test checks, Closing Balance tallied with bank confirmation letters, except for the accounts qualified in Para A(5) of our audit report.
13.	Whether Fixed Deposits and Interests as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/certificate issued by the bank?	As per our test checks, Fixed deposits and Interest as per Fixed deposit Register tallies with the confirmation certificate issued by the banks.
14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	As per our test checks, some banks have given confirmation in their letter heads and some have authenticated on the computer sheet print outs only.
15.	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	As per our test checks, we have not observed any differences.
16.	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so details thereof with?	We have received external confirmations only for 31 bank accounts out of confirmation request letters sent to all the bank accounts, and the same are reconciled/Tallied with books.

Sl. No	Items in Check List	Reply
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?	No lapses were observed for inclusion in the internal financial control report.

for Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
F R No. 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No: 21202316AAAACG3620
Place: Mysore
Date: 21st Sept 2021

SECRETARIAL AUDIT REPORT

For the Financial Year ended 31st March 2021

[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 Chamundeshwari Electric Supply Corporation Limited.

1. I have conducted the secretarial audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited with CIN U40109KA2004SGC035177 (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, I hereby report that in my opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended 31st March 2021, 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, 2021 according to the provisions of:

a) The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made there under;

b) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made there under;

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 there under 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 of the Secretarial Standards issued by the Institute of Company Secretaries of India on Meetings of the Board of Directors and General Meeting.

5. I have not examined compliance by the Company with applicable financial laws, like direct and indirect tax laws, since the same have 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 qualifications mentioned in paragraph 8 below.

7. Subject to the qualifications mentioned in paragraph 8, I further report as below:

9.1 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. 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 4,22,46,000 equity shares of nominal value of Rs.10 each, aggregating to Rs.42,24,60,000.

(ii) redemption 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 The Company is complying generally with applicable labour laws and is in the process of filling a few gaps in compliance of the same.

8. Qualification:

8.1 The Company did not appoint any Independent Directors on its Board as required under Section 149 of the Companies Act, 2013. The Company has made repeated requests to the Government of Karnataka to appoint Independent Directors.

8.2 In the absence of Independent Directors, the Company could not validly constitute, hold and conduct Meetings of Audit Committee, Nomination & Remuneration Committee and CSR Committee.

8.3 Due to pendency of approval from the Government of Karnataka for enhancement of Authorized Share capital of the Company from Rs.1,000 crores to Rs.1,250 crores, during the year there was delay in allotment of shares to the Government of Karnataka beyond 60 days from the date of receipt of application money, which amounts to non-compliance of Section 73 to 76 of the Companies Act, 2013 read with Rule 2(c) the Companies (Acceptance of deposits) Rules, 2014.

Sd/-

K N Nagesha Rao
Practising Company Secretary
FCS 3000 CP 12861

Bengaluru
1th September , 2021
UDIN No. F003000C000874288
Peer Review Unique ID No.I2014KR1122000

The Annexure to the Secretarial Audit Report for the Financial Year 2020-21

To the Members of Chamundeshwari Electric Supply Corporation Limited

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

1. Maintenance of Secretarial records and compliance of the provisions of corporate and other applicable laws, rules, regulations, 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 process as were 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 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 the management representation on the compliances of laws, rules and regulations as well on happening of events.
5. The Compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. Our examination was limited to the verification of procedure 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.

Sd/-
K N Nagesha Rao
Practising Company Secretary
FCS 3000 CP

Bengaluru
1th September , 2021
UDIN No. F003000C000874288
Peer Review Unique ID No.I2014KR1122000

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENRAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2021.

The preparation of financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31st March 2021** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013(Act) is the responsibility of the management of the Company. The statutory auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143 (10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated **21.09.2021** which supersedes their earlier Audit Report dated **30.07.2021.**

I, on behalf of the Comptroller and Audit General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31st March 2021** under section 143(6)(a) of the Act. The supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in **Note No. 60** 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/-
(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU

Place:-Bengaluru
Date:- 24.09.2021

BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH, 2021

(₹ In Lakhs)

Sl No	Particulars	Note No	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
I.	**ASSETS**			
I	**Non-Current Assets**			
(a)	Property, plant and equipment	3	414,018.90	338,603.32
(b)	Capital work-in-progress	4	23,955.33	40,852.38
(c)	Other Intangible Assets	5	210.34	527.09
(d)	Intangible Assets under Development	6	-	-
(e)	**Financial Assets**			
	(i) Investments	7	1.00	1.00
	(ii) Others	8	26,703.67	26,632.15
(f)	Income Tax Assets	9	355.27	356.92
(g)	Deferred tax assets (net)	24	-	-
(h)	Other non-current assets	10	3,646.84	16,536.93
	Total Non-current assets (I)		**468,891.34**	**423,509.78**
II	**Current assets**			
(a)	Inventories	11	4,239.14	3,564.82
(b)	**Financial assets**			
	(i) Trade receivables	12	144,801.26	133,307.47
	(ii) Cash and cash equivalents	13	9,622.98	3,681.19
	(iii) Loans & Advances	14	198.47	301.02
	(iv) Other financial assets	15	170,686.56	140,286.99
(c)	Other Current Assets	16	27,928.63	32,497.94
	Sub Total		**357,477.03**	**313,639.42**
	Non-current assets held for sale	17	1,472.75	1,349.93
	Total Current assets (II)		**358,949.78**	**314,989.35**
	Total Assets (I+II)		**827,841.13**	**738,499.14**
III	**Regulatory Deferral Account- Debit Balance**	18	13,899.02	32,229.37
	Total Assets & Regulatory Account Balance (I+II+III)		**841,740.15**	**770,728.51**
	EQUITY AND LIABILITIES			
I	**EQUITY**			
(a)	Equity Share capital	19	103,396.14	99,171.54
(b)	Other equity	20	(85,493.11)	(19,343.75)
	TOTAL EQUITY (I)		**17,903.03**	**79,827.80**

Sl No	Particulars	Note No	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
II	**LIABILITIES**			
	Non-current liabilities			
(a)	**Financial liabilities**			
	(i) Borrowings	21	275,612.33	187,404.91
	(ii) Other financial liabilities	22	117,572.24	122,235.01
(b)	Provisions	23	10,329.42	8,488.50
(c)	Deferred tax liabilities (net)	24	-	-
	Total Non-current liabilities(II)		**403,513.99**	**318,128.42**
III	**Current liabilities**			
(a)	Financial liabilities			
	(i) Borrowings	25	29,943.21	29,734.51
	(ii) Trade payables	26		
	(i) micro and small enterprises, and		-	-
	(ii) other than micro and small enterprises		277,686.41	254,721.83
(b)	Provisions	27	2,027.63	1,793.25
(c)	Other current liabilities	28	110,576.93	86,433.75
(d)	Current Tax Liabilities (Net)	29	88.95	88.95
	Total Current liabilities(III)		**420,323.13**	**372,772.29**
	Total Liabilities(II+III)		**823,837.12**	**690,900.71**
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES (I+II+III)		**841,740.15**	**770,728.51**
	Notes 1 to 60 are integral part of the financial statements			

For Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
FRN: 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M NO: 202316

For and on behalf of the Board

Sd/-
Satya Prasad
(Company Secretary)
ACS: 23595

Sd/-
M.N. Ramesh Kumar
(Chief Financial Officer)

Sd/-
D. Kodandapani
(Director, CESC)
DIN: : 08567945

Sd/-
Jayavibhava Swamy
(Managing Director)
DIN: 09132004

Date: 21.09.2021
Place: Mysuru

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2021

(₹ In Lakhs)

Sl No	Particulars	Note No	YEAR ENDED 31st March, 2021	YEAR ENDED 31st March, 2020
I	Revenue from operations	30	435,785.70	429,678.92
II	Other income	31	23,443.65	20,485.25
III	**Total Income (I + II)**		**459,229.35**	**450,164.17**
IV	**Expenses:**			
	Purchases of Power	32	370,742.86	308,339.68
	Employee Benefits Expense	33	58,625.57	56,909.27
	Finance Costs	34	20,746.20	15,987.86
	Depreciation and amortization expense	35	29,694.51	23,438.21
	Other Expenses	36	33,410.31	31,433.76
	Total Expenses (IV)		**513,219.44**	**436,108.79**
V	**Profit before Exceptional items and tax (III-IV)**		**(53,990.09)**	**14,055.38**
VI	Exceptional Items (Income) / Expenses (net)		-	-
VII	**Profit / (loss) before tax and rate regulated activities (V+VI)**		**(53,990.09)**	**14,055.38**
	Add / (Less): Regulatory income / (expense) (net):		-	-
VIII	Regulatory income / (expense) (net)	37	(18,330.35)	(50,599.78)
IX	**Profit / (loss) before tax (VII+VIII)**		**(72,320.44)**	**(36,544.40)**
X	**Tax expense:**			
	Current tax	38	-	14.37
	Deferred tax		-	-
	MAT credit		-	-
	Total tax expense		**-**	**14.37**
XI	Profit / (loss) for the year (after tax) (IX-X)		**(72,320.44)**	**(36,558.77)**
XII	**Other comprehensive income**			
	(I) Items that will not be reclassified to profit or (loss)			
	a) Actuarial gains / losses on Family Benefit Fund		1.82	(104.09)
	b) Taxes on above		-	-

Sl No	Particulars	Note No	YEAR ENDED 31st March, 2021	YEAR ENDED 31st March, 2020
	(ii) Items that may be reclassified to profit or loss			
	a) Mark to Market of Investments		-	-
	b) Taxes on above		-	-
	Total other comprehensive income		1.82	(104.09)
XIII	**Total Comprehensive Income for the year (XI + XII)**		**(72,318.61)**	**(36,662.85)**
XIV	Earnings per equity share before exceptional item:			
	Basic (in ₹)	39	**(5.34)**	**1.49**
	Diluted(in ₹)		**(5.19)**	**1.48**
	Earnings per equity share after exceptional item:			
	Basic (in ₹)	40	**(7.15)**	**(3.89)**
	Diluted(in ₹)		**(6.95)**	**(3.85)**
	(Paid up value per share) (in ₹)		10.00	10.00
Notes 1 to 60 are integral part of the financial statements				

For Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
FRN: 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M NO: 202316

For and on behalf of the Board

Sd/-
Satya Prasad
(Company Secretary)
ACS: 23595

Sd/-
M.N. Ramesh Kumar
(Chief Financial Officer)

Sd/-
D. Kodandapani
(Director, CESC)
DIN: : 08567945

Sd/-
Jayavibhava Swamy
(Managing Director)
DIN: 09132004

Date:21.09.2021
Place: Mysuru

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2021

(Rs. In Lakhs)

Sl No	Particulars	YEAR ENDED 31st March, 2021		YEAR ENDED 31st March, 2020	
A.	**Cash Flow from Operating Activities**				
	Net Profit Before Taxation		**(72,320.44)**		**(36,544.40)**
	Adjustments for:				
	Tax exepenses	-		(14.37)	
	Depreciation	29,694.51		23,438.21	
	Interest Expense	20,890.62		15,254.84	
	Interest Income	(112.40)		(136.16)	
	Actuarial gains / losses on Family benefit fund	1.82		(104.09)	
	Rental Income	(242.96)		(238.83)	
	Operating Profit Before Working Capital Changes		**50,231.59**		**38,199.60**
	Movements in Working Capital :				
	Increase / Decrease in Trade Receivables	(11,493.79)		(17,209.21)	
	Increase / Decrease in Inventories	(674.32)		623.09	
	Increase / Decrease in short term Loans and Advances	(13,031.96)		(42,811.79)	
	Increase / Decrease in Regulatory Asset	18,330.35		50,599.78	
	Increase / Decrease in Trade Payables	22,964.59		(12,749.21)	
	Increase / Decrease Other Non-Current Liabilities	(4,662.77)		6,915.74	
	Increase / Decrease Long term Provisions	2,075.29		1,585.31	
	Increase / Decrease in Current Liabilities	24,143.18	**37,650.57**	(4,388.40)	**(17,434.70)**
	Cash Generated from Operations		**15,561.73**		**(15,779.50)**
	Direct Taxes paid (Net of Refunds)		1.64		(16.02)
	Net cash from Operating Activities		**15,563.37**		**(15,795.52)**
B.	**Cash Flow from Investing Activities**				
	Purchase of property, plant & equipment	(87,896.28)		(57,390.92)	

Sl No	Particulars	YEAR ENDED 31st March, 2021		YEAR ENDED 31st March, 2020	
	Rental Income	242.96		238.83	
	Interest Received	112.40		136.16	
	Net cash used in Investing Activities		**(87,540.93)**		**(57,015.92)**
C.	**Cash Flow from Financing Activities**				
	(Repayment) / Acceptance of Non-current borrowings	88,207.42		67,709.77	
	(Repayment) / Acceptance of Current borrowings	208.70		127.37	
	Proceeds from Share application money pending allotment	5,353.80		9,760.00	
	Movement in other equity	5,040.05		6,484.38	
	Interest paid	(20,890.62)		(15,254.84)	
	Net Cash used in Financing Activities		**77,919.35**		**68,826.69**
	Net increase in Cash and Cash Equivalents (A + B + C)		5,941.79		(3,984.75)
	Cash and Cash Equivalents at the Beginning of the Year		3,681.19		7,665.94
	Cash and Cash Equivalents at the End of the Year		**9,622.98**		**3,681.19**
The Company has followed indirect method as per Ind AS 7.					

For Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
FRN: 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M NO: 202316

For and on behalf of the Board

Sd/-
Satya Prasad
(Company Secretary)
ACS: 23595

Sd/-
M.N. Ramesh Kumar
(Chief Financial Officer)

Sd/-
D. Kodandapani
(Director, CESC)
DIN: : 08567945

Sd/-
Jayavibhava Swamy
(Managing Director)
DIN: 09132004

Date: 21.09.2021
Place: Mysuru

Statement of Changes in Equity for the Year Ended March 31, 2021

A) Equity share capital

(Rs. In Lakhs)

Particulars	Amount
Balance at April 1, 2020	**99,171.54**
Changes in equity share capital during the year 2020-21	4,224.60
Balance at March 31, 2021	**103,396.14**

B) Other equity

(Rs In Lakhs)

Particulars	Share Application Money Pending Allotment	Reserves and Surplus				Total
		Capital Reserve	Proposed adjustment to Networth Account	Contributions, grants and subsidies towards cost of capital assets	Retained Earnings	
Balance at April 1, 2020	**2,440.00**	**239.17**	**(3,401.00)**	**105,615.06**	**(124,236.97)**	**(19,343.75)**
Add/(Less): Loss for the year	-	-	-	-	(72,318.61)	**(72,318.61)**
Add/(Less): On account of new issue	5,353.80	-	-	-	-	**5,353.80**
Add: Addditions during the year	-	-	-	12,110.72	-	**12,110.72**
Add: Share application money received	(4,224.60)	-	-	-	-	**(4,224.60)**
Add/(Less): Allotment of shares	-	-	-	-	-	-
Less: Reversal of Depreciation/withdrawal during the year	-	-	-	(7,070.67)	-	**(7,070.67)**
Balance as at March 31,2021	**3,569.20**	**239.17**	**(3,401.00)**	**110,655.11**	**(196,555.59)**	**(85,493.11)**

For Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
FRN: 006202S

For and on behalf of the Board

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner
M NO: 202316

Sd/-
Satya Prasad
(Company Secretary)
ACS: 23595

Sd/-
M.N. Ramesh Kumar
(Chief Financial Officer)

Sd/-
D. Kodandapani
(Director, CESC)
DIN: : 08567945

Sd/-
Jayavibhava Swamy
(Managing Director)
DIN: 09132004

Date: 21.09.2021
Place: Mysuru

Notes to the Financial Statements

I. Corporate Information:

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd ('CESC' 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 five revenue districts of Karnataka, viz. Mysuru, Mandya, Chamarajnagar, Kodagu and Hassan. 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 #29, Vijayanagara, 2nd stage, Hinkal, Mysuru, Karnataka - 570 017.

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.

CESC was carved out from Mangalore Electricity Supply Company Limited ("MESCOM") in April 2005 to manage distribution functions.

II. Significant Accounting Policies:

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 2018.

The date of transition to Ind AS is April 1, 2017.

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

Upto the year ended 31st March 2018, the Company had prepared its financial statements under the historical cost convention on accrual basis in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles ("Previous GAAP") applicable in India, the applicable accounting standards as prescribed under the provisions of the Companies Act, 2013 read with the Companies (Accounts) Rules, 2014 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

In accordance with Ind AS 101-"First Time adoption of Indian accounting Standards", the Company has presented a reconciliation of shareholders' equity under Previous GAAP

and Ind AS as at March 31, 2018 and April 1, 2017 and reconciliation of the Profit/(Loss) after tax as per Previous GAAP and Total Comprehensive Income under Ind AS for the year ended March 31, 2018.

2) Basis of Preparation of Financial Statements:

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

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

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis; and
- Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognized as Income as and when recovered.

2.1) Use of Estimates and judgements:

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

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

2.2) Property Plant & Equipment ("PPE"):

a) Property, Plant and Equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located. Freehold land is not depreciated. The

company depreciates property, plant & equipment using straight line method and depreciation is charged at the rate approved in KERC Tariff Order 2009 dated 25thNovember 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 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.

b) An item of property, plant and equipment is derecognized 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 recognized in profit or loss.

c) The Company has the practice of capitalizing the Assets after the receipt of Final Bill from the Contractor and are accepted/approved/certified by the competent authority. The borrowing costs attributable to the 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.

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

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

f) 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 those 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.

2.3) Depreciation:

a) Depreciation on all assets (except lease hold land and Assets created out of Consumer Contribution and Grants) is provided on straight line method at the rates as prescribed by KERC from time to time.

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

c) Plant and machinery costing Rs.500/- or less individually is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use, in accordance with para 2.37 of Annexure-III of ESAAR, 1985.

d) Depreciation is charged from the first year of operation. In case of assets capitalized during the year, depreciation is charged on pro-rata basis

e) Rates of Depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule II of the Act, but followed the KERC regulations.

f) Depreciation rates used 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%
Computers	15.00%

2.4) Intangible Assets:

a) Intangible assets are recorded at the consideration paid for acquisition of such assets. Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e. period of agreement or license term and in the absence of license (Software) the cost is amortized in 3 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.

b) 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 recognized in profit or loss when the asset is derecognized.

c) 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.

2.5) 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.

2.6) Capital Work In Progress:

Materials issued to Capital Works are valued at weighted average rate applicable to the closing stock before such issue. Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports.

2.7) Inventories:

a) Inventories are valued at lower of cost determined on weighted average basis and net realizable value wherever applicable. Net Realizable value is the estimated selling price less estimated costs necessary to make sale.

b) Raw Materials are valued at Purchase Cost (inclusive of taxes)

c) Material issues are valued at Weighted Average Rate.

2.8) Revenue Recognition:

a) Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC).

b) 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.

c) 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.

d) Revenue for the year is adjusted by accounting un-billed revenue demand appropriately.

Unbilled revenue demand (UBR) for the year in case of HT and LT-5 (above 40HP) is calculated duly considering the March consumption billed on 1st April and in respect of other LT categories the UBR is made duly considering the actual consumption of march for proportionate days as reading dates are spread over.

2.9) Other Income:

a) 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.

b) Interest income is recognized on a time proportionate basis taking into account the amount outstanding and the rate applicable.

c) Interest income arising from financial assets is accounted for using effective interest method.

2.10) Regulatory Asset / Liability:

a) The Company is engaged in operation of Supply of Electricity to the consumers covered under its jurisdiction. The rates are regulated by the Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC).

As per section 62 of Electricity Act 2003, the CESC is filing tariff application yearly with Regulatory Commission for determination of tariff. The Regulatory Commission determines the tariff as per procedures laid in section 64 of Electricity Act 2003. The Company collects tariff from consumers as approved in the tariff order issued by the Regulatory Commission. The Hon'ble KERC through its Tariff orders allows recovery of deficits in subsequent periods through truing up orders.

b) Expenses/income recognized as Regulatory Income/Expenses in the statement of Profit & Loss to the extent recoverable or payable in subsequent periods based on the Company's understanding of the provision of the applicable regulations framed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission and/or their pronouncements/orders, with corresponding balances shown in the Balance sheet as Regulatory Deferral Account balances.

2.11) Borrowing Cost:

a) 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.

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

2.12) Taxes on Income:

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

a) 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.

b) Deferred tax:

Deferred tax is recognized 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 realized, 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 recognized 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 utilized. Deferred Tax Asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the temporary differences can be utilized. 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 recognized in statement of profit or loss, except when they relate to items that are recognized in other comprehensive income or directly in equity,

in which case, the current and deferred tax are also recognized in other comprehensive income or directly in equity respectively.

Minimum Alternative Tax (MAT) is recognized 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.

2.13) 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.

2.14) Impairment of Assets:

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

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

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

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

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

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

2.16) Employee Benefits:

Short-term employee benefits:

The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognized 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 Profit and Loss statement.

Post-employment benefits:

Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity fund for employees enrolled on or after 01.04.2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan (which is 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance with matching contribution of employees upto 31.3.2019. However, w.e.f 1.4.2019 the employer Contribution has been enchanced to 14%). The same is paid to KENDCPS cell (KPTCL/ESCOMs New defined contribution pension scheme cell) and expensed during the year through Profit & Loss Statement.

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

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

2.17) Statement of Cash Flows:

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

2.18) Financial Instruments:

Non-Derivative Financial Instruments are classified as:-

Financial assets measured at:

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

Financial liabilities measured at:

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss

Initial Recognition and Measurement:

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

Subsequent measurement:

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

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

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

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

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

❖ **Financial assets / Financial liabilities at fair value through profit or loss**

A financial asset or financial liability which is not classified in any of the above catagories is subsequently fair valued through profit and loss.

De-recognition:

❖ **Financial Assets:**

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

❖ **Financial Liabilities:**

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

2.19) Leases:

Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. Lessee shall recognize finance leases as assets and liabilities in their balance sheets at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Any initial direct costs of the lessee are added to the amount recognized as an asset. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. A finance lease gives rise to depreciation expense for depreciable assets as well as finance expense for each accounting period.

Leases, where the lessor effectively retains substantially all the risks and benefits of ownership of the leased item are classified as operating leases. Operating lease payments are recognized as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term except where the increment in lease rentals is in line with general rate of inflation.

Leasehold lands where the ownership of the land will not be transferred to Company at the end of lease period are classified as operating leases.

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

2.20) 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.

2.21) Prior Period Income/Expenses

Material prior Period errors are corrected retrospectively by restating the comparative amounts for the prior periods presented in which the error occurred. If the error occurred before the earliest period presented, the opening balances of assest, liabilities and equity for the earliest period presented, are restated.

Materiality aspect will be followed as per the Internal policy approved by the Board

2.22) 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 recognized from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109.

a) To treat the quantum of actual arrears amount outstanding under permanently disconnected installation under LT2, LT3 LT5 and HT tariff, where action has been taken under "Recovery of dues Act", as the allowance for bad and doubtful debts for recovery

b) Not to consider the dues of IP (irrespective of disconnection), water supply and street light dues as bad and doubtful debts of recovery

2.23) Power Purchase:

The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE by the Government of Karnataka. The variation between power allocation by Government of Karnataka ("GoK') and the actual power is being reconciled through energy balancing which is carried out every year and adjustments to the power purchase cost at KERC approved rate is accounted every year based on such reconciliation.

The KERC in its Tariff Order determines the transmission charges based on the installed generation capacity of the state.

2.24) Government Grants:

- Grants received for capital expenditure are included in other equity
- Contributions received from customers for capital expenditure are included in other equity
- Other revenue grants are credited to profit and loss account

2.25) 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.

2.26) Recent accounting pronouncement:

Ind AS 116 Leases was notified by MCA on March 30, 2019 and it replaces Ind AS 17 Leases, including appendices thereto. Ind AS 116 is effective for annual periods beginning on or after April 1, 2019. Ind AS 116 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases and requires lessees to account for all leases under a single on-balance sheet model similar to the accounting for finance leases under Ind AS 17. The standard includes two recognition exemptions for lessees – leases of 'low-value' assets (e.g., personal computers) and short-term leases (i.e., leases with a lease term of 12 months or less). At the commencement date of a lease, a lessee will recognize a liability to make lease payments (i.e., the lease liability) and an asset representing the right to use the underlying asset during the lease term (i.e., the right-of-use asset). Lessees will be required to separately recognize the interest expense on the lease liability and the depreciation expense on the right-of-use asset.

Lessees will be also required to remeasure the lease liability upon the occurrence of certain events (e.g., a change in the lease term, a change in future lease payments resulting from a change in an index or rate used to determine those payments). The lessee will generally recognize the amount of the remeasurement of the lease liability as an adjustment to the right-of-use asset.

Lessor accounting under Ind AS 116 is substantially unchanged from today's accounting under Ind AS 17. Lessors will continue to classify all leases using the same classification principle as in Ind AS 17 and distinguish between two types of leases: operating and finance leases.

The Company intends to adopt these standards from April 1, 2019. As the Company does not have any material leases, therefore the adoption of this standard is not likely to have a material impact in its Financial Statements.

NOTE 3: PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

(Rs. in Lakhs)

Asset Group	A/C Head	Gross Block					Depreciation					Net Block	
		As at 01-04-2020	Additions	Deductions	Ind AS Adjustments	As at 31-03-2021	As at 01-04-2020	Additions	Deductions	Ind AS Adjustments	As at 31-03-2021	As at 31-03-2020	As at 31-03-2021
Land-Free hold	10.1	269.44	1.33	-		270.78	-	-	-		-	269.44	270.78
Land Held Under Lease	10.1	318.07	26.38	61.71		282.74	23.40	6.00	-		29.40	294.66	253.33
Buildings	10.2	12,106.22	3,892.24	27.00		15,971.46	2,580.06	480.98	1.52		3,059.52	9,526.16	12,911.94
Hydraulic Works	10.3	369.47	158.78	-		528.25	120.70	23.34	-		144.04	248.77	384.21
Other Civil Works	10.4	349.02	82.99	-		432.01	39.89	12.96	-		52.84	309.13	379.16
Plant & Machinery	10.5	97,532.02	23,132.32	8,786.67		111,877.67	21,246.64	5,340.13	1,160.62		25,426.15	76,285.39	86,451.53
Computers	10.5	1,875.45	137.71	13.46		1,999.70	1,154.60	165.56	14.31		1,305.85	720.84	693.85
Lines Cable Networks	10.6	355,201.32	85,140.83	3,656.66		436,685.49	111,398.15	22,617.79	3,079.75		130,936.19	243,803.17	305,749.30
Vehicles	10.7	841.53	51.87	23.21		870.20	383.60	57.35	17.69		423.26	457.93	446.94
Furniture & Fixtures	10.8	5,391.66	74.49	0.62		5,465.53	958.02	331.47	0.11		1,289.38	4,433.64	4,176.15
Office Equipements	10.9	1,323.67	168.04	52.14		1,439.57	414.68	83.34	1.65		496.37	908.99	943.20
Sub Total		**475,577.87**	**112,866.98**	**12,621.47**	**-**	**575,823.38**	**138,319.73**	**29,118.92**	**4,275.66**	**-**	**163,163.00**	**337,258.14**	**412,660.39**
Released asset intended for use	16.2	1,345.18	13.33	-	-	1,358.51	-	-	-	-	-	1,345.18	1,358.51
Tangible Assets Total 2020-21		**476,923.05**	**112,880.31**	**12,621.47**	**-**	**577,181.89**	**138,319.73**	**29,118.92**	**4,275.66**	**-**	**163,163.00**	**338,603.32**	**414,018.90**
Tangible Assets Total 2019-20		**420,576.92**	**68,776.15**	**12,430.02**	**-**	**476,923.05**	**118,511.31**	**22,882.32**	**3,073.89**	**-**	**138,319.73**	**302,065.61**	**338,603.32**

Note: 3 Property Plant & equipment - Tangible Assets

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
3.1	Freehold Land	10.1	270.78	269.44
3.2	Land Held Under Lease	10.1	253.33	294.66
3.3	Buildings	10.2	12,911.94	9,526.16
3.4	Hydraulic Works	10.3	384.21	248.77
3.5	Other Civil Works	10.4	379.16	309.13
3.6	Plant & Machinery	10.5	86,451.53	76,628.41
3.7	Computers	10.5	693.85	377.82
3.8	Lines Cable Networks	10.6	305,749.30	243,803.17
3.9	Vehicles	10.7	446.94	457.93
3.10	Furniture & Fixtures	10.8	4,176.15	4,433.64
3.11	Office Equipments	10.9	943.20	908.99
3.12	Released plant and equipments, lines, cable networks to be reused	16.2	1,358.51	1,345.18
	Total carried to Balance Sheet		**414,018.90**	**338,603.32**

3.13) 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.

3.14) The Corporation is in the process of transferring the titles of immovable assets, that was transferred by KPTCL. Out of 187 Properties, 154 Nos have been transferred in the name of CESC. For remaining 33 Properties the Process of transferring the same in the name of CESC is under progress.

3.15) The Company has elected to continue with the carrying value of its Property Plant & Equipments recognised as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Acounting Standards.

3.16) Property, plant and equipment are hypothicated to various financial instititution as mentioned in Note No. 21.1(refer column charge creation ID & Date)

Note: 4 Capital Work In Progress:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
4.1	Capital Work in Progress	14 Series	12,630.47	16,452.85
4.2	Provision for Completed works	15 Series	1,886.11	1,402.48
4.3	Turnkey Contractors Control Account	26.6057	9,438.76	22,997.05
	Total carried to Balance Sheet		**23,955.33**	**40,852.38**

4.4) The Company has elected to continue with the carrying value of its CWIP recognised as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Acounting Standards.

4.5) An amount of ₹ 712.23 Lakh towards interest on loans taken for Capital works has been Capitalised during the year.

4.6) CWIP Closing balance includes an amount of Rs.1519.51 lakhs i.e the interest provision (calculated at M/s PFC Interest rates since no specific interest rate was mentioned in GOI loan disbursement letter) made till 31.3.2017 on GOI loan of Rs.4212.25 lakhs which is likely to be converted in to grants.

Note: 5 Intangible Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
5.1	Computer Software	12.9 Series 18.1 Series	210.34	527.09
	Total carried to Balance Sheet		**210.34**	**527.09**

5.2) The Company has elected to continue with the carrying value of its Intangible Assets recognised as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Acounting Standards.

Note: 6 Intangible Assets under development:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
6.1	CWIP-MMS Software	14.1727	-	-
	Total carried to Balance Sheet		**-**	**-**

6.2) The Company has elected to continue with the carrying value of its CWIP recognised as of 1st April 2017 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as on the transition date as per Para D7AA of Ind AS -101- First time adoption of Indian Acounting Standards.

Note: 7 Non-current investments:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	(Unquoted Investments fully paid up)			
7.1	Investment in Equity share capital of Power Company of Karnataka Limited (100 Equity shares of ₹ 1,000 each)	20.2717 27.8117	1.00	1.00
	Total carried to Balance Sheet		**1.00**	**1.00**

7.2) The Company has elected not to adjust the investment to book value of the investment in PCKL.

7.3) During the year PCKL vide its letter No.PCKL/AT2/33-V4/2015-16/3514-24 dt.22.10.2019 has returned Rs.250 lakhs invested towards Share Capital.

Note: 8 Other non-current financial assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
8.1	Deposit with Others (*)	28.9337 28.9357	1,702.94	1,631.42
8.2	Deposit with Andhra Pradesh Power Generation Corporation Limited (^)	28.9357	1,400.00	1,400.00
8.3	Subsidy receivable from GOK($)	28.6257	21,738.00	21,738.00
8.4	Revenue Subsidy / Grants receivables (%)	28.6117	1,862.73	1,862.73
	Total carried to Balance Sheet		**26,703.67**	**26,632.15**

8.5) (*) Deposit with others includes deposits with BSNL, courts, railways and amount paid to PF authorities which is under protest.

8.6) (^) GoK in its Order No: EN 58 PSR 2013 Bangalore dated 23.09.2013 has accorded approval for Equitable Distribution of ₹ 7000 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 CESC amounting to ₹1400 Lakhs is accounted as Miscellaneous deposit received from GoK and paid as Deposit to Andhra Pradesh Power Generation Corporation Ltd under A/c 28.9357.

8.7) ($) Tariff order dated May 12,2014 has ordered an additional subsidy from the government of Karnataka amounting to Rs.12669 lakhs and also includes the transfer of past subsidy dues from GoK and past power purchase dues of KPCL in the books of KPTCL vide Government order No: EN 67 PSR 2017 dated 31.07.2017 amounting to Rs.9069 lakhs.

8.8) (%) As per the direction of GOK, an amount of Rs.1862.73 lakhs has been refunded to consumers account for extending the benefit of waiver off IP set dues to such IP set consumers who have paid their electricity bills on or before 31-03-2003. The same has been accounted in the books of accounts as receivables dues from GOK.

Note: 9 Income Tax Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
9.1	Income Tax Paid in Advance (includes TDS Receivable)	28.8217	196.42	356.92
9.2	TCS paid to the suppliers on purchase of electricity	28.8227	158.48	-
9.3	TCS paid to the suppliers on purchase of Goods other than eletricity	28.8237	0.38	-
	Total carried to Balance Sheet		**355.27**	**356.92**

Note: 10 Other non-current assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
10.1	Capital advances to suppliers / contractors *	25.5017, 26.6027, 26.6028, 26.6037 , 26.6038, 26.6067, 26.6077, 26.6087	2,488.36	15,378.45
10.2	MAT credit entitlement	28.8027	1,158.48	1,158.48
	Total		**3,646.84**	**16,536.93**
10.3	Less: Allowance for other non-current assets		-	-
	Total carried to Balance Sheet		**3,646.84**	**16,536.93**

- *Advances to Suppliers and Contractors are given against the Bank guarantee for the supply of Materials/ execution of works.

Note: 11 Inventories:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	Stores and Spares			
11.1	Materials Stock Account	22.6107	4,239.14	3,564.82
11.2	Material Imprest Account	22.6417	-	-
11.3	Material Account- Temporary works	22.7317	-	-
	Total carried to Balance Sheet		**4,239.14**	**3,564.82**

Note:

11.4 Method of valuation of inventory is as specified in Note No.2.7 of significant accounting policies

Note: 12 Trade receivables:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	Sundry Debtors for Sale of Power- LT, HT & others (Excluding Unbilled Revenue)			
12.1	Secured and Considered good *	23 Series	78,252.13	75,302.13
12.2	Unsecured and Considered good		58,053.37	51,566.23
12.3	Doubtful		7,073.55	6,602.40
12.4	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	9,540.42	7,723.35
	Sub total		**152,919.47**	**141,194.12**
12.5	**Less:** Allowance for withdrawal of Revenue demand	23.8	1,044.66	1,284.25
12.6	**Less:** Allowance for doubtful receivables from consumers	23.9	7,073.55	6,602.40
	Total carried to Balance Sheet		**144,801.26**	**133,307.47**

- * As per KERC Bangalore, Notification No: D/07/7 dated 1.10.2007, KERC (Security Deposit) Regulations, 2007 Notified in Karnataka Gazette dated 11.10.2007,Company is collecting additional security deposit collected till deposit based on the average bill amount corresponding to 2 Months (2MMD) and at the end of FY 21 the company is having Rs.78,252.13 lakhs , for March 31,2020 Rs.75302.13 Lakhs as Security Deposit. The receivables to the extent of FY 21 the company is having Rs.7073.55 lakhs, for March 31,2020 Rs.6,602.40 Lakhs is considered as bad and doubtful debts and provided for in accounts. The balance Trade receivables can be recovered by enforcing rule of Disconnection, for the disconnected installations, by enforcing Recoveries of Dues Act- 1976- treating the arrears as Arrears of Land Revenue, wherever applicable.
- The total dues recoverable from M/s My sugar Ltd., Mandya(State PSU's) as at the end of March-2021 stood at Rs.1907.61 lakhs & interest of Rs.1055.65 lakhs being charged as per the supply regulations. The Corporation is pursuing for recovery of outstanding dues including interest.

Trade receivables includes the arrears of IP consumers below 10HP prior to 31.7.2008 is as below.

(₹ in Lakhs)

Particulars	Principal	Interest	Total
Closing Balance as on 31.07.2008	33,158.00	10,478.00	43,636.00
Closing Balance as on 31.03.2021	29,824.46	36,231.54	66,056.00

No interest has been recognized on dues of IP sets consumers below 10HP from the year 2014-15.

Note: 13 Cash and Cash Equivalents:

(Rs. in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	Cash and cash equivalents:			
13.1	Balances with banks			
	in current accounts			
	Balance with bank accounts (collecting)	24 Series	1,261.58	152.34
	Balance with bank accounts (Disbursement)	24 Series	4,994.03	1,562.74
	in other accounts (to the extent held as margin money or security against the borrowings, guarantees, other commitments)	20.2807	2,504.29	1,874.63
13.2	Cash on hand	24.1107	256.55	13.17
13.3	Cheques on hand	24.1137	599.56	71.33
13.4	Postage stamps on hand	24.1207	0.84	0.93
13.5	Imprest with staff	24.2107	6.13	6.05
13.6	Transit account with Head Office	24.5 & 24.6	-	-
	Total carried to Balance Sheet		**9,622.98**	**3,681.19**

Note: 14 Loans and Advances:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
14.1	Travel Advance	27.2027	0.66	18.26
14.2	Festival Advance	27.2037	87.11	131.44
14.3	Medical Advance	27.2047	37.05	35.28
14.4	Advances to staff - against expenses	27.2057	65.94	86.04
14.5	Others	27.8007	7.70	30.00
	Total carried to Balance Sheet		**198.47**	**301.02**

Note: 15 Other Current Financial Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
15.1	**Receivable from KPTCL & other Escoms**			
i)	Receivable from M/s KPTCL	28.8267, 28.8317, 28.8367, 28.8417, 28.8487, 28.8817, 28.8657, 28.8747	1,149.82	4,038.96
	Less: Payable to M/s KPTCL	42.2127, 42.2037, 42.2197, 42.2247, 42.2297	1,432.46	1,432.37
	Net Receivable from M/s KPTCL		**(282.64)**	**2,606.60**
ii)	Receivable from M/s HESCOM	28.8397, 28.8837	720.19	720.19
	Less: Payable to M/s HESCOM		-	-
	Net Receivable from M/s HESCOM		**720.19**	**720.19**
iii)	Receivable from M/s MESCOM	28.7654, 28.7657, 28.8287, 28.8437, 28.8787	1,899.27	1,900.35
	Less: Payable to M/s MESCOM	42.2167, 42.7657, 42.8787	28.28	28.73
	Net Receivable from M/s MESCOM		**1,871.00**	**1,871.63**
	Amount Receivable from KPTCL and other ESCOMs		**2,364.24**	**5,254.11**
15.2	Unbilled Revenue	23.4 Series	26,950.51	21,030.22
	Receivable from GOK			
15.3	Amount receivable from GOK towards free supply of BJ / KJ installations	28.6267	-	-
15.4	Amount receivable from GOK towards free supply of IP set up to 10HP	28.6277	140,525.39	113,518.10
15.5	Amount recoverable from Employees (net)	28.4 Series	314.55	540.25
15.6	Receivable from PCKL transfer of GP dues as on 31.03.2015 towards securitization	28.9197	-	-
15.7	Receivable - Pension & Gratuity Trust (net)	28.9077	-	-
15.8	Receivable towards Demand charges/Fixed Charges Waive-off to MSME Industrial Consumers due to Covid-19 Lock down.	28.9607	587.57	-
	Total carried to Balance Sheet		**170,686.56**	**140,286.99**

Note: 16 Other Current Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
16.1	**Receivable from GOK :**			
	Towards Ganga Kalyana Scheme	47.3077, 47.3087, 47.3097, 47.3107, 47.3577	4,226.34	7,593.20
	Towards other schemes		-	100.77
	Other receivables - (rebate for collection of electricity tax)	28.1107	196.01	111.86
16.2	DCW Works deposits	47.3177, 47.3187, 47.3197, 47.3207, 47.7007	2,284.88	4,419.40
16.3	Claims for loss / Damage to capital assets - others	28.7297 & 28.7497	(0.25)	2.39
16.4	Amount receivable in Cash from BESCOM	28.8827	-	-
16.5	Debit balance in creditors	41 series	17,097.94	15,810.18
16.6	Expenses recoverable from Suppliers	28.8107	56.35	95.40
16.7	Income Accrued but not due-others	28.3907	514.94	595.49
16.8	Issued to repairs to the Corporation MRT	27.2107	-	-
16.9	Prepaid Expenses	28.8207	6.03	5.03
16.10	Receivable - Others	28.8987 & 28.1267	309.10	266.73
16.11	Receivable from beneficiaries of Solar Lanterns	28.1257	-	-
16.12	Receivable from GESCOM - Power Purchase	28.8937	2,162.00	2,162.00
16.13	Receivable from HESCOM - Power Purchase	28.8927	149.00	149.00
16.14	IT deducted at source on other payments	46.9257	-	-
16.15	Transformers/Mtrs etc. issued to Contractors/suppliers for repairs	26.6047	857.47	1,116.80
16.16	Claims for loss / Damage to materials - others	28.7297	-	-
16.17	STOA/MTOA UI Charges (Receivable/ Payable to SLDC)	28.9557	-	0.89
16.18	Stock Shortage pending investigation	22.8207	68.82	68.82
			27,928.63	**32,497.94**
	Less: Allowance for doubtful advances for advance paid to suppliers and others		-	-
	Total carried to Balance Sheet		**27,928.63**	**32,497.94**

Note: 17 Non-current Assets held for sale:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
17.1	Plant, equipment, lines & cables	16.1	1,472.75	1,349.93
	Total carried to Balance Sheet		**1,472.75**	**1,349.93**

Note: 18 Regulatory Deferral Accounts:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
18.1	**Regulatory Deferral Account - Liability:**			
	Regulatory Liabilities		-	-
	Regulatory Deferral Account - Asset:			
	Regulatory Assets	28.9187	13,899.02	32,229.37
	Total carried to Balance Sheet		**13,899.02**	**32,229.37**

Rate Regulated Activities:

i. As per the Ind AS-114 'Regulatory Deferral Accounts' the business of electricity distribution is a Rate Regulated activity wherein the regulators determine Tariff to be charged from consumers based on prevailing regulations in place.

The Multi Year Tariff (MYT) Regulations issued by Karnataka Electricity Regulatory Commission ("KERC") is applicable to the Company's distribution business. According, to these regulations, the regulators shall determine tariff in a manner in which the Company can recover its fixed and variable costs including assured rate on return approved equity base, from its consumers. The Company determines the Revenue, Regulatory Assets and Liabilities as per the terms and conditions specified in respective MYT Regulations.

ii. Reconciliation of Regulatory Assets/Liabilities of distribution business as per Rate Regulated Activities as on March 31, 2021, and March 31, 2020 is as follows:

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Opening Regulatory Assets (net)	32,229.37	82,829.15
Regulatory Income / Expenses during the year:		
(i) Power Purchase Cost	(18,330.35)	(50,599.78)
(ii) Reversal of earlier years income recognized (prior period effect)	-	-
Closing Regulatory Assets (net)	**13,899.02**	**32,229.37**

True-up Subsidy / Regulatory Asset

- 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 trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalization of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. CESC 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.

Regulatory Asset / Liability arrived for the year is provided as under:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	FY21			
		Approved in Tariff Order-2020	As per Accounts	Expected to be approved by KERC in trueing up	Difference B/w approved & actuals
	Revenue at existing tariff				
1	Revenue from tariff and Misc. Charges	287,806.00	258,354.96	258,354.96	-
2	RE Subsidy / Tariff Subsidy	167,860.00	177,430.74	177,430.74	-
	Total Existing Revenue	**455,666.00**	**435,785.70**	**435,785.70**	**-**
	Expenditure:				
3	Power Purchase Cost	363,128.00	370,742.86	370,742.86	(7614.86)
4	Employee Cost	84,608.00	74,037.76	74,037.76	-
5	Repairs & Maintenance				
6	Admin & General Expenses				
7	Depreciation	17,223.00	29,694.51	29,694.51	-
8	Interest & Finance Charges	28,818.00	35,534.25	35,534.25	-
9	Other Debits	-	985.60	502.46	-
10	Net Prior Period Debit / Credit	-	-	-	-
11	Funds towards Consumer Relation / Consumer Education	50.00	-	-	-
12	Return on Equity with MAT	2,058.00	-	-	-
13	Other Income	7,483.00	23,443.65	23,443.65	-
	ARR	**488,402.00**	**487,551.32**	**487,068.18**	**(7,614.86)**

Sl No	Particulars	FY21			
		Approved in Tariff Order-2020	As per Accounts	Expected to be approved by KERC in trueing up	Difference B/w approved & actuals
	Deferred tax & Income Tax		-	-	-
	Deficit for FY19 carried forward	6,281.00	-	-	-
	Disallowance of interest & Depreciation on imprudent investments in FY16	-	-	-	-
	Regulatory asset	-	(18,330.35)	(18.330.35)	-
	Net ARR	**482,121.00**	**5,05,881.67**	**487,068.18**	**(7,614.86)**
	GAP (Regulatory Asset) for FY2018-19				
	Reconciliation of Regulatory Asset Account				
	a. Opening Regulatory Asset as on 1.4.2020				32,229.37
	b. Add: Regulatory Asset created for FY 2020-21				7,614.86
	c. Less Reversal of Regulatory assets created during 2018-19				**25,945.21**
	d. Closing Regulatory Asset as on 31.3.2021				**13,899.02**

Note: 19 Equity Share Capital:

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021		As at 31.03.2020	
			Number (In Lakhs)	Amount (in lakhs)	Number (In Lakhs)	Amount (in lakhs)
19.1	**Share capital:**					
	Authorized: (*)					
	Equity shares of ₹ 10/- each		12,500.00	125,000.00	10,000.00	1,00,000.00
			12,500.00	**125,000.00**	**10,000.00**	**1,00,000.00**
	Issued, subscribed and fully paid up:	52.3017				
	Equity shares of ₹ 10/- each					
	At the beginning of the year		9,917.15	99,171.54	8,883.65	88,836.54
	Issued during the year					
	by way of issue of fully paid up equity shares		422.46	4,224.60	1,033.50	10,335.00
	At the close of the year		**10,339.61**	**1,03,396.14**	**9,917.15**	**99,171.54**
	Total carried to Balance Sheet			**1,03,396.14**		**99,171.54**

Terms / rights attached to Equity Shares:

- The Company has only one class of equity shares having a par value of Rs.10/- each. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share.
- In the event of liquidation of the Company, the holders of the equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the Company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the equity shares held by the shareholders.

a) Particulars of equity share holders holding more than 5% of the total number of equity share capital:

Particulars		As at 31.03.2021		As at 31.03.2020	
		Number	Percentage	Number	Percentage
(i)	Government of Karnataka	1,03,369.14	99.99%	99,171.54	99.99%

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

Note: 20 Other Equity

(₹ in Lakhs)

Particulars	Share Application Money Pending Allotment	Reserves & Surplus				Total Other equity
		Capital Reserve	Proposed adjustment to Networth Account	Contributions, grants and subsidies towards cost of capital assets	Retained Earnings	
Total comprehensive income as at March 31 2020	**2,440.00**	**239.17**	**(3,401.00)**	**1,05,615.06**	**(1,24,236.97)**	**(19,343.75)**
Add / Less : Loss for the year				-	(72,318.61)	(72,318.61)
Add : Additions during the year	5,353.80			12,110.72	-	17,464.52
Add : Share application money received					-	-
Add / Less: Allotment of shares	(4,224.60)			-	-	(4,224.60)
Less: Reversal of Depreciation/ withdrawal during the year				(7,070.67)		(7,070.67)
Total comprehensive income as at March 31 2021	**3,569.20**	**239.17**	**(3,401.00)**	**1,10,655.11**	**(1,96,555.59)**	**(85,493.11)**

Notes:

- Share application money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital.

- Govt. of Karnataka vide order No. EN 67 PSR 2017 BANGALORE Dated 31.07.2017 has ordered to transfer the old balances of Subsidy and KPCL dues including principal and interest existing in the books of KPTCL as on 31.03.2016 to the ESCOMs. Further approval has also been accorded to the write back of the said interest in the books of ESCOMs and to adjust the difference in Receivables and payables resulting from the above transaction under the head " Proposed adjustment to Networth Account" in the books of ESCOMs. Accordingly the Company has accounted proposed adjustment to Net worth of ₹ 3401.00 lakh.
- Capital Reserve represents the cost of assets created by KPTCL and handed over to CESC during transition period.

Note: 21 Borrowings

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
	Non-Current Liabilities			
21	**Borrowings:**			
I)	**Secured loans:**			
a)	Loan from Banks	53 Series	1,56,536.58	57,984.85
b)	Loan from Others		93,804.66	91,812.26
			2,50,341.24	**1,49,797.11**
a)	Less: Current maturities on loan from banks		23,184.45	12,821.21
b)	Less: Current maturities on loan from others		12,014.47	10,390.46
			35,198.92	**23,211.67**
	Total Secured Loan (I)		**2,15,142.32**	**1,26,585.44**
II)	**Unsecured loans:**			
a)	Loan from Others	53 Series	60,819.48	61,219.28
	Less: Current maturities on loan from others		349.47	399.80
	Total Unsecured Loan (II)		**60,470.01**	**60,819.47**
	Total carried to Balance Sheet(I+II)		**2,75,612.33**	**1,87,404.91**

Under Secured Loans, Loan from other:- A sum of Rs.4211.95 lakhs which is to be converted to Grant is also shown as long term loan due approval pending from PFC towards RAPDRP-B projects

Note: 21.1 Reconciliation of loan Balances

(₹ In Lakhs)

Sl. No	Name of the Bank/ Financial Institution	A/c Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No of Installments	Repayment Terms	Rate of Interest as on 31.03.2021 (In %)	Opening Balance as on 01.04.2020	Loan Drawn During 2020-21	Total Loans 2020-21	Repayment of Loan during 2020-21	Loan Balance as on 31.3.2021	Current Maturities
I	**Term Loan Secured**												
A	**Loans from -Commercial Banks**												
1	Loans from SBI BANK (LONG TERM)	53.5117	10332143/16.1.2012 (SRN No: B30657464)	3+6	72 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 01/2021	11.30	1,382.09	-	1,382.09	973.04	409.05	409.05
2	Loans from SBI BANK (MEDIUM TERM)	53.5127	Charge Creation ID & Date Slno:02 & 03	3	36 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 03/2021	10.60	3,421.99	-	3,421.99	2,005.95	1,416.04	1,416.04
3	Loans from SBI BANK (SHORT TERM) (COVID-19 Emergency CREDIT Line(CECL)	53.5137	SRN:T13441415/12.04.2021 U40109KA2004SGC 035177/03.04.2020	1	12 Monthly Installments	12 Monthly Installments	7.75	-	3,000.00	3,000.00	3,000.00	-	-
4	Loans from SYNDICATE BANK (CAPEX) (Secured by Hypothecation against Created Assets)	53.5207	10545237/31.12.2014 SRN No: C41509126)	1+6	72 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 06/2021	11.25	3,055.51	-	3,055.51	972.18	2,083.33	1,666.67
5	Loans from SYNDICATE BANK (LONG TERM)	53.5217	10615318/29.12.2015 (SRN No:C76821743	2+5	60 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 12/2022	10.50	22,062.41	-	22,062.41	3,604.45	18,457.96	6,275.97
6	Canara Bank (Long Term))Secured by State Government Guarantee) for Power Purchase dues	53.5247	State Government Guarntee	10+3	28 Equal Quarterly Installments	28 Equal Quarterly Installments Last due on 01/2031	7.45	-	30,000.00	30,000.00	-	30,000.00	-

Sl. No	Name of the Bank/ Financial Institution	A/c Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No of Installments	Repayment Terms	Rate of Interest as on 31.03.2021 (In %)	Opening Balance as on 01.04.2020	Loan Drawn During 2020-21	Total Loans 2020-21	Repayment of Loan during 2020-21	Loan Balance as on 31.3.2021	Current Maturities
7	Loans from BANK OF INDIA (CAPEX)	53.5507	100092096/30.03.2017 (SRN No: G41833310)	3+7	84 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 03 / 2027 & 3 year Moratorium	9.90	20,008.85	-	20,008.85	1,666.90	18,341.95	2,857.20
8	BANK OF INDIA (LONG TERM) (Secured by State Government Guarantee) for Power Purchase dues	53.5517	100386371/22.10.2020 U40109KA2004SGC035177/22.10.2020 (SRN:R71343677/22.10.2020)	3+7	84 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 10 / 2030 & 3 year Moratorium	7.35	-	65,000.00	65,000.00	0.01	64,999.99	-
9	Loans from BANK OF INDIA (MEDIUM TERM)	53.5527	1) 100144604 / 11.12.2017 (SRN No: G72768898) 2) 100220943 / 10.10.2018 (SRN No: H32428716)	-	-	-	-	8,054.00	20,000.00	28,054.00	7,225.75	20,828.26	10,559.53
								57,984.85	**118,000.00**	**175,984.85**	**19,448.27**	**156,536.58**	**23,184.45**
	Less: Current Maturities							12,821.21	-	-	-	23,184.45	-
								45,163.64	**118,000.00**	**175,984.85**	**19,448.27**	**1,33,352.12**	**23,184.45**
B	**Loans from Other Financial Institutions**												
1	**M/s REC-** Capex Programme. (Secured by Created Assets)	53.3007	10518409/11.8.2014 SRN No: C19485465)	2+5	10 Annual Installments	Principal Annually Interest Quarterly & Last Installment due on 08/2021	10.75 & 11.00	1,679.72	-	1,679.72	839.86	839.86	839.86
2	**Loans from PFC (LONG TERM)**	53.5417	Charge Creation ID & Date SL No: 1, 2 & 3					13,224.75	-	13,224.75	1,060.29	12,164.45	1,060.29
3	**Loans from REC (LONG TERM)**	53.5317	Charge creation ID & Date SL No: 4,5,6,9,10& 11					62,185.57	15,012.65	77,198.22	5,147.87	72,050.35	5,114.31

Sl. No	Name of the Bank/ Financial Institution	A/c Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No of Installments	Repayment Terms	Rate of Interest as on 31.03.2021 (In %)	Opening Balance as on 01.04.2020	Loan Drawn During 2020-21	Total Loans 2020-21	Repayment of Loan during 2020-21	Loan Balance as on 31.3.2021	Current Maturities
4	**Loans from REC (MEDIUM TERM)**	53.5327	Charge creation ID & Date SL No: 7 & 8					14,722.22	-	14,722.22	5,972.22	8,750.00	5,000.00
	Total Secured Loan							**91,812.25**	**15,012.65**	**106,824.91**	**13,020.25**	**93,804.66**	**12,014.47**
	Less: Current Maturities							10,390.46				12,014.47	-
	Total Secured Loan							**81,421.79**	**15,012.65**	**106,824.91**	**13,020.25**	**81,790.19**	**12,014.47**
II	**Un-Secured Loan**												
1	**GoK-** APDRP	53.3047		20	Annually Repayment (March)	Annually (March) & Loan Closed	11.50	644.16	-	644.16	215.00	429.16	215.00
2	**GOK INTEREST FREE LOAN**	53.9787		2+3	36 Monthly Installments	Monthly	0.00	60,000.00	-	60,000.00	-	60,000.00	-
3	**M/s REC** - APDRP-Works	53.3057		10	Quarterly	Principal and Interest Quarterly	8.5 to 10	140.26	-	140.26	-	140.26	-
4	**M/s REC** - RGGVY Projects	53.9677 To 53.5317		15	10 Annual Installments	Principal Annually Interest Quarterly	9.75, 10.00, 10.25 & 10.75	434.86	-	434.86	184.80	250.05	134.47
	Total Un-Secured Loan							**61,219.28**	**-**	**61,219.28**	**399.80**	**60,819.48**	**349.47**
	Less: Current Maturities							399.80				349.47	-
	Total Secured Loan							**60,819.48**	**-**	**61,219.28**	**399.80**	**60,470.01**	**349.47**
	Total - Secured & Un-Secured Loan							**211,016.38**	**133,012.65**	**344,029.04**	**32,868.32**	**311,160.71**	**35,548.39**
	Less: Current Maturities							23,611.47				35,548.39	-
	Net Long Term Loan (Note-4)							**187,404.91**				**275,612.33**	**35,548.39**

Note: 22 Other Financial Liabilities:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
22.1	Security Deposit from Consumers *	48.1007, 48.1017, 48.1027, 48.1037	78,252.13	75,302.13
22.2	Miscellaneous Deposits / other liabilities	46.9667	1,460.45	1,571.47
22.3	Retention Money	46.1047	12,337.73	18,347.17
22.4	Security deposit in cash from Suppliers / Contractors	46.1017, 46.1018, 46.1027	1,871.11	3,363.40
22.5	Inter Unit Accounts($)	31 to 37 series	23,650.83	23,650.83
	Total carried to Balance Sheet		**117,572.24**	**122,235.01**

* The balances of consumer deposits held are subject to reconciliation between books and consumer ledger accounts

$ It includes a sum of Rs.22477 lakhs which was transferred from the MESCOM to CESC in the opening balance sheet vide GO number EN 08 PSR 2005 dated 05-06-2006.

Note: 23 Provisions:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
23.1	Provision for Family Benefit Fund	44.1437	1,386.20	1,279.24
23.2	Provision for Leave Encashment	44.1307	8,943.22	7,209.26
	Total carried to Balance Sheet		**10,329.42**	**8,488.50**

Note: 24 Deferred tax Assets (Net):

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
a)	**Deferred tax liability:**			
i)	On account of WDV on Property, Plant & equipment	46.8027	26,784.72	7,383.72
	Total		**26,784.72**	**7,383.72**
b)	**Deferred tax asset:**			
i)	On Provision for doubtful debts		(2,471.78)	(130.68)
ii)	On unabsorbed loss/depreciation (restricted to the extent of deferred tax liability)		(24,312.94)	(7,253.04)
	Total		**(26,784.72)**	**(7,383.72)**
	Total carried to Balance Sheet		**-**	**-**

Reconciliation of Deferred Taxes:

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Opening Balance of Deferred Tax Liabilities	-	-
Add: Deferred tax created during the year	**26,784.72**	**7,383.72**
Less: Deferred tax reversed during the year*	(26,784.72)	(7,383.72)
Closing Balance of Deferred tax liabilities	**-**	**-**

Note:

During the year the Company has reversed the tax liability after calculating the deferred taxes on the temporary differences as provided under Ind AS 12 - Income Taxes. The Company has arrived at the deferred tax asset considering the unabsorbed losses and depreciation. However, Company has restricted the asset to the extent of deferred tax liabilities.

Note: 25 Borrowings:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
I)	**Secured loans:**			
	Loans repayable on demand			
	from banks	50.2017 50.2117 53.3017	29,943.21	29,734.51
	from others		-	-
	Total carried to Balance Sheet		**29,943.21**	**29,734.51**
1)	**Details of security for secured loans:**			
a)	**Loan from State bank of India:**			
	Security:			
	Primary Security:			
	(Secured by hypothecation of entire receivables of the Company)		29,943.21	29,734.51
	Collateral Security:			
	Second charge on the fixed assets of the company purchased out of term loans sanctioned by SBI on 21.09.2010 and 21.12.2011			
	Rate of Interest:			
	(1year MCLR+1.25%) per annum			

25.1 Reconciliation of loan Balances

(₹ In Lakhs)

Sl No	Name of the Bank / Financial Institution	A/c Code	Charge Creation ID & Date	Rate of Interest as on 31.3.2021 (In %)	Opening Balance as on 01-04-2020	Loan Drawn During 2020-21	Total Loans 2020-21	Repayment of Loan during 2020-21	Loan Balance as on 31.3.2021
I	**Term Loan Secured**								
A	**Loans from - Commercial Banks**								
1	SBI - Over Draft (Secured by Receivables from State Bank of India)	50.2107 & 50.2117	Modified 10445357/ 23.5.2015 (SRN No: C56528201)	7.80	29,734.51	29,943.21	59,677.73	29,734.51	29,943.21

Note: 26 Trade payables:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
i)	Total outstanding dues of micro and small enterprises (refer note 43)	41 series	-	-
ii)	Total outstanding dues other than micro and small enterprises		277,686.41	254,721.83
	Total carried to Balance Sheet		**277,686.41**	**254,721.83**

($)` Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006: Under Micro, Small Medium Enterprises Development Act, 2006 read with notification no:8-7-2006-CDN dt17-05-2007, certain disclosures are required to be made relating to Micro, Small and Medium Enterprises. The Company is in the process of compiling relevant information from its suppliers about their coverage under the said Act. Since the relevant information is not readily available, no disclosures have been made in the accounts. However, in the view of the management, the impact of interest, if any, that may be payable in accordance with provisions of this Act is not expected to be material. Also no amounts are due to small scale industrial undertaking to whom the Company owes and which is outstanding for more than 30 days as at 31st March 2021.

Note: 27 Provisions:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
27.1	Provision for Family Leave Encashment	44.1437	67.46	69.97
27.2	Provision for Earned Benefit Fund	44.1307	1,960.17	1,723.28
	Total carried to Balance Sheet		**2,027.63**	**1,793.25**

Note: 28 Other current liabilities:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
28.1	Current Maturities of Long term debts	-	35,548.39	23,611.47
28.2	Contractors control Account	42.4017, 42.4018, 42.7017	17,000.61	7,674.78
28.3	Employee related liabilities	44.1107, 44.1207, 44.1227, 44.1507, 44.2107, 44.2207, 44.2757, 44.3107, 44.3117, 44.3207, 44.3307, 46.4107, 46.4117, 44.1417, 44.1427, 44.1437	9,383.03	10,377.68
28.4	Interest Accrued but not due on Borrowings	46.7107	3,372.86	3,517.28
28.5	Liability for supply of materials	42.1017, 42.1018	1,683.19	4,070.14
28.6	**Payable to GOK**			
	Compounding fee collected	46.3017	4.49	0.76
	Inspection Charges payable to GOK.	46.4407	1.43	3.26
	Royalty Payable to GOK.	46.4507	1.01	0.86
	Electricity Tax and other levies payable to Govt., (yet to be collected from consumers)	46.3007	9,822.82	8,054.62
28.7	Payable to M/s BESCOM	42.2157,42.2207, 42.2257	63.71	63.71
	Less: Receivable from M/s BESCOM	28.8277,28.8377, 28.8427	(8.01)	(8.01)
	Net Payable to M/s BESCOM		**55.70**	**55.70**
28.8	Payables to Consumers	48.3407, 48.3507	2,998.43	4,532.16
28.9	Provision for liability to Contractors	42.5017	1,252.35	844.43
28.10	Sundry Creditors / Control Account	42.2017,42.2018, 42.3017	2,524.33	2,165.17
28.11	Accrued expenses and other liabilities	46.4307	4,318.98	4,454.38
28.12	Security Deposit from employee	46.9207	0.95	0.89
28.13	Other liabilities related to GOK scheme	47.5007	(0.22)	99.77
28.14	Statutory Liabilities	46 Series	725.60	730.06
28.15	Advance Power Charges	47.3017	132.77	204.21
28.16	Deposit Contribution Works - GOK Departments	47.3057	3,974.39	4,613.82
28.17	Deposit Works	47.3067	6,624.69	2,094.24
28.18	Electricity to W/S Under Tatkal Scheme	47.3117	308.00	345.80
28.19	Service Connections LT / HT Consumers	47.3137	1,018.94	2,658.08

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
28.20	Other liabilties	22.8107, 28.1037, 28.1057, 28.1247, 28.8847, 46.1097, 46.3057, 46.4707, 46.6427, 46.9107, 46.9227, 46.9537, 46.9547,46.9717, 46.9747, 46.9787, 47.3027, 47.3037, 47.3147, 47.3167, 47.6017, 47.6027, 47.6037 47.6047, 47.6077, 47.6097, 42.8857, 28.9077	9,824.19	6,324.19
	Total carried to Balance Sheet		**110,576.93**	**86,433.75**

Note: 29 Current Tax Liabilities (Net):

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
29.1	Provision for tax	46.8017	88.95	88.95
	Total carried to Balance Sheet		**88.95**	**88.95**

Note: 30 Revenue from operations:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
30.1	**Sale of Power:**			
30.1.1	Revenue from Sale of Power- LT	61.1 Series	326380.30	313501.65
30.1.2	Revenue from Sale of Power- HT	61.2 Series	102822.10	106775.31
30.1.3	Cross subsidy charges	61.2907	2738.00	3643.88
30.1.4	Fuel cost adjustment charges	61.2917	1892.14	3744.71
30.1.5	Additional Surcharges on Open Access consumption	61.2927	873.50	1004.77
	Sub Total		**434706.04**	**428670.31**
30.1.6	**Less:** Withdrawal of revenue demand	83.83 Series	(78.94)	162.82
	Net revenue from sale of power		**434784.98**	**428507.49**
30.2	**Other operating revenues:**			
30.2.1	Reconnection Fee (D&R)	61.9027	64.30	103.57
30.2.2	Service Connection (Supervision Charges)	61.9047	694.06	791.16
30.2.3	SRTPV facilitation and other charges	61.9077, 61.9087 & 61.9177	14.21	39.54
30.2.4	Other receipts from consumers	61.9067, 61.9197, 61.9207,61.9217, 61.9227,61.9237, 61.9247	228.14	237.15
	Sub Total		**1000.72**	**1171.43**
	Total carried to Profit & loss		**435785.70**	**429678.92**

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

30.3 Unbilled revenue demand (UBR) for the year in case of HT and LT-5 (above 40HP) is calculated duly considering the March consumption billed on 1st April and in respect of other LT categories the UBR is made duly considering the actual consumption of march for proportionate days as reading dates are spread over.

30.4 Total Revenue from sale of energy during 2020-21 includes Rs.26950.51 Lakhs in respect of revenue accrued but pending billing at the year end. The same was Rs.21030.22 Lakhs for the previous year 2019-20.

30.5 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 10HP and free power supply to BJ/KJ consumers with consumption upto 40 units on actual basis is Rs.174615.20 (PY Rs.170070.98) lakhs and Rs.7528.09 (PY Rs.7359.76) lakhs respectively. Out of the said receivable, an amount of Rs.147607.91 (PY Rs.135800.24) lakhs and Rs.7528.09 (Rs.7359.76) lakhs has been released for IP set and BJ/KJ installations respectively as per KERC Tariff Order. The balance amount is accounted as receivable from GOK.

30.6 Accounting of Auxiliary consumption of KPTCL 33 KV, 66 KV & above station consumption is calculated based on the rate detemined by KERC.

Note: 31 Other Income:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
31.1	Delayed Payment Charges	61.9057	8,220.83	6,608.79
31.2	Rental from Staff quarters	62.9017	210.63	232.22
31.3	Rental from others	62.9027	32.33	6.61
31.4	Interest Income	62.2227, 62.2607 & 62.2707	112.40	136.16
31.5	Profit on sale of scrap	62.3307, 62.3407 & 62.4107	806.84	705.53
31.6	Rebate on Power Purchase	62.9197	2,029.39	369.90
31.7	Rebate on remittance of electricity duty	62.9167	84.16	92.04
31.8	Depreciation written back - contribution / subsidies	62.9607	7,070.67	7,393.65
31.9	Other Miscellaneous Income	62 series	4,876.41	4,940.35
	Total carried to Profit & loss		**23,443.65**	**20,485.25**

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

31.11 The Other income for 2020-21 of Rs.23539.16 Lakhs (PY Rs.20485.25 lakhs) includes the Delayed Payment Charges from Consumers of Rs.8220.83 lakhs (PY Rs.6608.79 lakhs).

31.12 In accordance with the KERC Regulations and to fulfil the Depreciation on assets acquired out of the Grants, subsidy & Consumer contribution has been with drawn to an extent of Rs.7235.25 Lakhs (PY Rs.7393.65 lakhs)

Note: 32 Cost of Power Purchased:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
32.1	**Purchase of Power**			
32.1.1	Purchase of Power(net)	70 Series	296,872.09	240,727.38
32.2	**Other Charges**			
32.2.1	KPTCL transmission charges	70.1397	43,932.67	38,842.29
32.2.2	PGCIL transmission charges	70.1407	27,736.16	25,592.02
32.2.3	SLDC Charges	70.1427	281.50	171.00
32.2.4	PCKL O&M expenses	70.1437	158.74	148.89
32.2.5	UI Charges	70.1167	(642.21)	134.28
32.2.6	Open Access charges	70.1617	2,403.91	2,723.82
	Sub-Total		**73,870.77**	**67,612.30**
	Total carried to Profit & loss		**370,742.86**	**308,339.68**

32.3 The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CESC, Mysuru by the Government of Karnataka.

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

32.5 Power purchase costs and adjustments therefore if any, required have not been accounted by the company wherever claims have not been received from the respective generators or power traders.

32.6 Pending finality of decision by PCKL, ESCOMs and UPCL at their meetings for resolving issues relating to the billing of UPCL Power Plant for earlier years, no adjustments to power purchase cost has been considered necessary in the financial statement for the year, as a matter of prudence.

32.7 The final energy blancing result is awaited from TBC as on the date of perparation of Accounts.

Note: 33 Employee benefit expenses:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
33.1	**Salaries & Wages**			
33.1.1	Salaries	75.1	31,462.85	29,796.08
33.1.2	Over Time	75.2	495.97	444.82
33.1.3	Dearness Allowance	75.3	3,495.76	2,755.01
33.1.4	Other Allowances	75.4	3,853.56	3,333.66
33.1.5	Bonus	75.5	471.02	473.26
33.1.6	Medical Expenses reimbursement	75.6117	379.32	362.56
33.1.7	Earned leave encashment	75.6157 to 75.6177	2,592.76	3,172.76
33.1.8	Earned leave encashment to retired employees	75.6187	698.69	692.63
33.1.9	Payment to helpers/employees of Monsoon gang & payament under work men Compension Act	75.6297 & 75.6307	107.42	66.39
33.1.10	Pension & Leave Contribution of employees on deputation	75.8907	30.67	30.75
33.2	**Contribution to provident and other funds**			
33.2.1	Terminal Benefits	75.8	14,161.76	14,795.63
33.2.2	Gratuity	75.8407	698.03	817.01
33.2.3	Staff welfare expenses	75.7	177.77	168.73
	Total carried to Profit & loss		**58,625.57**	**56,909.27**

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

Note: 34 Finance costs:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
34.1	**Interest Expenses:**			
34.1.1	Interest on Government Loans			
34.1.1.1	Interest on Loan drawn from GOK in respect of Ongoing APDRP works by KPTCL for CESC	78.5617	69.47	93.00
34.1.2	**Interest on REC loans**			
34.1.2.1	Interest on Loan from REC (Capex)	78.5307	134.11	225.10

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
34.1.2.2	Interest on Loan from REC (Long Term)	78.5317	7021.82	5990.00
34.1.2.3	Interest on Loan from REC (Medium Term)	78.5327	1,449.15	870.82
34.1.2.4	Interest on Loan from PFC(Long Term)	78.5417	912.49	985.01
34.1.2.5	Interest on Loan from Canara Bank(Long Term)	78.5247	826.64	-
34.1.2.6	Interest on PFC Loan for RAPDRP	78.5978	379.10	380.14
34.1.3	Interest on Loan from Commercial Banks	78.5117,78.5127, 78.5207,78.5217, 78.5507,78.5527, 78.5007	10194.74	8920.33
	Total Interest on Loans		**20,987.52**	**17464.40**
34.2	**Other Borrowing Cost**			
34.2.1	Other Interest and Finance Charges	78.8617,78.8647, 78.8677,78.8687, 78.8817,78.8827, 78.8837,78.8847, 78.8967	470.91	74.97
	Gross Finance Costs		**21458.43**	**17539.38**
34.3	**Less:** Interest and Finance Charges capitalized	78.9007	712.23	1551.52
	Total carried to Profit & loss		**20,746.20**	**15,987.86**

- NEF (Interest Subsidy) Scheme: Govt. of India vide Office Memorandum No. 24/01/2012-NEF/APDRP dated 14.03.2012, has approved the NEF (Interest Subsidy) Scheme to promote the capital investment in the distribution sector by providing interest subsidy, linked with reform measures, on the loans taken by public and private power utilities for various capital works under Distribution projects.
- The interest subsidy will be provided by the GOI duly considering the achievements in various parameters. Company has submitted the proposals of interest subsidy to REC which is a nodal Agency for implementing this Scheme, for granting interest Subsidy in respect of two loans obtained from M/s RECL. But Company has not received any subsidy in this regard.
- Since the amount of interest subsidy can not be ascertained by the Company, no adjustments are made in the accounts.

Note: 35 Depreciation and amortization:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
	Depreciation on Property, plant & equipment:			
35.1	Amortization of Lease hold Assets	77.1107	6.00	8.95
35.2	Depreciation on Building	77.1207	480.01	387.88
35.3	Depreciation on Hydraulic works	77.1307	23.05	18.57
35.4	Depreciation on Civil works	77.1407	12.59	9.05
35.5	Depreciation on Plant & Machinery	77.1507	5,498.71	4,887.99
35.6	Depreciation on Lines cable Networks	77.1607	22,617.79	17,099.31
35.7	Depreciation on Vehicles	77.1707	50.93	41.09
35.8	Depreciation on Furniture's & fixtures	77.1807	331.22	325.19
35.9	Depreciation on Office Equipments	77.1907	82.75	80.37
	Total Depreciation		**29,103.05**	**22,858.41**
	Amortization on Intangible Asset:			
35.10	Amortization on Computer software	77.1917	591.46	579.81
	Total Amortization		**591.46**	**579.81**
	Total carried to Profit & loss		**29,694.51**	**23,438.21**

Note: 36 Other expenses:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
36.1	**Interest on Consumers Security Deposits**			
36.1.1	Interest on ISD, ASD & MSD	78.6407 & 78.6607	2,234.02	3814.06
	Sub-total		**2,234.02**	**3814.06**
36.2	**Interest on Power Purchase Dues**			
36.2.1	Interest on belated payments (Power Purchase)	80 series	12,554.04	9404.91
	Sub-total		**12,554.04**	**9404.91**
36.3	**Repairs to:**			
36.3.1	Plant and Machinery	74.1	3,659.99	3584.50
36.3.2	Buildings	74.2	1,310.48	771.52
36.3.3	Civil works	74.3	423.48	377.97
36.3.4	Lines, Cable Net work Etc.	74.5	1,911.82	1888.58
36.3.5	Vechicles	74.6	12.61	11.36
36.3.6	Furniture and Fixutres	74.7	0.00	0.04
36.3.7	Office Equipments	74.8	32.36	25.97
	Sub-total		**7,350.74**	**6659.93**

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
36.4	**Power and Fuel**			
36.4.1	Electricity Charges	76.1587	137.65	154.80
	Sub-total		**137.65**	**154.80**
36.5	**Rent, Rates and Taxes**			
36.5.1	Rent (including lease rental)	76.1017	160.67	121.98
36.5.2	Rates and Taxes excluding Taxes on income	76.1027	75.09	118.14
	Sub-total		**235.75**	**240.12**
36.6	Payment to Auditors	76.1227	9.01	7.74
	Total Payment to Auditors		**9.01**	**7.74**
36.7	**Other A& G Expneses**			
36.7.1	Service Tax-Payment to Central Excise Customs and Service Tax Department	76.1087	0.30	12.86
36.7.2	Pages cellular phones E-Mail & Others	76.1117	16.34	23.12
36.7.3	Telephone Charge including Internet Charges	76.1127 76.1177	163.59	153.65
36.7.4	Postage	76.1137	12.64	18.23
36.7.5	Mobile Phone Charges	76.1147	40.16	40.50
36.7.6	Computer Billing Expenses	76.1167	1761.40	1768.58
36.7.7	Legal Charges	76.1217	65.76	114.22
36.7.8	Consultancy charges	76.1237	53.17	62.09
36.7.9	Other professional charges	76.1257	56.85	59.46
36.7.10	Remuneration to Private contractors-Maintenance of Station	76.1276	73.59	54.17
36.7.11	Remuneration Paid to Contract Agencies / Service obtained	76.1297	3543.21	3728.64
36.7.12	Remuneration Paid to MFF	76.1307	724.38	772.98
36.7.13	Conveyance expenses	76.1317	0.82	1.76
36.7.14	Traveling expenses	76.1327	3.27	1.84
36.7.15	Traveling Allowances to Employee	76.1337	426.88	519.29
36.7.16	Vehicle running Expenses other than store	76.1367	108.35	126.88
36.7.17	Vehicle hiring Expenses	76.1377	1222.01	1164.60
36.7.18	Vehicle License	76.1387	15.61	15.58
36.7.19	Fees & Subscription	76.1517	130.93	114.24
36.7.20	Books, Periodicals & Dairies	76.1527	0.78	34.54
36.7.21	Printing & Stationery	76.1537	132.11	104.23
36.7.22	Advertisement Expenses	76.1557	14.07	9.52
36.7.23	Computer Stationary & Floppies	76.1567	21.00	19.11

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
36.7.24	Contribution	76.1577	120.72	31.10
36.7.25	Administration and General Expenses related to KPTCL/ESCOMS Pension & Gratuity Trust.	76.1597	25.93	28.68
36.7.26	Water charges	76.1607	-1.13	5.42
36.7.27	Expenditure related to EESL for energy savings.	76.1657	0.00	0.00
36.7.28	Maintenance Charges of FAMS	76.1737	190.76	106.89
36.7.29	Maintenance Charges of HRMS	76.1757	143.46	0.00
36.7.30	Maintenance Charges of Smart Grid Project	76.1767	58.96	0.00
36.7.31	Demonstration Transaction & Maintenance Charges of Prepaid Meters	76.1747	150.68	3.72
36.7.32	Miscellaneous expenses	76.1907	178.66	385.01
36.7.33	Revenue Expenditure incurred on Software	76.1917	229.19	328.04
36.7.34	Transaction Charges paid to Revenue collecting agency (Mobile One)	76.1967	113.14	50.88
36.7.35	Material Related Expenses	76.2 Series	82.94	101.98
	Sub-total		**9880.55**	**9961.80**
36.8	**Expenses relating to CSR Activities**			
36.8.1	Corporate Social Responsibility(CSR) related expenses	76.1977	0.00	0.00
36.8.2	Expenses towards consumer relation/education	76.1707	22.95	0.00
	Sub-total		**22.95**	**0.00**
	Total A& G Expenses		**10285.91**	**10364.46**
36.9	**Other Debits**			
36.9.1	Asset Decommissioning Costs	77.5 series	145.51	144.92
36.9.2	Small & low Value Items written off	77.6107	2.94	3.06
36.9.3	Losses relating to Fixed Assets	77.7 series	13.86	377.42
36.9.4	Bad Debts Written off- Dues from Consumers	79.4107	32.25	2.35
36.9.5	Bad & Doubtful Debts Provided for Dues from Consumers	79.4607	471.15	366.33
36.9.6	Bad & Doubtful Debts Provided for others	79.4807	11.99	14.79
36.9.7	Miscellaneous losses and Write offs	79.5 series	307.90	281.53
	Sub-total		**985.60**	**1190.40**
	Total carried to Profit & loss		**33410.31**	**31433.76**

Note: 37 Regulatory Income / Expense:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
	Regulatory Income / Expense:			
37.1	Expense / Income on account of Regulatory assets / truing up subsidy	61.9187	(18,330.35)	(50,599.78)
	Total carried to Profit & loss		**(18,330.35)**	**(50,599.78)**

Note: 38 Tax Expense:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2020-21	2019-20
38.1	Current tax	81.1017	-	14.37
38.2	Deferred tax ($)	81.1027	-	-
38.3	MAT credit *	83.8107	-	-
	Total carried to Profit & loss		**-**	**14.37**

Notes:

$ During the year the Company has reversed the tax liability after calculating the deferred taxes on the temporary differences as provided under Ind AS 12- Income Taxes. The Company has arrived at the deferred tax asset considering the unabsorbed losses and depreciation. However , Company has restricted the asset to the extent of liabilities

* During the year the Company has recognized the cumulative MAT credit available as asset as per the Income tax return filed for the Assessment Year 2020-21 by taking credit to the tax expense

Note: 39 & 40 Earnings per share: (Basic and diluted)

Basic and Diluted Earnings per share [EPS] computed in accordance with Ind AS 33 "Earnings per Share":

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	2020-21	2019-20
39	**Before exceptional item**		
	Profit for the year after tax expense before regulatory movement	(53,990.09)	14,041.01
	Weighted average number of equity shares (for basic EPS)	10,111.60	9,407.26
	Weighted average number of equity shares (for diluted EPS)	10,407.58	9,483.84
	Paid up value per share (in ₹)	10.00	10.00
	Earnings per share (basic) (in ₹)	(5.34)	1.49
	Earnings per share (diluted) (*) (in ₹)	(5.19)	1.48

Sl No	Particulars	2020-21	2019-20
40	**After exceptional item**		
	Profit for the year after tax expense after regulatory movement	(72,320.44)	(36,558.77)
	Weighted average number of equity shares (for basic EPS)	10,111.60	9,407.26
	Weighted average number of equity shares (for diluted EPS)	10,407.58	9,483.84
	Paid up value per share (in ₹)	10.00	10.00
	Earnings per share (basic) (in ₹)	(7.15)	(3.89)
	Earnings per share (diluted) (*) (in ₹)	(6.95)	(3.85)

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

Note: 41 General Notes to Financial Statement:

Note: 41.1 Disclosure in respect of Ind AS-17- "Leases"

The Company has entered into arrangements for lease of land which have been classified as operating leases. The lease period ranges from 10 years to 99 Years. The Company does not have option to purchase the land at the end of lease period.

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

Note: 41.2 Indian Accounting Standards (Ind AS)-19 'Employee Benefits'

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

Note: 41.3 Other Long Term Employee Benefits:

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 recognized on the basis of Actuarial valuation.

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Changes in Defined benefit obligation	8,931.78	7,485.08
Defined benefit obligation at the beginning of the year	1,970.85	1,446.70
Current Service Cost	-	-
Interest Cost	-	-
Actuarial losses / gains	-	-
Benefits paid	-	-
Defined benefit obligation at the end of the year	**10,902.63**	**8,931.78**
Changes in Fair Value of assets	-	-
Opening Fair value of plan assets	-	-
Expected return on plan assets	-	-
Actuarial losses/ gains	-	-
Contributions by employer	-	-
Benefits paid	-	-
Closing Fair Value of Plan Assets	-	-
Liability recognized in the Balance sheet	**10,902.63**	**8,931.78**
Present value of unfunded obligations	-	-
Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision	**10,902.63**	**8,931.78**
Expenses recognized in Statement of Profit & loss:	-	-
Current Service Cost	1,970.85	1,446.70
Interest on Defined Benefit Obligation	-	-
Net Actuarial losses / gains recognized in the year	-	-
Benefits paid	-	-
Total employer expense recognized in Statement of profit and loss	**1,970.85**	**1,446.70**
Actuarial assumptions:		
Discount rate	6.25%	6.45%
Expected rate of return on assets	0.00%	0.00%
Rate of escalation in salary (per annum)	6.00%	6.00%
Retirement Age	60 Years	60 Years

Sensitivity Analysis of significant actuarial assumptions

(₹ in Lakhs)

Particulars		Change in Liability	
		As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Discount rate	Increases 0.5%	10,615.67	(8,708.94)
	(% change)	-2.63%	-2.49%
	Decreases 0.5%	11,206.16	9,167.04
	(% change)	2.78%	2.63%
Salary growth rate	Increases 0.5%	11,205.43	9,166.92
	(% change)	2.78%	2.63%
	Decreases 0.5%	10,613.69	8,706.99
	(% change)	-2.65%	-2.52%
Withdrawal rate	Increases 0.5%	10,904.06	8,933.80
	(% change)	0.01%	0.02%
	Decreases 0.5%	10,901.18	(8,929.73)
	(% change)	-0.01%	-0.02%

Note: 41.4 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 recognized on the basis of Actuarial valuation.

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Defined benefit obligation at the beginning of the year	1,349.22	1,210.61
Current Service Cost	155.11	27.66
Interest Cost	89.37	89.73
Actuarial losses / (gains)	(1.82)	104.09
Benefits paid	(138.21)	(82.88)
Defined benefit obligation at the end of the year	**1,453.66**	**1,349.22**
Changes in Fair Value of assets	-	-
Opening Fair value of plan assets	-	-
Expected return on plan assets	-	-
Actuarial losses / (gains)	-	-

Particulars	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Contributions by employer	-	-
Benefits paid	-	-
Closing Fair Value of Plan Assets	-	-
Liability recognized in the Balance sheet	**1,453.66**	**1,349.22**
Present value of unfunded obligations	-	-
Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision	**1,453.66**	**1,349.22**
Expenses recognized in Statement of Profit & loss:	-	-
Current Service Cost	155.11	27.66
Interest Cost	89.37	89.73
Actuarial losses / (gains)	(1.82)	104.09
Benefits paid	(138.21)	(82.88)
Total employer expense recognized in Statement of profit and loss	**104.44**	**138.60**
Actuarial assumptions:		
Discount rate	6.80%	6.80%
Expected rate of return on assets	0.00%	0.00%
Rate of escalation in salary (per annum)	6.00%	6.00%
Retirement Age	60 Years	60 Years

Sensitivity Analysis of significant actuarial assumptions

Particulars		Change in Liability	
		As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
Discount rate	Increases 0.5%	(1,342.52)	(1,246.93)
	(% change)	-7.72%	-7.58%
	Decreases 0.5%	1,582.77	1,465.64
	(% change)	8.80%	8.63%
Withdrawal rate	Increases 0.5%	1,443.13	1,340.55
	(% change)	-0.72%	-0.64%
	Decreases 0.5%	1,465.96	1,358.38
	(% change)	0.77%	0.68%

Note: 41.5 Defined Benefit Plan:

Pension & Gratuity:

In respect of Pension and Gratuity, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in

contribution due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust. The liability as at the Balance Sheet date is provided for based on the actuarial valuation carried out by an independent actuary as per Order No. KEPGT/KCO 123/P7/ 2019-20/CYS-13 Bangalore dated 28th May 2021 & Order No. KEPGT/KCO123/P7/ 2020-21/CYS-12 Bangalore dated 06th August 2021.

The contribution towards pension and gratuity for the year 2020-21 is accounted as follows:

Pension : 64% of Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance

Gratuity : 6.05% 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.

Note: 41.6 Defined Contribution Plan:

(a) Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity fund for employees enrolled on or after 01.04.2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan (which is 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance with matching contribution of employees upto 31.3.2019. However, w.e.f 1.4.2019 the employer Contribution has been enchanced to 14%). The same is paid to KENDCPS cell (KPTCL/ESCOMs New defined contribution pension scheme cell) and expensed during the year through Profit & Loss Statement.

(b) Government of Karnataka vide Order No.se /pen 2018, Bangalore dtd.,23.06.2018 has extended the DCRG benefits subject to maximum of Rs.20 lakhs w.e.f 1.4.2018 for the employees who are appointed on or after 01.04.2006.

In the absence of rate of contribution or acturail valuation by KPTCL, NDCPS trust for NDCPS employees no provision has been made as on 31.3.2021 and this will be provided on communication from Trust.

Note: 42 Related Party Transactions:

In view of the Paragraph 24 read with para 18 of Ind AS 24, no disclosure is required as regards to related party relationships with other state Controlled enterprises and the transactions with such enterprises. No related party transactions are carried out with enterprises other than State Controlled Enterprises during the year.

Note: 42.1 Managerial Remuneration:

Managerial Remuneration paid / payable for the financial year 2020-21 to the Directors which are included in Employee costs are as follows:

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	For the year 2020-21				
		Managing Director *	Director (Technical)$	Chief Financial Officer	Company Secretary	Total
1	Salary and Allowances	23.46	24.43	29.31	14.87	92.07
2	Ex-gratia	0.04	0.05	0.07	0.07	0.23
3	Travelling Expenses	0.55	0.00	0.52	0.12	1.19
4	House Rent	1.73	0.00	0.00	0.00	1.73
	TOTAL	**25.78**	**24.48**	**29.90**	**15.06**	**95.22**

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	For the year 2019-20				
		Managing Director *	Director (Technical)$	Chief Financial Officer	Company Secretary	Total
1	Salary and Allowances	7.77	38.88	29.23	13.20	89.08
2	Ex-gratia	0.00	0.07	0.07	0.01	0.15
3	Travelling Expenses	0.80	0.11	0.54	0.07	1.52
4	House Rent	3.52	0.00	0.00	0.00	3.52
	TOTAL	**12.09**	**39.06**	**29.84**	**13.28**	**94.27**

Payment to Key Managerial Positions:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	2020-21	2019-20
1	Salaries and Allowances	92.07	89.08
2	Other Benefits	3.15	5.19
	Total	**95.22**	**94.27**

Notes:

***** Dr.Gopal Krishna H. N., is serving as Managing Director from 1.4.2020 to 12.07.2020 Sri Manohara M.Bevinamara, served as Managing Director from 11.07.2020 to 31.03.2021.

$ Sri. Manjunath M. T., has served as Director(T) from 01.04.2020 to 30.04.2020 and Sri. Nagarjuna D., has served Director(T) from 22.03.2021 to 31.03.2021.

Note: 43 The details of amount outstanding to micro and small enterprises based on available information with the Company is as under:

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2021	As at 31.03.2020
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

Note: 44 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 five revenue districts of Karnataka State namely, Mysore, Mandya, Chamarajnagar, Kodagu and Hassan. Therefore geographical segments are not applicable.

Note: 45 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:

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

(₹ in Lakhs)

Particulars	Financial Assets / Liabilities at amortized cost	Financial Assets / Liabilities at FVTPL	Financial Assets / Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	1.00	-	-	1.00	1.00
Other non-current financial assets	26,703.67	-	-	26,703.67	26,703.67
Trade Receivables	144,801.26	-	-	144,801.26	144,801.26
Cash and Cash equivalents	9,622.98	-	-	9,622.98	9,622.98
Loans	198.47	-	-	198.47	198.47
Other current financial assets	170,686.56	-	-	170,686.56	170,686.56

Particulars	Financial Assets / Liabilities at amortized cost	Financial Assets / Liabilities at FVTPL	Financial Assets / Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Liabilities					
Long Term Borrowings	275,612.33	-	-	275,612.33	275,612.33
Other Financial Liabilities	117,572.24	-	-	117,572.24	117,572.24
Short Term Borrowings	29,943.21	-	-	29,943.21	29,943.21
Trade payables	277,686.41	-	-	277,686.41	277,686.41

The Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2020 are as follows:

(₹ in Lakhs)

Particulars	Financial Assets / Liabilities at amortized cost	Financial Assets / Liabilities at FVTPL	Financial Assets / Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Financial Assets					
Investment - In PCKL	1.00	-	-	1.00	1.00
Other non-current financial assets	26,632.15	-	-	26,632.15	26,632.15
Trade Receivables	133,307.47	-	-	133,307.47	133,307.47
Cash and Cash equivalents	3,681.19	-	-	3,681.19	3,681.19
Loans	301.02	-	-	301.02	301.02
Other current financial assets	140,286.99	-	-	140,286.99	140,286.99
Financial Liabilities					
Long Term Borrowings	187,404.91	-	-	187,404.91	187,404.91
Other Financial Liabilities	122,235.01	-	-	122,235.01	122,235.01
Short Term Borrowings	29,734.51	-	-	29,734.51	29,734.51
Trade payables	254,721.83	-	-	254,721.83	254,721.83

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

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. Method for allowance made for bad and doubtful debts is disclosed in accounting policies note 2.21

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

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.

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.

Note: 46 Taxation:

Current Taxation:

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

Note: 47 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 31.03.2021 in respect of Projects is not ascertainable.

Note: 48 Considering the financial implications involved, insurance on fixed assets or current assets has not been made as it is not economical.

Note: 49 Contingent Liabilities:

Claims against the company not acknowledged as debt

a. Interest claimed by KPCL on belated payments is under dispute and yet to be resolved. The interest claimed by KPCL and interest as accounted by CESC is depicted in the below table:

Year	Interest claimed as per KPCL (Rs. In Lakhs)	Admitted by CESC (Rs. In Lakhs)	Difference (Shown as contingent liability) (Rs. In Lakhs)
2014-15	20264.74	177.08	20087.65
2015-16	21123.68	683.41	20440.27
2016-17	18986.16	724.76	18261.40
2017-18	18013.89	-	18013.89
2018-19	12725.70	-	12725.70
2019-20	12381.28	-	12381.28
2020-21	9297.20	-	9297.20
TOTAL	**112792.64**	**1585.25**	**111207.39**

Further revision for the FY21 is yet to be received by CESC

b. During 2015-16 fixed charges amounting to Rs.639.17 lakhs has not been admitted by CESC since M/s UPCL has claimed the fixed charges for 342.66 days instead of 366 days sighting the remaining 23.34 days as force-majeure event. The admissibility of force-majeure event claimed by UPCL has not been decided by PCKL. Further pending outcome of any truing up petition filed by UPCL with CERC, the amount of Rs.639.17 lakhs is kept as contingent liability.

c. M/s KPCL has preferred a claim of Rs.1591.00 lakhs as supplementary capacity charges for the period from 2008-09 to 2015-16. The claim materially differs from the amount determined by the company based on details available at our end and the same has been communicated to M/s. KPCL. Pending clarifications relating to their working which is required for ascertaining its correctness, the claim raised by KPCL has not been accounted and treated as contingent liability.

d. As per KERC order dated 10.10.2017 in respect of OP No.21/2016 and as per clarification issued by KERC vide letter dated 09.11.2017, generic tariff is being applied for import of energy during no generation period for Mini Hydel generators covered under OP 21/2016. M/s.Atria Brindavan is one of the Mini Hydel Generators.

Hence an amount of Rs.109 lakhs for the period from May-2012 to Aug-2017 has been considered as contingent liability towards refund of HT bill amount if Hon'ble Supreme Court issues order in favour of M/s. Atria Brindavan Power Limited.

e. UPCL vide their letter No. UPCL/CESC/Invoice/2021 dated 02.04.2021 has claimed Rs.44395.66 lakhs as late payment surcharges on belated payment up to 31.03.2021.

As per the information received from PCKL the matter of payment of late payment surcharges by ESCOMs is in Hon"ble Supreme Court. The amount of Rs.44395.66 lakhs is to be treated as contingent liability pending the disposal of issue by the Hon'ble Supreme Court.

f. The Interest amount of Rs.1577.75 lakhs claimed by M/s. RPCL up to 2018-19 is treated as contingent liability and interest for 2019-20 amounting to Rs.1562.83 lakhs is also treated as contigent liability and for FY21 interest claim is yet to be received from M/s RPCL.

g. Due to non renwal of PPA the Power purchase cost pertaining to Emami Power Ltd(Electryone Power Pvt ltd) of Rs. 861.99 lakhs, M/s Sree Minerals of Rs. 56.24 lakhs & M/s Bannari Amman Sugars Ltd (16MW) of Rs.597.61 lakhs is treated as contingent liability.

h. 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. CESC may be contingently liable for this amount if the cases are not decided in favor of CESC. The details are as follows:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Name of the Accounting Unit	Demand raised	Paid	Pending at
1.	Arasikere Division	15.72	15.72	Central Government Industrial Tribunal Appeals, Bangalore
2.	Holenarasipura Division	47.77	47.77	
3.	Channarayapattana Division	94.48	94.48	
4.	Hassan Division	34.32	34.32	
5.	Mandya Division	42.02	42.02	
6.	Chamarajanagar Division	63.86	63.86	
7.	Maddur Division	99.52	99.52	
8.	Nagamangala Division	34.41	34.41	
9.	Hunsur Division	172.54	172.54	
10.	Pandavapura Division	39.38	39.38	
11.	Nanjangud Division	82.28	The Hon'ble High Court of Karnataka granted stay order & presently the case is filed before Hon'ble EPF Tribunal, Bengaluru vide case No. EPF 98/2018 & same is admitted in Tribunal.	
	Total	**726.28**	**644.00**	

i. The table given below indicates the number of pending cases before various authorities, appeals and courts as on 31.03.2021 and corresponding amount involved in it.

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	No of cases	Amount
1	**Revenue:**		
a	**Court Cases**		
	Upto 1 year	20	71.16
	1 year to 3 years	12	1,413.31
	More than 3 years	5	108.44
	Total	**37**	**1,592.90**
b	**Appeals**		
	Upto 1 year	12	1.92
	1 year to 3 years	-	-
	More than 3 years	7	25.30
	Total	**19**	**27.21**
2	**Legal Casesl(other than revenue cases)**		
	Upto 1 year	48	346.49
	1 year to 3 years	95	1,535.54
	More than 3 years	196	506.53
	Total	**339**	**2,388.56**

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

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Pending with	31-Mar-21	31-Mar-20
1	The KPTCL vide its circular letter No. FA (A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-1/CYS-104/dt 15.03.2017 has communicated to CESC that to create the additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL) as regulatory assets & Liabilities. The amount is to be passed on to the consumers through tariff approval from KERC and the amount collected from the consumers is to be passed on to KPTCL. The Hon'ble KERC is yet to approve this matter. In view of the above facts, the company has treated this as contingent and thus not recognized the regulatory assets and liabilities in the books of accounts.		-	5,139.00

Sl No	Particulars	Pending with	31-Mar-21	31-Mar-20
2	Claims towards interest on delayed payments by KPCL		111,207.39	101,910.19
3	Fixed Charges levied by UPCL		639.17	639.17
4	Supplementary capacity charges levied by KPCL		1,591.00	1,591.00
5	M/s Atria Brindavan Power (Difference in type of bill)	Appellate Tribunal for Electricity	109.00	109.00
6	Surcharge claims for belated Payment claimed by M/S UPCL upto 31.03.2020		44,395.66	32,905.75
7	M/s Raichur Power Corporation Limited		3,140.58	1,577.75
8	Intimation regarding default in TDS statement based on the Tax Payers data reflected in the Computer System of the Department for Short Deduction/Short Payments/Late Deduction/ Late Payments/Late filings and interest thereon		32.22	89.70
9	Emami Power Ltd Changed name as Electryone Power Pvt Ltd		862.00	862.00
10	M/s. Sree Minerals		56.25	56.25
11	M/s. Bannari Amman Sugars Ltd. (16MW)		597.61	597.61
	Total		**162,630.88**	**145,477.42**

Note: 50 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 31.03.2021 is furnished as below:

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Name of the Bank	Comprehensive LC limit	Amount of LC availed
1	State Bank of India	21000	19263
	Total	**21000**	**19263**

Note: 51 Power Purchase related Contingent Liabilities

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	Amount of Liability
1	M/s Karnataka Power Corporation Limited	112,798.39
2	M/s Udupi Power Corporation Limited	45,034.83

Sl. No	Particulars	Amount of Liability
3	M/s Atria Brindavan Power Private Limited	109.00
4	M/s Raichur Power Corporation Limited	3,140.58
5	M/s Emami Power Ltd Changed name as Electryone Power Pvt Ltd	862.00
6	M/s Sree Minerals	56.25
7	M/s Bannari Amman Sugars Ltd.(16MW)	597.61
	Total	**162,598.66**

Note: 52 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 Rs.51631.00 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. As the entire Receivables were transferred to PCKL and PCKL had availed Loans against these Receivables, the Company has not provided any guarantee Commission. The Company is contingently liable for guarantee Commission, in case PCKL passes on the Commission to the Company.

Note: 53 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 cash flows as cash flows from financing activities.

The cash flows bank loans, loans from related parties and other borrowings make up the net amount of proceeds from borrowings and repayments of borrowings in the statement of cash flows.

(₹ in Lakhs)

Sl. No.	Particulars	Opening balance as at 01/04/2020	Financing cash Flows	Non-cash changes	Closing balance as at 31/03/2021
I	**Borrowing - Long Term**				
A	**Secured**				
	From Banks	57,984.85	98,551.73		156,536.58
	From Others	91,812.26	1,992.40		93,804.66
B	**Unsecured**				
	From Govt.	-	-		-
	From Others	61,219.28	(399.80)		60,819.48
	Sub-Total	**211,016.38**	**100,144.33**	**-**	**311,160.71**

Sl. No.	Particulars	Opening balance as at 01/04/2020	Financing cash Flows	Non-cash changes	Closing balance as at 31/03/2021
II	**Borrowing - Short Term**				
	From Banks	29,734.51	208.70		29,943.21
	From Others	-	-	-	-
	Sub-Total	**29,734.51**	**208.70**	**-**	**29,943.21**
	Grand Total	**240,750.89**	**100,353.03**	**-**	**341,103.93**

Note: 54 Others:

The details of energy purchase, sale of energy and distribution losses during the year 2020-21 are as follows:

Particulars	Units	For the year 2020-21	For the year 2019-20
Energy purchased at Generation point	Mus	6,903.16	7,913.56
Energy Balancing Adjustments	Mus	642.34	(179.61)
Net energy	Mus	7,545.50	7,733.95
Energy at interface point	Mus	7,223.77	7,208.29
Energy Sales	Mus	6,302.83	6,406.55
Distribution Loss	Mus	920.94	801.74
Percentage of Distribution Loss	%	12.75	11.12

Note 55: The Balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans, Advances to Supplies and other borrowings are subject to confirmation and other reconciliation if any.

Note 56: The previous figures have been regrouped/ reclassified, wherever necessary to conform to the current year presentation

Note 57: All amounts disclosed in the financial statements and notes have been rounded off to the nearest lakh rupees except as otherwise stated.

Note 58: Current year's figures of assets and liabilities have been grouped as financial and non-financial assets under current and non-current as required under Schedule III (Division II) effective from 01-04-2017.

Note: 59 Restatement of accounts- consequent to modification in accounting policy referred to in item 2.21 of Significant Accounting policies for CESC, the profits are not restated for prior income/expenses since net impact of same is with the percentage of Interanal policy adopted by CESC. If restated, the current year loss could have come down to an extent of Rs.2677.20 lakhs (Net) being the expenditure absorbed in current year loss pertaining to earlier years.

Note: 60 Effect on Accounts:

Pursuant to the observations made by the Comptroller and Auditor General of India under Sec. 143(6)(a) of the Companies Act 2013 on the accounts of the company that were approved by the Board of Directors and subject to Statutory Audit on 30.07.2021, the accounts have been revised with the following impact.

(Rs in Lakhs)

Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+) / Decreased (-)
Impact on Profit / loss	-73519.33	-72318.61	1200.72
Impact on Balance Sheet			
Property Plant & Equipment	413979.09	414018.90	39.80
Capital Work in progress	23992.10	23955.33	-36.77
Trade receivables	144801.29	144801.26	-0.03
Cash and cash equivalents	9598.36	9622.98	24.62
Other finacial assets	170666.77	170686.56	19.79
Other current assets	27903.24	27928.63	25.39
Regulatory Deferral Account	9501.51	13899.02	4397.51
Total Assets	**800442.38**	**804912.68**	**4470.31**
Other Equity	-86415.53	-85493.11	922.42
Borrowings	274865.94	275612.33	746.38
Other Financial Liabilities	117575.61	117572.24	-3.37
Provisions	10643.38	10329.42	-313.96
Trade Payables	273261.40	277686.41	4425.02
Other Current Liabilities	111883.11	110576.93	-1306.19
Total Liabilities	**701813.91**	**706284.21**	**4470.31**

For Ramesha M Y & Co
Chartered Accountants
FRN: 006202S

Sd/-
Ramesha Gowda M Y
Partner

For and on behalf of the Board

Sd/-
Satya Prasad
(Company Secretary)
M NO: 202316

Sd/-
M.N. Ramesh Kumar
(Chief Financial Officer)
ACS: 23595

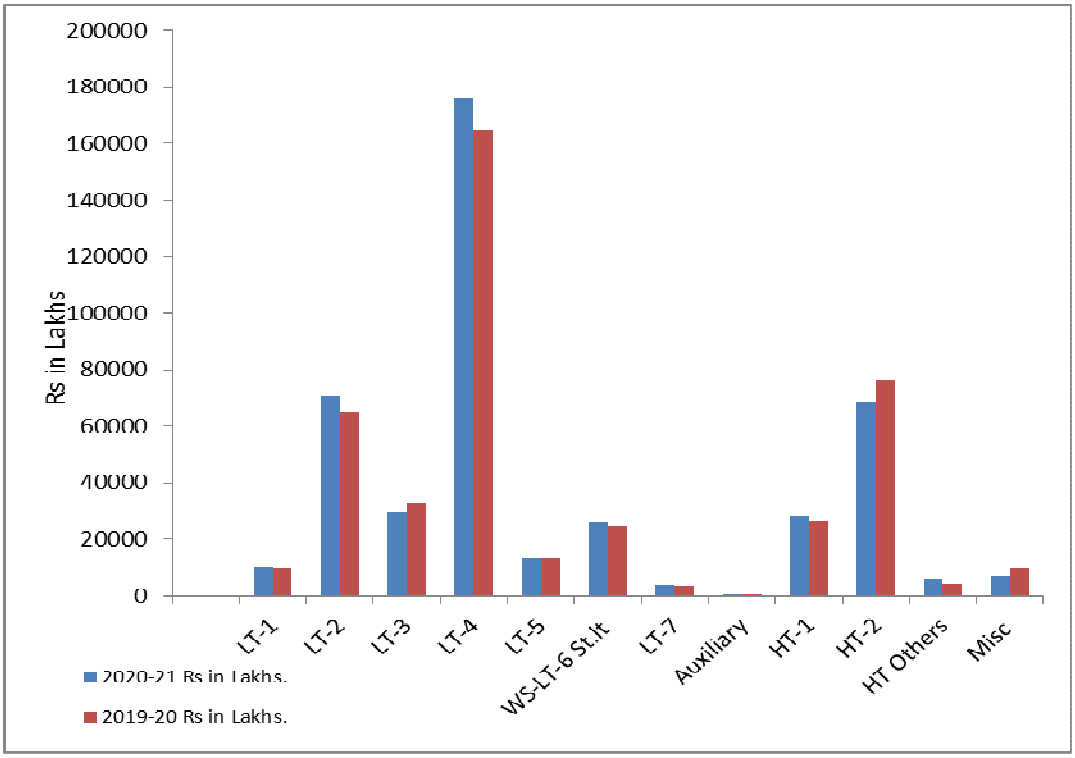
Sd/-
D. Kodandapani
(Director, CESC)
DIN: : 08567945

Sd/-
Jayavibhava Swamy
(Managing Director)
DIN: 09132004

Date: 21.09.2021
Place: Mysuru

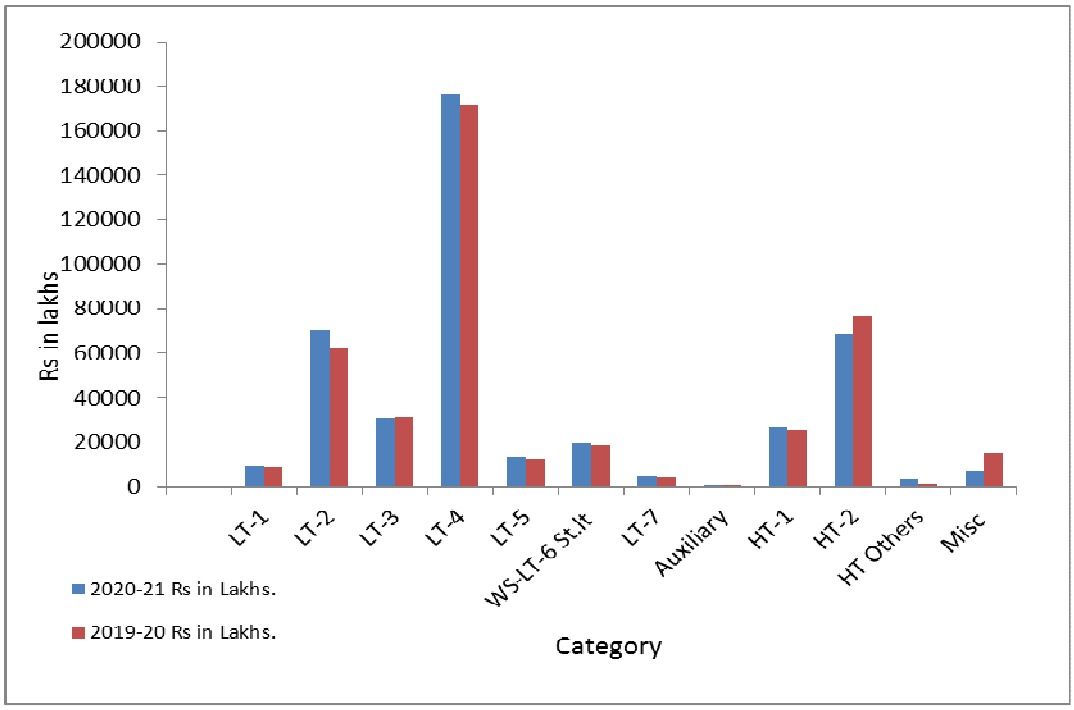
Revenue Demand

Category	2020-21		2019-20	
	₹ in Lakhs.	%	₹ in Lakhs.	%
LT-1	10462.89	2.38	9754.92	2.28
LT-2	70835.96	16.09	64868.60	15.13
LT-3	29790.37	6.77	32721.82	7.63
LT-4	176015.57	39.97	164967.33	38.48
LT-5	13288.76	3.02	13097.90	3.06
WS-LT-6 St.lt	26049.22	5.92	24227.81	5.65
LT-7	3914.01	0.89	3610.90	0.84
Auxiliary	287.41	0.07	252.39	0.06
HT-1	28198.43	6.40	26473.27	6.18
HT-2	68482.78	15.55	76282.99	17.80
HT Others	5777.90	1.31	4019.05	0.94
Misc	7212.33	1.64	9401.96	2.19
Total	**440315.63**	**100.00**	**429678.92**	**100.00**



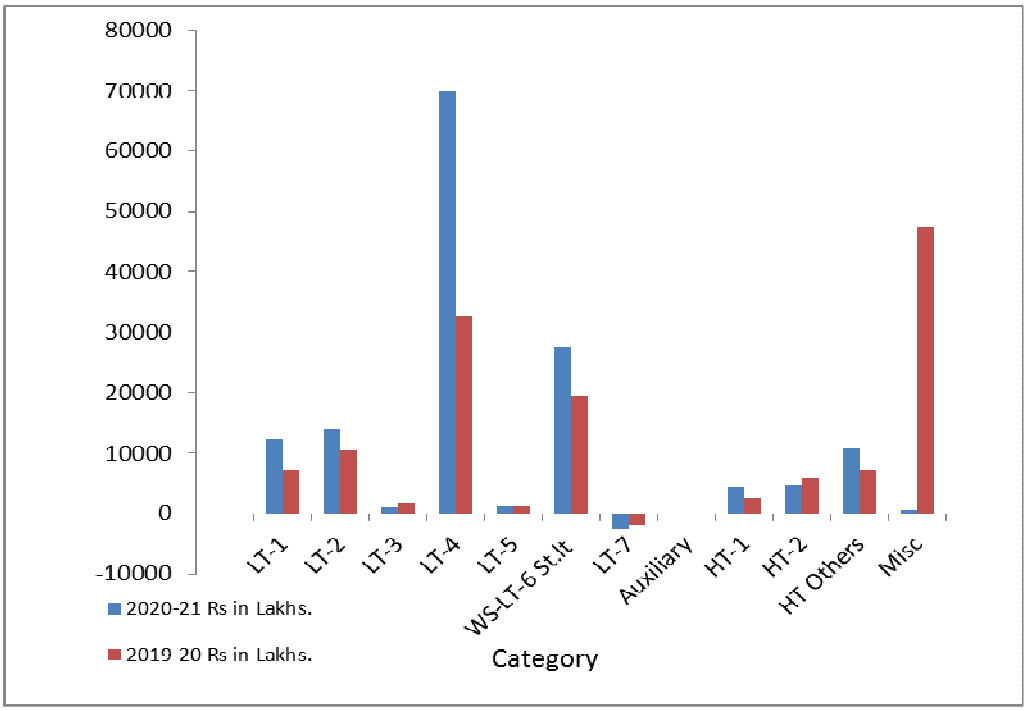
Revenue Collection

Category	2020-21		2019-20	
	₹ in Lakhs.	%	₹ in Lakhs.	%
LT-1	9163.53	2.13	8471.49	1.98
LT-2	70087.59	16.28	62495.22	14.64
LT-3	30577.32	7.10	31381.25	7.35
LT-4	176376.89	40.98	171381.15	40.15
LT-5	13463.80	3.13	12251.95	2.87
WS-LT-6 St.lt	19500.32	4.53	18430.97	4.32
LT-7	4712.74	1.09	4081.62	0.96
Auxiliary	287.41	0.07	252.38	0.06
HT-1	26774.38	6.22	25028.78	5.86
HT-2	68762.65	15.98	76277.82	17.87
HT Others	3472.83	0.81	1449.65	0.34
Misc	7212.33	1.68	15324.01	3.59
Total	**430391.79**	**100.00**	**426826.29**	**100.00**



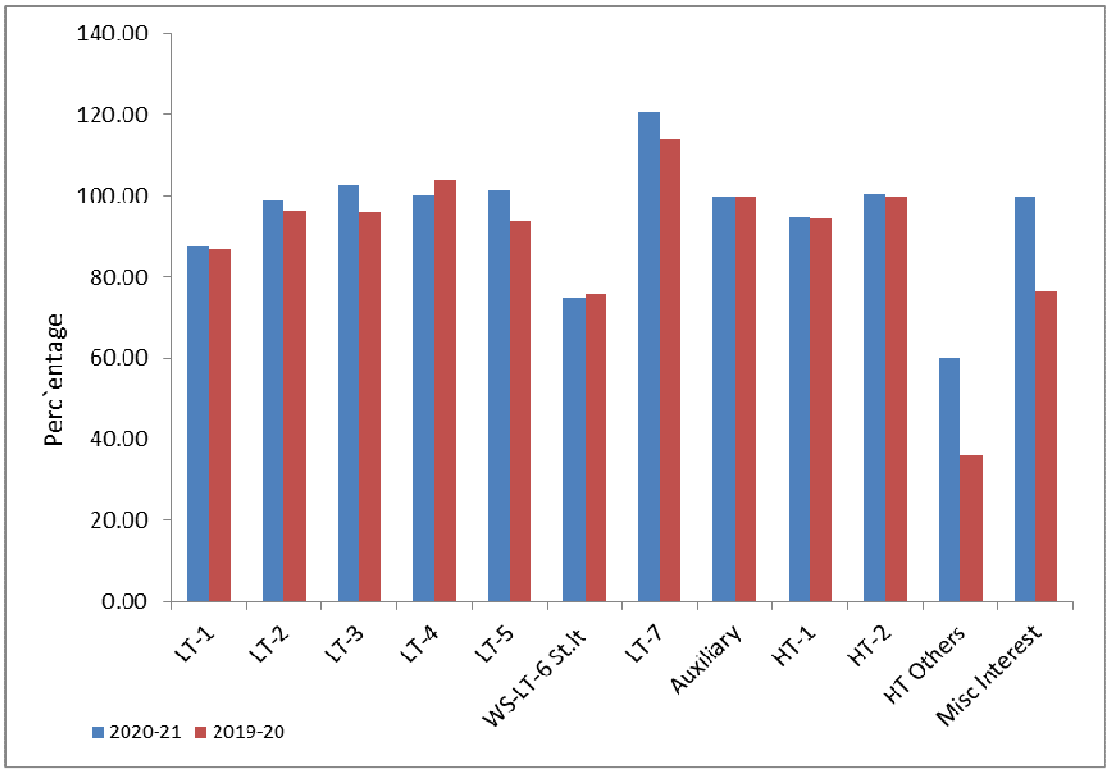
CLOSING BALANCE

Category	2020-21		2019-20	
	in Lakhs.	%	in Lakhs.	%
LT-1	12239.17	8.54	7136.34	5.35
LT-2	13917.05	9.71	10414.72	7.81
LT-3	984.99	0.69	1537.34	1.15
LT-4	69846.28	48.72	32626.88	24.45
LT-5	1165.72	0.81	1242.54	0.93
WS-LT-6 St.lt	27439.85	19.14	19259.37	14.43
LT-7	-2571.43	-1.79	-1799.39	-1.35
Auxiliary	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-1	4537.18	3.16	2623.67	1.97
HT-2	4623.00	3.22	5897.51	4.42
HT Others	10579.73	7.38	7278.05	5.45
Misc	595.15	0.42	47215.96	35.39
Total	**143356.69**	**100.00**	**133432.99**	**100.00**



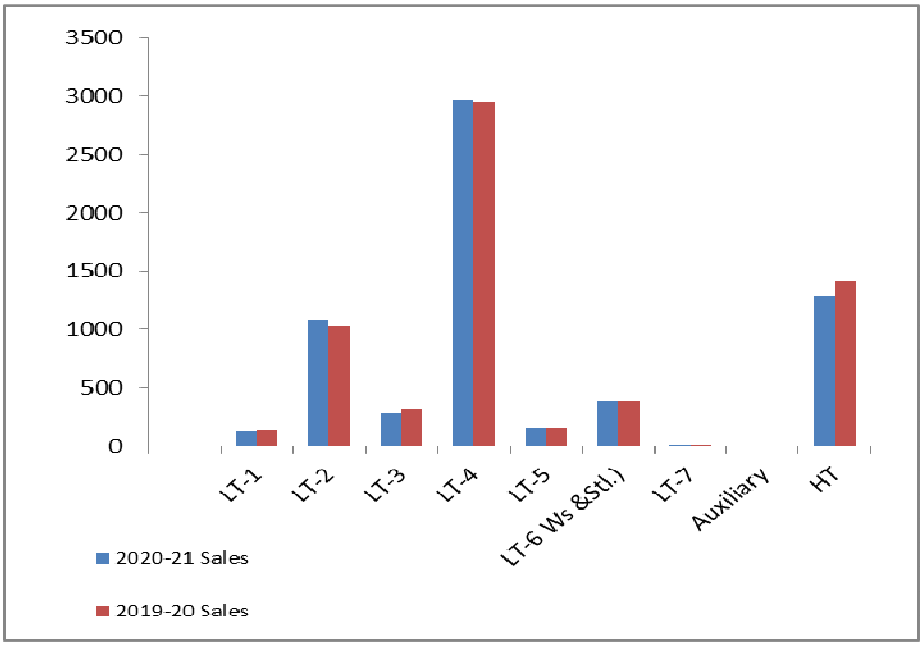
Collection Efficiency (in %)

Category	2020-21	2019-20
LT-1	87.58	86.84
LT-2	98.94	96.34
LT-3	102.64	95.90
LT-4	100.21	103.89
LT-5	101.32	93.54
WS-LT-6 St.lt	74.86	76.07
LT-7	120.41	114.12
Auxiliary	100.00	100.00
HT-1	94.95	94.54
HT-2	100.41	99.99
HT Others	60.11	36.07
Misc Interest	100.00	76.61
Total	**97.75**	**96.26**



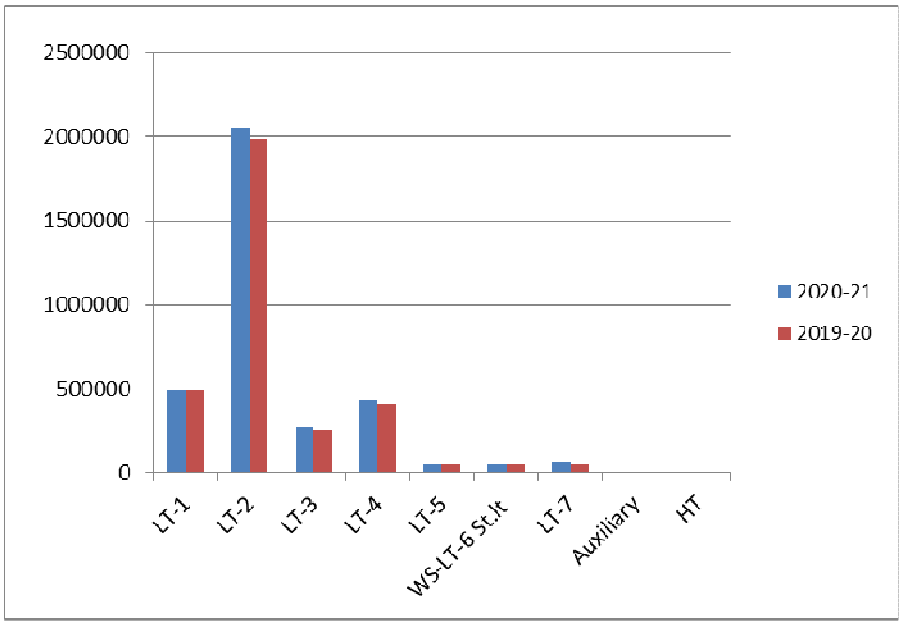
Sales - Mus

Category	2020-21		2019-20	
	Sales	**%**	**Sales**	**%**
LT-1	129.68	2.06	132.13	2.06
LT-2	1080.61	17.14	1030.81	16.09
LT-3	283.70	4.50	320.75	5.01
LT-4	2970.19	47.12	2955.12	46.13
LT-5	150.24	2.38	151.16	2.36
LT-6 Ws & Stl.)	381.83	6.06	383.80	5.99
LT-7	16.11	0.26	18.18	0.28
Auxiliary	5.40	0.09	5.25	0.08
HT	1285.06	20.39	1409.36	22.00
Total	**6302.83**	**100.00**	**6406.55**	**100.00**



Customer Base

Category	2020-21		2019-20	
	Installations In Nos.	%	Installations In Nos.	%
LT-1	491915	14.38	492181	14.94
LT-2	2052580	60.02	1982597	60.18
LT-3	268306	7.85	256984	7.80
LT-4	434042	12.69	406380	12.34
LT-5	44130	1.29	43089	1.31
WS-LT-6 St.lt	55836	1.63	53870	1.64
LT-7	70320	2.06	56627	1.72
Auxiliary	244	0.00	244	0.00
HT	2587	0.08	2428	0.07
Total	**3419960**	**100**	**3294400**	**100**



Trade receievables the arrears of IP consumers below 10HP perior to 31.07.2008 is as below

₹ in lakhs

Particulars	Principal	Interest	Total
Closing Balance as on 31.07.2008	**33158.00**	**10478.00**	**43636.00**
Closing Balance as on 31.03.2021	**29824.46**	**36231.54**	**66056.00**

Statement showing the details of Capital Work in Progress for FY 2020-21

(₹. In Lakhs)

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2020 Should tally with MF-2021	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2021 Should tally with MF-2021
1	14.1206	CWIP-Step down stations-(GP)33/11kv station	0.27	0.00	0.27	0.00	0.27
2	14.1407	Lines transformers etc-extension(GP)	476.15	1674.05	2150.20	1744.39	405.81
3	14.1447	CWIP-RGGVY Works	96.29	589.82	686.11	645.84	40.26
4	14.1457	R APDRP works	1.41	-1.41	0.00	0.00	0.00
5	14.1467	CWIP-11KV & below distribution works (System Improvements)-Part B	0.52	-0.52	0.00	0.00	0.00
7	14.1468	CWIP-11KV & below distribution works under R-APDRP works (System Improvements)-Part B	21464.23	-11356.60	10107.63	0.00	10107.63
8	14.1489	CWIP Incurred under Smart Grid Project	2849.85	0.00	2849.85	0.00	2849.85
9	14.1506	CWIP-Transmission lines-Transformers etc. Improvements-(GP)	4.38	4.15	8.53	4.24	4.30
10	14.1507	Lines transformers etc improvements-(GP)	4371.57	14516.96	18888.53	15994.65	2893.88
11	14.1527	CWIP-Providing 25 kva transformer to IP sets Under Self Execution Project.	552.20	463.77	1015.97	546.41	469.56
12	14.1557	Addl. St./street lights in cities/Towns/ Villages	0.00	0.67	0.67	0.67	0.00
13	14.1567	CWIP- Madhari Vidyuth Grama	0.00	2510.86	2510.86	2510.72	0.14
14	14.1607	Reduction of losses in lines	1490.43	14523.43	16013.86	15025.23	988.62
15	14.1707	Transformers by similar capacities	1025.26	7504.98	8530.24	7958.80	571.44
	14.1717	CWIP-DTLMS	0.00	38.34	38.34	37.33	1.01
16	14.1737	CWIP-FMS	0.00	274.70	274.7	274.70	0.00
17	14.1747	CWIP-Prepaid Meters	533.37	404.06	937.43	830.47	106.95
18	14.2007	REC plan schemes	0.00	16.49	16.49	16.49	0.00
19	14.2207	SPA schemes	19.79	0.39	20.18	1.21	18.97
20	14.2507	Nirantara Jyothi Scheme-Phase-1	798.65	305.30	1103.95	832.06	271.89
21	14.2517	Nirantara Jyothi Scheme-Phase-2	42.48	105.26	147.75	147.75	0.00
22	14.3177	Capital Work In Progress – Scheduled Castes Sub Plan (SCSP)	65.84	420.48	486.32	441.54	44.79

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2020 Should tally with MF-2021	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2021 Should tally with MF-2021
23	14.3187	Capital Work In Progress – Special Development Programme (SDP)	392.52	2233.05	2625.57	2420.93	204.64
24	14.3197	Capital Work In Progress – Tribal Sub Plan (TSP)	9.35	94.13	103.48	101.28	2.20
25	14.3207	Power supply to IP sets(GP)	349.36	6179.12	6528.48	5996.64	531.84
26	14.3257	IP sets under own your transformer scheme	113.90	62.32	176.22	56.87	119.35
27	14.3267	CWIP-Regularisation of IP sets under OYT Scheme	288.06	16003.48	16291.54	15740.73	550.80
28	14.3277	CWIP-Power Supply to IP sets	0.00	28.77	28.77	24.17	4.60
29	14.3617	Metering of existing KB installations	61.67	375.88	437.54	437.54	0.00
30	14.3907	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS)	11550.56	5178.73	16729.29	0.00	16689.94
31	14.3917	CWIP expenditure incurred under Deenadayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY)	18188.64	14794.99	32983.63	0.00	32955.85
32	14.3927	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS) Phase-II	0.00	171.92	171.92	0.00	171.92
33	14.4007	Service connections	1927.41	2312.13	4239.54	2581.62	1657.92
34	14.4017	Metering of IP sets	6.76	0.00	6.76	0.00	6.76
35	14.4027	CWIP-Drinking Water Supply	20.63	88.35	108.98	95.46	13.52
36	14.4037	CWIP- Replacement of existing-2CTs, 2PTs, 3Phs, 3 Wire HT Metering Cubicle by 3CTs, 3PTs, 3Phs, 4 Wire HT Metering Cubicles	0.00	906.41	906.41	906.41	0.00
37	14.4107	CWIP-Energisation of IP sets under Dr.BR. Ambedkar development Corporation (SC).	152.95	1641.23	1794.18	1587.01	207.18
38	14.4207	CWIP-Energisation of IP sets under Maharshi Valmiki development Corporation (ST).	16.97	816.24	833.21	779.31	53.90
39	14.4307	CWIP-Energisation of IP sets under D.Devaraj Urs backward development Corporation (BCM).	105.57	1191.31	1296.88	1174.02	122.48

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2020 Should tally with MF-2021	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2021 Should tally with MF-2021
40	14.4407	CWIP-Energisation of IP sets under Karnataka Monitory backward development Corporation (MIN).	11.48	288.54	300.02	273.54	26.48
41	14.4417	CWIP-Energisation of IP sets under Karnataka Vishwa Karma Communities development Corporation	0.00	7.38	7.38	3.47	3.91
42	14.4507	CWIP-Water supply works and for pending bills payment-Rural Local Bodies.	24.46	470.49	494.95	440.93	54.02
43	14.4607	CWIP-Water supply works and for pending bills payment- Urban Local Bodies.	0.00	11.08	11.08	10.85	0.23
44	14.5027	Buildings	1534.41	4117.86	5652.27	4147.19	1505.08
45	14.6077	CWIP Vehicles	0.00	44.95	44.95	44.95	0.00
46	14.7087	Furniture and fixtures	0.19	34.34	34.53	34.17	0.36
47	14.8097	Office equipments	7.53	176.25	183.78	156.89	26.88
49	14.8107	Tools and tackles	17.77	416.44	434.21	235.22	198.98
50	14.8117	Mobile Phones	0.00	2.24	2.24	2.24	0.00
52	14.9458	Capital Expenditure categorized R-APDRP-11KV & below Distribution works (IT implementation Part A	0.00	3.93	3.93	3.93	0.00
53	14.9468	Capital Expenditure categorized R-APDRP-11KV & below Distribution works (System Improvements - Part B	-19950.96	11357.12	-8593.84	-5.74	-8588.11
54	14.9489	Capital Expenditure Categorized under Smart Grid Project.	-2849.85	0.00	-2849.85	0.00	-2849.85
55	14.9907	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS)	-11419.78	858.57	-10561.21	6126.82	-16688.03
56	14.9917	CWIP expenditure incurred under Deenadayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY)	-17899.42	1180.05	-16719.37	16236.48	-32955.85

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2020 Should tally with MF-2021	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2021 Should tally with MF-2021
57	14.9927	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS) Phase-II	0.00	0.00	0.00	171.92	-171.92
Total A			**16452.85**	**103042.50**	**119494.96**	**106797.36**	**12630.47**
B= 55.1007 total			**0.00**	**0.00**	**0.00**	**6071.68**	**0.00**
Grand Total			**16452.85**	**103042.50**	**119494.96**	**112869.05**	**12630.47**

Statement of Material Stock Account A/c 22.6107

(₹ in lakhs)

Sl.No.	A/c Code	Account Head	2020-21	2019-20
A.	**22.6107**	**Opening Stock**	**3564.82**	**4185.76**
B		**RECEIPTS**		
1	22.2107	Material Purchases	15515.99	20672.10
2	22.3607	Material returned by Contractors	12.02	11.54
3	22.3707	Accessories (Other than Main Assets returned on dismantling of assets)	66.09	586.37
4	22.4107	Material transferred inwards	4755.73	3577.44
6	22.4127	Material received from KPTCL/Other ESCOMS	-	-
9	22.5107	Material Stock Adj. A/c (Cr.)	34.86	110.30
		TOTAL RECEIPTS	**20384.68**	**24957.76**
C		**OPENING STOCK + RECEIPTS**	**23949.50**	**29143.52**
D		**I S S U E S**		
1	22.3107	Material issued capital	13164.74	17944.80
2	22.3117	Material issued (Imprest)	-	-
3	22.3207	Material issues (O&M)	1778.82	3245.22
4	22.3407	Material issued to Contractors	3.71	-
5	22.3607	Material returned by Contractors	0.76	135.42
6	22.4207	Material transferred outward	4755.84	4036.03
8	22.4227	Material transferred to KPTCL / Other ESCOMS	-	-
9	22.5107	Material Stock adjustment A/c (Dr.)	6.50	217.23
10	22.7607	obsolete materials in stock	-	-
		TOTAL ISSUES	**19710.37**	**25578.70**
E	**22.6107**	**CLOSING BALANCE OF STOCK (C-D)**	**4239.14**	**3564.82**

Average Realization Rate From Sale Of Power 2020-21

[In ₹]

Account Head-LT Category	Tariff	Account Code		No.of Consumers	Units Sold		Average Realisation Rate Per Unit (₹)	Opening	Revenue Demand as per DCB	Add: Net provision for Unbilled Revenue	Less: Provision for Withdrawal of Revenue	Revenue Demand as per Accounts	Collection for the Year 20-21	As on 31st March 2021 Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold		balance as on 01.04.2020						
BJ/KJ-Tariff subsidy	LT-1	61.6267	23.6267	459198	98.91	1.57	7.61	0.00	752809097.18	0.00	0.00	752809097.18	752809097.18	0.00
BJ/KJ Above 40 Units	LT-1	61.1017	23.1017	32717	30.77	0.49	5.97	771530350.53	179803397.16	3903812.95	0.00	183707210.11	102623410.80	852614149.84
Dom.Ltg, Non-Dom, Non-Com Ltg & Govt. Hospital Ltd, Dom Combined Ltg.(Aeh), Non-Dom, Non-Coml. Comb. Ltg. & Htg. Motive Power, & Govt. Hospitals for Handicapped Orphans, aged & Institute & Pvt. Professional & Other Pvt.Edu.Inst.	LT-2 a & b	61.1027 61.1067 61.1037 61.1077 61.1117 61.1127	23.1027 23.1067 23.1037 23.1077 23.1117 23.1127	2052580	1080.61	17.14	6.51	1418330822.12	6890164759.61	144509463.42	115096.00	7034559127.03	6846924990.23	1605964958.91
Comml.Ltg. Heating & Motive Power	LT-3	61.1157 61.1137 61.1167 61.1147	23.1157 23.1137 23.1167 23.1147	268306	283.70	4.50	10.51	362886733.96	2932599058.76	49004846.73	0.00	2981603905.49	3009212315.79	335278323.65
Auxiliary Consumption		61.1177	23.1177	244	5.40	0.09	5.32	0.00	28742043.19	0.00	0.00	28742043.19	28742043.20	-0.01
Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes/ Societies(upto & inclusive of 10HP)	LT-4a	61.1187 61.6277	23.1187	423695	2948.86	46.79	5.92	3388103937.31	17461520169.30	4112429.34	0.00	17465632598.64	17503194927.71	3350541608.24
Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes/ Societies(Above 10HP)	LT-4b	61.1217	23.1217	209	1.34	0.02	4.73	25814104.89	8512146.56	-2147834.41	0.00	6364312.15	5894649.82	26283767.22
Private Horticultural Nuirseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT-4c	61.1287 61.1207	23.1287 23.1207	10138	19.99	0.32	5.03	231116176.47	99882136.57	659578.77	0.00	100541715.34	91790915.08	239866976.73
Industrial, Non-Industrial Htf. & Motive Power Including Lighting	LT -5 a to d	61.1297 61.1307 61.1317 61.1337 61.1347 61.1357 61.1367 61.1377	23.1297 23.1307 23.1317 23.1337 23.1347 23.1357 23.1367 23.1377	44130	150.24	2.38	8.86	217635200.66	1304926900.06	26067455.07	8400.00	1330985955.13	1322500860.90	226120294.90
Water Supply-Sewarage Pumping-VP/TP & Others	LT-6a	61.1407	23.1407	30314	265.33	4.21	5.52	1322698714.25	1443680932.27	19797328.11	0.00	1463478260.37	1038192640.63	1747984333.99
Public Lighting- VP/TP & Others	LT-6b	61.1417	23.1417	25522	116.50	1.85	7.44	779976726.30	860283603.29	6421995.33	0.00	866705598.62	728243182.00	918439142.92
Temporary Power Supply	LT-7	61.1457 61.1467	23.1457 23.1468	70320	16.11	0.26	24.75	-178058494.86	389185317.92	9416227.81	0.00	398601545.72	469596833.69	-249053782.83
BRP II arrears recovered from Permanantly disconnected consumers				-	-	-	-	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00
TOTAL OF LT				**3417373**	**5017.77**	**79.61**	**6.50**	**8340034271.62**	**32352109561.87**	**261745303.11**	**123496.00**	**32613731368.98**	**31899725867.03**	**9054039773.57**

Public Water Supply & Sewarage pumping	HT-1	61.2507	23.2507	178	471.25	7.48	5.85	485064623.97	2738502526.17	19611612.66	0.00	2758114138.83	2603381141.69	639797621.11
Industrial, Non-Industrial, Non-Commercial & Railway Traction	HT-2a	61.2557	23.2557	1129	576.80	9.15	9.68	910002905.56	5310573945.26	271320033.13	0.00	5581893978.39	5350906545.50	1140990338.45
Commercial	HT-2b	61.2567	23.2567	776	86.19	1.37	11.97	148464220.20	1013494975.61	18007446.27	0.00	1031502421.88	1018434211.67	161532430.41
Hospital & Educational Institutions	HT-2c	61.2837 61.2847	23.2837 23.2847	326	44.27	0.70	9.53	57725237.41	417664892.36	4221621.06	0.00	421886513.42	414452867.60	65158883.23
Irrigation & Agricultureal Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee & Tea & Arecanut Plantations.	HT-3 a&b	61.2604 61.2607 61.2627	23.2604 23.2607 23.2627	109	99.35	1.58	4.15	746059411.17	392110914.07	20241626.60	0.00	412352540.67	130803792.35	1027608159.50
Residential Apartments & Hospitals.	HT-4	61.2807	23.2807	28	3.79	0.06	7.70	3531816.51	28894728.63	289002.88	0.00	29183731.51	29242742.38	3472805.64
Sundry Debrs for Sale of power- HT-5 Temporary Supply	HT-5	61.2707	23.2707	41	3.40	0.05	13.92	652801.19	45655407.87	1621305.14	0.00	47276713.01	53865498.00	-5935983.80
TOTAL OF HT				**2587**	**1285.06**	**20.39**	**8.00**	**2351501016.01**	**9946897389.97**	**335312647.74**	**0.00**	**10282210037.71**	**9601086799.18**	**3032624254.53**
TOTAL OF (LT+HT)				**3419960**	**6302.83**	**100.00**	**6.81**	**10691535287.63**	**42299006951.84**	**597057950.85**	**123496.00**	**42895941406.69**	**41500812666.22**	**12086664028.10**
FAC		61.2917	23.2917					148935091.69	189214278.60			189214278.60	185335489.67	152813880.62
Cross Subsidy		61.2907	23.2907					83021374.44	273245304.99	-3563626.39		269681678.60	273245304.99	79457748.05
Addl Cross Subsidy		62.2927	23.2927					9682110.20	92934746.00	-1465758.20		91468987.80	92934746.00	8216352.00
Misc. Receipts From Consumer (Other than Interest)									355053339.63			355053339.63	355053339.63	0.00
Less: Provision for Withdrawal of revenue Demand		23.2917	23.8000					128425124.21	0.00			0.00	23959160.79	104465963.42
Less: Provision for Doubtful Dues from Consumers			23.9000					660240430.17	47114911.52			47114911.52		707355341.69
Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ waiver amount and additional subsidy & Additional Tariff Subsidy amount receivable from GOK (126.69 Crs)		23.2507	28.6257					2173800000.00				0.00		2173800000.00
Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ		23.2547	28.6267					0.00				0.00		0.00
Subsidy receivable from State Govt. towards free supply of power to IP Sets upto 10HP		23.2557	28.6277					11351809535.12	2700729266.48			2700729266.48		14052538801.60
Subsidy receivable from GOK towards Weavers			28.6287					0.00	2216033.16			2216033.16		2216033.16
LT+HT+MISC				**3419960**	**6302.83**	**100.00**	**7.39**	**25247448953.46**	**45959514832.22**	**592028566.26**	**123496.00**	**46551419902.47**	**42431340707.30**	**29367528148.64**
Misc. Receipts From Consumer (Interest)		61.9057	23.7007					4513147336.45	822082942.57			822082942.57	631648903.60	4703581375.42
Sundry Debtors for electricity Tax		46.3007	23.3017 23.3027					772335107.65	1874754648.73		789845.66	1873964803.07	1692258334.43	954041576.29

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED., MYSURU

[₹In Crs]

Table - 1

New Methodology for computation of AT&C Losses (Cash Received Basis)

			FY 21	FY 20
A	Input Energy (MU's)	Energy Generated Auxiliary Consumption + Energy Purchased (Gross)	7545.50	7733.95
B	Transmission Losses (MU's)		321.82	525.65
C	Net Input Energy (MU's)	A-B	7223.68	7208.30
D	Energy Sold (MU's)	Energy Sold to all categories of consumers excluding Energy Traded / Inters State Sales	6302.83	6406.55
E	Revenue from Sale of Energy (Rs Crs)	Revenue from sale of Energy to all categories of consumers (Including Subsidy booked) But excluding Revenue from Energy Traded / Inters State Sales	4440.06	4362.88
	Subsidy received against subsidy booked for current year (Rs crore)		1551.36	1431.60
	Subsidy received against subsidy booked for previous year (Rs crore)		0.00	0.00
F	Adjusted Revenge from Sale of Energy on subsidy received basis (Rs in Crs)	Revenue from sale of Energy (Same as E above) minus Subsidy Received against subsidy booked during the year	4169.99	4020.17
G	Opening Debtors for Sale of Energy(Rs Crs)	Opening Debtors for Sale of Energy as shown in Receivable Schedule (With out deducting provisions for doubtful debtors) Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors.	1321.87	1157.77
H	Closing Debtors for Sale of Energy (Rs Crs)	i) Closing Debtors for Sale of Energy as shown in Receivable Schedule (With out deducting provisions for doubtful debtors) Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors. ii) Any amount written off during the year directly from (i)	1423.34	1321.87
I	Adjusted Closing Debtors for Sale of Energy (Rs Crs)	H(i+ii)	1423.34	1321.87
J	Collection Efficiency (%)	(F+G-I)/E*100	91.63	88.38
K	Units Realized (MU's) = (Energy Sold * Collection efficiency)	D*J/100	5775.40	5662.34
L	Units Unrealized (MU's) = (Net Input Energy - Units Realized)	C-K	1448.28	1545.96
M	AT&C Losses(%)= {(Units Unrealized /Net Input energy)*100}	L/C*100	20.05	21.45

Table - 2

AT&C Losses Calculation old Method (Subsidy Accrual Basis)

Serial	Particulars	Units	Formula	FY 21	FY 20
a	Net Input Energy	Mus		7223.68	7208.30
b	Net Billed energy	Mus		6302.83	6406.55
c	Billing Efficiency (%)	%	c=b/a	**87.25%**	**88.88%**
d	Amount collected	Rs Cr		4268.41	4191.72
e	Amount Billed	Rs Cr		4367.65	4354.65
f	Collection Efficiency (%)	%	f=d/e	**97.73%**	**96.26%**
g	AT&C Losses (%)	%	g=(1-c*f)	**14.73%**	**14.45%**

IP-Set & BJ / KJ Subsidy Statement for 2020-21

₹ In Lakhs

Sl. No.	Particulars	No. of Installations			Consumption (In Mu)			Opening Balance (As on 01.04.2020)	Demand			Subsidy Released by GoK for 2020-21	Closing balance as on 31.03.2021
		Metered	Un - Metered	Total	Metered	Un - Metered	Total		Metered	Un - Metered	Total		
1	IP-Set (Up to 10 HP)	11321	410311	421632	40.40	2908.46	2948.86	113518.09	174615.20		174615.20	147607.91	140525.38
2	BJ/KJ (UP to 40 units PM)	430801	-	430801	98.91	-	98.91	-	7528.09		7528.09	7528.09	0.00
3	Gap to be paid by GOK for FY 2012-13 as per KERC truing -up Order							12669.00			-	-	12669.00
4	Additional Subsidy to be received as per Government order No. En 67 PSR 2017 Bangalore Dated 31.07.2017							9069.00			-	-	9069.00
Total		**442122**	**410311**	**852433**	**139.32**	**2908.46**	**3047.77**	**135256.09**	**182143.29**		**182143.29**	**155136.00**	**162263.38**

Note:- In addition to the above, the amount of ₹1862.73 lakhs refunded in respect of IP set payment made by farmers from 01.04.2001 to 31.03.2003 is yet to be receivable from GoK.

16ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ವರದಿ
2020–21

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
ಮೈಸೂರು

ವಿಷಯ ಸೂಚಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ	i
2	ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು	ii
3	16ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭಾ ಸೂಚನೆ	iii-iv
4	ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ	v
5	ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ	vi-vii
6	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ದ ಪಕ್ಷಿನೋಟ	viii
7	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	163–213
8	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	214–222
9	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	223–246
10	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ	247–250
11	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	251
12	ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	252–253
13	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ	254–255
14	ನಗದು ಹರಿವಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ	256–257
15	ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ	258
16	ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು (1 ರಿಂದ 40)	259–312
17	ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು (41 ರಿಂದ 60)	313–330
18	ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	331–347
19	ಸಹಾಯಧನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ	348

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ

ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀಯುತರಾದ,

1.	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಶ್ರೀ ಜಯವಿಭವಸ್ವಾಮಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಶ್ರೀ ಡಿ. ನಾಗಾರ್ಜುನ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಶ್ರೀ ಡಾ॥ ಬಗಾದಿ ಗೌತಮ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಸ್. ಅಶ್ವತಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಶ್ರೀ ಬನ್ವರ್ ಸಿಂಗ್ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣ ಪಾವಟೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಆರ್. ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಶ್ರೀ ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಂ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13.	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಗುರುಪ್ರಸಾದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14.	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಪಿ. ನಾಗೇಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15.	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ ಕುಮಾರ್	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ
16.	ಶ್ರೀ ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಶ್ರೀ ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ
ನಂ. 29 ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ,
ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು–570017
ವೆಬ್‌ಸೈಟ್: https://cescmysore.karnataka.gov.in

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಐಡೆಂಟಿಟಿ ನಂಬರ್ (ಸಿನ್)
CIN: U40109 KA 2004 SGC 035177

ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳು

1. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ
3. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ
4. ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
5. ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
6. ಐ.ಸಿ.ಐ.ಸಿ.ಐ. ಬ್ಯಾಂಕ್
7. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು
ಮೆ॥ ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ. ಅಂಡ್ ಕೊ., ಮೈಸೂರು

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು
ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್. ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು
ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶ ರಾವ್
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ 3000 ಸಿಪಿ 12861
ಪಿಆರ್‌ಯುಐ ಸಂಖ್ಯೆ: I2014KR1122000

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು
ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ,
ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು–570017
Telephone No. 0821 – 2417106

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED
(A Government of Karnataka Undertaking)
Corporate Office, Mysuru 570017
Website:www.cescmysore.karnataka.gov.in
E-mail Id: cscesc@cescmysore.org

ಕಂಪನಿ ಐಡೆಂಟಿಟಿ ನಂಬರ್ [CIN]: U40109KA2004SGC035177

ಸೆಸ್ಕ್/ಕಂ.ಕಾ/01/54/2021–22/ಸಿವೈಎಸ್–891 ದಿನಾಂಕ: 24.09.2021

ಲಗತ್ತು: ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ, ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ

ಸಭಾ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ

ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಚರ್ಚೆ ನಿಮಿತ್ತ, ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 16 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಬುಧವಾರ, 29 ಸೆಪ್ಟಂಬರ್, 2021 ರಂದು ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 11.30 ಗಂಟೆಗೆ ಕೊಠಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ 122, 1ನೇ ಮಹಡಿ, ವಿಕಾಸ ಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001 ಇಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಭಾ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರ:

I. 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

II. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವುದು.

ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ:

1. **ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 148(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು– 2014, ಇದರ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು.**

   ಆದ ಕಾರಣ, ಸೂಕ್ತವೆನಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡು ರಹಿತವಾಗಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವೆಂದು ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

"ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 148 ಹಾಗೂ ಇದೇ ಕಾಯ್ದೆಯ ಇತರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳು (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರನ್ವಯ ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ರೂ.33,000/–(ರೂಪಾಯಿ. ಮೂವತ್ತ ಮೂರು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ಸಂಭಾವನೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ."

ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಂತೆ,
ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು
ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಗೆ,

1. ಎಲ್ಲಾ ಷೇರುದಾರ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ – ಹೆಸರಿನಂತೆ
2. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ – ಹೆಸರಿನಂತೆ
3. ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ / ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂ.ಪ.), ಚಾವಿಸನಿನಿ– ಹೆಸರಿನಂತೆ
4. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು– ಹೆಸರಿನಂತೆ
5. ಮು.ಕ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಸದಸ್ಯ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ತನ್ನ ಪರವಾಗಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಒಬ್ಬ ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಆ ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯು ಕಂಪನಿ ಸದಸ್ಯನಾಗಿರಬೇಕಾಗಿಲ್ಲ. ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ಅರ್ಜಿ ನಮೂನೆಯನ್ನು (ಫಾರಂ) ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿದ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಭೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ 48 ಗಂಟೆ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
2. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ತಮ್ಮ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಎ.ವಿ/ಸಿಓವೈ/ಕರ್ನಾಟಕ, ಸಿಇಎಸ್‌ಸಿಎಲ್/737 ದಿನಾಂಕ: 24/08/2021 ರಲ್ಲಿ ಮೆ॥ ಎಂ.ವೈ. ರಮೇಶ ಅಂಡ್ ಕೊ., ಮೈಸೂರು ರವರನ್ನು 2021–22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವ ಕಾರಣ, ಮಂಡಳಿಯು ಲಾಭಾಂಶಗಳನ್ನು (ಡಿವಿಡೆಂಡ್) ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 24.09.2021

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 102(1) ರನ್ವಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ

ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಖ್ಯೆ: 01

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಕಲಂ 148(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು–2014 ಇದರ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 102ರ ಪ್ರಕಾರ, ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 148 ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು– 2014 ರನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚದ ದಾಖಿಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಕ ಮಾಡುವ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 14ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದು, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ತದನಂತರ ಷೇರುದಾರರ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್. ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ₹33,000/– ಸಂಭಾವನೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಆದ ಕಾರಣ, ಸೂಕ್ತವೆನಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡು ರಹಿತವಾಗಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವೆಂದು ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

"ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 148 ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರನ್ವಯ ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್. ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ₹33,000/–(ರೂಪಾಯಿ. ಮೂವತ್ತ ಮೂರು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ಸಂಭಾವನೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ."

ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಣಯದ ಅನುಮೋದನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಅವರ ಸಂಬಂಧಿಕರು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಳಜಿ ಅಥವಾ ಆಸಕ್ತಿ (ಹಣಕಾಸು ಅಥವಾ ಬೇರೆ) ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 24.09.2021

ನಮೂನೆ ಸಂ. ಎಂಜಿಟಿ–11

ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 105(6) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 19(3) ರನ್ವಯ]

ಸಿಐಎನ್:– U40109KA2004SGC035177

ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು: **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಸೆಸ್ಕ್)**

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ಸಂ.29, ವಿಜಯ ನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು–570017

ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು: ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ: ಇ–ಮೇಲ್ ಐಡಿ: ಫೋಲಿಯೋ ಸಂ./ ಗ್ರಾಹಕರ ಐಡಿ: ಡಿಪಿಐಡಿ:

01 (ಒಂದು) ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಸೆಸ್ಕ್ ಸದಸ್ಯರಾದ ನಾನು/ನಾವು ಈ ಕೆಳಕಂಡ

1. ಹೆಸರು:.....

   ವಿಳಾಸ:

   ಇ–ಮೇಲ್ ಐಡಿ:

   ಸಹಿ.....ಅಥವಾ ಸದರಿಯವರಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ

2. ಹೆಸರು:.....

   ವಿಳಾಸ:

   ಇ–ಮೇಲ್ ಐಡಿ:

   ಸಹಿ:.....

ನನ್ನ / ನಮ್ಮ ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯಾಗಿ ಬುಧವಾರ, 29ನೇ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್, 2021 ರಂದು ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 11.30 ಗಂಟೆಗೆ ಕೊಠಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 122, 1ನೇ ಮಹಡಿ, ವಿಕಾಸ ಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001 ರಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜರುಗಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ 16 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನನ್ನ / ನಮ್ಮ ಪರವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯಗಳಿಗೆ ಮತ (ಚುನಾವಣೆಯಲ್ಲಿ) ಹಾಕಲು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ.

1. 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.
2. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವುದು.
3. ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಗಳಿಗೆ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವುದು.

ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ.....

ರೆವಿನ್ಯೂ
ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್
ಲಗತ್ತಿಸುವುದು

ಷೇರುದಾರರ ಸಹಿ

ಪ್ರಾಕ್ಸಿದಾರರ ಸಹಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಭೆ ಜರುಗುವ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 98 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2004 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 19.08.2004ರ ಅನ್ವಯ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯೊಂದಿಗೆ ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಅನ್ವಯ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿದ್ದ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಹಾಸನದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಲು ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ಸಹಾ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಆಡಳಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 95 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2005 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ:29.03.2006 ರಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ಇದರ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು 27772.82 ಚ.ಕಿ.ಮೀ. ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೊಂದಿದ್ದು 81.55 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನ ಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯು ದಿನಾಂಕ 01.06.2005 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999ರ ಅನ್ವಯ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಲೈನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಇದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 18 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವಿಭಾಗಗಳು, 62 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, 265 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ಘಟಕಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.

ಎ. ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ, ವಿ.ವಿ.ಮೊಹಲ್ಲಾ, ನಂಜನಗೂಡು, ಹುಣಸೂರು ಮತ್ತು ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ ವಿಭಾಗಗಳು ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತದ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿ ಹೊಂದಿವೆ.

ಬಿ. ಮಡಿಕೇರಿ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ವಿಭಾಗಗಳು ಚಾಮರಾಜನಗರ–ಕೊಡಗು ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತದ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿ ಹೊಂದಿವೆ.

ಸಿ. ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು, ಪಾಂಡವಪುರ, ನಾಗಮಂಗಲ ಮತ್ತು ಕೆ.ಆರ್. ಪೇಟೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತದ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ಮಂಡ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿ ಹೊಂದಿವೆ.

ಡಿ. ಹಾಸನ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಅರಸೀಕೆರೆ, ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ ಮತ್ತು ಸಕಲೇಶಪುರ ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಸನ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತದ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ಹಾಸನದಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿ ಹೊಂದಿವೆ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ)ವಲಯದ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು, ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ–ಕೊಡಗು ಮತ್ತು ಮಂಡ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಮೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವೃತ್ತಗಳ ಆಡಳಿತ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವಲಯ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಎಫ್. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವಲಯದ ಕಛೇರಿಯು ಹಾಸನದಲ್ಲಿದ್ದು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಾಸನದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತದ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹಾಸನದಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವಲಯ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಶಾಖೆಗಳು, ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ವಿಭಾಗಗಳು, ವೃತ್ತಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ (ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ) ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ನಿಗಮದ ಕಛೇರಿಯ ಆಡಳಿತದ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ – ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರವರು, ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ರವರು, ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಮರ್ಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಅನೇಕ ದಿಶೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಸುಧಾರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಹಲವಾರು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ನಿಗಮವು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಕಾರ್ಯೋನ್ಮುಖವಾಗಿದೆ

2020–21ನೇ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ

ಸದಸ್ಯರೇ.

ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್, 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷದ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ 16ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದಿಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ತುಂಬಾ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

31.3.2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜಿನ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ(ಚದರ ಕಿ.ಮೀ.)	27772.82
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	05
ಒಟ್ಟು ಜನ ಸಂಖ್ಯೆ (2011 ರ ಜನ ಗಣತಿಯ ಪ್ರಕಾರ)	8155369
ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಒಳಪಡುವ 220 ಕೆ.ವಿ, 110 ಕೆ.ವಿ, 66 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	241
33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	04
ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	155459
ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ)	364400.87
11 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ)	197659.02
33 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ)	80.45

ಗ್ರಾಹಕರ ಆಧಾರ

ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂತೆ ನಿಗಮವು 3294400 ಗ್ರಾಹಕರ ಆಧಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ 125560 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇರಿದ್ದು, ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 3419960ಕ್ಕೆ ತಲುಪಿದೆ.

ಜಕಾತಿ	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು 2020–21	ಒಟ್ಟು 2019–20
ಎಲ್.ಟಿ–1	ಬಿಜೆ / ಕೆಜೆ	491915	492181
ಎಲ್.ಟಿ–2	ಗೃಹ ಬಳಕೆ / ಎ.ಇ.ಎಚ್	2052580	1982597
ಎಲ್.ಟಿ–3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ವಿದ್ಯುತ್	268306	256984
ಎಲ್.ಟಿ–4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್	434042	406380
ಎಲ್.ಟಿ–5	ಕೈಗಾರಿಕೆ	44130	43089
ಎಲ್.ಟಿ–6 (ಎ)(1) ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ವಿಪಿ/ಟಿಪಿ/ಸಿಎಂಸಿ/ಟಿಎಂಸಿ	30314	29366
ಎಲ್.ಟಿ–6 (ಎ)(2) ಬೀದಿ ದೀಪ	ಬೀದಿ ದೀಪ ವಿಪಿ/ಟಿಪಿ/ಸಿಎಂಸಿ/ಟಿಎಂಸಿ	25522	24504
ಎಲ್.ಟಿ–7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	70320	56627
ಆಕ್ಸ್‌ಲರಿ ಬಳಕೆ		244	244
ಹೆಚ್.ಟಿ–1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	178	171

ಜಕಾತಿ	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು 2020–21	ಒಟ್ಟು 2019–20
ಹೆಚ್.ಟಿ–2 ಎ	ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	1129	1070
ಹೆಚ್.ಟಿ–2 ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ	776	733
ಹೆಚ್.ಟಿ–2 ಸಿ	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು / ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	326	307
ಹೆಚ್.ಟಿ–3 ಎ	ಏತ ನೀರಾವರಿ	107	102
ಹೆಚ್.ಟಿ–3 ಬಿ	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಫಾರಂಗಳು/ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರಂಗಳು	2	2
ಹೆಚ್.ಟಿ–4	ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	28	22
ಹೆಚ್.ಟಿ–5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು	41	21
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ + ಹೆಚ್.ಟಿ		**3419960**	**3294400**

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನೆ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆದಾಯ		
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಆದಾಯ	4357.86	4296.79
ಇತರೆ ಆದಾಯ	234.44	204.85
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	**4592.30**	**4501.64**
ವೆಚ್ಚ		
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	3707.43	3083.40
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	586.26	569.09
ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	207.46	159.88
ಸವಕಳಿ	296.95	234.38
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	334.10	314.34
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು	**5132.20**	**4361.09**
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	(539.90)	140.55
ಕಳೆಯುವುದು: ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ	(183.30)	(506.00)
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	**(723.20)**	**(365.44)**
ಕಳೆಯುವುದು: ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲು ಅವಕಾಶ	–	0.14
ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	**(723.20)**	**(365.59)**
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**0.02**	**(1.04)**
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**(723.19)**	**(366.63)**

ಲಾಭಾಂಶ

31.03.2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ 2020–21 ರಲ್ಲಿ 20.24% (ರೂ.62403.23 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ;

- ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ 29.96% ರಿಂದ 9.754% ಕ್ಕೆ ತೀವ್ರ ಇಳಿಕೆ.
- ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅದು ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1 ರಿಂದ 7ರ ಹಂಚಿಕೆ, 2.7305% ದಿಂದ 13.006%ಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್–8, ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ 6.35% ರಿಂದ 9.754% ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ.
- ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ 10.05% ರಿಂದ 14.00% ಕ್ಕೆ ಏರಿಕೆ.
- ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ರೂ.7234.52 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಏರಿಕೆ.
- ಎಸ್ಕಾಂ–ಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಓವರ್‌ಡ್ರಾವಲ್ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ರೂ.39553.26 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚ.

1) **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:**

2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯು 7545.50 ಎಂ.ಯು. ಗಳಷ್ಟಿದ್ದು, ಇದರ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ.3707.43 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು 7223.77 ಎಂ.ಯು. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿತ್ತು. ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ 6302.83 ಎಂ.ಯು. ಆಗಿದ್ದು, ಉಳಿದಿರುವ 920.94 ಎಂ.ಯು. ಸಿಸ್ಟಂ ನಷ್ಟವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2) **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿವರಗಳು:**

ಸೆಸ್ಕ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರನ್ವಯ ಖರೀದಿಸುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದೆ.

- ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್., ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ., ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್., ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್., ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ಎನ್.ಎಸ್.ಎಮ್. (ಬಂಡಲ್ಡ್ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್)
- ರಾಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ
  - ಅ) ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್– ಜಲ ಮತ್ತು ಉಷ್ಣ
  - ಆ) ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ. – ಉಷ್ಣ
- ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು – ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್
- ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು – ಸಾಂಪ್ರದಾಯಕವಲ್ಲದ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ, ಸೋಲಾರ್ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ.
- ತೆಲಂಗಾಣ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ)
- ದಾಮೋದರ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
- ಶಾರ್ಟ್ ಟರ್ಮ್ ಮತ್ತು ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್ (ಕೋ ಜೆನ್).

ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸುತ್ತದೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ 101 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2020 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 08.05.2020, ಇದರ ಪ್ರಕಾರ 2020–21ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್‌ಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	% ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ	ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪೈಸೆಯಲ್ಲಿ
1	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್**		
A	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು**		
i	ಶರಾವತಿ ವ್ಯಾಲಿ ಯೋಜನೆ	23.9000%	46
ii	ಕಾಳಿ ವ್ಯಾಲಿ ಯೋಜನೆ	12.2510%	72
iii	ವರಾಹಿ ವ್ಯಾಲಿ ಯೋಜನೆ	9.7540%	140
iv	ಘಟಪ್ರಭ ಅಣೆಕಟ್ಟು	9.7540%	206
v	ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	9.7540%	41
vi	ಎಮ್.ಜಿ.ಹೆಚ್.ಇ.	9.7540%	71
vii	ಮುನಿರಾಬಾದ್	9.7540%	112
viii	ಭದ್ರ ಅಣೆಕಟ್ಟು	9.7540%	546
ix	ಕದ್ರ ಅಣೆಕಟ್ಟು	9.7540%	246
x	ಕೊಡಸಳ್ಳಿ	9.7540%	177
xi	ಗೇರುಸೊಪ್ಪ	9.7540%	177
xii	ಆಲಮಟ್ಟಿ	9.7540%	162
B	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು**		
i	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಯುನಿಟ್ 1 ರಿಂದ 7	13.0060%	473
ii	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಯುನಿಟ್ 8	9.7540%	507
iii	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.ಯುನಿಟ್ 1	9.7540%	667
iv	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಯುನಿಟ್ 2	9.7540%	710
v	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯುನಿಟ್ 3	9.7540%	660
vi	ಯೆರ್ಮರಾಸ್ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.	9.7540%	1135
2	**ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು**		
ಎ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. – ರಾಮಗುಂಡಂ	7.7540%	357
ಬಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. – III	7.7540%	358
ಸಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್	7.7540%	502
ಡಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.–ತಲಚೆರ್	7.7540%	279
ಇ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.– ಸಿಂಹಾದ್ರಿ ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.	7.7540%	556
ಎಫ್	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.– ಕೂಡಿಗಿ ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.1	9.7500%	1185
ಜಿ	ವೆಲ್ಲೂರ್	7.7540%	655
ಹೆಚ್	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ. – ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್.2– ಸ್ಟೇಜ್ 1	7.7540%	377

ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	% ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ	ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪೈಸೆಯಲ್ಲಿ
ಐ	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ. – ಟಿ.ಪಿಎಸ್.2– ಸ್ಟೇಜ್ 2	7.7540%	378
ಜೆ	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ. – ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್1– ವಿಸ್ತರಣೆ	7.7540%	352
ಕೆ	ಎನ್ಎಲ್‌ಸಿ – ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ 2– ವಿಸ್ತರಣೆ	7.7540%	575
ಎಲ್	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	7.7540%	287
ಎಮ್	ಕೈಗಾ ಘಟಕ I ಮತ್ತು II	7.7540%	421
ಎನ್	ಕೈಗಾ ಘಟಕ III ಮತ್ತು IV	7.7540%	421
ಒ	ಕೆ.ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ.	7.7540%	425
ಪಿ	ಕೆ.ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ., ಘಟಕ 2	7.7540%	425
ಕ್ಯೂ	ಸೌತ್ ವೆಸ್ಟರ್ನ್ ರೈಲ್ವೇಸ್ (ಯು.ಐ.)	7.7540%	0
ಆರ್	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ. (ಎಂ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 7 ಮತ್ತು 8)	7.7540%	476
ಎಸ್	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ. (ಕೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2)	7.7540%	470
ಟಿ	ನೈವೇಲಿ ನ್ಯೂ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ (ಎನ್.ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ.)	7.7540%	470
3	**ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು**		
ಎ	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	14.0000%	680
4	**ಸಣ್ಣ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು**		
ಎ	ಕೋ ಜೆನರೇಷನ್	100%(ವಿಶೇಷ ಖರೀದಿ)	381
ಬಿ	ಬಯೋಮಾಸ್	100%(ವಿಶೇಷ ಖರೀದಿ)	540
ಸಿ	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	100%(ವಿಶೇಷ ಖರೀದಿ)	333
ಡಿ	ವಿಂಡ್ ಮಿಲ್‌ಗಳು	100%(ವಿಶೇಷ ಖರೀದಿ)	389
ಇ	ಸೋಲಾರ್ ಪಿ.ವಿ. ಘಟಕ– ಹಾಲಿ ಇರುವುದು	100%(ವಿಶೇಷ ಖರೀದಿ)	412
	ಸೋಲಾರ್ ಎಸ್.ಇ.ಸಿ.ಐ.		311
	ಸೋಲಾರ್ ಪಾವಗಡ		283
	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ. ಪಿ.ವಿ. (ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಚಾವಣಿ)		624
5	**ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸಿದ (ಬಂಡಲ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್**		
ಎ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. (ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.)–ಸೋಲಾರ್	11.5010%	1052
ಬಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. (ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್)– ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು	11.5010%	404
ಸಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. (ಎನ್.ಎಸ್.ಎಮ್.) –ಸೋಲಾರ್	11.6000%	480
ಡಿ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. (ಎನ್.ಎಸ್.ಎಮ್.) –ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು	11.6000%	301
6	**ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್**		
	ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್‌ಕೋ ಜೆನ್	11.3970%	521
7	**ಹೊರ ರಾಜ್ಯ (ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್)**		
ಎ	ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	9.7540%	375
ಬಿ	ಟಿ.ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ	9.7540%	112

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ಮತ್ತು 2019–20 ರ ಮೂಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ							
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲ (ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು)	2020–21			2019–20		
		ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು.)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)
1	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್–ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1960.00	19085.56	0.97	3568.44	30992.76	0.87
2	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್–ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ (ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	1036.22	73403.04	7.08	525.11	32852.15	6.26
3	ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್ (ಎಸ್. ಡಬ್ಲ್ಯು.ಆರ್. ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	1692.90	77227.63	4.56	1723.82	84332.74	4.89
4	ಐ.ಪಿ.ಪಿ. (ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.)	301.90	25946.60	8.59	304.47	22556.74	7.41
5	ಎನ್.ಸಿ.ಇ	1456.66	56867.52	3.90	1339.60	53449.32	3.99
6	ಮಧ್ಯಮ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	210.05	10629.34	5.06	185.64	9037.77	4.87
7	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್./ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿಎಲ್	–167.47	–5678.63	3.39	–157.92	–4815.35	3.05
8	**ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸಿದ (ಬಂಡಲ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್**						
ಅ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.–ಎನ್.ಎಸ್.ಎಂ.	330.57	14583.12	4.41	332.68	14221.02	4.27
ಆ	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.–ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	46.91	2786.44	5.94	49.89	3154.20	6.32
9	ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕೆ.ಎಸ್.ಇ.ಬಿ)	0.86	68.03	7.94	0.82	62.94	7.66
10	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.00	43932.67	0.00	0.00	38842.29	0.00
11	ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.00	27736.16	0.00	0.00	25592.02	0.00
12	ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು	–22.02	–573.59	2.60	–3.31	185.86	–5.62
13	ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.00	–8120.62	0.00	0.00	2999.57	0.00
14	**ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ**						
ಅ	ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ	18.46	529.72	2.87	13.87	529.32	3.82
ಆ	ಟಿ.ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ.	3.72	20.47	0.55	2.82	71.21	2.52
15	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.00	281.50	0.00	0.00	171.00	0.00
16	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್	15.62	388.93	2.49	13.39	376.70	2.81
17	ಅನಧಿಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ.ಟಿ. ಅಡಿ ಕೋ.ಜೆನ್)	0.03	0.00	0.00	0.062	0.00	0.00
18	ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್	18.74	28.35	0.15	14.17	55.11	0.39
19	**ಒಟ್ಟು**	**6903.16**	**339142.25**	**4.91**	**7913.56**	**314667.37**	**3.98**
20	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	642.34	33225.57	4.92	–179.61	–6327.69	3.52
21	**ಉಪ ಮೊತ್ತ**	**7545.50**	**372367.82**	**4.93**	**7733.95**	**308339.68**	**3.99**
22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	0.00	–1624.91	0.00	0.00	0.00	0.00
23	**ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ**	**7545.50**	**370742.91**	**4.91**	**7733.95**	**308339.68**	**3.99**

ಡಿ) **ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು:** ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ದರದನ್ವಯ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಖರೀದಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2020–21ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	2019–20ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ)	2019–20ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಪ್ರಕಾರ)
1	ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ– ಎಂ.ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ	5356.39	4177.77	4165.02
2	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ಎಂ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	473.77	496.81	522.82 (ಶಿಂಷಾ ಹಾಗು ಮಣಿಡ್ಯಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)
3	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಪಿಪಿಸಿ ದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್– ಎಂ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	5.64	6.32	6.32
4	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿಗೆ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ಎಂ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	210.08	185.70	185.70
5	ಆರ್‌ಪಿಒ ಗುರಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
6	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆ (%)	12.66 (ಟಿ–12%)	16.19 (ಟಿ–12%)	16.86 (ಟಿ–12%)

ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಖರೀದಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2020–21ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	2019–20ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ)	2019–20ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಪ್ರಕಾರ)
1	ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಎಂ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	5356.39	4177.77	4165.02
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಡಿ ಖರೀದಿಸಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್, ಎಂ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	1165.92	1019.34	1019.34

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2020–21ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	2019–20ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ)	2019–20ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಪ್ರಕಾರ)
3	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	15.62	13.39	13.39
4	ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಭಾಧ್ಯತೆ(%)	22.06 (ಟಿ–8.5%)	24.72 (ಟಿ–7.25%)	24.80 (ಟಿ–7.25%)
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಡಿ ಪಡೆದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್, ಎಂ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಭಾಧ್ಯತೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು.	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
6	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಖರೀದಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಆರ್‌ಪಿಒ ಗುರಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್.	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2018 ದಿನಾಂಕ 15.02.2018 ರಂತೆ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

01.04.2020 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎನರ್ಜಿ 101 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2020 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ: 08.05.2020 ರಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸೆಂಟರ್, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿಯ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವಾಸ್ತವವಾದ ಡ್ರಾವಲ್ ಅನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021ಕ್ಕೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸಹಿಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಇನ್ನೂ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ತಾಂತ್ರಿಕ

ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಚಿತ್ರಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪರಿಮಾಣ	2020–21	2019–20	2018–19
1	**ಸೇವೆಗಳು– ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ**				
ಅ	ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಅಳವಡಿಕೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	**322**	**692**	**457**
ಆ	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	**2333**	**2993**	**3081**
2	**ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ**				
ಅ	ಹೊಸ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	**24477**	**18464**	**14682**

ಮಾರಾಟಗಾರರ (ವೆಂಡರ್) ಅನುಮೋದನೆ:

ಐಎಸ್/ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣ/ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅದನ್ನು ಸೆಸ್ಕ್ ವಸ್ತುಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ವೆಂಡರ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿಟ್ಟು, ಚರ್ಚಿಸಿ, ಸಮಿತಿಯ ತೀರ್ಮಾನದಂತೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಮಾರ್ಚ್-2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 142 ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಚಾವಿಸನಿನಿ ವತಿಯಿಂದ ವೆಂಡರ್ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿವೆ.

ಅನುಮೋದಿತ ವೆಂಡರ್‌ಗಳ ಮಾಹಿತಿ ಪಟ್ಟಿಯು ನಿಗಮದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ https://cescmysore.karnataka.gov.in ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

(ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ನಿಭಾವಣೆ:

1. ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ. ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳ ಅಥವಾ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಫಲತೆಯಿಂದ ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತವಾಗಲು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ) ಗ್ರಿಡ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೋಡ್ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಪೂರೈಕೆ ಸಮತೋಲನಗೊಳಿಸುವ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಕೊರತೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದಲ್ಲದೆ ಗ್ರಿಡ್ ಸಮತೋಲನಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ನಂತರ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಬಂಧ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಹೇಳುತ್ತದೆ.

3. 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ಹಂತದವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಎಸ್.ಸಿ.ಎ.ಡಿ.ಎ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು 10 ಸೆಕೆಂಡ್ ಕಾಲದ ಅಂತರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿ ನಿಮಿಷದ ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಫೀಡರ್‌ನ ಸ್ಥಗಿತದ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಇತಿಹಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಫೀಡರ್ಸ್‌ಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದಲ್ಲದೆ ಒಂದೇ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮತ್ತು ಅದೇ ರೀತಿ ಪ್ರತಿ ಫೀಡರ್ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಸಹ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

4. ಅಲ್ಲದೆ, ಅಂತಹ ಘಟನೆ ಸಂಭವಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಿಡ್ ಸ್ಥಿರತೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಲೋಡ್ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್‌ನ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದ ನಡುವೆ ನಿಕಟ ಸಮನ್ವಯದ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

5. ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

    i. ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತೆರೆದಿಟ್ಟಿರುವ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಅವರುಗಳು ಶಿಷ್ಟಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಲು ಮತ್ತು ಜೇಷ್ಠತಾ ಯಾದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು

ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಲ್ಲದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿವೇಚನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ತರ್ಕವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬಹುದು.

ii. ಆಯ್ದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಗಿತದ ಬಗ್ಗೆ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಬೇಕು ಎಂಬುದನ್ನು ಪ್ರೋಗ್ರಾಂ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

iii. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರು/ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಇ–ಮೇಲ್ ಮೂಲಕ ಸಂವಹನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

iv. ಚಾವಿಸನಿನಿ ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರವೇಶಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.

v. ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ–ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವರದಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿಕೊಡುವಿಕೆ.

vi. ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂರನೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಸಂಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಟಿ.ಆರ್.ಎಂ, ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಿಸ್ಟಂಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಆ) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್ (ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ) ಮುಖಾಂತರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ:

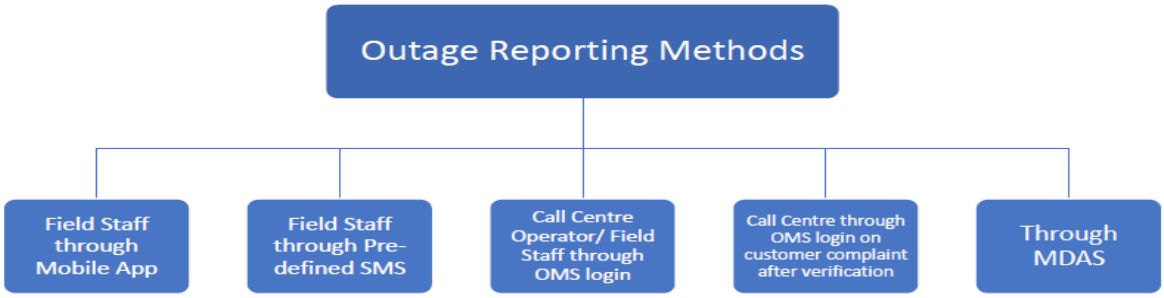
ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು 11 ಕೆ.ವಿ. ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಂದ ಡೇಟಾವನ್ನು ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ತರಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಳ (ಎಸ್‌ಸಿಎಡಿಎ) ಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೋ ಅಂತಹ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ತರಲು ಪೈಲಟ್ ಯೋಜನೆ ಮುಖಾಂತರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಮಾಸ್ಟರ್ ಡಾಟಾವನ್ನು ಎನ್.ಐ.ಸಿ., ರವರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅಂಗೀಕಾರದ ನಂತರ ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ.ಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ನಿಭಾವಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರ)ಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ:

ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರಾ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ಒಂದು ಉಪಕ್ರಮವಾಗಿದ್ದು, ಇದೊಂದು ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ವೇದಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ನಿಗದಿತ ಮತ್ತು ನಿಗದಿತವಲ್ಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆಯೇ ಇದು ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್, ವಿಸ್ತರಣೆ, ನಿಲುಗಡೆಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವುದು (ಕ್ಷೇತ್ರದ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ) ಮತ್ತು ನಿಲುಗಡೆಯನ್ನು ಮಾಡುವಂತಹ (ಗ್ರಾಹಕರ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ) ವಿವಿಧ ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಾಲ್ ಸೆಂಟರ್, ಸೆಸ್ಕ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವೆ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವು ಆರ್.ಇ.ಸಿ., ಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ಏಕೈಕ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರಂ ಆಗಿದ್ದು ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳೆರಡರಲ್ಲೂ ಎಲ್ಲಾ ವಿಧದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಈ ಪೋರ್ಟಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.



ಈ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್)

- ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912 ರ ಮುಖಾಂತರ 24x7 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಪಿಜಿಆರ್ಎಸ್ (ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ) ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ: 22.09.2015 ರಿಂದ ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಅದು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತ್ವರಿತ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.
- ಅಂತರ್ಜಾಲ ವಿಳಾಸ http://www.cescmysorepgrs.com ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ನೋಂದಣಿಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಂದರೆ, ಸಹಾಯವಾಣಿ(1912), ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್., ಇ-ಮೇಲ್, ಅಂತರ್ಜಾಲ, ವ್ಯಾಟ್ಸಾಪ್, ಫೇಸ್‌ಬುಕ್, ಟ್ವಿಟರ್, ಉರ್ಜಾಮಿತ್ರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಇತಿಹಾಸವನ್ನು ಶೇಖರಿಸಿಡುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ದೂರನ್ನು ತಕ್ಷಣವೇ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸಿಸ್ಟಂನಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿ/ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ ಅಥವಾ ಸ್ಥಳೀಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ಅವರುಗಳ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮುಖಾಂತರ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ದೂರು ನಿವಾರಣೆಯಾದ ನಂತರ, ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉಪ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿ/ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಸ್ಥಳೀಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ದೂರನ್ನು ನೀಡಿದವರಿಂದ ಆ ಬಗ್ಗೆ ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಡಾಕೆಟ್ ಅನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ದಿನಾಂಕ:06.07.2016 ರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ "1912" ಶುಲ್ಕ ರಹಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್

ಘನ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ: 14.12.2018 ರಂದು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವ (ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್) ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ದಿನಾಂಕ: 25.09.2017 ರಂದು "ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಶೇಖರಣಾ ನೀತಿ 2017" ಅನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ತನ್ನ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಭಾರತ್ ಎಸಿ-001 ಮತ್ತು ಭಾರತ್ ಡಿಸಿ-001 ಚಾರ್ಜರ್ ಅನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಅಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದ್ವಿಚಕ್ರ ಹಾಗೂ ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

<u>ಯೋಜನೆಗಳು</u>

ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್):

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯು ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳ 33 ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

1. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಸಮರ್ಥ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.
3. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ಗುರಿಯಂತೆ ಎ.ಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
4. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 26/1/2014-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ದಿನಾಂಕ:03.12.2014ರ ಪ್ರಕಾರ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ್ದು ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿ (ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್) ವೆಚ್ಚ ರೂ.170.03 ಕೋಟಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅನುಮೋದಿತ ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್. ವೆಚ್ಚ ರೂ.170.03 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಮೈಸೂರು, ಟಿ.ನರಸೀಪುರ, ಬನ್ನೂರು, ಹುಣಸೂರು, ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ, ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ, ಹೆಚ್.ಡಿ. ಕೋಟೆ, ಸರಗೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ, ಹನೂರು, ಯಳಂದೂರು, ಮಡಿಕೇರಿ, ಸೋಮವಾರಪೇಟೆ, ವಿರಾಜಪೇಟೆ, ಕುಶಾಲನಗರ, ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು, ಮಳವಳ್ಳಿ, ಪಾಂಡವಪುರ, ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ, ಕೃಷ್ಣರಾಜಪೇಟೆ, ನಾಗಮಂಗಲ, ಹಾಸನ, ಅರಸೀಕೆರೆ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಆಲೂರು, ಬೇಲೂರು, ಎಸ್.ಕೆ.ಪುರ, ಹೆಚ್.ಎನ್. ಪುರ, ಅರಕಲಗೂಡು ಹೀಗೆ ಒಟ್ಟು 33 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ವಿಸ್ತೃತ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿಯೋಜನೆಯ (ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ) ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವೃತ್ತದ ಹೆಸರು	ಕಾಮಗಾರಿ ನಿಯೋಜನೆ ಪಡೆದ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ನಿಯೋಜಿತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ. ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ/ ಕಾಲಾವಧಿ	ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಮೈಸೂರು	ಮೆ॥ ಸಂಗಮಿತ್ರ ಕನ್ಸ್‌ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ	35.74	13.02.2017/ 12.02.2019	ಫೆಬ್ರವರಿ–2019
ಚಾಮರಾಜನಗರ–ಕೊಡಗು	ಮೆ॥ ಸಂಗಮಿತ್ರ ಕನ್ಸ್‌ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ	39.08	13.04.2017/ 02.04.2019	ಡಿಸೆಂಬರ್–2019
ಮಂಡ್ಯ	ಮೆ॥ ಸ್ಕಿಲ್‌ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಕಂಟ್ರಾಕ್ಟರ್ಸ್, ಮೈಸೂರು	37.94	09.03.2017/ 08.03.2019	ಮಾರ್ಚ್–2019
ಹಾಸನ	ಮೆ॥ ಪಾವನಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಪ್ಯಾನಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ತೆಲಂಗಾಣ	28.52	13.02.2017/ 12.02.2019	ಮಾರ್ಚ್–2019
ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್– ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.,	ಮೆ॥ ನವ್ಯ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜೀಸ್, ಮುಂಬಯಿ	15.14	09.03.2017/ 20.02.2018	ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
ಮಾಪಕೀಕರಣ (ಮೀಟರಿಂಗ್)–ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.,	ಮೆ॥ ಸಂತೋಷ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಮೈಸೂರು.	25.48	25.10.2017/ 24.10.2019	ಡಿಸೆಂಬರ್–2019
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್–ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.,	ಮೆ॥ ನವ್ಯ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜಿ, ಮುಂಬಯಿ	8.28	24.05.2018/ 23.02.2019	ಮಾರ್ಚ್–2019
ಇ.ಆರ್.ಪಿ. – ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್. (ಸಂಪೂರ್ಣ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.)	ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್‌ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	7.06	01.06.2018/ 31.05.2021	ಅಧಿಕೃತ ಆರಂಭ– 03.08.2019 ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿದೆ.
	ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ	**197.24**		

ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

- **ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**– 33 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ: ಕೆಲಸ ನೀಡಲಾದ 343 ಸೈಟ್‌ಗಳು/ 1715 Kwp ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.
- ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು: ಎಲ್ಲಾ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ನೀಡಲಾದ 431 ಸೈಟ್‌ಗಳು/ 1091 Kwp ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಎಲ್ಲಾ 4 ವೃತ್ತಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್–2021ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ):

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ **ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಜ್ಯೋತಿ** ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ದನೆ.
- ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ –ಎಸ್.ಎ.ಜಿ.ವೈ.)
- ಮಾಪಕೀಕರಣ.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು ಮತ್ತು ಹಾಸನ ಇವುಗಳಿಗೆ ರೂ.278.89 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್ ಮಂಜೂರಾಗಿದೆ.

ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಮತ್ತು ಚಟುವಟಿಕೆವಾರು ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಹೀಗಿವೆ.

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಂ.ಆ. ಗ್ರಾ.ಯೋ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	ಫೀಡರ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ	ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಬಲವರ್ಧನೆ	ಮೀಟರಿಂಗ್	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	ಪಿಎಂಎ ಶುಲ್ಕಗಳು	ಪಿಎಂಎ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
ಮೈಸೂರು	2.83	3.30	27.59	0.71	25.50	59.93	0.30	60.23
ಕೊಡಗು	0	6.00	5.62	1.00	3.50	16.12	0.08	16.20
ಚಾಮರಾಜನಗರ	0	6.00	20.55	1.01	22.28	49.84	0.25	50.09
ಮಂಡ್ಯ	0	3.25	44.51	0.75	34.48	82.99	0.41	83.40
ಹಾಸನ	0.59	10.96	25.07	2.59	30.80	70.01	0.35	70.36
ಒಟ್ಟು	**3.42**	**29.51**	**123.34**	**6.06**	**116.56**	**278.89**	**1.39**	**280.29**

ವಿಸ್ತೃತ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿಯೋಜನೆಯ (ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ.) ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಜಿಲ್ಲೆ	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೆಸರು	ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ. ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ	ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ. ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಮೈಸೂರು	ಮೆ॥ ಬಜಾಜ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿ., ಮುಂಬಯಿ	13.02.2017/ 12.02.2019	38.89
ಕೊಡಗು	ಮೆ॥ ಟಿ.ವಿ. ಸುಬ್ಬಯ್ಯ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	13.03.2017/ 12.02.2019	13.89
ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಮೆ॥ ಪಾವನಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಪ್ಯಾನಲ್ಸ್ ಲಿ. ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ	28.02.2017/ 27.02.2019	29.20
ಮಂಡ್ಯ	ಮೆ॥ ಸ್ಕಿಲ್‌ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಕಂಟ್ರಾಕ್ಟರ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಮೈಸೂರು	09.03.2017/ 08.03.2019	58.56
ಹಾಸನ	ಮೆ॥ ಬಜಾಜ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಲಿ., ಮುಂಬಯಿ	02.03.2017/ 01.02.2019	41.18
ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ.	27.11.2017/ 01.11.2019	109.82
ಒಟ್ಟು ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ. ಮೊತ್ತ			**291.54**

ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಮಾಪಕೀಕರಣ (ಮೀಟರಿಂಗ್) ಕೆಲಸವು ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ, ಗ್ರಾಹಕರ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಯ ಒಳಾಂಗಣದಿಂದ ಹೊರಾಂಗಣಕ್ಕೆ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಐದು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2019ಕ್ಕೆ ಈ ಚಟುವಟಿಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಐದು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಸದರ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಯಡಿ (ಎಸ್.ಎ.ಜಿ.ವೈ.) ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಕೆಲಸಗಳು ಡಿಸೆಂಬರ್–2020ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಐದು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಡಿಸೆಂಬರ್–2020ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ./ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ರವರಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್–2021ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸೌಭಾಗ್ಯ:

"ಎಲ್ಲರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್**"** ಎಂಬ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್–ರಹಿತ ವಾಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ **"**ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ**"** (ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಿಲಿ ಹರ್‌ಘರ್ ಯೋಜನಾ) ಯನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ:

ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕೊನೆ ಹಂತದವರೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು (last mile connectivity) ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್–ರಹಿತ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗದ ದೂರದ ಹಾಗೂ ತಲುಪಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ, ಸೋಲಾರ್ ಫೋಟೋವೊಲ್ಟಾಯ್ಕ್ (ಎಸ್.ಪಿ.ವಿ.) ಆಧಾರಿತ ಮೈಕ್ರೋಗ್ರಿಡ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕೊನೆ ಹಂತದವರೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಬಡತನ ರೇಖೆಗಿಂತ ಕೆಳಗಿರುವ (ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್) ವಿದ್ಯುತ್–ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ **"**ಸೌಭಾಗ್ಯ**"** ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ರೂ.16.98 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

4138 ವಿದ್ಯುತ್–ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಡಿಸೆಂಬರ್–2020ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಮೆ॥ಆರ್.ಇ.ಸಿ./ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ರವರಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್–2021ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಡಿ–ಸೆಂಟ್ರಲೈಸ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಟೆಡ್ ಜನರೇಶನ್(ಡಿಡಿಜಿ):

ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ತಗುಲದಿರುವಂತಹ ದೂರದ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಗೆ / ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿವಾಸಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕೇಂದ್ರ

ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಅಡಿ (ಹಿಂದಿನ 12ನೇ ಯೋಜನೆಯ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ) ಡಿ-ಸೆಂಟ್ರಲೈಸ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಟೆಡ್ ಜನರೇಷನ್ (ಡಿಡಿಜಿ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ.

ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೂಲಕ ಮನೆ ದೀಪಗಳು, ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ 3456 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ 6 ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಗ್ರಾಮಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ 65 ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸದ ಹ್ಯಾಬಿಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ: ರೂ.**27.65** ಕೋಟಿ

ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಆಫ್-ಗ್ರಿಡ್ (ಮೈಕ್ರೊ ಗ್ರಿಡ್) ಪಿವಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 34 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹ್ಯಾಬಿಟೇಷನ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 04 ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ ಗ್ರಾಮಗಳ ಒಟ್ಟು 2363 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ 4 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮೆ॥ ನವ್ಯ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜಿ, ಮುಂಬಯಿ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 22.02.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಇದರ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿ 9 ತಿಂಗಳುಗಳಾಗಿತ್ತು. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತವು ರೂ.20.66 ಕೋಟಿ. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ಇಂಧನ ಮಂತ್ರಾಲಯ/ಆರ್.ಇ.ಸಿ ರವರು 31.12.2020ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಗ್ರಾಮಗಳು (ಹ್ಯಾಮ್ಲೆಟ್) ಮತ್ತು 1947 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಕೆಲಸ ನಿಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಉಳಿದ ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಪಿವಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ಮೇಲ್ಚಾವಣಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಹ್ಯಾಬಿಟೇಷನ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 02 ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ ಗ್ರಾಮಗಳ ಒಟ್ಟು 1093 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ಮೆ॥ ದೀಪ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 21.01.2017 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಇದರ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿ 9 ತಿಂಗಳುಗಳಾಗಿತ್ತು. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.99 ಕೋಟಿ. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ/ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯು 31.12.2020 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ 2 ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ 31 ಕುಗ್ರಾಮಗಳು ಮತ್ತು 1093 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಕೆಲಸ ನಿಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ.

ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ (ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾದರಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ರೂ.340.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

- 11 ಕೆವಿ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳು/ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು
- 11 ಕೆ.ವಿ ಫೀಡರ್/ಎಲ್.ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳು/ಸರ್ವಿಸ್ ಮೈನ್‌ಗಳು/ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಭೂಗತ (ಅಂಡರ್‌ಗ್ರೌಂಡ್) ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಡಿಎಎಸ್‌ಗೆ ಹೊಂದಬಲ್ಲ ಆರ್‌ಎಮ್‌ಯು ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಟಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ವಿಸ್ತೃತ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿಯೋಜನೆಯ (ಡಿ.ಡಬ್ಲೂ.ಎ) ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಪ್ಯಾಕೇಜ್	ಉಪ–ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಡಿ.ಡಬ್ಲೂ.ಎ. ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ
1	ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗ, ಮೈಸೂರು, ಇದರ ಕೇಂದ್ರ ಉಪವಿಭಾಗ	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	162.33	08.02.2018/ 07.02.2020
2	ಮೈಸೂರಿನ ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ/ ವಿ.ವಿ.ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ/ ಕುವೆಂಪುನಗರ/ ಹೂಟಗಳ್ಳಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು	ಮೆ॥ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.	159.81	15.02.2018/ 07.02.2020
3	ಚಾವಿಸನಿನಿ–ಯ ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್.ಆರ್.ಸಿ ಪ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್‌ಟಿ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ	ಮೆ॥ ಸೀಲ್‌ವೆಲ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೆಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.	47.31	28.02.2018/ 27.02.2020
	ಒಟ್ಟು		**369.45**	

ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಕೇಂದ್ರ, ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಹೂಟಗಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕುವೆಂಪುನಗರ ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಯು ಶೇ.80 ರಷ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಇ.ಆರ್.ಪಿ.–ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್.):

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ರೂ.7.08 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.06.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 3 ವರ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಅಂದರೆ, 31.05.2021. ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್. ತಂತ್ರಾಂಶವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿದ್ದು ನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ: 03.08.2019ರಂದು ಆರಂಭವಾಗಿದ್ದು, ನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ (ಎಮ್.ಎಮ್.ಎಸ್.) ಹಾಗೂ ಇತರ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಗ್ರಾಹಕೀಕರಣ, ನಿಯೋಜನೆ, ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್‌ನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಆಂಡ್ರಾಯ್ಡ್ ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನ ಜೊತೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರಾಂಶ, ಮಾನವಶಕ್ತಿ ಬೆಂಬಲ, ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಐ.ಟಿ ಸೊಲ್ಯುಷನ್ಸ್ ಪೈ. ಲಿ. ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ರೂ.9.96 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ದಿನಾಂಕ:28.09.2016ರಂದು ಇದು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿದ್ದು (ಗೋ–ಲೈವ್) ನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ (ಎಫ್.ಎ.ಎಮ್.ಎಸ್) ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ:

ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಗ್ರಾಹಕೀಕರಣ, ನಿಯೋಜನೆ, ಅನುಷ್ಠಾನ, ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಸಂಯೋಜನೆ, ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ಆಂಡ್ರಾಯ್ಡ್ ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರಾಂಶ, ಮಾನವಶಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆ, ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿಗೆ ರೂ.9.88 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ದಿನಾಂಕ:22.02.2018 ರಂದು ಇದು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿದ್ದು (ಗೋ ಲೈವ್) ನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಐ.ಟಿ ಹಂತ–2:

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 21 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐ.ಟಿ) ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವುವಿಕೆ, ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ (ಡಿ.ಸಿ.) ತಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳ ರಿಫ್ರೆಶ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣದೊಂದಿಗೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಅನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ಪಥದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಸುಸ್ಥಿರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಖರ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಮತ್ತು ಎ.ಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಐ.ಟಿ ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:

1. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಸಮರ್ಥ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ವಲಯದ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.
3. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ಪಥದ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ ನಷ್ಟ ಕಡಿತ.

ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಪಟ್ಟಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಜಿಲ್ಲೆ	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳು	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು
ಮೈಸೂರು	ಮೈಸೂರು	ಟಿ.ನರಸೀಪುರ
	ನಂಜನಗೂಡು	ಬನ್ನೂರು
	ಹುಣಸೂರು	ಸರಗೂರು
	ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ	ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕೋಟೆ
	–	ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ
ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ
	ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ	ಹನೂರು
	–	ಯಳಂದೂರು
ಕೊಡಗು	ಮಡಿಕೇರಿ	ಸೋಮವಾರಪೇಟೆ
	–	ವಿರಾಜಪೇಟೆ
	–	ಕುಶಾಲನಗರ

ಜಿಲ್ಲೆ	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳು	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು
ಮಂಡ್ಯ	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ
	ಮಳವಳ್ಳಿ	ಮದ್ದೂರು
	–	ಪಾಂಡವಪುರ
	–	ಕೆ.ಆರ್.ಪೇಟೆ
	–	ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ
ಹಾಸನ	ಹಾಸನ	ಆಲೂರು
	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	ಬೇಲೂರು
	ಅರಸೀಕೆರೆ	ಸಕಲೇಶಪುರ
	–	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ
	–	ಅರಕಲಗೂಡು

ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಐ.ಟಿ ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

- ಮೀಟರ್ ಡೇಟಾ ಸ್ವಾಧೀನ
- ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್
- ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ
- ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತ ಮತ್ತು ಡಿಸ್‌ಮ್ಯಾಂಟಲಿಂಗ್(ಕಳಚುವುದು)
- ಗ್ರಾಹಕರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಡೇಟಾಬೇಸ್ ಅನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು.
- ಮಾಪಕೀಕರಣ
- ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್
- ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳು
- ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಳು
- ವೆಬ್ ಸೆಲ್ಫ್ ಸರ್ವಿಸ್
- ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಸೆಟ್ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್
- ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮಾಡ್ಯೂಲ್
- ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ಸಿಸ್ಟಮ್ ಭದ್ರತಾ ಅವಶ್ಯಕತೆ
- ಗುರುತು ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ಮಾಸ್ಟರ್ ಡೇಟಾ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್

ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ವಿವಿಧ ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳ ವಿವರ, ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಪಾಲಿನ ಮೊತ್ತ/ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ ಸಂ.	ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಏಜೆನ್ಸಿ	ನೀಡಲಾದ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಅವಧಿ	ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಡಿ.ಸಿ. ಯಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ ರಿಫ್ರೆಶ್ ಮಾಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ– ಹಂತ–2 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎಫ್‌ಎಎಮ್‌ಎಸ್ ಮತ್ತು ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್ ಡಿಆರ್‌ಸಿ–ಯನ್ನು ಕ್ಲೌಡ್‌ಗೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವಿಕೆ	ಮೆ॥ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) ಲಿ. ಹರಿಯಾಣ	26.03.2020 ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24 ತಿಂಗಳು	ನೀಡಲಾಗಿರುವ 172 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಪಾಲು ರೂ.27.76 ಕೋಟಿ.	ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ ರೂ.15.92 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಪಾಲು ರೂ.2.57 ಕೋಟಿ
2	ಸರಬರಾಜು, ಅಳವಡಿಕೆ, ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹೆಚ್.ಟಿ/ಬಿಎಂ/ಡಿಟಿಸಿ/ ಫೀಡರ್ ಅಳವಡಿಕೆ (ಬೆಸ್ಕಾಂ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ಮೆ॥ ಅನಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ ಹೈದರಾಬಾದ್	30.03.2020/ 30.12.2020	1.75	4.09 ಅನುದಾನ + 0.03 (ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಎಜೆನ್ಸಿಗೆ)
3	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಐ.ಟಿ. ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಅಸೆಟ್ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಸರ್ವೆ, ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚಿಕೆ ಡಾಟಾ ಸಂಯೋಜನೆ ಅಳವಡಿಕೆ.	ಮೆ॥ ಸೈಬರ್ ಶಿಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ ಲಿ ಕೊಲ್ಕತ್ತಾ	30.03.2020/ 30.09.2021	1.59	
4	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಐ.ಟಿ. ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯ (ಐ.ಟಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಾದ ರೂಟರ್, ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳು, ಪಿ.ಸಿ., ಪ್ರಿಂಟರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ)	ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಐ.ಟಿ. ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು.	10.09.2020/ 10.03.2021	3.13	

ವಾಣಿಜ್ಯ:

- ಪ್ರಸ್ತುತ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸಿದಾಗ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ, ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರವಾದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳು / ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ದೈನಂದಿನ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅನುವಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುವ ಕೈಪಿಡಿಯನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಯ ಎಲ್ಲಾ ಹಂತದ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್‌ಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- 10,000/- (ಹತ್ತು ಸಾವಿರ) ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಮುದ್ರಿಸಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು ಇರುವಂತೆ ಕ್ರಮವಹಿಸುವಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರಿಗೆ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ಸುರಕ್ಷತಾ ಉಪಕರಣಗಳಾದ ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಡಿಟೆಕ್ಟರ್, ರಬ್ಬರ್ ಕೈಗವಸುಗಳು, ಪವರಮ್ಯಾನ್ ರಬ್ಬರ್ ಶೂಗಳು, ಸೇಫ್ಟಿ ಬೆಲ್ಟ್, ಲೈನ್ ಟೆಸ್ಟರ್, ಹೆಲ್ಮೆಟ್, ಏಣಿ, ಭೂಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸುವ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಈ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ತಪ್ಪದೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಇರುವಂತೆ ಏರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿ

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.

ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಹೆಸರು:

ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳ:

ದೂರಿನ ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: ದಿನಾಂಕ:

ದೂರಿನ / ಕೆಲಸದ ಪ್ರಾರಂಭದ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಿದ್ಧತೆಗಳು	ಷರಾ	
1	ಸಮವಸ್ತ್ರ ಧರಿಸಿ ಸುರಕ್ಷಾ ಸಿದ್ಧತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
2	ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದ ಹೆಸರು (ಮಾರ್ಗದ ಕೆಲಸ / ಪರಿವರ್ತಕದ ಕೆಲಸ ಆಗಿದ್ದಲ್ಲಿ)		
ಅ)	ಸಮಯ		
ಆ)	ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
3	ಡಿ.ಜಿ.ಸೆಟ್. ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಗಳಿಂದ ಹಿಮ್ಮುಖ ಸರಬರಾಜು ಇಲ್ಲದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
4	ಸುರಕ್ಷ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
ಅ)	ಹೆಲ್ಮೆಟ್, ಕಟ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ಲೇಯರ್, ಸೇಫ್ಟಿ ಬೆಲ್ಟ್, ಕೈಗವಸು, ಶೂಗಳು	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
5	ಜಿಓಎಸ್ –ಮೂರು ಬ್ಲೇಡ್‌ಗಳು ತೆರೆದಿವೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
6	ಡಿ.ಓ.ಎಲ್.ಓ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? (ಮೂರು ಫೇಸ್ ತೆರೆದಿದೆಯೇ)	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
7	ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ? (ಮೂರು ಫೇಸ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?)	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
8	ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಸುರಕ್ಷತಾ ವಲಯವನ್ನಾಗಿಸಿದೆಯೆ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
9	ಇತರೆ ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ವಹಿಸಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
10	ಮೊಬೈಲ್ ಬೇರೆಯವರ ಹತ್ತಿರ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
11	ಕೆಲಸದ ಹಂಚಿಕೆಯ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ

ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್‌ಸಹಿ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್ ಸಹಿ

ದೂರಿನ ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: ದಿನಾಂಕ:

ದೂರಿನ / ಕೆಲಸದ ಮುಗಿದ ನಂತರದ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು	ಷರಾ	
1.	ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
2.	ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
3.	ಅರ್ಥಿಂಗ್ ತೆಗೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
4.	ಜಿ.ಓ.ಎಸ್. ಅಥವಾ ಡಿ.ಓ.ಎಲ್.ಓ ಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ? (ಮೂರು ಫೇಸ್ ಹಾಕಿದೆಯೇ?)	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
5.	ಕಂಬದಿಂದ ಇಳಿದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಗುಂಪಿನ ಇತರರಿಂದ ಖಾತರಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
6.	ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದ ಸಮಯ	ಹೌದು	ಇಲ್ಲ
7.	ಸದರಿ ಮಾರ್ಗ/ಪರಿವರ್ತಕಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಇತರೆ ಕೆಲಸಗಳು		

ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಸಹಿ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್ ಸಹಿ

- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಜಿಎಮ್(ವಾಣಿಜ್ಯ)/ಡಿಜಿಎಮ್(ವಾಣಿಜ್ಯ)/ಎಜಿಎಮ್(ವಾಣಿಜ್ಯ)/ಎಫ್-02/20-21/ಸಿವೈಎಸ್-171 ದಿನಾಂಕ: 13.05.2020 ಅನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ಇತ್ತೀಚಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲು ಸುತ್ತೋಲೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ಮುನ್ನೆಚರಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ವಿವರವಾದ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಹಂತದ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್‌ಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. 10000 ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೃತ್ತಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಡಿಟೆಕ್ಟರ್, ರಬ್ಬರ್ ಕೈಗವಸು, ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ರಬ್ಬರ್ ಶೂಗಳು, ಸೇಫ್ಟಿ ಬೆಲ್ಟ್, ಲೈನ್ ಟೆಸ್ಟರ್, ಹೆಲ್ಮೆಟ್, ಏಣಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಕೆಲಸದ ವಲಯ ಹಾಗೂ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ಗಳ ಲೈನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಕೆಲಸದ ಎರಡು ಬದಿಯನ್ನು ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ. ಹಾಗೆಯೇ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಲಕರಣೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು / ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರು/ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಅತ್ಯಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್/ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಸಾರ್ವಜನಿಕರು/ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಭವಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆಯ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಕೊರತೆ/ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯದಿಂದಾಗಿ ಸಂಭವಿಸುವ ಅಪಘಾತಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲು ಸುತ್ತೋಲೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸಲು 800 ಗ್ರಾಹಕರ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಕ್ಷೇತ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ/ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳ ಕುರಿತು ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ದಿನಾಂಕ:03–02–2021 ರಿಂದ 09–02–2021 ರವರೆಗೆ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ ಈಗಾಗಲೇ ಗ್ರಾಹಕರ ರಕ್ಷಣೆ, ಸುರಕ್ಷತೆ, ಹಲವಾರು ಗ್ರಾಹಕಸ್ನೇಹಿ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- ಪ್ರಸ್ತುತ ನಡೆಸುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಸಾದರಪಡಿಸಲಾಯಿತು.

1. ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೇರವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ತೃಪ್ತಿಕರ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಸಂವಹನ ಕೌಶಲ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಉತ್ತಮ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
2. ಸ್ಥಳೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) / ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ 3 ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಸಭೆಗಳ ಮುಖೇನ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು / ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ತೃಪ್ತಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವುದು.
3. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳು ಹಾಗೂ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಸೆಸ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿಷಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಉಪಯೋಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಯಲ್ಲಿ (ಸಿಜಿಆರ್‌ಎಫ್) ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವಿಧ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿವಾರಣಾ ವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಸಧೃಡಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇತ್ತೀಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ಯೋಜನೆಗಳಾದ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ, ದೀನ

ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆಯು), ಡಿಸೆಂಟ್ರಲೈಜ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯುಟೆಡ್ ಜನರೇಷನ್ (ಡಿ.ಡಿ.ಜಿ), ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಐಪಿಡಿಎಸ್), ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ದ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ / ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

7. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸಲು ನೌಕರರ ವ್ಯಕ್ತಿತ್ವ ವಿಕಸನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ತರಬೇತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

8. ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ದಕ್ಷ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಆಧುನಿಕ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸುಸಜ್ಜಿತವಾದ ನೂತನ ಸೇವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಾದ ಊರ್ಜಾಮಿತ್ರ, ಡಿಟಿಎಲ್ಎಮ್ಎಸ್, ಎಫ್ಎಎಮ್ಎಸ್, ಎಂಎಂಎಸ್, ಹೆಚ್ಆರ್ಎಮ್ಎಸ್.-ಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

9. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ, ನಿವಾರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ 24X7 ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ / ನಾಗರಿಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕೆ ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ಘಟಕವನ್ನು (ಸಿಸಿಸಿಡಿ) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

10. ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ತಂತ್ರಾಂಶ ಆಧಾರಿತ ಸೇವೆಗಳಾದ ಆನ್ಲೈನ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ, ತ್ವರಿತ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮುಂತಾದವನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್, ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ಗಳ ಆನ್ಲೈನ್ ಮತ್ತು ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ವಿವಿಧ ವ್ಯಾಲೆಟ್ ಸೇವೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸುಲಲಿತವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಇರುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

11. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಬಳಕೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ (ಐಪಿಸೆಟ್) ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಜಕಾತಿ ವರ್ಗಗಳ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುವ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು (ಎನ್ಜೆವೈ) ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದ್ದು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

12. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ಕೃಷಿ ಬಳಕೆಯ ಬಹುತೇಕ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹಗಲಿನ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ 7 ಗಂಟೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

13. 7 ಗಂಟೆಗಳ ಅವಧಿಗೆ ನೀಡದಿದ್ದರೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆಯೂ ವಿವರಿಸುವುದು.

14. ಹೊಸ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿತರಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬುಗಳು ಹಾಗೂ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟುಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಹತ್ವವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

15. ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯದ ಅರಿವನ್ನು ಮೂಡಿಸಲು ಸುದ್ದಿ ಪತ್ರಿಕೆ/ ಕರಪತ್ರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಮಾದ್ಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಜನಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

16. ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳು / ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರು, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

17. ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ಅಂತರ್ಜಾಲ (ವೆಬ್‌ಸೈಟ್) (**https://cescmysore.karnataka.gov.in**) ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆ. ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

18. ಸೌಜನ್ಯ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಸಕಾಲ ಸೇವಾ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆಗಳ ಸದುಪಯೋಗದ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ/ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

19. ಆನೆ ಕಾರಿಡಾರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಸಂರಕ್ಷಿತ ವನ್ಯಜೀವಿಗಳು ಹಾದುಹೋಗುವ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಬಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಶಿಥಿಲಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಬಗಳು ಹಾಗೂ ತುಂಡಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಲ್ಲಿ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ವಿಷಯ ತಲುಪಿಸುವಂತೆ ಕಾಡಂಚಿನ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ / ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

20. ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಂತೆ, ಆಗಸ್ಟ್–2020 ರಿಂದ ಪ್ರತಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ 5 ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ, ಮೊದಲು ಮತ್ತು ನಂತರ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಛಾಯಾಚಿತ್ರಗಳ ಸಹಿತ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಮದ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ (ವೆಬ್‌ಸೈಟ್) ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇದರಿಂದ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ / ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಆಗಿರುವ ಸುರಕ್ಷತಾ ಅನುಕೂಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

21. ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿರುವಂತೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ಆಫ್ ಪರ್ಫಾಮೆನ್ಸ್– ಎಸ್.ಒ.ಪಿ) ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ / ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

22. ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳು/ಅಪಘಾತಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ ಅಪಘಾತಕ್ಕೊಳಗಾದವರಿಗೆ ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸಾ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ನುರಿತ ವೈದ್ಯರಿಂದ ಸಾರ್ವಜನಿಕರು/ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅರಿವನ್ನು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

23. ಪ್ರತಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು (ಹೆಚ್.ಟಿ, ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ರೈತ) ಗುರುತಿಸಿ ಪ್ರಶಂಸಿಸಲಾಗಿದೆ.

24. ಅರಿವು ಕುರಿತು ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಕೆಲವು ಅಂಶಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

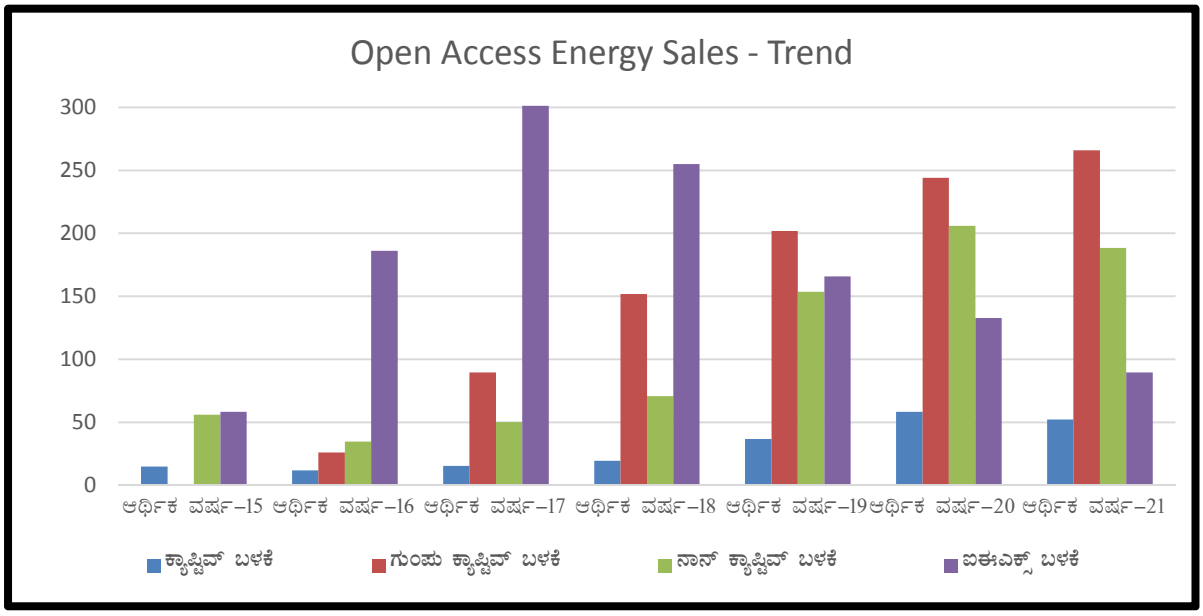
ಈ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಚಾವಿಸನಿನಿ–ದ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು / ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅನುಸರಣಾ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದ ಛಾಯಾಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಅವಗಾಹನೆಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

- ಚಾವಿಸನಿನಿ, ನವೆಂಬರ್ 2016ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ (ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್) ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಟೈಮ್ ಬ್ಲಾಕ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೂ ಇದನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿವೆ.

➢ ಐಇಎಕ್ಸ್‌ನಿಂದ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಟೈಮ್ ಬ್ಲಾಕ್ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಡೇಟಾವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವಾರು ಪ್ರವೃತ್ತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ	ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮಾರಾಟ	ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಬಳಕೆ	ಗುಂಪು ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಬಳಕೆ	ನಾನ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಬಳಕೆ	ಒಟ್ಟು ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಮತ್ತು ಬಿ ಇಂಧನ ಬಳಕೆ	ಐಈಎಕ್ಸ್ ಬಳಕೆ	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾರಾಟ
(ಎಲ್ಲಾ ಅಂಕಿಗಳು ಎಂ.ಯು. ನಲ್ಲಿ)								
	ಎ	ಬಿ	ಸಿ	ಡಿ	ಇ=ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ	ಎಫ್	ಜಿ=ಇ+ಎಫ್	ಹೆಚ್
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–15	1362.34	14.965	0.2898	56.049	71.304	58.22	129.526	9.51
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–16	1413.37	11.732	26.13	34.629	72.491	186.09	258.577	18.30
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–17	1291.46	15.249	89.605	50.227	155.081	301.18	456.265	35.33
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–18	1342.74	19.293	151.793	70.72	241.806	255.00	496.805	37.00
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–19	1492.14	36.72	201.91	153.53	392.157	165.66	557.816	37.38
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–20	1409.36	58.29	243.92	206.04	508.25	132.80	641.053	45.49
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–21	1284.8	52.12	266.01	188.49	506.616	89.58	596.196	46.40



- ನಿಗಮವು ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಷರತ್ತುಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು ತೃಪ್ತಿಪಡಿಸಬೇಕಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಮಗಳು, 2005ರ ನಿಯಮ 3ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018ಕ್ಕೆ ಮೇ–2018 ರಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಮೇ–2018ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ರೂ.26.25 ಕೋಟಿ ಬೇಡಿಕೆ ವಿಧಿಸಿದ್ದು, ರೂ.12.39 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಉಳಿದ ಗ್ರಾಹಕರು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನೀಡುವ ಆದೇಶದನ್ವಯ ನಿಗಮವು ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಷರತ್ತುಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

- ಪ್ರಸ್ತುತ ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿದ್ದು, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಬೇಕಿರುವ ಕಾರಣ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್(ಐಇಎಕ್ಸ್)ನಲ್ಲಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು– 2020–21

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿಭಾಗಗಳು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ		
ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ							
1	ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ	0	1	1	2	3	7
2	ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ	0	1	2	0	2	5
3	ನಂಜನಗೂಡು	0	4	2	0	11	17
4	ಹುಣಸೂರು	0	0	3	0	4	7
5	ಕೆ.ಆರ್. ನಗರ	0	3	1	1	6	11
ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು		**0**	**9**	**9**	**3**	**26**	**47**
ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ವೃತ್ತ							
6	ಚಾಮರಾಜನಗರ	0	0	3	1	8	12
7	ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ	0	1	5	1	3	10
8	ಮಡಿಕೇರಿ	1	0	7	3	13	24
ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು		**1**	**1**	**15**	**5**	**24**	**46**
ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ							
9	ಮಂಡ್ಯ	0	1	1	0	7	9
10	ಕೆ.ಆರ್. ಪೇಟೆ	1	2	1	1	4	9
11	ಮದ್ದೂರು	0	2	3	2	10	17
12	ಪಾಂಡವಪುರ	1	0	1	2	2	6
13	ನಾಗಮಂಗಲ	0	0	3	0	1	4
ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು		**2**	**5**	**9**	**5**	**24**	**45**

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿಭಾಗಗಳು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕವಲ್ಲದ		
ಹಾಸನ ವೃತ್ತ							
14	ಹಾಸನ	0	1	1	1	7	10
15	ಸಕಲೇಶಪುರ	0	1	6	2	18	27
16	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ	0	0	3	0	7	10
17	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	0	0	0	0	1	1
18	ಅರಸೀಕೆರೆ	0	0	3	1	4	8
ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು		**0**	**2**	**13**	**4**	**37**	**56**
ಚಾವಿಸನಿನಿ ಒಟ್ಟು		**3**	**17**	**46**	**17**	**111**	**194**

ಸೆಸ್ಕ್ ಜಾಗೃತದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

I. ಚಾವಿಸನಿನಿ ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳು ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿಯಲ್ಲಿವೆ. ಪೋಲಿಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಪೊಲೀಸ್ ವಿಭಾಗದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಜಾಗೃತದಳದ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಮುನ್ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

II. 2020–21 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಜಾಗೃತದಳದ ಸಾಧನೆಗಳು.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	**2020–21 ಲೆವಲ್–4**
1	ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	11988
2	ವಿಚಾರಣಾರ್ಹ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	733
3	ವಿಚಾರಣಾರ್ಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬಿ.ಬಿ.ಸಿ. ವಿಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	5630672
4	ವಿಚಾರಣಾರ್ಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಬಿ.ಬಿ.ಸಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	5117404
5	ಬಾಕಿ(3–4)	513268
6	ವಿಧಿಸಿರುವ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳು, ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	2715000
7	ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳು, ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	2509000
8	ಬಾಕಿ(6–7)	206000
9	ದಾಖಲಾಗಿರುವ ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	717
10	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿರುವ ಬಿಬಿಸಿ, ರೂಗಳಲ್ಲಿ	51058326
11	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿರುವ ಬಿಬಿಸಿ, ರೂಗಳಲ್ಲಿ	69012365
12	ಬಾಕಿ(10–11)	(–)17954039
13	ವಿಚಾರಣಾರ್ಹ ಪ್ರಕರಣ + ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣ + ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಬಿ.ಬಿ.ಸಿ. ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	59403998

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2020–21 ಲೆವಲ್–4
14	ವಿಚಾರಣಾರ್ಹ ಪ್ರಕರಣ + ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣ + ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಬಿ.ಬಿ.ಸಿ. ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	76638769
15	ವಿಚಾರಣಾರ್ಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	390517
16	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	4063556

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ:

ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ಮಂಡಳಿಯು ಉನ್ನತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಂಬುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ, ಜೊತೆಗೆ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಈ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ, ಇದು ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ/ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸಭಾ ಶುಲ್ಕ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

1) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು:

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಜರುಗಿವೆ.

ಅ) ನೇಮಕಗೊಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಮನೋಹರ್ ಎಂ ಬೇವಿನಮ್ಮರ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	13.07.2020
2	ಶ್ರೀ. ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ ಎನ್, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13.07.2020
3	ಶ್ರೀ. ಚಂದ್ರಶೇಖರ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	17.08.2020
4	ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಕೆ. ಉದಯ್ ಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	16.10.2020
5	ಶ್ರೀಮತಿ ರೋಹಿಣಿ ಸಿಂಧೂರಿ ದಾಸರಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.10.2020
6	ಶ್ರೀ. ಬನ್ವರ್‌ಸಿಂಗ್ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.10.2020
7	ಶ್ರೀ. ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	18.11.2020
8	ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಗುರುಪ್ರಸಾದ್	ಅಧಿಕಾರೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.11.2020
9	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಪಿ. ನಾಗೇಶ್	ಅಧಿಕಾರೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.11.2020
10	ಶ್ರೀಮತಿ. ಅಪರ್ಣ ಪಾವಟೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	16.02.2021
11	ಶ್ರೀ. ಡಿ. ನಾಗಾರ್ಜುನ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	22.03.2021
12	ಶ್ರೀ. ಜಯವಿಭವ ಸ್ವಾಮಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	31.03.2021

ಅ) ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ:

ಕ್ರ ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಹೆಚ್.ಎನ್. ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	13.07.2020
2	ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ್ ಜಿ.ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಲಿ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13.07.2020
3	ಶ್ರೀ. ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪಾಟಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	17.08.2020
4	ಶ್ರೀ. ಸಿದ್ದರಾಜು ಕೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	16.10.2020
5	ಶ್ರೀ. ಅಭಿರಾಮ್.ಜಿ.ಶಂಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.10.2020
6	ಶ್ರೀಮತಿ ಲಕ್ಷ್ಮೀಪ್ರಿಯ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.10.2020
7	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	18.11.2020
8	ಶ್ರೀ. ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ್ ಎನ್. ಕೆ.ಎ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	16.02.2021
9	ಶ್ರೀ. ಮನೋಹರ್ ಎಂ ಬೇವಿನಮ್ಮರ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	31.03.2021

ನಿರ್ದೇಶಕರು ನೀಡಿದ ಅಮೂಲ್ಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ನಿಗಮವು ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

2. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 7 ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು, ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ
1	78 ನೇ	25.06.2020
2	79 ನೇ	04.08.2020
3	80 ನೇ	19.08.2020
4	81 ನೇ	28.09.2020
5	82 ನೇ	30.09.2020
6	83 ನೇ	15.10.2020
7	84 ನೇ	18.02.2021

3. ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚು ಗಮನ ಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸ್ಟೇಷನ್/ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರಗಳ ನಿಯೋಗದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತಹ ಖರೀದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಮೈಸೂರು	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ, 9 ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಜರುಗಿರುತ್ತವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ
1	106 ನೇ	22.04.2020
2	107 ನೇ	15.06.2020
3	108 ನೇ	17.08.2020
4	109 ನೇ	16.09.2020
5	110 ನೇ	28.09.2020
6	111 ನೇ	08.10.2020
7	112 ನೇ	13.01.2021
8	113 ನೇ	11.02.2021
9	114 ನೇ	29.03.2021

ಆ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3	ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ) ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಅ) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.

ಆ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮುನ್ನ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಇ) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಈ) ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಚಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದು.

ಉ) ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಮೋಸಗಳ ಅಪಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಊ) ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ ಆಯವ್ಯಯಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ಮುಂದೆ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಇಡುವ ಮೊದಲು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಋ) ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.

ಎ) ದಾಸ್ತಾನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ವಿಶೇಷಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಏ) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಐ) ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಕಂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಒ) ಶಿಸ್ತು ಕ್ರಮದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಓ) ಜಾಗೃತದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು, ಎಮ್.ಆರ್.ಟಿ, ಟಿ.ಎ.ಕ್ಯೂ.ಸಿ. ವಿಂಗ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ವಜಾಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಔ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿಮರ್ಶೆ.

ಅಂ) ಸಾಲಗಳ ವಿಮರ್ಶೆ.

ಅಃ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಅವರ ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.

ಕ) ಮಂಡಳಿಯು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬಹುದಾದ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯು ನಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ
1	20 ನೇ	28.09.2020

ಇ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) ಸಮಿತಿ:

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 135 ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ಅನುಸಾರ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು	ಸದಸ್ಯರು
3	ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2017 ರಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ನಿಗಮದ 65ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪುರೇಷೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕೆಳಗಿನ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಪಾಲುದಾರರ ಸಮಗ್ರ ಬೆಳವಣಿಗೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಹೊಂದಿದೆ.

- ಶಿಕ್ಷಣ, ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣವೂ ಸೇರಿದಂತೆ
- ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ವನ್ಯಜೀವಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ
- ಕ್ರೀಡೆ ಮತ್ತು ಯುವ ಸಬಲೀಕರಣಕ್ಕೆ ಉತ್ತೇಜನ
- ಗ್ರಾಮೀಣ ಜನರಲ್ಲಿ ಆರೋಗ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು
- ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ / ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಹಾಗೂ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ಕಲ್ಯಾಣ
- ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರಡಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಡುವ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯ.

ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯ http://cescmysore.karnataka.gov.in ಲಭ್ಯವಿದೆ.

ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ. ಆದ ಕಾರಣ, ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಬಜೆಟ್‌ನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ) ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:

ದಿನಾಂಕ: 12.07.2021 ರಂದು ಜರುಗಿದ 86 ನೇ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

01	ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್	ಸದಸ್ಯರು
03	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಚಾವಿಸನಿನಿ, ಮೈಸೂರು	ಸದಸ್ಯರು
04	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನೌಕರರ ಸಂಘ	ಸದಸ್ಯರು
05	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕೆ.ಇ.ಬಿ. ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್	ಸದಸ್ಯರು
06	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ನಿಯಮಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

1. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಗಣನೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
2. ಹೊಸ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಸೃಜಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಗಣನೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
3. ಹೊಸ ವಲಯ, ವೃತ್ತ, ವಿಭಾಗ, ಉಪ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ಸೃಜಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಗಣನೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
4. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಉ) ಸಾಲ / ಎರವಲು ಸಮಿತಿ:

ದಿನಾಂಕ: 25.06.2020 ರಂದು ಜರುಗಿದ ನಿಗಮದ 78ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಎಸ್/ಎ/ಎಫ್–31/2020–21/7454 ದಿನಾಂಕ: 05.08.2020 ರನ್ವಯ ಸಾಲ / ಎರವಲು ಸಮಿತಿಯನ್ನು ವಿಸರ್ಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

4. ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ–9 ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ (ರಿಟರ್ನ್ಸ್) ಸಾರ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 92(3) ಮತ್ತು 134(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1) ರ ಪ್ರಕಾರ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಸಾರವು (ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ.–9) ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ https://cescmysore.karnataka.gov.in ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ. ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ.–9 ನ್ನು ಅನುಬಂಧ–1 ಆಗಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 204 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ॥ ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶ್ ರಾವ್, ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರನ್ನು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಗತ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ಅವಲೋಕನ / ವಿಮರ್ಶೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರವನ್ನು **ಅನುಬಂಧ–2** ಆಗಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

6. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 139ರ ನಿಬಂಧನೆ ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮೆ॥ ರಮೇಶ ಎಮ್.ವೈ. ಆಂಡ್ ಕಂಪನಿ., ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಮೈಸೂರು, ರವರನ್ನು ವರ್ಷದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

7. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 148 ರನ್ವಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020–21ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ಮೆ॥ಎನ್.ಎಸ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು, ರವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ.

8. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 134(3)(ಸಿ) ರನ್ವಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಅ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ವಸ್ತು (ಮೆಟೀರಿಯಲ್) ನಿರ್ಗಮನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತವಾದ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರನ್ವಯ, ನಿಗಮದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲು ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ) ಮಾರ್ಚ್, 31, 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉ) ಎಲ್ಲಾ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಮರ್ಪಕ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

9. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಘೋಷಣೆ:

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 5, 2015 ರನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149(6)(ಸಿ) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಶ್ರೀಮತಿ. ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಇವರನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ. ಇವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ(149(6)(ಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತಾರೆ ಎಂಬ ಘೋಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ಮಂಡಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸರ್ಕಾರದ ಉತ್ತರವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

10. ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ಸೂಚನೆಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅ) **ಸಾಲದ ಅಪಾಯ:**

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅದರ ಒಪ್ಪಂದದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಫಲವಾದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳು

ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಅಪಾಯವನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕನಿಷ್ಟ 2 ತಿಂಗಳ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ (ನಿಯಂತ್ರಕರಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ). ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಇರಿಸಿದೆ.

ಆ) ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಅಪಾಯ:

ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ತೊಂದರೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಅಪಾಯವಾಗಿದ್ದು ಅದು ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನ ತಲುಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪನಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಚ್ಯುತಿ ಬಾರದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಹಣ ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ಪ್ರೊಫೈಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಯೋಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇ) ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ:

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಗಳಿಕೆಯ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ನಷ್ಟವೇ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ. ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರ (ಫಿಕ್ಸೆಡ್) ಹಾಗೂ ಚರ (ಫ್ಲೋಟಿಂಗ್) ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

11. ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 186 ರಡಿ, ವರದಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 188 ರಡಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಯೊಂದಿಗಿನ ವಹಿವಾಟು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 188ರಡಿ ಆಕರ್ಷಿತವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಯೊಂದಿಗೆ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

13. ವಸ್ತು (ಮಟೀರಿಯಲ್) ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು:

2020–21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಡುವೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು ಸಂಭವಿಸಿಲ್ಲ.

14. ಅನುಸರಣೆಗಳು:

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಸೆಸ್ಕ್ ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ:

i) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕೆ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮ:

ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಕೈಗೆಟುಕುವ ಎಲ್ಇಡಿ ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ(ಉಜಾಲ)(ಡಿಇಎಲ್ಪಿ)

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಚಾವಿಸನಿನಿ) ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿರುವ **"ಹೊಸ ಬೆಳಕು"** ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಎಲ್ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್ಗಳನ್ನು ದೊರಕಿಸುವ (ಉಜಾಲಾ) ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ 9 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೈಗೆಟಕುವ ದರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಸಿಯನ್ಸಿ ಸರ್ವಿಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇಇಎಸ್ಎಲ್) ಎಂಬ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ **"ಉಜಾಲಾ"** ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠನಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯೆಂಬುದಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 11–12–2015 ರಂದು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿದರು.

1. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಇಡಿ ಬಲ್ಬುಗಳು, ಎಲ್ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್ಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೈಗೆಟಕುವ ದರದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ದರ ಪ್ರತಿ ಎಲ್ಇಡಿ ಬಲ್ಬಿಗೆ ರೂ.70/–, ಎಲ್ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟಿಗೆ ರೂ.220/– ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನಿಗೆ ರೂ.1200/– ರಂತೆ ಲಭ್ಯವಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಇಡಿ ಕೌಂಟರ್ಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಾಜು 45.55 ಲಕ್ಷ ಬಲ್ಬು, 60,090 ಎಲ್ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್ ಮತ್ತು 14,813 ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸುಮಾರು 91.53 ಎಂ.ಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	2015–16	2016–17	2017–18	2018–19	2019–20	2020–21	ಒಟ್ಟು
ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 9 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್ಇಡಿ ಬಲ್ಬುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	15,81,775	14,81,448	7,92,969	4,06,086	2,40,536	52,245	**45,55,059**
ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 20 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	0	7,394	33,640	9,901	9,155	0	**60,090**
ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದಕ್ಷತೆಯುಳ್ಳ 50ವ್ಯಾಟ್ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	0	667	4,214	5,866	3,735	331	**14,813**
ಅಂದಾಜು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ (ಎಂ.ಯು ನಲ್ಲಿ)	31.22	29.42	16.46	8.36	5.03	1.04	**91.53**

ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ಉಜಾಲಾ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ಘಾಟನೆ.

ii) ಶಕ್ತಿಯ ಪರ್ಯಾಯ ಮೂಲಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು

- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಫೋಟೊವೊಲ್ಟಾಯಿಕ್ ಪ್ಯಾನಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ದೂರದ ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಅಲ್ಲಿ ಮನೆಯ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಯಾನಲ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಇನ್ವರ್ಟರ್ ಮೂಲಕ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

iii) ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ

ಇಲ್ಲ

<u>ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ</u>

ಅ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು

ಸೆಸ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:05–10–2015ರ ಪ್ರಕಾರ, 2015–16 ಮತ್ತು 2016–17ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 15 ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸುಮಾರು ರೂ.396.00 ಲಕ್ಷದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಟಿಟಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳು/ ನಿಗಮದ ಖರೀದಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಖಾತ್ರಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಅವಧಿ	ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ					ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ
		25 ಕೆ.ವಿ.ಎ.	63 ಕೆ.ವಿ.ಎ.	100 ಕೆ.ವಿ.ಎ.	ಇತರೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಒಟ್ಟು	
1	**2016–17**	1412	256	216	29	1913	**5,29,850**
2	**2017–18**	6130	619	484	40	7273	**8,61,190**
3	**2018–19**	5031	897	419	4	6351	**6,65,623**
4	**2019–20**	7992	991	479	0	9462	**13,99,820**
5	**2020–21**	8867	498	320	5	9690	**13,51,100**

ಮಂಡ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕದ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರ

ಆ) ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು.

- ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ದೋಷಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಸರಿಪಡಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸಂತೃಪ್ತಿಗೊಳಿಸಿದೆ
- ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೋಡ್ ಪ್ರೊಪೈಲ್ ಲಭ್ಯತೆ
- ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೋಡ್ ಶೆಡ್ಡಿಂಗ್ ಬದಲಿಗೆ ಲೋಡ್ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಲೋಡ್‌ಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುವುದು

ಇ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಆಮದು ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಆಮದುಗಳು)

ಇಲ್ಲ

ಈ) ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ:

ಇಲ್ಲ

15. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ:

ಇಲ್ಲ

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ

ಎ) ದಿನಾಂಕ: 31.03.2021ಕ್ಕೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವರ್ಗ	ದಿ:31.03.2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ		
	ಮಂಜೂರಾದ	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ	ಖಾಲಿ ಇರುವ
ಎ-ವರ್ಗ (ಖಾಯಂ ನೌಕರರು)	278	230	48
ಎ- ವರ್ಗ (ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	6	6	0
ಎ- ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**284**	**236**	**48**
ಬಿ-ವರ್ಗ (ಖಾಯಂ ನೌಕರರು)	332	270	62
ಬಿ- ವರ್ಗ (ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	6	5	1
ಬಿ- ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು.	**338**	**275**	**63**
ಸಿ-ವರ್ಗ (ಖಾಯಂ ನೌಕರರು)	3184	2287	897
ಸಿ- ವರ್ಗ (ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು)	46	40	6
ಸಿ- ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು.	**3230**	**2327**	**903**
ಡಿ-ವರ್ಗ (ಖಾಯಂ ನೌಕರರು)	6609	3864	2745
ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು	**10461**	**6702**	**3759**

ಬಿ. ನೇಮಕಾತಿ ವಿವರಗಳು:

ಕೆಳಗಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿ (ಅಧಿಸೂಚನೆ:2019–20) ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹುದ್ದೆಯ ಹೆಸರು	ವರ್ಗ	ಹುದ್ದೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷರಾ
1	ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)	ಬಿ	30	ಕ್ರ.ಸಂ(1)ರಿಂದ(4)ರಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರದ್ದು ಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2	ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)	ಸಿ	34	
3	ಕಿರಿಯ ಆಪ್ತ ಸಹಾಯಕ	ಸಿ	3	
4	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ	ಸಿ	100	
5	ಕಿರಿಯ ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್	ಡಿ	426	ಕಿರಿಯ ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
ಒಟ್ಟು			**593**	

ಸಿ) ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ವೃಂದದ ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಐ.ಪಿ.ಎಂ.ಟಿ. ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ವಿವಿಧ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು (ವೇರಿಯಂಟ್ 1 ರಿಂದ 7) ಆಯೋಜಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ 1282 ನೌಕರರು ತರಬೇತಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.

ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಐ.ಪಿ.ಎಂ.ಟಿ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ವೆಬಿನಾರ್‌ಗಳಿಗೂ ಸಹ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದೆ:

ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ ಮತ್ತು ಸೆಮಿನಾರ್	ಭಾಗವಹಿಸಿದ ನೌಕರರ/ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೆಚ್ಚ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಸೇರಿ)
05/01/2021 ರಿಂದ 06/01/2021	ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತಾ ಅಂಶಗಳು	2	8,496/–
02/02/2021 ರಿಂದ 03/02/2021	"ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ"	5	21,240/–
04/02/2021 ರಿಂದ 05/02/2021	"ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು"	8	33,984/–

ಡಿ) ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ–2013ರಡಿ ಪ್ರಕಟಣೆ;

ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಂದ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರು ಈ ನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ದೂರು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:

ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ:16.01.2020 ರಂದು ಜರುಗಿದ 77ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಜಿಎಂ(ಎ ಅಂಡ್ ಎಚ್ಆರ್)/ಸಿಎಸ್/ಎ/35/2019–20/ಸಿವೈಎಸ್–1505 ದಿನಾಂಕ:11.02.2020 ರನ್ವಯ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದಡಿ ಯಾವುದೇ ದೂರು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಾಮಾನ್ಯ:

ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರಿಗೆ ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ,

ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ರವರ ನೆರವು, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಗಳಿಗಾಗಿ.

ಆ) ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಾದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಇತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು.

ಇ) ಪ್ರಚಾರ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಿರುವ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪತ್ರಿಕಾ ಹಾಗೂ ದೃಶ್ಯ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗಾಗಿ.

ಈ) ಶಾಸನಬದ್ಧ/ವೆಚ್ಚ/ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.

ಉ) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ಗಣಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು.

ಊ) ತಮ್ಮ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಮೂಹಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರ ಸಂಘ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಘಗಳು

ನಿಗಮದ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವದ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಮೆಚ್ಚುಗೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/–

ದಿನಾಂಕ: 29/09/2021 (ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಅನುಬಂಧ–1

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ–9

ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳ ಸಾರಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–31.03.2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 92 (3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 12 (1) ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ

1	ಕಂಪನಿಯ ಸಿನ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177
2	ಸ್ಥಾಪನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ	06.12.2004
3	ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು	ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
4	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಉಪವರ್ಗ	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
5	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ವಿಳಾಸ	ನಂ. 29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು 570017
6	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೇ	ಅನ್‌ಲಿಸ್ಟಡ್
7	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆ ಏಜೆಂಟ್ ಯಾವುದಾದರು ಇದ್ದರೆ, ಅವರ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವರಗಳು

II. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು (ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇ.10 ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸತಕ್ಕದ್ದು.)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ	ಉತ್ಪನ್ನ / ಸೇವೆಗಳ ಎನ್‌ಐಸಿ ಕೋಡ್	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಶೇಕಡಾವಾರು ವಹಿವಾಟು
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	35109	100%

III. ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿಶೇಷತೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ–ಇಲ್ಲ

IV. ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರ)

ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ (1,03,39,61,434/– ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ರೂ. 10/– ರಂತೆ)

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂತೆ)			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ)			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕರು							
1 ಭಾರತೀಯ							
ಅ) ವೈಯಕ್ತಿಕ / ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್	––	––	––	––	––	––	––

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂತೆ)			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ)			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಅ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	--	--	--	--	--	--	--
ಇ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ (ಗಳು)	99,17,15,434	99,17,15,434	100	1,03,39,61,434	1,03,39,61,434	100	--
ಈ) ಬಾಡಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್‌ಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಉ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಊ) ಇತರೆ ಯವುದಾದರೂ	--	--	--	--	--	--	--
ಪ್ರವರ್ತಕರ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು (ಎ)	99,17,15,434	99,17,15,434	100	1,03,39,61,434	1,03,39,61,434	100	
ಬಿ) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರುಗಳು							
1) ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಅ) ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್ಸ್	--	--	--	--	--	--	--
ಆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಇ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	--	--	--	--	--	--	--
ಈ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ (ಗಳು)	--	--	--	--	--	--	--
ಉ) ಉದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಊ) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಋ) ಎಫ್‌ಐಐಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಎ) ವಿದೇಶಿ ಉದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಇತರೆ (ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ)	--	--	--	--	--	--	--
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1):-	--	--	--	--	--	--	--
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ							
ಎ) ಬಾಡಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್‌ಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
i) ಭಾರತೀಯ	--	--	--	--	--	--	--
ii) ಸಾಗರೋತ್ತರ	--	--	--	--	--	--	--

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂತೆ)			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ)			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಬಿ) ವೈಯಕ್ತಿಕ	--	--	--	--	--	--	--
i) ರೂ. 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು	--	--	--	--	--	--	--
ii) ರೂ. 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು	--	--	--	--	--	--	--
ಸಿ) ಇತರೆ (ವಿವರಗಳು)	--	--	--	--	--	--	--
ಅನಿವಾಸಿ ಭಾರತೀಯರು	--	--	--	--	--	--	--
ಸಾಗರೋತ್ತರ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ವಿದೇಶಿ ಪ್ರಜೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಕ್ಲೀಯರಿಂಗ್ ಸದಸ್ಯರು	--	--	--	--	--	--	--
ಸಂಸ್ಥೆ	--	--	--	--	--	--	--
ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು–ಡಿಆರ್	--	--	--	--	--	--	--
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(2):–	--	--	--	--	--	--	--
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು(ಬಿ)=(ಬಿ) (1)+(ಬಿ) (2)	--	--	--	--	--	--	--
ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	--	--	--	--	--	--	--
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)	**99,17,15,434**	**99,17,15,434**	**100**	**1,03,39,61,434**	**1,03,39,61,434**	**100**	--

ಬಿ) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು (ಶ್ರೀಯುತ/ ಶ್ರೀಮತಿ)	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳ ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಡಮಾನವಿರಿಸಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು / ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಡಮಾನವಿರಿಸಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು / ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಿ	
1	ಕರ್ನಾಟಕದ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ	99,17,15,428	99.9999988%	–	1,03,39,61,428	99.9999988%	–	–

ಸಿ) ಪ್ರವರ್ತಕ ಷೇರುಹೋಲ್ಡಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ(ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು) ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಷೇರುಗಳು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ	99,17,15,434	100%	99,17,15,434	100%
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕವಾರು ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ / ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣಗಳ ಸಹಿತ (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ 4,22,46,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕದ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.)	4,22,46,000	–	4,22,46,000	–
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	1,03,39,61,434	100%	1,03,39,61,434	100%

ಡಿ) ಪ್ರಮುಖ ಹತ್ತು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು:

(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರವರ್ತಕರು ಮತ್ತು ಜಿಡಿಆರ್ ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್ ಹೊಂದಿರುವವರು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ): ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಕ್ರ ಸಂ	ಪ್ರತಿ ಅಗ್ರ ಹತ್ತು ಷೇರುದಾರರಿಗೆ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಷೇರುಗಳು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ	ಐಟಂ IV (B) ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ			
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚಳ / ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು. (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ/ಬೋನಸ್/ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಇತ್ಯಾದಿ)	- " –			
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	- " –			

ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಷೇರುಗಳು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಲಾ ಒಂದು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. (ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ,ಆ.ಸೇ., ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಡಾ. ಹೆಚ್.ಎನ್ ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಕೆ.ವಿ. ಶಿವಕುಮಾರ್, ಎಂ.ಟಿ. ಮಂಜುನಾಥ್, ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)	06	0.0000012	06	0.0000012
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚಳ / ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು. (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ / ಬೋನಸ್ / ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಇತ್ಯಾದಿ)	-	-	-	-
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ ಕೆ.ಎಂ.ಪಿ ತಲಾ ಒಂದು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. (ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ,ಆ.ಸೇ., ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಮನೋಹರ್ ಎಂ. ಬೇವಿನಮರ, ಸತ್ಯಪ್ರಸಾದ್, ಎ. ಶಿವಣ್ಣ, ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)	06	0.0000012	06	0.0000012

V) ಋಣಭಾರ: ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಡ್ಡಿ/ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾಗಿಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಋಣಭಾರಗಳು

(ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿನ ಋಣಭಾರ	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣಭಾರಗಳು
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	179531.62	575.10	60644.16	0.00	240750.88
ii) ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iii) ಬಡ್ಡಿ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದ್ದು ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**179531.62**	**575.10**	**60644.16**	**0.00**	**240750.88**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿನ ಋಣಭಾರ	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣಭಾರಗಳು
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಋಣಭಾರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ					
ಸೇರ್ಪಡೆ	162955.86	0.00	0.00	0.00	162955.86
ಕಡಿತ	62203.03	184.80	215.00	0.00	62602.83
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	**100752.83**	**–184.80**	**–215.00**	**0.00**	**100353.03**
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಋಣಭಾರ					
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	280284.45	390.30	60429.16	0.00	341103.91
ii) ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iii) ಬಡ್ಡಿ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದ್ದು ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**280284.45**	**390.30**	**60429.16**	**0.00**	**341103.91**

VI ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:

ಎ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು / ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ ಪೂರ್ಣವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು
		ಹೆಚ್.ಎನ್ ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಮನೋಹರ್ ಎಂ. ಬೇವಿನಮರ,	ಎಂ.ಟಿ. ಮಂಜುನಾಥ್,	ಡಿ. ನಾಗಾರ್ಜುನ	
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ	3.52	19.84	2.18	0.68	26.22
	ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಕಲಂ 17(1)ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ					
	ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಕಲಂ17(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ	0.00	0.10			0.10
	ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಕಲಂ 17(3) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳ ವಿತರಣೆ	1.73	4.29	––	––	6.02
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	––	––	––	––	––
3	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	––	––	––	––	––
4	ಶೇಕಡಾವಾರು ಲಾಭಾಂಶ/ ಇತರೆ ರೂಪಗಳಲ್ಲಿ ಕಮೀಷನ್	––	––	––	––	––
5	ಇತರೆ ಯಾವುದಾದರೂ (ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ)	0.04	23.64	21.62	––	45.30
	ಒಟ್ಟು (ಎ)					
	ಕಾಯ್ದಿಯೆ ಪ್ರಕಾರ ಸೀಲಿಂಗ್					

ಬಿ) ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಹೆಸರು
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸರ್ಕಾದರದಿಂದ ನೇಮಕವಾಗಿಲ್ಲ
	ಮಂಡಳಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ	ಇಲ್ಲ
	ಕಮಿಷನ್	ಇಲ್ಲ
	ಇತರೆ ಯಾವುದಾದರೂ	ಇಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು (1)	ಇಲ್ಲ

2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಶ್ರೀ. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯ್ಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಶ್ರೀ. ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪತಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಶ್ರೀ. ಬನ್ವರ್ ಸಿಂಗ್ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ಶ್ರೀ. ಸಿದ್ದರಾಜು. ಕೆ	ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಆರ್ ರಾಮ ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ಡಿ. ಕೋದಂಡ ಪಾಣಿ	ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಎಂ. ಶಿವ ಪ್ರಕಾಶ್	ಶ್ರೀ. ಎನ್. ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್	ಶ್ರೀ. ಎಂ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಪಿ. ನಾಗೇಶ್	ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಗುರು ಪ್ರಸಾದ್
	ಮಂಡಳಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	ಕಮಿಷನ್	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ													
	ಇತರೆ ಯಾವುದಾದರೂ (ವಿವರ)	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ													
	ಒಟ್ಟು (2)	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	ಒಟ್ಟು (ಬಿ)=(1+2)	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ	12000	2000	6000	2000	2000	2000	10000	14000	14000	14000	10000	2000	3000	3000
	ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸೀಲಿಂಗ್	–	–	–	–	–		–		–	–	–	–		

ಸಿ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು / ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ:

(ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು			
		ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ	–	28.13	14.12	42.25
	ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ರ ಕಲಂ 17(1) ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ	–	–	–	––
	ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ರ ಕಲಂ17(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ	–	–	–	–
	(ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಕಲಂ 17(3) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳ ವಿತರಣೆ	–	–	–	–

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು			
		ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	–	–	–	–
3	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	–	–	–	–
4	ಶೇಕಡಾವಾರು ಲಾಭಾಂಶ/ಇತರೆ ರೂಪಗಳಲ್ಲಿ ಕಮೀಷನ್	–	–	–	–
5	ಇತರೆ ಯಾವುದಾದರು (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಮತ್ತು ಬೋನಸ್)	–	1.25	0.81	2.06
	ಒಟ್ಟು (ಎ)	–	**29.38**	**14.93**	**44.31**
	ಕಾಯ್ದಿಯೆ ಪ್ರಕಾರ ಸೀಲಿಂಗ್				

VII ದಂಡಗಳು /ಶಿಕ್ಷೆ/ ಅಪರಾಧಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ:– ಇಲ್ಲ

ವಿಧ	ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ವಿಧಿಸಿದ ದಂಡ/ಶಿಕ್ಷೆ/ ಕಾಂಪೋಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕದ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಆರ್‌ಡಿ/ ಎನ್‌ಸಿಎಲ್‌ಟಿ/ ಕೋರ್ಟ್	ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮನವಿ ಯಾವುದಾದರು ಇದ್ದಲ್ಲಿ
ಎ) ಕಂಪನಿ					
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಕಾಂಪೋಂಡಿಂಗ್					
ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಕಾಂಪೋಂಡಿಂಗ್					
ಸಿ) ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ					
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಕಾಂಪೋಂಡಿಂಗ್					

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,)
ಡಿನ್: 01918435

ಸ್ಥಳ:ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ:29.09.2021

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2020–21ರ ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನ/ವಿಮರ್ಶೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಅ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

ಆ. ಸೆಕ್ರೆಟಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು (2020–21ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
1	**ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ವಿಚಲನ:** ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 128(1)ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್‌ನ ಡಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರಕಾರ ಇರಿಸದಿದ್ದರೆ, ಸರಿಯಾದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2 (ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರ) ಇದರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಹಾನಿ ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ದಂಡಗಳ ಸ್ವೀಕರಣೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 128(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಏಕೆಂದರೆ ನಿಗಮವು ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ/ ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರವು ಸಂವಹನ ಮಾಡದಿರುವ ಕಾರಣ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲು ಅಥವಾ ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.
2	**ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವಿಕೆ:** ಸ್ಟ್ಯಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ–26ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ, ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಬರುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ತೋರಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕಂಪನಿಯು 2020–21ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ–1 ರಿಟರ್ನ್ ಅನ್ನು ಆರ್‌ಓಸಿಗೆ	31.03.2021ಕ್ಕೆ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಶೂನ್ಯ, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಪೂರೈಕದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಎಂದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 26 ರಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಿದ್ದು, ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.	
3	**ಸರ್ಕಾರ/ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು:** ಸರ್ಕಾರ/ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಬಾಕಿ, ಬೀದಿ ದೀಪ ಬಾಕಿ ಮುಂತಾದ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಉತ್ತೇಜನ ಮಾಡದಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ ಸದರಿ ಬಾಕಿಗಳು ಈಗಿನ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಅವಧಿವಾರು (ಏಜ್ ವೈಸ್) ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಖಂಡಿಕೆ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. **ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ:** ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 "ಹಣಕಾಸು ಸಲಕರಣೆಗಳು" ನಿಂದ ಅನುಮತಿಸಲಾದ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ, ಇದು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜೀವಮಾನದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವವರನ್ನು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಎ) ಎಲ್ಟಿ2, ಎಲ್ಟಿ3, ಎಲ್ಟಿ5 ಮತ್ತು ಎಚ್ಟಿ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಿಜವಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಅಲ್ಲಿ "ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಕಾಯಿದೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ, ಇದು ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಂತೆ. ಬಿ) ಐಪಿ ಸೆಟ್ (ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತದ ಹೊರತಾಗಿಯೂ), ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ/ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಐಪಿ ಸೆಟ್, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

<table>
<tr><th>ಕ್ರ.ಸಂ.</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td>4</td><td>ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿ: 31.03.2021 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.2963.26 ಲಕ್ಷ, ಪಿಪಿಎ ಅವಧಿಯ ಹಿಂದಿನ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.860.67 ಲಕ್ಷ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ನಿಯಮಿತ ಪಾವತಿ ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಅಗತ್ಯವಾದ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲದೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</td><td>ಮೆ॥ ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ. ಸೆಸ್ಕ್ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹಣದ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಮೆ॥ ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ.2963.26 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</td></tr>
<tr><td>5</td><td>ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ದೃಢೀಕರಣ: ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ:
(ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
<table>
<tr><th>ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು</th><th>ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ</th><th>ಬ್ಯಾಂಕ್/ ಸಾಲಗಾರರ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ</th><th>ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ ಷರಾ</th></tr>
<tr><td>ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ</td><td>429.16</td><td>–</td><td>ಬಾಕಿ ಧೃಡೀಕರಣ ಗೊಂಡಿಲ್ಲ</td></tr>
<tr><td>ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲ</td><td>140.26</td><td>–</td><td>ಬಾಕಿ ಧೃಡೀಕರಣ ಗೊಂಡಿಲ್ಲ</td></tr>
<tr><td>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ</td><td>60000</td><td>–</td><td>ಬಾಕಿ ಧೃಡೀಕರಣ ಗೊಂಡಿಲ್ಲ</td></tr>
<tr><td>ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)</td><td>12164.45</td><td>7952.50</td><td>ಉಳಿದ ಬಾಕಿ ರೂ.4211.95 ಲಕ್ಷ ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ನೀಡಿದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ದೃಢಪಡಿಸಿದೆ, ಆದರೆ ಇನ್ನು ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದಿಲ್ಲ.</td></tr>
</table>
ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಕ್ಲೋಸಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಾವು</td><td>ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಾಲಗಳ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಗಾಗಿ ಜಿಒಕೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಈ ಸಂಬಂಧ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ರೂ.12164.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಾಲದಲ್ಲಿ (ಮೆ॥ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಲಿ. ಮೂಲಕ) ಮೆ॥ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ರೂ.4211.95 ರ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ).</td></tr>
</table>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದರೆ ನಾವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕ ಮೊತ್ತದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿಲ್ಲ.	
6	**ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವುದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.2.1 ರೂ.12554.04 ಲಕ್ಷ:** ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವಾಗ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸದ ರೂ.260.46 ಲಕ್ಷಗಳ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ ತರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 30% ರಷ್ಟು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ರೂ.260.46 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೇಲೆ ರೂ.781.38 ಲಕ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಷ್ಟವು ಆ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದ್ದು ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಸಹ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಮೇಲುಕರ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನೇಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯುವ ಮೂಲಕ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ನಿಗಮವು ವಿನಂತಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಮೇಲುಕರ ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7	**ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.1 ರೂ.78252.13 ಲಕ್ಷ:** ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಯರಿ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಎಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಠೇವಣಿ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್‌ಟಿ–5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಠೇವಣಿ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಠೇವಣಿ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22 ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–2021ರಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು 2021ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ನಿಖರವಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
8	**ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು / ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು / ಇತ್ಯಾದಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12, 14, 22.2, 22.4 ಮತ್ತು 26:** ಮುಖ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿಗಳ / ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಠೇವಣಿ, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ	ಟಿಪ್ಪಣಿ 55ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ (ಬಹುಪಾಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಸೂದೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಿಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ) ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ

<table>
<tr><th>ಕ್ರ.ಸಂ.</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td></td><td>ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಇಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</td><td>ಸಾಲಗಾರರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.</td></tr>
<tr><td>9</td><td>ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಾತೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿಯು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದಲೂ ಸರಿಹೊಂದಿಸದೆ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅಂದರೆ ಈ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರೊಂದಿಗೆ ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಬೆಸ್ಕಾಂ/ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
<table>
<tr><th>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಬಾಕಿ</th><th>ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ</th></tr>
<tr><td rowspan="3">15– ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳು</td><td>ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>282.64</td></tr>
<tr><td>ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>720.19</td></tr>
<tr><td>ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>1871.00</td></tr>
<tr><td rowspan="2">16 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</td><td>ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>2162.00</td></tr>
<tr><td>ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>149.00</td></tr>
<tr><td>28 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td><td>ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>55.70</td></tr>
</table>
</td><td>ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</td></tr>
<tr><td>10</td><td>ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:
(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22– ರೂ.117572.24 ಲಕ್ಷ) ಈ ಮೊತ್ತವು ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (ನಿವ್ವಳ)/ (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.23650.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊತ್ತವು ಸಂಯೋಜನೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.22477 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಐಯುಎ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು</td><td>ಕಂಪನಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಐಯುಎ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಳಿ ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 27920 ದಿನಾಂಕ 30.03.2019 ರಂತೆ ಇದರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದೆ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನ ಬಂದ ನಂತರ ಅದರಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</td></tr>
</table>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅದರ ಸಂಯೋಜನೆಯ ನಂತರ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.22477 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ, 31.03.2021 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳು ಬಗೆಹರಿಯದ ಕಾರಣ ಇದು ಐಯುಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.22477 ಲಕ್ಷಗಳು ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.	
11	**ವಿಮೆ:** ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮಾನವ ನಿರ್ಮಿತ ಅಥವಾ ನೈಸರ್ಗಿಕ ವಿಪತ್ತುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾಗುವುದರಿಂದ, ವಿಮೆಯಿಂದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.
12	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ:** ಎ) 2014–15 ರಿಂದ 2020–21ರವರೆಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ವೇಳೆಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.111207.39 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನೋಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ–49(ಎ) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ನಾವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ವೇಳೆಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.3140.58 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನೋಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ–49(ಜಿ) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ನಾವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
13	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16.17 ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ:** ವಸೂಲಾತಿಯ ಅನುಮಾನವಿರುವ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ (ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಲೂ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.68.82 ಲಕ್ಷ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಓವರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಡದ ಕಾರಣ ಈಗಿನ ಆಸ್ತಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದ್ದು ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ.	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.
14	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.2456.92 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡದಿರುವ ಕಾರಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತವು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ.	ನಿಗಮವು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:9737ದಿನಾಂಕ:18.08.2018 ಮತ್ತು 17863 ದಿನಾಂಕ:15.12.2020 ರ ಮೂಲಕ ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಮಾಡಿತ್ತು, ಆದರೆ ಅದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್331 ಇಇಬಿ 2018 ದಿನಾಂಕ:17.10.2018 ಮತ್ತು ಇಎನ್26ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ:21.01.2021 ರಲ್ಲಿ ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಗಮದಿಂದ ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
15	**ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವಿಕೆ:** ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವಾರು ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್. ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.
16	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 28.16 ರಿಂದ 28.19, ಮತ್ತು 16.1 ಮತ್ತು 16.2:** ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಜಮೆ ಮೊತ್ತಗಳೆರಡರ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣವು ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಜಮೆ ಮೊತ್ತಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಈಗಾಗಲೇ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
17	**ದಾಸ್ತಾನು ದುರುಪಯೋಗ**– ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋದನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ.71.46 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಉಗ್ರಾಣದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಳಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ನಾವು	ದಾಸ್ತಾನು ದುರ್ಬಳಕೆ ಕುರಿತು ವಿಚಾರಣೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ, ಸೂಕ್ತ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಓವರ್ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಗಿದೆ.	
18	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 16–ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ–** ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ.4226.34 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.1049 ಲಕ್ಷಗಳು 01.4.2013ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವುಗಳಾಗಿದ್ದು, ಡಿ.ದೇವರಾಜು ಅರಸ್ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ನಿಗಮದಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ:28.07.2020ರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ತಲುಪಿದೆ. 01.04.2013 ಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಪಡೆದ ಕ್ಲೈಮ್ ಪಾವತಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ನಿಗಮವು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದರಿಂದಾಗಿ ರೂ.1049 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಹಿಂದುಳಿದ ಸಮುದಾಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಡಿ.ದೇವರಾಜು ಅರಸು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ದಿನಾಂಕ:15.01.2021 ರಂದು ನಡೆದ ಎಂ.ಎಂ.ಆರ್ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ರವರು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ 01.04.2013ಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಆಯವ್ಯಯವನ್ನು ಪಡೆಯುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿರುತ್ತಾರೆ ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
1	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪದೇ ಪದೇ ಮನವಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದಲೇ ನೇಮಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನೆನಪೋಲೆಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ,ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ, ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಹಾಗೂ ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಈಗ,ಸರ್ಕಾರವು ಆಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಎನರ್ಜಿ9 ಇಇಬಿ 2020 ದಿನಾಂಕ: 30.06.2021 ರಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ,2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
3	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ.1000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.1250 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 60 ದಿನಗಳನ್ನು ಮೀರಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ,2013 ರ ಕಲಂ 73 ರಿಂದ 76ರ ನಿಯಮ(ಸಿ) ಕಂಪನಿಗಳು (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ)ನಿಯಮಗಳು, 2014ನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. 18/09/2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ ಕಂಪನಿಯ 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ.1000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.1250 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿತು. ಅದನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ಪೂರ್ವಾನುಮತಿ ಪಡೆಯಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಯಿತು. ಅದರಂತೆ 23.10.2019 ರಂದು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು. ಸರ್ಕಾರ ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ 316 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 29.08.2020 ರಂದು ಅಧೀಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ.1000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.1250 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿತು. 15.10.2020 ರಂದು ಜರುಗಿದ 15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅದೇ ರೀತಿ ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದ ಕಾರಣ, ಕಂಪನಿಯು ಫೆಬ್ರವರಿ,2020 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್,2020 ರವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ:29.09.2021

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ

ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ: 30–07–2021 ರ ನಮ್ಮ ಮೂಲ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮಾಡಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನುಸಾರ ದಿನಾಂಕ: 18.09.2021ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನಿಗಮದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬಗ್ಗೆ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 60 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೂಲ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಸಂಗತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಖಾತೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ 60ಕ್ಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಕ್ರ.ಸಂ. ಎ–18, ಬಿV, ಬಿVII, ಬಿX, ಬಿXI ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ–1 ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಕ್ರ.ಸಂ. 4(ಎ)ಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ, ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ)ಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿ, ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಪ್ರಮುಖವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವರಣಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡದನ್ವಯದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ, ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ (ಕಾಯ್ದೆ) ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ನೋಟವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ನಷ್ಟ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ನಷ್ಟ, (ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು) ಮತ್ತು ಅದರ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಸೇರಿವೆ.

ಎ. ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಆಧಾರ

ನಾವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಆಯಾ ಮಾನದಂಡಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿ, ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಆಫ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ನೀಡಿರುವ "ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆ" ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಾನುಸಾರ, ಹಾಗೂ ನಾವು ಇನ್ನಿತರ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಇದರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯನ್ವಯ ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದು, ಅದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುವೆವೆಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

1. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ವಿಚಲನ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 128(1) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್‌ನ ಡಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರಕಾರ ಇರಿಸದಿದ್ದರೆ, ಸರಿಯಾದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2 (ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರ)ದಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಹಾನಿ ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ದಂಡಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಣೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 128(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ.

2. ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು:

ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 – ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಬರುವ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ತೋರಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕಂಪನಿಯು 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ–1 ರಿಟರ್ನ್ ಅನ್ನು ಆರ್‌ಓಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಆದರೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

3. ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕರಾರು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಘಟಕಗಳು: ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಬಾಕಿ, ಬೀದಿ ದೀಪ ಬಾಕಿ ಮುಂತಾದ ಎಲ್ಲಾ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ/ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು /ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅವಕಾಶಮಾಡಿಲ್ಲವೆಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಬಾಕಿಗಳೆಲ್ಲವು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಕಿಗಳಾಗದಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ವರ್ಷವಾರು(ಏಜ್ ವೈಸ್) ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಕರಾರುಗಳ ಚೇತರಿಕೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

4. ಮೈಸೂರು ಶುಗರ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ: 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.2963.26 ಲಕ್ಷಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊದಲಿನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.860.67 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. 3 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಯಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ನಿಯಮಿತ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿತ್ತದೆ. ಅಗತ್ಯವಾದ ಅವಕಾಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ: ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ ಸಾಲಗಾರರ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ಷರಾ
ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಆರ್‌ಇಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ	429.16/-	–	ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ
ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ	140.26/-	–	ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ	60000/-	–	ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ
ಪಿಇಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	12164.45/-	7952.50	ಕಂಪನಿಯು 4211.95 ಲಕ್ಷಗಳ ಉಳಿದ ಬಾಕಿಯು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ನೀಡಿದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ ಎಂದು ದೃಢಪಡಿಸಿದೆ, ಆದರೆ ಇನ್ನೂ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ನಾವು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದರೆ ನಾವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹುಪಾಲು ಬಾಕಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ನಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿಲ್ಲ.

6. ಅನುಸರಣೆಯಿಲ್ಲದ ಟಿಡಿಎಸ್, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.2.1, ರೂ.12554.04 ಲಕ್ಷ: ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ರೂ.260.46 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.260.46 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಿ, ಇದು 30% ರಷ್ಟು ಆಗಿದ್ದು, ರೂ.781.38 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಮೊತ್ತವು ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆಯ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.1, ರೂ.**78252.13 ಲಕ್ಷಗಳು:** ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿಯ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

8. ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು/ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು/ಇತ್ಯಾದಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12, 14, 22.2, 22.4 ಮತ್ತು 26: ಮುಖ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು/ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿಗಳು ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಖ್ಯ ಠೇವಣಿ, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಾತೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದಲೂ ಸರಿಹೊಂದಿಸದೆ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿದೆ: ಅಂದರೆ ಈ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರೊಂದಿಗೆ

ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳಿಂದ ಸಮತೋಲನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಬೆಸ್ಕಾಂ/ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
15– ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳು	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	(282.64)
	ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	720.19
	ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	1871.00
16 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	2162.00
	ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	149.00
28–ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	55.70

10. ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು: (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22 – ರೂ.117572.24 ಲಕ್ಷಗಳು) ಈ ಮೊತ್ತವು ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (ನಿವ್ವಳ)/ (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.23650.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಸೆಸ್ಕಾಂ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊತ್ತವು ಸಂಯೋಜನೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.22477 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಐಯುಎ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅದರ ಸಂಯೋಜನೆಯ ನಂತರ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.22477 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ. 31.03.2021 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳು ಬಗೆಹರಿಯದ ಕಾರಣ ಇದು ಐಯುಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.22477 ಲಕ್ಷ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.

11. ವಿಮೆ: ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳ ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮಾನವ ನಿರ್ಮಿತ ಅಥವಾ ನೈಸರ್ಗಿಕ ವಿಪತ್ತುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾದರೆ, ವಿಮೆಯಿಂದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಮೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಿಂದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾಗಬಹುದು.

12. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ:

ಎ) ಕಂಪನಿಯು 2014–15 ರಿಂದ 2020–21 ರವರೆಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವ ಆದರೆ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.111207.39 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನಾವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49(ಎ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ 2020–21 ನೇ ವರ್ಷದವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2020ರವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49(ಎಫ್) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ 3140.58 ಲಕ್ಷ

ರೂ. ಖಾತೆಗಳು, ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

13. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16.17 – ಹಳೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ: ವಸೂಲಾತಿ ಸಂದೇಹವಿರುವ ಹಳೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ (68.82 ಲಕ್ಷ ರೂ. ಬಾಕಿ ಇರುವ ತಪಶೀಲುಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಓವರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಕಾರಣವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

14. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು: ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳ ಕರಾರುಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.2456.92 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದಿರುವುದು ವಸೂಲಾತಿ ಸಂದೇಹಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದ್ದು ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಓವರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಕಾರಣವಾಯಿತು.

15. ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವುದು: ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 28.16 ರಿಂದ 28.19, 16.1 ಮತ್ತು 16.2 – ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಜಮೆ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ತುಂಬಾ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳು ಸಮನ್ವಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

17. ದಾಸ್ತಾನು ದುರ್ಬಳಕೆ – ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ.71.46 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದುರುಪಯೋಗಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಇವುಗಳಿಗೆ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದಿರುವುದು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು 2020–21ರ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಓವರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

18. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16 – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ – ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಿದ್ದ ರೂ.4226.34 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.1049 ಲಕ್ಷ ಪಾವತಿಯಾಗಿದ್ದು ಅದು ಡಿ.ದೇವರಾಜ್ ಅರಸು ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ನಿಗಮದಿಂದ 01–04–2013 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ ಎಂದು ಸೆಸ್ಕ್ ತನ್ನ 28.07.2020 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. 01.04.2013ರ ಮೊದಲು ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಮೊತ್ತವಾಗಿತ್ತು ಎಂದು ಸೆಸ್ಕ್ ಮಾಡಿದ ಕ್ಲೈಮ್ ಅನ್ನು ಸೆಸ್ಕ್ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ, ಇದು ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಿತಿಮೀರಿದ ವರದಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ.1049 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ ನಷ್ಟದ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಗಿದೆ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಯಾವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದರೂ ಸಹ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡಗಳಿಂದ ವಿಚಲನ ಉಂಟಾಗಿದೆ:

I) ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–2ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವಿಕೆ: 31.03.2016 ರಂತೆ ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು 01.04.2016 ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇದು ಅನುಚಿತ ಲೆಕ್ಕದ ಸರಾಸರಿ ದರದ ದರ ಮತ್ತು ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಫಲಿತಾಂಶದ ಪರಿಣಾಮವು ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ವರದಿಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಇದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವುದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

II) ಆಸ್ತಿ, ಘಟಕ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–16 ನ್ನು ಮತ್ತು ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–23 ನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವುದು:

ಎ. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ / ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸದ ಕಾರಣ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಕೆಲಸದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಪಿಪಿಇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವಲ್ಲದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳು ಪಿಪಿಇ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತವೆ.

ಬಿ. ಪಿಪಿಇ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಉಳಿದ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಯೆಂಬುದಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಸಕ್ರಿಯ ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ವಿಫಲ/ಕಳಚಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರು ಸುಸ್ಥಿತಿಗೆ ತಂದು ಅವುಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಮರು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಸಕ್ಷಮವಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ರದ್ದಿ ಅಥವಾ ಮರುಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಬಳಸುವಂತಹವು ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಫಲ/ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊತ್ತ, ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸವಕಳಿ, ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಷ್ಕರ್ಶಿಸಲು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸದಿರುವ ಕಾರಣ, ಸಕ್ರಿಯ ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಏಕರೂಪವಾಗಿ ನಿಷ್ಕರ್ಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾವಾಗ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ, ಆ ಮರುಸುಸ್ಥಿತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಮತ್ತೆ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದರಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಂತರ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿರುವವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಮರು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ವಿಧಾನವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–16 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಫಲಶೃತಿ ಆಸ್ತಿ, ಘಟಕ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣದ ಪುಸ್ತಕದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚದ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ತಪ್ಪು ವರದಿ ಆಗುತ್ತದೆ. ಎರಡನೇ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿನ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಖರ್ಚು ಹಾಕುವ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಳಚಿದ / ವಿಫಲಗೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಕಳೆದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದ (ಡಬ್ಲೂಡಿವಿ) ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.

(ಡಿ) ಒಂದು ಘಟಕವು ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ ಪ್ರಮುಖ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿರುವುದನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಿಪಿಇ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಇ) ದಿನಾಂಕ:01.04.2016 ರಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ದರದ ಬದಲು ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎಫ್) ಯೋಜನೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ : ಸಮಾಪನಾ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹಲವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಂದಲೂ ಯೋಜನೆಗಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಅನಗತ್ಯ ವಿಳಂಬದಿಂದಾಗಿ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಅವುಗಳ ನೈಜ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಿಂದ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಪಡೆದು ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರಿಂದ

ಹಣಕಾಸು ಮೊತ್ತ, ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಗಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ವರದಿ ನೀಡಿದಂತಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಾಗಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ವರದಿಯಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾಗಶಃ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣದ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಕಾಣವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಜಿ) ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇ/ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(III) ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–20 ಅನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಆಗದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ:

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಲಾದ ಆಯಾ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತದ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಆಯಾ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುದಾನದ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ವಂತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–20 ರ ಪ್ರಕಾರ "ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ನಾವುಗಳು ರಿಸರ್ವ್ ಮತ್ತು ಸರ್‌ಪ್ಲಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಅನುದಾನಗಳ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳ ಯುಕ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(IV) ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಬಲತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–36 ನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಆಗದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇರತಕ್ಕಂಥಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಲಬತೆ, ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಂತಹ ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ರದ್ದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿರದ ಕಾರಣ ನಾವುಗಳು ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಲಬತೆ ನಷ್ಟದ ಇರುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(V) ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–19:

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗಾಗಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–19 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇದರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬದ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿಬಂಧನೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ, ಇದನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:41.6 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ, ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಂಡರ್‌ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಗಲು ಕಾರಣವಾಯಿತು.

(VI) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–105:

ಕಂಪನಿಯು ವಿಲೇವಾರಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಮೊದಲು ಅವುಗಳ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಬಳಿಕದ ಪುಸ್ತಕದ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್‌ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(VII) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–115):

ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ವಿಭಿನ್ನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ವಹಿವಾಟಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು, ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಬಳಸುವ ಆಧಾರದ ಸೂಕ್ತತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಲವು ಪ್ರಮುಖ ತೀರ್ಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ವಿಂಗಡಣೆಯಾದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪೂರೈಸುವ ಅವಧಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–115 ಅನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(VIII) ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು – ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109:

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.18 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳಂತಹ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸದ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ:

ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ	ಅನುಸರಿಸಿದ ವಿಧಾನ	ಅವಲೋಕನ
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ, ಜಿಎಲ್ ಸಂಕೇತ: 53.9787	60000 ಲಕ್ಷಗಳು	ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಬೇಕು.	ವಿಧಾನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಪರಿಣಾಮ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ತೋರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಿದಂತಾಗಿದೆ.

(IX) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–01 ರ ಅನುಸರಣೆ:

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಿಸುವ ಒಂದು ಘಟಕವು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅನುಸರಣೆಯ ಸ್ಪಷ್ಟ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಲ್ಲದ ವರದಿಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲವನ್ನು ಅನುಸರಿಸದ ಹೊರತು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳನ್ನು ಒಂದು ಘಟಕವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಿಸುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ವಿವರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ತಮ್ಮ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ತಮ್ಮ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸದಿರುವ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(X) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 ನ್ನು ಅನುಸರಣೆ– ಗುತ್ತಿಗೆ:

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–116ರ ಪ್ರಕಾರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಭವಿಷ್ಯದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಬಹುತೇಕ ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ 'ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು ಆಸ್ತಿ'. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಬೇಕು ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.253.33 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಘಟಕ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಸವಕಳಿ ನಿವ್ವಳ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂದ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸದ ದರಗಳ ಮೇಲೆ ಗುತ್ತಿಗೆಹಿಡುವಳಿ

ಭೂಮಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 ಅನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(XI) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ:

ಮೇಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ ಎ(1) ರಿಂದ ಎ(15) ಮತ್ತು ಬಿ(1) ರಿಂದ ಬಿ (X) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಲೋಕನಗಳಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದೆ.

(ಲಕ್ಷ ರೂಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಹತೆ	ಮಿತಿಮೀರಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	ಇಳಿಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	ಸ್ಥಿತಿನಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ
1	ಹಳೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		(68.82)	(68.82)	
2	ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿವಾದಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		(2456.92)	(2456.92)	
3	ತಪಸೀಲು ದರ್ಬಳಕೆ		(71.46)	(71.46)	
4	ಹಳೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ, ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ		(1049)	(1049)	
5	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವಿಕೆ		17939		14616
			(3323)		
	ಒಟ್ಟು		**10969.80**	**(3646.50)**	**14616**

ಮೇಲಿನ ಟೀಕೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮವು ರೂ.10969.80 ಲಕ್ಷಗಳ ಲಾಭವನ್ನು ಇಳಿಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರೂ.3645.20 ಲಕ್ಷ ಮಿತಿಮೀರಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ.14616 ಲಕ್ಷ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮಿತಿಮೀರಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳೆಂದರೆ, ನಮ್ಮ ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪು ಹೆಚ್ಚು ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿವೆ. ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ನಮ್ಮ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಜೊತೆಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸಂವಹನ ನಡೆಸಲು ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿ:

(ಅ) ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಡಳಿತ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(ಇ) ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಓದುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಮಾಡುವಾಗ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನಕ್ಕೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ ಅಥವಾ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳಿವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

(ಈ) ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕೆಲಸದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಸ್ತುಗಳ ತಪ್ಪುಗಳಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ನಾವು ಆ ಸತ್ಯಸಂಗತಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಏನೂ ಇಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ಸೆಕ್ಷನ್ 134(5) ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ನಷ್ಟ, ನಗದು ಹರಿವಿನ ವರದಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಕಾಯಿದೆಯ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ನಿಯಮಗಳು 2015, ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ) ಪ್ರಕಾರ ಇವೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರಕ್ಷಿಸಲು ಮತ್ತು ವಂಚನೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ; ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯ; ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತವಾದ ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು; ಮತ್ತು ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ, ಇದು ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡುವ ಮತ್ತು ವಸ್ತುಗಳ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ,

ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯು ಮುನ್ನಡೆಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯನ್ನು ದಿವಾಳಿಯಾಗಿಸಲು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಅಥವಾ ಹಾಗೆ ಮಾಡಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ವಿಧಾನವನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಬೇಕು.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಒಟ್ಟಾರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ

ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆ ಪಡೆಯುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಎಸ್ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಖಾತರಿಯಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪುಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳು ಉದ್ಭವಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಈ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವು ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ನಾವು ಕೂಡ ಎಸ್ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಹಾಗೆಯೇ ನಾವು:

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಅರ್ಥೈಸುವ ಹಾಗೂ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಒಂದು ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ವಂಚನೆಯು ಒಡನಾಟ, ಖೋಟಾ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದು.

- ಸಂಧರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3)(ಐ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಾವು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ.

- ಬಳಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಮಾಡಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.

- ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಳಕೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಆಡಿಟ್ ಪುರಾವೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಸ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯು ಮುನ್ನಡೆಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಅನುಮಾನವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಹುದೇ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸುವಿಕೆ. ವಸ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಆಡಿಟ್ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಈವೆಂಟ್ಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಯು ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ.

  ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಿಷ್ಕಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

  ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊತ್ತಿರುವವರಿಗೆ ನಾವು ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ, ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ.

  ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುವ ವಿಷಯಗಳಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಾವು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಅವು ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳಾಗಿವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಾವು ವಿವರಿಸುತ್ತೇವೆ. ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಯಲಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಯಾವಾಗ ಅತ್ಯಂತ ಅಪರೂಪದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ದುಷ್ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟು ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿಷಯವನ್ನು ಸಂವಹನ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ಇತರೆ ವಿಷಯ:

ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯುತ್ತೇವೆ.

ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.2.14 ಅನ್ನು ನೋಡಬಹುದು.

ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ:

1. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ ಆದೇಶ 2016 (“ಆದೇಶ”) ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143ರ ಉಪ ಸೆಕ್ಷನ್11 ರಲ್ಲಿನ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **ಅನುಬಂಧ–ಎ** ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಎ) ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಹೊರತಾಗಿ ನಮ್ಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ) ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಹೊರತಾಗಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಕಾನೂನಿನ ರೀತ್ಯಾ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(ಡಿ) ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಕಂಡಿಕೆ–ಬಿ ಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಮಾನದಂಡಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ, [ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ].

(ಇ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2021 ರಿಂದ ದಾಖಲೆಯಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಲಿಖಿತ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಾಯಿದೆ 164(2) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಳ್ಳಲು 2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಅನರ್ಹಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, "ಅನುಬಂಧ–ಬಿ" ಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡಿ.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11ರ ಪ್ರಕಾರ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ವರದಿಗಳು ಮತ್ತು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ:

i) ಕಂಪನಿಯ ಬಾಕಿಯಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಂದ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ– ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49(i) ಯನ್ನ ನೋಡಿ.

ii) ಕಂಪನಿಗೆ ಮುಂದೆ ನಷ್ಟವಾಗಬಹುದಾದ ಉತ್ಪನ್ನ ಒಪ್ಪಂದಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಕಲಂ 143 (5) ರಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅನುಪಾಲನೆಗಾಗಿ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಎ) ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು:

1. ಐ.ಟಿ. ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯುವ ಅಂತಿಮ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ ಐಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

(ಅ) ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ವಹಿವಾಟನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಎಫ್ಎಎಂಎಸ್ (ಫೈನಾನ್ಷಿಯಲ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ, ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್–2021 ರವರೆಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಷೆಡ್ಯೂಲ್ಸ್‌ಗಳು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆ, ನಗದು ಹರಿವಿನ ವರದಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಂತಹ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

(ಆ) ತಪಶೀಲು ರಶೀದಿಗಳು, ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯದ ಸ್ಟಾಕ್‌ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಎಂಎಂಎಸ್ (ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಲೈವ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಎಂಎಂಎಸ್ ರಚಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಟಾಕ್ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ.

(ಇ) ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬಾಳಿಕೆ, ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ (ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫರ್ ಲೈಫ್ ಸೈಕಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್) ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್‌ನ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ಎಷ್ಟು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಇವೆ, ಎಷ್ಟು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ, ಎಷ್ಟು ರಿಪೇರಿಗೆ ಬಂದಿವೆ, ಎಷ್ಟು ರಿಪೇರಿಗೆ ಹೋಗಿವೆ, ಎಷ್ಟು ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿವೆ, ಎಷ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಮತ್ತು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ದೀರ್ಘ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.471.15 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಬರದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮನ್ನಾ / ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

3. ಕೇಂದ್ರ / ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಹಣವನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ/ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

4. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನ:

(ಎ) ಅನುಬಂಧ –1 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಎಲ್ಲಾ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪುನರಚಿಸಿದ ವೇಗವರ್ಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ (ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ) ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳ ನವೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪ್ರೂಫ್ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಎಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಓದುವಿಕೆ (ಎಎಮ್‌ಆರ್) ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಎಚ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ ರೇಟಿಂಗ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕೈಗೊಂಡ ಆವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೂಲಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದೆ.

ಡಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯಾಪಾರ, ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಇತರ ರೀತಿಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸೆಸ್ಕ್ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ನಲ್ಲಿ ಐಡಲ್ 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ, ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣವನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಒಟ್ಟು ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ 66ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು 2 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳಿಗೆ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಯ ಟೆಂಡರ್ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಲೆ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಮತ್ತು ಸೆಕ್ಷನ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಬೆಲೆ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ ಕೆಲಸವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿಸುವಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕೈಬಿಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 006202S

ಸಹಿ/–
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 21202316AAAACG3620

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–ಎ

(ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ:31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 1 'ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ದ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ' ಮೇಲಿನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ).

1. ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.

ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ (ಪಿಪಿಇ) ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ (ಪಿಪಿಇ) ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು 3 ವರ್ಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೀತಿಗಳಿಗೆ ಗಮನಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಹಲವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಲೋಪದೋಷಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ರವಾನೆ ಕ್ರಯ/ನೋಂದಾಯಿತ ಮಾರಾಟ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಚಲನೆಯಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜಾಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ / ಭೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಉತ್ತಾರಾಧಿಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಇದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಭಾಗ	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ವಿವರ	ಆಸ್ತಿ ಯಾರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ
1	ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ,	ಮೈಸೂರು ಕಡಕೊಳ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
2		ಅಯ್ಯರಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
3	ನಂಜನಗೂಡು	ಹುಲ್ಲಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
4		ಮೂಗೂರು ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ
5		ಬೆಟ್ಟಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
6	ಹುಣಸೂರು	ಹುಣಸೂರು ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
7		ಕಟ್ಟೆ ಮಳಲವಾಡಿ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
8		ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
9		ಕೆ.ಆರ್. ನಗರ ಕಲೆಕ್ಷನ್ ಸೆಂಟರ್ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
10		ಬಸವರಾಜಪುರ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಆವರಣ	ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ
11		ಸರಗೂರು ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
12		ಸರಗೂರು ವಸತಿ ಗೃಹಗಳ ಕಾಲೋನಿ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಭಾಗ	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ವಿವರ	ಆಸ್ತಿ ಯಾರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ
13	ಚಾಮರಾಜನಗರ ವಿಭಾಗ	ಹರವೆ ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ ಸ್ಟೇಷನ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
14		ಚಂದಕವಾಡಿ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ/33 ಕೆ.ವಿ., ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
15	ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ವಿಭಾಗ	ಎಂ.ಎಂ.ಹಿಲ್ಸ್ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
16		ಕಿಂಕನಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಆವರಣ	ಹಕ್ಕು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ
17	ಮಡಿಕೇರಿ	ಶಾಂತಿನಿಕೇತನ ಮಡಿಕೇರಿ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
18		ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್.ಕಾಲೋನಿ, ಮಡಿಕೇರಿ	ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್
19		ಉಪವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಮಡಿಕೇರಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,ಇಂಡಿಯನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆ್ಯಂಡ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಯೂನಿಯನ್
20		ಸೋಮವಾರಪೇಟೆ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಆವರಣ	ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ
21		ಹಾನಗಲ್ಲು ಶೆಟ್ಟಳ್ಳಿ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
22		ಕೂಡಿಗೆ	ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ
23		ಶ್ರೀಮಂಗಲ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
24		ವಿರಾಜಪೇಟೆ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ	ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್
25	ಮಂಡ್ಯ	ಹುಲಿಕೆರೆ ಲೈನ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲೆ
26	ಮದ್ದೂರು	ರಾವಣಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
27		ಕಿರಗಾವಲು ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
28	ಪಾಂಡವಪುರ	ಹಂಗರಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್
29		ಬಿದರಹಳ್ಳಿ ಲೈನ್‌ಮ್ಯಾನ್ ಕ್ಯಾಂಪ್	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
30	ಹಾಸನ	ಓಲ್ಡ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಕಾಲೋನಿ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
31		ದುದ್ದ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್
32	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ	ಹಳ್ಳಿಮೈಸೂರು	ಕೆ.ಇ.ಬಿ
33		ಬಾಚೇನಹಳ್ಳಿ	ಭೂಮಿ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ

2) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಮ್ಮೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಧಾನವು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಕೊರತೆ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 189 ರನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3ರ ಕಲಂಗಳು (iii)(ಜೆ), (iii)(ಬಿ) ಮತ್ತು (iii)(ಸಿ) ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

4) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 185 ಅಥವಾ 186ಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂಗಳು (iv) ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

5) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಕಲಂ 73 ರಿಂದ 76 ಅಥವಾ ಕಾಯಿದೆಯ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದ ಅವಕಾಶಗಳನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾಗಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನುಸಾರ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ಬಾಕಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿದ್ದು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಮಾನವಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಮೊತ್ತದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿ ಸದರಿ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

6) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು (Cost records) ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಾವು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸುಧೀರ್ಘ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:

ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಅವಿವಾದಿತ ಕಾನೂನುಬದ್ದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ತಿಳುವಳಿಕೆ, ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ವಿಮಾ ಯೋಜನೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಜಿಎಸ್‌ಟಿ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ವ್ಯಾಟ್, ಸೆಸ್, ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2021 ರಂತೆ, ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ದ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ವಿವಾದದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಮಾಡದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ/ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ/ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ/ಸೀಮಾ ಸುಂಕ/ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ/ವ್ಯಾಟ್ ಜಮಾಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

8. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಾಲ ಅಥವಾ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಆಗಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

9. ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಮೂಲಕ (ಸಾಲ ಉಪಕರಣಗಳು ಅಥವಾ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(ix) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

10. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ, ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆಯನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ: (ಎ) ವಿಚಕ್ಷಣ ದಳದವರು ವರದಿಸಿರುವ ರೂ.56.49 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ 733 ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.51.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2021 ರೊಳಗೆ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಬಿ) ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗದ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ರೂ.71.46 ಲಕ್ಷದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ದುರ್ಬಳಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಲಂ 197ರ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3ರ ಕಲಂ (xi)ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

12. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xii) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

13. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಪಡುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3ರ ಕಲಂ (xiii)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

14. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಹಾಗೂ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ, ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಭಾಗಶಃ ಸಂಚಯ ಪತ್ರವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xiv)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

15. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು–ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕರಾರು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 192ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಕಂಪನಿಯು ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾಯಿದೆ, 1934ರ ಕಲಂ 45–ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ. ಅಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 006202S

ಸಹಿ/–
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 21202316AAAACG3620

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-ಬಿ

(ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯು "ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು" ಈ ಪರಿಚ್ಛೇದದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡಿಕೆ 2(ಎಫ್) ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 (ಕಾಯಿದೆ) ರ ಕಲಂ 143ರ ಉಪಕಲಂ 3ರ ಕಲಂ (i) ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ವರದಿ

31 ಮಾರ್ಚ್, 2021ರಂತೆ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಾವು ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ದಿ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೋಧನೆ ಬಗ್ಗೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಗೈಡೆನ್ಸ್ ನೋಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡದ ಮೇಲೆ, ಆಂತರಿಕ ಹತೋಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ಕ್ಲುಪ್ತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು, ನಿಖರ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ವಂಚನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕ್ರಮಬಾಹಿರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ದರಾಗಿರುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ದವಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಹೇರಳವಾಗಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ಹತೋಟಿಯ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂಚನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ಹೊಂದಲಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನಾಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆ ನಮಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು

ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದು, ಗಂಡಾಂತರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು, ಗಂಡಾಂತರದ ನಿರ್ಣಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಯೋಜನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು, ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಮಾಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯಿಕರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯದ ನಿರ್ಧರಣದ ವಿಷಯಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮೇಲಿನ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಾವು ಪಡೆದಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ:

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸುವ ಒಂದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು, ಈ ಕೆಳಗಿನ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ: 1) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವು ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಯುಕ್ತವಾಗಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಇರಬೇಕು. 2) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಅನುಮತಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ಅನುಮೋದನೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಮಾಡುವಂತಿರಬೇಕು. 3) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದಂತಹವುಗಳಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು, ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವುದು, ಅಥವಾ ಪರಬಾರೆ ಮಾಡುವಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಅಥವಾ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖದೊಂದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು:

ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ, ಮೋಸದ ಒಳಸಂಚು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮೀರಿ ಯುಕ್ತವಲ್ಲದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತಪ್ಪಿನಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ವಂಚನೆಯಿಂದಾಗಿ ವಿಷಯಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಘಟಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಯಾಗದಿರಬಹುದು. ಅಲ್ಲದೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಯಾವುದೇ ಅವಲೋಕನವು ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು, ಶಿಥಿಲಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನುಪಾಲನಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವು ತೊಂದರೆಗೊಳಪಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ತನ್ನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿಲ್ಲ. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ, ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆಯೇ ಎಂದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 006202S

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 21202316AAAACG3620

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021

ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಕ್ರ..ಸಂ. 4(ಎ) ಗೆ ಅನುಬಂಧ– 1

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಪರಿಶೀಲನಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಐಟಂಗಳು	ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರ
1.	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಖಾತೆಗಳನ್ನು/ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಸರಿಯಾದ ಅಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಅಧಿಕಾರಗಳ ನಿಯೋಗದ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ ತೆರೆಯಲು ಎಂಡಿ/ಸಿಎಫ್‌ಒಗೆ ಅಧಿಕಾರವಿದೆ.
2.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಘಟಕಗಳು ಬಿಆರ್‌ಎಸ್ ಅನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
3.	ಮುಖ್ಯ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯ ಖಾತೆಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣವನ್ನು ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
4.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಒಬ್ಬರೇ ಸಹಿದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಜಿಎಮ್ (ಬಿ ಅಂಡ್ ಆರ್) ಮತ್ತು ಸಿಎಫ್‌ಒ ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಸಹಿ ಮಾಡುತ್ತಾರೆ.
5.	ಫಿಕ್ಸೆಡ್ ಡೆಪಾಸಿಟ್‌ಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
6.	ನಗದನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವಿಕೆಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತೆ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಉನ್ನತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.
7.	ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಹಣವು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆ.
8.	ಮೊತ್ತಗಳು, ಪಕ್ವತೆಯ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ನೋಂದಣಿ ಇದೆಯೇ?	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿನ ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗವು ಎಫ್‌ಡಿ ಮೊತ್ತ, ಬಡ್ಡಿಯ ದರ, ಪಕ್ವತೆಯ ದಿನಾಂಕಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ ನೋಂದಣಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ.
9.	ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗವು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.
10.	ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪಕ್ವವಾದ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಪರಿಶೀಲನಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಐಟಂಗಳು	ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರ
11.	ಎಲ್ಲಾ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ: ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆ, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
12.	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಬಾಕಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ವರದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯ ಖಂಡಿಕೆ ಎ(5) ನಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
13.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ/ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿ ನೋಂದಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳು ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿ ನೋಂದಣಿಯ ಬಡ್ಡಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆ.
14.	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ವರದಿಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆಯೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ತಮ್ಮ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನೀಡಿವೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಶೀಟ್ ಪ್ರಿಂಟ್‌ಔಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಿಸಿವೆ.
15.	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿಲ್ಲ.
16.	ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ, ಹಾಗಿದ್ದರೆ ಅದರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾದ ದೃಢೀಕರಣ ವಿನಂತಿ ಪತ್ರಗಳಿಂದ ನಾವು ಕೇವಲ 31 ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ/ ಟ್ಯಾಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
17.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 006202S

ಸಹಿ/–
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 21202316AAAACG3620

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ

[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 204(1) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ 09 ರನ್ವಯ]

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,

1. ಸಿನ್ ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177 ಹೊಂದಿರುವ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುವುದು) ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಾನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ನಡತೆ/ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಏಜೆಂಟರು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ನನ್ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯತೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮುಂದೆ ನೀಡಿರುವ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಅಳವಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

3. ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾನೂನುಗಳನ್ವಯ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ.

ಅ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (ಕಾಯ್ದೆ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು;

ಆ) ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ಸ್ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 (ಎಸ್‌ಸಿಆರ್‌ಎ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು;

ಇ) ಠೇವಣಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಕಾನೂನುಗಳು;

ಈ) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು;

ಉ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು.

4. ಭಾರತೀಯ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್‌ಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

5. ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ಮತ್ತು ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾನೂನುಗಳು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಳು ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ವೃತಿಪರರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಕಾರಣ, ಕಂಪನಿಯು ಅವುಗಳ ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಾನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಕಂಡಿಕೆ 8 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

7. ಕಂಡಿಕೆ 8ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ನಾನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮುಂದುವರೆದು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

7.1

ಅ) ವರದಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ; ಸದರಿ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿಸ್ತೃತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಸಭೆಗಳ ಕರಡು ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ; ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಭೆಯ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಬಹುಮತದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವ ಸದಸ್ಯರ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ನಡಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಸದಸ್ಯರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕವಾದ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುತ್ತದೆ; ಸದಸ್ಯರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳು, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ; ಇ–ವೋಟಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ಣಯಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

7.2 ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

7.3 ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಘಟನೆಗಳು ಜರುಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

i. ಸಾರ್ವಜನಿಕ, ಆದ್ಯತೆ ನೀಡುವ ಷೇರುಗಳ ಬಿಡುಗಡೆ ಅಥವಾ ಸಾಲಪತ್ರಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.10 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ. 42,24,60,000 ಮೊತ್ತದ 4,22,46,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೆ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ.

ii. ಸೆಕ್ಯುರಿಟಿಗಳ ಮರು ಖರೀದಿಯ ವಿಮೋಚನೆ

iii. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 180 ರನ್ವಯ ಸದಸ್ಯರು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ಧಾರಗಳು;

iv. ವಿಲೀನಾ, ವಿಕೀಕರಣ, ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಇತ್ಯಾದಿ;

v. ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಯೋಗಗಳು.

7.4 ಕಂಪನಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ.

8. **ಅರ್ಹತೆ:**

8.1 ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪದೇ ಪದೇ ಮನವಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

8.2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ, ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಹಾಗೂ ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.3 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ.1000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.1250 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚುವಲ್ಲಿ 60 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 73 ರಿಂದ 76ರ ನಿಯಮ(ಸಿ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡದಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು **ಸಹಿ/-**

1 ಸಪ್ಟೆಂಬರ್, 2021 **ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶ ರಾವ್**

ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ. F003000C000874288 **ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**

ಪೀರ್ ರಿವ್ಯೂ ಯೂನಿಕ್ ಐಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ. I2014KR1122000 **ಎಫ್ಸಿಎಸ್ 3000 ಸಿಪಿ 12861**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,

ಸರಿಸಮಾನ ದಿನಾಂಕಿತ ನನ್ನ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಬೇಕು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಜವಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತವರ್ಗದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನನ್ನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನನ್ನ ಜವಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳ ನೈಜತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಮರ್ಪಕವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇನೆ.

3. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೈಜತೆ ಮತ್ತು ಯುಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್‌ಗಳು ಪಾಲನೆಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಘಟನಾವಳಿಗಳು ಜರುಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇನೆ.

5. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂದನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.

6. ಸೆಕ್ರೇಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜರುಗಿಸಿರುವ ಭರವಸೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬೆಂಗಳೂರು
1ನೇ ಸಪ್ಟೆಂಬರ್, 2021
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: F003000C000874288
ಪೀರ್ ರಿವ್ಯೂ ಯೂನಿಕ್ ಐಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ: I2014KR1122000

ಸಹಿ/–
ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶ ರಾವ್
ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ 3000 ಸಿಪಿ 12861

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ) ಪ್ರಕಾರ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಇದರ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಗೊಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ, **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು** ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(10)ರ ಅನ್ವಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 139(5) ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದನ್ನು ಸದರಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆಂದು ದಿನಾಂಕ: **21.09.2021** ರಂದು ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಸದರಿ ವರದಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ದಿನಾಂಕ: **30.07.2021** ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಲೆಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು,** ರವರ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಎ)ರ ಅನ್ವಯ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರ ಪರವಾಗಿ ನಾನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ವಿಚಾರಣೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:60** ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಶಾಸನಬದ್ಧ **ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ** ತೋರಿಸಲಾದಂತೆ ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವೀಕ್ಷಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಅನ್ವಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ನನಗೆ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮುಂದುವರೆದ ಅಥವಾ ಪೂರಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ
ಪರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವರ ಹೆಸರಲ್ಲಿ

ಸಹಿ/–
(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)
ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು
(ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ–II)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 24.09.2021

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
I	**ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಅ) ಆಸ್ತಿ, ಘಟಕ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	3	414018.90	338603.32
	(ಆ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	4	23955.33	40852.38
	(ಇ) ಇತರೆ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	210.34	527.09
	(ಈ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	6	–	–
	(ಉ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	7	1.00	1.00
	(ii) ಇತರೆ	8	26703.67	26632.15
	(ಊ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	9	355.27	356.92
	(ಋ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	24	–	–
	(ಎ) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	10	3646.84	16536.93
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)		**468891.34**	**423509.78**
II	**ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	(ಅ) ಸರಕುಗಳು	11	4239.14	3564.82
	(ಆ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	12	144801.26	133307.47
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	13	9622.98	3681.19
	(iii) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	198.47	301.02
	(iv) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	170686.56	140286.99
	(v) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	16	27928.63	32497.94
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**357477.03**	**313639.42**
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	17	1472.75	1349.93
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)		**358949.78**	**314989.35**
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)		**827841.13**	**738499.14**
III	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು–ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು**	18	13899.02	32229.37
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)		**841740.15**	**770728.51**
I	**ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ಈಕ್ವಿಟಿ			
	(ಅ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	19	103396.14	99171.54
	(ಆ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	20	(85493.11)	(19343.75)
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)		**17903.03**	**79827.80**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
II	**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(i) ಸಾಲಗಳು	21	275612.33	187404.91
	(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	117572.24	122235.01
	(ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು	23	10329.42	8488.50
	(ಇ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	24	–	–
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)		**403513.99**	**318128.42**
III	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	(ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(i) ಸಾಲಗಳು	25	29943.21	29734.51
	(ii)**ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು**	26		
	(i) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು		–	–
	(ii) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ		277686.41	254721.83
	(ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು	27	2027.63	1793.25
	(ಇ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	28	110576.93	86433.75
	(ಈ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	29	88.95	88.95
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)		**420323.13**	**372772.29**
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II+III)		**823837.12**	**690900.71**
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (I+II+III)		**841740.15**	**770728.51**
	1 ರಿಂದ 60 ರವರೆಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ.			

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೊ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202S

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 202316

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್: 23595

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ ಕುಮಾರ್)
(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)

ಸಹಿ/–
(ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/–
(ಜಯವಿಭವ ಸ್ವಾಮಿ)
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)
ಡಿನ್: 09132004

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

31.03.2021ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	30	435785.70	429678.92
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	31	23443.65	20485.25
III	**ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I+II)**		**459229.35**	**450164.17**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	32	370742.86	308339.68
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	33	58625.57	56909.27
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	34	20746.20	15987.86
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	35	29694.51	23438.21
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	36	33410.31	31433.76
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)		**513219.44**	**436108.79**
V	**ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ(III- IV)**		**(53990.09)**	**14055.38**
VI	ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ)		–	–
VII	**ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ ನಷ್ಟ (V+VI)**		**(53990.09)**	**14055.38**
	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ(+/–): ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚ)(ನಿವ್ವಳ):			
VIII	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚ)(ನಿವ್ವಳ)	37	(18330.35)	(50599.78)
IX	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VII+VIII)		**(72320.44)**	**(36544.40)**
X	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ		–	**14.37**
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	38	–	–
	ಮ್ಯಾಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್		–	–
	ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		–	**14.37**
XI	**ವರ್ಷದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)(ತೆರಿಗೆ ನಂತರ) (IX-X)**		**(72320.44)**	**(36558.77)**
XII	**ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**			
	(I) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳು			
	(ಅ) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು		1.82	(104.09)
	(ಆ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ		–	–

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
	(II) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳು			
	(ಅ) ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ		–	–
	(ಆ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ		–	–
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		**1.82**	**(104.09)**
XIII	**ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)**		**(72318.61)**	**(36662.85)**
XIV	**ಷೇರುವಾರು ಗಳಿಕೆ:**			
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ಮೊದಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು			
	ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	39	**(5.34)**	**1.49**
	ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		**(5.19)**	**1.48**
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ನಂತರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು			
	ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	40	**(7.15)**	**(3.89)**
	ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		**(6.95)**	**(3.85)**
	(ಪಾವತಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ) (₹ಗಳಲ್ಲಿ)		10.00	10.00
	1 ರಿಂದ 60 ರವರೆಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ.			

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೊ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202S

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 202316

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್: 23595

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ ಕುಮಾರ್)
(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)

ಸಹಿ/–
(ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/–
(ಜಯವಿಭವ ಸ್ವಾಮಿ)
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)
ಡಿನ್: 09132004

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

31.03.2021ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
ಅ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ		**(72320.44)**		**(36544.40)**
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	–		(14.37)	
ಸವಕಳಿ	29694.51		23438.21	
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	20890.62		15254.84	
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(112.40)		(136.16)	
ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಗಳಿಕೆ	1.82		(104.09)	
ಬಾಡಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	(242.96)		(238.83)	
ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲಾಭ		**50231.59**		**38199.60**
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಚಲನೆಗಳು:				
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(11493.79)		(17209.21)	
ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(674.32)		623.09	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(13031.96)		(42811.79)	
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	18330.35		50599.78	
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	22964.59		(12749.21)	
ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(4662.77)		6915.74	
ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	2075.29		1585.31	
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	24143.18	**37650.57**	(4388.40)	**(17434.70)**
ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು		**15561.73**		**(15779.50)**
ಪಾವತಿಸಿದ ನೇರ ತೆರಿಗೆಗಳು (ಮರುಪಾವತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ)		1.64		(16.02)
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		**15563.37**		**(15795.52)**

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
ಆ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಖರೀದಿ	(87896.28)		(57390.92)	
ಬಾಡಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	242.96		238.83	
ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ	112.40		136.16	
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		**(87540.93)**		**(57015.92)**
ಇ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
(ಹಿಂಪಾವತಿ)/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ	88207.42		67709.77	
(ಹಿಂಪಾವತಿ)/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ	208.70		127.37	
ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ನೀಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	5353.80		9760.00	
ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಚಲನೆ	5040.05		6484.38	
ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	(20890.62)		(15254.84)	
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		**77919.35**		**68826.69**
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ (ಅ+ಆ+ಇ)		5941.79		(3984.75)
ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		3681.19		7665.94
ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		**9622.98**		**3681.19**
ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–7 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.				

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೊ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202S

ಸಹಿ/–
(ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 202316

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್: 23595

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ ಕುಮಾರ್)
(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)

ಸಹಿ/–
(ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/–
(ಜಯವಿಭವ ಸ್ವಾಮಿ)
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)
ಡಿನ್: 09132004

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

31 ಮಾರ್ಚ್, 2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಅ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ
ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**99171.54**
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	4224.60
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**103396.14**

ಆ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಮೀಸಲುಗಳು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ				ಒಟ್ಟು
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ	
01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ	2440.00	239.17	(3401.00)	105615.06	(124236.97)	(19343.75)
+/– ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	–	–	–	–	(72318.61)	(72318.61)
+/– ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಹಂಚಿಕೆ	5353.80	–	–	–	–	5353.80
+ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳು	–	–	–	12110.72	–	12110.72
+: ಷೇರು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು.	(4224.60)	–	–	–	–	(4224.60)
+/– ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ	–	–	–	–	–	–
ಕಳೆಯುವಿಕೆ: ಸವಕಳಿಯ ಹಿಮ್ಮುಖ/ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ	–	–	–	(7070.67)	–	(7070.67)
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ	3569.20	239.17	(3401.00)	110655.11	(196555.59)	(85493.11)

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೊ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202S

ಸಹಿ/–
(ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 202316

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್: 23595

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ ಕುಮಾರ್)
(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)

ಸಹಿ/–
(ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/–
(ಜಯವಿಭವ ಸ್ವಾಮಿ)
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)
ಡಿನ್: 09132004

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿ.ಐ.ಎನ್ ನಂ: ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177)

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ,# 29, ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ-570017

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

I ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಐದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 1956ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಕಲಂ 14 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ # 29, ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ-570017 ಇಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದೆ.

ಇದಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿತ್ತು. ಬೆಳೆಯುತ್ತಿರುವ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು. ಮೊದಲನೇ ಹಂತವಾಗಿ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್)ಗಳೆಂಬ ಎರಡು ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನೂ ಸಹ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮುಂದಿನ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಜೂನ್ 2002 ರಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

ಈ ರೀತಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2005 ರಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗಿಸಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

II ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು

1. ಅನುಸರಣಾ ಸಂಬಂಧಿ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2015 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ ("ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್")ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:01.04.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 16, ಫೆಬ್ರವರಿ 2015 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್) ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕ 01.04.2017

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳು (ಹಿಂದಿನ ಜಿಎಎಪಿ), 2013ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಇವುಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ 101 ರ–"ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ" ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ಗಳಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (ಹಿಂದಿನ ಜಿಎಎಪಿ) ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತಿಪಡಿಸಿದೆ.

2. ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರಗಳು:

ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು–ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್.) ನಿಯಮ 2015 ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸದರಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೂ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್) ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಇವುಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು 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.

- ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು.

2.1 ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ:

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಂತಹ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹೆಗಳನ್ನು, ಮುನ್ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೆಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಖಾತೆಗಳ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2.2 ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ)

ಅ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಬೆಲೆಯು, ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಯಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಶಕ್ತವಾಗುವ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ, ತೆಗೆದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸಲು ತಗಲುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2009 ದಿನಾಂಕ: 25 ನವೆಂಬರ್ 2009ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಬಂಧ –II ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಬಂದ ತಕ್ಷಣದ 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 ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯು 5% ಇರಬೇಕಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು 10%ಕ್ಕೆ ನಿಗಧಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಇಲ್ಲದಾದಾಗ, ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬೆಲೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಇ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ/ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ/ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮಾಡುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಅರ್ಹತಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ / ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿವೆ.

ಈ) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಾಲೀಕತ್ವ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಪಾಲನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಖಾತೆಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಉ) "ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು" ಮತ್ತು "ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು" ಗುಂಪುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ತಲಾ ₹500 ರವರೆಗಿನ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಊ) ಪ್ರತಿ 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 ಕಂಪನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗುವ ಸಂಭವವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.3 ಸವಕಳಿ:

ಅ) ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ (ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸೂಚಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್‌ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ) ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿಗೆ, ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಸವಕಳಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ) 1985 ರ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್‌ನ ಅನುಬಂಧ– 3 ರ ಕಂಡಿಕೆ 2.37 ರ ಪ್ರಕಾರ, ₹500/– ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಗೆ ಹಾಕಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 100% ರಷ್ಟು ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೊದಲ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣದ(ಪ್ರೊ–ರಾಟಾ) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಉ) ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ II ನೇ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ದರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ.

ಊ) ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

ಆಸ್ತಿ	ಸವಕಳಿ ದರ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	3.34%
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ವರ್ಕ್ಸ್	5.28%
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್	3.34%
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	5.28%
ಲೈನ್ಸ್, ಕೇಬಲ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು	5.28%
ವಾಹನಗಳು	9.50%
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ನೆಲೆವಸ್ತುಗಳು	6.33%
ಕಛೇರಿ ಪರಿಕರಗಳು	6.33%
ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳು	15.00%

2.4 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಅ) ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಅಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ (ತಂತ್ರಾಂಶ) ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್‌ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಪ್ರತೀ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನಿರ್ಧಿಷ್ಟಾವಧಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಆ) ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಇಲ್ಲದಾದಾಗ 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.

ಇ) ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ತಗುಲಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮಾಪನಾ/ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದಾಕ್ಷಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅವುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.5 ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು)

ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು) ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯನ್ನು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದಲೇ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದಾಗ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವಾಗ, ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಳೆದು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚ ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ನಂತರದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು, ಆಯಾ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲು ಇದ್ದ ಸರಾಸರಿ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಮಾಪನಾ

ವರದಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಧೃಢೀಕರಣಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.7 ತಪಶೀಲುಗಳು

ಎ) ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಒತ್ತುನೀಡಿದ ಸರಾಸರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯ ಇದರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವೆಂದರೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಅಂದಾಜು ಮಾರಾಟ ಮೊತ್ತ.

ಬಿ) ಕಚ್ಚಾ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ತೆರಿಗೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ವಸ್ತುಗಳ ನೀಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಒತ್ತುನೀಡಿದ ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.8 ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಅನುಮೋದಿತವಾದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಚೌಕಟ್ಟಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಿರುವ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

ಇ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಜಕಾತಿ / ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಇಎನ್ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 13 ಜೂನ್ 2007ರ ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಪ್ರಕಾರ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ) ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಮತ್ತು ಐಪಿ ಸೆಟ್ ವರ್ಗದವರಿಗೆ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಜಕಾತಿ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ–5 (40 ಹೆಚ್‌ಪಿ–ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು (ಯುಬಿಆರ್) ಏಪ್ರಿಲ್ 01 ರಂದು ವಿಧಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಚ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುಬಿಆರ್ ನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ ಮಾಹೆಯ ನಿಜವಾದ ಬಳಕೆಯನ್ನು ರೀಡಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕಗಳ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.9 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಅ) ಕಾಮಗಾರಿ/ಸರಬರಾಜುಗಳ ವಿಳಂಬದ ಕಡೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಪೂರೈಕೆದಾರರ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣೆ ವಿನಂತಿಯನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸಮಯದವರೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು

ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಿನಂತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಾಗೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಂಡವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲುತ್ತದೆ.

ಆ) ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಮಯಾನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಸ್ವತ್ತು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು.

2.10 ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಳು:

ಅ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ದರಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಕಲಂ 62 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಜಕಾತಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹೊರಡಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ.

ಆ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ರೂಪಿಸಿದ ಅನ್ವಯಿಕ ನಿಬಂಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತ ನಷ್ಟದ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆದಾಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಘೋಷಣೆಗಳು /ಆದೇಶಗಳು, ಅನುಗುಣವಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಡೆಫರಲ್ ಖಾತೆಯ ಬಾಕಿಗಳಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.11 ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಅ) ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧತೆಗೊಳ್ಳಲು ಗಣನೀಯ ಕಾಲಾವಕಾಶ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲಾದ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆ) ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ, ವ್ಯವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರೀಮಿಯಂಗಳು/ರಿಯಾಯಿತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಂತರ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

2.12 ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆಗಳು:

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಅ) ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯು, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಆಧಾರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ 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.

ಆ) ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು 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 ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಮರ್ಶಿಸಿ, ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮುಂದೆಂದೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗದಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿರುವಲ್ಲಿ, ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ತೆರಿಗೆ ರಜಾ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದ್ದು ಆದಾಯವು ತೆರಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಉಳಿದವುಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಎಮ್‌ಎಟಿ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.13 ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿ:

ಅ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

ಆ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಭೌಗೋಳಿಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರಾಜಕೀಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ನಿರ್ಧಾರ ತಯಾರಕ ("ಸಿಒಡಿಎಂ") ಪ್ರಕಾರ ಯಾವುದೇ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ವರದಿ ವಿಭಾಗವಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

2.14 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು, ಒಂದು ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸುತ್ತದೆ.

ಹಿಂದೆ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವು, ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೀರದೇ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.

2.15 ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಯಾವುದೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊರಹರಿವಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಆವರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯ ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ, ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಬಳಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿದ್ದರೆ, ಅದರ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೊತ್ತವು ನಗದು ಹರಿವಿನ ವರ್ತಮಾನದ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ) ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ, ಸಮಯದ ಹರಿವಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಆದ ಏರಿಕೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ 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 ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

2.16 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಯ ಬದಲಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ

ಸವಲತ್ತುಗಳು, ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಸಂಭವಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗೈರು ಪರಿಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಸಂಚಯವಾಗುವ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಭವಿಷ್ಯದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ; ಹಾಗೂ
- ಸಂಚಯವಾಗದ ಗೈರು ಪರಿಹಾರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗೈರು ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸಹಾಯ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳೊಂದಿಗೆ ಯೋಜಿತ ಘಟಕ ಜಮಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

ದಿನಾಂಕ 01.4.2006 ರ ನಂತರ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಹಾಗೂ ಹಣದ ರೂಪದ (ಗ್ರಾಚುಟಿ) ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯ ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ (ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಶೇಕಡ 10% ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತ ನೌಕರರ ಸಮಾನ ವಂತಿಗೆ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಕಂಪನಿ ವಂತಿಗೆಯು ಮೂಲ ವೇತನ+ ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇಕಡ 14% ರಷ್ಟು). ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಸೆಲ್‌ಗೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ ಸೆಲ್) ಪಾವತಿಸಿ ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಹಣದ ರೂಪದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು (ಪೆನ್ಶನ್ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್) ವಾಸ್ತವಿಕಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬ್ತು ಪಾವತಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕಂಪನಿಗೆಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು "ಪೇ ಆ್ಯಸ್ ಯು ಗೋ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–19ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

2.17 ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ನಗದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು, ಹಿಂದಿನ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹರಿವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಂಚಯಗಳನ್ನು, ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ, ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೆಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿದೆ.

2.18 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ:-

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು:

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ.
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ.

ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಭಾಗಿಯಾಗಿದ್ದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 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 ವ್ಯವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಅಥವಾ ಕಳೆದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತದನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಣ ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ:

❖ **ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ

ಕರಾರುಬದ್ಧತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

❖ **ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು 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 ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

❖ **ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದೇ ನೀಡಿಕೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೇರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ಆಯಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆದಾಯ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.19 ಭೋಗ್ಯಗಳು:

ಭೋಗ್ಯದ ಷರತ್ತುಗಳು, ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಅನುಭವದಾರರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತೀ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಆರಂಭದಲ್ಲಿಯೇ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವ, ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕನಿಷ್ಟ ಗೇಣಿ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಭವದಾರರು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಭೋಗ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಆರಂಭಿಕ

ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕನಿಷ್ಟ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಇಳಿಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರತೀ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಸವಕಳಿ ಯೋಗ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಭೋಗ್ಯವು ಎಡೆ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತವೆ. ಭೋಗ್ಯದ ವಸ್ತುವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಗೇಣಿದಾರರೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಭೋಗ್ಯದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಏರಿಕೆಯಾಗುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗದ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಮುಂದೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

2.20 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯದ ಗಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಗಳಿಸಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು, ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ದರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ, ಹಾಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು, ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಳಿತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು, ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು, ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

2.21 ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳು:

ದೋಷ ಸಂಭವಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಸ್ತು ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಮುಂಚೆಯೇ ದೋಷವು ಸಂಭವಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಆರಂಭಿಕ ಅವಧಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು,ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಾಂಶವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ

2.22 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ (ದುರ್ಬಲತೆ):

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 ರ –"ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು" ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–109ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾದ, ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಒಂದು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ.

ಅ) ಎಲ್‌ಟಿ–2, ಎಲ್‌ಟಿ–3, ಎಲ್‌ಟಿ–5, ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಜಕಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡು ಬಾಕಿ ಬಾರದೆ ಇರುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ "ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾಯ್ದೆ" ಅನ್ವಯ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಆ) ಐ.ಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ (ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸದೆ), ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

2.23 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10 ಮೇ, 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಪೂಲ್‌ನಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಶೇಕಡವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ನಡುವೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ನಡೆಸುವ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ–ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

2.24 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು:

- ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇತರೆ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.25 ಲಾಭಾಂಶ:

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.26 ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಮಾರ್ಚ್ 30, 2019 ರಂದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಅನುಬಂಧಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 17 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸುತ್ತದೆ, ಏಪ್ರಿಲ್, 01, 2019 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–116 ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–116 –ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಅಳತೆ, ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ತತ್ವಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–17 ರ ಮಾದರಿಯಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಲೆಕ್ಕೀರಣವು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಹೋಲುತ್ತದೆ. ಮಾನದಂಡವು ಬಾಡಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಎರಡು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ವಿನಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ– 'ಕಡಿಮೆ–ಮೌಲ್ಯದ' ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು (ಉದಾ., ವೈಯಕ್ತಿಕ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು) ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು (12 ತಿಂಗಳ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು). ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಬಾಡಿಗೆದಾರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು (ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ) ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು (ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತಾನೆ)ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

ಕೆಲವು ಘಟನೆಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದ ನಂತರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬಾಡಿಗೆದಾರರು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಹ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ (ಉದಾ., ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾವಣೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸುವ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಅಥವಾ ದರದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ). ಬಾಡಿಗೆದಾರನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಗುರುತಿಸುತ್ತಾನೆ.

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–116 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–17 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಬದಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–17ರ ವರ್ಗೀಕರಣ ತತ್ವವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಫೈನಾನ್ಸ್ ಲೀಸ್‌ಗಳಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2019 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ, ಈ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಆಸ್ತಿ ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್					ಸವಕಳಿ					ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	
		01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	269.44	1.33	–		270.78	–	–	–		–	269.44	270.78
ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ	10.1	318.07	26.38	61.71		282.74	23.40	6.00	–		29.40	294.66	253.33
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	12106.22	3892.24	27.00		15971.46	2580.06	480.98	1.52		3059.52	9526.16	12911.94
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	369.47	158.78	–		528.25	120.70	23.34	–		144.04	248.77	384.21
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	349.02	82.99	–		432.01	39.89	12.96	–		52.84	309.13	379.16
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	10.5	97532.02	23132.32	8786.67		111877.67	21246.64	5340.13	1160.62		25426.15	76285.39	86451.53
ಗಣಕ ಯಂತ್ರ	10.5	1875.45	137.71	13.46		1999.70	1154.60	165.56	14.31		1305.85	720.84	693.85
ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.6	355201.32	85140.83	3656.66		436685.49	111398.15	22617.79	3079.75		130936.19	243803.17	305749.30
ವಾಹನಗಳು	10.7	841.53	51.87	23.21		870.20	383.60	57.35	17.69		423.26	457.93	446.94
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ನೆಲವಸ್ತುಗಳು	10.8	5391.66	74.49	0.62		5465.53	958.02	331.47	0.11		1289.38	4433.64	4176.15
ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	1323.67	168.04	52.14		1439.57	414.68	83.34	1.65		496.37	908.99	943.20
ಉಪ ಮೊತ್ತ		**475577.87**	**112866.98**	**12621.47**	**–**	**575823.38**	**138319.73**	**29118.92**	**4275.66**	**–**	**163163.00**	**337258.14**	**412660.39**
ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	1345.18	13.33	–	–	1358.51	–	–	–	–	–	1345.18	1358.51
ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2020–21		**476923.05**	**112880.31**	**12621.47**	**–**	**577181.89**	**138319.73**	**29118.92**	**4275.66**	**–**	**163163.00**	**338603.32**	**414018.90**
ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2019–20		**420576.92**	**68776.15**	**12430.02**	**–**	**476923.05**	**118511.31**	**22882.32**	**3073.89**	**–**	**138319.73**	**302065.61**	**338603.32**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು – ಸ್ಪರ್ಶವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
3.1	ಮುಕ್ತ ಹಿಡಿತ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	10.1	270.78	269.44
3.2	ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ	10.1	253.33	294.66
3.3	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	12911.94	9,526.16
3.4	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	384.21	248.77
3.5	ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	379.16	309.13
3.6	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	86451.53	76628.41
3.7	ಗಣಕ ಯಂತ್ರ	10.5	693.85	377.82
3.8	ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.6	305749.30	243803.17
3.9	ವಾಹನಗಳು	10.7	446.94	457.93
3.10	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ನೆಲವಸ್ತುಗಳು	10.8	4176.15	4433.64
3.11	ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	943.20	908.99
3.12	ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	1358.51	1345.18
ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ			**414018.90**	**338603.32**

3.13 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ) ದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

3.14 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ 187 ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ 154 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 33 ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

3.15 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–101ರ "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ"ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ (ಜಿಎಎಪಿ) ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

3.16 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.1 ರಲ್ಲಿ (ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕಗಳ ಉಲ್ಲೇಖದ ಕಾಲಂ) ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
4.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	14ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	12630.47	16452.85
4.2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾವಿಷನ್	15ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	1886.11	1402.48
4.3	ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಖಾತೆ	26.6057	9438.76	22997.05
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**23955.33**	**40852.38**

4.4 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-101 ರ "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ (ಜಿಎಎಪಿ) ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

4.5 ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ₹712.33 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.6 ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರವರೆಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ರೂ.4212.25 ಲಕ್ಷ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಮೊತ್ತವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1519.51 ಲಕ್ಷಗಳ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (ಮೆ॥ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ರವರ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ ವಿತರಣಾ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು ನಮೂದಿಸಿದರುವುದಿಲ್ಲ)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5: ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
5.1	ಗಣಕಯಂತ್ರದ ತಂತ್ರಾಂಶ	12.9 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ 18.1 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	210.34	527.09
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**210.34**	**527.09**

5.2 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-101 ರ "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ (ಜಿಎಎಪಿ) ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
6.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ–ಎಂ.ಎಂ.ಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶ	14.1727	–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		–	–

6.2 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–101 ರ "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ (ಜಿಎಎಪಿ) ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7: ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
7.1	**(ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸದಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು)** ಮೆ॥ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ.ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ತಲಾ ₹1000/– ಮುಖಬೆಲೆಯ 100 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು)	20.2717 27.8117	1.00	1.00
	ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ		**1.00**	**1.00**

7.2 ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸದಿರಲು ಕಂಪನಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

7.3 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಎಟಿ2/33–ವಿ4/2015–16/3514–24 ದಿನಾಂಕ 22.10.2019 ರ ಅನ್ವಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ರೂ.250 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸದ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ)			
8.1	ಠೇವಣಿಗಳು ಇತರರೊಂದಿಗೆ, (*)	28.9337 28.9357	1702.94	1631.42

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
8.2	ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿ (^)	28.9357	1400.00	1400.00
8.3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಅನುದಾನ($)	28.6257	21738.00	21738.00
8.4	ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯ ಧನ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು(%)	28.6117	1862.73	1862.73
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**26703.67**	**26632.15**

8.5) (*)ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಗಳು ಬಿ.ಎಸ್.ಎನ್.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು , ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು, ರೈಲ್ವೆ ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ.

8.6) (^) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 58 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2013 ದಿನಾಂಕ 23.09.2013 ರಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಜುರಾಲಾ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ಲಾಕ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ 50 ರಷ್ಟು ಪಾವತಿಸಿ ₹7000 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಮನಾದ ವಿತರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೆ॥ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಎಸ್ಕಾಂ–ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಪಾಲು ₹1400 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಇತರ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.9357 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.7) ($) ಮೇ 12,2014 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ₹12669 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಿಂದಿನ ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2017 ದಿನಾಂಕ 31.07.2017 ರಂದು ₹9069 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

8.8) (%) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ 31.03.2003 ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಸಿದ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ₹1862.73 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9: ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
9.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತವನ್ನು (ಟಿಡಿಎಸ್) ಸೇರಿ)	28.8217	196.42	356.92
9.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್	28.8227	158.48	–
9.3	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್	28.8237	0.38	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**355.27**	**356.92**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸದ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ)			
10.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳದ ಮುಂಗಡಗಳು*	25.5017, 26.6027, 26.6028, 26.6037, 26.6038, 26.6067, 26.6077, 26.6087	2488.36	15378.45
10.2	ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಎಂಎಟಿ) ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	28.8027	1158.48	1158.48
	ಒಟ್ಟು		**3646.84**	**16536.93**
10.3	**ಕಳೆಯಿರಿ:** ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಭತ್ಯೆ		–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**3646.84**	**16536.93**

* ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಪೂರೈಕೆ/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11: ತಪಶೀಲು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
11.1	ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.6107	4239.14	3564.82
11.2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.6417	–	–
11.3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ–ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ	22.7317	–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**4239.14**	**3564.82**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 11.4 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.7 ರಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12: ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು– ಎಲ್.ಟಿ., ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಇತರೆ (ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಆದಾಯ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)			
12.1	ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದವು*	23ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	78252.13	75302.13
12.2	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದವು		58053.37	51566.23
12.3	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು		7073.55	6602.40
12.4	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು–ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ	23.3	9540.42	7723.35
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**152919.47**	**141194.12**
12.5	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	1044.66	1284.25
12.6	ಕಳೆಯಿರಿ: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು	23.9	7073.55	6602.40
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**144801.26**	**133307.47**

*ದಿನಾಂಕ: 11.10.2007 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿ/07/7 ದಿನಾಂಕ: 01.10.2007, ಕವಿನಿಆ (ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ) ಅಧಿನಿಯಮ 2007ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು 2 ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಇರದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹78252.13 ಲಕ್ಷ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹75302.13 ಲಕ್ಷ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ–2021 ರವರೆಗೆ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ₹7073.55 ಲಕ್ಷ, ಮಾರ್ಚ್ 31,2020ಕ್ಕೆ ₹6602.40 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಾಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೋ ಅಲ್ಲಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭೂ ಕಂದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ (ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಕಾಯಿದೆ 1976) ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಮಾರ್ಚ್–2021 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಮೆ।ಮೈ ಷುಗರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮಂಡ್ಯ (ರಾಜ್ಯ ಪಿಎಸ್‌ಯು) ದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ₹1907.61 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ₹1055.65 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ನಿಗಮ ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ 31.07.2008 ರ ಹಿಂದಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	ಒಟ್ಟು
31.07.2008 ರಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	33158.00	10478.00	43636.00
31.03.2021 ರಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	29824.46	36231.54	66056.00

2014–15ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಹೊರೆಯ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:			
13.1	**ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು–ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ**			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ)	24ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	1261.58	152.34
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ವಿತರಣೆ)	24ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	4994.03	1562.74
	ಇತರೆ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಹಂಚುವ ಹಣ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಂತೆ)	20.2807	2504.29	1874.63
13.2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.1107	256.55	13.17
13.3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್	24.1137	599.56	71.33
13.4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ	24.1207	0.84	0.93
13.5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಕೈಹಣ	24.2107	6.13	6.05
13.6	ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಗಾಣೆ ಖಾತೆ	24.5&24.6	–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**9622.98**	**3681.19**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14: ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ)			
14.1	ಪ್ರವಾಸ ಮುಂಗಡ	27.2027	0.66	18.26
14.2	ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	27.2037	87.11	131.44
14.3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	27.2047	37.05	35.28
14.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ	27.2057	65.94	86.04
14.5	ಇತರೆ	27.8007	7.70	30.00
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**198.47**	**301.02**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15: ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ)			
15.1	**ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು**			
i)	ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.8267, 28.8317, 28.8367, 28.8417, 28.8487, 28.8817, 28.8657, 28.8747	1149.82	4038.96
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.2127, 42.2037, 42.2197, 42.2247, 42.2297	1432.46	1432.37
	ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**(282.64)**	**2606.60**
ii)	ಮೆ॥ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.8397, 28.8837	720.19	720.19
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮೆ॥ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		–	–
	ಮೆ॥ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**720.19**	**720.19**
iii)	ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.7654, 28.7657, 28.8287, 28.8437, 28.8787	1899.27	1900.35
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.2167, 42.7657, 42.8787	28.28	28.73
	ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**1871.00**	**1871.63**
	ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**2364.24**	**5254.11**

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
15.2	ಬಿಲ್ಲು ನೀಡದಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಅವಕಾಶ	23.4ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	26950.51	21030.22
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು			
15.3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸಹಾಯಧನ	28.6267	–	–
15.4	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ನ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ	28.6277	140525.39	113518.10
15.5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ನಿವ್ವಳ)	28.4ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	314.55	540.25
15.6	ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ ಬರತಕ್ಕದ್ದು–ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು.	28.9197	–	–
15.7	ಪೆನ್ಶನ್ ಅಂಡ್ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ನಿವ್ವಳ)	28.9077	–	–
15.8	ಕೋವಿಡ್–19 ಲಾಕ್‌ಡೌನ್ ನಿಂದಾಗಿ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮನ್ನ	28.9607	587.57	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**170686.56**	**140286.99**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ)			
16.1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ:			
	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ	47.3077, 47.3087, 47.3097, 47.3107, 47.3577	4226.34	7593.20
	ಇತರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ		–	100.77
	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - (ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ)	28.1107	196.01	111.86

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
16.2	ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಠೇವಣಿಗಳು	47.3177, 47.3187, 47.3197, 47.3207, 47.7007	2284.88	4419.40
16.3	ಇತರೆ ಬಂಡವಾಳ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು	28.7297, 28.7497	(0.25)	2.39
16.4	ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.8827	–	–
16.5	ಸಾಲಗಾರರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಮೊತ್ತ	41 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	17097.94	15810.18
16.6	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.8107	56.35	95.40
16.7	ಗಳಿಕೆಯಾದ ಆದಾಯ–ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ–ಇತರೆ	28.3907	514.94	595.49
16.8	ರಿಪೇರಿಗೆಂದು ನಿಗಮದ ಎಂ.ಆರ್.ಟಿ.ಗೆ ನೀಡಿರುವುದು	27.2107	–	–
16.9	ಮೊದಲೇ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.8207	6.03	5.03
16.10	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8987 28.1267	309.10	266.73
16.11	ಸೋಲಾರ್ ದೀಪಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ	28.1257	–	–
16.12	ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ –ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	28.8937	2162.00	2162.00
16.13	ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ –ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	28.8927	149.00	149.00
16.14	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ	46.9257	–	–
16.15	ರಿಪೇರಿಗೆಂದು ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಕ/ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು.	26.6047	857.47	1116.80
16.16	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು	28.7297	–	–
16.17	ಎಸ್‌ಟಿಒಎ/ಎಂಟಿಒಎ ಯುಐ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಗೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿ)	28.9557	–	0.89
16.18	ತನಿಖೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.8207	68.82	68.82
	ಒಟ್ಟು		**27928.63**	**32497.94**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗಾಗಿ ಭತ್ಯೆ		–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**27928.63**	**32497.94**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17: ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
17.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.1	1472.75	1349.93
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**1472.75**	**1349.93**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
18.1	**ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ–ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನಿಯಂತ್ರಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**	–	–	–
	ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ–ಆಸ್ತಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆ	28.9187	13899.02	32229.37
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**13899.02**	**32229.37**

ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(i) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–114 'ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಡೆಫರಲ್ ಖಾತೆ (ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ)' ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರವು ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿಯಂತ್ರಕರು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಹೊರಡಿಸಿದ ಬಹು ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ (ಎಂವೈಟಿ) ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹಿಂದಿರುಗುವ ಅನುಮೋದಿತ ಈಕ್ವಿಟಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಆಶ್ವಾಸಿತ ದರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದರ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಅಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಹು ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ(ಎಂವೈಟಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

(ii) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಆರಂಭಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	32229.37	82829.15
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚ:		
(ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	(18330.35)	(50599.78)
(ಆ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪರಿಣಾಮ)	–	–
ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	**13899.02**	**32229.37**

ಅನುದಾನ/ನಿಯಂತ್ರಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಟ್ರೂ ಅಪ್)

- ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಜಕಾತಿಯ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ನಿಯಮ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2006, ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅದರ ಮೇಲೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಮೂಲಕ ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ. ಆ ಮೂಲಕ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಕಂಪನಿಯ ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿತ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ 15.50 ರಷ್ಟು ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.
- ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಜಕಾತಿಯ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಅನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ, ಇದನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಾಗ ಮತ್ತೆ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಯನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಯನ್ನು "ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತಿದೆ, ಇದು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಮುಂದೂಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಂದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ2021			
		ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ– 2020 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ	ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ	ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ				
1	ಜಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಆದಾಯ	287806.00	258354.96	258354.96	–
2	ಆರ್.ಇ ಅನುದಾನ/ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನ	167860.00	177430.74	177430.74	–
	ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆದಾಯ	**455666.00**	**435785.70**	**435785.70**	–

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ2021			
		ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ–2020 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ	ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ	ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	ಖರ್ಚು:				
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	363128.00	370742.86	370742.86	(7614.86)
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	84608.00	74037.76	74037.76	–
5	ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ,				
6	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು				
7	ಸವಕಳಿ	17223.00	29694.51	29694.51	–
8	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	28818.00	35534.25	35534.25	–
9	ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು	–	985.60	502.46	–
10	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆ/ಖರ್ಚು	–	–	–	–
11	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣದ ಕಡೆಗೆ ಹಣ	50.00	–	–	–
12	ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ	2058.00	–	–	–
13	ಇತರೆ ಆದಾಯ	7483.00	23443.65	23443.65	–
	ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)	**488402.00**	**487551.32**	**487068.18**	**(7614.86)**
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ		–	–	–
	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–19ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ	6281.00	–	–	–
	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–16ರಲ್ಲಿ ವಿವೇಚನೆಯಿಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ	–	–	–	–
	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	–	(18330.35)	(18330.35)	–
	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ	**482121.00**	**505881.67**	**487068.18**	**(7614.86)**
	ಅಂತರ (ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–2018–19 ಕ್ಕಾಗಿ				
	ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಯ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ				
	ಅ) ಆರಂಭಿಕ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ 01.04.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ				32229.37
	ಆ)ಕೂಡಿ: 2020–21ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ				7614.86
	ಇ)ಕಳೆಯಿರಿ: **2018–19ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಿವರ್ಸಲ್**				**25945.21**
	ಈ)ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯು 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ				**13899.02**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19: ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ		31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	
			ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
19.1	**ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**					
	ಅಧಿಕೃತ: (*)					
	ತಲಾ ₹10/– ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		12500.00	125000.00	10000.00	100000.00
			12500.00	**125000.00**	**10000.00**	**100000.00**
	ಹಂಚಿಕೆ, ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ	52.3017				
	ತಲಾ ₹10/– ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು					
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ		9917.15	99171.54	8883.65	88836.54
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ					
	ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		422.46	4224.60	1033.50	10335.00
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ		**10339.61**	**103396.14**	**9917.15**	**99171.54**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ			**103396.14**		**99171.54**

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಷರತ್ತುಗಳು / ಹಕ್ಕುಗಳು:

- ಕಂಪನಿಯು ತಲಾ ₹10/–ರ ಮುಖ ಬೆಲೆಯುಳ್ಳ ಒಂದೇ ವರ್ಗದ ಈಕ್ವಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರೂ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ಒಂದು ಮತಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ದಿವಾಳಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ನಂತರ, ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರು ಕಂಪನಿಯ ಉಳಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ ವಿತರಣೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಅ) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇ. 5 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ		31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡ
1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	**103369.14**	**99.99%**	**99171.54**	**99.99%**

ಆಯ್ಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಬದ್ಧತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು: ಇಲ್ಲ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20: ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲದ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ				ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಖಾತೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು	ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ಮಾರ್ಚ್ 31.2020 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**2440.00**	**239.17**	**(3401.00)**	**105615.06**	**(124236.97)**	**(19343.75)**
ಕೂಡಿರಿ/ಕಳೆಯಿರಿ :ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	–	–	–	–	(72318.61)	(72318.61)
ಕೂಡಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆ	5353.80	–	–	12110.72	–	17464.52
ಕೂಡಿರಿ: ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	–	–	–	–	–	–
ಕೂಡಿರಿ/ಕಳೆ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ	(4224.60)	–	–	–	–	(4224.60)
ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ ನಿವರ್ತಿತ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	–	–	–	(7070.67)	–	(7070.67)
ಮಾರ್ಚ್ 31.2021 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**3569.20**	**239.17**	**(3401.00)**	**110655.11**	**(196555.59)**	**(85493.11)**

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

- ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017 ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸದರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಫಲಿತಾಂಶದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು "ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು" ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ₹3401.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

❖ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಮೊತ್ತವು, ಪರಿವರ್ತನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21: ಸಾಲಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
21	**ಸಾಲಗಳು:**			
I)	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು:**			
ಅ)	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ		156536.58	57984.85
ಆ)	ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ		93804.66	91812.26
		53ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	**250341.24**	**149797.11**
ಅ)	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು		23184.45	12821.21
ಆ)	ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರರ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು		12014.47	10390.46
			35198.92	**23211.67**
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (I)		**215142.32**	**126585.44**
II)	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು:**			
ಅ)	ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ		60819.48	61219.28
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರರ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು	53ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	349.47	399.80
	ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (II)		**60470.01**	**60819.47**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (I+II)		**275612.33**	**187404.91**

ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ:– ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.4211.95 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ–ಬಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

21.1 ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2021 ರಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2020–21ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2020–21	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್
I	**ಸುಭದ್ರವಾದ ಅವಧಿ ಸಾಲ**												
ಅ	**ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು**												
1	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ. ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5117	10332143/16.01.2012(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಬಿ30657464)	3+6	72 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 01/2021ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	11.30	1382.09	–	1382.09	973.04	409.05	409.05
2	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	53.5127	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:02 ಮತ್ತು 03	3	36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 03/2021ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	10.60	3421.99	–	3421.99	2005.95	1416.04	1416.04
3	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು (ಅಲ್ಪಾವಧಿ) (ಕೋವಿಡ್–19 ತುರ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್ (ಸಿಇಸಿಎಲ್)	53.5137	ಎಸ್ಆರ್ಎನ್:ಟಿ13441415/12.04.2021 ಯು40109ಕೆಎ2004 ಎಸ್ಜಿಸಿ035177/3.04.2020	1	12 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	12 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	7.75	–	3000.00	3000.00	3000.00	–	–
4	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್) (ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ)	53.5207	10545237/31.12.2014(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ41509126	1+6	72 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 06/2021ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	11.25	3055.51	–	3055.51	972.18	2083.33	1666.67

21.1 ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2021 ರಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2020–21ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2020–21	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್
5	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5217	10615318/29.12.2015 (ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ76821743)	2+5	60 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 12/2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	10.50	22062.41	–	22062.41	3604.45	18457.96	6275.97
6	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.5247	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿ	10+3	28 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳು	28 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 01/2031 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	7.45	–	30000.00	30000.00	–	30000.00	–
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ (ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್) ಸಾಲ	53.5507	100092096/30.03.2017(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಜಿ41833310)	3+7	84 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 03/2027 ಹಾಗೂ 3 ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಣೆ	9.90	20008.85	–	20008.85	1666.90	18341.95	2857.20
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.5517	100386371/22.10.2020 ಯು40109ಕೆಎ2004 ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177/22.10.2020 (ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಆರ್71343677/22.10.2020)	3+7	84 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 10/2030 ಹಾಗೂ 3 ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಣೆ	7.35	–	65000.00	65000.00	0.01	64999.99	–

21.1 ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2021 ರಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2020–21ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2020–21	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್
9	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	53.5527	1) 100144604/ 11.12.2017 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ:ಜಿ72768898) 2) 100220943/ 10.10.2018 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ: ಹೆಚ್32428716)	–	–	–	–	8054.00	20000.00	28054.00	7225.75	20828.26	10559.53
								57984.85	**118000.00**	**175984.85**	**19448.27**	**156536.58**	**23184.45**
	ಕಳೆಯಿರಿ:– ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							12821.21	–	–	–	23184.45	–
								45163.64	**118000.00**	**175984.85**	**19448.27**	**133352.12**	**23184.45**
ಬಿ	**ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು**												
1	ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ– ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ)	53.3007	10518409/11.08.2014 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ19485465)	2+5	10 ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಅಸಲು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಮತ್ತು 08/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	10.75 ಮತ್ತು 11.00	1679.72	–	1679.72	839.86	839.86	839.86
2	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5417	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ.ಸಂ:1,2 ಮತ್ತು 3					13224.75	–	13224.75	1060.29	12164.45	1060.29
3	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5317	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:4,5,6,9,10 ಮತ್ತು 11					62185.57	15012.65	77198.22	5147.87	72050.35	5114.31

21.1 ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2021 ರಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2020–21ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2020–21	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್
4	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	53.5327	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:7 ಮತ್ತು 8					14722.22	–	14722.22	5972.22	8750.00	5000.00
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ							**91812.25**	**15012.65**	**106824.91**	**13020.25**	**93804.66**	**12014.47**
	ಕಳೆಯಿರಿ:– ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							**10390.46**				**12014.47**	–
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ							**81421.79**	**15012.65**	**106824.91**	**13020.25**	**81790.19**	**12014.47**
II	**ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ**												
1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲ	53.3047		20	ವಾರ್ಷಿಕ ಮರು ಪಾವತಿ (ಮಾರ್ಚ್)	ವಾರ್ಷಿಕ(ಮಾರ್ಚ್) ಸಾಲ ತೀರುವಳಿ	11.50	644.16	–	644.16	215.00	429.16	215.00
2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ	53.9787		2+3	36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ	0.00	60000.00	–	60000.00	–	60000.00	–
3	ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿ	53.3057		10	ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ	8.5 ರಿಂದ 10	140.26	–	140.26	–	140.26	–
4	ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆ	53.9677 ರಿಂದ 53.5317		15	10 ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಅಸಲು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	9.75, 10.00, 10.25 ಮತ್ತು 10.75	434.86	–	434.86	184.80	250.05	134.47
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ							**61219.28**	**–**	**61219.28**	**399.80**	**60819.48**	**349.47**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							**399.80**				**349.47**	–
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ							**60819.48**	**–**	**61219.28**	**399.80**	**60470.01**	**349.47**
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ							**211016.38**	**133012.65**	**344029.04**	**32868.32**	**311160.71**	**35548.39**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							23611.47				35548.39	–
	ನಿವ್ವಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ–4)							**187404.91**				**275612.33**	**35548.39**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22: ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
22.1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ*	48.1007, 48.1017, 48.1027, 48.1037	78252.13	75302.13
22.2	ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು/ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.9667	1460.45	1571.47
22.3	ಹಿಡಿದಿಟ್ಟಿರುವ ಹಣ	46.1047	12337.73	18347.17
22.4	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.1017, 46.1018, 46.1027	1871.11	3363.40
22.5	ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ($)	31 ರಿಂದ 37 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	23650.83	23650.83
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**117572.24**	**122235.01**

* ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

$ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್08 ಪಿಎಸ್ಆರ್2005 ದಿನಾಂಕ: 05.06.2006 ರಂತೆ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ₹22477 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23: ಅವಕಾಶಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
23.1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಅವಕಾಶ	44.1437	1386.20	1279.24
23.2	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	44.1307	8943.22	7209.26
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**10329.42**	**8488.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ):

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಅ)	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:**			
i)	**ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಕಾರಣ**		26784.72	7383.72
	ಒಟ್ಟು		**26784.72**	**7383.72**
ಆ)	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ**	46.8027		
i)	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		(2471.78)	(130.68)
ii)	ಅಂತರ್ಗತವಾಗದ ನಷ್ಟ/ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಲಾಗಿದೆ)		(24312.94)	(7253.04)
	ಒಟ್ಟು		**(26784.72)**	**(7383.72)**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		–	–

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	–	–
ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ರಚನೆ	26784.72	7383.72
ಕಳೆಯಿರಿ: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ರಿವರ್ಸಲ್*	(26784.72)	(7383.72)
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	–	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12–ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಮ್ಮೆಟ್ಟಿಸಿದೆ. ಅಂತರ್ಗತವಾಗದ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25: ಸಾಲಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
I)	**ಸುರಕ್ಷತ ಸಾಲಗಳು :**			
	ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಗಳು			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	50.2017 50.2117 53.3017	29943.21	29734.51
	ಇತರರಿಂದ		–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**29943.21**	**29734.51**
1)	**ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು:**			
ಅ)	**ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ**			
	ಭದ್ರತೆ:			
	ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಭದ್ರತೆ:			
	(ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)		29943.21	29734.51
	ಮೇಲಾಧಾರ ಭದ್ರತೆ:			
	(21.09.2010 ಮತ್ತು 21.12.2011 ರಂದು ಎಸ್.ಬಿ.ಎಂ. ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಎರಡನೇ ಚಾರ್ಜ್)			
	ಬಡ್ಡಿ ದರ			
	(1 ವರ್ಷ ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.ಆರ್+1.25%) ವರ್ಷಕ್ಕೆ			

25.1: ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2021ರಂತೆ (ಶೇ. ದಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2020–21	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.2021ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ
I	ಭದ್ರತೆಯ ಅವಧಿ ಸಾಲ								
ಅ	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲ								
1	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ. ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ (ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	50.2107 ಮತ್ತು 50.2117	ಮಾರ್ಪಾಡು 10445357/ 23.5.2015 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ56528201)	7.80	29734.51	29943.21	59677.73	29734.51	29943.21

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
i)	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 43 ನೋಡಿ)	41ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	–	–
ii)	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ		277686.41	254721.83
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**277686.41**	**254721.83**

($) ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 (ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:8–7–2006–ಸಿಡಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 17.05.2007 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ) ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಲವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ತಮ್ಮ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯು ಸುಲಭವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವು ಮಹತ್ತರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾರ್ಚ್ 31,2021 ರಂತೆ 30 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಯಾವುದೇ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27: ಅವಕಾಶಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
27.1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಅವಕಾಶ	44.1437	67.46	69.97
27.2	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	44.1307	1960.17	1723.28
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**2027.63**	**1793.25**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 : ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
28.1	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್	–	35548.39	23611.47

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
28.2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ತಃಖ್ತೆ	42.4017, 42.4018, 42.7017	17000.61	7674.78
28.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	44.1107, 44.1207, 44.1227, 44.1507, 44.2107, 44.2207, 44.2757, 44.3107, 44.3117, 44.3207, 44.3307, 46.4107, 46.4117, 44.1417, 44.1427, 44.1437	9383.03	10377.68
28.4	ಬಡ್ಡಿ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯ ಬಂದಿಲ್ಲ	46.7107	3372.86	3517.28
28.5	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ	42.1017 ಮತ್ತು 42.1018	1683.19	4070.14
28.6	**ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು**			
	- ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ	46.3017	4.49	0.76
	- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತಪಾಸಣೆ ದರಗಳು	46.4407	1.43	3.26
	- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಾಯಧನ	46.4507	1.01	0.86
	- ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಸುಂಕಗಳು (ಇನ್ನೂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ.)	46.3007	9822.82	8054.62
28.7	ಮೆ॥ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	42.2157,42.2207 ಮತ್ತು 42.2257	63.71	63.71
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮೆ॥ ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.8277,28.8377 ಮತ್ತು 28.8427	(8.01)	(8.01)
	ಮೆ॥ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ		**55.70**	**55.70**
28.8	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	48.3407, 48.3507	2998.43	4532.16
28.9	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅವಕಾಶ	42.5017	1252.35	844.43
28.10	ವಿವಿಧ ಸಾಲದಾತರು/ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆ	42.2017, 42.2018 ಮತ್ತು 42.3017	2524.33	2165.17
28.11	ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.4307	4318.98	4454.38

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
28.12	ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.9207	0.95	0.89
28.13	- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು.	47.5007	(0.22)	99.77
28.14	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46 ಶ್ರೇಣಿ	725.60	730.06
28.15	ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	47.3017	132.77	204.21
28.16	ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಲಾಖೆಗಳು	47.3057	3974.39	4613.82
28.17	ಠೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47.3067	6624.69	2094.24
28.18	ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್	47.3117	308.00	345.80
28.19	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಎಲ್.ಟಿ./ಎಚ್.ಟಿ.	47.3137	1018.94	2658.08
28.20	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22.8107, 28.1037, 28.1057, 28.1247, 28.8847, 46.1097, 46.3057, 46.4707, 46.6427, 46.9107, 46.9227, 46.9537, 46.9547, 46.9717, 46.9747, 46.9787 47.3027, 47.3037, 47.3147, 47.3167, 47.6017, 47.6027, 47.6037, 47.6047, 47.6077, 47.6097, 42.8857, 28.9077	9824.19	6324.19
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**110576.93**	**86433.75**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29: ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ):

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
29.1	ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	46.8017	88.95	88.95
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**88.95**	**88.95**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30: ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	2020–21	2019–20
30.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:**			
30.1.1	- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಎಲ್.ಟಿ.	61.1ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	326380.30	313501.65
30.1.2	- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಎಚ್.ಟಿ.	61.2ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	102822.10	106775.31
30.1.3	- ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸರ್‌ಚಾರ್ಜ್	61.2907	2738.00	3643.88
30.1.4	- ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.2917	1892.14	3744.71
30.1.5	ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.2927	873.50	1004.77
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**434706.04**	**428670.31**
30.1.6	**ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು**	83.83ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	(78.94)	162.82
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ		**434784.98**	**428507.49**
30.2	**ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**			
30.2.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	61.9027	64.30	103.57
30.2.2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.9047	694.06	791.16
30.2.3	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಫೆಸಿಲಿಟೇಶನ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕ	61.9077, 61.9087 61.9177	14.21	39.54
30.2.4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	61.9067, 61.9197, 61.9207, 61.9217, 61.9227, 61.9237 61.9247	228.14	237.15
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**1000.72**	**1171.43**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**435785.70**	**429678.92**

30.3 ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ–5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು (ಯುಬಿಆರ್) ಏಪ್ರಿಲ್ 01 ರಂದು ವಿಧಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಚ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುಬಿಆರ್‌ನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ ಮಾಹೆಯ ನಿಜವಾದ ಬಳಕೆಯನ್ನು ರೀಡಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕಗಳ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

30.4 2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ₹26950.51 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಆದರೆ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿಂದಿನ 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ₹21030.22 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟಿತ್ತು.

30.5 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಬಾಬ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೈಜ ಸಹಾಯಧನವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹174615.20 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹170070.98) ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹7528.09 (₹7359.76) ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಾಬ್ತಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ₹147607.91(₹135800.24) ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹7528.09 (₹7359.76) ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಹಾಗೂ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಉಳಿದ ಮೊತ್ತವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಿದೆ.

30.6 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.,ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ 33 ಕೆ.ವಿ, 66 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಆಕ್ಸಿಲರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಇತರೆ ಆದಾಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	2020–21	2019–20
31.1	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.9057	8220.83	6608.79
31.2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹದ ಬಾಡಿಗೆ	62.9017	210.63	232.22
31.3	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.9027	32.33	6.61
31.4	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	62.2227 62.2607 62.2707	112.40	136.16
31.5	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.3307 62.3407 62.4107	806.84	705.53
31.6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.9197	2029.39	369.90
31.7	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.9167	84.16	92.04
31.8	ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ/ಸಬ್ಸಿಡಿ ಯಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದಿರುವುದು.	62.9607	7070.67	7393.65
31.9	ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಆದಾಯ	62ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	4876.41	4940.35
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**23443.65**	**20485.25**

31.10 ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 06 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 22.02.2010 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ದೊರೆಯುತ್ತಿದ್ದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು 01.01.2010 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಶೇ 1.5% ರಿಂದ 0.5% ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

31.11 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿನ ಇತರೆ ಆದಾಯ ಮೊತ್ತ ₹23539.16 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹20485.25) ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ₹8220.83(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ₹6608.79) ಲಕ್ಷಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

31.12 ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿ ಪೂರೈಸಲು, ₹7235.25 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹7393.65 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	2020–21	2019–20
32.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ			
32.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ನಿವ್ವಳ)	70ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	296872.09	240727.38
32.2	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
32.2.1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	70.1397	43932.67	38842.29
32.2.2	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	70.1407	27736.16	25592.02
32.2.3	ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	70.1427	281.50	171.00
32.2.4	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1437	158.74	148.89
32.2.5	ಯುಐ ಶುಲ್ಕಗಳು	70.1167	(642.21)	134.28
32.2.6	ಓಪನ್ ಆಕ್ಸಿಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	70.1617	2403.91	2723.82
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**73870.77**	**67612.30**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**370742.86**	**308339.68**

32.3 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಪೂಲ್‌ನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಆಧಾರದದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

32.4 ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ–2009 ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

32.5 ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡರ್ಸ್ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಜನರೇಟರ್ಸ್‌ನಿಂದ ಕ್ಲೇಮ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ,

32.6 ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ರವರ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ಪವರ್ ಪ್ಲಾಂಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧರಣವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ

ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚನೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ.

32.7 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಟಿಬಿಸಿ ಯಿಂದ ಅಂತಿಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33: ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಖಾತೆಯ ಕೋಡ್	2020–21	2019–20
33.1	**ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ವೇತನ**			
33.1.1	ಸಂಬಳ	75.1	31462.85	29796.08
33.1.2	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	495.97	444.82
33.1.3	ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ	75.3	3495.76	2755.01
33.1.4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	3853.56	3333.66
33.1.5	ಬೋನಸ್	75.5	471.02	473.26
33.1.6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮರುಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚ	75.6117	379.32	362.56
33.1.7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6157 ರಿಂದ 75.6177	2592.76	3172.76
33.1.8	ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6187	698.69	692.63
33.1.9	ಮಾನ್ಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿ	75.6297 ಮತ್ತು 75.6307	107.42	66.39
33.1.10	ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ಕೊಡುಗೆ	75.8907	30.67	30.75
33.2	**ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ**			
33.2.1	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	14161.76	14795.63
33.2.2	ಗ್ರ್ಯಾಚುಟಿ	75.8407	698.03	817.01
33.2.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	177.77	168.73
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**58625.57**	**56909.27**

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ದಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪನಿಯು ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳ ಲಭ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತನ್ನ ನೌಕರರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34: ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
34.1	**ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:**			
34.1.1	ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ			
34.1.1.1	ಚಾಮಿಸನಿನಿಗಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5617	69.47	93.00
34.1.2	**ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
34.1.2.1	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್)	78.5307	134.11	225.10
34.1.2.2	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	78.5317	7021.82	5990.00
34.1.2.3	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	78.5327	1449.15	870.82
34.1.2.4	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	78.5417	912.49	985.01
34.1.2.5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	78.5247	826.64	–
34.1.2.6	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5978	379.10	380.14
34.1.3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5117,78.5127, 78.5207,78.5217, 78.5507,78.5527, 78.5007	10194.74	8920.33
	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ		**20987.52**	**17464.40**
34.2	**ಇತರೆ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
34.2.1	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8617,78.8647, 78.8677,78.8687, 78.8817,78.8827, 78.8837,78.8847, 78.8967	470.91	74.97
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**21458.43**	**17539.38**
34.3	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	78.9007	712.23	1551.52
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**20746.20**	**15987.86**

- ಎನ್‌ಇಎಫ್ (ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ) ಯೋಜನೆ: ಭಾರತೀಯ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 24/01/2012–ಎನ್‌ಇಎಫ್/ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ದಿ:14/03/2012 ರನ್ವಯ ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ವಿವಿಧ ಖಾಸಗಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ರಂಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉದ್ದಿಮೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸುಧಾರಣಾ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಎನ್‌ಇಎಫ್(ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

- ಭಾರತೀಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಸಾಧನೆಗಳ ನಿಯತಾಂಕಗಳನ್ನು ಆಧಾರವಾಗಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಮೆ॥ ಆರ್‌ಇಸಿಎಲ್ ರವರಿಂದ ಪಡೆದ ಎರಡು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯ ಧನ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು, ಯೋಜನೆಯ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ॥ ಆರ್‌ಇಸಿಎಲ್ ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯ ಧನ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಆದುದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 35: ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
	ಆಸ್ತಿ, ಸಲಕರಣೆ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ:			
35.1	ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.1107	6.00	8.95
35.2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1207	480.01	387.88
35.3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1307	23.05	18.57
35.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1407	12.59	9.05
35.5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು–ಸವಕಳಿ	77.1507	5498.71	4887.99
35.6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1607	22617.79	17099.31
35.7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1707	50.93	41.09
35.8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ನೆಲವಸ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1807	331.22	325.19
35.9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1907	82.75	80.37
	ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ		**29103.05**	**22858.41**
	ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆ			
35.10	ಗಣಕಯಂತ್ರದ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.1917	591.46	579.81
	ಒಟ್ಟು ಋಣಮುಕ್ತತೆ		**591.46**	**579.81**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**29694.51**	**23438.21**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 36: ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
36.1	**ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ**			
36.1.1	ಆರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6407 ಮತ್ತು 78.6607	2234.02	3814.06
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**2234.02**	**3814.06**
36.2	**ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
36.2.1	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ)	80ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	12554.04	9404.91
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**12554.04**	**9404.91**
36.3	**ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚ:**			
36.3.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	74.1	3659.99	3584.50
36.3.2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	1310.48	771.52
36.3.3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	423.48	377.97
36.3.4	ಲೈನ್ಸ್, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	1911.82	1888.58
36.3.5	ವಾಹನಗಳು	74.6	12.61	11.36
36.3.6	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ನೆಲವಸ್ತುಗಳು	74.7	0.00	0.04
36.3.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	32.36	25.97
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**7350.74**	**6659.93**
36.4	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ**			
36.4.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	76.1587	137.65	154.80
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**137.65**	**154.80**
36.5	**ಬಾಡಿಗೆ, ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು**			
36.5.1	ಬಾಡಿಗೆ (ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ)	76.1017	160.67	121.98
36.5.2	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.1027	75.09	118.14
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**235.75**	**240.12**
36.6	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ	76.1227	9.01	7.74
	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಒಟ್ಟು ಪಾವತಿ		**9.01**	**7.74**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
36.7	**ಇತರೆ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
36.7.1	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ	76.1087	0.30	12.86
36.7.2	ಪೇಜಸ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ–ಮೇಲ್, ಮತ್ತು ಇತರೆ	76.1117	16.34	23.12
36.7.3	ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕ	76.1127 76.1177	163.59	153.65
36.7.4	ಅಂಚೆ	76.1137	12.64	18.23
36.7.5	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ ಕರೆಗಳ ಶುಲ್ಕ	76.1147	40.16	40.50
36.7.6	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1167	1761.40	1768.58
36.7.7	ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.1217	65.76	114.22
36.7.8	ಸಲಹೆಗಾರರ ಶುಲ್ಕ	76.1237	53.17	62.09
36.7.9	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕ	76.1257	56.85	59.46
36.7.10	ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ– ಸ್ಟೇಷನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ	76.1276	73.59	54.17
36.7.11	ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ/ಸೇವೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.1297	3543.21	3728.64
36.7.12	ಎಂ.ಎಫ್.ಎಫ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ	76.1307	724.38	772.98
36.7.13	ಸಾಗಾಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1317	0.82	1.76
36.7.14	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1327	3.27	1.84
36.7.15	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆಗಳು	76.1337	426.88	519.29
36.7.16	ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವಾಹನ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉಗ್ರಾಣ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	76.1367	108.35	126.88
36.7.17	ವಾಹನ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1377	1222.01	1164.60
36.7.18	ವಾಹನ ಪರವಾನಗಿ	76.1387	15.61	15.58
36.7.19	ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಚಂದಾದಾರಿಕೆ	76.1517	130.93	114.24
36.7.20	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಡೈರಿಗಳು	76.1527	0.78	34.54
36.7.21	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	76.1537	132.11	104.23
36.7.22	ಜಾಹಿರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1557	14.07	9.52
36.7.23	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸ್ಟೇಷನರಿ ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.1567	21.00	19.11
36.7.24	ಕೊಡುಗೆ	76.1577	120.72	31.10
36.7.25	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1597	25.93	28.68
36.7.26	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.1607	–1.13	5.42

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
36.7.27	ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಇಇಎಸ್ಎಲ್ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚು	76.1657	0.00	0.00
36.7.28	ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕ	76.1737	190.76	106.89
36.7.29	ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಂ.ಎಸ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕ	76.1757	143.46	0.00
36.7.30	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕ	76.1767	58.96	0.00
36.7.31	ಪ್ರಿಪೇಯ್ಡ್ ಮಾಪಕಗಳ ವಹಿವಾಟು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕ	76.1747	150.68	3.72
36.7.32	ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1907	178.66	385.01
36.7.33	ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1917	229.19	328.04
36.7.34	ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ (ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್) ಪಾವತಿಸಿದ ವಹಿವಾಟು ಶುಲ್ಕ	76.1967	113.14	50.88
36.7.35	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.2 ಶ್ರೇಣಿ	82.94	101.98
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**9880.55**	**9961.80**
36.8	**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
36.8.1	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್ಆರ್) ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1977	0.00	0.00
36.8.2	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ಶಿಕ್ಷಣದ ಕಡೆಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1707	22.95	0.00
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**22.95**	**0.00**
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		**10285.91**	**10364.46**
36.9	**ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು**			
36.9.1	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	145.51	144.92
36.9.2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ	77.6107	2.94	3.06
36.9.3	ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚುಗಳು	77.7ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	13.86	377.42
36.9.4	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು.	79.4107	32.25	2.35
36.9.5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ	79.4607	471.15	366.33
36.9.6	ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ	79.4807	11.99	14.79
36.9.7	ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆಗಳು	79.5 ಶ್ರೇಣಿ	307.90	281.53
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**985.60**	**1190.40**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**33410.31**	**31433.76**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 37: ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ / ಖರ್ಚು:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
	ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ / ಖರ್ಚು			
37.1	ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು / ಆದಾಯ / ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು	61.9187	(18330.35)	(50599.78)
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**(18,330.35)**	**(50,599.78)**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 38: ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2020–21	2019–20
38.1	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ	81.1017	–	14.37
38.2	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ($)	81.1027	–	–
38.3	ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್*	83.8107	–	–
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		–	**14.37**

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

($)ಇಂಡ್ ಎಎಸ್12–ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಮ್ಮೆಟ್ಟಿಸಿದೆ. ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ.

(*)ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ವರ್ಷ 2020–21 ಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ರಿಟರ್ನ್ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಚಿತ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮ್ಯಾಟ್) ಕ್ರೆಡಿಟನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 39 ಮತ್ತು 40: ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ: (ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ)

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–33 ಕ್ಕೆ "ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು" ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020–21	2019–20
39)	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ಮೊದಲು**		
	ನಿಯಂತ್ರಕ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಮೊದಲು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	(53990.09)	14041.01
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಮೂಲ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	10111.60	9407.26
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	10407.58	9483.84
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಮೂಲ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	(5.34)	1.49
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲಾದ)(*) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	(5.19)	1.48
40)	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ನಂತರ**		
	ನಿಯಂತ್ರಕ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಮೊದಲು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	(72320.44)	(36558.77)
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಮೂಲ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	10,111.60	9,407.26
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	10407.58	9483.84
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ (₹ಗಳಲ್ಲಿ)	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಮೂಲ) (₹ಗಳಲ್ಲಿ)	(7.15)	(3.89)
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲಾದ)(*) (₹ಗಳಲ್ಲಿ)	(6.95)	(3.85)

(*) ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣದ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಮುಖ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 41. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 41.1 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–17 –"ಭೋಗ್ಯಗಳು"– ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯು 10 ವರ್ಷಗಳಿಂದ 99 ವರ್ಷಗಳವರೆಗಿನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ರದ್ದುಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ವಭಾವದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 41.2 ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್)–19"ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು"

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ: ಚಾವಿಸನಿನಿ ಮಾಡಿದ ನೇಮಕಾತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾರೆ. ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂನ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪಲಬ್ಧ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳ ಸದಸ್ಯರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 41.3: ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸವಲತ್ತು

ಅ) ಗರಿಷ್ಟ ಸಂಚಯವು ವಾರ್ಷಿಕ 30 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆ) ಅನುಮತಿಸಿದ ಗರಿಷ್ಟ ಶೇಖರಣೆಯು 300 ದಿನಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇ) ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಟ 15 ದಿನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಟ 30 ದಿನಗಳು ಮಿತಿಗೊಳಪಟ್ಟು, 15 ದಿನಗಳಿಗೆ ಮೀರಿ ಸಂಚಯಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

ಈ) ರಜಾ ಸವಲತ್ತಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2021	31.03.2020
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	8931.78	7485.08
ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	1970.85	1446.70
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	–	–
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	–	–
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು)	–	–
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	–	–
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	**10902.63**	**8931.78**
ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	–	–
ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು	–	–
ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಲಾಭ	–	–
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು / ಲಾಭಗಳು	–	–
ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ ಕೊಡುಗೆಗಳು	–	–
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	–	–
ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮುಚ್ಚಿರುವುದು	–	–
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದು	**10902.63**	**8931.78**
ಹಣಪಾವತಿಸದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ	–	–

ವಿವರಗಳು	31.03.2021	31.03.2020
ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	**10902.63**	**8931.78**
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	–	–
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	1970.85	1446.70
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	–	–
ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು / ಲಾಭಗಳು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು	–	–
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	–	–
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವೆಚ್ಚ	**1970.85**	**1446.70**
ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳು:		
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	6.25%	6.45%
ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದರ	0.00%	0.00%
ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ದರ (ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	6.00%	6.00%
ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸು	60 ವರ್ಷ	60 ವರ್ಷ

ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಊಹೆಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು		ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	
		ಮಾರ್ಚ್31, 2021	ಮಾರ್ಚ್31, 2020
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	10615.67	(8708.94)
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	–2.63%	–2.49%
	ಇಳಿಕೆ 0.5%	11206.16	9167.04
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	2.78%	2.63%
ಸಂಬಳ ಹೆಚ್ಚಳ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	11205.43	9166.92
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	2.78%	2.63%
	ಇಳಿಕೆ 0.5%	10613.69	8706.99
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	–2.65%	–2.52%
ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	10904.06	8933.80
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	0.01%	0.02%
	ಇಳಿಕೆ 0.5%	10901.18	(8929.73)
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	–0.01%	–0.02%

41.4 ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ:

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತೀ ನೌಕರರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ₹ 200/- ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಕನಿಷ್ಟ 12 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ₹ 2400/– ಗಳಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನೌಕರರು ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೃತಪಟ್ಟಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ನೌಕರರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ₹ 2,00,000/– ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ನೌಕರರ ಮೃತ್ಯು / ನಿವೃತ್ತಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್, 2021	31 ಮಾರ್ಚ್, 2020
ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	1349.22	1210.61
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	155.11	27.66
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	89.37	89.73
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು / (ಲಾಭಗಳು)	(1.82)	104.09
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	(138.21)	(82.88)
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	**1453.66**	**1349.22**
ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	–	–
ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆರೆದಿರುವುದು	–	–
ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಲಾಭ	–	–
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು / (ಲಾಭಗಳು)	–	–
ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಂದ ಕೊಡುಗೆಗಳು	–	–
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	–	–
ಯೋಜನೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮುಚ್ಚಿರುವುದು	–	–
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದು	**1453.66**	**1349.22**
ಹಣ ಪಾವತಿಸದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಮೌಲ್ಯ		
ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಯ ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	**1453.66**	**1349.22**
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	155.11	27.66

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್, 2021	31 ಮಾರ್ಚ್, 2020
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	89.37	89.73
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು / (ಲಾಭಗಳು)	(1.82)	104.09
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	(138.21)	(82.88)
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವೆಚ್ಚ	**104.44**	**138.60**
ವಾಸ್ತವಿಕ ಊಹೆಗಳು:		
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	6.80%	6.80%
ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದರ	0.00%	0.00%
ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ದರ (ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	6.00%	6.00%
ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸು	60 ವರ್ಷ	60 ವರ್ಷ

ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

ವಿವರಗಳು		ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	
		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	(1342.52)	(1246.93)
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	(7.72%)	(7.58%)
	ಇಳಿಕೆ 0.5%	1582.77	1465.64
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	8.80%	8.63%
ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	1443.13	1340.55
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	(0.72)%	(0.64)%
	ಇಳಿಕೆ 0.5%	1465.96	1358.38
	(% ಬದಲಾವಣೆ)	0.77%	0.68%

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 41.5 ನಿಶ್ಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ:

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚುಟಿ (ಉಪದಾನ):

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸೂಚಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ

ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ/ಕೆಸಿಒ 123/ಪಿ7/2019–20/ಸಿವೈಎಸ್–13 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 28, ಮೇ, 2021 ಮತ್ತು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ/ಕೆಸಿಒ 123/ಪಿ7/2020–21/ಸಿವೈಎಸ್–12 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 06 ಆಗಸ್ಟ್, 2021 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚುಟಿ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಪಿಂಚಣಿ: ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ 64%

ಉಪದಾನ: ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನಗಳ ಮೇಲೆ 6.05%

ಕಂಪನಿಯ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು 'ಪೇ ಆಸ್ ಯು ಗೋ' ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–19ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 41.6 ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ:

01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ದಾಖಲಾದ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ನಿಧಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಯೋಜನೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಲು ಕಂಪನಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ದಿ: 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ ವೇತನದ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ನೌಕರರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಕೊಡುಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಾಗೂ 01.04.2019 ರಿಂದ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಶೇ.14ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ). ಇದನ್ನು ಕೆಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಸೆಲ್‌ಗೆ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಕೋಶ) ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ/ಎಸ್‌ಸಿ/ಪೆನ್ 2018, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ:23.06.2018 ಡಿಸಿಆರ್‌ಜಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರಿಗೆ ಗರಿಷ್ಟ ರೂ.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 01.04.2018 ರಿಂದ ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ.

ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರ ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ, ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 42 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳು:

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್–24ರ ಕಂಡಿಕೆ 18 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಕಂಡಿಕೆ 24ರ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 42.1 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆ:

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020–21 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ				
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು(*)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)($)	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	23.46	24.43	29.31	14.87	92.07
2	ಅನುಗ್ರಹ ಪೂರ್ವಕ	0.04	0.05	0.07	0.07	0.23
3	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.55	0.00	0.52	0.12	1.19
4	ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ	1.73	0.00	0.00	0.00	1.73
	ಒಟ್ಟು	**25.78**	**24.48**	**29.90**	**15.06**	**95.22**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ				
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು(*)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)($)	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	7.77	38.88	29.23	13.20	89.08
2	ಅನುಗ್ರಹ ಪೂರ್ವಕ	0.00	0.07	0.07	0.01	0.15
3	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.80	0.11	0.54	0.07	1.52
4	ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ	3.52	0.00	0.00	0.00	3.52
	ಒಟ್ಟು	**12.09**	**39.06**	**29.84**	**13.28**	**94.27**

ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020–21	2019–20
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	92.07	89.08
2	ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	3.15	5.19
	ಒಟ್ಟು	**95.22**	**94.27**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

(*) ಶ್ರೀ. ಡಾ! ಹೆಚ್.ಎನ್. ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ ರವರು 01.04.2020 ರಿಂದ 12.07.2020 ರವರೆಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶ್ರೀ ಮನೋಹರ ಎಂ. ಬೇವಿನಮರ ರವರು 11.07.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದರು.

$ ಶ್ರೀ.ಎಂ.ಟಿ.ಮಂಜುನಾಥ್ ರವರು 01.04.2020 ರಿಂದ 30.04.2020 ರವರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂ) ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಡಿ.ನಾಗಾರ್ಜುನ ರವರು 22.03.2021 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂ) ಆಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 43: ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯಾಗದೆ ಉಳಿದ ಬಾಕಿ	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–
ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–
ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–
ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–
ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–
ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–
ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	-ಇಲ್ಲ–	-ಇಲ್ಲ–

ಟಿಪ್ಪಣಿ 44. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಭಾಗ (ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್– 108):

ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ– 108 ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಐದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು ಮತ್ತು ಹಾಸನ ಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ವಿಭಾಗಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 45: ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

ಮರುಗಳಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ	ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ॥ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	1.00	–	–	1.00	1.00
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	26703.67	–	–	26703.67	26703.67
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	144801.26	–	–	144801.26	144801.26
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	9622.98	–	–	9622.98	9622.98
ಸಾಲಗಳು	198.47	–	–	198.47	198.47
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	170686.56	–	–	170686.56	170686.56
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	275612.33	–	–	275612.33	275612.33
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	117572.24	–	–	117572.24	117572.24
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	29943.21	–	–	29943.21	29943.21
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	277686.41	–	–	277686.41	277686.41

ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ	ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ॥ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	1.00	–	–	1.00	1.00
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	26632.15	–	–	26632.15	26632.15
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	133307.47	–	–	133307.47	133307.47
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3681.19	–	–	3681.19	3681.19
ಸಾಲಗಳು	301.02	–	–	301.02	301.02
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	140286.99	–	–	140286.99	140286.99
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	187404.91	–	–	187404.91	187404.91
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	122235.01	–	–	122235.01	122235.01
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	29734.51	–	–	29734.51	29734.51
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	254721.83	–	–	254721.83	254721.83

ಕಂಪನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯ:

ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಕರಾರಿನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಮುಖರಾದಾಗ ಕಂಪನಿಗಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಗಳು ಸಾಲಗಳ ಅಪಾಯಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಅಪಾಯವನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕನಿಷ್ಟ 2 ತಿಂಗಳ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ (ನಿಯಂತ್ರಕರಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ) ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನೆಂದರೆ ಇಂಧನ ಸಮನ್ವಯಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರೆ ವಿತರಣಾ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಭತ್ಯೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ: 2.21 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳು:

- ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿತರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕಷ್ಟವನ್ನು ಎದುರಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ, ಕಂಪನಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಚ್ಯುತಿ ಬಾರದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಷ್ಟು ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.

- ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತೀ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಭದ್ರತೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಪಾಲುದಾರನಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಪಾಯ:

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದ, ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯಗಳು ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಾಗುವ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ಫ್ಲೋಟಿಂಗ್ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 46: ತೆರಿಗೆ ಸಂದಾಯ:

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಸಂದಾಯ:

- 1961ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 115 ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ (ಮ್ಯಾಟ್) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭ್ಯವಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 47: ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸಿದ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:

ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2021ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 48: ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವಾದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 49: ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮುಗಳನ್ನು ಸಾಲ ಎಂದು ದೃಢೀಕರಿಸಿಲ್ಲ

ಅ) ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯು ವಿವಾದಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಇನ್ನೂ ಸ್ಥಿರನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಿರುವುದರಿಂದ, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ವರ್ಷ	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಕಾರ ಪಡೆಯಲಾದ ಬಡ್ಡಿ (₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾವಿಸನಿನಿ ಅನುಮತಿಸಿದ್ದು (₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವ್ಯತ್ಯಾಸ(ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ)(₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
2014–15	20264.74	177.08	20087.65
2015–16	21123.68	683.41	20440.27

ವರ್ಷ	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಕಾರ ಪಡೆಯಲಾದ ಬಡ್ಡಿ (₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾವಿಸನಿನಿ ಅನುಮತಿಸಿದ್ದು (₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವ್ಯತ್ಯಾಸ(ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ)(₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
2016–17	18986.16	724.76	18261.40
2017–18	18013.89	–	18013.89
2018–19	12725.70	–	12725.70
2019–20	12381.28	–	12381.28
2020–21	9297.20	–	9297.20
ಒಟ್ಟು	**112792.64**	**1585.25**	**111207.39**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–2021ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಆ) 2015–16 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ ₹639.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ನವರು ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು 366 ದಿನಗಳ ಬದಲಿಗೆ 342.66 ದಿನಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇನ್ನುಳಿದ 23.34 ದಿನಗಳಿಗೆ ಫೋರ್ಸ್ ಮೇಜರ್ ಈವೆಂಟ್ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಫೋರ್ಸ್ ಮೇಜರ್ ಈವೆಂಟ್ ಎಂದು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಇನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಯುಪಿಸಿಎಲ್, ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ನೊಂದಿಗೆ ಸೇರಿ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ₹639.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಮೆ॥ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ 2008–09 ರಿಂದ 2015–16 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಪ್ಲಿಮೆಂಟರಿ ಕೆಪ್ಯಾಸಿಟಿ ಚಾರ್ಜ್‌ಸ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ₹1591.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿವರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದನ್ನು ಮೆ॥ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ಸಂಬಂಧ ಅವರು ಮಾಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿವರಣೆ ಸರಿಯಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ) ಓಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21/2016 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 10.10.2017ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 09.11.2017ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ, ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಮದುಗಾಗಿ ಜೆನೆರಿಕ್ ಸುಂಕವನ್ನು ಒಪಿ21/2016ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮೆ॥ಆಟ್ರಿಯಾ ಬೃಂದಾವನ್ ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್ ಉತ್ಪಾದಕರಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದೆ.

ಮೇ–2012 ರಿಂದ ಆಗಸ್ಟ್–2017 ರವರೆಗಿನ ಮೊತ್ತ ₹109 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ಮೆ॥ ಆಟ್ರಿಯ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಪರವಾಗಿ ಆದೇಶ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರಣ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಊ) 31.03.2021ರವರೆಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿಯು ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್/ಚಾವಿಸನಿನಿ/ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್/2021/ದಿನಾಂಕ: 07.04.2021ರ ಪ್ರಕಾರ ₹44395.66 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ಲೈಂ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೂಲಕ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ವಿಷಯವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ನಲ್ಲಿದೆ. ಸದರಿ ರವರಿಂದ ಪ್ರಕರಣ ವಿಲೇವಾರಿ ಇರುವವರೆಗೆ ಬಾಕಿ ₹44395.66 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಋ) ಮೆ॥ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ 2018–19 ರವರೆಗೆ ಕ್ಲೈಂ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹1577.75 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹1562.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಹಾ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಸುಂಕವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ. 2021ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಣದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

ಌ) ಪಿಪಿಎ ನವೀಕರಿಸದ ಕಾರಣ ಮೆ॥ಇಮಾಮಿ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋನ್ ಪವರ್ ಪ್ರವೈಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್), ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಮಿನೆರಲ್ಸ್ ಮತ್ತು ಮೆ॥ ಬಣ್ಣಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.861.99, ರೂ.56.24 ಮತ್ತು ರೂ.597.61 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಭವಿಷ್ಯದ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1952ರ ಕಂಡಿಕೆ 7ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14ಬಿ ರೀತ್ಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೋಟಿಸ್ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು. ಈ ಬಗ್ಗೆ ನವದೆಹಲಿ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಚಾವಿಸನಿನಿ–ಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ	ಪಾವತಿ	ಬಾಕಿ ಇರುವ
1. ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗ	15.72	15.72	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
2. ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ ವಿಭಾಗ	47.77	47.77	
3. ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ವಿಭಾಗ	94.48	94.48	
4. ಹಾಸನ ವಿಭಾಗ	34.32	34.32	
5. ಮಂಡ್ಯ ವಿಭಾಗ	42.02	42.02	
6. ಚಾಮರಾಜನಗರ	63.86	63.86	
7. ಮದ್ದೂರು ವಿಭಾಗ	99.52	99.52	
8. ನಾಗಮಂಗಲ ವಿಭಾಗ	34.41	34.41	
9. ಹುಣಸೂರು ವಿಭಾಗ	172.54	172.54	
10. ಪಾಂಡವಪುರ ವಿಭಾಗ	39.38	39.38	

ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ	ಪಾವತಿ	ಬಾಕಿ ಇರುವ
11. ನಂಜನಗೂಡು ವಿಭಾಗ	82.28	ಬೆಂಗಳೂರು ಇಪಿಎಫ್ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಚಿಸಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡಿದೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಕರಣ ಇಪಿಎಫ್ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಪಿಎಫ್ 98/2018 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.	
ಒಟ್ಟು	**726.28**	**644.00**	

ಐ) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2021 ರಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳ, ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	**ಕಂದಾಯ**		
ಅ)	**ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳು**		
	1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	20	71.16
	1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	12	1413.31
	3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	5	108.44
	ಒಟ್ಟು	**37**	**1592.90**
ಆ)	**ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು**		
	1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	12	1.92
	1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	–	–
	3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	7	25.30
	ಒಟ್ಟು	**19**	**27.21**
2	**ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳು (ಕಂದಾಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)**		
	1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	48	346.49
	1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	95	1535.54
	3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	196	506.53
ಒಟ್ಟು		**339**	**2388.56**

ಚಾವಿಸನಿನಿ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸದಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುವುದು.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಇದರೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ	31–ಮಾರ್ಚ್–2021	31–ಮಾರ್ಚ್–2020
1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್ಎ (ಎ ಅಂಡ್ ಆರ್)/ಸಿ(ಎಪಿ ಅಂಡ್ ಎ)/ಡಿಸಿ(ಎ ಅಂಡ್ ಸಿ)/ಎಎಒ–1/ಸಿವೈಎಸ್–104/ ದಿನಾಂಕ: 15.03.2017ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಮೆ// ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚ ರಚಿಸಿ, ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಜಕಾತಿ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕು. ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮೇಲಿನ ಸಂಗತಿಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ, ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.			5139.00
2	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ		111207.39	101910.19
3	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ವಿಧಿಸುವ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕಗಳು		639.17	639.17
4	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ವಿಧಿಸುವ ಪೂರಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳು		1591.00	1591.00
5	ಮೆ॥ ಆಟ್ರಿಯಾ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ (ಬಿಲ್ ಪ್ರಕಾರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ	109.00	109.00
6	31.03.2021 ರವರೆಗೆ ಮೆ॥ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕಗಳು		44395.66	32905.75
7	ಮೆ॥ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		3140.58	1577.75
8	ಸಣ್ಣ ಕಡಿತ/ಸಣ್ಣ ಪಾವತಿಗಳು/ತಡವಾದ ಕಡಿತ/ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗಳು/ತಡವಾದ ಫೈಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಇಲಾಖೆಯ ಗಣಕಯಂತ್ರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ತೆರಿಗೆ		32.22	89.70

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಇದರೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ	31–ಮಾರ್ಚ್–2021	31–ಮಾರ್ಚ್–2020
	ಪಾವತಿದಾರರ ದತ್ತಾಂಶದ ಆದಾರದ ಮೇಲೆ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಸದ ಬಾಕಿ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ			
9	ಮೆ॥ಇಮಾಮಿ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹೆಸರನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋನ್ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಎಂದು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ		862.00	862.00
10	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಮಿನರಲ್ಸ್		56.25	56.25
11	ಮೆ॥ ಬಣ್ಣಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (16 ಮೆ.ವ್ಯಾ.)		597.61	597.61
ಒಟ್ಟು			**162630.88**	**145477.42**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 50. ಸಾಲಗಳ ಪತ್ರ (ಎಲ್‌ಸಿ) ನೀಡುವಿಕೆ:

ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್‌ಸಿಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತಿನ ಪ್ರಕಾರ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. 31.03.2021 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾದ ಎಲ್‌ಸಿ ಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್‌ಸಿ ಮಿತಿ	ಪಡೆಯಲಾದ ಎಲ್‌ಸಿ ಮೊತ್ತ
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	21000	19263
ಒಟ್ಟು		**21000**	**19263**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 51. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ
1	ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	112798.39
2	ಮೆ॥ ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	45034.83
3	ಮೆ॥ ಆಟ್ರಿಯ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	109.00
4	ಮೆ॥ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	3140.58
5	ಮೆ॥ ಇಮಾಮಿ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹೆಸರನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋನ್ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಎಂದು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ	862.00
6	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಮಿನರಲ್ಸ್	56.25
7	ಮೆ॥ ಬಣ್ಣಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (16.ಮೆ.ವ್ಯಾ)	597.61
	ಒಟ್ಟು	**162598.66**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 52. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು. ದಿನಾಂಕ 31.03.2015ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹51631 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನವಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಿರಿಸಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್ ಪಾವತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಮಿಷನ್ ಮೊತ್ತವು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 53. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–7 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ:

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು, ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಲ್ಲದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದಾದ ನಗದು ಹರಿವು ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದೋ ಅಂತವುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	01.04.2020ರಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಹಣಕಾಸು ನಗದು ಹರಿವು	ನಗದು ರಹಿತ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	31.03.2021ರಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
1	**ಸಾಲಗಳು–ದೀರ್ಘಾವಧಿ**				
ಅ)	**ಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	57984.85	98551.73		156536.58
	ಇತರರಿಂದ	91812.26	1992.40		93804.66
ಆ)	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	–	–		–
	ಇತರರಿಂದ	61219.28	(399.80)		60819.48
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**211016.38**	**100144.33**	–	**311160.71**
2	**ಸಾಲಗಳು–ಅಲ್ಪಾವಧಿ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	29734.51	208.70		29943.21
	ಇತರರಿಂದ	–	–	–	–
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	29734.51	208.70	–	29943.21
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**240750.89**	**100353.03**	–	**341103.93**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 54.ಇತರೆ:

2020–21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್ಸ್	2020–21	2019–20
ಉತ್ಪಾದಕ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಎಂಯುಎಸ್	6903.16	7913.56
ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಎಂಯುಎಸ್	642.34	(179.61)
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಂಯುಎಸ್	7545.50	7733.95
ಅಂತರಮುಖದ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಂಯುಎಸ್	7223.77	7208.29
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಎಂಯುಎಸ್	6302.83	6406.55
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಎಂಯುಎಸ್	920.94	801.74
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇಕಡವಾರು	%	12.75	11.12

ಟಿಪ್ಪಣಿ 55. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ಸಾಲಗಾರರ, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 56. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮರು ಗುಂಪು/ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 57. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಕಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 58. ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ (ವಿಭಾಗ II) ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಾಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 59. ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮರುಹೊಂದಿಸುವಿಕೆ: ನಿಗಮದ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭವನ್ನು ಪೂರ್ವ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಮರಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಕಾರಣ ನಿಗಮವು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಶೇಕಡವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮರುಹೊಂದಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟವು ನಿವ್ವಳ ರೂ.2677.20 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಇಳಿತಕ್ಕೆ ಬರಬಹುದಾಗಿತ್ತು, ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನವಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 60. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ: ದಿನಾಂಕ: 30.07.2021 ರಂದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(6)ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರು ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಭಾವದೊಂದಿಗೆ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೂ ಮೊದಲು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ(+)/ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ(–)
ಲಾಭ /ನಷ್ಟದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	–73519.33	–72318.61	1200.72
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ			
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	413979.09	414018.90	39.80
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	23992.10	23955.33	–36.77
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	144801.29	144801.26	–0.03
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	9598.36	9622.98	24.62
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	170666.77	170686.56	19.79
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	27903.24	27928.63	25.39
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ	9501.51	13899.02	4397.51
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**800442.38**	**804912.68**	**4470.31**
ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	–86415.53	–85493.11	922.42
ಸಾಲಗಳು	274865.94	275612.33	746.38
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	117575.61	117572.24	–3.37
ಅವಕಾಶಗಳು	10643.38	10329.42	–313.96
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	273261.40	277686.41	4425.02
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	111883.11	110576.93	–1306.19
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**701813.91**	**706284.21**	**4470.31**

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೊ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202S

ಸಹಿ/–
(ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 202316

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್: 23595

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ ಕುಮಾರ್)
(ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ)

ಸಹಿ/–
(ಡಿ. ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
(ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ)
ಡಿನ್: 08567945

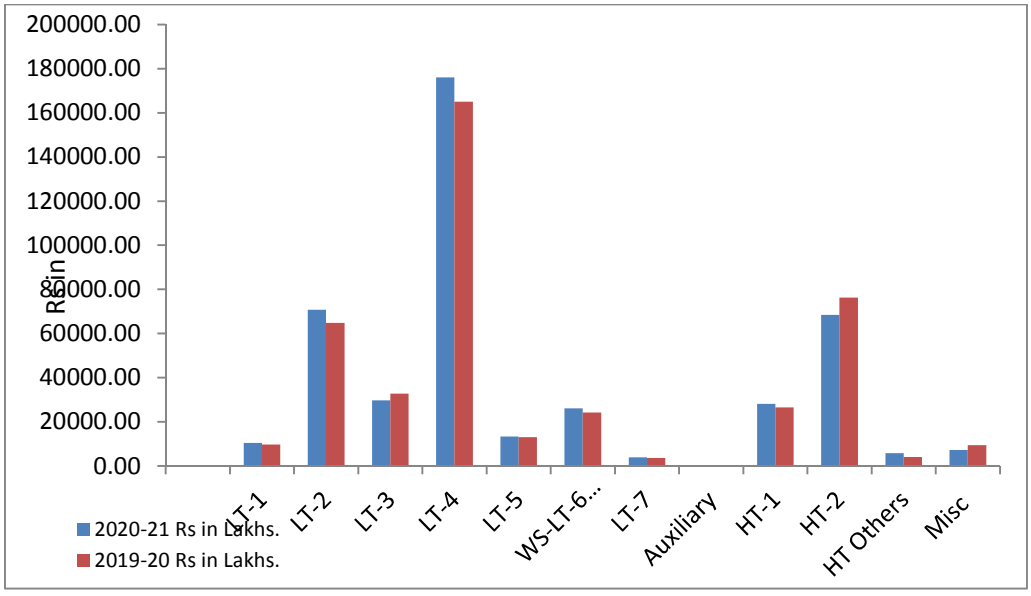
ಸಹಿ/–
(ಜಯವಿಭವ ಸ್ವಾಮಿ)
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು)
ಡಿನ್: 09132004

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2021
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ

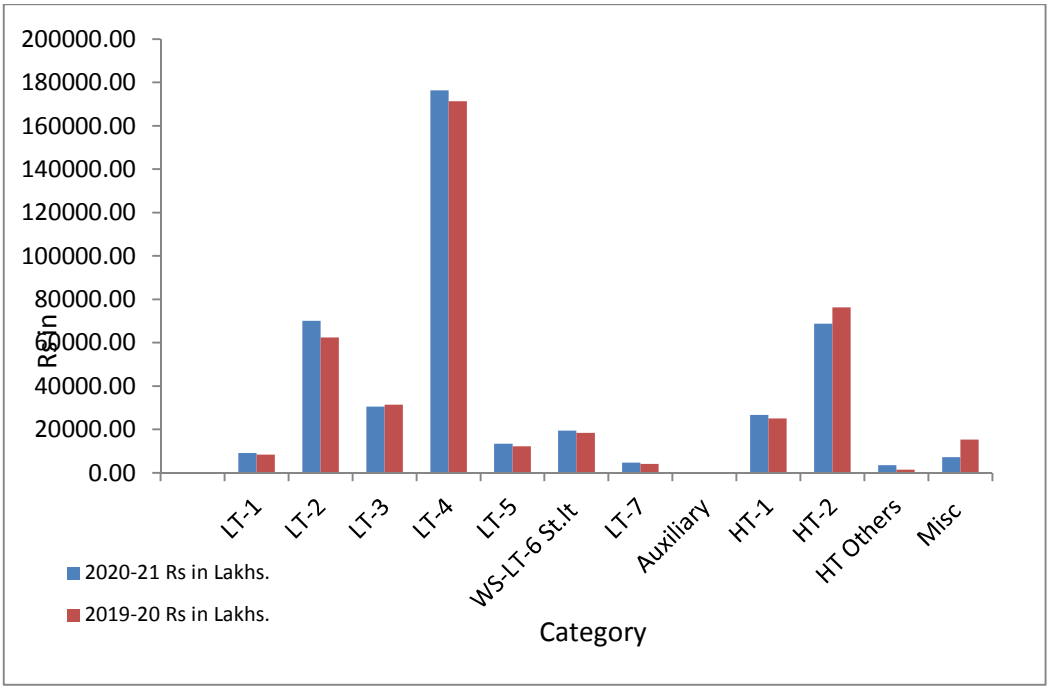
ಪ್ರವರ್ಗ	2020–21		2019–20	
	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.–1	10462.89	2.38	9754.92	2.28
ಎಲ್.ಟಿ.–2	70835.96	16.09	64868.60	15.13
ಎಲ್.ಟಿ.–3	29790.37	6.77	32721.82	7.63
ಎಲ್.ಟಿ.–4	176015.57	39.97	164967.33	38.48
ಎಲ್.ಟಿ.–5	13288.76	3.02	13097.90	3.06
ಎಲ್.ಟಿ.–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	26049.22	5.92	24227.81	5.65
ಎಲ್.ಟಿ.–7	3914.01	0.89	3610.90	0.84
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	287.41	0.07	252.39	0.06
ಹೆಚ್.ಟಿ.–1	28198.43	6.40	26473.27	6.18
ಹೆಚ್.ಟಿ.–2	68482.78	15.55	76282.99	17.80
ಹೆಚ್.ಟಿ. ಇತರೆ	5777.90	1.31	4019.05	0.94
ಇತರೆ	7212.33	1.64	9401.96	2.19
ಒಟ್ಟು	**440315.63**	**100.00**	**429678.92**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ

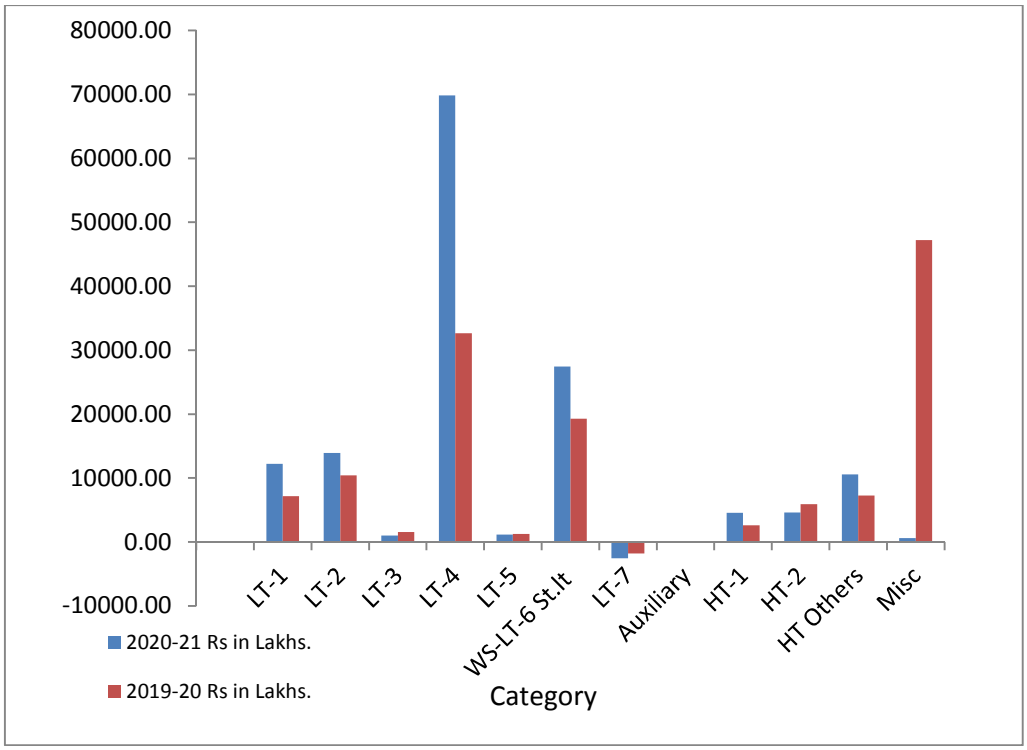
ಪ್ರವರ್ಗ	2020–21		2019–20	
	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.–1	9163.53	2.13	8471.49	1.98
ಎಲ್.ಟಿ.–2	70087.59	16.28	62495.22	14.64
ಎಲ್.ಟಿ.–3	30577.32	7.10	31381.25	7.35
ಎಲ್.ಟಿ.–4	176376.89	40.98	171381.15	40.15
ಎಲ್.ಟಿ.–5	13463.80	3.13	12251.95	2.87
ಎಲ್.ಟಿ.–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	19500.32	4.53	18430.97	4.32
ಎಲ್.ಟಿ.–7	4712.74	1.09	4081.62	0.96
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	287.41	0.07	252.38	0.06
ಹೆಚ್.ಟಿ.–1	26774.38	6.22	25028.78	5.86
ಹೆಚ್.ಟಿ.–2	68762.65	15.98	76277.82	17.87
ಹೆಚ್.ಟಿ. ಇತರೆ	3472.83	0.81	1449.65	0.34
ಇತರೆ	7212.33	1.68	15324.01	3.59
ಒಟ್ಟು	**430391.79**	**100.00**	**426826.29**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು

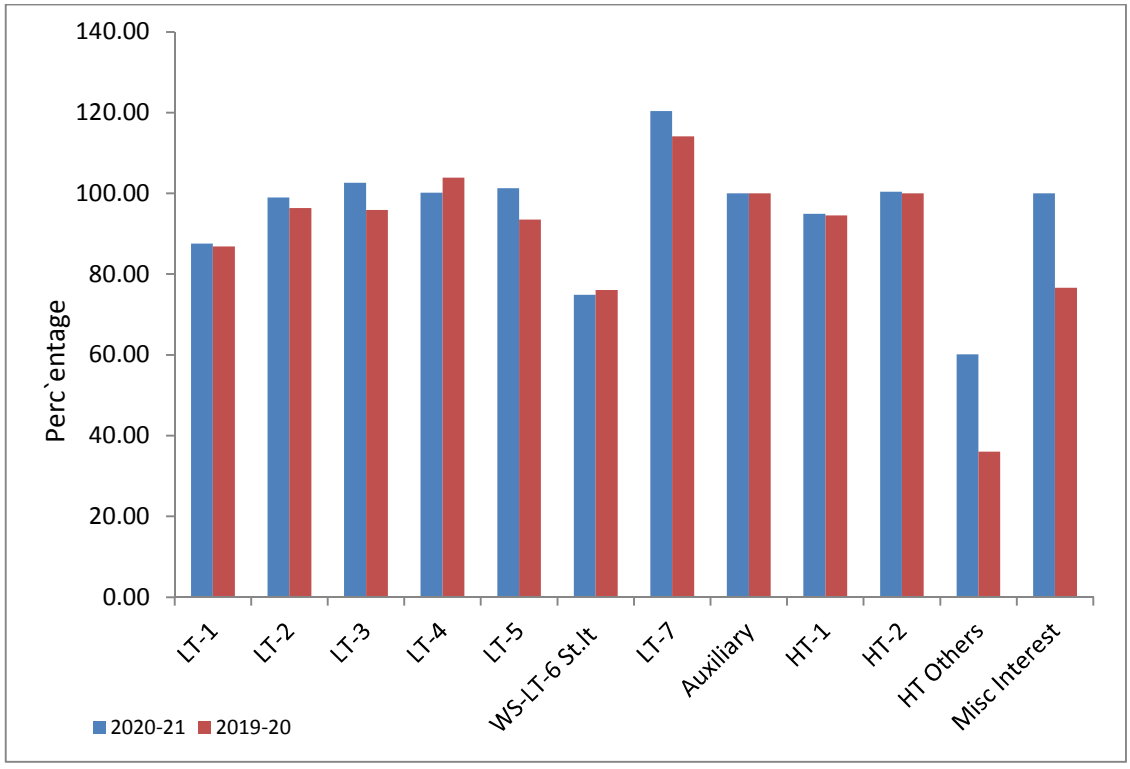
ಪ್ರವರ್ಗ	2020–21		2019–20	
	₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.–1	12239.17	8.54	7136.34	5.35
ಎಲ್.ಟಿ.–2	13917.05	9.71	10414.72	7.81
ಎಲ್.ಟಿ.–3	984.99	0.69	1537.34	1.15
ಎಲ್.ಟಿ.–4	69846.28	48.72	32626.88	24.45
ಎಲ್.ಟಿ.–5	1165.72	0.81	1242.54	0.93
ಎಲ್.ಟಿ.–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	27439.85	19.14	19259.37	14.43
ಎಲ್.ಟಿ.–7	–2571.43	–1.79	–1799.39	–1.35
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	0.00	0.00	0.00	0.00
ಹೆಚ್.ಟಿ.–1	4537.18	3.16	2623.67	1.97
ಹೆಚ್.ಟಿ.–2	4623.00	3.22	5897.51	4.42
ಹೆಚ್.ಟಿ. ಇತರೆ	10579.73	7.38	7278.05	5.45
ಇತರೆ	595.15	0.42	47215.96	35.39
ಒಟ್ಟು	**143356.69**	**100.00**	**133432.99**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%) ಶೇಕಡವಾರು

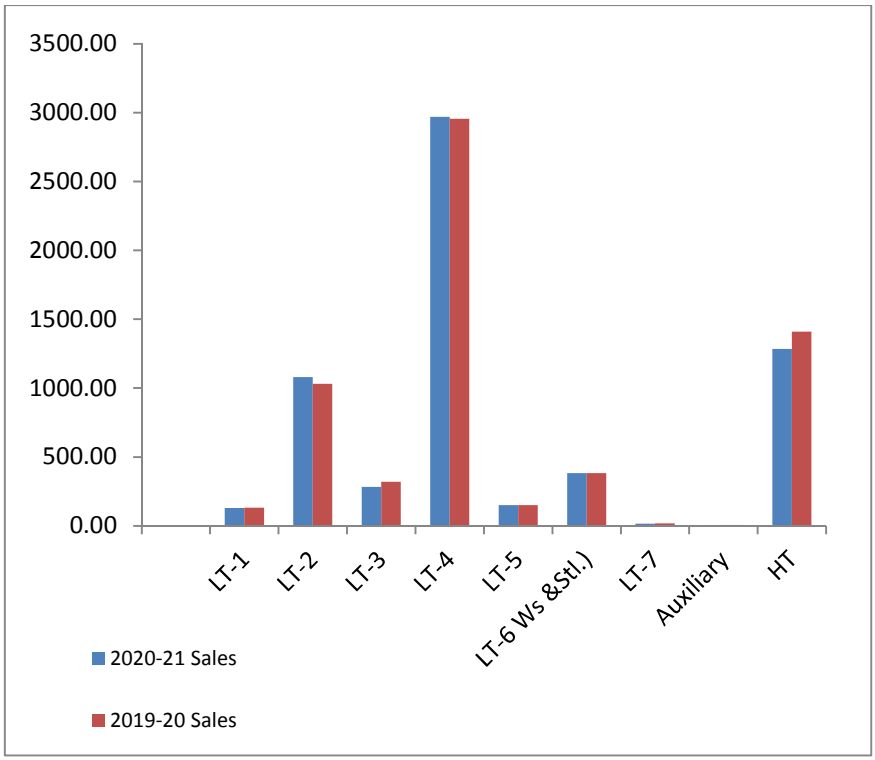
ಪ್ರವರ್ಗ	2020–21	2019–20
ಎಲ್.ಟಿ.–1	87.58	86.84
ಎಲ್.ಟಿ.–2	98.94	96.34
ಎಲ್.ಟಿ.–3	102.64	95.90
ಎಲ್.ಟಿ.–4	100.21	103.89
ಎಲ್.ಟಿ.–5	101.32	93.54
ಎಲ್.ಟಿ.–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	74.86	76.07
ಎಲ್.ಟಿ.–7	120.41	114.12
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	100.00	100.00
ಹೆಚ್.ಟಿ.–1	94.95	94.54
ಹೆಚ್.ಟಿ.–2	100.41	99.99
ಹೆಚ್.ಟಿ. ಇತರೆ	60.11	36.07
ಇತರೆ	100.00	76.61
ಒಟ್ಟು	**97.75**	**96.26**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಮಾರಾಟ–ಎಂ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

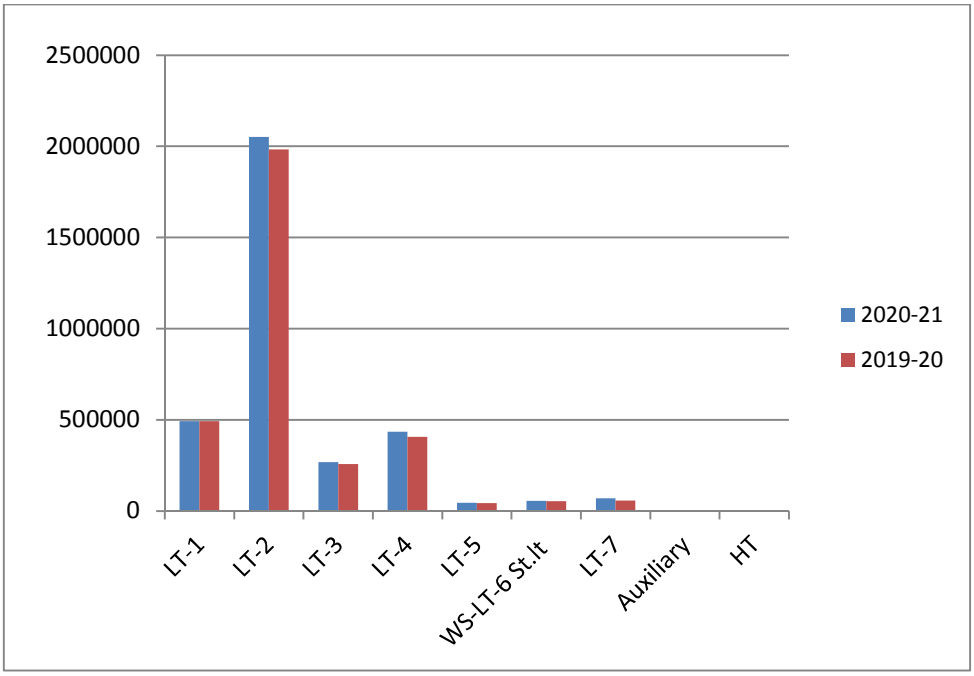
ಪ್ರವರ್ಗ	2020–21		2019–20	
	ಮಾರಾಟ	%	ಮಾರಾಟ	%
ಎಲ್.ಟಿ.–1	129.68	2.06	132.13	2.06
ಎಲ್.ಟಿ.–2	1080.61	17.14	1030.81	16.09
ಎಲ್.ಟಿ.–3	283.70	4.50	320.75	5.01
ಎಲ್.ಟಿ.–4	2970.19	47.12	2955.12	46.13
ಎಲ್.ಟಿ.–5	150.24	2.38	151.16	2.36
ಎಲ್.ಟಿ.–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	381.83	6.06	383.80	5.99
ಎಲ್.ಟಿ.–7	16.11	0.26	18.18	0.28
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	5.40	0.09	5.25	0.08
ಹೆಚ್.ಟಿ.	1285.06	20.39	1409.36	22.00
ಒಟ್ಟು	**6302.83**	**100.00**	**6406.55**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೂಹ

	2020–21		2019–20	
ಪ್ರವರ್ಗ	ಸ್ಥಾವರ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.–1	491915	14.38	492181	14.94
ಎಲ್.ಟಿ.–2	2052580	60.02	1982597	60.18
ಎಲ್.ಟಿ.–3	268306	7.85	256984	7.80
ಎಲ್.ಟಿ.–4	434042	12.69	406380	12.34
ಎಲ್.ಟಿ.–5	44130	1.29	43089	1.31
ಎಲ್.ಟಿ.–6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	55836	1.63	53870	1.64
ಎಲ್.ಟಿ–7	70320	2.06	56627	1.72
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	244	0.00	244	0.00
ಹೆಚ್.ಟಿ.	2587	0.08	2428	0.07
ಒಟ್ಟು	**3419960**	**100**	**3294400**	**100.00**



31.07.2008ರ ಹಿಂದಿನ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಐಪಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ವಿವರ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	ಒಟ್ಟು
31.07.2008 ರ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ	33158.00	10478.00	43636.00
31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	29824.46	36231.54	66056.00

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ. ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
1	2	3	4	5	6	7
14.1206	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಸ್ಟೇಷನ್ಸ್ (ಗ್ರಾಮಾಂತರ) 33/11ಕೆವಿ ಸ್ಟೇಷನ್ಸ್	0.27	0.00	0.27	0.00	0.27
14.1407	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಲೈನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಇತ್ಯಾದಿ– ಎಕ್ಸ್‌ಟೆನ್‌ಷನ್(ಜಿ.ಪಿ)	476.15	1674.05	2150.20	1744.39	405.81
14.1447	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ. ಕಾರ್ಯ	96.29	589.82	686.11	645.84	40.26
14.1457	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯ	1.41	–1.41	0.00	0.00	0.00
14.1467	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– 11 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳು– (ಸಿಸ್ಟಂ ಸುಧಾರಣೆಗಳು)– ಭಾಗ ಬಿ	0.52	–0.52	0.00	0.00	0.00
14.1468	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಕಾರ್ಯಗಳು – ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು–ಭಾಗ ಬಿ	21464.23	–11356.60	10107.63	0.00	10107.63
14.1489	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ. ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ	2849.85	0.00	2849.85	0.00	2849.85
14.1506	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	4.38	4.15	8.53	4.24	4.30

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ. ಪೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.1507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	4371.57	14516.96	18888.53	15994.65	2893.88
14.1527	ಪ್ರ ಬ.ಕಾ.– ಸ್ವಂತ ವೆಚ್ಚದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ 25 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	552.20	463.77	1015.97	546.41	469.56
14.1557	ಹೆಚ್ಚವರಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಬೀದಿ ದೀಪ/ಪಟ್ಟಣಗಳು/ಹಳ್ಳಿಗಳು	0.00	0.67	0.67	0.67	0.00
14.1567	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮ	–	2510.86	2510.86	2510.72	0.14
14.1607	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ	1490.43	14523.43	16013.86	15025.23	988.62
14.1707	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಸರಿಸಮವಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್	1025.26	7504.98	8530.24	7958.80	571.44
14.1717	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಡಿ.ಟಿ.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್.	–	38.34	38.34	37.33	1.01
14.1737	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್.	0.00	274.70	274.70	274.70	0.00
14.1747	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಪ್ರಿ–ಪೇಯ್ಡ್ ಮೀಟರ್	533.37	404.06	937.43	830.47	106.95
14.2007	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯೋಜನೆಗಳು	–	16.49	16.49	16.49	0.00
14.2207	ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಗಳು	19.79	0.39	20.18	1.21	18.97
14.2507	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಫೇಸ್–1	798.65	305.30	1103.95	832.06	271.89
14.2517	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಫೇಸ್–2	42.48	105.26	147.75	147.75	0.00
14.3177	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ.	65.84	420.48	486.32	441.54	44.79
14.3187	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ.	392.52	2233.05	2625.57	2420.93	204.64
14.3197	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ	9.35	94.13	103.48	101.28	2.20
14.3207	ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು (ಜಿ.ಪಿ)	349.36	6179.12	6528.48	5996.64	531.84
14.3257	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಒ.ವೈ.ಟಿ. ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧಿಕರಣ	113.90	62.32	176.22	56.87	119.35

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ. ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.3267	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಒ.ವೈ.ಟಿ. ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅನಧೀಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	288.06	16003.48	16291.54	15740.73	550.80
14.3277	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	0.00	28.77	28.77	24.17	4.60
14.3617	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಕೆ.ಬಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	61.67	375.88	437.54	437.54	0.00
14.3907	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್.	11550.56	5178.73	16729.29	0.00	16689.94
14.3917	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ.	18188.64	14794.99	32983.63	0.00	32955.85
14.3927	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್.–(ಹಂತ–2)	–	171.92	171.92	0.00	171.92
14.4007	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	1927.41	2312.13	4239.54	2581.62	1657.92
14.4017	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	6.76	0.00	6.76	0.00	6.76
14.4027	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು	20.63	88.35	108.98	95.46	13.52
14.4037	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 2ಸಿಟಿಗಳು, 2ಪಿಟಿಗಳು, 3ಫೇಸ್, 3ವೈರ್ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕ್ಯೂಬಿಕಲ್‌ಗಳನ್ನು 3ಸಿಟಿಗಳು, 3ಪಿಟಿಗಳು, 3ಫೇಸ್, 4ವೈರ್ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕ್ಯೂಬಿಕಲ್‌ಗಳಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ	0.00	906.41	906.41	906.41	0.00
14.4107	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ (ಡಾ.ಬಿ.ಆರ್.ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (ಎಸ್.ಸಿ)	152.95	1641.23	1794.18	1587.01	207.18
14.4207	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ– ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (ಎಸ್.ಟಿ)	16.97	816.24	833.21	779.31	53.90

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ. ಪೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.4307	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಡಿ.ದೇವರಾಜು ಅರಸು ಹಿಂದುಳಿದ ಅಭಿವೃದ್ದಿ ನಿಗಮ (ಬಿ.ಸಿಎಂ)	105.57	1191.31	1296.88	1174.02	122.48
14.4407	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಕರ್ನಾಟಕ ಏಕೈಕ ಹಿಂದುಳಿದ ಅಭಿವೃದ್ದಿ ನಿಗಮ(ಎಂ.ಐ.ಎನ್)	11.48	288.54	300.02	273.54	26.48
14.4417	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.– ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ದಿ ನಿಗಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ	–	7.38	7.38	3.47	3.91
14.4507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ–ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ.	24.46	470.49	494.95	440.93	54.02
14.4607	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ–ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ.	–	11.08	11.08	10.85	0.23
14.5027	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಕಟ್ಟಡಗಳು	1534.41	4117.86	5652.27	4147.19	1505.08
14.6077	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ವಾಹನಗಳು	–	44.95	44.95	44.95	0.00
14.7087	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	0.19	34.34	34.53	34.17	0.36
14.8097	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	7.53	176.25	183.78	156.89	26.88
14.8107	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	17.77	416.44	434.21	235.22	198.98
14.8117	ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್	–	2.24	2.24	2.24	0.00

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ. ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.9458	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ 11ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕೆಲಸಗಳು (ಐ.ಟಿ. ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಭಾಗ–ಎ)	–	3.93	3.93	3.93	0.00
14.9468	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ 11ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕೆಲಸಗಳು (ಐ.ಟಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಭಾಗ–ಬಿ)	–19950.96	11357.12	–8593.84	–5.74	–8588.11
14.9489	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ–ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ	–2849.85	0.00	–2849.85	0.00	–2849.85
14.9907	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್.	–11419.78	858.57	–10561.21	6126.82	–16688.03
14.9917	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ.	–17899.42	1180.05	–16719.37	16236.48	–32955.85
14.9927	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ.–ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಹಂತ–2	0.00	0.00	0.00	171.92	–171.92
ಒಟ್ಟು–ಅ		**16452.85**	**103042.50**	**119494.96**	**106797.36**	**12630.47**
ಒಟ್ಟು ಆ=55.1007		–	–	–	**6071.68**	–
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**16452.85**	**103042.50**	**119494.96**	**112869.05**	**12630.47**

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ವಿವರಣೆ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 22.6107)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರ	2020–21	2019–20
ಅ	22.6107	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	3564.82	4185.76
ಆ		**ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**		
1	22.2107	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ	15515.99	20672.10
2	22.3607	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	12.02	11.54
3	22.3707	ಪರಿಕರಗಳು (ಮುಖ್ಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಿತ್ತುಹಾಕಿದ ಬಳಿಕ ಹಿಂತಿರುಗಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	66.09	586.37
4	22.4107	ವರ್ಗಾವಣೆ ಮೂಲಕ ಒಳಬಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	4755.73	3577.44
5	22.4127	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ	–	–
6	22.5107	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಜಮೆ)	34.86	110.30
		ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	**20384.68**	**24957.76**
ಇ		**ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**	**23949.50**	**29143.52**
ಈ		**ನೀಡಿಕೆಗಳು**		
1	22.3107	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	13164.74	17944.80
2	22.3117	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ (ಮುಂಗಡ)	–	–
3	22.3207	ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	1778.82	3245.22
4	22.3407	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	3.71	–
5	22.3607	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	0.76	135.42
6	22.4207	ವರ್ಗಾವಣೆ ಮೂಲಕ ಹೊರಹೋದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	4755.84	4036.03
7	22.4227	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ	–	–
8	22.5107	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಖರ್ಚು)	6.50	217.23
9	22.7607	ದಾಸ್ತಾನುವಿನಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವಸ್ತುಗಳು	–	–
		ಒಟ್ಟು ನೀಡಿಕೆ	**19710.37**	**25578.70**
ಉ	**22.6107**	**ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು**	**4239.14**	**3564.82**

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ — ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ	ಎಲ್.ಟಿ.1	61.6267	23.6267	459198	98.91	1.57	7.61	0.00	752809097.18	0.00	0.00	752809097.18	752809097.18	0.00
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	ಎಲ್.ಟಿ.1	61.1017	23.1017	32717	30.77	0.49	5.97	771530350.53	179803397.16	3903812.95	0.00	183707210.11	102623410.80	852614149.84
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೃಹ ಬಳಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ. 2ಎ ಮತ್ತು ಬಿ	61.1027 61.1067 61.1037 61.1077 61.1117 61.1127	23.1027 23.1067 23.1037 23.1077 23.1117 23.1127	2052580	1080.61	17.14	6.51	1418330822.12	6890164759.61	144509463.42	115096.00	7034559127.03	6846924990.23	1605964958.91
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ.3	61.1157 61.1137 61.1167 61.1147	23.1157 23.1137 23.1167 23.1147	268306	283.70	4.50	10.51	362886733.96	2932599058.76	49004846.73	0.00	2981603905.49	3009212315.79	335278323.65
ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ		61.1177	23.1177	244	5.40	0.09	5.32	0.00	28742043.19	0.00	0.00	28742043.19	28742043.20	–0.01
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಒಳಗಿನ)	LT-4a	61.1187 61.6277	23.1187	423695	2948.86	46.79	5.92	3388103937.31	17461520169.30	4112429.34	0.00	17465632598.64	17503194927.71	3350541608.24
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)	LT-4b	61.1217	23.1217	209	1.34	0.02	4.73	25814104.89	8512146.56	–2147834.41	0.00	6364312.15	5894649.82	26283767.22
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫೀ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು	LT-4c	61.1287 61.1207	23.1287 23.1207	10138	19.99	0.32	5.03	231116176.47	99882136.57	659578.77	0.00	100541715.34	91790915.08	239866976.73
ದೀಪವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	LT -5 a to d	61.1297 61.1307 61.1317 61.1337 61.1347 61.1357 61.1367 61.1377	23.1297 23.1307 23.1317 23.1337 23.1347 23.1357 23.1367 23.1377	44130	150.24	2.38	8.86	217635200.66	1304926900.06	26067455.07	8400.00	1330985955.13	1322500860.90	226120294.90

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	2020–21 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ನೀರು ಸರಬರಾಜು –ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	LT-6a	61.1407	23.1407	30314	265.33	4.21	5.52	1322698714.25	1443680932.27	19797328.11	0.00	1463478260.37	1038192640.63	1747984333.99
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳು– ಗ್ರಾಪಂ/ ತಾ.ಪಂ. ಮತ್ತು ಇತರೆ	LT-6b	61.1417	23.1417	25522	116.50	1.85	7.44	779976726.30	860283603.29	6421995.33	0.00	866705598.62	728243182.00	918439142.92
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	LT-7	61.1457 61.1467 61.1747	23.1457 23.1468 23.1747	70320	16.11	0.26	24.75	–178058494.86	389185317.92	9416227.81	0.00	398601545.72	469596833.69	–249053782.83
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಟಿ)				**3417373**	**5017.77**	**79.61**	**6.50**	**8340034271.62**	**32352109561.87**	**261745303.11**	**123496.00**	**32613731368.98**	**31899725867.03**	**9054039773.57**
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	HT-1	61.2507	23.2507	178	471.25	7.48	5.85	485064623.97	2738502526.17	19611612.66	0.00	2758114138.83	2603381141.69	639797621.11
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್	HT-2a	61.2557	23.2557	1129	576.80	9.15	9.68	910002905.56	5310573945.26	271320033.13	0.00	5581893978.39	5350906545.50	1140990338.45
ವಾಣಿಜ್ಯ	HT-2b	61.2567	23.2567	776	86.19	1.37	11.97	148464220.20	1013494975.61	18007446.27	0.00	1031502421.88	1018434211.67	161532430.41
ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆ	HT-2c	61.2837 61.2847	23.2837 23.2847	326	44.27	0.70	9.53	57725237.41	417664892.36	4221621.06	0.00	421886513.42	414452867.60	65158883.23
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	HT-3 a&b	61.2604 61.2607 61.2627	23.2604 23.2607 23.2627	109	99.35	1.58	4.15	746059411.17	392110914.07	20241626.60	0.00	412352540.67	130803792.35	1027608159.50
ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	HT-4	61.2807	23.2807	28	3.79	0.06	7.70	3531816.51	28894728.63	289002.88	0.00	29183731.51	29242742.38	3472805.64
ಹೆಚ್.ಟಿ –5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	HT-5	61.2707	23.2707	41	3.40	0.05	13.92	652801.19	45655407.87	1621305.14	0.00	47276713.01	53865498.00	–5935983.80
ಒಟ್ಟು – ಹೆಚ್.ಟಿ				**2587**	**1285.06**	**20.39**	**8.00**	**2351501016.01**	**9946897389.97**	**335312647.74**	**0.00**	**10282210037.71**	**9601086799.18**	**3032624254.53**
ಒಟ್ಟು (ಹೆಚ್.ಟಿ.+ಎಲ್.ಟಿ)				**3419960**	**6302.83**	**100.00**	**6.81**	**10691535287.63**	**42299006951.84**	**597057950.85**	**123496.00**	**42895941406.69**	**41500812666.22**	**12086664028.10**
ಎಫ್.ಎ.ಸಿ		61.2917	23.2917					148935091.69	189214278.60			189214278.60	185335489.67	152813880.62
ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ		61.2907	23.2907					83021374.44	273245304.99	–3563626.39		269681678.60	273245304.99	79457748.05

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ – ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ **01.04.2020** ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	**2020–21** ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ **31.03.2021** ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ಅಡಿಷನಲ್ ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ		62.2927	23.2927					9682110.20	92934746.00	–1465758.20		91468987.80	92934746.00	8216352.00
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)								0.00	355053339.63			355053339.63	355053339.63	0.00
ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ		23.2917	23.8000					128425124.21	0.00			0.00	23959160.79	104465963.42
ಕಳೆಯಿರಿ : ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ			23.9000					660240430.17	47114911.52			47114911.52		707355341.69
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮನ್ನಾ ಮೊತ್ತದ ಸಹಾಯ ಧನ, ಅಧಿಕ ಸಹಾಯ ಧನ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನ('126.69 ಕೋಟಿ)		23.2507	28.6257					2173800000.00				0.00		2173800000.00
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಹಾಯ ಧನ.		23.2547	28.6267					0.00				0.00		0.00
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೀರಾವರಿ 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಒಳಗಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಾಯ ಧನ.		23.2557	28.6277					11351809535.12	2700729266.48			2700729266.48		14052538801.60
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೇಕಾರರ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಹಾಯ ಧನ.			28.6287					0.00	2216033.16			2216033.16		2216033.16
ಎಲ್‌ಟಿ+ಹೆಚ್‌ಟಿ+ ಇತರೆ				**3419960**	**6302.83**	**100.00**	**7.39**	**25247448953.46**	**45959514832.22**	**592028566.26**	**123496.00**	**46551419902.47**	**42431340707.30**	**29367528148.64**
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ)		61.9057	23.7007					4513147336.45	822082942.57			822082942.57	631648903.60	4703581375.42
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ		46.3007	23.3017 23.3027					772335107.65	1874754648.73		789845.66	1873964803.07	1692258334.43	954041576.29

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕೋಷ್ಟಕ– 1

ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ) ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿವರ
(ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ವಿಧಾನದನ್ವಯ ನೂತನ ವಿಧಾನ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು		ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–21	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–20
ಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ಮಿ.ಯು)	ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ + ಒಟ್ಟು ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್	7545.50	7733.95
ಬಿ	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (ಮಿ.ಯು)		321.82	525.65
ಸಿ	ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ಮಿ.ಯು)	ಎ–ಬಿ	7223.68	7208.30
ಡಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮಿ.ಯು)	ಅಂತರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್	6302.83	6406.55
ಇ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಕಂದಾಯ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಕಂದಾಯ (ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು)	4440.06	4362.88
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಸಹಾಯಧನ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			1551.36	1431.60
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಸಹಾಯಧನ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			0.00	0.00
ಎಫ್	ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಕಂದಾಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಕಂದಾಯ ("ಇ" ನಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ) – (ಕಳೆಯುವುದು) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	4169.99	4020.17
ಜಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಷಡ್ಯೂಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೆ	1321.87	1157.77
ಹೆಚ್	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	01)ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಷಡ್ಯೂಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವ ಕಂದಾಯದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೆ	1423.34	1321.87

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕೋಷ್ಟಕ– 1

ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ) ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿವರ
(ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ವಿಧಾನದನ್ವಯ ನೂತನ ವಿಧಾನ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು		ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–21	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–20
		02)ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೇಲಿನ 01ನೇ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಿದಲ್ಲಿ		
ಐ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಹೆಚ್(1+2)	1423.34	1321.87
ಜೆ	ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ದಕ್ಷತೆ (%)	(ಎಫ್ +ಜಿ –ಐ)/ಇ *100	91.63	88.38
ಕೆ	ಯೂನಿಟ್ ರಿಯಲೈಜ಼್ಡ್ (ಮಿ.ಯು) = (ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ * ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ)	ಡಿ*ಜೆ/100	5775.40	5662.34
ಎಲ್	ಯೂನಿಟ್ ಅನ್‌ರಿಯಲೈಜ಼್ಡ್ (ಮಿ.ಯು) = (ನಿವ್ವಳ ಒಳಹರಿವು * ಯೂನಿಟ್ ರಿಯಲೈಜ಼್ಡ್)	ಸಿ–ಕೆ	1448.28	1545.96
ಎಂ	ಎಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ ನಷ್ಟ (%)= {(ಯೂನಿಟ್ ಅನ್‌ರಿಯಲೈಜ಼್ಡ್ / ನಿವ್ವಳ ಒಳಹರಿವು)*100}	ಎಲ್/ಸಿ*100	20.05	21.45

ಕೋಷ್ಟಕ – 2

ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ (ಎಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ) ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಚಾರದ ವಿವರ ಹಳೆ ವಿಧಾನ
(ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪರಿಮಾಣ	ಸೂತ್ರ	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–21	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–20
ಎ	ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು	ಮಿ.ಯು		7223.68	7208.30
ಬಿ	ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್	ಮಿ.ಯು		6302.83	6406.55
ಸಿ	**ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ದಕ್ಷತೆ** (%)	**ಶೇಕಡಾವಾರು**	ಸಿ=ಬಿ/ಎ	**87.25**%	**88.88**%
ಡಿ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ		4268.41	4191.72
ಇ	ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ	ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ		4367.65	4354.65
ಎಫ್	**ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ** (%)	**ಶೇಕಡಾವಾರು**	ಎಫ್=ಡಿ/ಇ	**97.73**%	**96.26**%
ಜಿ	**ಎಟಿ ಅಂಡ್ ಸಿ ನಷ್ಟ**(%)	**ಶೇಕಡಾವಾರು**	ಜಿ =(1–ಸಿ*ಎಫ್)	**14.73**%	**14.45**%

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಮಾಹೆಯಾನ 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗಿನ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (ದಶ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)			ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	ಬಾಕಿ ದಿ. 31.03.2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		
1	10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	11321	410311	421632	40.40	2908.46	2948.86	113518.09	174615.20		174615.20	147607.91	140525.38
2	ಮಾಹೆಯಾನ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು	430801	–	430801	98.91	–	98.91	–	7528.09		7528.09	7528.09	0.00
3	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012–13ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ							12669.00			–	–	12669.00
4	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 67 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2017, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017ರ ಅನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನ							9069.00			–	–	9069.00
	ಒಟ್ಟು	**442122**	**410311**	**852433**	**139.32**	**2908.46**	**3047.77**	**135256.09**	**182143.29**		**182143.29**	**155136.00**	**162263.38**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವಲ್ಲದೇ, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ರೈತರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗು ₹1862.73 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಮುದ್ರಣಾಲಯ, ವಿಕಾಸಸೌಧ ಘಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು. ಕಾ.ಸೂ.77 / ಪಿ5