15th ANNUAL ACCOUNTS FOR THE YEAR 2019-20

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED

INDEX

Sl. No	Particulars	Page No.
1.	Board of Directors	1
2.	Bankers & Auditors	2
3.	15th AGM Notice	3
4.	Explanatory Statement	5
5.	Form of Proxy	6
6.	Company Profile	7
7.	Director's Report	9
8.	Addendum to Director's Report	50
9.	Statutory Audit Report	59
10.	Secretarial Audit Report	80
11.	Comments of C&AG on the Annual Accounts	84
12.	Balance Sheet	85
13.	Statement of Profit & Loss Account	87
14.	Cash Flow Statement	89
15.	Statement of Changes in Equity	91
16.	Notes on Finanical Statements (3 to 40)	92
17.	General Notes (41 to 59)	140
18.	Vital Statistics	157

BOARD OF DIRECTORS
List of Directors (as on the date of AGM)

Shriyuths,

1.	Sri. Mahendra Jain, I.A.S	Chairman
2.	Sri. Manohar M. Bevinamar	Managing Director
3.	Sri. M.V. Venkatesh,I.A.S	Director
4.	Sri. Abhiram G Shankar, IAS	Director
5.	Sri. Chandrashekar Nayak, I.A.S	Director
6.	Smt. K. Lakshmi Priya, I.A.S	Director
7.	Sri. N. Siddeshwar, K.A.S	Director
8.	Sri. K. Siddaraju	Director
9.	Sri. Kodandapani .D	Director
10.	Sri. T.R. Ramakrishnaiah	Director
11.	Sri. T.M. Shivaprakash	Director
12.	Sri. A. Shivanna	Chief Finanical Officer and KMP
13.	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

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED
(A Government of Karnataka Enterprise)
CIN: U40109KA2004SGC035177
Regd. Office No.29, Vijayanagara 2nd Stage, Hinakal, Mysuru – 570 017.
e-mail:cscesc@cescmysore.org Web site :www.cescmysore.org

CESC/ 15th AGM/CS/A/F- 61 /2020-21/12681 Date: 07.10.2020
Enclosed: Proxy form, Explanatory statement.

MEETING NOTICE

NOTICE is hereby given that the **15th Annual General Meeting** of the members of the Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited will be held on **Thursday, the 15th October, 2020, at 03.30 P.M. at the Corporate Office, Belaku Bhavana, BESCOM, K.R. Circle, Bengaluru - 560001** to transact the following business:

1. ORDINARY BUSINESS:

I. Consideration of financial statements for the F.Y. 2019-20 and the reports of the Board of Directors and auditors.

II. Fixing the remuneration of the Statutory Auditors.

III. Ratification of appointment and 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.

2. SPECIAL BUSINESS:

INCREASING THE AUTHORISED SHARE CAPITAL FROM RS. 1000.00 CRORES TO 1250.00 CRORES.

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

RESOLVED FURTHER THAT, pursuant to the provisions of section 13,61 and 64 of the Companies Act, 2013 and Rule 15 of the Companies (Share Capital and Debentures) Rules 2014 and in accordance with Article 4 and 37 of Article of Association of company, the Authorized share capital of the Company, be and is hereby increased from present Rs. 1000.00 Crores (Rupees One thousand Crores) divided into 100.00 Crores (One Hundred crores) equity shares of Rs. 10/- each to Rs. 1250.00 Crores (Rupees One thousand two hundred fifty Crores) divided into 125.00 Crores (One Hundred twenty five Crores) equity shares of Rs. 10/- each ranking pari passu with the existing equity shares and the necessary steps be taken for making consequent alteration in the Memorandum of Association and Article of Association of the Company".

RESOLVED FURTHER THAT, the CFO and Company Secretary, CESC be and are hereby authorized to pay stamp duty and file notice of increase in Authorized Share Capital in e-form No- SH-7 with the Registrar of Companies."

By the order of the Board
For Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited

Sd/-
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

NOTES:

1. A member entitled to attend and vote at the Extra-ordinary 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.
2. The Company being a Government Company, the Comptroller and Auditors General of India have appointed M.Y. Ramesha & Co., Mysore, as the Statutory Auditors of the Company for the year 2020-21 vide letter no. CA. V/COY/KARNATAKA, CESCL (1) /1062 dated 28.08.2020
3. Since the Company has suffered Net loss during the year, the Board has not recommended the dividends.

Place: Mysuru

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

SPECIAL BUSINESS NO. 01

INCREASING THE AUTHORISED SHARE CAPITAL FROM RS. 1000.00 CRORES TO 1250.00 CRORES.

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

The present Authorised share capital of the Corporation is Rs. 1000.00 Crores comprising of 100 crores of equity shares of Rs. 10/- each. The present subscribed and paid up equity share capital of the Company is Rs. 991.71 crores. Since the Corporation expecting further equity investment from the Government of Karnataka, it was proposed to enhance the Authorised Share Capital from Rs. 1000.00 crores to Rs. 1250.00 crores at 14th Annual General Meeting of the Company held on 18.09.2019. The members at that meeting referred the subject to the Government for its approval. Now, the Government vide its **Order No. ENERGY 316 PSR 2020, BENGALURU dated 29.08.2020** accorded approval for enhancing the Authorised Share Capital of the Company from Rs. 1000.00 crores to Rs. 1250.00 crores (Rupees One Thousand Two Hundred Fifty crores only). Hence, the proposal is placed before the members for passing following resolutions.

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

"RESOLVED FURTHER THAT, pursuant to the provisions of section 13,61 and 64 of the Companies Act, 2013 and Rule 15 of the Companies (Share Capital and Debentures) Rules 2014 and in accordance with Article 4 and 37 of Article of Association of company, the Authorized share capital of the Company, be and is hereby increased from present Rs. 1000.00 Crores (Rupees One thousand Crores) divided into 100.00 Crores (One Hundred crores) equity shares of Rs. 10/- each to Rs. 1250.00 Crores (Rupees One thousand two hundred fifty Crores) divided into 125.00 Crores (One Hundred twenty five Crores) equity shares of Rs. 10/- each ranking pari passu with the existing equity shares and the necessary steps be taken for making consequent alteration in the Memorandum of Association and Article of Association of the Company".

RESOLVED FURTHER THAT, the CFO and Company Secretary, CESC be and are hereby authorized to pay stamp duty and file notice of increase in Authorized Share Capital in e-form No- SH-7 with the Registrar of Companies."

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 resolutions.

Sd/-
Company Secretary

Place: Mysuru
Date: 07.10.2020

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: Folio No/ Clint Id: DP 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 15th Annual General Meeting of members of the Company, to be held on Thursday, 15th October, 2020 at 03.30 P.M. at Corporate Office, Belaku Bhavana, BESCOM, K.R. Circle, 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.2019-20 along with report of directors and auditors
2. Fixing the remuneration of Statutory auditors
3. Ratification of appointment and fixation of remuneration of cost auditors
4. Enhancing the authorized Share capital from Rs.1000.00 crores to Rs.1250.00 crores

Signed this …..
Signature of Shareholder

Signature of Proxy holder(s)

Affix Revenue Stamp

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.

Date:07.10.2020

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 2 O & M Zones, 04 O & M Circles, 18 numbers of O & M Divisions, 62 Sub-Divisions and 265 O&M Units.

A. The Divisions of N.R. Mohalla, V.V. Mohalla, 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 2019-20

Dear Members,

The Board of Directors have pleasure in presenting the 15th Annual Report of business and operations of the Corporation, for the year ended 31st March 2020.

The Corporation has successfully completed the Fifteenth year in the business of distribution of electricity. The Corporation is having its registered Office at Mysore City with its jurisdiction comprising the districts of Mysore, Hassan, Mandya, Chamarajanagara and Kodagu.

At a glance the Status of the Company as on 31st March 2020 is as follows:

Area of distribution and Supply (Sq.Km.)	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	139942
Length of LT Lines (in CKMs)	354360.31
Length of 11 KV lines (in CKMs)	186681.97
Length of 33 KV lines (in CKMs)	80.45

FINANCIAL PERFORMANCE

Particulars	For the year ended 31.3.2020 (₹ in crs)	For the year ended 31.3.2019 (₹in crs)
Income		
Revenue from sale of power	4,296.79	4103.78
Other income	204.85	171.63
Total income	**4,501.64**	**4275.41**
Expenditure		
Purchase of Power	3,083.40	3067.79
Employee Benefit Expense	569.09	528.54

Particulars	For the year ended 31.3.2020 (₹ in crs)	For the year ended 31.3.2019 (₹in crs)
Finance Costs	159.88	184.19
Depreciation	234.38	206.01
Other Expenses	314.34	244.65
Total expenditure	**4,361.09**	**4231.19**
Profit / Loss before Tax and Regulatory Assets	140.55	44.23
Less Regulatory Income	(506.00)	(353.68)
Profit/(loss) before tax	**(365.44)**	**(309.45)**
Less:Provision for Taxation	0.14	100.23
Net Profit / Loss for the year	**(365.59)**	**(209.22)**
Other Comprehensive Income	**(1.04)**	**(0.13)**
Total Comprehensive Income for the year	**(366.63)**	**(209.35)**

DIVIDEND

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st march 2020.

POWER PURCHASE COST

Power purchase cost for 2019-20 has been increased by 0.51 % (1560.70 lakhs) over the previous year mainly due to increase in the allocation of KPCL Hydel Power, RTPS 1 to 7, UPCL & purchase of NCE solar energy.

POWER PURCHASE

During the year 2019-20, the power purchase is 7733.95 MU at a total cost of 3083.40 Crores.

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 19.20

- 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).

B) The GOK issues order allocating the energy available from various sources among ESCOMs. The energy allocation to CESC for FY 19-20 as per order No. EN 84 PSR 2019 Bangalore dated 05.03.2019 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	21.9995%	51
ii	MGHE	29.9600%	146
iii	Gerusoppa	29.9600%	183
iv	Kali Valley Project	27.9600%	79
v	Varahi Valley project	29.9600%	100
vi	Alamatti Dam	29.9600%	186
vii	Bhadra Power House	29.9600%	525
viii	Kadra Power House	29.9600%	242
ix	Kodasalli Dam	29.9600%	164
x	Ghataprabha Dam	29.9600%	275
xi	Shivanasamudram	29.9600%	131
xii	Munirabad Power House	29.9600%	107
b	**KPCL Thermal Stations**		

Sl. No	Source	% Share of Allocation	Average PP Cost in Ps / Unit
i	RTPS Units 1 to 7	2.7305%	477
ii	RTPS unit 8	6.3500%	517
iii	BTPS unit 1	6.3500%	588
iv	BTPS unit 2	6.3500%	727
v	BTPS unit 3	6.3500%	782
vi	Yermaras TPS	6.3500%	780
2	**Central Generating Stations**		
a	NTPC RSTP I & II	8.8500%	318
b	NTPC RSTP III	8.8500%	305
c	NTPC Talcher	8.8500%	239
d	NTPC-Simhadri TPS	8.8500%	441
e	Vallur	8.8500%	529
f	NLC TPS2-Stage 1	8.8500%	332
g	NLC TPS2-Stage 2	8.8500%	334
h	NLC TPS1-Expn	8.8500%	348
i	NLC TPS 2-Expn	8.8500%	484
j	NTPL	8.8500%	405
k	MAPS	8.8500%	225
l	Kaiga Unit 1&2	8.8500%	375
m	Kaiga Unit 3&4	8.8500%	375
n	Kudan kulam unit 1	8.8500%	420
o	Kudan kulam unit 2	8.8500%	420
p	DVC Meja TPS	8.8500%	421
q	DVC Koderma TPS	8.8500%	411
r	Kudgi	8.8500%	558
3	**Major IPPs**		
a	UPCL	10.0503%	616
4	**Minor IPPs**		
a	Co-Generation	100% (Exclusive Purchase)	516
b	Biomass	100% (Exclusive Purchase)	525
c	Mini Hydel	100% (Exclusive Purchase)	317
d	Windmills	100% (Exclusive Purchase)	356
e	Solar PV Plants	100% (Exclusive Purchase)	547

Sl. No	Source	% Share of Allocation	Average PP Cost in Ps / Unit
f	Solar SECI	100% (Exclusive Purchase)	450
5	**Bundled Power**		
a	NTPC-VVNL -Solar	11.5021%	1053
	NTPC-VVNL - Coal	11.5021%	404
	NTPC-NSM-Solar	11.6000%	475
	NTPC-NSM-Coal	11.6000%	296
6	**Short / Medium Term**		
a	Medium Term	11.3968%	469
7	**Other States (Hydro)**		
a	Priyadarshini Jurala	8.8500%	647
b	TBHE	8.8500%	90

Comparison of source wise power purchase cost for the year 2019-20 with 2018-19

Sl. No	Source	2019-20			2018-19		
		Energy (MUs)	Cost ₹ in (lakhs)	Average / unit in ₹	Energy (MUs)	Cost ₹ in (lakhs)	Average / unit in ₹
1	**KPCL-Hydel**	3568.44	30992.76	0.87	2733.32	17159	0.63
2	**KPCL-Thermal (incl.of RPCL)**	525.11	32852.15	6.26	780.93	47798.72	6.12
3	**CGS (Incl of SWR)**	1723.82	84332.74	4.89	2321.08	101373.72	4.37
4	**IPPs (UPCL)**	304.47	22556.74	7.41	244.19	15165.63	6.21
5	**NCE**	1339.60	53449.32	3.99	1174.72	49945.69	4.25
6	**Medium & Short term power purchase**	185.64	9037.77	4.87	312.41	13835.32	4.43
7	**IEX/APPCL**	-157.92	-4815.35	3.05	-90.21	-4116.21	4.56
8	**Bundled Power**						
a	NTPC NSM	332.68	14221.02	4.27	391.44	15229.55	3.89
b	NTPC VVNL	49.89	3154.20	6.32	58.01	3384.71	5.83
9	**Captive Power (KSEB)**	0.82	62.94	7.66	0.72	51.22	7.11

Sl. No	Source	2019-20			2018-19		
		Energy (MUs)	Cost ₹ in (lakhs)	Average / unit in ₹	Energy (MUs)	Cost ₹ in (lakhs)	Average / unit in ₹
10	**KPTCL Transmission Charges**	0.00	38842.29	0.00	0.00	31534.35	0.00
11	**PGCIL Transmission Charges**	0.00	25592.02	0.00	0.00	21466.9	0.00
12	**UI Charges**	-3.31	185.86	-5.62	-5.33	3091.07	-57.99
13	**Other Expenses**	0.00	2999.57	0.00			
14	**Other State**						
a	Priyadarshini Jurala	13.87	529.32	3.82	4.73	683.6	14.45
b	TBHE	2.82	71.21	2.52	3.15	0	0.00
15	**SLDC Charges**	0.00	171.00	0.00	0.00	301	0.00
16	**Solar Roof Top**	13.39	376.70	2.81	10.23	369.08	3.61
17	**Unauthorized Energy (Co-gen under MT)**	0.062	0.00	0.00	12.02	0.00	0.00
18	**Banked Energy**	14.17	55.11	0.39	0.00	0.00	0.00
19	**TOTAL**	**7913.56**	**314667.37**	**3.98**	**7951.41**	**317273.35**	**3.99**
20	**Energy Balancing adjustment**	-179.61	-6327.69	3.52	-297.224	-10494.37	3.53
21	**Sub Total**	**7733.95**	**308339.68**	**3.99**	**7654.19**	**306778.98**	**4.01**
22	Energy balancing adjustment of previous years due to change in quantity & rate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23	**Net Energy & Amount**	**7733.95**	**308339.68**	**3.99**	**7654.19**	**306778.98**	**4.01**

NON-SOLAR RPO			
Sl. No.	**Particulars**	**F.Y19-20**	**F.Y18-19**
1	**Total power purchase quantum in MU**	**4177.77**	**4936.43**
2	Non-solar renewable energy purchased under PPA in MU	496.808	552.314
3	Non-solar renewable energy purchased under PPA in MU at APPC	6.320	5.541
4	Non-solar renewable energy purchased under short term/Medium term in MU	185.70	191.685
5	**Solar energy purchased in excess of RPO**	Nil	NA
6	**Non solar RPO complied in %**	**16.185 (T-12%)**	**14.959 (T-12%)**
SOLAR RPO			
Sl. No.	**Particulars**	**F.Y19-20**	**F.Y 18-19**
1	**Total power purchase quantum in MU**	**4177.77**	**4936.43**
2	Solar renewable energy purchased under PPA in MU	1019.338	296.185
3	Solar energy from SRTPV installations.	13.388	10.233
4	**Solar RPO complied in %**	**24.719**	**16.436**
5	**Solar renewable energy purchased under PPA in MU & SRTPV solar energy restricted to RPO requirement**	NA	NA
6	Solar energy purchased in excess of RPO considered for Non-solar RPO	NA	NA

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

With effect from 1.4.2019, energy allocation among ESCOMs has been revised vide GOK notification No. EN84 PSR 2019 Bengaluru dated 05.03.2019. 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 drawl of energy during energy reconciliation meeting at Transmission Billing Centre, KPTCL. **The energy reconciliation among ESCOMs for FY20 is yet to be finalized at Transmission Billing Centre, KPTCL. Hence the details given above are provisional.**

TECHNICAL

A) AN OVERVIEW OF THE PERFORMANCE OF CESC IS AS UNDER:

Sl No	particulars	Measure	2019-20	2018-19
4	**Servicing of**			
a	Drinking Water supply installation	Nos.	692	457
b	Ganga Kalyana Schemes	Nos.	2993	3081
5	**IP Sets Serviced**			
a	New IP Sets	Nos.	18464	14682

B) Vendor approval:

The approval is being issued to those firms, who are manufacturing electrical material/equipment's 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. Total 125 firms have got vendor approval from CESC. Approved vendor list is made available in CESC website (www.cescmysore.karnataka.gov.in)

C) Outage Management

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. 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 stakeholders 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.

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

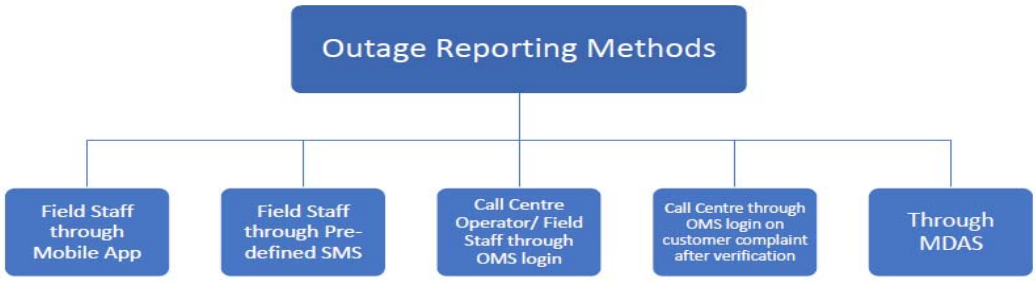
Ministry of Power, Government of India has decided to bring data from 11kV Rural feeders to National Power Portal to know the availability and quality of Power supply in Rural areas. As a pilot project, it has been decided that the data from the States including Karnataka where data is already being 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.

E) 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 centre, 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.



F) 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, SMS, Email, Web, Whatsapp, Twitter, Facebook 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 06-07-2016.

PROJECTS

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 and prepared DPR for Off Grid Electrification of 66 un-electrified habitations including 6 UE Villages covering 2872 BPL Households.

Project Cost awarded : ₹ 27.65 crores

Completion period is extended till 31-12-2020

<u>Present Status as on March 2020:</u>

Off-Grid (Micro grid) PV Solar System:

Under this scheme, 29 Numbers of habitations including 04 Nos. of UE villages through Off-Grid (Micro grid) PV Solar System covering 1539 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. 17 Nos of Hamlets which includes 04 UE villages and 1343 BPL Households are commissioned and balance BPL Households are under progress and will be completed by December-2020. Due to COVID-19 pandemic, extension period is requested till 31.12.2020 & Closure by 31.03.2021. Completion period is extended by MoP/ REC till 31.12.2020.

Mini grid Scheme: Medaganane hamlet

Stand Alone Solar PV Module Rooftop System.

Under this scheme, 37 Nos of habitations including 02 Nos. of UE villages through Stand Alone Solar PV Module Rooftop System covering 1233 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. 27 Nos of Hamlets which includes 02 UE villages and 774 BPL Households are commissioned and balance BPL Households are under progress and will be completed by December-2020. Due to COVID-19 pandemic, completion period is extended till 31.12.2020.

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:

1. 26/1/2014-APDRP dated 03.12.2014 under Central Government Scheme, DPR cost of Rs.170.03 Crores
2. Additional DPR sanctioned vide Ltr No: 2016: Karnataka: CESC / 054060 / 01.02.2018 for Rs.8.14 Crores.
3. DPR sanctioned for implementation of ERP vide Ltr No. IPDS : CESC : KARNATAKA / 054072 / 01.02.2018 for Rs.4.33 crores.

Project covers 33 towns viz., Mysuru,Nanjangud, T.Narasipura, Bannur, Hunsur, K.R.Nagara, Periyapatna, H.D.Kote, Saraguru, Chamrajangara, Kollegala, Gundlupete, Hanuru, Yalanduru, Madekeri, Somavarapet, Virajpet, Kushalanagar, Mandya, Maddur, Malavalli, Pandavapura, Srirangapatna, Krishnarajapet, Nagamangala, Hassan, Arasikere, Channarayapatna, Alur, Belur, S.K.Pura, H.N.Pura and Arakalagud.

The details of DWA issued as follows;

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

Status as at the end of March-2020:

The Detailed Work Awards (DWA) are issued for all four circles for execution of Strengthening of distribution system works, providing solar roof top on Government buildings and Metering Works.

- Strengthening of distribution system works: Out of awarded 4 circles works are completed in Mysore, Mandya and Hassan circle and declared in march-2019 and Chamrajanagar-Kodagu circle is completed & declared in Dec-2019.

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 431Sites / 1091Kwp are completed.

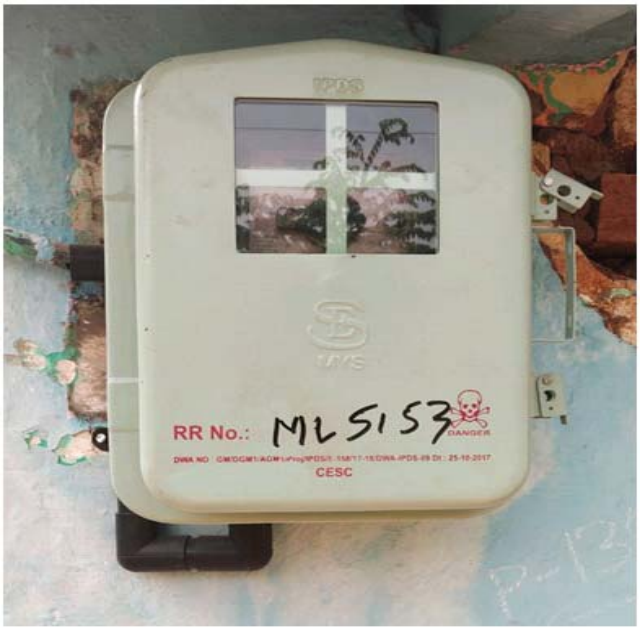
ERP (HRMS):

It 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.

System Strengthening:

Solar Roof Top:

Metering:



Deen Dayal Upadyay Grameena Jyothi Yojane (DDUGJY):

Govt. of India has launched Deen Dayal Upadyay Grameena Jyothi Yojane for the rural areas with the following activities:

- 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	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 Name	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 March, 2020:

Strengthening of distribution system works: All the activities such as System strengthening, Feeder Segregation & Rural House Holds Electrification works are completed in Mandya & Kodagu Districts. whereas all works are completed in Mysuru, Hassan and Chamarajanagar Districts except Feeder Segregation which will be completed by December - 2020.

Metering Works: It covers DTC metering, Replacement of consumer meters from electro mechanical meters with static meters & shifting of consumer meters from inside to outside the houses. All works are completed. Completion period is extended by MoP/REC till December- 2020

System Strengthening

Metering	

Saubhagya:

For electrifying un-electrified households under the concept of "Power for All" Govt. of India sponsored "Soubhagya scheme" (Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana) is introduced in CESC.

Details of the Project:

a) To extend the grid conectivity 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-2020:

4138 HHs internal wiring is completed and additional infrastructure works is under progress.

Implementation and 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 is 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-2020:

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-2020:

Go-Live declared on 22.2.2018 and is under maintenance period

Model Sub division works.

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

Scope of works:

- 1.11KV 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 Zone 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-2020:

The work is under progress in Central Zone, NR Mohalla, Hootagalli and Kuvempunagar subdivisions. The progress of the project is 70%.

Integrated Power Development Scheme (IPDS) IT Phase-II

Information Technology (IT) enablement in 21 towns, Data Centre (DC) hardware and software refresh with up gradation of applications under the following packages 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. Extending the IT enabled system developed under RAPDRP, Part-A to the towns having population of 5000 and above.
2. Reliable measurement of AT&C loss.
3. Providing IT infrastructure to RAPDRP towns.
4. Augmentation to the existing RAPDRP infrastructure.
5. Asset mapping of entire distribution system at and below 11KV voltage levels
6. Automatic data logging for all distribution transformers and feeders.
7. Adoption of IT application for meter reading, billing and collection.

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

District	Name of RAPDRP Town	Name of IPDS Town
Chamrajnagar	Chamrajnagar	Gundlupet
	Kollegala	Hanur
	-	Yalandur
Kodagu	Madikeri	Somvarpet
	-	Virajpet
	-	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

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 Cr Rupees	GoI grant in Cr 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	25.19	4.09 Grant and 0.03 for Project Management Agency
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	
3	GIS based Asset Mapping, Survey, and Digitization 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	

The following package is to be tendered by BESCOM:

Sl. No	Scope of the work	Name of the awarded agency	Date of award and Completion period	DPR cost in Cr Rupees
1	IPDS Towns IT Infrastructure (Supply & installation of IT infrastructure (such as router, switches, PC, Printer etc)	Tendering under progress		4.83

COMMERCIAL

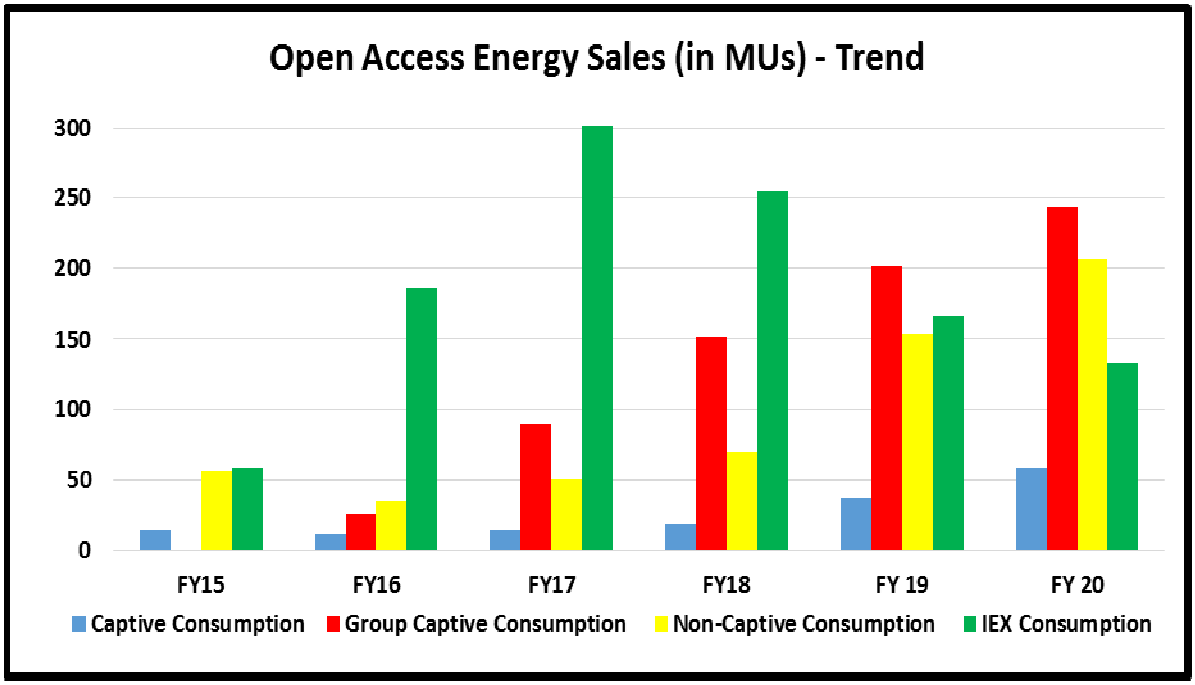
- The circular is issued from Corporate Office about safety precautions to be adopted to prevent the electrical accidents. The circular no GM(coml) / DGM(coml) / AGM (coml) / F-02 / 20-21 / cys-171 dtd:13.05.2020 is issued from Corporate Office.
- It is observed that now-a-days the no of electrical accidents 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 Kaipidis 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 kaipidis are issued to concerned O&M circles and directed to keep the power man kaipidis 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.
- 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.

FY	Total HT Sales	Captive Consu mp-tion	Group Captive Consump tion	Non-Captive Consump tion	Total W&B Energy Consu med	IEX Consu mption	Total Open Access Sales	Percen tage of OA Sales WRT Total HT sales
	A	B	C	D	E=B+C +D	F	G=E+F	H
FY- 15	1362.34	14.965	0.289	56.049	71.303	58.222	129.526	8.68
FY- 16	1413.37	11.732	26.130	34.629	72.491	186.086	258.577	18.30
FY-17	1291.46	15.249	89.605	50.227	155.081	301.184	456.265	35.33
FY-18	1342.74	19.293	151.793	70.72	241.806	254.999	496.805	37.00
FY- 19	1492.14	36.723	201.91	153.53	392.163	165.659	557.822	37.38
FY- 20	1567.23	58.30	243.92	206.04	508.264	132.80	641.067	40.90

- With this methodology**, 21.035 MUs** of inadvertently banked energy are forfeited (from Nov-2016 to Mar-2020) which amounts to ₹ **14.105 Crores**. Further, the IEX sales among CESC consumers have declined from 300MUs in FY-17 to 130MUs in FY-20 (Reduction of 57%).



- 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.
- In CESC Mysore, it was found that out of 10 Group Captive Generators (GCG) wheeling energy to CESC Consumers, 9 GCGs did not meet the conditions prescribed in Electricity Rules and hence, the energy wheeled was considered as non-captive energy.
- This meant that the Consumers procuring power from default group captive generators were liable to pay Cross Subsidy surcharge and difference in Electricity Tax. As on date total sum of **Rs. 26.26 Crores was demanded and an amount of Rs.12.39 Crores is collected and the remaining consumers have filed a petition before KERC.**
- 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 2019-20							
Sl.No	Name of the Divison	Departmental		Non-departmental		Animals	Total
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal		
Mysore O & M Circle							
1	NRM	1	5	4	4	5	19
2	VVM	0	1	1	2	4	8
3	Nanjanagud	0	6	7	2	10	25
4	Hunsur	0	0	5	4	7	16
5	KR Nagar	0	1	3	0	5	9
Circle Total		**1**	**13**	**20**	**12**	**31**	**77**
Chamarajanagar & Kodagu Circle O & M							
6	Chamarajanagar	0	1	5		6	12
7	Kollegala	0	0	3	4	2	9
8	Madikeri	1	3	6	3	11	24
Circle Total		**1**	**4**	**14**	**7**	**19**	**45**
Mandya O&M Circle							
9	Mandya	0	0	2	1	1	4
10	K.R. pete	0	0	3	0	2	5
11	Maddur	0	1	4	4	8	17
12	Pandvapura	0	0	3	0	6	9
13	Nagamangala	0	1	1	1	3	6
Circle Total		**0**	**2**	**13**	**6**	**20**	**41**
Hassan O & M Circle							
14	Hassan	0	0	4	1	5	10
15	Sakaleshpura	0	2	3	1	12	18
16	Holenarasipura	0	2	2	2	5	11
17	Chennarayapatna	0	0	1	0	2	3
18	Arsikere	0	0	4	2	3	9
Circle Total		**0**	**4**	**14**	**6**	**27**	**51**
CESC TOTAL		**2**	**23**	**61**	**31**	**97**	**214**

CESC Vigilance activities:

Achievement of Vigilance Wing during 2019-20: LEVEL-1,2,3&4 (COG CASES ONLY)

Sl No	Particulars	2019-20
1	No. of Installations inspected	35272
2	No. of Cognizable cases	712
3	BBC raised in Cognizable cases in Rs.	6245585
4	BBC collected in Cognizable cases in Rs.	5968031
5	Balance (3-4)	277554
6	Compounding charges levied in Rs.	2781000
7	Compounding charges collected in Rs.	2750000
8	Balance (6-7)	31000
9	No. of miscellaneous cases booked	767
10	BBC raised in Miscellaneous cases in Rs.	66768526
11	BBC collected in Miscellaneous cases in Rs.	136122267
12	Balance (10-11)	(-)69353741
13	Total BBC raised in Cognizable, Miscellaneous & Compounding levied in Rs.	75795111
14	Total BBC collected in Cognizable, Miscellaneous & Compounding in Rs.	144840298
15	Units pilfered in Cognizable cases	471327
16	Units pilfered in Miscellaneous cases	5640341

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 2019-20, 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. Mahendra Jain, I.A.S.,	Chairman	24.06.2019
2.	Sri. Shivaprakash T.M	Director	18.07.2019
3.	Sri. D. Kodandapani	Director	25.07.2019
4.	Sri. Pavan Kumar Malapati, I.A.S.,	Director	03.09.2019
5.	Sri. Prakash G.T Nittali, K.A.S.,	Director	03.09.2019
6.	Sri. M.T. Manjunath	Director (Tech)	21.11.2019
7.	Sri. Abhiram G Shankar, I.A.S.,	Director	25.02.2020
8.	Dr. M.V. Venkatesh, I.A.S.,	Director	25.02.2020
9.	Sri. K.Siddaraju	Director	25.02.2020
10.	Smt. Lakshmi Priya, I.A.S.,	Director	25.02.2020

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

Sl. No.	Name of the Director	Designation	Date of Demitting
1.	Sri. P. Ravikumar, I.A.S.,	Chairman	24.06.2019
2.	Sri. A.N. Jayaraj	Director	18.07.2019
3.	Sri. K.C. Nityananda	Director	25.07.2019
4.	Sri. Aftab Ahmed	Director (Tech)	31.08.2019
5.	Sri. K.V. Shivakumar	Director	30.11.2019
6.	Sri. Chandrashekar Nayak,I.A.S.,	Director	25.02.2019
7.	Smt. Manjushree, I.A.S.,	Director	25.02.2019

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

2. **During the financial year 2019-20, 5 Board Meetings took place as detailed below:**

Sl.No	Meeting No.	Held on
1.	73rd	17.05.2019
2.	74th	07.08.2019
3.	75th	11.09.2019
4.	76th	18.09.2019
5.	77th	16.01.2020

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 2019-20, 5 Purchase Committee meetings took place as detailed below:

Sl.No	Meeting No.	Held on
1	101st	14.05.2019
2	102nd	31.08.2019
3	103rd	30.11.2019
4	104th	02.01.2020
5	105th	14.01.2020

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 2019-20, Audit Committee meeting took place as detailed below:

Sl.No	Meeting No.	Held on
1.	19th	07.08.2019

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	Chief Engineer, (Ele) KPTCL, Mysore	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.

Weblink 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:

Pursuant to the Ministry of Corporate Affairs Notification No. G.S.R. 463 (E) dated: 05.06.2015, Sub-Sections (2),(3) and (4) of Section 178 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company except with regard to appointment of senior management and other employees.

All Staff matters including eligibility criteria for appointment, mode of selection of candidates, service conditions etc. are laid down in the Employees Service Regulations and Recruitment and Promotion Regulations of the company which, including amendments from time to time, were adopted by the Board as per the R & P Regulations of KPTCL. In view of the above, separate Committee was not constituted.

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 Company (Management and Administration) Rules, 2014. The extract of the annual return (Form MGT-9) is available in the website of the Company (http://cescmysore.karntaka.gov.in/)

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 2019-20 as per the provisions of Section 204 of 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. 2019-20 and Management reply for their observations / comments is enclosed as **Annexure – 1**

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 2019-20 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, 2020 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.

The proposal for appointment of Independent Directors was submitted to the Government. The reply of the Government 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 2019-20 and the date of the report.

14. Compliances

During the year 2019-20, CESC has complied the provisions of all applicable Secretarial Standards.

ENERGY CONSERVATION

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

1. 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 Honabl'e 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.1110/- for Energy Efficient fans..

ii) For distribution of above energy efficient items LED counters were opened. Around 45.02 Lakhs of LED Bulbs, 60,090 no. of ED Tube lights and 14,482 no. of Energy Efficient fans are distributed in CESC jurisdiction. Hence, energy saved around 90.49MU per annum to CESC.

Energy Savings is as follows:

Period	**2015-16**	**2016-17**	**2017-18**	**2018-19**	**2019-20**	**Total**
Sales of 9W LED Bulbs (in nos.)	15,81,775	14,81,448	7,92,969	4,06,086	2,40,536	**45,02,814**
Sales of 20W LED Tube Lights (in nos.)	0	7394	33,640	9,901	9,155	**60,090**
Sales of 50W Energy Efficient fan (in nos.)	0	667	4,214	5,866	3,735	**14,482**
Appr. total Energy saved per year (MU)	**31.22**	**29.42**	**16.46**	**8.36**	**5.03**	**90.49**

2. **Procuring of Star rated Transformers:**

Star rated Transformer added during 2019-20 10565 nos. of ½ Star Rated Transformers were added and around 1.32 MU/annum has saved.

(i) 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 photo voltaic 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.

(ii) The capital investment on energy conservation equipment

NIL

TECHNOLOGY ABSORPTION

a. The efforts made towards technology absorption

Transformer Testing Centers

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	6251	**6,65,623**
4	2019-20	7992	991	479	0	9193	**13,99,820**

Transformer testing center at Mandya

Smart Grid and Smart Metering

Smart Grid and Smart Metering was a concept which was being talked about in the Energy Sector of India during early 2nd decade of 21st century. Accordingly, Government of India constituted a body to take up the implementation of Smart Grid in India in Mission Mode called "National Smart Grid Mission" (NSGM)

NSGM offered pilot project to DISOMs to study the different functionalities of Smart Grid with the financial assistance of 50% of Approved Cost in the year 2012.

CESC was one of two utility which was eager to take up this new challenge and send a DPR covering 22,000 consumers spread across 14 feeders emanating from 5 Sub-Stations.

NSGM approved DPR for Rs. 32.00 crores and sanctioned an amount of Rs. 16.00 crore during 2014. CESC was the only utility that demonstrated 12 functionality and implemented Smart Grid for more than 20,000 consumers and the Pilot Project was declared Go-Live on 20.06.2018.

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.

The project was done in PPP model where in the System Integrator M/s Enzen shared 26% of the Project Cost.

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

Nil

15. **Foreign Exchange earning & outgo**

Nil

HUMAN RESOURCE

A. **The working strength of the employees as on 31.03.2020 is placed category-wise as under :-**

Cadres	Total working strength of employees as on 31.03.2020		
	S	**W**	**V**
A-Grade (Regular Employees)	278	234	44
A-Grade (Deputation Employees)	5	4	1
A-Total	**283**	**238**	**45**
B-Grade (Regular Employees)	332	263	69
B-Grade (Deputation Employees)	6	2	4
B-Total	**338**	**265**	**73**
C-Grade (Regular Employees)	3184	2118	1066
C-Grade (Deputation Employees)	46	42	4
C-Total	**3230**	**2160**	**1070**
D-Grade (Regular Employees)	6609	4148	2461
Company Total	**10460**	**6811**	**3649**

B. **Recruitment Details:**

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

Sl. No	Name of the Post	Group	Number of Posts called for
1	Assistant Engineer (Elec)	B	30
2	Junior Engineer (Elec)	C	34
3	Junior Personal Assistant	C	03
4	Junior Assistant	C	100
5	Junior Powr Man	D	426
Total			**593**

C. Training and Development Programmes during the year 2019-20

To inculcate the requisite work-culture and to develop the orientation and skill essential for today's advancing technology and operating environment, sufficient and constant, both external and internal training programmes are being imparted to the employees of the Company.

a) Also training on Tax, Safety, Laws and customer relationship etc., have been given to the employees for the enrichment of their knowledge and betterment of their attitudes and behavior.

b) During the year 2019-20, the company has organized several Internal Training Programmes and deputed the regular working staff of the Company to various external training programme.

D. The details of Training Programmes for FY 2019-20

Sl No	Internal Training Programme Cadre	Nos	In (₹)
1	Engineers	09	-
2	Accounts	-	
3	C&D Employees (batches)	81	
Pre-Employment Training for 30 days to AEs		-	-
REC Training Programme for C & D employees (reimbursed by REC)		477	
Total Training expenditure			3789760
No. of participants			567
Training Man hours			-
Training Man days			586
Expenditure per participants			316

In addition to this REC has conducted 03 days Training programmes for A and B level officers on "Behavioral Skills" from December 2019 to January 2020 total 76 number of officers were participated.

Sl No	Training Programme	19 - Apr	19 - May	19- Jun	19- Jul	19- Aug	19- Sep	19- Oct	19- Nov	19- Dec	19- Jan	19- Feb	20- Mar	Total
Sl No	Training Programme	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Engineers & Accounts	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2	Engineers (Distribution Manage ment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
3	Per Employment Training for A & B Employees	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
4	Per Employment Training for C & D Employees	8	7	5	31	1	0	0	0	0	29	0	0	81
5	Per Promotion Training For C & D Employees	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	REC Training programme for C & D Employees	341	136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	477
7	REC Training programme for A & B Employees	0	0	0	0	0	0	0	0	48	28	0	0	76
8	Others (Executive & Nonexecutiv e Employees)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total		**349**	**143**	**5**	**40**	**1**	**0**	**0**	**0**	**48**	**57**	**0**	**0**	**643**

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

The Company has in place a prevention of Sexual Harassment policy in line with the requirements of the Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013. An Internal Complaints Committee has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees are covered under this policy.

During the year 2019-2020, one complaint was received and redressed by the company under the policy.

F. Vigil Mechanism

The Board at its 77th Meeting held on 16.01.2020 approved the Vigil Mechanism policy as per the provisions of the Companies Act, 2013. Accordingly, the Vigil Mechanism Policy was implemented vide Office Order No. GM (A &HR) /CS /A / 35/ 2019-20 CYS – 1505 dated 11.02.2020. During the year 2019-20, 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, Syndicate Bank, State 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/-
(Mahendra Jain, IAS)
Chairman

Date : 30.09.2020
Place: Bengaluru

ADDENDUM TO DIRECTOR'S REPORT

Management replies to the observations / comments of

A. The Statutory Auditors on the accounts.

B. Secretarial Auditors on compliances of the applicable Statutory provisions of company for the year FY 2019-20 are as follows:

SL No	Observations of Statutory Auditors	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	Company has already declared in its general notes to financial statements Sl No.43 that dues payable to MSME is Nil.

SL No	Observations of Statutory Auditors	Reply by the Management
	showing that they are covered under MSME Provisions. Also noticed the company has filed the MSME-1 return with the ROC for the year 2019-20. Since company has identified the MSME suppliers but 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 organizations / Entities:** We have observed that the company is not providing for long outstanding receivables from Govt./Govt undertaken Entities/Organizations 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 2.21 of notes to accounts.
4	**Receivables from Mysore Sugars Company ltd Note No 12 Trade Receivable:** The outstanding balance as on 31.03.2020 amounting to Rs.27.31 Cr includes old balance prior to PPA period amount to Rs.8,60,66,757/- since this amount is outstanding for more than 3 year and regular payment are not received, necessary	Since M/s Mysore Sugars is a Government owned company, CESC has not treated the receivable amount from M/s Mysore Sugars has bad and doubtful dues. Hence , the provision has not been made for the said

<table>
<tr><th>SL No</th><th>Observations of Statutory Auditors</th><th>Reply by the Management</th></tr>
<tr><td></td><td>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>amount.</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 ₹)
<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>784.42/-</td><td></td><td>No balance confirma tion</td></tr>
<tr><td>Interest Free loan from Gok</td><td>60,000/-</td><td></td><td>No balance Confir mation</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>For the Loan outstanding from APDRP, Interest free loan from GoK, CESC will put all the efforts to obtain the balance confirmation from GOK during FY 2020-21.</td></tr>
<tr><td>6</td><td>Non Compliance of TDS Note No 36.2.1 Rs.9404.91 Lakh:
We noticed during our Audit Rs.200.21 Lakh TDS deducted on</td><td>Surcharge will be levied for delayed</td></tr>
</table>

SL No	Observations of Statutory Auditors	Reply by the Management
	interest payable on delayed payment of power purchase amounting to Rs.2002.15 Lakh is not remitted to Government within the due date, and hence it will result in Disallowance of interest expenditure by income tax department to the extent of 30%, on Rs.2002.15 Lakh resulting in short provision of applicable tax on the said amounting to Rs.187.40 Lakh, and consequently to that extent loss is under stated and provision for tax is understated.	payment of power purchase bills. On this surcharge (interest), TDS will be accounted. But, TDS payment has not made since Interest dues to some generators may usually vary at the time of actual payment of such TDS to Department. Factual.
7	**Consumers Security Deposit Note No 22.1: Rs.75302.13 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.	During the Balance sheet restructuring plan III, a portion of meter security deposit was capitalized as per the direction of the Government. Though the amount was capitalized, the amount is still outstanding in the consumer's ledger account. But the meter security deposit as per accounts was reduced to that extent in the accounts of the Company, leading to difference between the balance as per consumers ledger account maintained at Sub-divisions and as per accounts of the Division Office. Further, the deposit registers are being maintained at Sub-Divisional / Section levels and the accounts are maintained at divisional levels. The company has made efforts to reconcile the balances between the deposit registers and accounts during the financial year. Since, the task is voluminous, efforts are being made to complete the same.

SL No	Observations of Statutory Auditors	Reply by the Management
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 as on 31.3.2020 and the reconciliation of other balances with KPTCL and ESCOMs is under process.
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	Reconciliation is under progress.

<table>
<tr><th>SL No</th><th>Observations of Statutory Auditors</th><th>Reply by the Management</th></tr>
<tr><td></td><td>
<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>2606.60/-</td></tr>
<tr><td>Receivable from HESCOM</td><td>720.19/-</td></tr>
<tr><td>Receivable from MESCOM</td><td>1871.63/-</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></td></tr>
<tr><td>10</td><td>Other Financial liabilities:-
(Note No 22 -Rs.1,22,235.01Lakhs) This amount includes Rs.23650.83 Lakhs under the head Inter Unit Accounts (Net)/ (IUA). As informed by CESC this amount includes Rs.224.77 Crores 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.224.77 Crore in the books of accounts since its incorporation. Since the accounts remain unsettled as on 31.3.2020, it has resulted in showing external liability of</td><td>In the opening balance sheet of the company itself Rs.224.77 crores has 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.</td></tr>
</table>

SL No	Observations of Statutory Auditors	Reply by the Management
	Rs.224.77 crores 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.	Factual.
12	**Interest payable to KPCL and RPCL:** a) 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.	Factual.
	b) The company has not provided interest payable to RPCL for the year 2019-20 and outstanding balance as on March 20 amounting to Rs.1577.75 Lakhs as referred in Note No 49(g) 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 and declared in note 51.
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	The same procedure relating to shortage in inventories is followed since inception.

SL No	Observations of Statutory Auditors	Reply by the Management
	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.	Already correspondence has been made with GOK. Necessary action will be taken in FY21.
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.
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.	Since most of the balances are very old and it is opined that it requires some detailed analysis, to take appropriate action to clear/ rectify the said balances. The corporation assures that an expert committee will be constituted to relook the entire balance pending under DCW works across CESC and the committee will be asked to submit the detailed report to corporate office within 2 months from the formation of the committee. After obtaining the report from the expert committee Suitable accounting treatment will be given in FY 2020-21.

SL No	Observations of Secretarial Audit	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. In the absence of Independent Directors, the Company could not validly constitute, hold and conduct Meetings of Audit Committee, Nomination and Remuneration Committee and CSR Committee.	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. Reply from the Government is awaited.

Sd/
Chairman

Place: Mysuru
Date: 30.09.2020

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Members of Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited

Report on the Audit of the Standalone Financial Statements

Qualified Opinion

This report supersedes our original report dated 20.08.2020. 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 19.08.2020 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 59 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 59 to notes forming part of accounts and Sl No 12 and 16 to our Audit Report.

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, 2020, 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 informatiool;./n.

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, 2020 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 filed the MSME-1 return with the ROC for the year 2019-20. Since company has identified the MSME suppliers but 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 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.
4. **Receivables from Mysore Sugars Company ltd Note No 12 Trade Receivable**: The outstanding balance as on 31.03.2020 amounting to Rs 27.31 Cr includes old balance prior to PPA period amount to Rs 8,60,66,757/- 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 confirmation are not obtained

(Amount in ₹)

Name of Bank	Balance as per Book	Balance as per Bank / Lender	Difference / Remark
Loan from APDRP	784.42/-		No balance conformation
LC Deposit with SBI	60,000/-		No balance Confirmation

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 36.21 ₹ 9404.91L:** We noticed during our Audit Rs 200.21L TDS deducted on interest payable on delayed payment of power purchase amounting to Rs 2002.15L is not remitted to Government within the due date, and hence it will result in Disallowance of interest expenditure by income tax department to the extent of 30%, on Rs 2002.15L resulting in short provision of applicable tax on the said amounting to Rs 187.40L, and consequently to that extent loss is under stated and provision for tax is understated.

7. **Consumers Security Deposit Note No 22.1: ₹ 75302.13 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.

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.

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	2606.60/-
	Receivable from HESCOM	720.19/-
	Receivable from MESCOM	1871.63/-
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.1,22,235.01Lakhs) This amount includes Rs.23650.83 Lakhs under the head Inter Unit Accounts (Net)/ (IUA). As informed by CESC this amount includes Rs.224.77 Crores 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.224.77 Crore in the books of accounts since its incorporation. Since the accounts remain unsettled as on 31.3.2020, it has resulted in showing external liability of Rs.224.77 crores 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 for the year 2019-20 and outstanding balance as on March 20 amounting to Rs.101910.19 Lakhs as referred in Note No 49(b) 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 for the year 2019-20 and outstanding balance as on March 20 amounting to Rs 1577.75 Lakhs as referred in Note No 49(g) 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.

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.

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 2019-20 not provided which resulted in understatement of Loss and understatement of Liabilities and understatement of other comprehensive income for the year 2020.

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 new 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	₹600 Cr	Present value of loan to be accounted as on balance sheet date and interest payable as on march to be accounted and interest expenses related to the year to be expensed.	Non-compliance of which resulted in over statement of Loan and understatement of Liability and understatement of Expenses.

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 have noticed that company has not specifically disclosed wherever they have non-complied Ind AS in their notes to Accounts.

X. **Impact of our qualifications made in audit report:** From our audit observations mentioned in Para A(1) to A(15) and B (I) to B (IX) above, we are giving below the impact on financial statements wherever ascertainable.

Sl No	Qualification	Over Statement of Profit/(Loss)	Under statement of Profit/(Loss)	Increase or (Decrease) in Assets	Increase or (Decrease) in Liability
6	Non provision of TDS		(187.40)		(187.40)
13	Provision for old receivables		(68.82)	(68.82)	
14	Disputed Villages Receivables		(2456.92)	(2456.92)	
	Total		**(2713.14)**	**(2525.74)**	**(187.40)**

The overall impact of the offersaid qualification works out to understatement of loss by Rs 2713.14 Lakhs, Overstatement of Assets by Rs 2525.74 Lakhs and Understatement of Liabilities by Rs 187.40 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 3.2.14 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
    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, 2020 taken on record by the Board of Directors, none

of the directors is disqualified as on 31st March, 2020 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 2020 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 2019 to March 2020 are recorded, however the software is not fully implemented and end use reports like BRS, 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 but the report generated by the MMS are yet to be reconciled with the books of accounts for ex; closing stock report are reconciled but due to some mis match in material coding there is a difference in scrap stock and absolute stock which needs to be reconciled.

   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. 366.33 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) 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.

b) At present Static Meter are being provided to domestic/ commercial installations which are designed as per Indian Standards and are envisaged with the tamper detective events as per Indian Standards. If anybody attempts to tamper, the above events will be indicated and will be logged in the meter, the same will be checked by M T Staff/Vigilance during the inspection. The Electro Mechanical meters which are accessible to tamper, majority are replaced and balance replacements are in progress.

c) Reconciliation of receivables / payables is being generally done periodically with generation companies having power purchase agreements (except Karnataka Power Corporation Limited and Udupi Power Corporation Limited) with the company, distribution companies and transmission companies. Also, letters seeking confirmation of balances have been sent to all generators. The year end balances of all receivables / payables except generation companies (excluding Karnataka Power Corporation Limited and Udupi Power Corporation Limited) are subject to reconciliation.

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

e) During the year ended 31st March 2020 except regular tariff no tariff Roll back subsidies have been allowed, as informed to us.

f) Operations relating to billing and collection from consumers have been computerized.

During the year, MMS (Material Management System) to computerize inventory, FAMS (Financial Accounts Management System) to computerize financial accounting and project management and DTLMS (Distribution Transformer Life Cycle Management Software) to computerize transformers' life, status and location have been made operational and put to active use however, without conducting any information systems audit to rule out any undetected vulnerabilities / short comings. The company does not have formal documented IT security policy for data / software / hardware etc., for ensuring data security.

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

Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No. 20202316AAAAAQ3121

Place: Mysore

Date: 28th Sep 2020

ANNEXURE A TO THE INDEPENDENT AUDITORS 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.

1. 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.
2. 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.
3. 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.

4. 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.
5. 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.
6. 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 2020 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.
7. 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.
8. 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.
9. 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 712 cases involving an amount of ` 62.45 lakhs. Out of this `

59.68 lakhs have been collected up to 31.03.2020 (b) Misappropriation Temp Cash 105247/- N.Gudu sub-division, (c) Cash Misappropriation Rs 98304/- Gandasi Sub-division Arasikere Division, (d) Misappropriation of Cash Rs 20/- and Temp Cash Rs 97013/- Kollegala Sub-division.

10. 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.
11. The Company is not a Nidhi Company and hence reporting under clause 3(xii) of the Order is not applicable to the Company.
12. 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.
13. 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.
14. 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.
15. 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

Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No. 20202316AAAAAQ3121

Place: Mysore

Date: 28th Sep 2020

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, 2020 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, 2020.

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

Place: Mysore
Date: 28th Sept 2020

Ramesha Gowda M Y
Partner
M No.202316
UDIN No. 20202316AAAAAQ3121

SECRETARIAL AUDIT REPORT

For the Financial Year ended 31st March 2020

[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 Electric 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 2020, 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, 2020 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:

7.1 that, -

(a) proper advance notices for Board and Committee meetings were issued to Directors during the year; such notices accompanied detailed notes on agenda items and draft minutes of respective meetings; the Company adopts a system to enable Directors to seek and obtain required information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting. 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.

(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.

Bengaluru
16th September , 2020
UDIN No. F003000B000719760

K N Nagesha Rao
Practising Company Secretary
FCS 3000 CP 12861
Peer Review Unique ID No.I2014KR1122000

THE ANNEXURE TO THE SECRETARIAL AUDIT REPORT FOR THE FINANCIAL YEAR 2019-20

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.

Bengaluru
16th September , 2020
UDIN No. F003000B000719760

K N Nagesha Rao
Practising Company Secretary
FCS 3000 CP 12861
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 31 MARCH 2020.

The preparation of financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31st March 2020** 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 **28.09.2020** which supersedes their earlier Audit Report dated **28.08.2020.**

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 2020** 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. 59** 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:- 05.10.2020

BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH, 2020

(₹ In Lakhs)

Sl No	Particulars	Note No	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
I.	**ASSETS**			
I	**Non-Current Assets**			
(a)	Property, plant and equipment	3	338,603.32	3,02,065.61
(b)	Capital work-in-progress	4	40,852.38	42,875.93
(c)	Other Intangible Assets	5	527.09	1,088.55
(d)	Intangible Assets under Development	6	-	-
(e)	**Financial Assets**			
	(i) Investments	7	1.00	251.00
	(ii) Others	8	26,632.15	26,468.04
(f)	Income Tax Assets	9	356.92	340.90
(g)	Deferred tax assets (net)	24	-	-
(h)	Other non-current assets	10	16,536.93	14,748.65
	Total Non-current assets (I)		**423,509.78**	**3,87,838.68**
II	**Current assets**			
(a)	Inventories	11	3,564.82	4,187.91
(b)	**Financial assets**			
	(i) Trade receivables	12	133,307.47	1,16,098.26
	(ii) Cash and cash equivalents	13	3,681.19	7,665.94
	(iii) Loans & Advances	14	301.02	165.83
	(iv) Other financial assets	15	140,286.87	1,11,277.18
(c)	Other Current Assets	16	32,497.94	21,124.75
	Sub Total		**313,639.30**	**2,60,519.86**
	Non-current assets held for sale	17	1,349.93	758.59
	Total Current assets (II)		**314,989.24**	**2,61,278.46**
	Total Assets (I+II)		**738,499.02**	**6,49,117.13**
III	**Regulatory Deferral Account- Debit Balance**	**18**	**32,229.37**	**82,829.15**
	Total Assets & Regulatory Account Balance (I+II+III)		**770,728.39**	**7,31,946.28**
	EQUITY AND LIABILITIES			
I	**EQUITY**			
(a)	Equity Share capital	19	99,171.54	88,836.54
(b)	Other equity	20	(19,343.75)	11,409.72
	TOTAL EQUITY (I)		**79,827.80**	**1,00,246.26**
II	**LIABILITIES**			

Sl No	Particulars	Note No	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	Non-current liabilities			
(a)	**Financial liabilities**			
	(i) Borrowings	21	1,87,404.91	1,19,695.14
	(ii) Other financial liabilities	22	1,22,235.01	1,15,319.26
(b)	Provisions	23	8,488.50	7,419.62
(c)	Deferred tax liabilities (net)	24	-	-
	Total Non-current liabilities(II)		**3,18,128.42**	**2,42,434.02**
III	**Current liabilities**			
(a)	Financial liabilities			
	(i) Borrowings	25	29,734.51	29,607.15
	(ii) Trade payables			
	(i) micro and small enterprises, and	26	-	-
	(ii) other than micro and small enterprises		2,54,721.83	2,67,471.04
(b)	Provisions	27	1,793.25	1,276.83
(c)	Other current liabilities	28	86,433.63	90,822.04
(d)	Current Tax Liabilities (Net)	29	88.95	88.95
	Total Current liabilities(III)		**3,72,772.18**	**3,89,266.00**
	Total Liabilities(II+III)		**6,90,900.60**	**6,31,700.02**
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES (I+II+III)		**7,70,728.39**	**7,31,946.28**
	Notes 1 to 59 are integral part of the financial statements			

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

Sd/-
(Manohar M Bevinamar)
Managing Director
DIN: 08835141

Sd/-
(A.Shivanna)
Chief Financial Officer

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

Date: 28.09.2020
Place: Mysuru

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 2019- 20

(₹ In Lakhs)

Sl No	Particulars	Note No	CURRENT YEAR 2019-20	PREVIOUS YEAR 2018-19
I	Revenue from operations	30	4,29,678.92	4,10,378.11
II	Other income	31	20,485.25	17,163.68
III	**Total Income (I + II)**		**4,50,164.17**	**4,27,541.79**
IV	**Expenses:**			
	Purchases of Power	32	3,08,339.68	3,06,778.98
	Employee Benefits Expense	33	56,909.27	52,854.42
	Finance Costs	34	15,987.86	18,418.56
	Depreciation and amortization expense	35	23,438.21	20,601.20
	Other Expenses	36	31,433.76	24,465.65
	Total Expenses (IV)		**4,36,108.79**	**4,23,118.81**
V	**Profit before Exceptional items and tax (III-IV)**		**14,055.38**	**4,422.98**
VI	Exceptional Items Income / Expenses (net)		-	-
VII	**Profit / loss before tax and rate regulated activities (V+VI)**		**14,055.38**	**4,422.98**
	Add / Less: Regulatory income / expense (net):		-	-
VIII	Regulatory income / expense (net)	37	(50,599.78)	(35,367.80)
IX	**Profit / loss before tax (VII+VIII)**		**(36,544.40)**	**(30,944.82)**
X	**Tax expense:**			
	Current tax	38	14.37	38.57
	Deferred tax		-	(8,903.40)
	MAT credit		-	(1,158.48)
	Total tax expense		**14.37**	**(10,023.31)**
XI	Profit / loss for the year (after tax) (IX-X)		**(36,558.77)**	**(20,921.51)**
XII	**Other comprehensive income**			
	(I) Items that will not be reclassified to profit or loss			
	a) Actuarial gains / losses on Family Benefit Fund		(104.09)	(13.19)
	b) Taxes on above		-	-
	(ii) Items that may be reclassified to profit or loss		-	

Sl No	Particulars	Note No	CURRENT YEAR 2019-20	PREVIOUS YEAR 2018-19
	a) Mark to Market of Investments			-
	b) Taxes on above		-	-
	Total other comprehensive income		(104.09)	(13.19)
XIII	**Total Comprehensive Income for the year (XI + XII)**		**(36,662.85)**	**(20,934.70)**
XIV	Earnings per equity share before exceptional item:			
	Basic (in ₹)	39	**1.49**	**1.84**
	Diluted (in ₹)		**1.48**	**1.82**
	Earnings per equity share after exceptional item:			
	Basic (in ₹)	39	**(3.89)**	**(2.66)**
	Diluted(in ₹)		**(3.85)**	**(2.64)**
	(Paid up value per share) (in ₹)		10.00	10.00
Notes 1 to 59 are integral part of the financial statements				

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

Sd/-
(Manohar M Bevinamar)
Managing Director
DIN: 08835141

Sd/-
(A.Shivanna)
Chief Financial Officer

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

Date: 28.09.2020
Place: Mysuru

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 2019- 20

(₹ In Lakhs)

Sl No	Particulars	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
A.	**Cash Flow from Operating Activities**				
	Net Profit Before Taxation		**(36,544.40)**		**(30,944.82)**
	Adjustments for:				
	Tax exepenses	(14.37)		10,023.31	
	Depreciation	23,438.21		20,601.20	
	Interest Expense	15,254.84		19,134.14	
	Interest Income	(136.16)		(82.98)	
	Actuarial gains / losses on Family benefit fund	(104.09)		(13.19)	
	Rental Income	(238.83)		(307.38)	
	Operating Profit Before Working Capital Changes		**38,199.60**		**49,355.10**
	Movements in Working Capital :				
	Increase / Decrease in Trade Receivables	(17,209.21)		(14,421.62)	
	Increase / Decrease in Inventories	623.09		925.04	
	Increase / Decrease in short term Loans and Advances	(42,811.79)		(33,349.68)	
	Increase / Decrease in Regulatory Asset	50,599.78		37,894.79	
	Increase / Decrease in Trade Payables	(12,749.21)		27,278.91	
	Increase / Decrease Other Non-Current Liabilities	6,915.74		9,440.55	
	Increase / Decrease Long term Provisions	1,585.31		7,953.43	
	Increase / Decrease in Current Liabilities	(4,388.40)	**(17,434.70)**	11,854.75	**47,576.17**
	Cash Generated from Operations		**(15,779.50)**		**65,986.45**
	Direct Taxes paid (Net of Refunds)		(16.02)		(9,364.30)
	Net cash from Operating Activities		**(15,795.52)**		**56,622.15**
B.	**Cash Flow from Investing Activities**				
	Purchase of property, plant & equipment	(57,390.92)		(62,792.06)	
	Rental Income	238.83		307.38	

Sl No	Particulars	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
	Interest Received	136.16		82.98	
	Net cash used in Investing Activities		**(57,015.92)**		**(62,401.70)**
C.	**Cash Flow from Financing Activities**				
	(Repayment) / Acceptance of Non-current borrowings	67,709.77		(4,546.76)	
	(Repayment) / Acceptance of Current borrowings	127.37		1,049.61	
	Proceeds from Share application money pending allotment	9,760.00		12,451.00	
	Movement in other equity	6,484.38		16,358.03	
	Interest paid	(15,254.84)		(19,134.14)	
	Net Cash used in Financing Activities		**68,826.69**		**6,177.73**
	Net increase in Cash and Cash Equivalents (A + B + C)		(3,984.75)		398.19
	Cash and Cash Equivalents at the Beginning of the Year		7,665.94		7,267.75
	Cash and Cash Equivalents at the End of the Year		**3,681.19**		**7,665.94**
The Company has followed indirect method as per Ind AS 7.					

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

Sd/-
(Manohar M Bevinamar)
Managing Director
DIN: 08835141

Sd/-
(A.Shivanna)
Chief Financial Officer

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

Date: 28.09.2020
Place: Mysuru

Statement of Changes in Equity for the Year Ended March 31, 2020

A) Equity share capital

(₹ In Lakhs)

Particulars	Amount
Balance at April 1, 2019	**88,836.54**
Changes in equity share capital during the year 2019-20	10,335.00
Balance at March 31, 2020	**99,171.54**

B) Other equity

(₹ 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, 2019	**3,015.00**	**239.17**	**(3,401.00)**	**99,130.67**	**(87,574.12)**	**11,409.72**
Add/(Less): Loss for the year	-	-	-	-	(36,662.85)	**(36,662.85)**
Add/(Less): On account of new issue	-	-	-	-	-	-
Add: Addditions during the year	9,760.00	-	-	6,484.38	-	**16,244.38**
Add: Share application money received	(10,335.00)	-	-	-	-	**(10,335.00)**
Add/(Less): Allotment of shares		-	-	-	-	-
Less: Reversal of Depreciation/ withdrawal during the year	-	-	-	-	-	-
Balance as at March 31,2020	**2,440.00**	**239.17**	**(3,401.00)**	**105,615.06**	**(124,236.97)**	**(19,343.75)**

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

Sd/-
(Manohar M Bevinamar)
Managing Director
DIN: 08835141

Sd/-
(A.Shivanna)
Chief Financial Officer

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

Date: 28.09.2020
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**

  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.

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) 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

2.22) 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.

2.23) 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

2.24) Dividend:

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

2.25) 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

(₹ in Lakhs)

Asset Group	A/C Head	Gross Block					Depreciation					Net Block	
		As at 01-04-2019	Additions	Deductions	Ind AS Adjustments	As at 31-03-2020	As at 01-04-2019	Additions	Deductions	Ind AS Adjustments	As at 31-03-2020	As at 31-03-2019	As at 31-03-2020
Land-Free hold	10.1	269.44	5.07	5.07		269.44	-	-	-		-	269.44	269.44
Land Held Under Lease	10.1	313.74	4.33	-		318.07	14.45	8.95	-		23.40	299.29	294.66
Buildings	10.2	10,012.57	2,110.88	17.22		12,106.22	2,196.53	387.88	4.35		2,580.06	7,816.03	9,526.16
Hydraulic Works	10.3	298.09	73.43	2.05		369.47	102.12	18.57	-		120.70	195.96	248.77
Other Civil Works	10.4	149.55	195.23	(4.23)		349.02	30.84	9.05	-		39.89	118.71	309.13
Plant & Machinery	10.5	89,395.17	18,251.15	9,754.76		97,891.57	17,638.11	4,729.95	1,104.90		21,263.16	71,757.07	76,628.41
Computers	10.5	1,507.71	25.45	17.26		1,515.90	983.22	169.80	14.95		1,138.08	524.49	377.82
Lines Cable Networks	10.6	310,341.66	47,155.12	2,295.46		355,201.32	96,230.33	17,099.31	1,931.49		111,398.15	214,111.33	243,803.17
Vehicles	10.7	630.36	226.14	14.96		841.53	343.04	49.63	9.07		383.60	287.31	457.93
Furniture & Fixtures	10.8	4,696.87	703.51	8.73		5,391.66	637.09	327.67	6.74		958.02	4,059.78	4,433.64
Office Equipements	10.9	1,300.69	25.84	2.86		1,323.67	335.57	81.50	2.39		414.68	965.12	908.99
Sub Total		**4,18,915.85**	**68,776.15**	12,114.13	-	**475,577.87**	118,511.31	**22,882.32**	**3,073.89**	-	**138,319.73**	**300,404.54**	**337,258.14**
Released asset intended for use	16.2	1,661.07		315.89	-	1,345.18	-	-	-	-	-	1,661.07	1,345.18
Tangible Assets Total 2019-20		**4,20,576.92**	**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**
Tangible Assets Total 2018-19		3,76,309.04	**55,657.17**	11,389.29	-	4,20,576.92	100,694.62	20,543.41	**2,726.72**	-	118,511.31	**275,614.43**	**302,065.61**

Note: 3 Property Plant & equipment - Tangible Assets

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
3.1	Freehold Land	10.1	269.44	269.44
3.2	Land Held Under Lease	10.1	294.66	299.29
3.3	Buildings	10.2	9,526.16	7,816.03
3.4	Hydraulic Works	10.3	248.77	195.96
3.5	Other Civil Works	10.4	309.13	118.71
3.6	Plant & Machinery	10.5	76,628.41	71,757.07
3.7	Computers	10.5	377.82	524.49
3.8	Lines Cable Networks	10.6	243,803.17	2,14,111.33
3.9	Vehicles	10.7	457.93	287.31
3.10	Furniture & Fixtures	10.8	4,433.64	4,059.78
3.11	Office Equipments	10.9	908.99	965.12
3.12	Released plant and equipments, lines, cable networks to be reused	16.2	1,345.18	1,661.07
	Total carried to Balance Sheet		**338,603.32**	**3,02,065.61**

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.

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

3.17) For calculation of Depreciation purpose number of day in an year is considered as 365 even for leap year also and difference of the same is 0.27% of the total depreciation charged.

Note: 4 Capital Work In Progress:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
4.1	Capital Work in Progress	14 Series	16,452.85	15,182.67
4.2	Provision for Completed works	15 Series	1,402.48	1,447.03
4.3	Turnkey Contractors Control Account	26.6057	22,997.05	26,246.23
	Total carried to Balance Sheet		**40,852.38**	**42,875.93**

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 1551.52 Lakh towards interest on loans taken for Capital works has been Capitalised during the year.

Note: 5 Intangible Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
5.1	Computer Software	12.9 Series 18.1 Series	527.09	1,088.55
	Total carried to Balance Sheet		**527.09**	**1,088.55**

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 31.03.2020	As at 31.03.2019
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 31.03.2020	As at 31.03.2019
	(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	251.00
	Total carried to Balance Sheet		**1.00**	**251.00**

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 31.03.2020	As at 31.03.2019
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
8.1	Deposit with Others (*)	28.9337 28.9357	1,631.42	1,467.32
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		**26,632.15**	**26,468.04**

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 31.03.2020	As at 31.03.2019
9.1	Income Tax Paid in Advance (includes TDS Receivable)	28.8217	356.92	340.90
	Total carried to Balance Sheet		**356.92**	**340.90**

Note: 10 Other non-current assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	(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	15,378.45	13,590.17
10.2	MAT credit entitlement	28.8027	1,158.48	1,158.48
	Total		**16,536.93**	**14,748.65**
10.3	Less: Allowance for other non-current assets		-	-
	Total carried to Balance Sheet		**16,536.93**	**14,748.65**

- *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 31.03.2020	As at 31.03.2019
	Stores and Spares			
11.1	Materials Stock Account	22.6107	3,564.82	4,185.76
11.2	Material Impress Account	22.6417	-	-
11.3	Material Account- Temporary works	22.7317	-	2.14
	Total carried to Balance Sheet		**3,564.82**	**4,187.91**

Note:

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

11.5) Inventories are hypothecated to various financial institution as mentioned in Note No. 25.2

Note: 12 Trade receivables:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	Sundry Debtors for Sale of Power- LT, HT & others (Excluding Unbilled Revenue)			
12.1	Secured and Considered good *	23 Series	75,302.13	67,677.49
12.2	Unsecured and Considered good		51,566.23	43,293.46
12.3	Doubtful		6,602.40	6,236.08
12.4	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	7,723.35	6,557.29
			141,194.12	**1,23,764.32**
12.5	**Less:** Allowance for withdrawal of Revenue demand	23.8	1,284.25	1,429.98
12.6	**Less:** Allowance for doubtful receivables from consumers	23.9	6,602.40	6,236.08
	Total carried to Balance Sheet		**133,307.47**	**1,16,098.26**

- * 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 20 the company is having Rs. 75302.13 lakhs , for March 31,2019 Rs. 67,677.49 Lakhs as Security Deposit. The receivables to the extent of FY 20 the company is having Rs. 6602.40 lakhs , for March 31,2019 Rs. 6,236.08 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-2020 stood at Rs 1907.61 lakhs & interest of Rs 823.56 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 31.3.2020	30,241.26	36,478.54	66,719.80

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

Note: 13 Cash and Cash Equivalents:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	Cash and cash equivalents:			
13.1	Balances with banks			
	in current accounts			
	Balance with bank accounts (collecting)	24 Series	152.34	456.55
	Balance with bank accounts (Disbursement)	24 Series	1,562.74	1,002.34
	in other accounts (to the extent held as margin money or security against the borrowings, guarantees, other commitments)	20.2807	1,874.63	5,506.52
13.2	Cash on hand	24.1107	13.17	280.70
13.3	Cheques on hand	24.1137	71.33	413.20
13.4	Postage stamps on hand	24.1207	0.93	0.81
13.5	Imprest with staff	24.2107	6.05	5.81
13.6	Transit account with Head Office	24.5 & 24.6	-	-
	Total carried to Balance Sheet		**3,681.19**	**7,665.94**

Note: 14 Loans and Advances:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
14.1	Travel Advance	27.2027	18.26	7.69
14.2	Festival Advance	27.2037	131.44	58.34
14.3	Medical Advance	27.2047	35.28	58.78
14.4	Advances to staff - against expenses	27.2057	86.04	41.03
14.5	Others	27.8007	30.00	-
	Total carried to Balance Sheet		**301.02**	**165.83**

Note: 15 Other Current Financial Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	(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	4,038.96	4,039.11
	Less: Payable to M/s KPTCL	42.2127, 42.2127, 42.2037, 42.2197, 42.2247, 42.2297	1,432.37	(1,448.02)
	Net Receivable from M/s KPTCL		**2,606.60**	**2,591.09**
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	1,900.35	1,900.35
	Less: Payable to M/s MESCOM	42.2167, 42.7657, 42.8787	28.73	28.73

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	Net Receivable from M/s MESCOM		**1,871.63**	**1,871.63**
	Amount Receivable from KPTCL and other ESCOMs		**5,198.42**	**5,238.60**
15.2	Unbilled Revenue	23.4 Series	21,030.22	25,761.10
	Receivable from GOK			
15.3	Amount receivable from GOK towards free supply of BJ / KJ installations	28.6267	-	0.00
15.4	Amount receivable from GOK towards free supply of IP set up to 10HP	28.6277	113,518.10	79,247.35
15.5	Amount recoverable from Employees (net)		540.25	539.46
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	(0.12)	490.68
	Total carried to Balance Sheet		**140,286.87**	**1,11,277.18**

Note: 16 Other Current Assets:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
	(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	7,593.20	7,588.47
	Towards other schemes		100.77	1,590.55
	Other receivables - (rebate for collection of electricity tax)	28.1107	111.86	92.10
16.2	DCW Works deposits	47.3177, 47.3187, 47.3197, 47.3207, 47.7007	4,419.40	4,222.76
16.3	Claims for loss / Damage to capital assets - others	28.7297, 28.7497	2.39	1.47
16.4	Amount receivable in Cash from BESCOM	28.8827	-	-
16.5	Debit balance in creditors	41 series	15,810.18	3,463.96
16.6	Expenses recoverable from Suppliers	28.8107	95.40	105.96
16.7	Income Accrued but not due-others	28.3907	595.49	477.79
16.8	Issued to repairs to the Corporation MRT	27.2107	-	0.00
16.9	Prepaid Expenses	28.8207	5.03	20.04
16.10	Receivable - Others	28.8987	266.73	106.65
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

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
16.14	IT deducted at source on other payments	46.9257		(1.69)
16.15	Transformers / Mtrs etc. issued to Contractors / suppliers for repairs	26.6047	1,116.80	1,076.87
16.16	Claims for loss / Damage to materials - others	28.7297	-	-
	STOA/MTOA UI Charges (Receivable/Payable to SLDC)	28.9557	0.89	
16.17	Stock Shortage pending investigation	22.8207	68.82	68.82
			32,497.94	**21,124.75**
	Less: Allowance for doubtful advances for advance paid to suppliers and others		-	-
	Total carried to Balance Sheet		**32,497.94**	**21,124.75**

Note: 17 Non-current Assets held for sale:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
17.1	Plant, equipment, lines & cables	16.1	1,349.93	758.59
	Total carried to Balance Sheet		**1,349.93**	**758.59**

Note: 18 Regulatory Deferral Accounts:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
18.1	**Regulatory Deferral Account - Liability:**			
	Regulatory Liabilities		-	-
	Regulatory Deferral Account - Asset:			
	Regulatory Assets	28.9187	32,229.37	82,829.15
	Total carried to Balance Sheet		**32,229.37**	**82,829.15**

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, 2020, and March 31, 2019 is as follows:

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
Opening Regulatory Assets (net)	82,829.15	1,20,723.94
Regulatory Income / Expenses during the year:		
(i) Power Purchase Cost	(50,599.78)	(35,367.80)
(ii) Reversal of earlier years income recognized (prior period effect)		(2,526.99)
Closing Regulatory Assets (net)	**32,229.37**	**82,829.15**

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

- Determination of the Retail Supply Tariff chargeable by the Company to its consumers is governed by KERC (Terms and conditions for determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and the 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	FY20			
		Approved in Tariff Order-2019	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	268,278.00	252,248.17	252,248.17	-
2	RE Subsidy / Tariff Subsidy	145,293.00	177,430.74	177,430.74	-
	Total Existing Revenue	**413,571.00**	**429,678.92**	**429,678.92**	**-**
	Expenditure:				
3	Power Purchase Cost	301,674.00	308,339.68	308,339.68	(6,665.68)
4	Employee Cost	66,061.00	74,037.76	74,037.76	
5	Repairs & Maintenance				
6	Admin & General Expenses				
7	Depreciation	16,571.00	23,438.21	23,438.21	-
8	Interest & Finance Charges	28,925.00	29,206.83	29,206.83	-
9	Other Debits	-	1,190.40	809.28	381.12
10	Net Prior Period Debit / Credit	-		-	-
11	Funds towards Consumer Relation / Consumer Education	50.00	-	-	-
12	Return on Equity with MAT	5,025.00	-	-	-
13	Other Income	4,823.00	20,485.25	20,485.25	-
	ARR	**413,483.00**	**415,727.63**	**415,346.51**	**(6,284.56)**
	Deferred tax & Income Tax		-	**-**	**-**

Sl No	Particulars	FY20			
		Approved in Tariff Order-2019	As per Accounts	Expected to be approved by KERC in trueing up	Difference B/w approved & actuals
	Deficit for FY17 carried forward	(20,762.00)	-	-	-
	Disallowance of interest & Depreciation on imprudent investments in FY16	-	-	-	-
	Regulatory asset	-	(50,599.78)	(50,599.78)	-
	Net ARR	**434,245.00**	**466,327.40**	**415,346.51**	**(6,284.56)**
	GAP (Regulatory Asset) for FY2018-19				
	Reconciliation of Regulatory Asset Account				
	a. Opening Regulatory Asset as on 1.4.2019	-	-	-	82,829.15
	b. Add: Regulatory Asset created for FY 2019-20	-	-	-	6,284.56
	c. Less Reversal of Regulatory assets created during 2017-18				**56,884.34**
	d. Closing Regulatory Asset as on 31.3.2020				**32,229.37**

Note: 19 Equity Share Capital:

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020		As at 31.03.2019	
			Number (In Lakhs)	Amount (in lakhs)	Number (In Lakhs)	Amount (in lakhs)
19.1	**Share capital:**					
	Authorized: (*)					
	Equity shares of ₹ 10/- each		10,000.00	100,000.00	10,000.00	100,000.00
			10,000.00	**100,000.00**	**10,000.00**	**100,000.00**

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020		As at 31.03.2019	
			Number (In Lakhs)	Amount (in lakhs)	Number (In Lakhs)	Amount (in lakhs)
	Issued, subscribed and fully paid up:	52.3017				
	Equity shares of ₹ 10/- each					
	At the beginning of the year		8,883.65	88,836.54	7,208.35	72,083.54
	Issued during the year					
	by way of issue of fully paid up equity shares		1,033.50	10,335.00	1,675.30	16,753.00
	At the close of the year		**9,917.15**	**99,171.54**	**8,883.65**	**88,836.54**
	Total carried to Balance Sheet			**99,171.54**		**88,836.54**

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 31.03.2020		As at 31.03.2019	
		Number	Percentage	Number	Percentage
(i)	Government of Karnataka	99,171.54	99.99%	8,883.65	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 2019	**3,015.00**	**239.17**	**(3,401.00)**	**99.130.67**	**(87,574.12)**	**11,409.72**
Add / Less : Loss for the year				-	(36,662.85)	(36,662.85)
Add : Additions during the year				6,484.38		6,484.38
Add : Share application money received	9,760.00				-	9,760.00
Add / Less: Allotment of shares	(10,335.00)				-	(10,335.00)
Total comprehensive income as at March 31 2020	**2,440.00**	**239.17**	**(3,401.00)**	**105,615.06**	**(124,236.97)**	**(19,343.75)**

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 31.03.2020	As at 31.03.2019
	Non-Current Liabilities			
21	**Borrowings:**			
I)	**Secured loans:**			
a)	Loan from Banks	53 Series	57,984.85	72,725.48
b)	Loan from Others		91,812.26	77,537.07
			1,49,797.11	**1,50,262.55**
a)	Less: Current maturities on loan from banks		12,821.21	18,108.64
b)	Less: Current maturities on loan from others		10,390.46	13,679.05
			23,211.67	**31,787.69**
	Total Secured Loan (I)		**1,26,585.44**	**118,474.86**
II)	**Unsecured loans:**			
a)	Loan from Others	53 Series	61,219.28	1,619.08
	Less: Current maturities on loan from others		399.80	398.80
	Total Unsecured Loan (II)		**60,819.47**	**1,220.28**
	Total carried to Balance Sheet(I+II)		**1,87,404.91**	**1,19,695.14**

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 Install ments	Re payment Terms	Rate of Interest as on 31.03.2019 (In %)	Opening Balance as on 01.04.2019	Loan Drawn During 2019-20	Total Loans 2019-20	Re payment of Loan during 2019-20	Loan Balance as on 31.3.2020	Current Matu rities
I	Term Loan Secured												
A	Loans from -Commercial Banks												
1	Loans from SBI BANK (LONG TERM)	53.5117	10632143 / 16.1.2012 (SRN No: B30657464)	3+6	72 Monthly Install ments	Monthly Re-payment & Last installment due on 01/2021	11.3	3,049.82	-	3,049.82	1,667.74	1,382.09	973.00
2	Loans from SBI BANK (MEDIUM TERM)	53.5127	Charge Creation ID & Date Sl.No:02 & 03	3	36 Monthly Install ments	Monthly Re-pay ment & Last install ment due on 03/2021	10.60	6,568.00	-	6,568.00	3,146.01	3,421.99	2,002.00
3	Loans from SYNDICATE BANK (CAPEX) (Secured by Hypotheca tion against Created Assets)	53.5207	10545237/ 31.12.2014 SRN No: C41509126)	1+6	72 Monthly Install ments	Monthly Re-pay ment & Last install ment due on 12/2021	11.25	4,580.34	-	4,580.34	1,524.82	3,055.52	972.22
4	Loans from SYNDICATE BANK (LONG TERM)	53.5217	Charge creation ID & Date SL No: 0 1 & 06					24,353.11	3,320.52	27,673.63	5,611.23	22,062.41	3,320.14
5	Loans from BANK OF INDIA (CAPEX)	53.5307	100092096/30.0 3.2017 (SRN No: G41833310)	3+7	84 Monthly Install ments	Monthly Re-payment & Last installment due on 03 / 2027 & 3 year Morato rium	9.90	20,008.85		20,008.85	(0.00)	20,008.85	1,666.00

Sl. No.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/c Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No of Installments	Re payment Terms	Rate of Interest as on 31.03.2019 (In %)	Opening Balance as on 01.04.2019	Loan Drawn During 2019-20	Total Loans 2019-20	Re payment of Loan during 2019-20	Loan Balance as on 31.3.2020	Current Maturities
6	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)					14,165.36		14,165.36	6,111.36	8,054.01	3,887.85
7	Loans from BANK OF INDIA (SHORT TERM)	53.5537		1	10 Monthly Installments	Monthly Re-payment & Last installment due on 04/2018	10.00						
								72,725.48	**3,320.52**	**76,046.00**	**18,061.15**	**57,984.85**	**12,821.21**
	Less: Current Maturities							18,108.64				12,821.21	-
								54,616.85	**3,320.52**	**76,046.00**	**18,061.15**	**45,163.65**	**12,821.21**
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	2,519.58	-	2,519.58	839.86	1,679.72	839.02
2	**Loans from PFC (LONG TERM)**	53.5417	Charge Creation ID & Date SL No: 01 & 02, 03					17,226.04		17,226.04	1,060.29	16,165.75	795.22
	As per office memorandum of Ministry of Power GOI dated 24.06.2019, a sum of ₹ 2941 lakhs loan released for RAPDRP (Part A) projects through M/s PFC Ltd is treated as grants							(2,941.00)		(2,941.00)		(2,941.00)	
3	**Loans from REC (LONG TERM)**	53.5317	Charge creation ID & Date SL No: 04 & 05, 06, 09, 10, 11					54,065.78	13,232.02	67,297.80	5,112.23	62,185.57	4,450.67

Sl.. No.	Name of the Bank/ Financial Institution	A/c Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No of Install ments	Re payment Terms	Rate of Interest as on 31.03.2019 (In %)	Opening Balance as on 01.04.2019	Loan Drawn During 2019-20	Total Loans 2019-20	Re payment of Loan during 2019-20	Loan Balance as on 31.3.2020	Current Matu rities
4	**Loans from REC (MEDIUM TERM)**	53.5327	Charge creation ID & Date SL No: 07 & 08					6,666.67	15,000.00	21,666.67	6,944.44	14,722.23	4,305.55
	Total Secured Loan							**77,537.07**	**28,232.02**	**105,769.09**	**13,956.83**	**91,812.26**	**10,390.46**
	Less: Current Maturities							13,679.05				10,390.46	-
	Total Secured Loan							**63,858.02**	**28,232.02**	**105,769.09**	**13,956.83**	**81,421.80**	**10,390.46**
II	**Un-Secured Loan**												
1	**GoK-** APDRP	53.3047		20	Annually Repayment(March)	Annually (March) & Loan Closed	11.50	859.16	-	859.16	215.00	644.16	215.00
2	**GOK INTEREST FREE LOAN**	53.9787		2+3	36 Monthly Install ments	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 - 10	140.26	-	140.26	-	140.26	
4	**M/s REC -** RGGVY Projects	53.9677 To 53.5317		15	10 Annual Install ments	Principal Annually Interest Quarterly	9.75, 10.00, 10.25 & 10.75	619.66	-	619.66	184.82	434.84	184.80
	Total Un-Secured Loan							**1,619.08**	**60,000.00**	**61,619.08**	**399.82**	**61,219.26**	**399.80**
	Less: Current Maturities							398.80				399.80	-
	Total Secured Loan							**1,220.28**	**60,000.00**	**61,619.08**	**399.82**	**60,819.46**	**399.80**
	Total - Secured & Un-Secured Loan							**151,881.63**	**91,552.54**	**243,434.17**	**32,417.79**	**211,016.38**	**23611.47**
	Less: Current Maturities							32,186.49				23,611.47	-
	Net Long Term Loan (Note-4)							**119,695.15**				**187,404.91**	**23,611.47**

Note: 22 Other Financial Liabilities:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
22.1	Security Deposit from Consumers *	48.1007, 48.1017, 48.1027, 48.1037	75,302.13	67,677.49
22.2	Miscellaneous Deposits / other liabilities	46.9667	1,571.47	1,491.65
22.3	Retention Money	46.1047	18,347.17	18,872.35
22.4	Security deposit in cash from Suppliers / Contractors	46.1017, 46.1018, 46.1027	3,363.40	3,626.95
22.5	Inter Unit Accounts($)	31 to 37 series	23,650.83	23,650.83
	Total carried to Balance Sheet		**122,235.01**	**1,15,319.26**

* 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 31.03.2020	As at 31.03.2019
23.1	Provision for Family Benefit Fund	44.1437	1,279.24	1,135.40
23.2	Provision for Leave Encashment	44.1307	7,209.26	6,284.22
	Total carried to Balance Sheet		**8,488.50**	**7,419.62**

Note: 24 Deferred tax Assets (Net):

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
a)	**Deferred tax liability:**			
i)	On account of WDV on Property, Plant & equipment	46.802	7,383.72	5,967.01
	Total		**7,383.72**	**5,967.01**
b)	**Deferred tax asset:**			
i)	On Provision for doubtful debts		(130.68)	(1,945.66)
ii)	On unabsorbed loss / depreciation (restricted to the extent of deferred tax liability)		(7,253.04)	(4,021.35)
	Total		**(7,383.72)**	**(5,967.01)**
	Total carried to Balance Sheet		**-**	**-**

Reconciliation of Deferred Taxes:

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
Opening Balance of Deferred Tax Liabilities	-	(8,903.40)
Add: Deferred tax created during the year	**7,383.72**	**-**
Less: Deferred tax reversed during the year*	(7,383.72)	8,903.40
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 31.03.2020	As at 31.03.2019
I)	**Secured loans:**			
	Loans repayable on demand			
	from banks	50.2017 50.2117 53.3017	29,734.51	29,607.15
	from others			-
	Total carried to Balance Sheet		**29,734.51**	**29,607.15**
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)		29,734.51	29,607.15
	Collateral Security:			
	Second charge on the fixed assets of the company purchased out of term loans sanctioned by SBM 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 31.3.2019 (In %)	Opening Balance as on 01-04-2019	Loan Drawn During 2019-20	Total Loans 2019-20	Repayment of Loan during 2019-20	Loan Balance as on 31.3.2020
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: C565 28201)	9.40	29,607.15	127.36	29,734.50		29,734.50

Note: 26 Trade payables:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
a)	Total outstanding dues of micro and small enterprises (refer note 43)	41 series		-
b)	Total outstanding dues other than micro and small enterprises		2,54,721.83	2,67,471.04
	Total carried to Balance Sheet		**2,54,721.83**	**2,67,471.04**

($) 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 2020.

Note: 27 Provisions:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
27.1	Provision for Earned Leave Encashment	44.1307	1,723.28	1,201.61
27.2	Provision for Family Benefit Fund	44.1437	69.97	75.21
	Total carried to Balance Sheet		**1,793.25**	**1,276.83**

Note: 28 Other current liabilities:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
28.1	Current Maturities of Long term debts		23,611.47	32,186.49
28.2	Contractors control Account	42.4017, 42.4018, 42.7017	7,674.78	11,867.71
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	10,377.68	5,173.08
28.4	Interest Accrued but not due on Borrowings	46.7107	3,517.28	2,784.25
28.5	Liability for supply of materials	42.1017, 42.1018	4,070.14	4,556.77
28.6	**Payable to GOK**			
	Compounding fee collected	46.3017	0.76	0.17
	Inspection Charges payable to GOK.	46.4407	3.26	2.90
	Royalty Payable to GOK.	46.4507	0.86	0.58
	Electricity Tax and other levies payable to Govt., (yet to be collected from consumers)	46.3007	8,054.62	6,984.97
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	4,532.16	3,981.16

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
28.9	Provision for liability to Contractors	42.5017	844.43	1,296.84
28.10	Sundry Creditors / Control Account	42.2017,42.2018, 42.3017	2,165.17	2,392.99
28.11	Accrued expenses and other liabilities	46.4307	4,454.38	6,328.76
28.12	Security Deposit from employee	46.9207	0.89	0.72
28.13	Other liabilities related to GOK scheme	47.5007	99.77	311.86
28.14	Statutory Liabilities	46 Series	730.06	348.73
28.15	Advance Power Charges	47.3017	204.21	329.36
28.16	Deposit Contribution Works - GOK Departments	47.3057	4,613.82	3,419.24
28.17	Deposit Works	47.3067	2,094.24	1,284.31
28.18	Electricity to W/S Under Tatkal Scheme	47.3117	345.80	288.89
28.19	Service Connections LT / HT Consumers	47.3137	2,658.08	1,731.70
28.20	Other liabilties		6,324.07	5,439.15
	Total carried to Balance Sheet		**86,433.63**	**90,822.04**

Note: 29 Current Tax Liabilities (Net):

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
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	2019-20	2018-19
30.1	**Sale of Power:**			
30.1.1	Revenue from Sale of Power- LT	61.1 Series	313501.65	2,93,904.44
30.1.2	Revenue from Sale of Power-HT	61.2 Series	106775.31	1,10,788.77
30.1.3	Cross subsidy charges	61.2907	3643.88	5,250.67
30.1.4	Fuel cost adjustment charges	61.2917	3744.71	428.88
30.1.5	'- Additional Surcharges on Open Access consumption	61.2927	1004.77	
	Sub Total		**428,670.31**	**4,10,372.76**

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
30.1.6	**Less:** Withdrawal of revenue demand	83.83 Series	162.82	1,342.82
	Net revenue from sale of power		**428,507.49**	**4,09,029.94**
30.2	**Other operating revenues:**			
30.2.1	Reconnection Fee (D&R)	61.9027	103.57	165.39
30.2.2	Service Connection (Supervision Charges)	61.9047	791.16	998.37
30.2.3	SRTPV facilitation and other charges	61.9077, 61.9087 & 61.9177	39.54	3.12
30.2.4	Other receipts from consumers	61.9067	237.15	181.29
	Sub Total		**1,171.43**	**1,348.17**
	Total carried to Profit & loss		**429,678.92**	**4,10,378.11**

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 2019-20 includes Rs.21030.22 Lakhs in respect of revenue accrued but pending billing at the year end. The same was Rs.25761.10 Lakhs for the previous year 2018-19.

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.170070.98 (PY Rs.158558.29) lakhs and Rs. 7359.76 (PY Rs.6814.05) lakhs respectively. Out of the said receivable, an amount of Rs.135800.24 (PY Rs.134771.95) lakhs and Rs.7359.76 (Rs.6814.05) 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	2019-20	2018-19
31.1	'Delayed Payment Charges	61.9057	6,608.79	5,261.20
31.2	Rental from Staff quarters	62.9017	232.22	298.13
31.3	Rental from others	62.9027	6.61	9.25
31.4	Interest Income	62.2227, 62.2607 & 62.2707	136.16	82.98
31.5	Profit on sale of scrap	62.3307, 62.3407 & 62.4107	705.53	557.25
31.6	Rebate on Power Purchase	62.9197	369.90	605.99
31.7	Rebate on remittance of electricity duty	62.9167	92.04	72.28
31.8	Depreciation written back - contribution / subsidies	62.9607	7,393.65	6,452.78
31.9	Other Miscellaneous Income	62series	4,940.35	3,823.82
	Total carried to Profit & loss		**20,485.25**	**17,163.68**

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 2019-20 of Rs.20485.25 Lakhs (PY Rs.17163.68) lakhs includes the Delayed Payment Charges from Consumers of Rs. 6608.79 (PY Rs.5261.20) 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.7393.65 Lakhs (Py Rs.6452.78 lakhs)

Note: 32 Cost of Power Purchased:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
32.1	**Purchase of Power**			
32.1.1	Purchase of Power(net)	70 Series	2,40,727.38	2,50.546.70
32.2	**Other Charges**			
32.2.1	KPTCL transmission charges	70.1397	38,842.29	31,534.35
32.2.2	PGCIL transmission charges	70.1407	25,592.02	21,466.90
32.2.3	SLDC Charges	70.1427	171.00	301.00
32.2.4	PCKL O&M expenses	70.1437	148.89	127.14
32.2.5	UI Charges	70.1167	134.28	158.84
32.2.6	Open Access charges	70.1617	2,723.82	2,644.05
	Sub-Total		**67,612.30**	**56,232.28**
	Total carried to Profit & loss		**3,08,339.68**	**3,06,778.98**

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, MYSORE 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	2019-20	2018-19
33.1	**Salaries & Wages**			
33.1.1	Salaries	75.1	29,796.08	30663.50
33.1.2	Over Time	75.2	444.82	497.19
33.1.3	Dearness Allowance	75.3	2,755.01	1,380.10
33.1.4	Other Allowances	75.4	3,333.66	3,374.03
33.1.5	Bonus	75.5	473.26	508.81
33.1.6	Medical Expenses reimbursement	75.6117	362.56	293.11
33.1.7	Earned leave encashment	75.6157 to 75.6177	3,172.76	3,791.82
33.1.8	Earned leave encashment to retired employees	75.6187	692.63	776.21
33.1.9	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	66.39	47.04
33.1.10	Pension & Leave Contribution of employees on deputation	75.890	30.75	47.83
33.2	**Contribution to provident and other funds**			
33.2.1	Terminal Benefits	75.8	14,795.63	10,186.89
33.2.2	Gratuity	75.8407	817.01	961.90
33.2.3	Staff welfare expenses	75.7	168.73	326.82
	Total carried to Profit & loss		**56,909.27**	**52,854.42**

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	2019-20	2018-19
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	93.00	116.00
34.1.2	**Interest on REC loans**			
34.1.2.1	Interest on Loan from REC (Capex)	78.5307	225.10	319.05
34.1.2.2	Interest on Loan from REC (Long Term)	78.5317	5990.00	5,249.67
34.1.2.3	Interest on Loan from REC (Medium Term)	78.5327	870.82	1,234.52
34.1.2.4	Interest on Loan from PFC(Long Term)	78.5417	985.01	995.61
34.1.2.5	Interest on PFC Loan for RAPDRP	78.5978	380.14	254.39
34.1.3	Interest on Loan from Commercial Banks	78.5117, 78.5127, 78.5207, 78.5217, 78.5507, 78.5527, 78.5007	8920.33	10,060.30
	Total Interest on Loans		**17464.40**	**18229.53**
34.2	**Other Borrowing Cost**			
34.2.1	Other Interest and Finance Charges		**74.97**	**446.96**
	Gross Finance Costs		**17539.38**	**18676.49**
34.3	**Less:** Interest and Finance Charges capitalised	78.9007	1551.52	257.93
	Total carried to Profit & loss		**15,987.86**	**18,418.56**

- 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	2019-20	2018-19
	Depreciation on Property, plant & equipment:			
35.1	Amortization of Lease hold Assets	77.1107	8.95	3.19
35.2	Depreciation on Building	77.1207	387.88	325.70
35.3	Depreciation on Hydraulic works	77.1307	18.57	14.90
35.4	Depreciation on Civil works	77.1407	9.05	4.92
35.5	Depreciation on Plant & Machinery	77.1507	4,887.99	4,720.16
35.6	Depreciation on Lines cable Networks	77.1607	17,099.31	14,378.09
35.7	Depreciation on Vehicles	77.1707	41.09	30.17
35.8	Depreciation on Furniture's & fixtures	77.1807	325.19	261.82
35.9	Depreciation on Office Equipments	77.1907	80.37	99.63
	Total Depreciation		**22,858.41**	**19,838.58**
	Amortization on Intangible Asset:			
35.10	Amortization on Computer software	77.1917	579.81	762.62
	Total Amortization		**579.81**	**762.62**
	Total carried to Profit & loss		**23,438.21**	**20,601.20**

Note: 36 Other expenses:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
36.1	**Interest on Consumers Security Deposits**			
36.1.1	Interest on ISD, ASD & MSD	78.6407 & 78.6607	3814.06	3,981.16
	Sub-total		3814.06	3981.16
36.2	**Interest on Power Purchase Dues**			
36.2.1	Interest on belated payments (Power Purchase)	80 series	9404.91	4,157.17
	Sub-total		**9404.91**	**4,157.17**
36.3	**Repairs to:**			
36.3.1	Plant and Machinery	74.1	3584.50	3,380.41
36.3.2	Buildings	74.2	771.52	767.44
36.3.3	Civil works	74.3	377.97	469.82
36.3.4	Lines, Cable Net work Etc.	74.5	1888.58	1,600.03
36.3.5	Vechicles	74.6	11.36	7.67
36.3.6	Furniture and Fixutres	74.7	0.04	0.01
36.3.7	Office Equipments	74.8	25.97	14.25
	Sub-total		**6659.93**	**6239.63**
36.4	**Power and Fuel**			
36.4.1	Electricity Charges	76.1587	154.80	127.09
	Sub-total		**154.80**	**127.09**
36.5	**Rent, Rates and Taxes**			
36.5.1	Rent (including lease rental)	76.1017	121.98	171.17
36.5.2	Rates and Taxes excluding Taxes on income	76.1027	118.14	54.27
	Sub-total		**240.12**	**225.44**
36.6	**Payment to Auditors**			
36.6.1	**Payment to Statutory Auditors**			
36.6.1.1	- As auditor		5.50	5.50
36.6.1.2	- Taxation Matter		1.00	1.50
36.6.1.3	- for other services		0.41	2.22
36.6.2	**Payment to Cost Auditors**			
36.6.2.1	- As auditor		0.33	0.33
36.6.3	**Payment to Secretrial Auditors**			

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
36.6.3.1	- As auditor		0.50	0.50
	Total payament to Auditors		**7.74**	**10.05**
36.7	**Other A& G Expneses**			
36.7.1	Service Tax-Payment to Contorl Excise Customs and Service Tax Department	76.1087	12.86	0.10
36.7.2	Pages cellular phones E-Mail & Others	76.1117	23.12	39.36
36.7.3	Telephone Charge including Internet Charges	76.1127 76.1177	153.65	198.17
36.7.4	Postage	76.1137	18.23	13.19
36.7.5	Mobile Phone Charges	76.1147	40.50	40.94
36.7.6	Computer Billing Expenses	76.1167	1768.58	1643.07
36.7.7	Legal Charges	76.1217	114.22	54.17
36.7.8	Consultancy charges	76.1237	62.09	40.05
36.7.9	Other professional charges	76.1257	59.46	24.98
36.7.10	Remuneration to Private contractors-Maintenance of Station	76.1276	54.17	54.28
36.7.11	Remuneration Paid to Contract Agencies / Service obtained	76.1297	3728.64	3349.93
36.7.12	Remuneration Paid to MFF	76.1307	772.98	756.28
36.7.13	Conveyance expenses	76.1317	1.76	1.46
36.7.14	Traveling expenses	76.1327	1.84	0.74
36.7.15	Traveling Allowances to Employee	76.1337	519.29	395.69
36.7.16	Vehicle running Expenses other than store	76.1367	126.88	106.21
36.7.17	Vehicle hiring Expenses	76.1377	1164.60	1085.38
36.7.18	Vehicle License	76.1387	15.58	11.89
36.7.19	Fees & Subscription	76.1517	114.24	98.87
36.7.20	Books, Periodicals & Dairies	76.1527	34.54	15.21
36.7.21	Printing & Stationery	76.1537	104.23	112.50
36.7.22	Advertisement Expenses	76.1557	9.52	12.08
36.7.23	Computer Stationary & Floppies	76.1567	19.11	15.08
36.7.24	Contribution	76.1577	31.10	19.00
36.7.25	Administration and General Expenses related to KPTCL/ESCOMS Pension & Gratuity Trust.	76.1597	28.68	26.83
36.7.26	Water charges	76.1607	5.42	4.46

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
36.7.27	Expenditure related to EESL for energy savings.	76.1657		336.87
36.7.28	Maintenance Charges of FAMS	76.1737	106.89	77.22
36.7.29	Demonstration Transaction & Maintenance Charges of Prepaid Meters	76.1747	3.72	
36.7.30	Miscellaneous expenses	76.1907	385.01	85.91
36.7.31	Revenue Expenditure incurred on Software	76.1917	328.04	130.66
36.7.32	Transaction Charges paid to Revenue collecting agency (Mobile One)	76.1967	50.88	17.50
36.7.33	Material Related Expenses	76.2 Series	101.98	128.28
	Sub-total		**9961.80**	**8896.35**
36.8	**Expenses relating to CSR Activities**			
36.8.1	Corporate Social Responsibility(CSR) related expenses	76.1977	0.00	135.75
36.8.2	Expenses towards consumer relation/education	76.1707	0.00	5.87
	Sub-total		**0.00**	**141.62**
	Total A& G Expenses		**10364.46**	**9400.54**
36.9	**Other Debits**			
36.9.1	Asset Decommissioning Costs	77.5 series	144.92	154.00
36.9.2	Small & low Value Items written off	77.6107	3.06	2.13
36.9.3	Losses relating to Fixed Assets	77.7 series	377.42	84.30
36.9.4	Bad Debts Written off- Dues from Consumers	79.4107	2.35	33.47
36.9.5	Bad & Doubtful Debts Provided for Dues from Consumers	79.4607	366.33	111.12
36.9.6	Bad & Doubtful Debts Provided for others	79.4807	14.79	42.08
36.9.7	Miscellaneous losses and Write offs	79.5 series	281.53	260.05
	Sub-total		**1190.40**	**687.14**
	Total carried to Profit & loss		**31,433.76**	**24,465.65**

Note: 37 Regulatory Income / Expense:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
	Regulatory Income / Expense:			
37.1	Expense / Income on account of Regulatory assets / truing up subsidy	61.9187	(50,599.78)	(35,367.80)
	Total carried to Profit & loss		**(50,599.78)**	**(35,367.80)**

Note: 38 Tax Expense:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	Account Code	2019-20	2018-19
38.1	Current tax	81.1017	14.37	38.57
38.2	Deferred tax ($)	81.1027	-	(8,903.40)
38.3	MAT credit *	83.8107	-	(1,158.48)
	Total carried to Profit & loss		**14.37**	**(10,023.31)**

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 2018-19 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	2019-20	2018-19
39	**Before exceptional item**		
	Profit for the year after tax expense before regulatory movement	14,041.01	14,446.29
	Weighted average number of equity shares (for basic EPS)	9,407.26	7,871.26
	Weighted average number of equity shares (for diluted EPS)	9,483.84	7,925.77
	Paid up value per share (in ₹)	10.00	10.00

Sl No	Particulars	2019-20	2018-19
	Earnings per share (basic) (in ₹)	1.49	1.84
	Earnings per share (diluted) (*) (in ₹)	1.48	1.82
40	**After exceptional item**		
	Profit for the year after tax expense after regulatory movement	(36,558.77)	(20,921.51)
	Weighted average number of equity shares (for basic EPS)	9,407.26	7,871.26
	Weighted average number of equity shares (for diluted EPS)	9,483.84	7,925.77
	Paid up value per share (in ₹)	10.00	10.00
	Earnings per share (basic) (in ₹)	(3.89)	(2.66)
	Earnings per share (diluted) (*) (in ₹)	(3.85)	(2.64)

(*) 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 31.03.2020	As at 31.03.2019
Changes in Defined benefit obligation	7,485.08	5,064.48
Defined benefit obligation at the beginning of the year	1,446.70	2,420.60
Current Service Cost	-	-
Interest Cost	-	-
Actuarial losses / gains	-	-
Benefits paid		
Defined benefit obligation at the end of the year	**8,931.78**	**7,485.08**
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	**8,931.78**	**7,485.08**
Present value of unfunded obligations		
Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision	**8,931.78**	**7,485.08**
Expenses recognized in Statement of Profit & loss:		
Current Service Cost	1,446.70	2,420.60
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	**1,446.70**	**2,420.60**
Actuarial assumptions:		
Discount rate	6.45%	7.65%
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 31.03.2020	**As at 31.03.2019**
Discount rate	Increases 0.5%	(8,708.94)	(7,239.92)
	Decreases 0.5%	9,167.04	7,747.44
Salary growth rate	Increases 0.5%	9,166.92	7,750.38
	Decreases 0.5%	8,706.99	(7,235.09)
Withdrawal rate	Increases 10%	8,933.80	7,495.51
	Decreases 10%	(8,929.73)	(7,474.45)

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 31.03.2020	As at 31.03.2019
Defined benefit obligation at the beginning of the year	1,210.61	1,179.89
Current Service Cost	27.66	24.03
Interest Cost	89.73	86.22
Actuarial losses / (gains)	104.09	13.19
Benefits paid	(82.88)	(92.71)
Defined benefit obligation at the end of the year	**1,349.22**	**1,210.61**
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	-	-

Particulars	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
Liability recognized in the Balance sheet	**1,349.22**	**1,210.61**
Present value of unfunded obligations		
Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision	**1,349.22**	**1,210.61**
Expenses recognized in Statement of Profit & loss:		
Current Service Cost	27.66	24.03
Interest Cost	89.73	86.22
Actuarial losses / (gains)	104.09	13.19
Benefits paid	(82.88)	(92.71)
Total employer expense recognized in Statement of profit and loss	**138.60**	**30.72**
Actuarial assumptions:		
Discount rate	6.45%	7.65%
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 31.03.2020	As at 31.03.2019
Discount rate	Increases 0.5%	(1,246.93)	(1,127.83)
	Decreases 0.5%	1,465.64	1,304.06
Withdrawal rate	Increases 10%	(1,340.55)	(1,204.79)
	Decreases 10%	1,358.38	1,216.79

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 30th October 2019.

The contribution towards pension and gratuity for the year 2019-20 is accounted as follows:

Pension : 57.30% of Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance

Gratuity : 6.08% of Basic Pay + Dearness Pay

As the company contribution is collected and administered by the trust and 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:

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.

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.

The same is yet to be implemented in CESC as on 31.3.2020 since awaiting orders from KPTCL. Once the directions are received from KPTCL, necessary accounting treatment will be given in the year which the order is received.

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 2019-20 to the Directors which are included in Employee costs are as follows:

(₹ 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	13.2	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	3.52
	TOTAL	**12.09**	**39.06**	**29.84**	**13.28**	**94.27**

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	For the year 2018-19				
		Managing Director *	Director (Technical)$	Chief Financial Officer	Company Secretary	Total
1	Salary and Allowances	3.24	26.61	30.54	2.14	62.53
2	Ex-gratia	0.07	0.07	0.07	0.00	0.21
3	Travelling Expenses	1.16	0.46	0.23	0.00	1.85
4	House Rent	3.84	0.00	0.00	0.00	3.84
	TOTAL	**8.31**	**27.14**	**30.84**	**2.14**	**68.43**

Payment to Key Managerial Positions:

(₹ in Lakhs)

Sl No	Particulars	2019-20	2018-19
1	Salaries and Allowances	89.08	62.53
2	Other Benefits	5.19	5.90
	Total	**94.27**	**68.43**

Notes:

* Dr.Gopal Krishna H. N is serving as Managing Director from 1.4.2019 to 31.3.2020. But, was on additional charge from 1.4.2019 to 20.8.2019.

$ Sri. Aftab Ahmed has served as Director(T) from 1.6.2019 to 31.8.2019 and Sri. M.T. Manjunath has served Director(T) from 1.12.2019 to 31.3.2020.

Note: 43 The details of amount outstanding to Small and Medium Enterprises based on available information with the Company is as under:

(₹ in Lakhs)

Particulars	As at 31.03.2020	As at 31.03.2019
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 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

Particulars	Financial Assets / Liabilities at amortized cost	Financial Assets / Liabilities at FVTPL	Financial Assets / Liabilities at FVTOCI	Total carrying Value	Total fair value
Other current financial assets	140,286.87	-	-	140,286.87	140,286.87
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 Carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31 2019 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	251.00	-	-	251.00	251.00
Other non-current financial assets	26,468.04	-	-	26,468.04	26,468.04
Trade Receivables	116,098.26	-	-	116,098.26	116,098.26
Cash and Cash equivalents	7,665.94	-	-	7,665.94	7,665.94
Loans	165.83	-	-	165.83	165.83
Other current financial assets	111,277.18	-	-	111,277.18	111,277.18
Financial Liabilities					
Long Term Borrowings	119,695.14	-	-	119,695.14	119,695.14
Other Financial Liabilities	115,319.26	-	-	115,319.26	115,319.26
Short Term Borrowings	29,607.15	-	-	29,607.15	29,607.15
Trade payables	267,471.04	-	-	267,471.04	267,471.04

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 31.03.2020 in Espect 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. The KPTCL vide its circular letter No. FA (A&R)/C (AP&A)/DC (A&C)/AAO-1/CYS-104/dt.15.03.2007 had communicated to CESC to create the additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Tanner 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. But Hon'ble KERC is yet to approve this matter. Hence same is not considered as Regulatory Assets & Liabilities. However CESC has treated this amount of Rs. 5139.00 lakhs as contingent liability.

b. 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	20264.736	177.084	20087.652
2015-16	21123.676	683.407	20440.269
2016-17	18986.155	724.755	18261.4
2017-18	18013.888	-	18013.888
2018-19	12725.701	-	12725.701
2019-20	12381.279	-	12381.279
TOTAL	**103495.44**	**1585.25**	**101910.19**

The abovbe information was sumbitted to KPCL during the the preliminary reconciliation meeting held at KPCL on 07.02.2020

c. 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 ₹ 639.17 lakhs is kept as contingent liability.

d. 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.

e. 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.

f. UPCL vide their letter No. UPCL/2020/CESC/LPS-26/02042020 dated 02.04.2020 has claimed Rs. 32905.75 lakhs as late payment surcharges on belated payment up to 31.03.2020.

   As per the information received from PCKL the matter of payment of late payment surcharges by ESCOMs is at Hon'ble APTEL. The amount of Rs. 32905.75 lakhs is to be treated as contingent liability pending the disposal of issue by the Hon'ble APTEL.

g. The Interest amount of Rs. 1577.75 lakhs claimed by M/s. RPCL up to 2018-19 is treated as contingent liability for 2019-20 since the tariff has not yet been finalised by KERC. Interst claim for 2019-20 is not received by CESC.

   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**	

h. The table given below indicates the number of pending cases before various authorities, appeals and courts as on 31.03.2020 and corresponding amount involved in it.

(₹ in Lakhs)

SL No	Particulars	No of cases	Amount
1	**Revenue:**		
a	**Court Cases**		
	Upto 1 year	3	26.65
	1 year to 3 years	11	1,387.42
	More than 3 years	5	109.43
	Total	**19**	**1,523.49**
b	**Appeals**		
	Upto 1 year	-	-
	1 year to 3 years	-	-
	More than 3 years	25	50.73
	Total	**25**	**50.73**
2	**Legal Cases (other than revenue cases)**		
	Upto 1 year	67	46,146.91
	1 year to 3 years	132	9,261.56
	More than 3 years	140	395.94
	Total	**339**	**55,804.41**

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-20	31-Mar-19
1	The KPTCL vide its circular letter No. FA (A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-1/ CYS104/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	5,139.00

Sl No	Particulars	Pending with	31-Mar-20	31-Mar-19
2	Claims towards interest on delayed payments by KPCL		101,910.19	90,040.75
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		32,905.75	23,798.51
7	M/s Raichur Power Corporation Limited		1,577.75	1,817.51
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		89.70	79.72

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 31.03.2020 is furnished as below:

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Name of the Bank	Comprehensive LC limit	Amount of LC availed
1	State Bank of India	21,000	14,804
	Total	**21,000**	**14,804**

Note: 51 Power Purchase related Contingent Liabilities

(₹ in Lakhs)

Sl. No	Particulars	Amount of Liability
1	M/s Karnataka Power Transmission Corporation Limited	5,139.00
2	M/s Karnataka Power Corporation Limited	103,501.19
3	M/s Udupi Power Corporation Limited	33,544.92
4	M/s Atria Brindavan Power Private Limited	109.00
5	M/s Raichur Power Corporation Limited	1,577.75
	Total	**143,871.86**

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 from 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 01/04/2019	Financing cash Flows	Non-cash changes	Closing balance as at 31/03/2020
I	**Borrowing - Long Term**				
A	Secured				
	From Banks	72,725.48	(14,740.63)		57,984.85
	From Others	77,537.07	14,275.19		91,812.26
B	Unsecured				
	From Govt.	-	-		-
	From Others	1,619.08	59,600.20		61,219.28
	Sub-Total	151,881.63	59,134.76	-	211,016.38
II	**Borrowing - Short Term**				
	From Banks	29,607.15	127.37		29,734.51
	From Others				
	Sub-Total	**29,607.15**	**127.37**	**-**	**29,734.51**
	Grand Total	**181,488.77**	**59,262.12**	**-**	**240,750.89**

Note: 54 Others:

The details of energy purchase, sale of energy and distribution losses during the year 2019-20 are as follows:

Particulars	Units	For the year 2019-20	For the year 2018-19
Energy purchased at Generation point	Mus	7,913.56	7,951.41
Energy Balancing Adjustments	Mus	(179.61)	(297.22)
Net energy	Mus	7,733.95	7,654.19
Energy at interface point	Mus	7,208.29	7,225.70
Energy Sales	Mus	6,406.55	6,355.57
Distribution Loss	Mus	801.74	881.05
Percentage of Distribution Loss	%	11.12	12.04

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 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 Directos and subject to Statutory Audit on 19.8.2020, the accounts have been revised with the following impact.

(₹ in Lakhs)

Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+) / Decreased (-)
Impact on Profit / loss	-37522.40	-36662.85	859.54
Impact on Balance Sheet			
Property Plant & Equipment	338528.83	338603.32	74.49
Capital Work in progress	40933.50	40852.38	-81.12
Other non-current finacial assets	26644.63	26632.15	-12.49
Other current assets	32502.56	32497.94	-4.61
Regulatory Deferral Account	35844.06	32229.37	-3614.69
Total Assets	**474453.58**	**470815.16**	**-3638.42**
Other Equity	-20203.29	-19343.75	859.54
Trade Payables	258328.62	254721.83	-3606.80
Other Current Liabilities	87324.80	86433.63	-891.17
Total Liabilities	**325450.13**	**321811.72**	**-3638.42**

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

Sd/-
(Manohar M Bevinamar)
Managing Director
DIN: 08835141

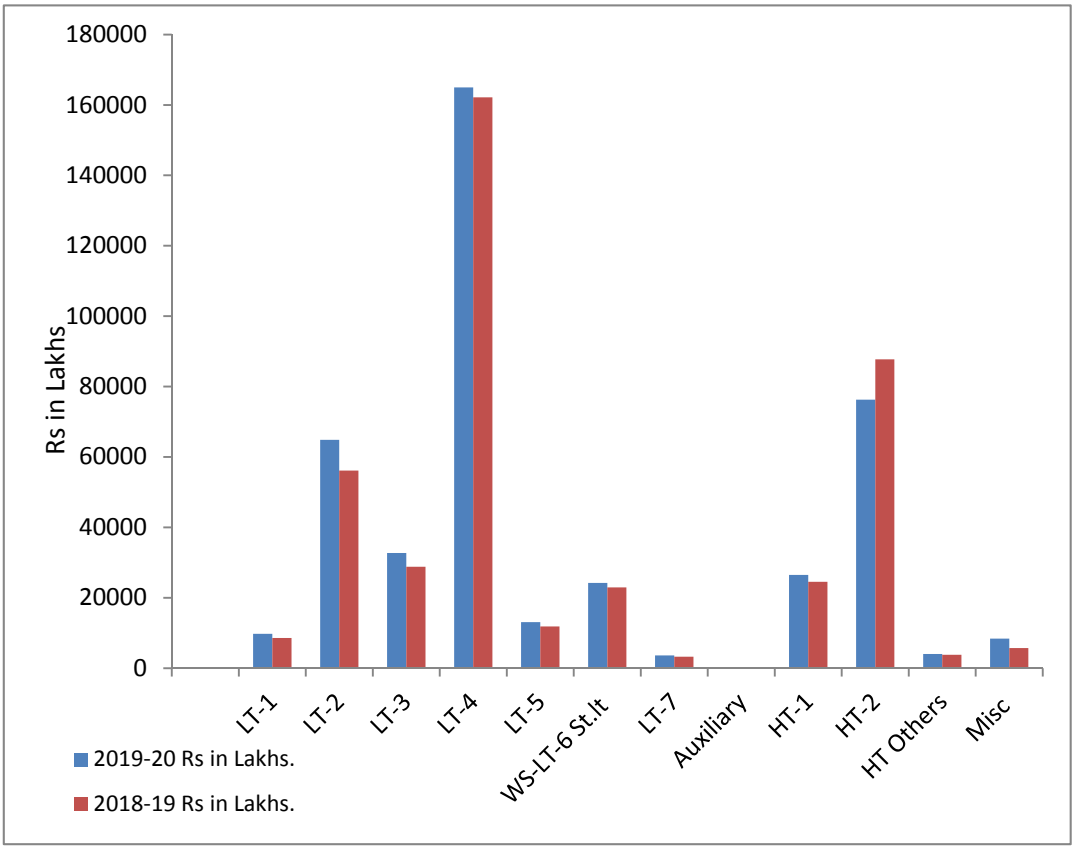
Sd/-
(A.Shivanna)
Chief Financial Officer

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

Date: 28.09.2020
Place: Mysuru

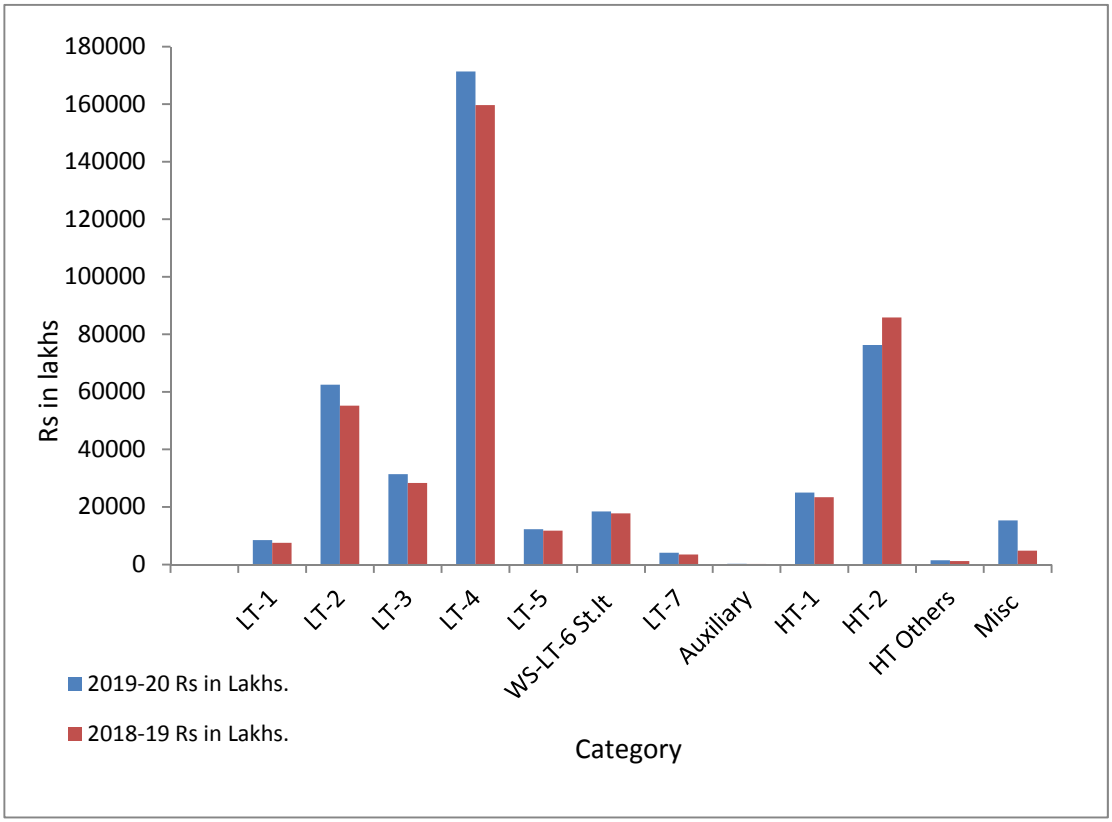
Revenue Demand

Category	2019-20		2018-19	
	₹ in Lakhs.	%	₹ in Lakhs.	%
LT-1	9754.92	2.28	8564.54	2.06
LT-2	64868.60	15.13	56120.23	13.50
LT-3	32721.82	7.63	28787.35	6.93
LT-4	164967.33	38.48	162141.38	39.01
LT-5	13097.90	3.06	11869.48	2.86
WS-LT-6 St.lt	24227.81	5.65	22960.80	5.52
LT-7	3610.90	0.84	3245.13	0.78
Auxiliary	252.39	0.06	215.53	0.05
HT-1	26473.27	6.18	24529.41	5.90
HT-2	76282.99	17.80	87728.19	21.11
HT Others	4019.05	0.94	3781.33	0.91
Misc	9401.96	2.19	5695.43	1.37
Total	**429678.92**	**100.00**	**415638.80**	**100.00**



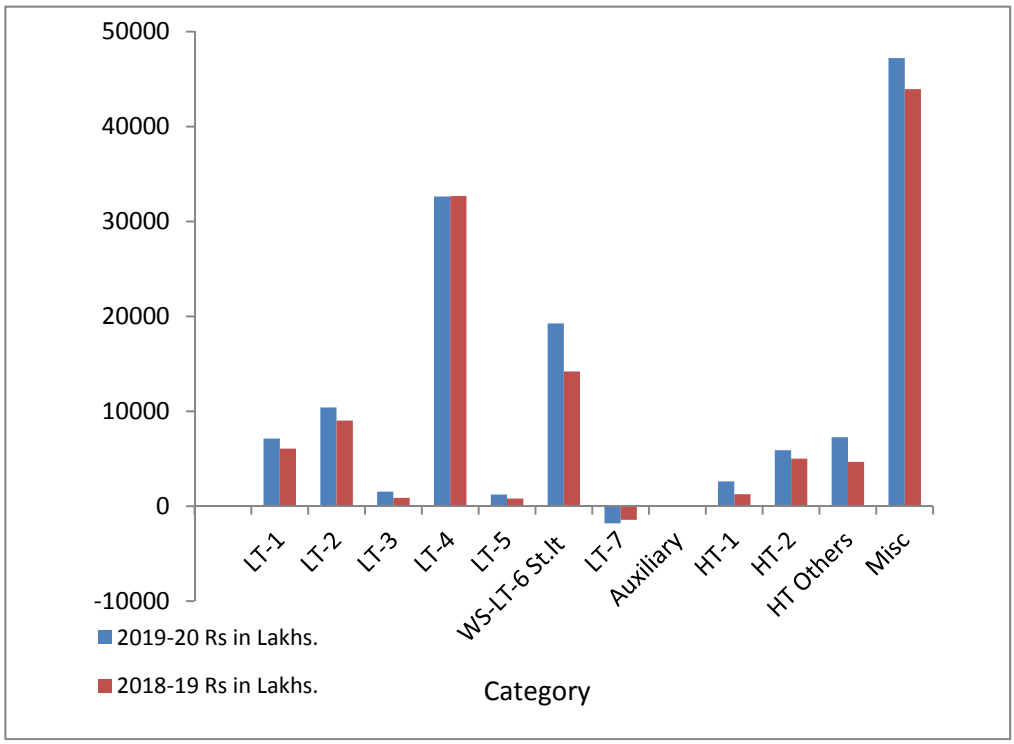
Revenue Collection

Category	2019-20		2018-19	
	₹ in Lakhs.	%	₹ in Lakhs.	%
LT-1	8471.49	1.98	7548.32	1.89
LT-2	62495.22	14.64	55197.72	13.82
LT-3	31381.25	7.35	28357.93	7.10
LT-4	171381.15	40.15	159708.88	39.99
LT-5	12251.95	2.87	11757.59	2.94
WS-LT-6 St.lt	18430.97	4.32	17755.73	4.45
LT-7	4081.62	0.96	3499.05	0.88
Auxiliary	252.38	0.06	215.53	0.05
HT-1	25028.78	5.86	23400.29	5.86
HT-2	76277.82	17.87	85877.80	21.51
HT Others	1449.65	0.34	1179.72	0.30
Misc	15324.01	3.59	4828.21	1.21
Total	**426826.29**	**100.00**	**399326.76**	**100.00**



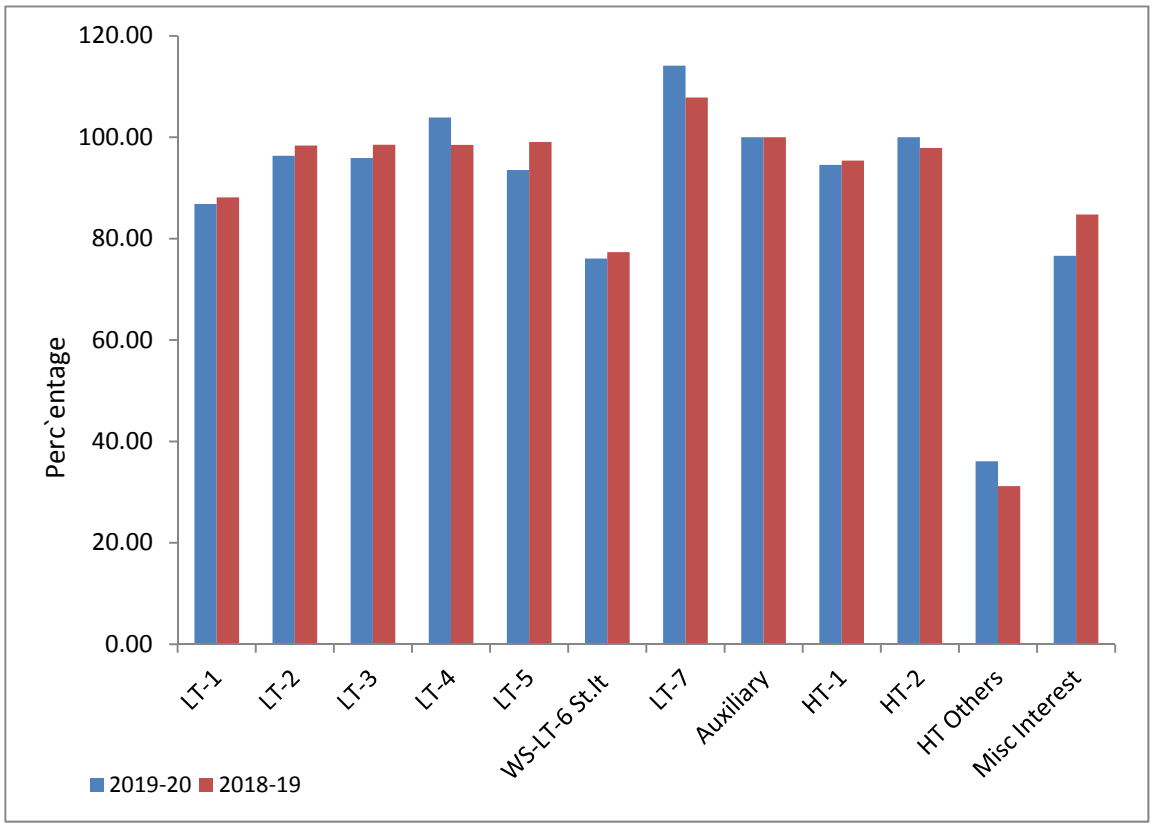
CLOSING BALANCE

Category	2019-20		2018-19	
	₹ in Lakhs.	%	₹ in Lakhs.	%
LT-1	**7136.34**	**5.35**	**6067.50**	**5.18**
LT-2	10414.72	7.81	9031.02	7.71
LT-3	1537.34	1.15	886.64	0.76
LT-4	32626.88	24.45	32672.73	27.89
LT-5	1242.54	0.93	812.08	0.69
WS-LT-6 St.lt	19259.37	14.43	14207.94	12.13
LT-7	-1799.39	-1.35	-1424.11	-1.22
Auxiliary	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-1	2623.67	1.97	1274.13	1.09
HT-2	5897.51	4.42	5004.40	4.27
HT Others	7278.05	5.45	4670.73	3.99
Misc	47215.96	35.39	43937.42	37.51
Total	**133432.99**	**100.00**	**117140.49**	**100.00**



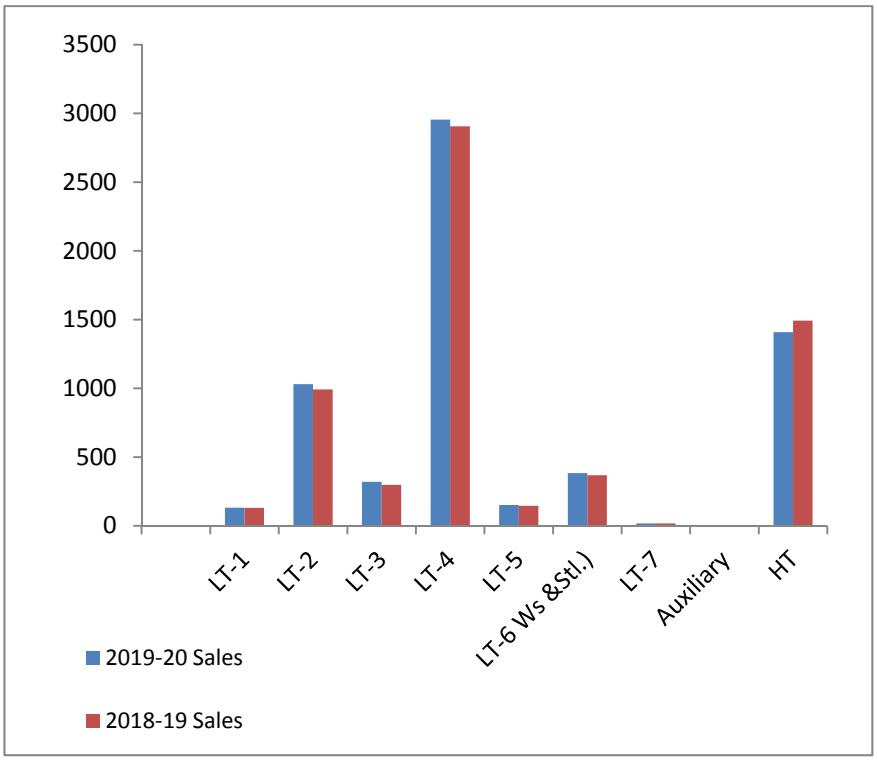
Collection Efficiency (in %)

Category	2019-20	2018-19
LT-1	**86.84**	**88.13**
LT-2	**96.34**	**98.36**
LT-3	**95.90**	**98.51**
LT-4	103.89	98.50
LT-5	93.54	99.06
WS-LT-6 St.lt	76.07	77.33
LT-7	114.12	107.82
Auxiliary	100.00	100.00
HT-1	94.54	95.40
HT-2	99.99	97.89
HT Others	36.07	31.20
Misc Interest	76.61	84.77
Total	**96.26**	**95.75**



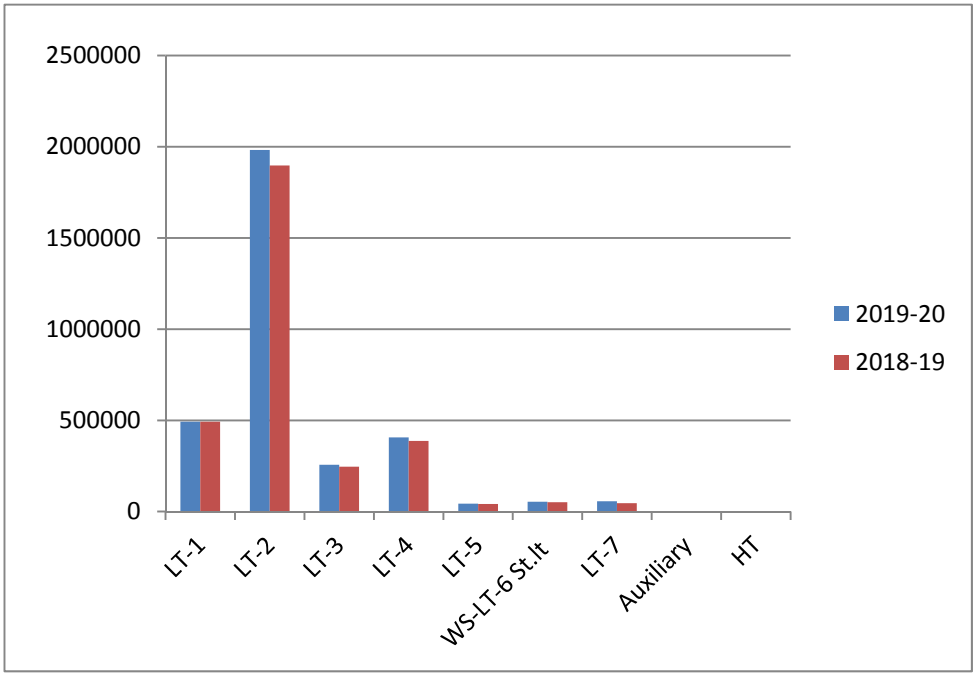
Sales - Mus

Category	2019-20		2018-19	
	Sales	%	Sales	%
LT-1	**132.13**	**2.06**	**130.28**	**2.05**
LT-2	1030.81	16.09	991.67	15.60
LT-3	320.75	5.01	298.45	4.70
LT-4	2955.12	46.13	2906.32	45.73
LT-5	151.16	2.36	146.04	2.30
LT-6 Ws & Stl.)	383.80	5.99	368.01	5.79
LT-7	18.18	0.28	17.63	0.28
Auxiliary	5.25	0.08	5.02	0.08
HT	1409.36	22.00	1492.14	23.48
Total	**6406.55**	**100.00**	**6355.57**	**100.00**



Customer Base

Category	2019-20		2018-19	
	Installations In Nos.	%	Installations In Nos.	%
LT-1	**492181**	**14.94**	**492955**	**15.57**
LT-2	1982597	60.18	1896933	59.93
LT-3	256984	7.80	246235	7.78
LT-4	406380	12.34	387268	12.24
LT-5	43089	1.31	41800	1.32
WS-LT-6 St.lt	53870	1.64	51551	1.63
LT-7	56627	1.72	45885	1.45
Auxiliary	244	0.00	205	0.00
HT	2428	0.07	2221	0.07
Total	**3294400**	**100**	**3165053**	**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 31.03.2020	**30241.26**	**36478.54**	**66719.80**

Statement showing the details of Capital Work in Progress for FY 2019-20

(₹. inLakhs)

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2019 Should tally with MF-2020	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2020 Should tally with MF-2020
1	14.1206	CWIP-Step down stations-(GP)33/11kv station	0.00	0.27	0.27	0.00	0.27
2	14.1407	Lines transformers etc- extension(GP)	360.96	942.44	1303.40	827.25	476.15
3	14.1447	CWIP-RGGVY Works	308.08	334.60	650.23	546.39	96.29
4	14.1457	R APDRP works	0.31	1.10	1.41	0.00	1.41
5	14.1467	CWIP-11KV & below distribution works (System Improvements)-Part B	0.00	-570.85	-570.85	-141.65	0.52
6	14.1458	CWIP-11KV & below distribution works under R-APDRP works (IT Implementation)-Part A	2543.22	-2543.22	-	-	-
7	14.1468	CWIP-11KV & below distribution works under R-APDRP works (System Improvements)-Part B	22288.15	-403.41	21488.41	-9.20	21464.23
8	14.1489	CWIP Incurred under Smart Grid Project	2786.16	90.55	2876.71	26.87	2849.85
9	14.1506	CWIP-Transmission lines-Transformers etc. mprovements-(GP)	0.00	4.38	4.38	0.00	4.38
10	14.1507	Lines transformers etc improvements-(GP)	2657.84	10777.14	14523.84	9067.65	4371.57

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2019 Should tally with MF-2020	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2020 Should tally with MF-2020
11	14.1527	CWIP-Providing 25 kva transformer to IP sets Under Self Execution Project.	378.89	604.67	983.56	431.36	552.20
12	14.1567	CWIP- Madhari Vidyuth Grama	0.00	1139.20	1139.20	1139.20	0.00
13	14.1607	Reduction of losses in lines	1188.99	1821.20	3010.19	1515.52	1490.43
14	14.1707	Transformers by similar capacities	1128.70	8356.05	9484.75	8459.48	1025.26
15	14.1717	CWIP-DTLMS	7.77	14.77	22.54	22.54	0.00
16	14.1747	CWIP-Prepaid Meters	0.00	575.21	575.21	41.84	533.37
17	14.2007	REC plan schemes	0.00	47.37	47.37	47.37	0.00
18	14.2207	SPA schemes	20.22	-0.43	19.79	0.00	19.79
19	14.2507	Nirantara Jyothi Scheme-Phase-1	1164.21	124.06	1288.27	489.62	798.65
20	14.2517	Nirantara Jyothi Scheme-Phase-2	56.73	1060.36	1117.09	1074.60	42.48
21	14.3177	Capital Work In Progress – Scheduled Castes Sub Plan (SCSP)	45.54	97.19	142.73	76.89	65.84
22	14.3187	Capital Work In Progress –Special Development Programme (SDP)	206.40	1505.29	1711.69	1319.16	392.52
23	14.3197	Capital Work In Progress –Tribal Sub Plan (TSP)	7.41	41.91	49.33	39.97	9.35
24	14.3207	Power supply to IP sets (GP)	351.04	417.61	768.64	419.28	349.36
25	14.3257	IP sets under own your transformer scheme	54.92	68.06	122.99	9.09	113.90
26	14.3267	CWIP-Regularisation of IP sets under OYT Scheme	456.93	9942.25	10399.18	10111.12	288.06
27	14.3617	Metering of existing KB installations	59.16	551.94	611.11	549.44	61.67
28	14.3907	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS)	5501.88	6086.83	11621.30	38.16	11550.56

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2019 Should tally with MF-2020	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2020 Should tally with MF-2020
29	14.3917	CWIP expenditure incurred under Deenadayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY)	7586.89	10601.75	18606.77	0.00	18188.64
30	14.4007	Service connections	1651.97	2561.06	4213.02	2285.61	1927.41
31	14.4017	Metering of IP sets	6.76	0.00	6.76	0.00	6.76
32	14.4027	CWIP-Drinking Water Supply	0.00	304.56	304.56	283.94	20.63
33	14.4107	CWIP-Energisation of IP sets under Dr.BR. Ambedkar development Corporation (SC).	181.90	2177.75	2359.64	2206.69	152.95
34	14.4207	CWIP-Energisation of IP sets under Maharshi Valmiki development Corporation (ST).	42.26	761.86	804.12	787.15	16.97
35	14.4307	CWIP-Energisation of IP sets under D.Devaraj Urs backward development Corporation (BCM).	81.96	1728.01	1809.97	1704.39	105.57
36	14.4407	CWIP-Energisation of IP sets under Karnataka Monitory backward development Corporation (MIN).	21.16	173.46	194.61	183.14	11.48
37	14.4417	CWIP-Energisation of IP sets under Karnataka Vishwa Karma Communities development Corporation	1.79	8.80	10.58	10.58	0.00
38	14.4507	CWIP-Water supply works and for pending bills payment-Rural Local Bodies.	43.38	390.26	433.65	409.19	24.46
39	14.4607	CWIP-Water	0.10	18.21	18.31	18.31	0.00

Sl No	A/c Head	Particulars	Opening Balance as on 1.4.2019 Should tally with MF-2020	CWIP Incurred	OB+CWIP Incurred	CWIP Categorized	Closing Balance 31.3.2020 Should tally with MF-2020
		supply works and for pending bills payment- Urban Local Bodies.					
40	14.5027	Buildings	729.61	3201.95	3937.57	2397.15	1534.41
41	14.6077	CWIP Vehicles	0.00	148.21	148.21	148.21	0.00
42	14.7087	Furniture and fixtures	2.24	4.61	10.33	6.67	0.19
43	14.8097	Office equipments	6.74	42.88	62.96	42.10	7.53
44	14.8107	Tools and tackles	46.39	118.57	173.72	147.19	17.77
45	14.8117	Mobile Phones	0.00	5.48	6.78	5.48	0.00
46	14.9458	Capital Expenditure categorized R-APDRP-11KV & below Distribution works (IT implementation Part A	-2543.34	2582.09	38.75	38.75	0.00
47	14.9468	Capital Expenditure categorized R-APDRP-11KV & below Distribution works (System Improvements - Part B	-21164.84	974.66	-20190.19	-239.22	-19950.96
48	14.9489	Capital Expenditure Categorized under Smart Grid Project.	-2588.95	-63.68	-2652.63	197.21	-2849.85
49	14.9907	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS)	-5336.74	-81.45	-5418.19	6001.59	-11419.78
50	14.9917	CWIP expenditure incurred under Deenadayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana (DDUGJY)	-5160.12	-6.99	-5167.12	12732.31	-17899.42
Total A			**15182.67**	**66738.59**	**83104.93**	**65468.41**	**16452.85**
B= 55.1007 total			**0.00**	**0.00**	**0.00**	**3264.82**	**0.00**
Grand Total			**15182.67**	**66738.59**	**83104.93**	**68733.23**	**16452.85**

Statement of Material Stock Account A/c 22.6107

(₹ in lakhs)

Sl. No.	A/c Code	Account Head	2019-20	2018-19
A.	**22.6107**	**Opening Stock**	**4185.76**	**5106.79**
B		**RECEIPTS**		
1	22.2107	Material Purchases	20672.10	32676.76
2	22.3607	Material returned by Contractors	11.54	14.49
3	22.3707	Accessories (Other than Main Assets returned on dismantling of assets)	586.37	106.27
4	22.4107	Material transferred inwards	3577.44	2781.72
6	22.4127	Material received from KPTCL / Other ESCOMS	-	-
9	22.5107	Material Stock Adj. A/c (Dr.)	110.30	41.38
		TOTAL RECEIPTS	**24957.76**	**35620.62**
C		**OPENING STOCK + RECEIPTS**	**29143.52**	**40727.42**
D		**I S S U E S**		
1	22.3107	Material issued capital	17944.80	30773.20
2	22.3117	Material issued (Imprest)	-	-
3	22.3207	Material issues (O&M)	3245.22	2916.49
4	22.3407	Material issued to Contractors	-	-
5	22.3607	Material returned by Contractors	135.42	3.06
6	22.4207	Material transferred outward	4036.03	2791.49
8	22.4227	Material transferred to KPTCL / Other ESCOMS	-	-
9	22.5107	Material Stock adjustment A/c (Cr.)	217.23	57.41
10	22.7607	obsolete materials in stock	-	-
		TOTAL ISSUES	**25578.70**	**36541.65**
E	**22.6107**	**CLOSING BALANCE OF STOCK (C-D)**	**3564.82**	**4,185.76**

Average Realization Rate From Sale Of Power 2019-20

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 19-20	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold		balance as on 01.04.2019						
BJ/KJ-Tariff subsidy	LT-1	61.6267	23.6267	464339	97.79	1.53	7.52	3,66,905.00	73,59,75,954.60	-3,66,905.00	0.00	73,56,09,049.60	73,59,75,954.60	0.00
BJ/KJ Above 40 Units	LT-1	61.1017	23.1017	27842	34.34	0.54	6.99	64,28,20,947.27	21,80,57,863.40	2,18,24,903.35	0.00	23,98,82,766.75	11,11,73,363.49	77,15,30,350.53
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 23.1067 23.1077 23.1117 23.1127	1982597	1030.81	16.09	6.29	1,18,09,92,949.69	6,38,78,92,041.67	9,89,68,270.98	0.00	6,48,68,60,312.65	6,24,95,22,440.22	1,41,83,30,822.12
Comml.Ltg. Heating & Motive Power	LT-3	61.1157 61.1137 61.1167 61.1147	23.1157 23.1137 23.1167 23.1147	256984	320.75	5.01	10.20	22,88,30,352.05	3,20,31,94,742.03	6,89,86,991.34	0.00	3,27,21,81,733.37	3,13,81,25,351.47	36,28,86,733.95
Auxiliary Consumption		61.1177	23.1177	244	5.25	0.08	4.81	(0.10)	2,52,37,786.71	0.00	0.00	2,52,37,786.71	2,52,37,786.81	0.00
Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes/ Societies(upto & inclusive of 10HP)	LT-4a	61.1187 61.6277	23.1187	396699	2934.98	45.81	5.57	4,07,39,82,422.76	17,00,70,98,414.44	-64,65,18,895.14	0.00	16,36,05,79,519.30	17,04,64,58,004.75	3,38,81,03,937.31
Irrigation pumpsets, Lift Irrigation Schemes/ Societies(Above 10HP)	LT-4b	61.1217	23.1217	217	0.85	0.01	9.17	2,51,14,948.04	55,09,792.84	22,39,689.94	0.00	77,49,482.77	70,50,325.92	2,58,14,104.89
Private Horticultural Nuirseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT-4c	61.1287 61.1207	23.1287 23.1207	9464	19.29	0.30	6.66	18,73,19,028.65	12,09,22,518.18	74,81,376.39	0.00	12,84,03,894.57	8,46,06,746.75	23,11,16,176.47
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	43089	151.16	2.36	8.66	13,30,40,080.97	1,26,82,40,480.31	4,15,49,171.56	0.00	1,30,97,89,651.87	1,22,51,94,532.18	21,76,35,200.66
Water Supply-Sewarage Pumping-VP/TP & Others	LT-6a	61.1407	23.1407	29366	262.12	4.09	5.65	93,73,57,956.90	1,43,11,14,426.36	4,96,31,152.40	0.00	1,48,07,45,578.76	1,09,54,04,821.42	1,32,26,98,714.25
Public Lighting- VP/TP & Others	LT-6b	61.1417	23.1417	24504	121.67	1.90	7.74	58,56,33,993.46	917125203.72	2,49,10,012.20	0.00	94,20,35,215.92	74,76,92,483.09	77,99,76,726.30
Temporary Power Supply	LT-7	61.1457 61.1467	23.1457 23.1468	56627	18.18	0.28	19.67	-12,75,45,265.68	370633707.19	-1,29,85,201.25	0.00	35,76,48,505.94	40,81,61,735.12	-17,80,58,494.86
BRP II arrears recovered from Permanantly disconnected consumers						0.00		0.00				0.00		0.00
TOTAL OF LT				**3291972**	**4997.19**	**78.00**	**6.27**	**7,86,79,14,319.01**	**31,69,10,02,931.44**	**-34,42,79,433.23**	**0.00**	**31,34,67,23,498.21**	**30,87,46,03,545.81**	**8,34,00,34,271.62**

Average Realization Rate From Sale Of Power 2019-20

Account Head-LT Category	Tariff	Account Code		No.of Consumers	Units Sold		Average Realisation Rate Per Unit ()	Opening balance as on 01.04.2019	Revenue Demand as per DCB	Add: Net provision for Unbilled Revenue	Less: Provision for With drawal of Revenue	Revenue Demand as per Accounts	Collection for the Year 19-20	Closing Balance
		Demand Series	Closing Balance Series		Units (MU)	% of Units Sold								
Public Water Supply & Sewarage pumping	HT-1	61.2507	23.2507	171	464.48	7.25	5.70	34,06,15,189.89	2,63,78,31,952.17	94,95,479.97	0.00	2,64,73,27,432.14	2,50,28,77,998.06	48,50,64,623.97
Industrial, Non-Industrial, Non-Commercial & Railway Traction	HT-2a	61.2557	23.2557	1070	665.31	10.38	8.65	92,98,17,586.36	5,87,30,30,798.80	-11,70,82,786.31	0.00	5,75,59,48,012.49	5,77,52,62,693.28	91,00,02,905.57
Commercial	HT-2b	61.2567	23.2567	733	133.13	2.08	10.43	12,98,80,744.43	1,41,36,25,083.15	-2,57,17,963.18	0.00	1,38,79,07,119.97	1,36,93,23,644.20	14,84,64,220.20
Hospital & Educational Institutions	HT-2c	61.2837 61.2847	23.2837 23.2847	307	55.22	0.86	8.77	5,64,77,073.12	48,99,50,590.02	-55,06,843.75	0.00	48,44,43,746.27	48,31,95,581.98	5,77,25,237.41
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	104	84.45	1.32	3.91	48,16,04,522.70	3,36,13,6171.14	-60,29,364.65	0.00	33,01,06,806.49	6,56,51,918.02	74,60,59,411.17
Residential Apartments & Hospitals.	HT-4	61.2807	23.2807	22	4.15	0.06	7.25	46,49,369.11	3,03,61,493.36	-2,95,914.45	0.00	3,00,65,578.91	3,11,83,131.52	35,31,816.51
Sundry Debrs for Sale of power- HT-5 Temporary Supply	HT-5	61.2707	23.2707	21	2.62	0.04	15.92	70,50,551.31	3,91,98,422.57	25,33,726.06	0.00	4,17,32,148.63	4,81,29,898.76	6,52,801.19
TOTAL OF HT	**2428**	**1409.36**	**22.00**	**7.58**	**1,94,95,95,036.92**	**10,82,01,34,511.21**	**-14,26,03,666.31**	**0.00**	**10,67,75,30,844.90**	**10,27,56,24,865.81**	**23,51,50,1016.01**			
TOTAL OF (LT+HT)	**3294400**	**6406.55**	**100.00**	**6.56**	**9,81,75,09,355.93**	**42,51,11,37,442.66**	**-48,68,83,099.54**	**0.00**	**42,02,42,54,343.11**	**41,15,02,28,411.62**	**10,69,15,35,287.63**			
FAC					7,44,82,311.91	37,44,70,828.81			37,44,70,828.81	30,00,18,049.07	14,89,35,091.65			
Cross Subsidy		61.2907	23.2907					7,77,93,072.98	35,91,59,838.37	52,28,301.46		36,43,88,139.83	35,91,59,838.37	8,30,21,374.44
Addl Cross Subsidy		62.2927	23.2927					11,14,444.72	9,19,08,850.80	85,67,665.48		10,04,76,516.28	9,19,08,850.80	96,82,110.20
Misc. Receipts From Consumer (Other than Interest)									31,43,22,869.15			31,43,22,869.15	31,43,22,869.15	0.00
Less: Provision for Withdrawal of revenue Demand		23.2917	23.8000					14,29,98,219.36	0.00			0.00	14573095.15	12,84,25,124.21

Average Realization Rate From Sale Of Power 2019-20

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 With drawal of Revenue	Revenue Demand as per Accounts	Collection for the Year 19-20	Closing Balance
Less: Provision for Doubtful Dues from Consumers			23.9000					62,36,07,668.16	3,66,32,762.01			3,66,32,762.01	0.00	66,02,40,430.17
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					2,17,38,00,000.00	0.00			0.00	0.00	2,17,38,00,000.00
Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ		23.2547	28.6267					0.00	0.00			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					7,92,47,35,165.59	3,42,70,74,369.53			3,42,70,74,369.53		11,35,18,09,535.12
LT+HT+MISC		**23.2567**		**3294400**	**6406.55**	**100.00**	**7.28**	**20,83,60,40,238.65**	**47,11,47,06,961.33**	**-47,30,87,132.60**	**0.00**	**46,64,16,19,828.72**	**42,23,02,11,114.16**	**25,24,74,48,953.42**
Misc. Receipts From Consumer (Interest)		61.9057	23.7007					4,31,92,59,237.33	6,60,87,9035.78			66,08,79,035.78	46,69,90,936.66	4,51,31,47,336.45
Sundry Debtors for electricity Tax		46.3007	23.3017 23.3027					65,57,28,815.78	1,95,41,00,456.63		64,35,453.82	1,94,76,65,002.81	1,83,10,58,710.88	77,23,35,107.71

IP-Set & BJ / KJ Subsidy Statement for 2019-20

₹ In Lakhs

Sl. No.	Particulars	No. of Installations			Consumption (In Mu)			Opening Balance (As on 01.04.2019)	Demand			Subsidy Released by GoK for 2019-20	Closing balance as on 31.03.2020
		Metered	Un - Metered	Total	Metered	Un - Metered	Total		Metered	Un -Metered	Total		
1	IP-Set (Up to 10 HP)	10791	383759	394550	36.25	2898.72	2934.98	79247.35	2632.37	167438.61	170070.98	135800.24	113518.09
2	BJ/KJ (UP to 40 units PM)	435235	0	435235	97.79	-	97.79	-	7359.76	-	-	7359.76	-
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		**446026**	**383759**	**829785**	**134.04**	**2898.72**	**3032.77**	**100985.35**	**9992.13**	**167438.61**	**177430.74**	**143160.00**	**135256.09**

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.

15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2019-20

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ವಿಷಯ ಸೂಚಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ	173
2	ಬ್ಯಾಂಕರ್ಸ್ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು	174
3	15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭಾ ಸೂಚನೆ	175
4	ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ	177
5	ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ	179
6	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ	181
7	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	183
8	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	225
9	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	233
10	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ	254
11	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	258
12	ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	259
13	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದ ಪಟ್ಟಿ	261
14	ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ	263
15	ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ	265
16	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 3 ರಿಂದ 40	266
17	ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 41 ರಿಂದ 59	317
18	ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	335

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ
ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀಯುತರಾದ,

1.	ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಶ್ರೀ ಮನೋಹರ್ ಎಂ.ಬೇವಿನಮರ,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಶ್ರೀ ಎಂ.ವಿ.ವೆಂಕಟೇಶ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಶ್ರೀ ಅಭಿರಾಮ್ ಜಿ.ಶಂಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಶ್ರೀಮತಿ ಕೆ.ಲಕ್ಷ್ಮೀ ಪ್ರಿಯ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಶ್ರೀ ಎನ್.ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ್, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್,.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಸಿದ್ದರಾಜು,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಶ್ರೀ ಡಿ.ಕೋದಂಡಪಾಣಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್.ಟಿ.ಎಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಶ್ರೀ ಎ.ಶಿವಣ್ಣ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ & ಕೆ.ಎಂ.ಪಿ
13.	ಶ್ರೀ ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಶ್ರೀ ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ
ನಂ. 29 ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ,
ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು-570017.
ವೆಬ್‌ಸೈಟ್: www.cescmysore.org

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

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ., ಮೈಸೂರು

ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಕೆ.ಎನ್.ನಾಗೇಶ ರಾವ್,
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರತನಾದ
ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್:3000ಸಿಪಿ12861
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

(CIN : U40109KA2004SGC035177)

ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ #29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ

ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು - 570017

ದೂರವಾಣಿ ಕಛೇರಿ : 0821-2417102, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂ : 0821-2417105

ಇ-ಮೇಲ್ :-www.cfo@cescmysore.org

ಸೆಸ್ಕ್/15ನೇಎಜಿಎಂ/ಕಂ.ಕಾ/ಸ/ಕ-61/2020-21/12681 ದಿನಾಂಕ:07.10.2020

ಲಗತ್ತು:-ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ

ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ

ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಚರ್ಚೆ ನಿಮಿತ್ತ, ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಗುರುವಾರ, ಅಕ್ಟೋಬರ್ 15, 2020 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 3.30 ಗಂಟೆಗೆ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಬೆಳಕು ಭವನ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ನಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. **ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರ:**

I. 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

II. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವುದು.

III. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 148(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳು (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಗಳಿಗೆ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವುದು.

2. **ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಖ್ಯೆ 01**

ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹1250.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

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

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 13, 61 ಮತ್ತು 64 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳು (ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಡಿಬೆಂಚರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 15 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಆರ್ಟಿಕಲ್ 4 ಮತ್ತು 37ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರುಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/- ಮೌಲ್ಯವಿರುವ 100 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರು ಕೋಟಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಅಂದರೆ ₹1000.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರ ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು) ಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/- ಮೌಲ್ಯವಿರುವ 125 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರ ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಅಂದರೆ ₹1250.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರದ ಇನ್ನೂರೈವತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು)ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ಥಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ

ಶ್ರಯಾಂಕಿತ ಸಮನಾಗಿ, ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಹಾಗೂ ಆರ್ಟಿಕಲ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿ ರವರಲ್ಲಿ ಎಸ್‌ಎಚ್-7 ಇ-ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಪಾವತಿಸಲು ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿರವರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಂತೆ
ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು
ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
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 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ (ಹೆಸರಿನಂತೆ)
5. ಮು.ಕ

ಟಿಪ್ಪಣಿ

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಸದಸ್ಯನು, ಅವನ/ಳ ಪರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಒಬ್ಬ ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಆ ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯು ಕಂಪನಿ ಸದಸ್ಯನಾಗಿರಬೇಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ತಮ್ಮ ಪತ್ರ ಸಖ್ಯೆ: CA.V/COY/KARNATAKA,CESCL(1)/1062, ದಿನಾಂಕ: 28.08.2020ರಲ್ಲಿ ಮೆ॥ ಎಂ.ವೈ. ರಮೇಶ ಅಂಡ್ ಕೊ., ಮೈಸೂರು ರವರನ್ನು 2020-21ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವ ಕಾರಣ, ಮಂಡಳಿಯು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಪಾವತಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ಥಳ:- ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 07.10.2020

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 102 (1)ರ ಅನ್ವಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಪಟ್ಟಿ.

ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಖ್ಯೆ 01

ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹1250.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

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

ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿಗಮವು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/-ರಂತೆ ₹100.00 ಕೋಟಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ₹1000.00 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಈಗಿನ ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವು ₹991.71 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಇನ್ನಷ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹1250.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ದಿನಾಂಕ: 18.09.2019ರಂದು ಜರುಗಿದ ಕಂಪನಿಯ 14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರು ವಿಷಯವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದ್ದರು. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ : ಎನರ್ಜಿ 316 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 29.08.2020 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹1250.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ (ರೂಪಾಯಿ ಒಂದು ಸಾವಿರದ ಎರಡು ನೂರ ಐವತ್ತು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದ ಕಾರಣ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸದಸ್ಯರ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 13, 61 ಮತ್ತು 64 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳು (ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಡಿಬೆಂಚರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 15 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಆರ್ಟಿಕಲ್ 4 ಮತ್ತು 37ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರುಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/- ಮೌಲ್ಯವಿರುವ 100 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರು ಕೋಟಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಅಂದರೆ ₹1000.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರ ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು) ಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ₹10/- ಮೌಲ್ಯವಿರುವ ₹125 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ನೂರ ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಅಂದರೆ ₹1250.00 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಸಾವಿರದ ಇನ್ನೂರೈವತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು)ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ಥಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಶ್ರಯಾಂಕಿತ ಸಮನಾಗಿ, ಮೆಮೋರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಹಾಗೂ ಆರ್ಟಿಕಲ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿರವರಲ್ಲಿ ಎಸ್‌ಎಚ್-7 ಇ-ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಪಾವತಿಸಲು ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿರವರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಅವರ ಸಂಬಂಧಿಕರು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಳಜಿ ಅಥವಾ ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ:- ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 07.10.2020

ನಮೂನೆ ಸಂ. ಎಂಜಿಟಿ-11

ಪ್ರಾಕ್ಸಿ ನಮೂನೆ

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

ಸಿಐಎನ್:- ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177

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

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ:- ಸಂ.29, ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು-570017

ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು:-
ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ:-
ಇ-ಮೇಲ್ ಐಡಿ:-
ಫೋಲಿಯೋ ಸಂ/ ಗ್ರಾಹಕರ ಐಡಿ:-
ಡಿ ಪಿಐಡಿ

(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 ಗುರುವಾರ, 15ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್, 2020ರಂದು ಅಪರಾಹ್ನ 3.30ಕ್ಕೆ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಬೆಳಕು ಭವನ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಕೆ.ಆರ್ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ರಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜರುಗಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ 15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನನ್ನ/ ನಮ್ಮ ಪರವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯಗಳಿಗೆ ಮತ (ಚುನಾವಣೆಯಲ್ಲಿ) ಹಾಕಲು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ.

1. 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.
2. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವುದು.

3. ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಗಳಿಗೆ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವುದು.
4. ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ₹1000.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ₹ 1250.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ರೆವಿನ್ಯೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಲಗತ್ತಿಸುವುದು

ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ.....

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 ನಿಯಮಿತವನ್ನು ಮೈಸೂರಿನ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವನ್ನಾಗಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಅನ್ವಯ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿದ್ದ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಹಾಸನದಲ್ಲಿನ 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 ನಾಮಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು 27772.82 ಚ.ಕಿ.ಮೀ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೊಂದಿದ್ದು ₹81.55 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

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

ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2 ವಲಯ, 4 ವೃತ್ತಗಳು, 18 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗಗಳು, 62 ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು, 265 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಘಟಕಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.

1. ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗೆ ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು, ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ, ನಂಜನಗೂಡು, ಹುಣಸೂರು ಮತ್ತು ಕೆ.ಆರ್.ನಗರ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

2. ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗೆ ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು, ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

3. ಮಂಡ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತವು ಮಂಡ್ಯ ನಗರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಮಂಡ್ಯ, ಮದ್ದೂರು, ಪಾಂಡವಪುರ, ನಾಗಮಂಗಲ ಮತ್ತು ಕೆ.ಆರ್.ಪೇಟೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.

4. ಹಾಸನ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಹಾಸನ ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು, ಈ ವೃತ್ತದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಹಾಸನ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ, ಅರಸೀಕೆರೆ ಮತ್ತು ಸಕಲೇಶಪುರ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

5. ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರು ವಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

   ಈ ವಲಯದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ನಿಗಮದ 3 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು ವೃತ, ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು ವೃತ್ತ, ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

6. ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ಹಾಸನ ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರು ವಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ವಲಯದ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ನಿಗಮದ 1 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಅಂದರೆ ಹಾಸನ ವೃತ್ತ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಶಾಖೆ/ಉಪ ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಗಳು ಮತ್ತು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ–ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರವರು, ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ರವರು, ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಮರ್ಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಅನೇಕ ಸುಧಾರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಹಲವಾರು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ನಿಗಮವು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಕಾರ್ಯೋನ್ಮುಖವಾಗಿದೆ.

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ

ಸದಸ್ಯರೇ,

1. ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷದ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ 15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದಿಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ತುಂಬಾ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಹದಿನೈದನೆಯ ವರ್ಷ ಪೂರೈಸಿದೆ. ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೈಸೂರು, ಹಾಸನ, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

3. **31.3.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.**

ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜಿನ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ(ಚದರ ಕಿ.ಮೀ)	27772.82
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	05
ಒಟ್ಟು ಜನಸಂಖ್ಯೆ (2011 ರ ಜನಗಣತಿಯ ಪ್ರಕಾರ)	8155369
ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಒಳಪಡುವ 220 ಕೆ.ವಿ, 110 ಕೆ.ವಿ, 66 ಕೆ.ವಿ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	241
33 ಕೆ.ವಿ. ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	04
ವಿತರಣ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು	139942
ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನ್ಸ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ)	354360.31
11 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್ಸ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ)	186681.97
33 ಕೆ.ವಿ ಲೈನ್ಸ್‌ಗಳ ಉದ್ದ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ)	80.45

4. ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆದಾಯ		
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಆದಾಯ	4,296.79	4103.78
ಇತರೆ ಆದಾಯ	204.85	171.63
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	**4,501.64**	**4275.41**
ವೆಚ್ಚ		
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	3,083.40	3067.79
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	569.09	528.54
ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	159.88	184.19

ವಿವರಗಳು	31.03.2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ವರ್ಷ (₹ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ವರ್ಷ (₹ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಸವಕಳಿ	234.38	206.01
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	314.34	244.65
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು	**4,361.09**	**4231.19**
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**140.55**	**44.23**
ಕಳೆಯುವುದು: ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ	(506.00)	(353.68)
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ (ನಷ್ಟ)	(365.44)	(309.45)
ಕಳೆಯುವುದು: ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲು ಅವಕಾಶ	0.14	100.23
ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	**(365.59)**	**(209.22)**
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(1.04)	(0.13)
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**(366.63)**	**(209.35)**

5. ಲಾಭಾಂಶ

31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗಿಂತ 2019-20 ರಲ್ಲಿ 0.51% (₹1560.70 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು) ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್ಸ್ ಪವರ್, ಆರ್ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ 1-7, ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಸಿಇ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಹಂಚಿಕೆಯು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವುದು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ₹3083.40 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ 7733.95 ಎಂ.ಯು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿವರಗಳು

ಎ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ: 10.05.2005 ರನ್ವಯ ಕೆಳಕಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದೆ.

- ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಾದ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ, 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 ಸೌರಶಕ್ತಿ).
- ರಾಜ್ಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಾದ

  ಅ) ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್-ಹೈಡಲ್, ಥರ್ಮಲ್

  ಆ) ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ. - ಥರ್ಮಲ್

- ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು- ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್
- ಸಾಂಪ್ರದಾಯಕವಲ್ಲದ ಮೂಲಗಳಾದ ಗಾಳಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಳ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು.
- ತೆಲಂಗಾಣ ಸ್ಟೇಟ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ)
- ದಾಮೋದರ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
- ಶಾರ್ಟ್ ಟರ್ಮ್ ಮತ್ತು ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್ (ಕೋ ಜೆನ್).

ಬಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ದೊರಕುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸುತ್ತದೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 84 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2019, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 05.03.2019 ರನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	% ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪೈಸೆಯಲ್ಲಿ
1	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್**		
A	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು**		
i	ಶರಾವತಿ ವ್ಯಾಲಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	21.9995%	51
ii	ಎಮ್ ಜಿ ಹೆಚ್ ಇ	29.9600%	146
iii	ಗೇರುಸೊಪ್ಪ	29.9600%	183
iv	ಕಾಳಿ ವ್ಯಾಲಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	27.9600%	79
v	ವರಾಹಿ ವ್ಯಾಲಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	29.9600%	100
vi	ಆಲಮಟ್ಟಿ ಡ್ಯಾಮ್	29.9600%	186
vii	ಭದ್ರ ಪವರ್ ಹೌಸ್	29.9600%	525
viii	ಕದ್ರ ಪವರ್ ಹೌಸ್	29.9600%	242
ix	ಕೊಡಸಳ್ಳಿ ಡ್ಯಾಮ್	29.9600%	164
x	ಘಟಪ್ರಭ ಡ್ಯಾಮ್	29.9600%	275
xi	ಶಿವನಸಮುದ್ರಂ	29.9600%	131
xii	ಮುನಿರಾಬಾದ್ ಪವರ್ ಹೌಸ್	29.9600%	107
B	**ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು**		
i	ಆರ್ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯುನಿಟ್ 1 ರಿಂದ 7	2.7305%	477
ii	ಆರ್ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯುನಿಟ್ 8	6.3500%	517
iii	ಬಿ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯುನಿಟ್ 1	6.3500%	588
iv	ಬಿ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯುನಿಟ್ 2	6.3500%	727
v	ಬಿ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ ಯುನಿಟ್ 3	6.3500%	782
vi	ಯರ್‌ಮರಸ್ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್	6.3500%	780

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	% ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪೈಸೆಯಲ್ಲಿ
2	**ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು**		
a	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ಆರ್ ಎಸ್ ಟಿ ಪಿ-I & II	8.8500%	318
b	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ಆರ್ ಎಸ್ ಟಿ ಪಿ III	8.8500%	305
c	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ-ತಲಚೆರ್	8.8500%	239
d	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ- ಸಿಂಹಾದ್ರಿ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್	8.8500%	441
e	ವಲ್ಲೂರ್	8.8500%	529
f	ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ - ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ 2- ಸ್ಟೇಜ್ 1	8.8500%	332
g	ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ-ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ 2- ಸ್ಟೇಜ್ 2	8.8500%	334
h	ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ - ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ 1- ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ಯಾನ್‌ಷನ್	8.8500%	348
i	ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ - ಟಿ ಪಿ ಎಸ್ 2- ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ಯಾನ್‌ಷನ್	8.8500%	484
j	ಎನ್ ಟಿ ಪಿ ಎಲ್	8.8500%	405
k	ಮ್ಯಾಪ್ಸ್	8.8500%	225
l	ಕೈಗಾ ಯುನಿಟ್ 1&2	8.8500%	375
m	ಕೈಗಾ ಯುನಿಟ್ 3&4	8.8500%	375
n	ಕೂಡನ್ ಕೂಲಂ ಯುನಿಟ್ 1	8.8500%	420
o	ಕೂಡನ್ ಕೂಲಂ ಯುನಿಟ್ 2	8.8500%	420
p	ಡಿ ವಿ ಸಿ ಮೇಜ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್	8.8500%	421
q	ಡಿವಿಸಿ ಕೋಡರ್ಮ ಟಿ ಪಿ ಎಸ್	8.8500%	411
r	ಕೂಡಿಗಿ	8.8500%	558
3. ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು			
a	ಯುಪಿಸಿಎಲ್	10.0503%	616
4	**ಸಣ್ಣ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು**		
a	ಕೋ ಜೆನರೇಷನ್	100% (ನೇರ ಖರೀದಿ)	516
b	ಬಯೋಮಾಸ್	100% (ನೇರ ಖರೀದಿ)	525
c	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	100% (ನೇರ ಖರೀದಿ)	317
d	ವಿಂಡ್ ಮಿಲ್ಸ್	100% (ನೇರ ಖರೀದಿ)	356
e	ಸೋಲಾರ್ ಪಿ ವಿ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್	100% (ನೇರ ಖರೀದಿ)	547

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	% ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸರಾಸರಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಪೈಸೆಯಲ್ಲಿ
f	ಸೋಲಾರ್ ಎಸ್ ಇ ಸಿ ಐ	100% (ನೇರ ಖರೀದಿ)	450
5	**ಬಂಡಲ್ಡ್ ಪವರ್**		
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ - ವಿ ವಿ ಎನ್ ಎಲ್ ಸೌರಶಕ್ತಿ	11.5021%	1053
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ-ವಿ ವಿ ಎನ್ ಎಲ್- ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು	11.5021%	404
a	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ-ಎನ್ ಎಸ್ಎಮ್ - ಸೌರಶಕ್ತಿ	11.6000%	475
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ-ಎನ್ ಎಸ್ಎಮ್- ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು	11.6000%	296
6	**ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್**		
ಚಿ	ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್	11.3968%	469
7	**ಹೊರ ರಾಜ್ಯಗಳು (ಹೈಡ್ರೊ)**		
ಚಿ	ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ	8.8500%	647
ಛ	ಟಿ ಬಿ ಹೆಚ್ ಇ	8.8500%	90

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಮತ್ತು 2018-19 ರ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ						
ಮೂಲ	2019-20			2018-19		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಮ್.ಯು)	ವೆಚ್ಚ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ/ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಮ್.ಯು)	ವೆಚ್ಚ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ/ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1) ಕೆಪಿಸಿಎಲ್-ಹೈಡಲ್	3568.44	30992.76	0.87	2733.32	17159.00	0.63
2) ಕೆಪಿಸಿಎಲ್-ಥರ್ಮಲ್ (ಆರ್.ಪಿ. ಸಿ. ಎಲ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	525.11	32852.15	6.26	780.93	47798.72	6.12
3) ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್ (ಎಸ್ ಡಬ್ಲ್ಯು ಆರ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	1723.82	84332.74	4.89	2321.08	101373.72	4.37
4) ಐಪಿಪಿಗಳು (ಯು ಪಿ ಸಿ ಎಲ್)	304.47	22556.74	7.41	244.19	15165.63	6.21
5) ಎನ್.ಸಿ.ಇ	1339.60	53449.32	3.99	1174.72	49945.69	4.25
6) ಮಧ್ಯಮ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಕೋ ಜೆನ್)	185.64	9037.77	4.87	312.41	13835.32	4.43
7) ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ /ಎ ಪಿ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್	-157.92	-4815.35	3.05	-90.21	-4116.21	4.56

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಮತ್ತು 2018-19 ರ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೋಲಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ						
ಮೂಲ	2019-20			2018-19		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಮ್.ಯು)	ವೆಚ್ಚ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ/ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಮ್.ಯು)	ವೆಚ್ಚ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ/ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
8) ಬಂಡಲ್ಡ್ ಪವರ್						
ಅ) ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಎನ್ ಎಸ್ ಎಂ	332.68	14221.02	4.27	391.44	15229.55	3.89
ಆ) ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	49.89	3154.02	6.32	58.01	3384.71	5.83
9) ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಪವರ್ (ಕೆ.ಎಸ್.ಇ.ಬಿ.)	0.82	62.94	7.66	0.72	51.22	7.11
10) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	38842.29	0.00	0.00	31534.35	0.00
11) ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	25592.02	0.00	0.00	21466.90	0.00
12) ಯುಐ ವೆಚ್ಚಗಳು	-3.31	185.86	-5.62	-5.33	3091.07	-57.99
13) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	2999.57	0.00			
14) ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ						
ಅ) ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ	13.87	529.32	3.82	4.73	683.60	14.45
ಆ) ಟಿ.ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ.	2.82	71.21	2.52	3.15	0.00	0.00
15) ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	171.00	0.00	0.00	301.00	0.00
16) ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್	13.39	376.70	2.81	10.23	369.08	3.61
17)ಅನಧಿಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಮ್‌ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕೋ-ಜೆನ್)	0.062	0.00	0.00	12.02	0.00	0.00
18) ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿ	14.17	55.11	0.39	0.00	0.00	0.00
19) ಒಟ್ಟು	7913.56	314667.37	3.98	7951.41	317273.35	3.99
20) ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	-179.61	-6327.69	3.52	-297.224	-10494.37	3.53
21) ಉಪ ಮೊತ್ತ	7733.95	308339.68	3.99	7654.19	306778.98	4.01
22) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ದರದ ಬದಲಾವಣೆ ಯಿಂದಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23) ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ	7733.95	308339.68	3.99	7654.19	306778.98	4.01

ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಖರೀದಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
1	**ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ ಎಂ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ**	**4177.77**	**4936.43**
2	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಮ್.ಯು)	496.808	552.314
3	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಮ್.ಯು) – ಎಪಿಪಿಸಿಯಲ್ಲಿ	6.320	5.541
4	ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿಗೆ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಮ್.ಯು)	185.70	191.685
5	**RPO ಗುರಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್**	**ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**	**ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**
6	**ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪಾಲನೆ (%)**	**16.185 (ಟಿ-12%)**	**14.959 (ಟಿ-12%)**

ಇ) ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಖರೀದಿಯ ಭಾಧ್ಯತೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
1	**ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಮ್.ಯು)**	**4177.77**	**4936.43**
2	ಪಿಪಿಎ ರಡಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (ಎಮ್.ಯು)	1019.338	296.185
3	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	13.388	10.233
4	**ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪಾಲನೆ (%)**	**24.719**	**16.436**
5	**ಪಿಪಿಎ ರಡಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (ಎಮ್.ಯು) ಮತ್ತು ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಗೆ ಮಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದು.**	**ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**	**ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**
6	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಮೀರಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಸೌರಶಕ್ತಿಯಲ್ಲದ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು 5ನೇ ಅಮೆಂಡ್‌ಮೆಂಟ್ ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್ಸ್, 2018 ದಿನಾಂಕ: 15.02.2018 ರಂತೆ ಹೈಡಲ್ ಮೂಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

01.04.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್84 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2019, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿ: 05.03.2019 ರನ್ವಯ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸೆಂಟರ್, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಜರುಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆದಿರುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರ ಎಸ್ಕಾಂ ನಡುವಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ ಕಾರಣ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿವರಗಳು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ತಾಂತ್ರಿಕ

ಅ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಚಿತ್ರಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಅಳತೆ	2019-20	2018-19
1	**ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು**			
ಅ	ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	ನಂ.	692	457
ಆ	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು	ನಂ.	2993	3081
2	**ಸಂಪರ್ಕಿತ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು**			
ಅ	ಹೊಸ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	ನಂ.	18464	14682

ಆ) ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆ:

ಐಎಸ್/ಸೆಸ್ಕ್ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಯಂತೆ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ 125 ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಪಟ್ಟಿಯು ನಿಗಮದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ (www.cescmysore.karnataka.gov.in) ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಇ) **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 ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಫಲತೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.

2. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು (ಎಸ್ಎಲ್‌ಡಿಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದಲ್ಲದೆ ಉಳಿಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಜಾಲದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತಡವನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಬಂಧ 11ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಕೇಳುತ್ತದೆ.

3. ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿನ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್ ಹಂತದವರೆಗಿನ ಇಡೀ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸ್ಕಾಡಾ ಸಿಸ್ಟಂನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು 10 ಸೆಕೆಂಡ್ ಕಾಲದ ಅಂತರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುವುದಲ್ಲದೆ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿ ನಿಮಿಷದ ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ 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 ಮೇಲಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರ, ಚಾವಿಸನಿನಿ., ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದ ಸ್ಥಿರತೆಗಾಗಿ ಅಲ್ಲದೆ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಸಹಯೋಗದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

5. ಈ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿರಬೇಕು.

   i. ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ತೆರೆದಿಟ್ಟಿರುವ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಅವರುಗಳು ಶಿಷ್ಟಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಲು ಮತ್ತು ಜೇಷ್ಠತಾ ಯಾದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಲ್ಲದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿವೇಚನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿರುವ ತರ್ಕದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

   ii. ಈ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯು ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಬೇಕು ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

   iii. ಪ್ರತಿ ಹೆಜ್ಜೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಧ್ಯಸ್ಥಗಾರರಿಗೆ ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್.,ಮತ್ತು ಇ-ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಂಪರ್ಕಿಸುತ್ತದೆ.

   iv. ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿ 11 ಕೆ.ವಿ., ಫೀಡರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಚಾರಿತ್ರಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

   v. ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವರದಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿಕೊಡುತ್ತದೆ.

   vi. ಈ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಚನೆಯ ಮೂರನೇ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಇಂಟಿಗ್ರೇಷನ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಟಿ.ಆರ್.ಎಂ, ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಿಸ್ಟಂಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಈ) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್ (ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ) ಮುಖಾಂತರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ :

ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು 11 ಕೆ.ವಿ., ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಂದ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ಪಡೆಯಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯೆಂಬುದಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಳ (ಸ್ಕಾಡಾ) 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 ಮತ್ತು ಅಂಗೀಕಾರದ ನಂತರ ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಎನ್.ಪಿ.ಪಿ.ಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಉ) ಚಾವಿಸನಿನಿ,ಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ನಿಭಾವಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರ) ಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ

ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಒಂದು ಉಪಕ್ರಮವಾಗಿದ್ದು, ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಅನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಗಿತದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್. ಸಹಾಯದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಫ್ಲಾಟ್ ಫಾರಂ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಂದಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ವಿವರಗಳು, ವಿಸ್ತರಣೆಗಳು, ರದ್ದುಗಳು (ಕ್ಷೇತ್ರದ ಕಡೆ) ಹಾಗೂ ಸ್ಥಗಿತದ ವರದಿ (ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ) ಗಳ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಾಲ್‌ಸೆಂಟರ್, ಸೆಸ್ಕ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಗೂ ಸೆಸ್ಕ್ ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವೆ ಕೊಂಡಿಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವು ಆರ್.ಇ.ಸಿ., ಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ಏಕೈಕ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರಂ ಆಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಎಲ್ಲಾ ವಿಧದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಚಾವಿಸನಿನಿ.ವು ಊರ್ಜಾ ಮಿತ್ರವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಈ ಪೋರ್ಟಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ..

ಊ) ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್)

- ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ಸಹಾಯವಾಣಿ "1912" ರ ಮುಖಾಂತರ 24X7 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ 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 ನೋಂದಾವಣೆ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.
- ಅಂತರ್ಜಾಲ ವಿಳಾಸ **https://cescmysorepgrs.com** ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರು ನೋಂದಾವಣೆಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಂದರೆ, ಸಹಾಯವಾಣಿ, ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್., ಇ-ಮೇಲ್, ಅಂತರ್ಜಾಲ, ವ್ಯಾಟ್ಸಾಪ್, ಫೇಸ್‌ಬುಕ್, ಟ್ವೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಇತಿಹಾಸವನ್ನು ಶೇಖರಿಸಿಡುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ದೂರನ್ನು ತಕ್ಷಣವೇ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸಿಸ್ಟಂನಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸ್ಥಳಿಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮುಖಾಂತರ ಅವರುಗಳ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.
- ದೂರು ನಿವಾರಣೆಯಾದ ಕೂಡಲೇ, ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉಪ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿ/ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಸ್ಥಳಿಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಿ

ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ದೂರನ್ನು ನೀಡಿದವರಿಂದ ಆ ಬಗ್ಗೆ ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಡಾಕೆಟ್ಟನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅಂತರ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ದಿನಾಂಕ: 06.07.2016 ರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿ.,ಯ ಸಹಾಯ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ "1912" ಶುಲ್ಕ ರಹಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಯೋಜನೆಗಳು

ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಡಿ-ಸೆಂಟ್ರಲೈಸ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಟೆಡ್ ಜನರೇಶನ್(ಡಿಡಿಜಿ):

ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದ ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ದೂರದ ಹಳ್ಳಿಗಳು / ವಾಸಸ್ಥಾನಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಡಿಸೆಂಟ್ರಲೈಸ್ಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಟೆಡ್ ಜನರೇಶನ್ (ಡಿಡಿಜಿ)ಅನ್ನು ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ (XI ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಿಂದಿನ ಯೋಜನೆಯಾದ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆ)ರಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀತಿಯಡಿ ಮನೆ ದೀಪಗಳು, ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು ಹಾಗೂ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೂಲಕ ಒದಗಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುದೀಕರಣವಾಗದ 6 ಹಳ್ಳಿಗಳ 2872 ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳು ಸೇರಿ 66 ವಿದ್ಯುದೀಕರಣವಾಗದ ವಾಸಸ್ಥಾನಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಗುರುತಿಸಿದ್ದು ಆಫ್- ಗ್ರಿಡ್ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಡಿಪಿಆರ್ ತಯಾರಿಸಿದೆ.

ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 27.65 ಕೋಟಿಗಳು.

ಯೋಜನೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು 31.12.2020 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ:

ಆಫ್-ಗ್ರಿಡ್ (ಮೈಕ್ರೋಗ್ರಿಡ್) ಪಿವಿ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಂ

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 29 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಾಸಸ್ಥಾನಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 04 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು 1539 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ 04 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮೆ॥ ನವ್ಯ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜಿಸ್, ಮುಂಬೈ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 28.02.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 9 ತಿಂಗಳುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ. 20.66 ಕೋಟಿಗಳು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 17 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಗ್ರಾಮಗಳು ಮತ್ತು 1343 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಡಿಸೆಂಬರ್-2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದ ಕಾರಣ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು 31.12.2020 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ/ ಆರ್‌ಇಸಿ ರವರನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಮಿನಿಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ: ಮೆದಗಾನನೆ ಕುಗ್ರಾಮ

ಸ್ಟಾಂಡ್ ಎಲೋನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 37 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಾಸಸ್ಥಾನಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 02 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು 1233 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಎಲೋನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಲು ಮೆ॥ ದೀಪ ಸೋಲಾರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 21.01.2017 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 9 ತಿಂಗಳುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 6.99 ಕೋಟಿಗಳು. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ 2 (UE) ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ 27 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಗ್ರಾಮಗಳು ಮತ್ತು 774 ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮನೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಡಿಸೆಂಬರ್-2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದ ಕಾರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು 31.12.2020ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) :

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್)ಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳ 33 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

i. ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು.

ii. ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.

iii. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ಗುರಿಯಂತೆ ಎಟಿ & ಸಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.

iv. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

1. 26/1/2014-APDRP ದಿನಾಂಕ: 03.12.2014 ರಡಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆ, ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 170.03 ಕೋಟಿಗಳು.
2. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಪಿಆರ್‌ಅನ್ನು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: 2016: ಕರ್ನಾಟಕ: ಸೆಸ್ಕ್/054060/01.02.2018 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 8.14 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
3. ಇಆರ್‌ಪಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಐಪಿಡಿಎಸ್: ಸೆಸ್ಕ್: ಕರ್ನಾಟಕ/054072/ 01.02.2018 ರಲ್ಲಿ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ್ನು ರೂ. 4.33 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೈಸೂರು, ನಂಜನಗೂಡು, 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, ಮತ್ತು ಅರಕಲಗೂಡು ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು 33 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಸ್ತೃತ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ವೃತ್ತದ ಹೆಸರು	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ
ಮೈಸೂರು	ಮೆ॥ ಸಂಗಮಿತ್ರ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ಸ್ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ	35.74	13.02.2017/ 12.02.2019
ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಡಗು	ಮೆ॥ ಸಂಗಮಿತ್ರ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ಸ್ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ	39.08	13.04.2017/ 02.04.2019
ಮಂಡ್ಯ	ಮೆ॥ ಸ್ಕಿಲ್‌ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ & ಕಂಟ್ರಾಕ್ಟರ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಮೈಸೂರು	37.94	09.03.2017/ 08.03.2019
ಹಾಸನ	ಮೆ॥ ಪಾವನಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ಸ್ & ಪ್ಯಾನಲ್ಸ್ ಲಿ., ತೆಲಂಗಾಣ	28.52	13.02.2017/ 12.02.2019
ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.,	ಮೆ॥ ನವ್ಯ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜಿಸ್, ಮುಂಬಯಿ	15.14	09.03.2017/ 20.02.2018
ಮಾಪಕೀಕರಣ- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.,	ಮೆ॥ ಸಂತೋಷ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಮೈಸೂರು.	25.48	25.10.2017/ 24.10.2019
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್-ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.,	ಮೆ॥ ನವ್ಯ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜಿಸ್, ಮುಂಬಯಿ	8.28	24.05.2018/ 23.02.2019
ಇ.ಆರ್.ಪಿ (ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್.)	ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್‌ಫಿನಿಟಿ ಐ ಟಿ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್	7.06	01.06.2018/ 31.05.2021
	ಒಟ್ಟು	**197.24**	

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ :

ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಬಲಗೊಳಿಸಲು, ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಒದಗಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮಾಪನದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ನಾಲ್ಕು ವೃತ್ತಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತೃತ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- **ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ** : ನಾಲ್ಕು ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್-2019ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಚಾಮರಾಜನಗರ/ ಕೊಡಗು ವೃತ್ತದ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಡಿಸೆಂಬರ್-2019ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- **ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಒದಗಿಸುವುದು** : ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲಾ 343 ಸೈಟ್ಸ್ /1715 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- **ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**: ಎಲ್ಲಾ ವೃತ್ತಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- **ಹೆಚ್ಚವರಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಸೋಲರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್** : ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲಾ 431 ಸೈಟ್ಸ್ / 1091 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಇ.ಆರ್.ಪಿ (ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್.):

- ಈ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್‌ಫಿನೆಟಿ ಐಟಿ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ರೂ. 7.08 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.06.2018 ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಕಾಲಾವಧಿ 3 ವರ್ಷ (31.05.2021) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ಆರ್.ಎಮ್.ಎಸ್. ತಂತ್ರಾಂಶವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ:

ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯ ಮೇಲ್ಭಾಗ

ಮೀಟರಿಂಗ್

ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ.,):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ದನೆ.
3. ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ-ಎಸ್.ಎ.ಜಿ.ವೈ ಸೇರಿದಂತೆ)
4. ಮಾಪಕೀಕರಣ.

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯ ಪ್ರಕಾರ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಡಗು ಮತ್ತು ಹಾಸನ ಗಳಿಗೆ ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್ ಮೊತ್ತ ರೂ. 278.89 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಮತ್ತು ಚಟುವಟಿಕೆವಾರು ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಂ.ಅ ಗ್ರಾ.ಯೋ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ	ಫೀಡರ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ	ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ	ಮೀಟರಿಂಗ್	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	ಪಿಎಂಎ ಶುಲ್ಕಗಳು	ಪಿಎಂಎ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ
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
ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	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	70.07	0.35	70.36
ಒಟ್ಟು	**3.42**	**29.51**	**123.34**	**6.06**	**116.56**	**278.89**	**1.39**	**280.29**

ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಸ್ತೃತ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಜಿಲ್ಲೆ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ಕಾಲಾವಧಿ	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ 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 & ಪ್ಯಾನಲ್ಸ್ ಲಿ. ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ	28.02.2017/ 27.02.2019	29.20
ಮಂಡ್ಯ	ಮೆ॥ ಸ್ಕಿಲ್‌ಟೆಕ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ & 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
ಮಾಪಕೀಕರಣ ಎಲ್ಲಾ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ.	27.11.2017/ 01/11/2019	109.82
	ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ		**291.54**

ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ:

ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ: ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಫ್ರೀಡರ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವುದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮೈಸೂರು, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ. ಫ್ರೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್, 2020ರ ಒಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು: ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ, ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಬದಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಯ ಒಳಾಂಗಣದಿಂದ ಹೊರಾಂಗಣಕ್ಕೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ/ಆರ್‌ಇಸಿಯು ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್, 2020ಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ:

ಮಾಪಕೀಕರಣ

ಸೌಭಾಗ್ಯ :

"ಸರ್ವರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್" ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ವಾಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಪುರಸ್ಕೃತ "ಸೌಭಾಗ್ಯ" (ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ್ ಬಿಜಿಲಿ ಹರ್‌ಘರ್ ಯೋಜನಾ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ:

ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕೊನೆ ಹಂತದವರೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು (Last mile connectivity) ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ವಾಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು

ಆ) ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕವಿಲ್ಲದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ಫೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕೊನೆ ಹಂತದವರೆಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ(BPL) ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

"ಸೌಭಾಗ್ಯ" ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ್ದು, ಮೊತ್ತ ರೂ. 16.98 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಕಾಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ:

4138 ಮನೆಗಳ ಆಂತರಿಕ ವೈರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಎಮ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್):

ಮೂರು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಕಸ್ಟಮೈಸೆಷನ್, ನಿಯೋಜನೆ, ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಂಡ್ರಾಯ್ಡ್ ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನ ಜೊತೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು, ಮಾನವ ಶಕ್ತಿ, ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು

ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಐ.ಟಿ. ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಪೈ. ಲಿ. ರವರಿಗೆ ರೂ. 9.96 ಕೋಟಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ:

ದಿನಾಂಕ: 28.09.2016 ರಲ್ಲಿ ಗೋ-ಲೈವ್ ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯು ಚಾಲ್ತಿಯರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಎಫ್.ಎ. ಎಮ್. ಎಸ್):

ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಕಸ್ಟಮೈಸೆಷನ್, ನಿಯೋಜನೆ, ಏಕೀಕರಣ, ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಹಾಗೂ ಆಂಡ್ರಾಯಿಡ್ ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ಸ್ ಜೊತೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿವಿಧ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್‌ಗಳು, ಮಾನವ ಶಕ್ತಿ, ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗಳನ್ನು ಮೆ॥ ಇಂಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ರವರಿಗೆ ರೂ. 9.88 ಕೋಟಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ:

ದಿನಾಂಕ: 22.02.2018 ರಲ್ಲಿ ಗೋ-ಲೈವ್ ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಅವಧಿಯು ಚಾಲ್ತಿಯರುತ್ತದೆ.

ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 340.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಾದರಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

- 1.11 ಕೆವಿ ಆಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳು/ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು
- ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು-11ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳು/ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳು/ ಸೇವೆಗಳು ಮೈನ್ಸ್
- ಆರ್.ಎಂ.ಯುಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಬಲ್ಲ ಡಿಎಎಸ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಎ.ಬಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ

ಪ್ಯಾಕೇಜ್	ಉಪ-ವಿಭಾಗ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ ಕಾಲಾವಧಿ
1	ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಜೋನ್ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಮೈಸೂರು	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	162.33	08.02.2018/ 07.02.2020
2	ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ/ ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ ಹೂಟಗಳ್ಳಿ	ಮೆ॥ ಎಲ್&ಟಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.	159.81	08.02.2018/ 07.02.2020

ಪ್ಯಾಕೇಜ್	ಉಪ-ವಿಭಾಗ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ದಿನಾಂಕ/ ಕಾಲಾವಧಿ
	ಮತ್ತು ಕುವೆಂಪು ನಗರ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ಮೈಸೂರು			
3	ಹೆಚ್.ಆರ್.ಸಿ ಪ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್‌ಟಿ ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಮೇಲಿನ ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸೆಸ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು.	ಮೆ॥ ಸೀಲ್‌ವೆಲ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	47.31	28.02.2018/ 27.02.2020
	ಒಟ್ಟು		369.45	

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿದ್ದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿ ಗತಿ:

ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಜೋನ್, ಎನ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ, ಹೂಟಗಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕುವೆಂಪುನಗರ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಯು ಶೇ.70 ರಷ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಐ.ಟಿ. ಹಂತ-2 :

ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯಡಿ 21 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐ.ಟಿ.) ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವುವಿಕೆ, ಡಾಟಾ ಸೆಂಟರ್ (ಡಿ.ಸಿ), ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಫ್ರೆಶ್ ಮಾಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣಗಳನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾದ ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಸಂಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ (MoP) ಯವರು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ಪಥದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಸುಸ್ಥಿರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಖರ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಮತ್ತು ಎ.ಟಿ.&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಐ.ಟಿ. ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:

1. 5000 ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ, ಭಾಗ-1 ರಡಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಆಧಾರಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.
2. ಎಟಿ ಮತ್ತು ಸಿ ನಷ್ಟಗಳ ಅಳತೆಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಕ್ರಮಗಳು
3. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
4. ಈಗಿರುವ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ವರ್ಧನೆ
5. 11 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಲೆವೆಲ್ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್.
6. ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಡೇಟಾ ಲಾಗಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
7. ಮಾಪನ ಓದುವಿಕೆ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಪಟ್ಟಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಜಿಲ್ಲೆ	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಹೆಸರು
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
ಮಂಡ್ಯ	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ
	ಮಳವಳ್ಳಿ	ಮದ್ದೂರು

ಜಿಲ್ಲೆ	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಹೆಸರು
	–	ಪಾಂಡವಪುರ
	–	ಕೆ.ಆರ್.ಪೇಟೆ
	–	ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ
ಹಾಸನ	ಹಾಸನ	ಆಲೂರು
	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	ಬೇಲೂರು
	ಅರಸೀಕೆರೆ	ಸಕಲೇಶಪುರ
	–	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ
	–	ಅರಕಲಗೂಡು

ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಐ.ಟಿ. ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ಸ್‌ಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

- ಮೀಟರ್ ಡೇಟಾ ಸ್ವಾಧೀನ
- ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್
- ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ
- ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತ ಮತ್ತು ಕಳಚುವುದು
- ಗ್ರಾಹಕರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಡಾಟಾ ಬೇಸ್‌ನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು.
- ಮಾಪಕೀಕರಣ
- ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್
- ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳು
- ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಳು
- ವೆಬ್ ಸೆಲ್ಫ್ ಸರ್ವಿಸ್
- ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್
- ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮಾಡ್ಯೂಲ್
- ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ಸಿಸ್ಟಮ್ ಭದ್ರತಾ ಅವಶ್ಯಕತೆ
- ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಗುರುತು ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶ

ಯೋಜನೆಯ ವಿವಿಧ ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಪಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ / ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾದ ಏಜೆನ್ಸಿ ಹೆಸರು	ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಅವಧಿ	ಅವಾರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಡಿ.ಸಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಫ್ರೆಶ್ ಮಾಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-II ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎಫ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಒಳಗೊಂಡ ಡೇಟಾಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮತ್ತು ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್ ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಆನ್ ಕ್ಲೌಡ್	ಮೆ॥ ಇನ್ವಿನೇಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) ಲಿಮಿಟೆಡ್. ಹರಿಯಾಣ	26.03.2020/ 24 ತಿಂಗಳು	25.19	4.09 ಅನುದಾನ ಮತ್ತು 0.03 ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸಿ ವೆಚ್ಚ
2	ಸರಬರಾಜು, ಅನುಷ್ಠಾಪನೆ, ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಚಾಲನೆ ಮತ್ತು ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ-ಹೆಚ್.ಟಿ/ಬಿಎಂ/ ಡಿಟಿಸಿ/ಫೀಡರ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು (ಬೆಸ್ಕಾಂ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ಮೆ॥ ಅನಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	30.03.2020/ 30.12.2020	1.75	
3	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಐ.ಟಿ. ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಸರ್ವೆ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚಿಕೆ ಡಾಟಾಗಳ ಏಕೀಕರಣಗಳು	ಮೆ॥ ಸೈಬರ್ ಸ್ವಿಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಕೊಲ್ಕತ್ತಾ	30.03.2020/ 30.09.2021	1.59	

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ಯಾಕೇಜನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂನ ವತಿಯಿಂದ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾದ ಏಜೆನ್ಸಿ ಹೆಸರು	ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಅವಧಿ	ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್. ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಐ.ಟಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯ (ಐ.ಟಿ. ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನ ರೂಟರ್, ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳು, ಪಿ.ಸಿ., ಪ್ರಿಂಟರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು)	ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ		4.83

ವಾಣಿಜ್ಯ

- ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪ್ರವ್ಯ(ವಾ)/ಉಪ್ರವ್ಯ(ವಾ)/ಸಪ್ರವ್ಯ(ವಾ)/ಎಫ್-02/2020-21/ಸಿವೈಎಸ್-171 ದಿನಾಂಕ: 13.05.2020 ರನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸಿದಾಗ ಪರಿಮಾಣವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು, ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರವಾದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಪಾಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರತಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತವಾರು 10,000/- (ಹತ್ತುಸಾವಿರ) ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಅಚ್ಚು ಮಾಡಿಸಿ 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 ಕೈಚೀಲಗಳು, ಪವರಮ್ಯಾನ್ ರಬ್ಬರ್ ಷೂಗಳು, ಸೇಫ್ಟಿ ಬೆಲ್ಟ್, ಲೈನ್ ಟೆಸ್ಟರ್, ಹೆಲ್ಮೆಟ್, ಏಣಿ, ಭೂಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸುವ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಈ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ತಪ್ಪದೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಏರ್ಪಾಟು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

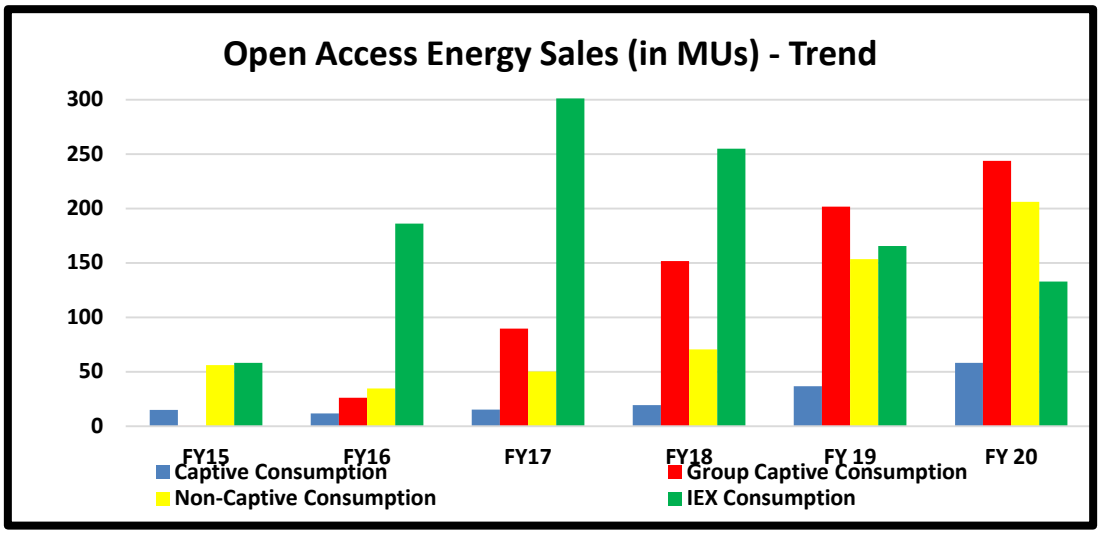
- ಸಂಬಂಧಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕ / ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ತಪ್ಪಿಸಲು ಎಚ್ಚರಿಕೆ / ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಸುತ್ತೋಲೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವುದು ಅತ್ಯಾವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಅವಗಡಗಳ ಪ್ರಮಾಣವು ಹೆಚ್ಚಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ನಿಗಮದ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್‌ಗಳು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು, ಸಾರ್ವಜನಿಕರು/ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಜಾನುವಾರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳಿಗೆ ಅಪಾಯ/ ಜೀವಹಾನಿಯಾಗುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಂಭೀರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಗಡ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ/ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ತುಸು ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯತೆ, ಅಜಾಗರೂಕತೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ನಿಯತ ಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿನ ಲೋಪದೋಷಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ನ್ಯೂನತೆಗಳಿಂದ ಅವಘಡಗಳಿಗೆ ಆಸ್ಪದವಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಘಡಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮ ಅನುಸರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ 800 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೈಪಿಡಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ನವೆಂಬರ್ 2016ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಟೈಮ್ ಬ್ಲಾಕ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೂ ಇದನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿವೆ.
- ಐಇಎಕ್ಸ್ ನಿಂದ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಚಾವಿಸನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಟೈಮ್ ಬ್ಲಾಕ್ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಡೇಟಾವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ 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
	ಎ	ಬಿ	ಸಿ	ಡಿ	ಇ=ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ	ಎಫ್	ಜಿ=ಇ+ಎಫ್	ಹೆಚ್
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–15	1362.34	14.965	0.289	56.049	71.303	58.222	129.526	8.68
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–16	1413.37	11.732	26.130	34.629	72.491	186.086	258.577	18.30
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–17	1291.46	15.249	89.605	50.227	155.081	301.184	456.265	35.33
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–18	1342.74	19.293	151.793	70.72	241.806	254.999	496.805	37.00
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–19	1492.14	36.723	201.91	153.53	392.163	165.659	557.822	37.38
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–20	1567.23	58.30	243.92	206.04	508.264	132.80	641.067	40.90

- ಈ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಅಜಾಗರೂಕತೆಯಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ಆಗಿರುವ ರೂ. 14.105 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಗಳ 21.035 ಎಂ.ಯು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು (ನವೆಂಬರ್, 2016 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್, 2020) ಮುಟ್ಟುಗೋಲು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–2020ರಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ಐಇಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟಗಳು 300 ಎಂ.ಯು (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017) ಗಳಿಂದ 130 ಎಂ.ಯು ಗಳಿಗೆ ಇಳಿದಿದೆ (57% ರಷ್ಟು ಇಳಿಕೆ).



- ನಿಗಮವು ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಷರತ್ತುಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು ತೃಪ್ತಿಪಡಿಸಬೇಕಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಮಗಳು, 2005ರ ನಿಯಮ 3ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018ಕ್ಕೆ ಮೇ-2018 ರಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

- ಚಾವಿಸನಿನಿಯ, ಮೈಸೂರು ಇಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 10 ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಜನರೇಟರ್ (ಜಿಸಿಜೆ) ರವರು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಹೀಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, 9 ಜಿಸಿಜೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ವ್ಹೀಲ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನಾನ್-ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಡಿಫಾಲ್ಟ್ ಗ್ರೂಪ್ ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಹೊಣೆಗಾರರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಸಮಾಂಕಿತ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು ರೂ. 26.26 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು, ರೂ. 12,39 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಗ್ರಾಹಕರು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

- ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೆಸ್ಕ್, ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿದ್ದು, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಬೇಕಿರುವ ಕಾರಣ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ (ಐಇಎಕ್ಸ್)ನಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು 2019-20

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿಭಾಗಗಳು	ವಿಭಾಗಗಳು		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ		
ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ							
1	ಎಸ್.ಆರ್.ಮೊಹಲ್ಲಾ	1	5	4	4	5	19
2	ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ	0	1	1	2	4	8
3	ನಂಜನಗೂಡು	0	6	7	2	10	25
4	ಹುಣಸೂರು	0	0	5	4	7	16

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿಭಾಗಗಳು	ವಿಭಾಗಗಳು		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು
		ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ		
5	ಕೆ.ಆರ್. ನಗರ	0	1	3	0	5	9
ವೃತ್ತ ಒಟ್ಟು		1	13	20	12	31	77
ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ವೃತ್ತ							
6	ಚಾಮರಾಜನಗರ	0	1	5		6	12
7	ಕೊಳ್ಳೆಗಾಲ	0	0	3	4	2	9
8	ಮಡಿಕೇರಿ	1	3	6	3	11	24
ವೃತ್ತ ಒಟ್ಟು		1	4	14	7	19	45
ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ							
9	ಮಂಡ್ಯ	0	0	2	1	1	4
10	ಕೆ.ಆರ್. ಪೇಟೆ	0	0	3	0	2	5
11	ಮದ್ದೂರು	0	1	4	4	8	17
12	ಪಾಂಡವಪುರ	0	0	3	0	6	9
13	ನಾಗಮಂಗಲ	0	1	1	1	3	6
ವೃತ್ತ ಒಟ್ಟು		0	2	13	6	20	41
ಹಾಸನ ವೃತ್ತ							
14	ಹಾಸನ	0	0	4	1	5	10
15	ಸಕಲೇಶಪುರ	0	2	3	1	12	18
16	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ	0	2	2	2	5	11
17	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	0	0	1	0	2	3
18	ಅರಸೀಕೆರೆ	0	0	4	2	3	9
ವೃತ್ತ ಒಟ್ಟು		0	4	14	6	27	51
ಚಾವಿಸನಿನಿ ಒಟ್ಟು		2	23	61	31	97	214

ಸೆಸ್ಕ್ ಜಾಗೃತದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

2019-20 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಜಾಗೃತದಳದ ಸಾಧನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ: ಲೆವೆಲ್ 1,2,3 ಮತ್ತು 4 (ಸಿಓಜಿ ಕೇಸ್‌ಗಳು ಮಾತ್ರ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2019-20
1	**ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ**	**35272**
2	ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	712
3	ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	6245585
4	**ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ**	5968031

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2019-20
5	ಬಾಕಿ (3-4)	277554
6	ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	2781000
7	ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಮೊತ್ತದ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	2750000
8	ಬಾಕಿ (6-7)	31000
9	ಇತರೆ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	767
10	ಇತರೆ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	66768526
11	ಇತರೆ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	136122267
12	ಬಾಕಿ (10-11)	-69353741
13	ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆ, ಇತರೆ ಮೊಕದ್ದಮೆ, ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	75795111
14	ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆ, ಇತರೆ ಮೊಕದ್ದಮೆ, ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	144840298
15	ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	471327
16	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	5640341

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ:

ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಉನ್ನತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಈ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ/ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸಭಾ ಶುಲ್ಕ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

1) **ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು:**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಜರುಗಿವೆ.

ಅ) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ವಿವರ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	24.06.2019
2	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಮ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18.07.2019
3	ಶ್ರೀ. ಡಿ. ಕೋದಂಡ ಪಾಣಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.07.2019
4	ಶ್ರೀ. ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಾಲಪಾಟಿ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	03.09.2019

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ
5	ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ್ ಜಿ.ಟಿ ನಿಟ್ಟಾಲಿ, ಕೆ.ಎ.ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	03.09.2019
6	ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಟಿ ಮಂಜುನಾಥ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	21.11.2019
7	ಶ್ರೀ. ಅಭಿರಾಮ್ ಜಿ. ಶಂಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.02.2020
8	ಡಾ॥ ಎಂ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.02.2020
9	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.02.2020
10	ಶ್ರೀಮತಿ ಲಕ್ಷ್ಮೀಪ್ರಿಯ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.02.2020

ಆ) ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿವರ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	24.06.2019
2	ಶ್ರೀ. ಎ. ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18.07.2019
3	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ಸಿ. ನಿತ್ಯಾನಂದ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.07.2019
4	ಶ್ರೀ. ಅಫ್ತಾಬ್ ಅಹಮದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	31.08.2019
5	ಶ್ರೀ. ಕೆ.ವಿ ಶಿವಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	30.11.2019
6	ಶ್ರೀ. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.02.2019
7	ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಜುಶ್ರೀ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25.02.2019

ನಿರ್ದೇಶಕರು ನೀಡಿದ ಅಮೂಲ್ಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ನಿಗಮವು ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

2. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 5 ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು, ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ
1	73ನೇ	17.05.2019
2	74ನೇ	07.08.2019
3	75ನೇ	11.09.2019
4	76ನೇ	18.09.2019
5	77ನೇ	16.01.2020

3. ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ಒತ್ತು ಕೊಡಲು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸ್ಟೇಷನ್/ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರದಿ 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

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ರಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ 5 ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು ಜರುಗಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ
1	101ನೇ	14.05.2019
2	102ನೇ	31.08.2019
3	103ನೇ	30.11.2019
4	104ನೇ	02.01.2019
5	105ನೇ	14.01.2019

ಆ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ 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	ಸರ್ಕಾರದ ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಬಿ & ಆರ್) ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಅ) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.

ಆ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮುನ್ನ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಇ) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪಾಲನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಾ ವಹಿಸುವುದು.

ಈ) ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಚಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದು.

ಉ) ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಮೋಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಊ) ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ ಆಯವ್ಯಯಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ಮೊದಲು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಋ) ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಮೋದಿಸುವುದು.

ಎ) ದಾಸ್ತಾನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಗಳು, ಅವುಗಳ ವಿಶೇಷಣೆ, ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಏ) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಐ) ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಕಂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಒ) ಶಿಸ್ತು ಕ್ರಮದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಓ) ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಗಳು, ಎಮ್.ಆರ್.ಟಿ, ಟಿ.ಎ.ಕ್ಯೂ.ಸಿ.ವಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ವಜಾಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸುವುದು.

ಔ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿಮರ್ಶೆ

ಅಂ) ಸಾಲಗಳ ವಿಮರ್ಶೆ

ಅಃ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ, ಅವರ ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸುವುದು.

ಕ) ಮಂಡಳಿಯು ವಹಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯು ಸಭೆ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜರುಗಿದ ದಿನಾಂಕ
1	19ನೇ	07.08.2019

ಇ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 135 ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳು (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರಡಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ 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

ದಿನಾಂಕ: 21.09.2017ರಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ನಿಗಮದ 65ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕೆಳಗಿನ ವಿಭಾಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗಗಳ ಸಮಗ್ರ ಬೆಳವಣಿಗೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಹೊಂದಿದೆ.

- ಶಿಕ್ಷಣ, ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣ ಸೇರಿದಂತೆ.
- ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ವನ್ಯ ಜೀವಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ.
- ಕ್ರೀಡೆ ಮತ್ತು ಯುವ ಸಬಲೀಕರಣಕ್ಕೆ ಉತ್ತೇಜನ
- ಗ್ರಾಮೀಣ ಜನರಲ್ಲಿ ಆರೋಗ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು.
- ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಹಾಗೂ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರ ಕಲ್ಯಾಣ.
- ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರಡಿ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಡುವ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯಗಳು.

ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ನೀತಿಯು http://cescmysore.karnataka.gov.in/ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ. ಆದ ಕಾರಣ, ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಬಜೆಟ್‌ನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ) ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ. 05.06.2015ರಂತೆ, ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 178 ರ ಉಪ ಕಲಂ (2) (3) ಹಾಗೂ (4) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಅರ್ಹತಾ ಮಾನದಂಡಗಳು, ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ವಿಧಾನ, ಸೇವಾ ಶರತ್ತುಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಉ) ಎರವಲು ಸಮಿತಿ:

ದಿನಾಂಕ: 25.06.2020ರಂದು ಜರುಗಿದ ನಿಗಮದ 78ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: CS/A/ಈ-31/2020-21/7454 ದಿನಾಂಕ: 05.08.2020 ರನ್ವಯ ಎರವಲು ಸಮಿತಿಯನ್ನು ವಿಸರ್ಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

4. ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ-9 ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ನ ಸಾರಗಳು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 92(3) ಮತ್ತು 134(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1) ರ ಪ್ರಕಾರ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ (ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ-

9)ನ ಸಾರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ https://cescmysore.karnataka.gov.in/ ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

5. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 204 ರಡಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಎನ್ ನಾಗೇಶ್ ರಾವ್, ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು, ರವರನ್ನು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಆಗಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಶೋಧಕರು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಗತ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ವರದಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ಅವಲೋಕನ / ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರವನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-1** ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

6. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 139 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮೇ॥ ರಮೇಶ ಎಮ್.ವೈ. ಆಂಡ್ ಕಂಪನಿ., ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಮೈಸೂರು, ರವರನ್ನು ವರದಿ ವರ್ಷದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

7. ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 148 ರನ್ವಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಗಮದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ಮೆ॥ ಎನ್.ಎಸ್. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು, ರವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಮಂಡಳಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

8. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 134 (3) (ಸಿ) ರನ್ವಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಗಳಿಗನು ಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಅ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾದ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತವಾದ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರನ್ವಯ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಯುವ ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ) ಮಾರ್ಚ್, 31, 2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉ) ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಪಾಲನೆಯನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

9. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಘೋಷಣೆಗಳು:

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 5, 2015 ರನ್ವಯ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149(6) (ಸಿ) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಉತ್ತರವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

10. ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ಸೂಚನೆಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅ) **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 ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

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 ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಬಾಬ್ತು ಒಟ್ಟು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸಿದ್ಧವಾದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಠೇವಣಿಯಿರಿಸಿದೆ.

ಆ) **ದ್ರವ್ಯತಾ ಅಪಾಯ:**

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 ಕಾಯಾಚರಣೆ 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.

ಇ) ಮಾರುಕಟ್ಟೆ 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 ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರ ಹಾಗೂ ಫ್ಲೋಟಿಂಗ್ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

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 ಸಂಬಂಧಿಕರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 188ರಡಿ ಆಕರ್ಷಿತವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಸಂಬಂಧಿಕರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಮಹತ್ತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು:

2019-20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ ಹಾಗೂ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದ ನಡುವೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು ಉಂಟಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

14. ಅನುಪಾಲನೆಗಳು:

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್‌ಗಳ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ:

i. **ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕೆ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮ:**

ಅ) ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಕೈಗೆಟಕುವ ಎಲ್‌ಇಡಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಉಜಾಲ) (ಡಿಇಎಲ್‌ಪಿ)

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಚಾವಿಸನಿನಿ) "ಹೊಸ ಬೆಳಕು" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಎಲ್‌ಇಡಿಗಳನ್ನು ದೊರಕಿಸುವ (ಉಜಾಲಾ) ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ದಿಮೆಯಾದ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯೆನ್ಸಿ ಸರ್ವಿಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್) ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಜಾಲಾ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 11.12.2015 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಅ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೈಗೆಟಕುವ ದರದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರತಿ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು ₹ 70/-, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು ₹220/- ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು ₹ 1110/- ರಂತೆ ಲಭ್ಯವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ವಸ್ತುಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಕಛೇರಿ ಆವರಣದೊಳಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ₹45.02 ಲಕ್ಷ ಬಲ್ಬ್, 60,090 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್ ಮತ್ತು 14,482 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳನ್ನು ಸೆಸ್ಕ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸುಮಾರು 90.49ಎಂ.ಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅವಧಿ	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	ಒಟ್ಟು
ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 9 ವ್ಯಾ. ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆ)	15,81,775	14,81,448	7,92,969	4,06,086	2,40,536	**45,02,814**
ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ 20 ವ್ಯಾ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆ)	-	7,394	33,640	9,901	9,155	**60,090**
ಮಾರಾಟವಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚು ವಿದ್ಯುತ್ ದಕ್ಷತೆಯುಳ್ಳ 50 ವ್ಯಾ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆ)	-	667	4,214	5,866	3,735	**14,482**
ಅಂದಾಜು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ (ಎಂ.ಯು ನಲ್ಲಿ)	31.22	29.42	16.46	8.36	5.03	90.49

ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿ ನೆಡೆದ ಹೊಸಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ಘಾಟನ ಸಮಾರಂಭ

2. **ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು:**

2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 10565 ಸಂಖ್ಯೆಯ 1/2 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸುಮಾರು 1.32 ಎಂ.ಯು/ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಪರ್ಯಾಯ ಮೂಲಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು

- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಯಾನಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲ ಒದಗಿಸಲು ಎಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಂತಹ ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ವೈಯಕ್ತಿಕ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಇನ್ವರ್ಟರ್ ಮೂಲಕ ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

ಆ) ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ

ಇಲ್ಲ

ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ

ಅ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು

ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 05-10-2015ರ ಪ್ರಕಾರ, 2016-17 ಮತ್ತು 2017-18 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 15ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು ರೂ.396.00 ಲಕ್ಷದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಟಿಟಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳು/ ನಿಗಮವು ಖರೀದಿಸಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಖಾತ್ರಿ ಹೊಂದಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಅವಧಿ	ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ					ಮೊತ್ತ
		25 ಕೆ.ವಿ.ಎ	63ಕೆ.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	6251	6,65,623
4	2019-20	7992	991	479	0	9193	13,99,820

ಮಂಡ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕದ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರ

ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್

ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ 21ನೇ ಶತಮಾನದ 2ನೇ ದಶಕದಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಇಂಧನ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಆರಂಭವಾದ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್‌ಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಷ್ಟ್ರಿಯ ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಗ್ರಿಡ್ ಮಿಷನ್(ಎನ್.ಎಸ್.ಜಿ.ಎಮ್) ಎಂಬ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿತು.

2012ನೇ ಇಸವಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವೆಚ್ಚದ 50% ರಷ್ಟು ಹಣಕಾಸು ನೆರವಿನೊಂದಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್‌ನ ವಿಭಿನ್ನ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅಧ್ಯಯನ ಮಾಡಲು ಎನ್‌ಎಸ್‌ಜಿಎಮ್ ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪೈಲಟ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ನೀಡಿತು.

ಈ ಹೊಸ ಸವಾಲನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಉತ್ಸುಕವಾಗಿದ್ದ ಎರಡು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ಕ್ ಒಂದಾಗಿದ್ದು, 5 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ 14 ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಹರಡಿರುವ 22000 ಗ್ರಾಹಕರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಡಿಪಿಆರ್ ಕಳುಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಎನ್‌ಎಸ್‌ಜಿಎಮ್ ರೂ. 32.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಡಿಪಿಆರ್ ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು, 2014ರಲ್ಲಿ ರೂ. 16.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಒಪ್ಪಿರುತ್ತದೆ. 12 ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕತೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿದ ಮತ್ತು 20000ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಗ್ರಿಡ್ ಅನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದ ಏಕೈಕ ಸಂಸ್ಥೆ ಸೆಸ್ಕ್ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಫೈಲಟ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 20.06.2018 ರಂದು ಗೋ-ಲೈವ್ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಯಿತು.

ಆ) ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು.

- ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ದೋಷಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಸರಿಪಡಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸಂತೃಪ್ತಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೋಡ್ ಪ್ರೊಫೈಲ್ ಲಭ್ಯತೆ
- ಲೋಡ್ ಶೆಡ್ಡಿಂಗ್ ಬದಲಿಗೆ ಲೋಡ್‌ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಲೋಡ್‌ಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪಿಪಿಪಿ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಸಿಸ್ಟಂ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್ ಮೆ॥ ಎನ್‌ಜೆನ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ 26% ಅನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಇ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಆಮದು ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಆಮದುಗಳು)

ಇಲ್ಲ

14. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ:

ಇಲ್ಲ

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ

ಎ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ಕ್ಕೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರ ವರ್ಗಾವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಗ	31.3.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ		
	ಮಂಜೂರಾಗಿರುವುದು	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು	ಖಾಲಿ ಇರುವುದು
ಎ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು	278	234	44
ಎ-ವರ್ಗ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು	5	4	1
ಎ - ವರ್ಗ ಒಟ್ಟು	**283**	**238**	**45**
ಬಿ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು	332	263	69
ಬಿ-ವರ್ಗ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು	6	2	4
ಬಿ - ವರ್ಗಒಟ್ಟು	**338**	**265**	**73**
ಸಿ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು	3184	2118	1066
ಸಿ-ವರ್ಗ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರು	46	42	4
ಸಿ- ವರ್ಗಒಟ್ಟು	**3230**	**2160**	**1070**
ಡಿ-ವರ್ಗ ಖಾಯಂ ನೌಕರರು	6609	4148	2461
ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು	**10460**	**6811**	**3649**

ಬಿ) ನೇಮಕಾತಿ ವಿವರ

2019-20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಗೆ. ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹುದ್ದೆಯ ಹೆಸರು	ವರ್ಗ	ಹುದ್ದೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ)	ಬಿ	30
2	ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ)	ಸಿ	34
3	ಕಿರಿಯ ಆಪ್ತ ಸಹಾಯಕ	ಸಿ	03
4	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ	ಸಿ	100
5	ಕಿರಿಯ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್	ಡಿ	426
ಒಟ್ಟು			**593**

ಸಿ) 2019-20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು

ಅಗತ್ಯವಾದ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಕೃತಿಗೆ ಒತ್ತು ಕೊಡಲು ಇಂದಿನ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಾತಾವರಣದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ತರಭೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಅತೀ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಎನಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ತರದ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನೌಕರನಿಗೂ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಅ) ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಮತ್ತು ನಡವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿವಿಧ ತೆರಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳು, ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ, ಸುರಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಿ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆ) 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಯ್ದ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ನಡೆಸುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ) 2019-20 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಂತರಿಕ ತರಭೇರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವರ್ಗವಾರು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು	09	-
2	ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ	-	
3	ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರು	81	
ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ 30 ದಿನಗಳು ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರಿಗೆ		-	-
ಆರ್.ಇ.ಸಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ನೌಕರರಿಗೆ (ಆರ್‌ಇಸಿಯಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ)		477	
ಒಟ್ಟು ತರಬೇತಿ ವೆಚ್ಚ			3789760
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಸಂಖ್ಯೆ			567
ತರಬೇತಿ ಗಂಟೆಗಳು			-
ತರಬೇತಿ ದಿನಗಳು			586
ಭಾಗವಹಿಸಿದವರ ಪ್ರತಿ ದಿನದ ಖರ್ಚು			316

ಇದರ ಜೊತೆಗೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ವತಿಯಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2019 ರಿಂದ ಜನವರಿ 2020ರವರೆಗೆ "ಬಿಹೇವಿಯರ್ ಸ್ಕಿಲ್ಸ್" ಕುರಿತು ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 3 ದಿನಗಳ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು 76 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು		19-ಏಪ್ರಿಲ್	19-ಮೇ	19-ಜೂನ್	19-ಜುಲೈ	19-ಆಗಸ್ಟ್	19-ಸೆಪ್ಟಂಬರ್	19-ಅಕ್ಟೋಬರ್	19-ನವೆಂಬರ್	19-ಡಿಸೆಂಬರ್	19-ಜನವರಿ	19-ಫೆಬ್ರವರಿ	19-ಮಾರ್ಚ್	ಒಟ್ಟು
ಕ್ರ. ಸಂ	ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯ ಕ್ರಮಗಳು	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಗಳು (ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣೆ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿ	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	9
4	ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿ	8	7	5	31	1	0	0	0	0	29	0	0	81

ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು		19-ಏಪ್ರಿಲ್	19-ಮೇ	19-ಜೂನ್	19-ಜುಲೈ	19-ಆಗಸ್ಟ್	19-ಸೆಪ್ಟಂಬರ್	19-ಅಕ್ಟೋಬರ್	19-ನವೆಂಬರ್	19-ಡಿಸೆಂಬರ್	19-ಜನವರಿ	19-ಫೆಬ್ರವರಿ	19-ಮಾರ್ಚ್	ಒಟ್ಟು
5	ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಬಡ್ತಿ ತರಬೇತಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಆರ್ಇಸಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ	341	136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	477
7	ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಆರ್ಇಸಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ	0	0	0	0	0	0	0	0	48	28	0	0	76
	ಇತರರು (ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಣ ಕೇತರ ನೌಕರರು)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಒಟ್ಟು		349	143	5	40	1	0	0	0	48	57	0	0	643

ಇ) ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಡಿ ಪ್ರಕಟಣೆ:

ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಂದ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರು ಈ ನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಂದು ದೂರು ದಾಖಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ) ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:

ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ: 16.01.2020 ರಂದು ಜರುಗಿದ 77ನೇ ಮಂಡಳ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ಕಛೇರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪ್ರವ್ಯ (ಆ ಮತ್ತು ಮಾಸಂ)/ ಕಂಕಾ/ಸ/35/2019-20/ಸಿವೈಎಸ್-1505 ದಿನಾಂಕ: 11.02.2020 ರನ್ವಯ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದಡಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಾಮಾನ್ಯ

ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರಿಗೆ ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ.

ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ರವರ ನೆರವು, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಗಳಿಗಾಗಿ.

ಆ) ಹಣಕಾಸು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಾದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಇತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ.

ಇ) ಪ್ರಚಾರ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಿರುವ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪತ್ರಿಕಾ ಹಾಗೂ ದೃಶ್ಯ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗಾಗಿ.

ಈ) ಶಾಸನಬದ್ಧ/ವೆಚ್ಚ/ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ರವರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.

ಉ) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ಗಣಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು.

ಊ) ನೌಕರರ ಸಂಘ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಘಗಳ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಮೂಹಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ.

ನಿಗಮದ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಮರ್ಪಿತ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಮೆಚ್ಚುಗೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 30.09.2020
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ಸಹಿ/-
(ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಅನುಬಂಧ-2

ಈ ಕೆಳಗಿನವರ ಅವಲೋಕನ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ

ಅ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು: (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ)

ಆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು (2019-20 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
1	**ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ 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)ದಲ್ಲಿ 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 ನಿಬಂಧನೆಯ ಅನುಸರಣೆ:** 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 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ-1 ರಿಟರ್ನ್ ಅನ್ನು ಆರ್‌ಓಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಿದ್ದು,	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಕಂಪನಿ ಈಗಾಗಲೇ ತನ್ನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ-43 ರಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.	
3	**ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಘಟಕಗಳು:** 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 ಏಜ್ ವೈಸ್ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಪ್ಯಾರಾ 2.21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
4	**ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿ:** 31.03.2020 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 27.31 ಕೋಟಿ, ಪಿಪಿಎ ಅವಧಿಯ ಹಿಂದಿನ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.8,60,66,757/- ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ನಿಯಮಿತ ಪಾವತಿ ಸ್ವೀಕರಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಅಗತ್ಯವಾದ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿತ್ತು ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಮೆ॥ ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಮೈಸೂರು ಷುಗರ್ಸ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಆದರೆ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
5	**ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ದೃಢೀಕರಣ:** ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.	ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಚಾವಿಸನಿನಿಯು 2020-21 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ.

<table>
<tr><th>ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td></td><td>(ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
<table>
<tr><th>ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು</th><th>ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ</th><th>ಬ್ಯಾಂಕ್/ ಸಾಲ ಗಾರರ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ</th><th>ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ ಷರಾ</th></tr>
<tr><td>ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ</td><td>784.42</td><td>-</td><td>ಬಾಕಿ ಧೃಡೀಕರಣ ಗೊಂಡಿಲ್ಲ</td></tr>
<tr><td>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ</td><td>60,000</td><td>-</td><td>ಬಾಕಿ ಧೃಡೀಕರಣ ಗೊಂಡಿಲ್ಲ</td></tr>
</table>
ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಾವು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದರೆ ನಾವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕ ಮೊತ್ತದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿಲ್ಲ.</td><td></td></tr>
<tr><td>6</td><td>ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.2.1 ರೂ.9404.91 ಲಕ್ಷಗಳು: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವಾಗ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ರೂ.200.21 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.200.21 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೇಲೆ ರೂ.187.40 ಲಕ್ಷಗಳ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಷ್ಟವು ಆ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದ್ದು ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಸಹ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</td><td>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ (ಬಡ್ಡಿ) ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಟಿಡಿಎಸ್ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಕೆಲವು ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂತಹ ಟಿಡಿಎಸ್ ನ ನಿಜವಾದ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾಗಬಹುದು.

ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</td></tr>
<tr><td>7</td><td>ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.1 ರೂ.75302.13 ಲಕ್ಷಗಳು : ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡರಿ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ</td><td>ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಯೋಜನೆ III ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಸದರಿ</td></tr>
</table>

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಠೇವಣಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿಯ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದರೂ, ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವು ಇನ್ನೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಆದರೆ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಆ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಯಿತು, ಇದು ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ / ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ಕಾರ್ಯವು ದೊಡ್ಡದಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ನಡೆಯುತ್ತಿವೆ.
8	**ವ್ಯಾಪಾರ ಬಾಕಿಗಳು, 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 ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಟಿಪ್ಪಣಿ 55 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಹೆಚ್ ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪತ್ರಗಳು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ (ಬಹುಪಾಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಸೂದೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಿಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ) ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಸಾಲಗಾರರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಕಳಪೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2020 ರಂದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತರೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

<table>
<tr><th>ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ</th><th>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು</th><th>ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td>9</td><td>ಈ ಕೆಳಗಿನ ಖಾತೆಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದಲೂ ಸರಿಹೊಂದಿಸದೆ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿದೆ, ಅಂದರೆ ಈ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರೊಂದಿಗೆ ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಬೆಸ್ಕಾಂ/ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
<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 ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>2606.60</td></tr>
<tr><td>ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>720.19</td></tr>
<tr><td>ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>1871.63</td></tr>
<tr><td rowspan="2">16 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</td><td>ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>2162</td></tr>
<tr><td>ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು</td><td>149</td></tr>
<tr><td>27 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td><td>ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು</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.1,22,235.01 ಲಕ್ಷಗಳು) ಈ ಮೊತ್ತವು ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (ನೆಟ್)/ (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.23650.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊತ್ತವು ಸಂಯೋಜನೆಗೆ</td><td>ಕಂಪನಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ನಲ್ಲಿ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಐಯುಎ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಳಿ ಟಿಒ ಸಂಖ್ಯೆ 27920 ದಿನಾಂಕ 30.03.2019 ರಂತೆ ಇದರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ</td></tr>
</table>

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
10	ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಐಯುಎ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅದರ ಸಂಯೋಜನೆಯ ನಂತರ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ, 31.03.2020 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳು ಬಗೆಹರಿಯದ ಕಾರಣ ಇದು ಐಯುಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.	ಕೋರಿದೆ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.
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.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.
12	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ: ಎ) ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ವೇಳೆಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ₹101910.19 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನೋಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ-49(ಬಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ನಾವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.
	ಬಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50(ಜಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.1577.75 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ-51 ರಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
13	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16.17 ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪ್ರಾವಿಷನ್:** ವಸೂಲಾತಿಯ ಅನುಮಾನವಿರುವ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ (ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.68.82 ಲಕ್ಷ) ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡದ ಕಾರಣ ಈಗಿನ ಆಸ್ತಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದ್ದು ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ.	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಲೂ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
14	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು** ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.2079 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡದಿರುವ ಕಾರಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತವು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ.	ಈಗಾಗಲೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
15	**ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವುದು:** ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಾವಿಷನ್ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.
16	**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:28.16 ರಿಂದ 28.19, ಮತ್ತು 16.1 ಮತ್ತು 16.2** ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತಗಳೆರಡರ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣವು ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಬಹುತೇಕ ಬಾಕಿಗಳು ಹಳೆದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು/ಸರಿಪಡಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕೆಲವು ವಿವರವಾದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ. ಚಾವಿಸನಿನಿಯಾದ್ಯಂತ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಕಾರ್ಯಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ನಿಗಮವು ಭರವಸೆ ನೀಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿ ರಚನೆಯಾದ 2 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸಮಿತಿಗೆ ಕೋರಲಾಗುತ್ತದೆ. ತಜ್ಞರ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ 2020-21 ನೇ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
		ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
1	ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ, ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ & ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯವಾಗಿ ರೂಪಿಸಲು ಮತ್ತು ನಡೆಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಚಾವಿಸನಿನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವೇ ನೇಮಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಚಾವಿನಿನಿಯ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು ಮತ್ತು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಉತ್ತರವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಸಹಿ /-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ದಿನಾಂಕ: 30.09.2020

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ(ಪರಿಷ್ಕೃತ)

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿ

ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ: 20-08-2020 ರ ನಮ್ಮ ಮೂಲ ವರದಿಯನ್ನು ಅಧಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(6)(ಎ) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮಾಡಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನುಸಾರ ದಿನಾಂಕ: 19.08.2020 ರಂದು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನಿಗಮದ ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 59 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೂಲ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಸಂಗತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ 59 ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವುಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ, ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ)ಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ & ನಷ್ಟ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಪ್ರಮುಖವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವರಣಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡದನ್ವಯದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿಯ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ನೋಟವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ನಷ್ಟ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, (ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು) ಮತ್ತು ಅದರ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.

ಎ. ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಆಧಾರ

ನಾವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಆಯಾ ಮಾನದಂಡಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿ, ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾಟರ್ಡ್ ಆಫ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ನೀಡಿರುವ "ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆ" ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ 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 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುವೆವೆಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

1. **ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ 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 2019-20 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 ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಬಾಕಿಗಳೆಲ್ಲವು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಕಿಗಳಾಗದಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು 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:** 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.27.31 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊದಲಿನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.8,60,66,757 ನ್ನು 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 ಪರಿವರ್ತನೆ:** ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಸಿ ಠೇವಣಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

₹ಲಕ್ಷ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಲಗಾರರ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ಷರಾ
ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ	784.42/-	-	ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಗೊಂಡಿಲ್ಲ
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ	60000/-	-	ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಗೊಂಡಿಲ್ಲ

ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲು ನಾವು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದರೆ ನಾವು ಕೆಲವು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹುಪಾಲು ಸಮತೋಲನದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿಲ್ಲ.

6. ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನುಸರಣೆಯಿಲ್ಲದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 36.2.1 ರೂ. 9404.91ಲಕ್ಷ: ₹2002.15 ಲಕ್ಷಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವಾಗ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ₹200.21 ಲಕ್ಷ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ₹2002.15 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 30% ರಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿಸುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ₹187.40ಲಕ್ಷಗಳ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಷ್ಟವು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.1 ₹75302.13 ಲಕ್ಷಗಳು : ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ 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 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	2606.60
	ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	720.19
	ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	1871.63
16 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಜೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	2162.00
	ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು	149.00
27 – ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	55.70

10. ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22- ರೂ.1,22,235.01 ಲಕ್ಷಗಳು) ಈ ಮೊತ್ತವು ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (ನೆಟ್)/ (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.23650.83 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಸೆಸ್ಕಾಂ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊತ್ತವು ಸಂಯೋಜನೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಐಯುಎ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ಅದರ ಸಂಯೋಜನೆಯ ನಂತರ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ 31.03.2020 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳು ಬಗೆಹರಿಯದ ಕಾರಣ. ಇದು ಐಯುಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.224.77 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಹ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.

11. ವಿಮೆ: ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳ ವಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮಾನವ ನಿರ್ಮಿತ ಅಥವಾ ನೈಸರ್ಗಿಕ ವಿಪತ್ತುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾಗುವುದರಿಂದ, ವಿಮೆಯಿಂದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಮೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಿಂದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಗುರಿಯಾಗಬಹುದು.

12. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ:

ಎ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49(ಬಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.101910.19 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49(ಜಿ) ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.1577.75 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16.17 - ಹಳೆಯ ಕರಾರುಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ: ಚೇತರಿಕೆಯ ಅನುಮಾನವಿರುವ ಹಳೆಯ ಕರಾರು (ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.68.82 ಲಕ್ಷ) ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅತಿಯಾಗಿ ಅಂದಾಜಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

14. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು: ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವು ವಿವಾದಾತ್ಮಕ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.2456.92 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತವು ಹೆಚ್ಚಾಯಿತು ಮತ್ತು ನಷ್ಟವು ಕಡಿಮೆಯಾಯಿತು.

15. ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವುದು: ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ 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 ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಯಾವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದರೂ ಸಹ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡಗಳಿಂದ ವಿಚಲನವಾಗಿದೆ:

I) ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-2ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದಿರುವುದು:

31.03.2016 ರ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು 01.04.2016 ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇದು ಬಳಕೆಗೆ ಯೋಗ್ಯವಾದ ಸರಾಸರಿ ದರದ ದರ ಮತ್ತು ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಫಲಿತಾಂಶದ ಪರಿಣಾಮವು ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಇದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

II) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-16 ನ್ನು ಮತ್ತು ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-23 ನ್ನು ಅನುಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ:

(ಎ) ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಫಲಶೃತಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅವಾಸ್ತವವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಚಾರಿತ್ರಿಕ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ಉಳಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಯೆಂಬುದಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಸಕ್ರಿಯ ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ವಿಫಲ/ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರು ಸುಸ್ಥಿತಿಗೆ ತಂದು ಅವುಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಮರು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಸಕ್ಷಮವಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ರದ್ದಿ ಅಥವಾ ಮರು ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ 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 ಪದ್ಧತಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-16 ಪದ್ಧತಿಯ ಪ್ರಕಾರವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಫಲಶೃತಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣದ ಪುಸ್ತಕದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚದ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ಆಗುತ್ತದೆ. ಎರಡನೇ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿನ ಎಸ್ಎಲ್ಎಂ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಖರ್ಚು ಹಾಕುವ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಳಚಿದ / ವಿಫಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಕಳೆದ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯದ (**WDV**) ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಪರಿಣಮಿಸುತ್ತದೆ.

(ಡಿ) ಒಂದು ಘಟಕವು ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವುದು.

(ಇ) ದಿನಾಂಕ: 01.04.2016 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ದರದ ಬದಲು ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎಫ್) ಯೋಜನೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ : ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹಲವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಂದಲೂ ಯೋಜನೆಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, 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 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಗಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಿದಂತಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಾಗಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾಗಶಃ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣದ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ಜಿ) ಮೇಲಿನಿಂದಾಗಿ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವೇನೆಂದರೆ, ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚದ ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ/ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ವರ್ತಮಾನದಲ್ಲಿ ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(III) ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯ ಧನದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ 20ರ ಅನುಪಾಲನೆ ಆಗದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ:

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿರುವ ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ 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 ಎ.ಎಸ್-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 ದುರ್ಲಬತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡ 36 ನ್ನು ಅನುಪಾಲನೆ ಮಾಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇರತಕ್ಕಂಥಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಲಬತೆ, ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಂತಹ ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ರದ್ದಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವುಗಳು ಆಸ್ತಿ ದುರ್ಲಬತೆ ನಷ್ಟದ ಇರುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(V) ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತು - ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19:

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರ್ಯಾಚುಟಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗಾಗಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19ರ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ

ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು 2019 ರ ಸಾಲಿಗೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

(VI) ಮಾರಾಟಕ್ಕಿಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–105:

ಕಂಪನಿಯು ವಿಲೇವಾರಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಮೊದಲು ಇವುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಬಳಕದ ಪುಸ್ತಕದ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(VII) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115):

ಹೊಸ ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡದವು ವಿಭಿನ್ನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ, ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ವಹಿವಾಟಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು, ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಬಳಸುವ ಆಧಾರದ ಸೂಕ್ತತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಲವು ಪ್ರಮುಖ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ, ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಗ್ರಹವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪೂರೈಸುವ ಅವಧಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–115 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

(VII) ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು – ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109:

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.18 ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡವನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಳಕಂಡ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನವು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ:

ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರ	ಮೊತ್ತ	ಅನುಸರಿಸಿದ ವಿಧಾನ	ಅವಲೋಕನ
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ (ಜಿಎಲ್ :53.9787)	600 ಕೋಟಿ	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 ಅನುಪಾಲನೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಪಾಲನೆ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಲ್ಲದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಪಾಲನೆ ಮಾಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ

ತಿಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಪಾಲನೆ ಮಾಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆ.

(X) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ:

ಪ್ಯಾರಾ ಎ(1) ರಿಂದ ಎ(15) ಮತ್ತು ಬಿ(1) ರಿಂದ ಬಿ (X) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದೆ.

(ಲಕ್ಷ ರೂಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಹತೆ	ಮಿತಿಮೀರಿದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆ	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ
6	ಮೂಲದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ		(187.40)	–	(187.40)
13	ಹಳೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		(68.82)	(68.82)	–
14	ವಿವಾದಿತ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		(2456.92)	(2456.92)	–
	ಒಟ್ಟು		(2713.14)	(2525.74)	(187.40)

ಮೇಲಿನ ಟೀಕೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮವು ರೂ.2713.14 ಲಕ್ಷಗಳ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರೂ.2525.74 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ರೂ.187.40 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು 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 ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಮಂಡಳಿಗಳ ವರದಿ ಮತ್ತು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(ಇ) ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ 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 ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ನಾವು ಆ ಸಂಗತಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಏನೂ ಇಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿರುವ ಕಲಂ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾಗಿರುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೀತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 134(5) ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿಯ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು, ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವು ಇವುಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸತ್ಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾಗಿರುವಂತಹ ಅಲ್ಲದೆ ವಂಚನೆಯಿಂದ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದ ವಿಷಯದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವಂತಹ, ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಷರತ್ತಿನ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಕಾಗುವಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು, ವಂಚನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕ್ರಮಬಾಹಿರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು, ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸುವುದು, ಯುಕ್ತ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಯೋಜಿಸುವುದು, ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವುದು ಮತ್ತು ಸಾಕಾಗುವಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಡೆಸುವುದು ಆ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಖರ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲೆಗಳು, ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು, ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ, ಕಳವಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು. 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 ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಒಟ್ಟಾರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆ ಪಡೆಯುವುದು. 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 ಪಟ್ಟಿಗಳ 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.

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಹತ್ತರ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಅರ್ಥೈಸುವ ಹಾಗೂ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಒಂದು ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ 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.

- ಮುಂದುವರೆಯುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವನ್ನು ಬಳಸಿರುವ ಸಮಂಜತೆ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಹತ್ತರ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಥವಾ ಅನುಮಾನಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಿಸುವುದು. ಮಹತ್ತರ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ 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 ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ:

1. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ ಆದೇಶ 2016(ಆದೇಶ) ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 ರ ಉಪ ಸೆಕ್ಷನ್11 ರಲ್ಲಿನ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **ಅಡಕ-ಎ** ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.
2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆ ಆಧರಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಎ) ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಹೊರತಾಗಿ ನಮ್ಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ) ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಹೊರತಾಗಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ರೀತ್ಯಾ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

(ಡಿ) ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಕಂಡಿಕೆ ಬಿ ಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ, [ಕಂಪನಿಗಳ(ಖಾತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ].

(ಇ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್,2020 ರಿಂದ ದಾಖಲೆಯಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಲಿಖಿತ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಾಯಿದೆ 164(2) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಳ್ಳಲು 2020 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅನರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ **ಅನುಬಂಧ - ಬಿ** ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11ರ ಪ್ರಕಾರ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ:

i) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿಯಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೇಳಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ – ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 49(i)

ii) ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ನಷ್ಟವಾಗುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಉತ್ಪನ್ನ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಕಲಂ 143 (5) ರಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅನುಪಾಲನೆಗಾಗಿ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಎ) ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು :

1. ಐ.ಟಿ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಇನ್ನೂ ದತ್ತು ಪಡೆಯುವ ಅಂತಿಮ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂತೆ ಐಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

(ಅ) ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ವಹಿವಾಟನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಎಫ್ಎಎಂಎಸ್ (ಫೈನಾನ್ಷಿಯಲ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ, ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2020 ರವರೆಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಕೆಲವು ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನೂ ಎಫ್ಎಎಂಎಸ್ ನಿಂದ ರಚಿಸಿದ ಬಿಆರ್ಎಸ್, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಪಟ್ಟಿ , ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣಗಾರಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಇನ್ವೆಂಟರಿ ರಶೀದಿಗಳು, ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯದ ಸ್ಟಾಕ್‌ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಎಂಎಂಎಸ್ (ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್), ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಲೈವ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಎಂಎಂಎಸ್ ರಚಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಟಾಕ್ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಉದಾ: ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ವರದಿಗಳು ಸಮನ್ವಯಗೊಂಡಿವೆ ಆದರೆ ಕೆಲವು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೋಡಿಂಗ್ ತಪ್ಪುಗಳಿಂದ, ರದ್ದಿ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಡುವೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ.

(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 ಬಂದಿದೆ, ಎಷ್ಟು ರಿಪೇರಿಗೆ ಹೋಗಿದೆ, ಎಷ್ಟು ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿವೆ, ಎಷ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ದೀರ್ಘ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ

ರೂ.366.33 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಬಾರದೆ 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) ಕಂಪನಿ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪುನರ್ ರಚಿಸಿದ ವೇಗವರ್ಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ) ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪ್ರೂಫ್ ಗ್ರಾಮೀಣ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ ಪ್ರದೇಶದ ಎಲ್ಲಾ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ರೀಡಿಂಗ್ (ಎಎಂಆರ್) ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಮಾಪಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ ರೇಟಿಂಗ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕೈಗೊಂಡ ಆವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಮೂಲಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಪ್ರಸ್ತುತ ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ದೇಶಿಯ / ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಾಯೀ ಮೀಟರ್ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪತ್ತೇದಾರಿ ಘಟನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಾರಾದರೂ ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಿದರೆ, ಆ ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಾಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ತಪಾಸಣೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಎಂ.ಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ / ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಅವರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳು, ಹೆಚ್ಚಿನವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮತೋಲನ ಬದಲಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

(ಸಿ) ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ (ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಕರಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಮರಸ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು (ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಹಾಗೂ ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಸ್ವಿಕೃತಿ/ಬಾಕಿಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ಸುಂಕವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಸುಂಕವನ್ನು ರೋಲ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ಎಫ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ದಾಸ್ತಾನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಎಂ.ಎಂ.ಎಸ್(ಮೆಟೀರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್), ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್ (ಫೈನಾನ್ಷಿಯಲ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೀವನ, ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲು ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ (ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಲೈಫ್ ಸೈಕಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್) ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಪತ್ತೆಯಾಗದ ದೋಷಗಳು / ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ತಳ್ಳಿಹಾಕಲು ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸದೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಗಣಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಡೇಟಾ ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿವೆ ಆದರೆ ಡೇಟಾ / ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ / ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್‌ಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಔಪಚಾರಿಕ ದಾಖಲಿತ ಐಟಿ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 006202S

ಸಹಿ/–
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 20202316ಎಎಎಎಎಯು9165

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ದಿನಾಂಕ:28.09.2020

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-ಎ

(ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ:31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ).

1. ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ.

ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ 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 ಪರಿಶೀಲಿಸಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಚಲನೆಯಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜಾಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ / ಭೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಉತ್ತಾರಾಧಿಕಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	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		ಕಟ್ಟಿಮಳಲವಾಡಿ 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.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಭಾಗ	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ವಿವರ	ಆಸ್ತಿ ಯಾರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ
12		ಸರಗೂರು ವಸತಿ ಗೃಹಗಳ ಕಾಲೋನಿ ಆವರಣ	ಕೆ.ಇ.ಬಿ.
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 ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಮ್ಮೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಧಾನವು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಕೊರತೆ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ

ಸ್ವರೂಪಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಡು ಬಂದ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 189 ರನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂಗಳು (iii)(J), (iii)(ಬಿ) ಮತ್ತು (iii)(ಸಿ) ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

4) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185 ಅಥವಾ 186 ಗೆ 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 ಪರಿಚ್ಛೇದ 73 ರಿಂದ 76 ಅಥವಾ ಕಾಯಿದೆಯ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಾದ 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 ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ತಿಳುವಳಿಕೆ, ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ವಿಮಾ ಯೋಜನೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ವ್ಯಾಟ್, ಸೆಸ್, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ/ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ/ಸೀಮಾ ಸುಂಕ/ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ/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 ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, (ಎ) ವಿಚಕ್ಷಣ ದಳದವರು ವರದಿಸಿರುವರೂ. 62.45ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ 712 ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.59.68 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ರೊಳಗೆ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಬಿ) ನಂಜನಗೂಡು ಉಪವಿಭಾಗದ ನೌಕರರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಗದು ರೂ.105247 ದುರುಪಯೋಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಸಿ) ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗದ ಗಂಡಸಿ ಉಪವಿಭಾಗದ ನಗದು ರೂ.98304 ಮತ್ತು. (ಡಿ) ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ಉಪ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ.97013 ಮತ್ತುರೂ.20 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣ ಬೆಳಕಿಗೆ ಬಂದಿದೆ.

11. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 197ರ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ 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 3 ರ ಕಲಂ (xiii) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

14. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಹಾಗೂ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ, ಖಾಸಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಋಣ ಸಂಚಯ ಪತ್ರವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xiv) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

15. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರವರೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕರಾರು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 ರ ಕಲಂ (xv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾಯಿದೆ, 1934 ಪರಿಚ್ಛೇದ 45 ಐಎ ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕೋ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಫರ್ಮ್ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 006202S

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶ ಗೌಡ ಎಂ.ವೈ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316
ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 20202316ಎಎಎಎಎಯು9165

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ದಿನಾಂಕ: 28.09.2020

ಅನುಬಂಧ-ಬಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

(ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯು "ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು" ಈ ಪರಿಚ್ಛೇದದಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ಯಾರಾ 2 (ಎಫ್) ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 (ಕಾಯಿದೆ) ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143ರ ಉಪ ಸೆಕ್ಷನ್ 3ರ ಕಲಂ (i)ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ವರದಿ

ನಾವುಗಳು ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಮಾರ್ಚ್,31.2019 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ 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 ಕಂಪನಿಯ 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 ಬದ್ಧರಾಗಿರುವುದು, ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಹೇರಳವಾಗಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ 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 ಭಾಗ 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 ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ 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 ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು 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 ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು 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 ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ 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 ಅವಧಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಯಾವುದೇ ಅವಲೋಕನವು ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು, ಶಿಥಿಲಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನುಪಾಲನಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವು ತೊಂದರೆಗೊಳಪಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಥವಾ

ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಹಕ್ಕು ತ್ಯಾಗ ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ತ್ಯಾಗ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ 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 20202316ಎಎಎಎಎಯು9165

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ದಿನಾಂಕ: 28.09.2020

ಅನುಬಂಧ–1

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 204(1) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳು (ಆಡಳಿತವರ್ಗದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ 09 ರನ್ವಯ]

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,

1. ಸಿನ್ ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್‌ಜಿಸಿ035177 ಹೊಂದಿರುವ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಇನ್ನೂ 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, 2020ಕ್ಕೆ 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, 2020ಕ್ಕೆ 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) ಭದ್ರತೆ ಕರಾರು (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 (ಎಸ್‌ಸಿಆರ್‌ಎ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳು;

   ಇ) ಠೇವಣಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಉಯಪ ಕಾನೂನುಗಳು;

   ಉ) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್‌ಗಳು;

   ಊ) 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 ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೇನೆ.

5. ನೇರ ಮತ್ತು ನೇರವಲ್ಲದ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾನೂನುಗಳು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು 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, ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್‌ಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

7. ಕಂಡಿಕೆ 8ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ನಾನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮತ್ತಷ್ಟು 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 ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ;

ii. ಭದ್ರತಾ ಪತ್ರಗಳ ಮರು ಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ;

iii. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 180 ರನ್ವಯ ಸದಸ್ಯರು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ಧಾರಗಳು;

iv. ವಿಲೀನಾ, ಏಕೀಕರಣ, ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಇತ್ಯಾದಿ;

v. ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಯೋಗಗಳು.

7.4 ಕಂಪನಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕೆಲವು ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ.

8. ಆಕ್ಷೇಪಣೆ:

8.1 ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 149ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪದೇ ಪದೇ ಮನವಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

8.2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ, ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಹಾಗೂ ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–
ಕೆಎನ್ ನಾಗೇಶ ರಾವ್

ಬೆಂಗಳೂರು — **ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎಫ್ 003000ಬಿ000719760**

16ನೇ ಸಪ್ಟೆಂಬರ್, 2020 — **ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ**

ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ 3000
ಸಿಪಿ 12861
ಪೀರ್ ರಿವ್ಯೂ
ಯೂನಿಕ್ ಐಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ.
I2014**ಕೆಆರ್**1122000

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,

ಸರಿಸಮಾನ ದಿನಾಂಕಿತ ನನ್ನ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಬೇಕು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್‌ಗಳು, ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್‌ಗಳ ಪಾಲನೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತವರ್ಗದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನನ್ನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪಾಲನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳ ನೈಜತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಮರ್ಪಕವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ಟೆಸ್ಟ್ 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.

ಸಹಿ/–

ಬೆಂಗಳೂರು

ಕೆಎನ್ ನಾಗೇಶ ರಾವ್

16ನೇ ಸಪ್ಟೆಂಬರ್, 2020

ಯುಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎಫ್ 003000ಬಿ000719760

ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ 3000 ಸಿಪಿ 12861
ಪೀರ್ ರಿವ್ಯೂ ಯೂನಿಕ್ ಐಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ.
I2014**ಕೆಆರ್**1122000

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(6)(b)ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020** ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರು ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ **2013ರ** ಕಲಂ **139(5)**ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅವರ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಭರವಸೆಯ ಮಾನದಂಡದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಕಲಂ **143(10)** ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತರೆ. ಹಿಂದಿನ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ದಿನಾಂಕ:20.08.2020 ರನ್ನು ಸೂಪರ್ ಸೀಡ್‌ಗೊಳಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ದಿನಾಂಕ:28.09.2020 ಈ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ **ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು,** ಇದರ ದಿನಾಂಕ **31 ಮಾರ್ಚ್ 2020** ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಲಂ **143 (6)** (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕೆಲಸದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ನೋಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಆಯ್ದ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಭಾಗವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 59 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(6)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020

(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್ ಡುಂಗ್)

ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು

(ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ–II)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
I	**ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಅ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	3	3,38,603.32	3,02,065.61
	(ಆ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ	4	40,852.38	42,875.93
	ಕಾಮಗಾರಿಗಳು			
	(ಇ) ಇತರೆ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	527.09	1,088.55
	(ಈ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	6	–	–
	(ಉ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	7	1.00	251.00
	(ii) ಇತರೆ	8	26,632.15	26,468.04
	(ಊ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	9	356.92	340.90
	(ಋ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	24	–	–
	(ಎ) ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	10	16,536.93	14,748.65
	ಒಟ್ಟು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (I)		**423,509.78**	**387,838.68**
II	**ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
	(ಅ) ಸರಕುಗಳು	11	3,564.82	4,187.91
	(ಆ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(i) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	12	133,307.47	116,098.26
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	13	3,681.19	7,665.94
	(iii) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	301.02	165.83
	(iv) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	140,286.87	111,277.18
	(v) ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	16	32,497.94	21,124.75
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**313,639.30**	**260,519.86**
	ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	17	1,349.93	758.59
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (II)		**314,989.24**	**261,278.46**
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು (I+II)		**738,499.02**	**649,117.13**
III	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳು–ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕು**	18	32,229.37	82,829.15
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (I+II+III)		**770,728.39**	**731,946.28**
I	**ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ಈಕ್ವಿಟಿ			
	(ಅ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	19	99,171.54	88,836.54
	(ಆ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	20	(19,343.75)	11,409.72
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ (I)		**79,827.80**	**100,246.26**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
II	**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(ಅ)ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(i) ಸಾಲಗಳು	21	187,404.91	119,695.14
	(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	122,235.01	115,319.26
	(ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು	23	8,488.50	7,419.62
	(ಇ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	24	–	–
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (II)		**318,128.42**	**242,434.02**
III	**ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
	(ಅ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(i) ಸಾಲಗಳು	25	29,734.51	29,607.15
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು			
	(iii) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು		–	–
	(iv) ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ	26	2,54,721.83	2,67,471.04
	(ಆ) ಅವಕಾಶಗಳು	27	1,793.25	1,276.83
	(ಇ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	28	86,433.63	90,822.04
	(ಈ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	29	88.95	88.95
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (III)		**372,772.18**	**389,266.00**
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(II+III)		**690,900.60**	**631,700.02**
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(I+II+III)		**770,728.39**	**731,946.28**
	1 ರಿಂದ 59 ರವರೆಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ.			

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್

ಸಹಿ/–
(ರಮೇಶ ಗೌಡ.ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316

ಸಹಿ/–
(ಡಿ.ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/–
(ಮನೋಹರ ಎಂ ಬೇವಿನಮರ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿನ್: 08835141

ಸಹಿ/–
(ಎ.ಶಿವಣ್ಣ)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/–
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್:23595

ದಿನಾಂಕ:28.09.2020
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

31.03.2020 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	30	429,678.92	410,378.11
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	31	20,485.25	17,163.68
III	**ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I+II)**		**450,164.17**	**427,541.79**
IV	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	32	308,339.68	306,778.98
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	33	56,909.27	52,854.42
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	34	15,987.86	18,418.56
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	35	23,438.21	20,601.20
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	36	31,433.76	24,465.65
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)		**436,108.79**	**423,118.81**
V	**ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ**		**14,055.38**	**4,422.98**
VI	**ಲಾಭ(III- IV)**			–
VII	ಅಪವಾದಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳು (ಆದಾಯ)/ವೆಚ್ಚಗಳು (ನಿವ್ವಳ)		**14,055.38**	**4,422.98**
	ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ ನಷ್ಟ (V+VI)			–
	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ(+/–): ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚ)(ನಿವ್ವಳ):	37	(50,599.78)	(35,367.80)
VIII	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚ)(ನಿವ್ವಳ)			
IX	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VII+VIII)		(36,544.40)	(30,944.82)
X	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ	38	14.37	38.57
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ		–	(8,903.40)
	ಮ್ಯಾಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್		–	(1,158.48)
	ಒಟ್ಟು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		14.37	(10,023.31)
XI	**ವರ್ಷದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)(ತೆರಿಗೆ ನಂತರ) (IX-X)**		(36,558.77)	(20,921.51)
XII	**ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**			
	(I) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡದ ಅಂಶಗಳು			
	(ಅ) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು		(104.09)	(13.19)
	(ಆ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ		–	–
	(II) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಅಂಶಗಳು			
	(ಅ) ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ		–	–
	(ಆ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ		–	–
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ		(104.09)	(13.19)
XIII	**ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳು (XI+XII)**		(36,662.85)	(20,934.70)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
XIV	**ಷೇರುವಾರು ಗಳಕೆ:**			
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ಮೊದಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಕೆಗಳು			
	ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)		1.49	1.84
	ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	39	1.48	1.82
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ನಂತರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಕೆಗಳು			
	ಮೂಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)			
	ದುರ್ಬಲ (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	39	(3.89)	(2.66)
	(ಪಾವತಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ) (₹ಗಳಲ್ಲಿ)		(3.85)	(2.64)
				10.00
			10.00	
	1 ರಿಂದ 59 ರವರೆಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ.			

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶ ಗೌಡ.ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316

ಸಹಿ/-
(ಡಿ.ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/-
(ಮನೋಹರ ಎಂ ಬೇವಿನಮರ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿನ್: 08835141

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಶಿವಣ್ಣ)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್:23595

ದಿನಾಂಕ:28.09.2020
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ–2019–20

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
ಅ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು		(36,544.40)		(30,944.82)
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ				
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:	(14.37)		10,023.31	
ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	23,438.21		20,601.20	
ಸವಕಳಿ	15,254.84		19,134.14	
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	(136.16)		(82.98)	
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(104.09)		(13.19)	
ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಗಳಿಕೆ ಬಾಡಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	(238.83)		(307.38)	
ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಲಾಭ		38,199.60		49,355.10
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿನ ಚಲನೆಗಳು:				
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(17,209.21)		(14,421.62)	
ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	623.09		925.04	
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(42,811.79)		(33,349.68)	
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	50,599.78		37,894.79	
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಕೊಡತಕ್ಕ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(12,749.21)		27278.91	
ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	6,915.74		9440.55	
ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	1,585.31		7,953.43	
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(–)	(4,388.40)	(17,434.70)	11,854.75	47,576.17
ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು		(15,779.50)		65,986.45
ಪಾವತಿಸಿದ ನೇರ ತೆರಿಗೆಗಳು (ಮರುಪಾವತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ)		(16.02)		(9,364.30)
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		(15,795.52)		56,622.15
ಆ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಖರೀದಿ	(57,390.92)		(62,792.06)	
ಬಾಡಿಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	238.83		307.38	
ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ	136.16		82.98	
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		(57,015.92)		(62,401.70)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
ಇ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
(ಹಿಂಪಾವತಿ)/ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ	67,709.77		(4,546.76)	
(ಹಿಂಪಾವತಿ)/ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ	127.37		1,049.61	
ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ನೀಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಚಲನೆ	9,760.00		12,451.00	
ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	6,484.38		16,358.03	
	(15,254.84)		(19,134.14)	
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		**68,826.69**		**6,177.73**
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ (ಅ+ಆ+ಇ)		(3,984.75)		398.19
ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		7,665.94		7,267.75
ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		**3,681.19**		**7,665.94**
ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-7 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.				

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶ ಗೌಡ.ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316

ಸಹಿ/-
(ಡಿ.ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/-
(ಮನೋಹರ ಎಂ ಬೇವಿನಮರ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿನ್: 08835141

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಶಿವಣ್ಣ)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್:23595

ದಿನಾಂಕ:28.09.2020
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಅ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ವಿವರಗಳು	₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**88,836.54**
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆ	10,335.00
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	**99,171.54**

ಆ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ				ಒಟ್ಟು
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆ	
01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ	3,015.00	239.17	(3,401.00)	99,130.67	(87,574.12)	11,409.72
+/- ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	-	-	-	-	(36,662.85)	(36,662.85)
+/- ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಹಂಚಿಕೆ	-	-	-	-	-	-
+ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳು	9,760.00	-	-	6,484.38	-	16,244.38
+: ಷೇರು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು.	(10,335.00)	-	-	-	-	(10,335.00)
+/- ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ	-	-	-	-	-	-
ಕಳೆಯುವಿಕೆ: ಸವಕಳಿಯ ಹಿಮ್ಮುಖ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ	-	-	-	-	-	-
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ	2,440.00	239.17	(3,401.00)	105,615.06	(124,236.97)	(19,343.75)

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶ ಗೌಡ.ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316

ಸಹಿ/-
(ಡಿ.ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/-
(ಮನೋಹರ ಎಂ ಬೇವಿನಮರ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿನ್: 08835141

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಶಿವಣ್ಣ)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್:23595

ದಿನಾಂಕ:28.09.2020
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿ.ಐ.ಎನ್ ನಂ: ಯು40109ಕೆಎ2004ಎಸ್.ಜಿ.ಸಿ035177)

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ,# 29,ವಿಜಯನಗರ, 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ-570017

ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

I ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಐದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು 1956ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಂಪೆನಿಯು 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 1999ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು. ಮೊದಲನೇ ಹಂತವಾಗಿ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್ಎಲ್)ಗಳೆಂಬ ಎರಡು ಕಂಪೆನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನೂ ಸಹ 1999 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮುಂದಿನ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಜೂನ್ 2002 ರಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

ಈ ರೀತಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪೆನಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2005 ರಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗಿಸಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

II ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು

1. **ಅನುಸರಣಾ ಸಂಬಂಧಿ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:**

ಕಂಪೆನಿಗಳ (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 ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2015 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪೆನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕವು 01.04.2017 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳು (Previous GAAP), 2013 ರ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು

ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ 101 –''ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ'' ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ಗಳಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳ (Previous GAAP) ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಸಮನ್ವಯಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತಿಪಡಿಸಿದೆ.

2. ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆಯ ಆಧಾರಗಳು:

ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ಕಂಪೆನಿಗಳ(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) 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 ಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುವಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ನೆಲೆಗಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವ, ಸರಕಾರದಿಂದ 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

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. ಕಂಪೆನಿಯು, ಕಂಪೆನಿಗಳ 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 (Prospectively) ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯು 5% ಇರಬೇಕಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕನಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯನ್ನು 10%ಕ್ಕೆ ನಿಗಧಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

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) (1) 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) ಪ್ರತೀ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನಾಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ದಕ್ಷತೆಗಳ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗುವ ಸಂಭವವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.

2.3 ಸವಕಳಿ:

ಅ) ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ (ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸೂಚಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಟೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ) ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿಗೆ, ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಸವಕಳಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ) 1985 ರ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್‌ನ ಅನುಬಂಧ -3 ರ ಪ್ಯಾರಾ 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 ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣ(ಪ್ರೊ-ರಾಟಾ)ದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಉ) ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಖಖ 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 ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಪ್ರತೀ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನಿರ್ಧಿಷ್ಟಾವಧಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೂಲವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ 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 ಮೂಲಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.5 ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು)

ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು) ಪುಸ್ತಕದ ಬೆಲೆಯನ್ನು, ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಮಾರಾಟ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದಲೇ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದಾಗ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದಾಗ ಅಂತಹ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವಾಗ, ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟವು ಸುಲಭಸಾಧ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ಗುಂಪುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಳೆದು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚ ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ನಂತರದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ನಾಚಾಲ್ತಿ 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 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ಎ) ಇನ್ವೆಂಟರಿಗಳನ್ನು ತೂಕದ 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 (ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ವಸ್ತುಗಳ ನೀಡಿಕೆಗಳನ್ನು ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.8 ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಚೌಕಟ್ಟಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಿರುವ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

ಇ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಜಕಾತಿ / ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ 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 ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ 40 ಯೂನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಜಕಾತಿ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎ) ಹೆಚ್ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು(ಯುಬಿಆರ್) ಏಪ್ರಿಲ್1 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 / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ / ಸರಬರಾಜುದಾರರ ವಿಳಂಬ ಕ್ಷಮಾದಾನ 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 ಸೆಕ್ಷನ್ 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 ಸುಂಕದ 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 ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆದಾಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಘೋಷಣೆಗಳು /ಆದೇಶಗಳು, ಅನುಗುಣವಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಡೆಫರಲ್ ಖಾತೆಯ ಬಾಕಿಗಳಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.11 ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಅ) ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು 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, ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ 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 ಆಧರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ವರ್ಷಗಳ, ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದಾಗಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲೇಬಾರದ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಾರದ

ಅಂಶಗಳಂದಾಗಿ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

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. ಕಂಪೆನಿಯ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು) ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗುವ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗಬಹುದೆಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಲಾಭಗಳಿರುವ ಸಂಭವನೀಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆಯೋಗ್ಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಯೋಗ್ಯ 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 ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.13 ವಿಭಾಗ 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

ಕಂಪೆನಿಯು 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 ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದ ಮರುಗಳಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸುತ್ತದೆ. ಹಿಂದೆ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವು, ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದು ಬಂದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೀರದೇ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.

2.15 ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಘಟನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು 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 ಉಪದಾನ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಡಿಯ ಉದ್ಯೋಗ ನಂತರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು, ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಪಾವತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ(ಮೂಲವೇತನ + ಡಿಯರ್‌ನೆಸ್ಸ್ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಶೇಕಡ 10% ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತ ನೌಕರರ ಸಮಾನ ವಂತಿಗೆ,ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಕಂಪನಿ ವಂತಿಗೆಯು ಮೂಲ ವೇತನ+ ಡಿಯರ್‌ನೆಸ್ಸ್ ವೇತನ+ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇಕಡ 14% ರಷ್ಟು). ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಸೆಲ್ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ ಸೆಲ್) ಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ಅದೇ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಬಾಬ್ತು ಪಾವತಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು "ಪೇ ಆ್ಯಸ್ ಯು ಗೋ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-19 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

2.17 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 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ರೀತಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು:

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ.
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ.

ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಭಾಗಿಯಾಗಿದ್ದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ರೀತ್ಯಾ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಅಥವಾ ಕಳೆದು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತದನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಣ ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ:

- **ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

  ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ 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 ನಿರ್ಧಿಷ್ಟ 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 ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗದ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಮುಂದೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು

ಪೂರ್ವಪಾವತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವು ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗುವುದಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ 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 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಕುಗ್ಗುವಿಕೆ:

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 -"ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು" ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಲೇ ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಸರಳೀಕೃತ ವಿಧಾನವನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-109ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾದ, ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಒಂದು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ.

ಅ) ಎಲ್.ಟಿ.-2, ಎಲ್.ಟಿ.-3, ಎಲ್.ಟಿ.-5, ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಜಕಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡು ಬಾಕಿ ಬಾರದೆ ಇರುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ "ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ ಖಾಯ್ದೆ" 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.

2.22 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಮೇ 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಪೂಲ್‌ನಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಚಾವಿಸನಿನಿಗೆ ಶೇಕಡವಾರ 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 ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

2.23 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ:

- ❖ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.24 ಲಾಭಾಂಶ:

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.25 ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಮಾರ್ಚ್ 30, 2019 ರಂದು ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ 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 1, 2019 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ, ಈ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

2.23 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ:

- ❖ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಇತರೆ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.24 ಲಾಭಾಂಶ:

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು, ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.25 ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಮಾರ್ಚ್ 30, 2019 ರಂದು ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ 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 1, 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	
		01.04.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ / ನಿವೃತ್ತಿ	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01.04.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವರ್ಷಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ / ನಿವೃತ್ತಿ	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01.04.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	269.44	5.07	5.07		269.44	-	-	-		-	269.44	269.44
ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ	10.1	313.74	4.33	-		318.07	14.45	8.95	-		23.40	299.29	294.66
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	10,012.57	2,110.88	17.22		12,106.22	2,196.53	387.88	4.35		2,580.06	7,816.03	9,526.16
ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	298.09	73.43	2.05		369.47	102.12	18.57	-		120.70	195.96	248.77
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	149.55	195.23	(4.23)		349.02	30.84	9.05	-		39.89	118.71	309.13
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	10.5	89,395.17	18,251.15	9,754.76		97,891.57	17,638.11	4,729.95	1,104.90		21,263.16	71=,757.07	76,628.41
ಗಣಕ ಯಂತ್ರ	10.5	1,507.71	25.45	17.26		1,515.90	983.22	169.80	14.95		1,138.08	524.49	377.82
ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.6	310,341.66	47,155.12	2,295.46		355,201.32	96,230.33	17,099.31	1,931.49		111,398.15	214,111.33	243,803.17
ವಾಹನಗಳು	10.7	630.36	226.14	14.96		841.53	343.04	49.63	9.07		383.60	287.31	457.93
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	4,696.87	703.51	8.73		5,391.66	637.09	327.67	6.74		958.02	4,059.78	4,433.64
ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	1,300.69	25.84	2.86		1,323.67	335.57	81.50	2.39		414.68	965.12	908.99
ಉಪ ಮೊತ್ತ		**418,915.85**	**68,776.15**	**12,114.13**	-	**475,577.87**	**118,511.31**	**22,882.32**	**3,073.89**		**138,319.73**	**300,404.54**	337,258.14
ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	1,661.07	-	315.89	-	1,345.18	-	-	-	-	-	1,661.07	1,345.18
ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2019-20		**420,576.92**	**68,776.15**	**12,430.02**	-	**476,923.05** **420,576.92**	**118,511.31**	**22,882.32**	**3,073.89** **2,726.72**		**138,319.73**	**302,065.61**	338,603.32
ಸ್ಪರ್ಶಾವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿ ಒಟ್ಟು 2018-19		**376,309.04**	**55,657.17**	**11,389.29**	-	**420,576.92**	**100,694.62**	**20,543.41**	**2,726.72**		**118,511.31**	**275,614.43**	302,065.61

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು – ಸ್ಪರ್ಶವೇಧ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
3.1	ಮುಕ್ತ ಹಿಡಿತ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ	10.1	269.44	269.44
3.2	ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಭೂಮಿ	10.1	294.66	299.29
3.3	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	9,526.16	7,816.03
3.4	ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	248.77	195.96
3.5	ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	309.13	118.71
3.6	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	10.5	76,628.41	71,757.07
3.7	ಗಣಕ ಯಂತ್ರ	10.5	377.82	524.49
3.8	ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	10.6	243,803.17	214,111.33
3.9	ವಾಹನಗಳು	10.7	457.93	287.31
3.10	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	4,433.64	4,059.78
3.11	ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	908.99	965.12
3.12	ಮರು ಬಳಸಬಹುದಾದ, ಕಳಚಿದ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.2	1,345.18	1,661.07
ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ			**338,603.32**	**302,065.61**

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 ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ 187 ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ 154 ಸಂಖ್ಯೆ ಚಾವಿಸನಿನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದ 33 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಸ್ತಿ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಅನುಬಂಧಿಸಿದೆ.

3.15 ಕಂಪನಿಯು, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-101 ರ "ಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ" ಯ ಕಂಡಿಕೆ ಡಿ7ಎಎ ಅನುಸಾರ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ, ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

3.16 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.21.1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಇಡಲಾಗಿದೆ.

3.17 ಒಂದು ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಅಧಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಸಹ 365 ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ವಿಧಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯ 0.27% ಆಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
4.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	16,452.85	15,182.67
4.2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾವಿಷನ್	15 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	1,402.48	1,447.03
4.3	ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಖಾತೆ	26.6057	22,997.05	26,246.23
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**40,852.38**	**42,875.93**

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 ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

4.5 ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ₹1551.52 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
5.1	ಗಣಕಯಂತ್ರದ ತಂತ್ರಾಂಶ	12.9 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ 18.1 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	527.09	1,088.55
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**527.09**	**1,088.55**

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 ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲೇ ಗುರುತಿಸಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ವಾಯತ್ತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 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 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ 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	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
7.1	**(ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳು)** ಮೆ॥ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ತಲಾ ₹1000/- ಮುಖ ಬೆಲೆಯ 100 ಷೇರುಗಳು)	20.2717 27.8117	1.00	251.00
	ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ		**1.00**	**251.00**

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: PCKL/AT2/33-V4/2015-16/3514-24 dt.22.10.2019 ರನ್ವಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ₹250 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 : ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
8.1	ಠೇವಣಿಗಳು ಇತರರೊಂದಿಗೆ, (*)	28.9337 28.9357	1,631.42	1,467.32
8.2	ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಗೆ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು (^)	28.9357	1,400.00	1,400.00
8.3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಅನುದಾನ ($)	28.6257	21,738.00	21,738.00
8.4	ಕಂದಾಯ ಸಬ್ಸಿಡಿ/ಅನುದಾನ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು (%)	28.6117	1,862.73	1,862.73
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**26,632.15**	**26,468.04**

8.5 (*) ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿ.ಎಸ್.ಎನ್.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು, ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು, ರೈಲ್ವೆ ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳು 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 ಶೇರ್ಷಿಕೆ 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 ದಿನಂಕ 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 : ನಾಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
9.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತವನ್ನು ಸೇರಿಸಿ)	28.8217	356.92	340.90
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**356.92**	**340.90**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
10.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳದ ಮುಂಗಡಗಳು	25.5017, 26.6027, 26.6028, 26.6037, 26.6038, 26.6067, 26.6077, 26.6087	15,378.45	13,590.17
10.2	ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕುಗಳು	28.8027	1,158.48	1,158.48
	ಒಟ್ಟು		**16,536.93**	**14,748.65**
	ಕಳೆಯಿರಿ:-ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಭತ್ಯೆ		-	-
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**16,536.93**	**14,748.65**

*ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಪೂರೈಕೆ/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯ ವಿರುದ್ಧ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ತಪಶೀಲು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
11.1	ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.6107	3,564.82	4,185.76
11.2	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.6417	-	-
11.3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ-ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ	22.7317	-	2.14
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**3,564.82**	**4,187.91**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

11.4 ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.7 ರಲ್ಲಿ ಮಹತ್ತರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

11.5 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.2 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ, ಹೆಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ (ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)			
12.1	ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು*	23 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	75,302.13	67,677.49
12.2	ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು		51,566.23	43,293.46
12.3	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು		6,602.40	6,236.08
12.4	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಬ್ತು-ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ	23.3	7,723.35	6,557.29
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**1,41,194.12**	**123,764.32**
12.5	ಕಳೆ:- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	1,284.25	1,429.98
12.6	ಕಳೆ:- ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳು	23.9	6,602.40	6,236.08
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**1,33,307.47**	**116,098.26**

*ದಿನಾಂಕ:11.10.2007 ರಂದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಿಂದ 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 2020ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ

ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹75302.13 ಲಕ್ಷ, ಮಾರ್ಚ್ 31,2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ₹67,677.49 ಲಕ್ಷ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ-2020 ರವರೆಗೆ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ₹6602.40 ಲಕ್ಷ, ಮಾರ್ಚ್31,2019ಕ್ಕೆ ₹6236.08 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಾಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಡಿಸ್‌ಕನೆಕ್ಷನ್ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಡಿಸ್‌ಕನೆಕ್ಟೆಡ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೋ ಅಲ್ಲಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭೂ ಕಂದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ (ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಕಾಯಿದೆ 1976)ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಮಾರ್ಚ್-2020 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಮೆ।ಮೈಷುಗರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮಂಡ್ಯ (ರಾಜ್ಯ ಪಿಎಸ್‌ಯು) ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ₹1907.61 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ₹823.56 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ನಿಗಮ ಮುಂದಾಗಿದೆ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ 31.07.2008 ರ ಹಿಂದಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	ಒಟ್ಟು
ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.07.2008 ರವರೆಗೆ	33,158.00	10,478.00	43636.00
ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2020 ರವರೆಗೆ	30,241.26	36,478.54	66,719.80

2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಹೊರೆಯ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:			
13.1	**ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು-ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ**			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು(ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ)	24 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	152.34	456.55
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು(ವಿತರಣೆ)	24 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	1,562.74	1,002.34
	ಇತರೆ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಹಂಚುವ ಹಣ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಂತೆ)	20.2807	1,874.63	5,506.52
13.2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.1107	13.17	280.70
13.3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್	24.1137	71.33	413.20
13.4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ (ಸ್ಟ್ಯಾಂಪುಗಳು)	24.1207	0.93	0.81
13.5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಕೈಹಣ	24.2107	6.05	5.81
13.6	ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಗಾಣೆ ಖಾತೆ	24.5 & 24.6	-	-
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**3,681.19**	**7,665.94**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
14.1	ಪ್ರವಾಸ ಮುಂಗಡ	27.2027	18.26	7.69
14.2	ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	27.2037	131.44	58.34
14.3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	27.2047	35.28	58.78
14.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ	27.2057	86.04	41.03
14.5	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8007	30.00	-
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**301.02**	**165.83**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
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	4,038.96	4,039.11
	ಕಳೆ: ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.2127, 42.2037, 42.2197, 42.2247, 42.2297	1,432.37	(1,448.02)
	ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**2,606.60**	**2,591.09**
ii)	ಮೆ॥ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.8397, 28.8837	720.19	720.19
	ಕಳೆ: ಮೆ॥ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		-	-

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ಮೆ॥ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**720.19**	**720.19**
iii)	ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.7654, 28.7657, 28.8287, 28.8437, 28.8787	1,900.35	1,900.35
	ಕಳೆ:ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.2167, 42.7657, 42.8787	28.73	28.73
	ಮೆ॥ ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**1,871.63**	**1,871.63**
	ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		**5,198.42**	**5,238.60**
15.2	ಬಿಲ್ಲು ನೀಡದಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಅವಕಾಶ	23.4 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	21,030.22	25,761.10
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು			
15.3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಿರುವುದು	28.6267	-	0.00
15.4	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ನ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ.	28.6277	113,518.10	79,247.35
15.5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ(ನಿವ್ವಳ)		540.25	539.46
15.6	ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ ಬರತಕ್ಕದ್ದು-ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು.	28.9197	-	-
15.7	ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ(ನಿವ್ವಳ)	28.9077	(0.12)	490.68
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**140,286.87**	**111,277.18**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	(ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಆದರೆ ಸುಭದ್ರವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು)			
16.1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ:			
	-ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ	47.3077, 47.3087, 47.3097, 47.3107, 47.3577	7,593.20	7,588.47
	-ಇತರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ		100.77	1,590.55
	-ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - (ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ)	28.1107	111.86	92.10
16.2	ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಠೇವಣಿ	47.3177, 47.3187, 47.3197, 47.3207, 47.7007	4,419.40	4,222.76
16.3	ಇತರೆ ಬಂಡವಾಳ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು	28.7297, 28.7497	2.39	1.47
16.4	ಬೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.8827	-	-
16.5	ಸಾಲಗಾರರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಮೊತ್ತ	41 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	15,810.18	3,463.96
16.6	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.8107	95.40	105.96
16.7	ಗಳಿಕೆಯಾದ ಆದಾಯ-ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ-ಇತರೆ	28.3907	595.49	477.79
16.8	ರಿಪೇರಿಗೆಂದು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವುದು ಎಂ.ಆರ್.ಟಿ.	27.2107	-	-
16.9	ಮೊದಲೇ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.8207	5.03	20.04
16.10	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8987	266.73	106.65
16.11	ಸೋಲಾರ್ ದೀಪಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ	28.1257		-
16.12	ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	28.8937	2,162.00	2,162.00
16.13	ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	28.8927	149.00	149.00
16.14	ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಸ್ವೀಕಾರ ಬಾಕಿ	46.9257	-	(1.69)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
16.15	ರಿಪೇರಿಗೆಂದು ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಕ/ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು.	26.6047	1,116.80	1,076.87
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		**32,497.94**	**21,124.75**
	ಕಳೆ:–ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗಾಗಿ ಭತ್ಯೆ		–	–
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**32,497.94**	**21,124.75**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಮಾರಾಟಕ್ಕಿರುವ ಇತರೆ ನಾಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
17.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	16.1	1,349.93	758.59
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**1,349.93**	**758.59**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 : ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ–ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ **ನಿಯಂತ್ರಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**		–	–
18.1	**ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಖಾತೆ–ಆಸ್ತಿ** ಮುಂದೂಡಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆ	28.9187	32,229.37	82,829.15
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**32,229.37**	**82,829.15**

ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:–

(i) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್–114 'ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಡೆಫರಲ್ 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 ನಿರ್ಧಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

(ii) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಆರಂಭಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ)	82,829.15	120,723.94
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚ		
(ಅ)ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	(50,599.78)	(35,367.80)
(ಆ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪರಿಣಾಮ)		(2,526.99)
ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ)	**32,229.37**	**82,829.15**

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 ಕಂಪನಿಯು 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 ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020			
		ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ-2018ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಟ್ರೂ ಅಪ್ ನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ	ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ				
1	ಜಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಆದಾಯ	268,278.00	252,248.17	252,248.17	
2	ಆರ್.ಇ ಅನುದಾನ/ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನ	145,293.00	177,430.74	177,430.74	
	ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆದಾಯ	**413,571.00**	**429,678.92**	**429,678.92**	
	ಖರ್ಚು:				
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	301,674.00	308,339.68	308,339.68	(6,665.68)
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	66,061.00	74,037.76	74,037.76	–
5	ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ				
6	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು				
7	ಸವಕಳಿ	16,571.00	23,438.21	23,438.21	–
8	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	28,925.00	29,206.83	29,206.83	–
9	ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು	–	1,190.40	809.28	381.12
10	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆ/ಖರ್ಚು	–	–	–	–
11	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣದ ಕಡೆಗೆ ಹಣ	50.00	–	–	–
12	ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ	5,025.00	-	-	-
13	ಇತರೆ ಆದಾಯ	4,823.00	20,485.25	20,485.25	–
	ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ(ಎ.ಆರ್.ಆರ್)	**413,483.00**	**415,727.63**	**415,346.51**	**(6,284.56)**
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ				
	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-17 ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ	(20,762.00)	–	–	–
	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-16 ರಲ್ಲಿ ವಿವೇಚನೆಯಿಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ	–	–	–	–
	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	–	(50,599.78)	(50,599.78)	
	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ	**434,245.00**	**466,327.40**	**415,346.51**	**(6,284.56)**
	ಅಂತರ (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2018-19 ಕ್ಕಾಗಿ				
	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಯ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ				
	ಅ) ಆರಂಭಿಕ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ 01.04.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ				82,829.15
	ಆ) ಕೂಡಿ: 2019-20 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ				6,284.56
	ಇ)ಕಳೆ: 2017-18 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ರಿವರ್ಸಲ್				56,884.34
	ಈ)ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯು 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ				**32,229.37**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ		31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	
			ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
19.1	**ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**					
	ಅಧಿಕೃತ: (*)					
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹10/– ರಂತೆ		10,000.00	100,000.00	10,000.00	100,000.00
			10,000.00	**100,000.00**	**10,000.00**	**100,000.00**
	ಹಂಚಿಕೆ, ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿ	52.3017				
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹10/– ರಂತೆ					
	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ		8,883.65	88,836.54	7,208.35	72,083.54
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ					
	ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		1,033.50	10,335.00	1,675.30	16,753.00
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ		**9,917.15**	**99,171.54**	**8,883.65**	**88,836.54**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ			**99,171.54**		**88,836.54**

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಶರತ್ತು / 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	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ		31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡ
(1)	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	99,171.54	99.99%	8,883.65	99.99%

ಆಯ್ಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಬದ್ಧತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾಗಿದೆ: ಇಲ್ಲ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ ಹಂಚಿಕೆ ಯಾಗಿಲ್ಲದ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅದಿಕ್ಯ				ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ನೆಟ್‌ವರ್ತ್ ಖಾತೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು, ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು	ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ಮಾರ್ಚ್ 31.2019 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	3,015.00	239.17	(3,401.00)	99,130.67	(87,574.12)	11,409.72
ಕೂಡಿ/ಕಳೆ :ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	–	–	–	–	(36,662.85)	(36,662.85)
ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಸೇರ್ಪಡೆ	–	–	–	6,484.38	–	6,484.38
ಕೂಡಿ: ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	9,760.00	–	–	–	–	9,760.00
ಕೂಡಿ/ಕಳೆ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ	(10,335.00)	–	–	–	–	(10,335.00)
ಮಾರ್ಚ್ 31.2020 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	2,440.00	239.17	(3,401.00)	105,615.06	(124,236.97)	(19,343.75)

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:-

ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಹಣವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2017ರಲ್ಲಿ, 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 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 : ಸಾಲಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
21	**ಸಾಲಗಳು:**			
I)	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು:**	53 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ		
ಅ)	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ		57,984.85	72,725.48
ಆ)	ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ		91,812.26	77,537.07
			149,797.11	**150,262.55**
ಅ)	ಕಳೆ: ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು		12,821.21	18,108.64
ಆ)	ಕಳೆ: ಇತರರ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು		10,390.46	13,679.05
			23,211.67	**31,787.69**
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (I)		**126,585.44**	**118,474.86**
II)	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು:**	53 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ		
ಅ)	ಇತರರಿಂದ ಸಾಲ		61,219.28	1,619.08
	ಕಳೆ: ಇತರರ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳು		399.80	398.80
	ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (II)		**60,819.47**	**1,220.28**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (I+II)		**187,404.91**	**119,695.14**

21.1 ಸಾಲದ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಜಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2020 ರಲ್ಲಿ ಶೇ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2019-20	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.2020 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 & 01/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	11.3	3,049.82	-	3,049.82	1,667.74	1,382.09	973.00
2	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	53.5127	**ಜಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:02&03**	3	36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 03/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	10.60	6,568.00	-	6,568.00	3,146.01	3,421.99	2,002.00
3	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೆಪೆಕ್ಸ್) (ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ)	53.5207	10545237/31.12.2014(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ41509126)	1+6	72 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 12/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	11.25	4,580.34	-	4,580.34	1,524.82	3,055.52	972.22
4	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5217	ಜಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:01 & 06					24,353.11	3,320.52	27,673.63	5,611.23	22,062.41	3,320.14
5	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ	53.5507	100092096/30.03.2017(ಎಸ್ಆರ್ಎನ್ ಸಂ:ಜಿ418333310)	3+7	84 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 03/2027 & 3 ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಣೆ	9.90	20,008.85	-	20,008.85	(0.00)	20,008.85	1,666.00

ಕ್ರ ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಜಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2020 ರಲ್ಲಿ ಶೇ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2019-20	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್
6	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	53.5527	1) 100144604/ 11.12.2017 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ:ಜಿ72768898) 2) 100220943/ 10.10.2018(ಎಸ್‌ಆರ್ ಎನ್ ಸಂ: ಹೆಚ್32428716)					14,165.36	-	14,165.36	6,111.36	8,054.01	3,887.85
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ)	53.5537		1	10 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ & 04/2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	10.00	-	-	-	-	-	-
								72,725.48	3,320.52	76,046.00	18,061.15	57,984.85	12,821.21
	ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							18,108.64	-	-	-	12,821.21	-
								54,616.85	3,320.52	76,046.00	18,061.15	45,163.65	12,821.21
ಜ	**ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು**												
1	ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ-ಕೆಪೆಕ್ಸ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಭದ್ರತೆಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ)	53.3007	10518409/ 11.08.2014 (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ:ಸಿ19485465)	2+5	10 ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಅಸಲು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ & 08/2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮ ಕಂತಿನ ಬಾಕಿ	10.75 & 11.00	2,519.58	-	2,519.58	839.86	1,679.72	839.02
2	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5417	ಜಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೇಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:1,2 & 3					17,226.04		17,226.04	1,060.29	16,165.75	795.22
			24.06.2019 ರ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಛೇರಿ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ಮೆ॥ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಆಮಿಪೆಡ್ ಮೂಲಕ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ (ಭಾಗ-ಎ) ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಬಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ₹2941 ಲಕ್ಷ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.					(2,941.00)		(2,941.00)		(2,941.00)	-

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಶನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರು ಪಾವತಿ	ಬಡ್ಡಿ ದರ 31.3.2020 ರಲ್ಲಿ ಶೇ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2019-20	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಲ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್
3	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	53.5317	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:4,5,6,9,10 & 11					54,065.78	13,232.02	67,297.80	5,112.23	62,185.57	4,450.67
4	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ (ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	53.5327	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಯೆಶನ್ ಐಡಿ ಕ್ರ ಸಂ:7 &8					6,666.67	15,000.00	21,666.67	6,944.44	14,722.23	4,305.55
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ							77,537.07	28,232.02	105,769.09	13,956.83	91,812.26	10,390.46
	ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							13,679.05				10,390.46	-
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ							63,858.02	28,232.02	105,769.09	13,956.83	81,421.80	10,390.46
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	859.16	-	859.16	215.00	644.16	215.00
	GOK INTEREST FREE LOAN	53.9787		2+3	36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಮಾಸಿಕ	-		60,000.00	60,000.00	-	60,000.00	-
2	ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿ	53.3057		10	ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	8.5 - 10	140.26	-	140.26	-	140.26	-
3	ಮೆ॥ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. – ಆರ್.ಜಿ.ವಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆ	53.9677 ರಿಂದ 53.5317		15	10 ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳು	ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ	9.75, 10.00, 10.25 & 10.75	619.66	-	619.66	184.82	434.84	184.80
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ							1,619.08	60,000.00	61,619.08	399.82	61,219.26	399.80
	ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							398.80				399.80	-
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲ							1,220.28	60,000.00	61,619.08	399.82	60,819.46	399.80
	ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯಲ್ಲದ ಸಾಲ							151,881.63	91,552.54	243,434.17	32,417.79	211,016.38	23,611.47
	ಕಳೆ:- ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್							32,186.49				23,611.47416	-
	ನಿವ್ವಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ (ಅಪ್ಪಣೆ-4)							119,695.15				187,404.91	23,611.47

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
22.1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ*	48.1007, 48.1017, 48.1027, 48.1037	75,302.13	67,677.49
22.2	ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು/ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.9667	1,571.47	1,491.65
22.3	ಹಿಡಿದಿಟ್ಟಿರುವ ಹಣ	46.1047	18,347.17	18,872.35
22.4	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.1017, 46.1018, 46.1027	3,363.40	3,626.95
22.5	ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ($)	31 ರಿಂದ 37 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	23,650.83	23,650.83
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**122,235.01**	**115,319.26**

* ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

$ ಸರ್ಕಾರ 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	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
23.1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಅವಕಾಶ	44.1437	1,279.24	1,135.40
23.2	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	44.1307	7,209.26	6,284.22
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		**8,488.50**	**7,419.62**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ):

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಅ)	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ:**			
i)	**ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಕಾರಣ**	46.8027	7,383.72	5,967.01
	ಒಟ್ಟು		**7,383.72**	**5,967.01**
ಆ)	**ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ**			
i)	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		(130.68)	(1,945.66)
ii)	ಅಂತರ್ಗತವಾಗದ ನಷ್ಟ/ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಲಾಗಿದೆ)		(7,253.04)	(4,021.35)
	ಒಟ್ಟು		**(7,383.72)**	**(5,967.01)**
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		–	–

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	-	(8,903.40)
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ರಚನೆ	7,383.72	-
ಕಳೆ: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ರಿವರ್ಸಲ್*	(7,383.72)	8,903.40
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	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
I)	**ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲಗಳು:**			
	ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಗಳು			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	50.2017	29,734.51	29,607.15
	ಇತರರಿಂದ	50.2117 53.3017	-	-
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**29,734.51**	**29,607.15**
1)	**ಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು:**			
ಅ)	**ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ**			
	ಭದ್ರತೆ:			
	ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಭದ್ರತೆ:			
	(ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್ ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)		29,734.51	29,607.15
	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 31.3.2020 ರಲ್ಲಿ ಶೇ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು 2019-20	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ 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)	9.40	29,607.15	127.36	29,734.50	-	29,734.50

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಅ)	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 43 ನೋಡಿ)	41 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	-	-
ಆ)	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ		254,721.83	267,471.04
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**254,721.83**	**267,471.04**

($) 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, 2020 ರಂತೆ 30 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಯಾವುದೇ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 : ಅವಕಾಶಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
27.1	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	44.1307	1,723.28	1,201.61
27.2	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಅವಕಾಶ	44.1437	69.97	75.21
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**1,793.25**	**1,276.83**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 : ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
28.1	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟೀಸ್		23,611.47	32,186.49
28.2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ತಃಖ್ತೆ	42.4017, 42.4018 , 42.7017	7,674.78	11,867.71
28.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	44.1107, 44.1207, 44.1227, 44.1507,	10,377.68	5,173.08

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		44.2107, 44.2207, 44.2757, 44.3107, 44.3117, 44.3207, 44.3307, 46.4107, 46.4117, 44.1417, 44.1427, 44.1437		
28.4	ಬಡ್ಡಿ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯ ಬಂದಿಲ್ಲ.	46.7107	3,517.28	2,784.25
28.5	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ	42.1017, 42.1018	4,070.14	4,556.77
28.6	**ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು**			
	- ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ	46.3017	0.76	0.17
	- ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತಪಾಸಣೆ ದರಗಳು	46.4407	3.26	2.90
	- ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಾಯಲ್ಟಿ	46.4507	0.86	0.58
	- ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಸುಂಕಗಳು (ಇನ್ನೂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ.)	46.3007	8,054.62	6,984.97
28.7	ಮೆ//ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	42.2157, 42.2207, 42.2257	63.71	63.71
	ಕಳೆ:ಮೆ//ಬೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.8277, 28.8377, 28.8427	(8.01)	(8.01)
	ಮೆ//ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ		**55.70**	**55.70**
28.8	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	48.3407, 48.3507	4,532.16	3,981.16
28.9	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅವಕಾಶ	42.5017	844.43	1,296.84

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
28.10	ವಿವಿಧ ಸಾಲದಾತರು/ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆ	42.2017, 42.2018 ,42.3017	2,165.17	2,392.99
28.11	ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.4307	4,454.38	6,328.76
28.12	ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.9207	0.89	0.72
28.13	-ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು.	47.5007	99.77	311.86
28.14	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	730.06	348.73
28.15	ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	47.3017	204.21	329.36
28.16	ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಲಾಖೆಗಳು	47.3057	4,613.82	3,419.24
28.17	ಠೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47.3067	2,094.24	1,284.31
28.18	ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್	47.3117	345.80	288.89
28.19	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಎಲ್.ಟಿ/ಎಚ್.ಟಿ	47.3137	2,658.08	1,731.70
28.20	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		6,324.07	5,439.15
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**86,433.63**	**90,822.04**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು(ನಿವ್ವಳ):

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
29.1	ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	46.8017	88.95	88.95
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು		**88.95**	**88.95**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
30.1	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:**			
30.1.1	- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ-ಎಲ್.ಟಿ	61.1 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	3,13,501.65	2,93,904.44

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
30.1.2	- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ-ಎಚ್.ಟಿ	61.2 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	1,06,775.31	1,10,788.77
30.1.3	- ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸರ್‌ಚಾರ್ಜ್	61.2907	3,643.88	5,250.67
30.1.4	- ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.2917	3,744.71	428.88
30.1.5	ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.2927	1,004.77	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**4,28,670.31**	**4,10,372.76**
30.1.6	**ಕಳೆ:ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು**	83.83 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	162.82	1,342.82
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಕಂದಾಯ		**4,28,507.49**	**4,09,029.94**
30.2	**ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**			
30.2.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	61.9027	103.57	165.39
30.2.2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.9047	791.16	998.37
30.2.3	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಫೆಸಿಲಿಟೇಶನ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕ	61.9077 61.9087 61.9177	39.54	3.12
30.2.4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	61.9067	237.15	181.29
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**1,171.43**	**1,348.17**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**4,29,678.92**	**4,10,378.11**

30.3 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಹ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು(ಯುಬಿಆರ್) ಏಪ್ರಿಲ್1 ರಂದು ವಿಧಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಚ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುಬಿಆರ್‌ನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ ಮಾಹೆಯ ನಿಜವಾದ ಬಳಕೆಯನ್ನು ರೀಡಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕಗಳ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

30.4 2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯವು ₹21030.22ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಆದರೆ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿಂದಿನ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ₹25761.10 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 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೈಜ ಸಹಾಯಧನವು ಕ್ರಮವಾಗಿ ₹170070.98 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹158558.29)ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹7359.76 (₹6814.05) ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಾಬ್ತಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ₹135800.24 (₹134771.95) ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ₹7359.76 (₹6814.05) 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	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
31.1	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.9057	6,608.79	5,261.20
31.2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹದ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.9017	232.22	298.13
31.3	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.9027	6.61	9.25
31.4	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	62.2227 62.2607 62.2707	136.16	82.98
31.5	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.3307 62.3407 62.4107	705.53	557.25
31.6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.9197	369.90	605.99
31.7	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.9167	92.04	72.28
31.8	ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ/ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಯಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದಿರುವುದು.	62.9607	7,393.65	6,452.78
31.9	ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಆದಾಯ	62ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	4,940.35	3,823.82
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**20,485.25**	**17,163.68**

31.10 ಸರ್ಕಾರ 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 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿನ ಇತರೆ ಆದಾಯ ಮೊತ್ತ ₹20485.25 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹17163.68) ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ₹6608.79 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹5261.20) ಲಕ್ಷಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

31.12 ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿ ಪೂರೈಸಲು, ₹7393.65 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ₹6452.78ಲಕ್ಷಗಳು) ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
32.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ			
32.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ(ನಿವ್ವಳ)	70 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	240,727.38	250,546.70
32.2	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
32.2.1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1397	38,842.29	31,534.35
32.2.2	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1407	25,592.02	21,466.90
32.2.3	ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1427	171.00	301.00
32.2.4	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಕಾ & ಪಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1437	148.89	127.14
32.2.5	ಯುಐ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1167	134.28	158.84
32.2.6	ಓಪನ್ ಆಕ್ಸಿಸ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.1617	2,723.82	2,644.05
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**67,612.30**	**56,232.28**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**308,339.68**	**3,06,778.98**

32.3 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಮೈಸೂರಿಗೆ 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 ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ 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	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
33.1	**ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ವೇತನ**			
33.1.1	ಸಂಬಳ	75.1	29,796.08	30,663.50
33.1.2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	444.82	497.19
33.1.3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.3	2,755.01	1,380.10
33.1.4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	3,333.66	3,374.03
33.1.5	ಬೋನಸ್	75.5	473.26	508.81
33.1.6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.6117	362.56	293.11
33.1.7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6157 ರಿಂದ 75.6177	3,172.76	3,791.82
33.1.8	ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6187	692.63	776.21
33.1.9	ಮಾನ್ಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	66.39	47.04
33.1.10	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರ ರಜೆ ಕೊಡುಗೆ	75.890	30.75	47.83
33.2	**ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ**			
33.2.1	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	14,795.63	10,186.06
33.2.2	ಗ್ರ್ಯಾಚ್ಯುಟಿ	75.8407	817.01	961.90
33.2.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7 7	168.73	326.82
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**56,909.27**	**52,854.42**

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ 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	2019-20	2018-19
34.1	**ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:**			
34.1.1	**ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
34.1.1.	ಚಾವಿಸನಿನಿಗಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5617	93.00	116.00
34.1.2	**ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
34.1.2.1	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ಕೆಪೆಕ್ಸ್)	78.5307	225.10	319.05
34.1.2.2	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	78.5317	5990.00	5,249.67
34.1.2.3	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ)	78.5327	870.82	1,234.52
34.1.2.4	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ದೀರ್ಘಾವಧಿ)	78.5417	985.01	995.61
34.1.2.5	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5978	380.14	254.39
34.1.3	**ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**	78.5117,78.5127, 78.5207,78.5217, 78.5507,78.5527, 78.5007	8920.33	10,060.30
	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ		**17464.40**	**18229.53**
34.2	**ಇತರೆ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
34.2.1	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		74.97	446.96
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		**17539.38**	**18676.49**
34.3	ಕಳೆ: ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	78.9007	1551.52	257.93
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**15,987.86**	**18,418.56**

❖ 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 ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
	ಆಸ್ತಿ, ಸಲಕರಣೆ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ :			
35.1	ಗೇಣೀದಾರಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.1107	8.95	3.19
35.2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1207	387.88	325.70
35.3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1307	18.57	14.90
35.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1407	9.05	4.92
35.5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು-ಸವಕಳಿ	77.1507	4,887.99	4,720.16
35.6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1607	17,099.31	14,378.09
35.7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1707	41.09	30.17
35.8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1807	325.19	261.82
35.9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1907	80.37	99.63
	ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ		**22,858.41**	**19,838.58**
	ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆ			
35.10	ಗಣಕಯಂತ್ರದ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.1917	579.81	762.62
	ಒಟ್ಟು ಋಣಮುಕ್ತತೆ		**579.81**	**762.62**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**23,438.21**	**20,601.20**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 36 : ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
36.1	**ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ**			
36.1.1	ಆರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6407 & 78.6607	3814.06	3,981.16
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**3814.06**	**3981.16**
36.2	**ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ**			
36.2.1	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ(ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ)	80 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	9404.91	4,157.17
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**9,404.91**	**4,157.17**
36.3	**ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚ:**			
36.3.1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	74.1	3584.50	3,380.41
36.3.2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	771.52	767.44
36.3.3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	377.97	469.82
36.3.4	ಲೈನ್ಸ್ ,ಕೆಬಲ್ ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಇತ್ಯಾದಿ.	74.5	1888.58	1,600.03
36.3.5	ವಾಹನಗಳು	74.6	11.36	7.67
36.3.6	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ನೆಲವಸ್ತುಗಳು	74.7	0.04	0.01
36.3.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	25.97	14.25
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**6,659.93**	**6,239.63**
36.4	**ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ**			
36.4.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	76.1587	154.80	127.09
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**154.80**	**127.09**
36.5	**ಬಾಡಿಗೆ, ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು**			
36.5.1	ಬಾಡಿಗೆ(ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ)	76.1017	121.98	171.17
36.5.2	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.1027	118.14	54.27
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**240.12**	**225.44**
36.6	**ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ**			
36.6.1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ			
36.6.1.1	-ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ		5.50	5.50
36.6.1.2	-ತೆರಿಗೆ ವಿಷಯ		1.00	1.00

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
36.6.1.3	-ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ		0.41	2.22
36.6.2	**ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ**			
36.6.2.1	-ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ		0.33	0.33
36.6.3	**ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ**			
36.6.3.1	-ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ		0.50	0.50
	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಒಟ್ಟು ಪಾವತಿ		**7.74**	**10.05**
36.7	**ಇತರೆ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
36.7.1	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ	76.1087	12.86	0.10
36.7.2	ಪೇಜಸ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಮತ್ತು ಇತರೆ	76.1117	23.12	39.36
36.7.3	ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕ	76.1127 76.1177	153.65	198.17
36.7.4	ಅಂಚೆ	76.1137	18.23	13.19
36.7.5	ದೂರವಾಣಿ ಕರೆಗಳ ಶುಲ್ಕ	76.1147	40.50	40.94
36.7.6	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1167	1768.58	1643.07
36.7.7	ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.1217	114.22	54.17
36.7.8	ಸಲಹೆಗಾರರ ಶುಲ್ಕ	76.1237	62.09	40.05
36.7.9	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕ	76.1257	59.46	24.98
36.7.10	ಖಾಸಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಂಬಾವನೆ-ಸ್ಟೇಷನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ	76.1276	54.17	54.28
36.7.11	ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ/ಸೇವೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಬಾವನೆ	76.1297	3728.64	3349.93
36.7.12	ಎಂ.ಎಫ್.ಎಫ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಬಾವನೆ	76.1307	772.98	756.28
36.7.13	ಸಾಗಾಣಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1317	1.76	1.46
36.7.14	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1327	1.84	0.74
36.7.15	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆಗಳು	76.1337	519.29	395.69
36.7.16	ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವಾಹನ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉಗ್ರಾಣ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	76.1367	126.88	106.21
36.7.17	ವಾಹನ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1377	1164.60	1085.38
36.7.18	ವಾಹನ ಪರವಾನಗಿ	76.1387	15.58	11.89

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
36.7.19	ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಚಂದಾದಾರಿಕೆ	76.1517	114.24	98.87
36.7.20	ಪುಸ್ತಕಗಳು , ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಡೈರಿಗಳು	76.1527	34.54	15.21
36.7.21	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	76.1537	104.23	112.50
36.7.22	ಜಾಹಿರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1557	9.52	12.08
36.7.23	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸ್ಟೇಷನರಿ ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.1567	19.11	15.08
36.7.24	ಕೊಡುಗೆ	76.1577	31.10	19.00
36.7.25	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1597	28.68	26.83
36.7.26	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.1607	5.42	4.46
36.7.27	ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಇಇಎಸ್ಎಲ್ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚು	76.1657	-	336.87
36.7.28	ಎಫ್.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕ	76.1737	106.89	77.22
36.7.29	ಪ್ರಿಪೇಯ್ಡ್ ಮಾಪಕಗಳ ವಹಿವಾಟು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕ	76.1747	3.72	-
36.7.30	ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1907	385.01	85.91
36.7.31	ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1917	328.04	130.66
36.7.32	ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ (ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್) ಪಾವತಿಸಿದ ವಹಿವಾಟು ಶುಲ್ಕ	76.1967	50.88	17.50
36.7.33	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.2 ಶ್ರೇಣಿ	101.98	128.28
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**9,961.80**	**8,896.35**
36.8	**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
36.8.1	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1977	0.00	135.75
36.8.2	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ಶಿಕ್ಷಣದ ಕಡೆಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1707	0.00	5.87
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**0.00**	**141.62**
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		**10,364.46**	**9,400.54**
36.9	**ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು**			

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
36.9.1	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	144.92	154.00
36.9.2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ	77.6107	3.06	2.13
36.9.3	ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚುಗಳು	77.7 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ	377.42	84.30
36.9.4	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು.	79.4107	2.35	33.47
36.9.5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ	79.4607	366.33	111.12
36.9.6	ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ	79.4807	14.79	42.08
36.9.7	ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆಗಳು	79.5 ಶ್ರೇಣಿ	281.53	260.05
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		**1,190.40**	**687.14**
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**31,433.76**	**24,465.65**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 37 : ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
	ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು			
37.1	ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು/ಆದಾಯ/ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು	61.9187	(50,599.78)	(35,367.80)
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**(50,599.78)**	**(35,367.80)**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 38 : ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2019-20	2018-19
38.1	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ	81.1017	14.37	38.57
38.2	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ($)	81.1027	-	(8,903.40)
38.3	ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್*	83.8107	-	(1,158.48)
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**14.37**	**(10,023.31)**

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

($)ಇಂಡ್ ಎಎಸ್12-ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ 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 2018-19 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 "ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು" ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
39)	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ಮೊದಲು**		
	ನಿಯಂತ್ರಕ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಮೊದಲು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	14,041.01	14,446.29
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಮೂಲ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	9,407.26	7,871.26
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	9,483.84	7,925.77
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಮೂಲ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	1.49	1.84
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲಾದ)(*) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	1.48	1.82
40)	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶದ ನಂತರ**		
	ನಿಯಂತ್ರಕ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಮೊದಲು ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	(36,558.77)	(20,921.51)
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಮೂಲ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	9,407.26	7,871.26
	ವೇಯ್ಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ)	9,483.84	7,925.77
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಮೂಲ) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	(3.89)	(2.66)
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲಾದ)(*) (₹ ಗಳಲ್ಲಿ)	(3.85)	(2.64)

(*) ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣದ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರತೀ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಮುಖ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

(CIN : U40109KA2004SGC035177)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ #29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ

ಹಿನಕಲ್, ಮೈಸೂರು - 570017

41. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

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.

41.2 ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್)-19"ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು"

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ: ಚಾವಿಸನಿನಿ ಯು ಮಾಡಿದ ನೇಮಕಾತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾರೆ. ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂ ನ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪಲಬ್ಧ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳ ಸದಸ್ಯರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

41.3: ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸವಲತ್ತುಗಳು

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	31.03.2020	31.03.2019
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	7,485.08	5,064.48
ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	1,446.70	2,420.60
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	-	-
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	-	-
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು)	-	-

ವಿವರಗಳು	31.03.2020	31.03.2019
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು		
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	**8,931.78**	**7,485.08**
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	**8,931.78**	**7,485.08**
ಹಣಪಾವತಿಸದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ		
ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	**8,931.78**	**7,485.08**
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	1,446.70	2,420.60
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾಗಿದ ಲಾಭದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	–	–
ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು/ಲಾಭಗಳು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು	–	–
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	–	–
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವೆಚ್ಚ	**1,446.70**	**2,420.60**
ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳು:		
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	6.45%	7.65%
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

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು		ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	
		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	(8,708.94)	(7,239.92)
	ಇಳಿತ 0.5%	9,167.04	7,747.44
ಸಂಬಳ ಹೆಚ್ಚಳ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	9,166.92	7,750.38
	ಇಳಿತ 0.5%	8,706.99	(7,235.09)
ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 10%	8,933.80	7,495.51
	ಇಳಿತ 10%	(8,929.73)	(7,474.45)

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 -20	31- ಮಾರ್ಚ್ -19
ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	1,210.61	1,179.89
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	27.66	24.03
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	89.73	86.22
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು)	104.09	13.19
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	(82.88)	(92.71)
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವುದು	**1,349.22**	**1,210.61**
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	**1,349.22**	**1,210.61**
ಹಣ ಪಾವತಿಸದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಮೌಲ್ಯ		

ವಿವರಗಳು	31- ಮಾರ್ಚ್ -20	31- ಮಾರ್ಚ್ -19
ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಯ ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	**1,349.22**	**1,210.61**
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	27.66	24.03
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	89.73	86.22
ವಾಸ್ತವಿಕ ನಷ್ಟಗಳು /(ಲಾಭಗಳು)	104.09	13.19
ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು	(82.88)	(92.71)
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವೆಚ್ಚ	**138.60**	**30.72**
ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ವೀಕಾರಗಳು:		
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	6.45%	7.65%
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, 2020	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019
ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 0.5%	(1,246.93)	(1,127.83)
	ಇಳಿತ 0.5%	1,465.64	1,304.06
ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದರ	ಹೆಚ್ಚಳ 10%	(1,340.55)	(1,204.79)
	ಇಳಿತ 10%	1,358.38	1,216.79

41.5 ನಿಶ್ಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ:

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ:

ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಕೈಗೊಂಡ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸೂಚಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಇಪಿಜಿಬಿ/ಕೆಸಿಒ 123/ಪಿ7/2019-20/ಸಿವೈಎಸ್-13 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 30 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಪಿಂಚಣಿ: ಮೂಲವೇತನ +ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ +ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ 57.30%

ಉಪದಾನ: ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನಗಳ ಮೇಲೆ 6.08%

ಕಂಪನಿಯ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪೇ.ಆಸ್.ಯು.ಗೋ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್-19 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ಸೆಲ್(ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಕೋಶ)ಗೆ 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. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ಆದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ 31.03.2020 ರಂದು ಚಾವಿಸನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಇನ್ನೂ ಜಾರಿಗೆ ತರಬೇಕಾಗಿಲ್ಲ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ, ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

42 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್ 24 ರ ಪ್ಯಾರಾ 18 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಪ್ಯಾರಾ 24 ರ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

42.1 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆ:

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ:

(₹.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	13.2	89.08
2	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ(ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯ)	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	3.52
	ಒಟ್ಟು	**12.09**	**39.06**	**29.84**	**13.28**	**94.27**

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ				
		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (*)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)($)	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	3.24	26.61	30.54	2.14	62.53
2	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ(ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯ)	0.07	0.07	0.07	0	0.21
3	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	1.16	0.46	0.23	0	1.85
4	ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ	3.84	0.00	0.00	0	3.84
	ಒಟ್ಟು	**8.31**	**27.14**	**30.84**	**2.14**	**68.43**

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿ:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	89.08	62.53
2	ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	5.19	5.90
	ಒಟ್ಟು	**94.27**	**68.43**

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

(*) ಶ್ರೀ. ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ. ರವರು 01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಆದರೆ, 01.04.2019 ರಿಂದ 20.08.2019 ರವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದರು.

$ ಶ್ರೀ.ಅಫ್ತಾಬ್ ಅಹ್ಮದ್ ರವರು 01.06.2019 ರಿಂದ 31.08.2019 ರವರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂ) ಮತ್ತು ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಟಿ.ಮಂಜುನಾಥ್ ರವರು 01.12.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂ) ಆಗಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

43: ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಗಾತ್ರದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಪಾವತಿಯಾಗದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	-ಇಲ್ಲ-	-ಇಲ್ಲ-
ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	-ಇಲ್ಲ-	-ಇಲ್ಲ-
ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು	-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-

44. ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ 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.

45: ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು

ಮರುಗಳಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಅಲಭ್ಯತೆಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ	ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	1.00	–	–	1.00	1.00
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	26,632.15	–	–	26,632.15	26,632.15
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	133,307.47	–	–	133,307.47	133,307.47
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3,681.19	–	–	3,681.19	3,681.19
ಸಾಲಗಳು	301.02	–	–	301.02	301.02
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	140,286.87	–	–	140,286.87	140,286.87
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ	187,404.91	–	–	187,404.91	187,404.91

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ	ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಸಾಲಗಳು					
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	122,235.01	–	–	122,235.01	122,235.01
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	29,734.51	–	–	29,734.51	29,734.51
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	254,721.83	–	–	254,721.83	254,721.83

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ವರ್ಗವಾರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ	ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಮೆ॥ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಲಿ. ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	251.00	–	–	251.00	251.00
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	26,468.04	–	–	26,468.04	26,468.04
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಬರತಕ್ಕವುಗಳು	116,098.26	–	–	116,098.26	116,098.26
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	7,665.94	–	–	7,665.94	7,665.94
ಸಾಲಗಳು	165.83	–	–	165.83	165.83
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	111,277.18	–	–	111,277.18	111,277.18
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	119,695.14	–	–	119,695.14	119,695.14
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	115,319.26	–	–	115,319.26	115,319.26
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	29,607.15	–	–	29,607.15	29,607.15
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	267,471.04	–	–	267,471.04	267,471.04

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.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು:

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 ತೇಲುವ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ

ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

46.**ತೆರಿಗೆ:**

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:

1961 ರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 115 ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಟ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮ್ಯಾಟ್) ಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಲಭ್ಯವಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

47. **ಅವಕಾಶ ಕಾದಿರಿಸಿದ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:**

ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

48. ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವಾದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ / ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

49. **ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಪಾವತಿಗೆ ದೃಢೀಕರಿಸದ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮುಗಳು.

ಅ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ., ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್ ಎ(ಎ ಆಂಡ್ ಆರ್)/ಸಿ(ಎಪಿ ಆಂಡ್ ಎ)/ಡಿಸಿ (ಎ ಅಂಡ್ ಸಿ)/ ಎಎಒ-1/ಸಿವೈಎಸ್-104 ದಿನಾಂಕ: 15-03-2007 ರಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸನಿನಿ., ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.,ಯು ತಣ್ಣೀರ್ ಭಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್) ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಠೇವಣಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ರಚಿಸಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿನಿಆ.,ದಿಂದ ಜಕಾತಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.,ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿಆ.ವು ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಇನ್ನೂ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಸಂಗತಿಗಳಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು ಹೀಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ₹5139.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಯೆಂಬುದಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆ) ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯು ವಿವಾದಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಇನ್ನೂ ಸ್ಥಿರನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಿರುವುದರಿಂದ, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಚಿತ್ರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರ್ಷ	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಕಾರ ಪಡೆಯಲಾದ ಬಡ್ಡಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾವಿಸನಿನಿ ಅನುಮತಿಸಿದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವ್ಯತ್ಯಾಸ(ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
2014-15	20264.736	177.084	20087.652
2015-16	21123.676	683.407	20440.269
2016-17	18986.155	724.755	18261.4
2017-18	18013.888	-	18013.888
2018-19	12725.701	-	12725.701
2019-20	12381.279	-	12381.279
ಒಟ್ಟು	**103495.44**	**1585.25**	**101910.19**

07.02.2020 ರಂದು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ) 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 ನವರು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ₹639.17 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ) 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॥ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ಸಂಬಂಧ ಅವರು ಮಾಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿವರಣೆ ಸರಿಯಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಕ್ಲೇಮನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಉ) ಒಪಿ 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 ಒಪಿ21/2016 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.

ಋ) 31.03.2020 ರವರೆಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್ / 2019 / ಚಾವಿಸನಿನಿ / ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್-26 / 02042020 ದಿನಾಂಕ 02.04.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ₹32905.75 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ಲೈಂ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಮೂಲಕ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ವಿಷಯವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ನಲ್ಲಿದೆ. ಸದರಿ ರವರಿಂದ ಪ್ರಕರಣ ವಿಲೇವಾರಿ ಇರುವವರೆಗೆ ಬಾಕಿ ₹32905.75ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ 2018-19 ರವರೆಗೆ ಕ್ಲೈಂ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ₹1577.75 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಸುಂಕವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ. 2019-20ನೇ ಬಡ್ಡಿ ಹಣದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

ಏ) ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಆಯುಕ್ತರು ಭವಿಷ್ಯದ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1952 ರ ಕಂಡಿಕೆ 7 ಕ್ಯೂ ಮತ್ತು 14 ಬಿ 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	15.72	15.72	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
2. ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ	47.77	47.77	
3.ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	94.48	94.48	
4. ಹಾಸನ	34.32	34.32	
5. ಮಂಡ್ಯ	42.02	42.02	
6. ಚಾಮರಾಜನಗರ	63.86	63.86	
7. ಮದ್ದೂರು	99.52	99.52	
8.ನಾಗಮಂಗಲ	34.41	34.41	
9. ಹುಣಸೂರು	172.54	172.54	
10. ಪಾಂಡವಪುರ	39.38	39.38	
11. ನಂಜನಗೂಡು	82.28	ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ನಿಂದ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.	
ಒಟ್ಟು	**726.28**	**644.00**	

ಐ) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 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	3	26.65
	1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	11	1,387.42
	3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	5	109.43
	ಒಟ್ಟು	**19**	**1,523.49**
ಆ)	**ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು**		
	1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	–	–
	1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	–	–

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
	3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	25	50.73
	ಒಟ್ಟು	**25**	**50.73**
2	**ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳು (ಕಂದಾಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)**		
	1 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	67	46,146.91
	1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷದವರೆಗೆ	132	9,261.56
	3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	140	395.94
ಒಟ್ಟು		**339**	**55,804.41**

ಚಾವಿಸನಿನಿ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸದಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುವುದು.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಇದರೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2020	31-ಮಾರ್ಚ್-2019
1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್ಎ(ಎ&ಆರ್)/ಸಿ(ಎಪಿ&ಎ)/ಡಿಸಿ(ಎ&ಸಿ)/ಎಎಒ-1/ಸಿವೈಎಸ್-104/ದಿನಾಂಕ:15.03.2017 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಮೆ// ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚ ರಚಿಸಿ, ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಜಕಾತಿ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕು. ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಮೇಲಿನ ಸಂಗತಿಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ, ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.		5,139.00	5,139.00
2	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ		101,910.19	90,040.75
3	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ವಿಧಿಸುವ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕಗಳು		639.17	639.17
4	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ವಿಧಿಸುವ ಪೂರಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳು		1,591.00	1,591.00

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಇದರೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ	31-ಮಾರ್ಚ್-2020	31-ಮಾರ್ಚ್-2019
5	ಮೆ॥ ಆಟ್ರಿಯಾ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ (ಬಿಲ್ ಪ್ರಕಾರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ	109.00	109.00
6	31.03.2020 ರವರೆಗೆ ಮೆ॥ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲಾದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕಗಳು		32,905.75	23,798.51
7	ಮೆ॥ ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್		1,577.75	1,817.51
8	ಸಣ್ಣ ಕಡಿತ/ಸಣ್ಣ ಪಾವತಿಗಳು/ತಡವಾದ ಕಡಿತ/ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗಳು/ತಡವಾದ ಫೈಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಇಲಾಖೆಯ ಗಣಕಯಂತ್ರದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿದಾರರ ದತ್ತಾಂಶದ ಆದಾರದ ಮೇಲೆ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಡೀಫಾಲ್ಟ್ಸ್ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ		89.70	79.72

50. ಸಾಲಗಳ ಪತ್ರ ನೀಡುವಿಕೆ:

ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್‌ಸಿ ಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತಿನ ಪ್ರಕಾರ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. 31.03.2020 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾದ ಎಲ್‌ಸಿ ಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್‌ಸಿ ಮಿತಿ	ಪಡೆಯಲಾದ ಎಲ್‌ಸಿ ಮೊತ್ತ
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	21,000	14,804
	ಒಟ್ಟು	**21,000**	**14,804**

51. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ
1	ಮೆ॥ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್	5,139.00
2	ಮೆ॥ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	1,03,501.19
3	ಮೆ॥ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	33,544.92
4	ಮೆ॥ಆಟ್ರಿಯ ಬೃಂದಾವನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	109.00
5	ಮೆ॥ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	1,577.75
	ಒಟ್ಟು	**1,43,871.86**

52. ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ. ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಚುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು. ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರ 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 ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್ ಪಾವತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಮಿಷನ್ ಮೊತ್ತವು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಲ್ಲಿ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ.

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	01.04.2019 ರಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು	ನಗದು ರಹಿತ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	01.03.2020 ರಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
1	**ಸಾಲಗಳು- ದೀರ್ಘಾವಧಿ**				
ಅ)	**ಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	72,725.48	(14,740.63)		57,984.85
	ಇತರರಿಂದ	77,537.07	14,275.19		91,812.26
ಆ)	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ**				
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	-			
	ಇತರರಿಂದ	1,619.08	59,600.20		61,219.28
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**151,881.63**	**59,134.76**	-	**2,11,016.38**
2	**ಸಾಲಗಳು- ಅಲ್ಪಾವಧಿ**				
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	29,607.15	127.37		29,734.51
	ಇತರರಿಂದ				
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**29,607.15**	**127.37**		**29,734.51**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**181,488.77**	**59,262.12**		**2,40,750.89**

54. ಇತರೆ:

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	ಯೂನಿಟ್ಸ್	2019-20	2018-19
ಉತ್ಪಾದಕ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಎಂಯುಎಸ್	7,913.56	7951.41
ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಎಂಯುಎಸ್	(179.61)	(297.22)
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಂಯುಎಸ್	7,733.95	7,654.19
ಅಂತರಮುಖದ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಂಯುಎಸ್	7,208.29	7,225.70
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಎಂಯುಎಸ್	6,406.55	6,355.57
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಎಂಯುಎಸ್	801.74	881.05
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇಕಡವಾರು	%	11.12	12.04

55. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ, ಸಾಲಗಾರರ, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

56. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮರು ಗುಂಪು/ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

57. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಿದೆ.

58. ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಭಾಗ (II) ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಾಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

59. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ :

ದಿನಾಂಕ:19.08.2020 ರಂದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 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 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ(+)/ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ(-)
ಲಾಭ /ನಷ್ಟದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	-37522.40	-36662.85	859.54
ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ			
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	338528.83	338603.32	74.49

ವಿವರಗಳು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೂ ಮೊದಲು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ(+)/ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ(-)
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	40933.50	40852.38	-81.12
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	26644.63	26632.15	-12.49
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	32502.56	32497.94	-4.61
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ	35844.06	32229.37	-3614.69
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**474453.58**	**470815.16**	**-3638.42**
ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	-20203.29	-19343.75	859.54
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳು	258328.62	254721.83	-3606.80
ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	87324.80	86433.63	-891.17
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**325450.13**	**321811.72**	**-3638.42**

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ & ಕೊ
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:006202ಎಸ್

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶ ಗೌಡ.ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202316

ಸಹಿ/-
(ಡಿ.ಕೋದಂಡಪಾಣಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾವಿಸನಿನಿ
ಡಿನ್: 08567945

ಸಹಿ/-
(ಮನೋಹರ ಎಂ ಬೇವಿನಮರ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಡಿನ್: 08835141

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಶಿವಣ್ಣ)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

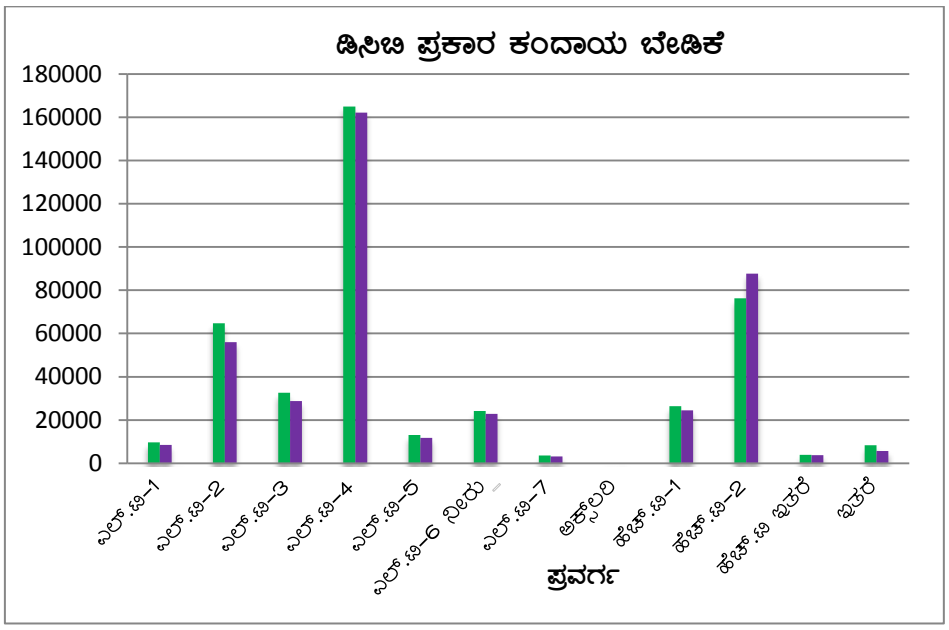
ಸಹಿ/-
(ಸತ್ಯ ಪ್ರಸಾದ್)
(ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ)
ಎಸಿಎಸ್:23595

ದಿನಾಂಕ:28.09.2020
ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ

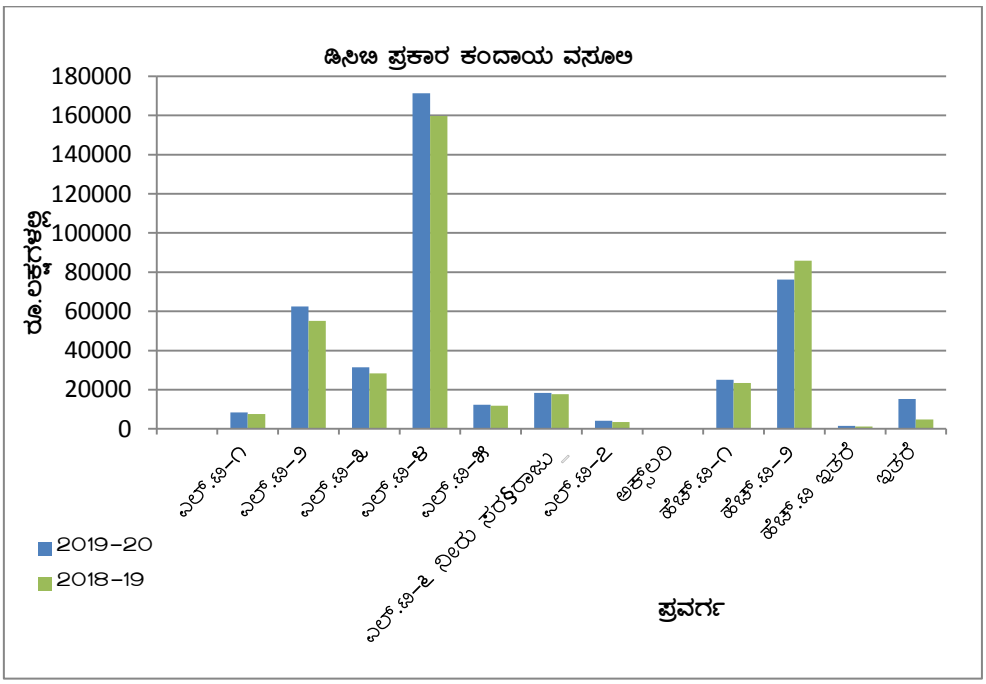
ಪ್ರವರ್ಗ	2019-20		2018-18	
	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ-1	9754.92	2.28	8564.54	2.06
ಎಲ್.ಟಿ-2	64868.60	15.13	56120.23	13.50
ಎಲ್.ಟಿ-3	32721.82	7.63	28787.35	6.93
ಎಲ್.ಟಿ-4	164967.33	38.48	162141.38	39.01
ಎಲ್.ಟಿ-5	13097.90	3.06	11869.48	2.86
ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ	24227.81	5.65	22960.80	5.52
ಎಲ್.ಟಿ-7	3610.90	0.84	3245.13	0.78
ಅಕ್ಸ್ಲರಿ	252.39	0.06	215.53	0.05
ಹೆಚ್.ಟಿ-1	26473.27	6.18	24529.41	5.90
ಹೆಚ್.ಟಿ-2	76282.99	17.80	87728.19	21.11
ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ	4019.05	0.94	3781.33	0.91
ಇತರೆ	9401.96	2.19	5695.43	1.37
ಒಟ್ಟು	**429678.92**	**100.00**	**415638.80**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ

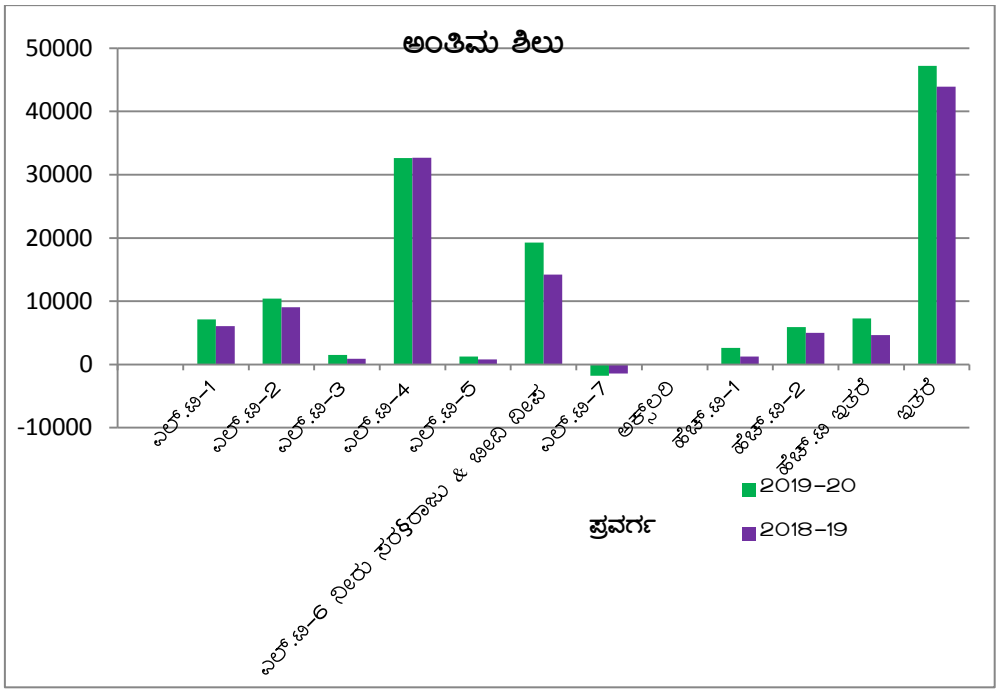
ಪ್ರವರ್ಗ	2019-20		2018-19	
	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ-1	8471.49	1.98	7548.32	1.89
ಎಲ್.ಟಿ-2	62495.22	14.64	55197.72	13.82
ಎಲ್.ಟಿ-3	31381.25	7.35	28357.93	7.10
ಎಲ್.ಟಿ-4	171381.15	40.15	159708.88	39.99
ಎಲ್.ಟಿ-5	12251.95	2.87	11757.59	2.94
ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ	18430.97	4.32	17755.73	4.45
ಎಲ್.ಟಿ-7	4081.62	0.96	3499.05	0.88
ಅಕ್ಸ್ಲರಿ	252.38	0.06	215.53	0.05
ಹೆಚ್.ಟಿ-1	25028.78	5.86	23400.29	5.86
ಹೆಚ್.ಟಿ-2	76277.82	17.87	85877.80	21.51
ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ	1449.65	0.34	1179.72	0.30
ಇತರೆ	15324.01	3.59	4828.21	1.21
ಒಟ್ಟು	**426826.29**	**100.00**	**399326.76**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು

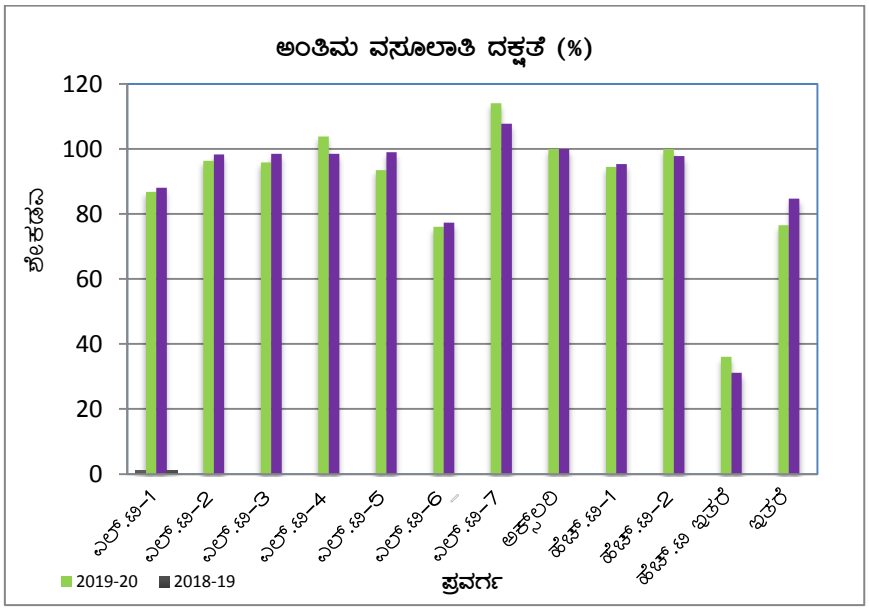
ಪ್ರವರ್ಗ	2019-20		2018-19	
	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ-1	7136.34	5.35	6067.50	5.18
ಎಲ್.ಟಿ-2	10414.72	7.81	9031.02	7.71
ಎಲ್.ಟಿ-3	1537.34	1.15	886.64	0.76
ಎಲ್.ಟಿ-4	32626.88	24.45	32672.73	27.89
ಎಲ್.ಟಿ-5	1242.54	0.93	812.08	0.69
ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ	19259.37	14.43	14207.94	12.13
ಎಲ್.ಟಿ-7	-1799.39	-1.35	-1424.11	-1.22
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	0.00	0.00	0.00	0.00
ಹೆಚ್.ಟಿ-1	2623.67	1.97	1274.13	1.09
ಹೆಚ್.ಟಿ-2	5897.51	4.42	5004.40	4.27
ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ	7278.05	5.45	4670.73	3.99
ಒಟ್ಟು	47215.96	35.39	**73203.07**	**62.49**
ಇತರೆ	133432.99	100.00	**43937.42**	37.51
ಎಲ್ಲಾ ಒಟ್ಟು	**7136.34**	**5.35**	**117140.49**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಅಂತಿಮ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%) ಶೇಕಡವಾರು

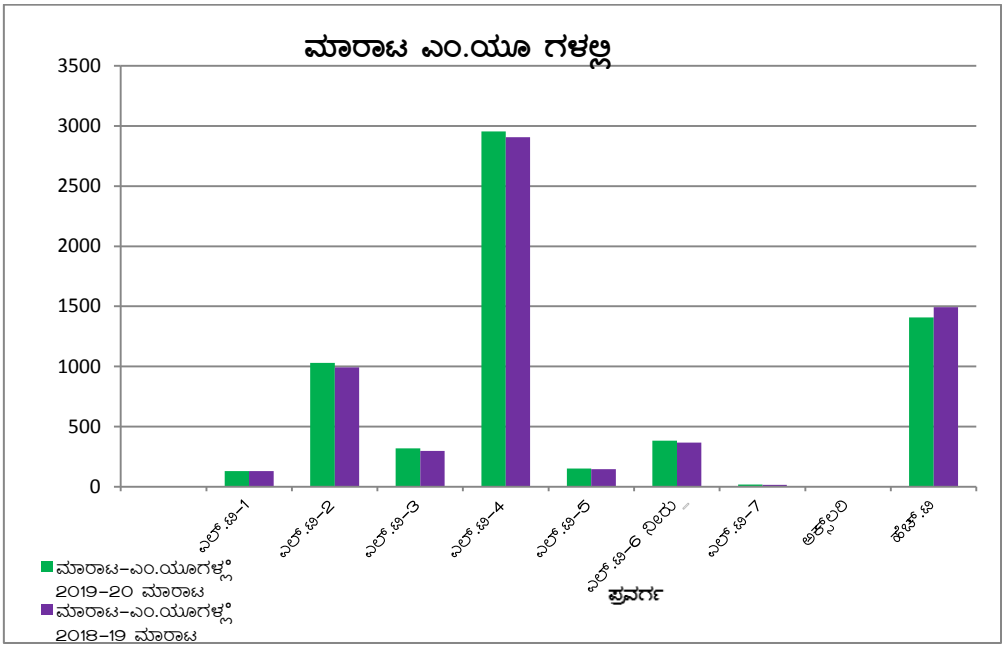
ಪ್ರವರ್ಗ	2019-20	2018-19
ಎಲ್.ಟಿ-1	86.84	88.13
ಎಲ್.ಟಿ-2	96.34	98.36
ಎಲ್.ಟಿ-3	95.90	98.51
ಎಲ್.ಟಿ-4	103.89	98.50
ಎಲ್.ಟಿ-5	93.54	99.06
ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ	76.07	77.33
ಎಲ್.ಟಿ-7	114.12	107.82
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	100.00	100.00
ಹೆಚ್.ಟಿ-1	94.54	95.40
ಹೆಚ್.ಟಿ-2	99.99	97.89
ಹೆಚ್.ಟಿ ಇತರೆ	36.07	31.20
ಇತರೆ	76.61	84.77
ಒಟ್ಟು	**96.26**	**95.75**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಮಾರಾಟ-ಎಂ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ

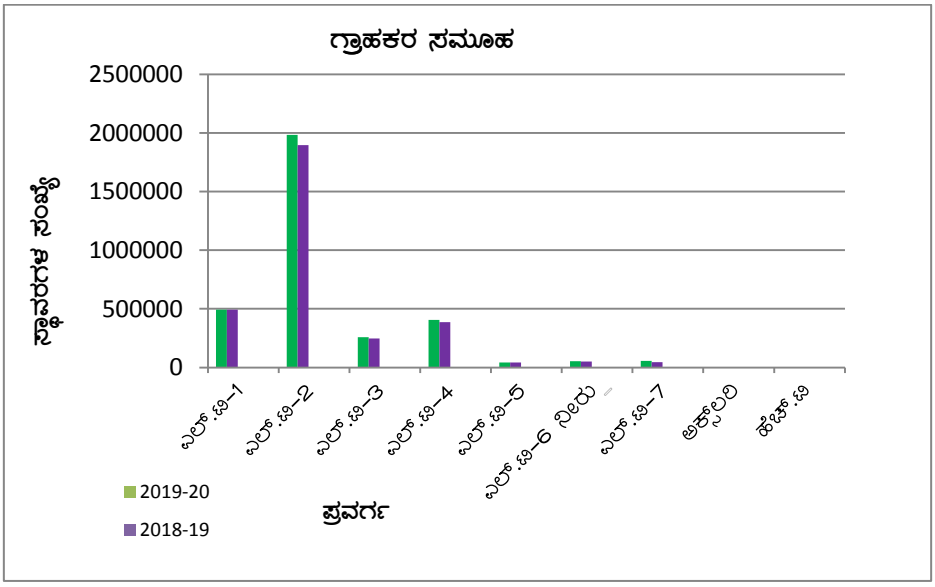
ಪ್ರವರ್ಗ	2019-20		2018-19	
	ಮಾರಾಟ	%	ಮಾರಾಟ	%
ಎಲ್.ಟಿ-1	132.13	2.06	130.28	2.05
ಎಲ್.ಟಿ-2	1030.81	16.09	991.67	15.60
ಎಲ್.ಟಿ-3	320.75	5.01	298.45	4.70
ಎಲ್.ಟಿ-4	2955.12	46.13	2906.32	45.73
ಎಲ್.ಟಿ-5	151.16	2.36	146.04	2.30
ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ	383.80	5.99	368.01	5.79
ಎಲ್.ಟಿ-7	18.18	0.28	17.63	0.28
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	5.25	0.08	5.02	0.08
ಹೆಚ್.ಟಿ	1409.36	22.00	1492.14	23.48
ಒಟ್ಟು	**6406.55**	**100.00**	**6355.57**	**100.00**



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೂಹ

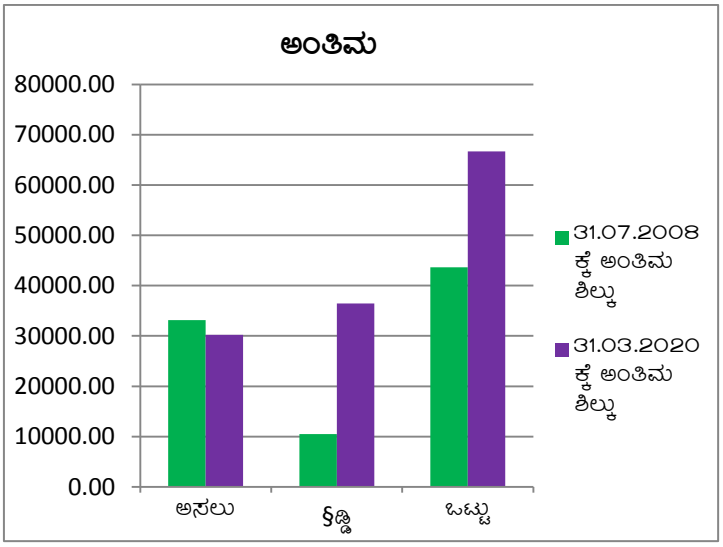
	2019-20		2018-19	
ಪ್ರವರ್ಗ	ಸ್ಥಾವರ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ-1	492181	14.94	492955	15.57
ಎಲ್.ಟಿ-2	1982597	60.18	1896933	59.93
ಎಲ್.ಟಿ-3	256984	7.80	246235	7.78
ಎಲ್.ಟಿ-4	406380	12.34	387268	12.24
ಎಲ್.ಟಿ-5	43089	1.31	41800	1.32
ಎಲ್.ಟಿ-6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು & ಬೀದಿ ದೀಪ	53870	1.64	51551	1.63
ಎಲ್.ಟಿ-7	56627	1.72	45885	1.45
ಅಕ್ಸ್‌ಲರಿ	244	0.00	205	0.00
ಹೆಚ್.ಟಿ	2428	0.07	2221	0.07
ಒಟ್ಟು	**3294400**	**100.00**	**3165053**	**100.00**



31.07.2008 ರ ಹಿಂದಿನ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಐಪಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿ ಬರತಕ್ಕವುಗಳ ವಿವರ.

(₹.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	ಒಟ್ಟು
31.07.2008 ರ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ	33158.00	10428.00	43636.00
31.03.2020 ರ ಮೊತ್ತ	30241.26	36478.54	66719.80



2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
1	2	3	4	5	6	7
14.1206	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಸ್ಟೇಷನ್ಸ್(ಗ್ರಾಮಾಂತರ)33/11ಕೆವಿ ಸ್ಟೇಷನ್ಸ್	-	0.27	0.27	-	0.27
14.1407	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಲೈನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಇತ್ಯಾದಿ-ಎಕ್ಸ್‌ಟೆನ್‌ಷನ್(ಜಿ.ಪಿ)	360.96	942.44	1303.40	827.25	476.15
14.1447	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ ಕಾರ್ಯ	308.08	334.60	650.23	546.39	96.29
14.1457	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯ	0.31	1.10	1.41	0.00	1.41
14.1467	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳು -(ಸಿಸ್ಟಂ ಸುಧಾರಣೆಗಳು)-ಭಾಗ ಬಿ	-	-570.85	-570.85	-141.65	0.52
14.1458	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಕಾರ್ಯಗಳು - ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು-ಭಾಗ ಎ	2543.22	-2543.22	-	-	-
14.1468	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಕಾರ್ಯಗಳು - ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು-ಭಾಗ ಬಿ	22288.15	-403.41	21488.41	-9.20	21464.23
14.1489	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ	2786.16	90.55	2876.71	26.87	2849.85
14.1506	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	-	4.38	4.38	-	4.38
14.1507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸುಧಾರಣೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	2657.84	10777.14	14523.84	9067.65	4371.57
14.1527	ಪ್ರ ಬ.ಕಾ- ,ಸ್ವಂತ ವೆಚ್ಚದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಐ.ಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ 25 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	378.89	604.67	983.56	431.36	552.20
14.1567	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮ	-	1139.20	1139.20	1139.20	-
14.1607	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಮಾರ್ಗ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ	1188.99	1821.20	3010.19	1515.52	1490.43
14.1707	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಸರಿಸಮವಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್	1128.70	8356.05	9484.75	8459.48	1025.26
14.1717	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಡಿ.ಟಿ.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್	7.77	14.77	22.54	22.54	-
14.1747	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪ್ರಿ-ಪೇಯ್ಡ್ ಮೀಟರ್	-	575.21	575.21	41.84	533.37
14.2007	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯೋಜನೆಗಳು	-	47.37	47.37	47.37	-
14.2207	ಎಸ್.ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಗಳು	20.22	-0.43	19.79	0.00	19.79
14.2507	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಫೇಸ್-1	1164.21	124.06	1288.27	489.62	798.65
14.2517	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಫೇಸ್-2	56.73	1060.36	1117.09	1074.60	42.48

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.3177	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ	45.54	97.19	142.73	76.89	65.84
14.3187	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	206.40	1505.29	1711.69	1319.16	392.52
14.3197	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ- ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ	7.41	41.91	49.33	39.97	9.35
14.3207	ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು (ಜಿ.ಪಿ)	351.04	417.61	768.64	419.28	349.36
14.3257	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಒ.ವೈ.ಟಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧಿಕರಣ	54.92	68.06	122.99	9.09	113.90
14.3267	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಒ.ವೈ.ಟಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅನಧೀಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಕ್ರಮೀಕರಣ	456.93	9942.25	10399.18	10111.12	288.06
14.3617	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕೆ.ಬಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	59.16	551.94	611.11	549.44	61.67
14.3907	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್	5501.88	6086.83	11621.30	38.16	11550.56
14.3917	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ	7586.89	10601.75	18606.77	0.00	18188.64
14.4007	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ - ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	1651.97	2561.06	4213.02	2285.61	1927.41
14.4017	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ	6.76	-	6.76	-	6.76
14.4027	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು	-	304.56	304.56	283.94	20.63
14.4107	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಡಾ.ಬಿ.ಆರ್.ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಎಸ್.ಸಿ)	181.90	2177.75	2359.64	2206.69	152.95
14.4207	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಎಸ್.ಟಿ)	42.26	761.86	804.12	787.15	16.97
14.4307	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಡಿ.ದೇವರಾಜು ಅರಸು ಹಿಂದುಳಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಬಿ.ಸಿಎಂ)	81.96	1728.01	1809.97	1704.39	105.57
14.4407	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ(ಕರ್ನಾಟಕ ಏಕೈಕ ಹಿಂದುಳಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ(ಎಂ.ಐ.ಎನ್)	21.16	173.46	194.61	183.14	11.48
14.4417	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ -ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ (ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ	1.79	8.80	10.58	10.58	-
14.4507	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ-ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ.	43.38	390.26	433.65	409.19	24.46

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
14.4607	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ-ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ.	0.10	18.21	18.31	18.31	-
14.5027	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕಟ್ಟಡಗಳು	729.61	3201.95	3937.57	2397.15	1534.41
14.6077	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ವಾಹನಗಳು	-	148.21	148.21	148.21	-
14.7087	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	2.24	4.61	10.33	6.67	0.19
14.8097	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	6.74	42.88	62.96	42.10	7.53
14.8107	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	46.39	118.57	173.72	147.19	17.77
14.8117	ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್	-	5.48	6.78	5.48	-
14.9458	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ 11ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕೆಲಸಗಳು(ಐ.ಬಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಭಾಗ-ಎ)	-2543.34	2582.09	38.75	38.75	-
14.9468	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ 11ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸರಬರಾಜಿನ ಕೆಲಸಗಳು (ಐ.ಬಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಭಾಗ-ಬಿ)	-21164.84	974.66	-20190.19	-239.22	-19950.96
14.9489	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಯೋಜನೆ	-2588.95	-63.68	-2652.63	197.21	-2849.85
14.9907	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್	-5336.74	-81.45	-5418.19	6001.59	-11419.78
14.9917	ಪ್ರ.ಬ.ಕಾ-ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ	-5160.12	-6.99	-5167.12	12732.31	-17899.42
ಒಟ್ಟು-ಅ		15182.67	66738.59	83104.93	65468.41	16452.85
ಒಟ್ಟು ಆ=55.1007		-	-	-	3264.82	-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		15182.67	66738.59	83104.93	68733.23	16452.85

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ವಿವರಣೆ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 22.6107)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರ	2019-20	2018-19
ಅ	22.6107	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	4185.76	5106.79
ಆ		**ಸ್ವೀಕೃತಿ**		
1	22.2107	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ	20672.10	32676.76
2	22.3607	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	11.54	14.49
3	22.3707	ಪರಿಕರಗಳು(ಮುಖ್ಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಿತ್ತುಹಾಕಿದ ಬಳಕ ಹಿಂತಿರುಗಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	586.37	106.27
4	22.4107	ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	3577.44	2781.72
5	22.4127	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ	-	-
6	22.5107	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ(ಜಮೆ)	110.30	41.38
		ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿ	**24957.76**	**35620.62**
ಇ		**ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು + ಸ್ವೀಕೃತಿ**	**29143.52**	**40727.42**
ಈ		**ನೀಡಿಕೆ**		
1	22.3107	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	17944.80	30773.20
2	22.3117	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ(ಮುಂಗಡ)	-	-
3	22.3207	ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ	3245.22	2916.49
4	22.3407	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	-	-
5	22.3607	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	135.42	3.06
6	22.4207	ಬಾಹ್ಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	4036.03	2791.49
7	22.4227	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಣೆಯಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ	-	-
8	22.5107	ಸಾಮಾಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ(ಖರ್ಚು)	217.23	57.41
9	22.7607	ದಾಸ್ತಾನುವಿನಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವಸ್ತುಗಳು	-	-
		ಒಟ್ಟು ನೀಡಿಕೆ	**25578.70**	**36541.65**
ಉ	**22.6107**	**ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು**	**3564.82**	**4,185.76**

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಜಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟು ಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ – ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನ	ಎಲ್.ಟಿ. 1	61.6267	23.6267	464339	97.79	1.53	7.52	366905.00	735975954.60	-366905.00	0.00	735609049.60	735975954.60	0.00
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	ಎಲ್.ಟಿ. 1	61.1017	23.1017	27842	34.34	0.54	6.99	642820947.27	218057863.40	21824903.35	0.00	239882766.75	111173363.49	771530350.53
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 23.1067 23.1077 23.1117 23.1127	1982597	1030.81	16.09	6.29	1180992949.69	6387892041.67	98968270.98	0.00	6486860312.65	6249522440.22	1418330822.12
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ. 3	61.1157 61.1137 61.1167 61.1147	23.1157 23.1137 23.1167 23.1147	256984	320.75	5.01	10.20	228830352.05	3203194742.03	68986991.34	0.00	3272181733.37	3138125351.47	362886733.95
ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ		61.1177	23.1177	244	5.25	0.08	4.81	(0.10)	25237786.71	0.00	0.00	25237786.71	25237786.81	0.00
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)	LT-4a	61.1187 61.6277	23.1187	396699	2934.98	45.81	5.57	4073982422.76	17007098414.44	-646518895.14	0.00	16360579519.30	17046458004.75	3388103937.31
ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು	LT-4b	61.1217	23.1217	217	0.85	0.01	9.17	25114948.04	5509792.84	2239689.94	0.00	7749482.77	7050325.92	25814104.89
ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು	LT-4c	61.1287 61.1207	23.1287 23.1207	9464	19.29	0.30	6.66	187319028.65	120922518.18	7481376.39	0.00	128403894.57	84606746.75	231116176.47

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಜಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಜಿಲ್ಲಾ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟು ಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ದೀಪವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ತಾವನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ 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	43089	151.16	2.36	8.66	133040080.97	1268240480.31	41549171.56	0.00	1309789651.87	1225194532.16	217635200.66
ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ	LT-6a	61.1407	23.1407	29366	262.12	4.09	5.65	937357956.90	1431114426.36	49631152.40	0.00	1480745578.76	1095404821.42	1322698714.25
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳು- ಗ್ರಾಪಂ/ ತಾ.ಪಂ. ಮತ್ತು ಇತರೆ	LT-6b	61.1417	23.1417	24504	121.67	1.90	7.74	585633993.46	917125203.72	24910012.20	0.00	942035215.92	747692483.09	779976726.30
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	LT-7	61.1457 61.1467 61.1747	23.1457 23.1468 23.1747	56627	18.18	0.28	19.67	-127545265.68	370633707.19	-12985201.25	0.00	357648505.94	408161735.12	-178058494.86
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್.ಟಿ)				**3291972**	**4997.19**	**78.00**	**6.27**	**786791319.22**	**3691002931.44**	**-344279433.23**	**0.00**	**3134672349.8.21**	**3087460354.5.81**	**8340034271.62**
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	HT-1	61.2507	23.2507	171	464.48	7.25	5.70	3406151189.89	2637831952.17	9495479.97	0.00	2647327432.14	2502877998.06	485064623.97
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಷನ್	HT-2a	61.2557	23.2557	1070	665.37	10.38	8.65	9293175586.36	5873030798.80	-117082786.31	0.00	5755948012.49	5775262693.28	910002905.57
ವಾಣಿಜ್ಯ	HT-2b	61.2567	23.2567	733	133.13	2.08	10.43	1298807.44.43	1413625083.15	-25717963.18	0.00	1387907119.97	1369323644.20	148464220.20

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಇಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಜಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಜಿಲ್ಲಾ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟು ಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆ	HT-2c	61.2837 61.2847	23.2837 23.2847	307	55.22	0.86	8.77	56477073.12	489950590.02	-5506843.75	0.00	484443746.27	483195581.98	57725237.41
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಪಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	HT-3 a&b	61.2604 61.2607 61.2627	23.2604 23.2607 23.2627	104	84.45	1.32	3.91	48160452.2.70	336136171.14	-6029364.65	0.00	330106806.49	65651918.02	74605941.17
ನಿವಾಸ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	HT-4	61.2807	23.2807	22	4.15	0.06	7.25	4649369.11	30361493.36	-295914.45	0.00	30065578.91	31183131.52	3531816.51
ಹೆಚ್.ಟಿ -5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	HT-5	61.2707	23.2707	21	2.62	0.04	15.92	7050551.31	39198422.57	2533726.06	0.00	41732148.63	48129898.76	652801.19
ಒಟ್ಟು - ಹೆಚ್.ಟಿ.				2428	1409.36	22.00	7.58	1949595036.92	10820134511.21	-142603566.31	0.00	10677530844.90	10275624865.81	2355601016.01
ಒಟ್ಟು (ಹೆಚ್.ಟಿ.+ಎಲ್.ಟಿ)				3294400	6406.55	100.00	6.56	9617509356.14	42511137442.66	-486883099.54	0.00	42024254343.1	41502284 11.62	10691535287.63
ಎಫ್.ಎ.ಸಿ		61.2917	23.2917	0	0	0	0	74482311.91	374470828.81	0.00	0.00	374470828.81	300018049.07	148935091.65
ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ		61.2907	23.2907	0	0	0	0	77793072.98	359159838.37	5228301.46	0.00	364388139.83	359159838.37	83021374.44
ಅಡಿಷನಲ್ ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ		62.2927	23.2927	0	0	0	0	1114444.72	91908850.80	8567665.48	0.00	100476516.28	91908850.80	9682110.20
ಇತರೆ ವ್ಯಲಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)				0	0	0	0	0.00	314322869.15	0.00	0.00	314322869.15	314322869.15	0.00
ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ		23.2917	23.8000	0	0	0	0	142998219.36	0.00	0.00	0.00	0.00	145738095.15	128425124.21

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ - ಎಲ್.ಡಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಕಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆ ದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಕೆ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಡಿ.ಸಿ.ಜಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಕೂಡು : ಜಿಲ್ಲಾ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಅವಕಾಶ	ಕಳೆ : ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
		ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ								
ಕಳೆ : ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಾಗಾಗಿ ಕಾದಿರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ			23.9000	0	0	0	0	623607668.16	36632762.01	0.00	0.00	36632762.01	0.00	660240430.17
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಜಿಪಿ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮನ್ನಾ ಮೊತ್ತದ ಸಹಾಯ ಧನ, ಅಧಿಕ ಸಹಾಯ ಧನ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನ (₹126.69 ಕೋಟಿ)		23.2507	28.6257	0	0	0	0	2173800000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2173800000.00
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಜಿಪಿ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಹಾಯ ಧನ.		23.2547	28.6267	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ನೀರಾವರಿ 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಒಳಗಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಾಯ ಧನ.		23.2557	28.6277	0	0	0	0	7924735165.59	3427074369.53	0.00	0.00	3427074369.53	0.00	11351809535.12
ಎಲ್‌ಜಿ+ಪಿಜಿ+ ಇತರ		23.2567		3294400	6406.55	100.00	7.28	20836040238.86	47114706961.33	-473067132.60	0.00	46641639828.72	4223021114.16	25247448953.42
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಬಡ್ಡಿ)		61.9057	23.7007					4319259237.33	660879035.78	0.00	0.00	660879035.78	466990936.66	4513147336.45
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ		46.3007	23.3017 23.3027					655728815.78	1954100456.63	0.00	6435453.82	1947665002.81	1831058710.88	772335107.71

2019-20 ನೇ 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 (01.04.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	ಬಾಕಿ ದಿ. 31.03.2020 ರ 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	10791	383759	394550	36.25	2898.72	2934.98	79247.35	2632.37	167438.61	170070.98	135800.24	113518.09
2	ಮಾಹೆಯಾನ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು	435235	-	435235	97.79	-	97.79	-	7359.76	-	7359.76	7359.76	-
3	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ಕ್ಕೆ 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	446026	383759	829785	134.04	2898.72	3032.77	100985.35	9992.13	167438.61	177430.74	143160.00	135256.09

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವಲ್ಲದೇ, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ರೈತರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗು ₹1862.73 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.