



ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ.
Power Company of Karnataka Ltd.

(Government of Karnataka Undertaking)

12 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
th Annual Report
2018 - 19

12th Annual Report

2018-19



Power Company of Karnataka Limited

KPTCL Building, Kaveri Bhavan, Bengaluru-560 009.

Phone : 080-22294390 Fax : 080-22218930



| Table of Contents | Page No. |
|---------------------------------|----------|
| Director's Report | 3 |
| Comments of the C & AG of India | 34 |
| Independent Auditor's Report | 35 |
| Balance Sheet | 47 |
| Statement of Profit & Loss | 49 |
| Cash Flow Statement | 50 |
| Statement of Changes in Equity | 52 |
| Notes of Financial Statement | 53 |

DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors have immense pleasure in presenting the 12th Annual Report on the state of affairs of Power Company of Karnataka Limited (PCKL), together with the Audited statement of Accounts and the Statutory Auditors' Report for the year ended 31st March, 2019.

1.0 About us

Government of Karnataka has accorded approval in April, 2007 for setting up of a Special Purpose Vehicle (SPV) viz., Power Company of Karnataka Limited (PCKL) to supplement the efforts of KPCL in capacity addition. PCKL was incorporated on 20th August, 2007 under the Companies Act, 1956 with an initial Authorized Capital of Rs. 5 crore (Rupees Five crore) and commenced its business operations with effect from 16th October, 2007. Each of the Five ESCOMs have contributed a sum of Rs. 1 crore (Rupees One crore) each to PCKL towards seed money to meet the expenditure of PCKL which includes Rs. 1 Lakh (Rupees One lakh) towards Equity Share Capital.

- 1.1** PCKL is responsible for Capacity Addition by way of setting up of new Power Projects through Bidding Process, under Case-II Bidding Guidelines issued by Ministry of Power, (MoP), GOI, and Long Term procurement of power under Case-I Bidding Guidelines of MoP, GoI. In order to bridge the Short Term Demand and Supply gap, PCKL has been procuring power on behalf of the ESCOMs from various sources including purchase of power through Energy Exchanges, Banking (SWAP) as well as bilateral transactions. PCKL also co-ordinates with other States and Central Government Agencies on power related issues as well as through the Forum of Southern Regional Power Committee (SRPC).

1.2 Share Capital

The Authorized Share Capital of the Company is Rs. 21 crore (Rupees Twenty One crore) in the form of 210000 Equity shares of Rs. 1000 each (Rupees Thousand), and the Paid up Share capital as at 31st March 2019 is Rs. 20.05 crore (Rupees Twenty crore and five lakhs) in the form of 2,00,500 shares of Rs.1000 each with the following holding by ESCOMs:

| | No. of Equity Shares @ Rs.1000/- Each |
|---|--|
| Bangalore Electricity Supply Company Limited | 1,00,098 |
| Mangalore Electricity Supply Company Limited | 25,098 |
| Hubli Electricity Supply Company Limited | 25,098 |
| Gulbarga Electricity Supply Company Limited | 25,098 |
| Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited | 25,098 |
| Additional Chief Secretary to Govt., Energy Department, GoK | 4 |
| Managing Director, KPTCL | 4 |
| Managing Director, PCKL | 2 |

1.3 Memorandum of Understanding between PCKL and ESCOMs

Government of Karnataka in its order No. EN 28 VSC 2011 dated 21st May 2011 accorded approval for entering into a Memorandum of Understanding (MOU) between PCKL and ESCOMs for the purpose of debiting the expenditure of PCKL against the Seed Money received from ESCOMs. The said MOU provides for the manner and proportion in which the expenditure of PCKL has to be debited to ESCOMs. Accordingly, MOUs have been entered into by PCKL with ESCOMs during 2011-12.

As per MoU, the sharing pattern of Revenue expenditure of PCKL, other than expenditure relating to its Corporate Office, after adjusting the interest earned on the deposit of surplus funds (other than interest on funds for power purchase) amongst ESCOMs is as below:

| Distribution Companies (ESCOMs) | Ratio |
|--|--------------|
| Bangalore Electricity Supply Company Limited | 50% |
| Mangalore Electricity Supply Company Limited | 15% |
| Chamundeswari Electricity Supply Corporation Limited | 15% |
| Hubli Electricity Supply Company Limited | 10% |
| Gulbarga Electricity Supply Company Limited | 10% |

2.0 Financial results:

The financial results of the company during the Financial Year 2019 as compared to previous Financial Years 2017, 2018, 2019 are highlighted as below (in INDAS format):

(Rs. in Thousands)

| Particulars | As on 31st March 2019 | As on 31st March 2018 | As on 31st March 2017 |
|--|---|---|---|
| i) Total Revenue | 16,994 | 13,213 | 23,348 |
| ii) Total Expenses | 18,285 | 15,529 | 11,277 |
| iii) Profit before Tax (i-ii) | (1,292) | (2,307) | 12,071 |
| iv) Tax expenses | - | - | - |
| Less: | | | |
| (a) Current Tax --- | 3 | --- | 3,828 |
| (b) Deferred Tax | 386 | 597 | 3,503 |
| v) Profit/(loss) for the period | (909) | (1,709) | 4,740 |

The source of Income in both the years is mainly from Interest earned on Short Term Deposit of Surplus Funds. Increase in income during 2018-19 is due to increased rate of interest rate compared to 2017-18.

3. Procurement /Sale of Power on Short Term basis :

During the year 2018-19, the demand supply gap for the months of April 2018 & May 2018 met by power purchases from previous year tied up contracts. From June 2019 onwards State remained surplus. The surplus power was sold through energy exchange. The details of purchase / sales are as under:

3.1 Purchase of Power on Short Term Basis:

3.1.1 Against the Notification dated 28.08.2017 invited through DEEP e-Bidding Portal under competitive bid route for Procurement of 500 MW for the period from Nov 2017 to May 2018 on Short term basis from All Region generators. Contract tied up with 3 successful bidders namely 1) Shree Cements, 2) GEPL & 3) PTC India Ltd. for 400 MW quantum at the rate Rs. 4.08 per Unit, This contract was continued up to 31.05.2018

3.1.2 Against the Notification dated 28.08.2017 invited through DEEP e-Bidding Portal under competitive bid route for Procurement of 500 MW for the period from Nov 2017 to May 2018 on Short term basis from Southern Region generators and contract was tied up with 2 successful bidders namely 1) GEPL & 2) JSWEL, for procurement of 500 MW power at the rate of Rs.4.08 per Unit. This contract was continued up to 31.05.2018.

3.1.3 Purchase of Power through Energy Exchange: As per the request of ESCOMs, 0.2625 MUs was purchased through energy exchange on day-ahead basis in the year 2018-19.

3.2 Sale of Power through Energy Exchange / through Over Arching Agreement: Day wise Surplus Quantum furnished by SLDC was traded (Sold) through energy exchange on Day Ahead Market / Day Ahead Contingency / Term Ahead Market, as per the rates provided by BESCO. During 2018-19, 802.63 MUs was Sold. Apart from this under over arching agreement 0.9 MUs energy is supplied to APPCC.

| Power procurement through bid under short term basis & Indian Energy Exchange (IEX) and Sale of Surplus power through IEX for the year 2018-19 | | | |
|--|-----------------|-----------------|----------------------------|
| Company Name | Energy (in Mus) | Rate (per unit) | Total Cost (Rs. In Crores) |
| Short Term | | | |
| Global energy Ltd - 200 MW | 274.79 | 4.08 | 112.11 |
| Global energy Ltd - 300 MW | 275.37 | 4.08 | 112.35 |
| PTC India Ltd - 100 MW | 108.57 | 4.08 | 44.30 |
| Shree Cements Ltd - 100 MW | 104.97 | 4.08 | 42.83 |
| JSW Energy Ltd - 200 MW | 202.13 | 4.08 | 82.47 |
| IEX | 0.26 | 4.21 | 0.11 |
| Total Cost for Purchase (A) | 966.09 | 4.08 | 394.16 |
| | | | |
| Sale of Surplus power through IEX # | 802.90 | 4.22 | 338.84 |
| Sale of power as per Overarching Agreement | 0.90 | 8.35 | 0.75 |
| Total Receipts through Sales (B) | 803.80 | 4.22 | 339.59 |
| | | | |
| Net Cost (A-B) | 162.29 | 3.36 | 54.57 |

PCKL on behalf of ESCOMs of Karnataka have traded the blockwise surplus power on daily basis through Indian Energy Exchange

4.0 Development of Generation and Transmission Projects:

4.1 Development of Ultra Mega Power Projects (UMPP):

The UMPP programme was launched by Ministry of Power in November 2005 with an objective to develop large capacity power projects in India by providing to developers services like land, coal, fund tie-up and clearances under one roof. The UMPPs are proposed with a capacity of about 4000 MW each, at the coal pitheads and coastal locations aimed for delivering power at competitive price to the consumers. The Central Government has taken the initiative for facilitating the development of UMPPs under Tariff Based Competitive Bidding route on Build, Own and Operate (BOO) basis. Central Electricity Authority (CEA) is being nominated as Technical Partner and Power Finance Corporation (PFC) as the Nodal Agency. The following UMPPs have allocation of power to Karnataka State.

4.1.1 Cheyyur Ultra Mega Power Project

Cheyyur UMPP (4000 MW) is planned at Cheyyur Taluk of Kancheepuram District in the State of Tamil Nadu (TN). Karnataka has a share of 800 MW from this project. The Coastal Tamil Nadu Power Limited (CTNPL) and Cheyyur Infra Power Limited (CIPL) are incorporated as wholly owned subsidiaries of PFC Limited and were set up as special purpose vehicles to undertake Pre-developmental activities for the proposed UMPP such as Land acquisition, water allocation, statutory clearances, etc. The Joint Deed agreement for Cheyyur UMPP has already been signed by PCKL on behalf of ESCOMs of Karnataka.

Meanwhile, the MoP has taken a decision to change the fuel for this UMPP from imported coal to domestic coal. The change in fuel required additional 700 acres of land for ash dyke and other facilities, owing to which the PFC has sought additional commitment charges and land acquisition charges from the procuring States amounting to Rs.541.48 Crores. The issue of payment of additional charges and the time line of implementation of project was discussed in the Board of Director's Meetings.

Further, the TANGEDCO convened a meeting of procurers on 04.06.2019, to discuss the issues regarding payment of additional charges, acquiring additional land, coal tie up, fresh statutory clearance to be taken up etc., During the meeting the PFCL informed that, out of 8 procurer States, 6 States viz., Telangana, Maharashtra, Andhra Pradesh, Uttar Pradesh, Kerala and Punjab have opted out from the Cheyyur project and only Tamil Nadu and Karnataka are left with the project. It was also mentioned that, if the project is to be developed with domestic coal, the estimated time to complete all works like, additional and acquisition, obtaining fresh clearances, obtaining coal tie up/coal block and other technical studies etc., would take 5-6 years plus the project execution time of 4 to 5 years resulting in the project commissioning beyond the year 2030.

The TANGEDCO has requested Karnataka State to furnish its views regarding continuing with project or not, depending on views of Karnataka, the TANGEDCO has stated that, they will take decision to approach MoP for way ahead.

The PCKL has brought the above information to the Energy Department for directions (duly indicating the surplus scenario of the State) on continuing with the project or not.

4.1.2 Niddodi Ultra Mega Power Project:

There was a proposal to develop a Coastal based UMPP in Karnataka, based on the directions of Government of India. During January, 2013 the PCKL Team along with officials from Karnataka Udyoga Mitra (KUM) Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB), Mangalore have visited various places in and around the Coastal area for identification of suitable location for development of UMPP. Based on the site visit made at Niddodi, land feasibility report prepared by the PCKL for development of Project was submitted to MoP through GoK in February, 2013. On 16th May, 2013 the CEA/PFC team visited the Niddodi Village and recommended to resolve the various issues related to site selection for the project.

The project could not see the light of the day as the land could not be acquired for the project. The MoP and PFC have been informed to close the project.

4.1.3 Bihar Ultra Mega Power Project:

Bihar UMPP (4000 MW) is located in the State of Bihar at Kakwara in Banka District. Two special purpose vehicles have been formed namely, Bihar Mega Power Limited (BMPL) the operating SPV and Bihar Infrastructure Limited (BIL) as Infrastructure SPV incorporated to take up initial activities such as land acquisition, water allocation, coal block allocation and other statutory clearances etc. Karnataka has been allocated 400 MW of power by Ministry of Power, GoI. The PCKL has furnished the Authorization Letter and signed the Joint Deed Agreement for Bihar UMPP on behalf of Karnataka ESCOMs.

The PFC has informed that, the Social Impact Assessment (SIA) study of UMPP is assigned to Asian Development Research Institute (ADRI) which is under progress. Ministry of Coal has to identify and allocate a suitable coal block with Geological Report to Infra SPV.

4.1.4 Deoghar Ultra Mega Power Project

Deoghar UMPP of 4000 MW is proposed at Husainabad in Deoghar District of Jharkhand State from which 300MW power is allocated to Karnataka. Two special purpose vehicles have been formed namely Deoghar Mega Power Limited (DMPL) the operating SPV and Deoghar Infra Limited (DIL) as Infrastructure SPV incorporated to take up initial activities such as land acquisition, water allocation, coal block allocation and other statutory clearances etc.

The project could not been taken up in the earlier identified site due to strong resistance from the locals. As an alternative, the District Administration of Deoghar has suggested a site at Mohanpur in Deoghar. The PFCCL along with CEA and Government of Jharkhand (GoJ) have visited the site on 14.02.2019. The CEA has suggested DIL to initiate the site specific studies at the new site. The water allocation for the project has been studied and suggested from Ganga River.

4.1.5 Krishnapatnam Ultra Mega Power Project

Krishnapatnam UMPP (4000MW) was to be developed in Krishnapatnam village in Nellore district of Andhra Pradesh by Costal Andhra Power Limited (CAPL-Reliance Power) under competitive bid route. The work could not be taken up by the bidder due to various reasons. The matter was taken to CERC, APTEL and High Court. The High Court, New Delhi has dismissed the case with a liberty to CAPL, the petitioner to approach CERC. Now, the matter is in CERC for adjudication.

4.2 Projects developed by Central Government /CGS

4.2.1 Kudankulam Nuclear Power Plant U#1 and U#2: (2x100 MW)

Kudankulam Nuclear Power Plant (Unit-1& 2) has been established in Radhapuram Taluk, Thirunelveli District of Tamil Nadu. The Karnataka has a share of 442 MW from the project. The PCKL has submitted the signed copy of the PPA to the KERC. The KERC has directed PCKL to submit the PPA for approval after the tariff is determined by DAE/Competent authority, which is due. Further, the Unit 3 & 4 are proposed to be commissioned during 2023 & 2024 respectively.

4.2.2 Telangana STPP Phase-1 (2x800MW):

The NTPC project earlier known as Ramagundam STPP Stage-IV has been renamed as Telangana STPP Phase-1 with a change in capacity from 2x660MW to 2x800MW.

Karnataka had sought 50% allocation from this project but, in the 34th Meeting of SRPC held on 11.08.2018, it is recorded as the Ministry of Power (MoP) has allocated 85% of power from the project to Telangana State and the remaining 15% is retained as unallocated power.

4.2.3 BHAVINI- Kalpakkam PFBR (500 MWe):

Bharatiya Nabhikiya Vidyut Nigam Limited (BHAVINI) is being developed by the Department of Atomic Energy (DAE), Government of India with an objective of establishing 500 MWe Fast Breeder Reactor (FBR) at Kalpakkam in Tamilnadu. The Karnataka has an allocated share of 84.40MW from this project, but the Draft PPA, Indicative Tariff and Scheduled Commercial Operation are yet to be finalised.

As per the 36th SRPC meeting agenda the likely date of commissioning of the project is indicated as the year 2020.

4.2.4 NLC TPS-II 2nd Expansion:

The Project is located at Mudanai in Cuddalore district of Tamil Nadu. The capacity of the project has been changed from 2x500MW to 2x660MW and NLCIL has requested Karnataka for signing the PPA.

In the 49th Meeting of Board of Directors of PCKL held on 24.07.2017, it is decided not to sign the PPA with NLC for NLC TPS-II 2nd Expansion project as Karnataka is having Surplus power.

4.2.5 NTPC (Kudgi) 3X800MW – Stage –I & 2X800MW Stage-II TPS:

M/s. NTPC Limited has established 3X800 MW Thermal Generating Station at Kudgi in Bijapur District, in which Karnataka has a share of 1227.3 MW. The Commercial Operation Date (COD) of Unit-1,2 and 3 have been achieved on 31.07.2017, 31.12.2017 and 15.09.2018 respectively.

NTPC had proposed to establish hybrid RE (Solar & Wind) project in the place earmarked for Kudgi Stage-II (2X800 MW coal power). This issue was discussed in the Special SRPC meeting held on 17.12.2018 at Hyderabad and concluded that, the States are passing through a transition phase and any requirement of additional thermal power could only be assessed and firmed up in the coming one or two years. Kudgi being a new power plant would comply to new environmental norms with ramp rates. Also, flexible thermal plants would be required to address the variability and intermittency of RE generation targeted to come up in Southern Region. Thus it was agreed that need for additional thermal power could only be assessed and firmed up in the coming one to two years. However, the States were not in favour of the Hybrid RE project that had been proposed by NTPC.

4.2.6 Kaiga Unit 5 & 6 – Additional 2X700 MWe Nuclear Power Plant:

As per the approval accorded by Government of India, the NPCIL has proposed to establish 2X700 MWe Units at Kaiga Site adjacent to existing units of Kaiga Generating Station.

The NPCIL has informed that, the Environment Impact Assessment studies have been completed. Environment clearance is awaited from MoEF&CC. Detailed Geo-Technical & Geo-Physical studies are in advance stage of completion. All other mandatory studies on methodology, water, soil, rock etc., are under progress.

4.2.7 Sirkali Thermal Power Project of NLCIL (to be shifted to Talabira pit head):

Neyveli Lignite Corporation India Limited (NLCIL) as a part of expansion plan proposed a Coal Based Thermal Power Project of 3960/4000MW in two Phases at Sirkali in Nagapatnam District of Tamil Nadu in the year 2010. The PPA and supplementary PPAs were signed with Karnataka state ESCOMs for Phase I (3x660MW, later capacity and Unit configuration changed to 2x800 MW) on 04.01.2011 and 14.11.2014 respectively.

Subsequently, NLC has informed that, the Coastal Thermal Power Plant at Sirkali is not economically viable, instead it has decided to go for a Pit head Power Station at its Talabira mining Block in Odisha and decided to wheel the power from that Power Station to honour PPA already signed with Southern regional beneficiaries/DISCOMs linked to Sirkali Project, Phase I (3X660MW).

PCKL Board of Directors accorded "In Principle" approval to avail 400MW of Power Subject to "In principle acceptance & approval of KEREC". KEREC has communicated its "In Principle conditional approval" on 26.07.2018, for procurement of power from NLCIL proposed Talabira pithead Thermal Power Station at Odisha and the same has been communicated to NLCIL on 05.09.2018.

4.2.8 NTPC-Pudimadaka STPS:

The Pudimadaka Thermal Power Plant with an installed capacity of 4000 MW has been proposed by NTPC at Pudimadaka Vishakapattanam District, Andhra Pradesh. The PPA has been signed by Karnataka State ESCOMs with NTPC, expecting the share allocation from Ministry of Power. As per the minutes of 29th SRPC Meeting held on 05.03.2016, 85% allocation of power allocated to Andhra Pradesh itself.

In the 36th SRPC meeting agenda, it is indicated that, 50% of power is allocated to Andhra Pradesh and the remaining power is yet to be allocated.

4.2.9 NLC – Neyveli New Thermal Power Station (NNTPS: 2X500MW):

The Neyveli New Thermal Power Station (NNTPS) with an installed capacity of 2x500 MW has been proposed to be established by Neyveli Lignite Corporation India Limited (NLCIL) at Neyveli village in Cuddalore District, Tamil Nadu, from which Karnataka has a share of 66.48MW. The PPA has been signed by Karnataka State ESCOMs.

As per the 36th SRPC meeting agenda, likely date of commissioning of the project is indicated for Unit-I by July, 2019 and Unit-II by September, 2019.

5.0 State Co-ordination Projects: Generation

5.1 Setting up of 2 x 660 MW Coal based Power Project at Ghataprabha (Case-2 Bid Route):

Government of Karnataka accorded approval to establish power plants of about 1000 MW at suitable location of Ghataprabha (Belagavi District). The Project of capacity 2x660 MW is proposed at Vantamuri Village, Hukkeri Taluk, Belgaum District. The Land required for proposed project is about 1300 acres which is pending acquisition due to litigation.

5.2 Establishing 2 X 660 MW Coal based Thermal Power Project at Gulbarga (Case-2 Bid Route Project)

Government of Karnataka in its order dated 19th May 2008, accorded approval to establish coal based thermal project in Gulbarga District. Bidding process for development of project under Case-II was initiated in 2007. Subsequently, several changes / modification in Bid Process were made after obtaining approval from KERC including arrangement of fuel by Bidder. Finally, RFP was issued to all the nine successful bidders at RFQ Stage. None of the bidders submitted RFP bids on 23rd October 2013. Bidding process was Non- responsive.

Ministry of Coal, Government of India, New Delhi vide notification no. 13016/26/2004-CA-1(Pt.)CA-III dated 20th December 2013 invited application for allocation of Coal block under “Auction by Competitive bidding of Coal Mines Rules, 2012”. Accordingly, application was submitted on 08th January 2014 for coal allocation from Brahmanbil, Karadabahal, Phulajari East and Phulajari West of Talcher Coal field (Odisha). Coal allocation is awaited.

On the directions of Audit Committee, GOK plantation taken up around the project site, boundary during the year 2014-15 and 2015-16 under MGNREGA Scheme. Plantation work in a stretch of 20.50 Kms was completed. About 12000 seedlings have been planted.

As per the decision of Government to handover the project to KPCL, it was authorized by the 38th Board of Directors meeting held on 03rd November 2015 and PCKL to take necessary steps to transfer this project along with acquired land and liabilities to KPCL. A letter dated 11th April 2016, 21st January 2017 and 29th December 2018 were addressed to Government seeking necessary Government orders in this regard.

5.3 Establishing 660 MW Coal based Thermal Power Project in Hassan by M/s. HTPPL (MOU Route IPP Project):

M/s HTPPL had filed application before permanent court of Arbitration for appointment of Arbitrator.

Petition filed by GoK and KPTCL before KERC to direct respondents not to take any further steps pursuant to communication issued by Permanent court of Arbitration in the interest of justice and to declare the said communications of PCA as illegal.

KERC vide final order dated: 17.12.2018 the Responents 1 & 2 are restrained from proceeding with the arbitral case.

M/s HTPPL filed petition no: 1633/2019 before High Court of Karnataka to allow the petitioner to proceed with the arbitration proceedings.

6.0 Proposed Capacity addition from Upcoming projects of CGS / UMPP is tabulated below:

| Sl. No | Name of the Project | Karnataka's share in MW |
|--------|--|--|
| 1 | Cheyyur UMPP (4000 MW) | 800 |
| 2 | Bihar UMPP(4000 MW) | 400 |
| 3 | Deoghar UMPP(4000 MW) | 300 |
| 4 | Krishnapatnam UMPP (4000 MW) | - |
| 5 | Ghogarpalli, Orissaa dditional UMPP-2 (project is proposed to be closed) | 350 (Rs.3.5 Crores paid) |
| 8 | Coastal Maharashtra Mega Power Ltd Munge UMPP (project is proposed to be closed) | 500 (Rs.5 Crores paid) |
| 9 | NTPC (Kudgi) 3X800 MW- Stage-I & 2x800MW Stage-II TPS | From Stage-1- Revised 1227.3 (1407.34) |
| 10 | Kudankulam Nuclear Power Plant Unit-1 &2 (2x1000MWe) | 442 |
| 11 | BHAVINI- Kalpakkam PFBR (500 MWe): | 84.4 |
| 12 | Additional 2X700 MWe Nuclear Power Plant (Unit 5 & 6) at Kaiga | 700 |
| 13 | Sirkali Thermal Power Project of NLCIL (Talabira pit head): | 396 |
| 14 | Neyveli New Thermal Power Station (NNTPS 2x500MW) of NLCIL | Revised 66.48 (70.54) |

7.0 Inter State Co-Ordination Projects: Transmission

7.1 Transmission Projects awarded through Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) Route:

As per Ministry of Power (MoP) notified REC Transmission Projects Company Limited (RECTPCL) as the Bid Process Coordinator (BPC) for selection of Bidder for Transmission Service Provider (TSP) to Build, Own, Operate and Maintain (BOOM) basis through tariff based Competitive bidding. The following are the projects taken up under TBCB route in southern region in which Karnataka has signed Long Term Access (LTA):

| SL No. | Name of the Project | Date of Commission |
|--------|--|--------------------|
| 1 | Transmission lines for evacuation of Power from Kudgi TPS: Element -1, 2 & 3 | September-2016 |
| 2 | Connectivity lines for Maheshwaram (Hyderabad) 765/400kV pooling Station | December-2017 |
| 3 | Transmission system associated with Krishnapatnam UMPP-Synchronous Interconnection b/w Southern Region and Western (Part-B) (Raichur-Sholapur) | June-2014 |

I. Talcher-II Augmentation System:

1. Talcher II Transmission Company Limited (TTCL) was established as a Special Purpose Vehicle by REC for establishment of the Talcher-II Augmentation System which was planned to cater one pole outage of Talcher-Kolar HVDC Bipole. The TSA was signed on 10th September, 2009.
2. The project was awarded to M/s. Reliance Power Transmission Ltd., on 27th April, 2010 and the SCOD of the project was 30 months from the Effective date 27th April, 2010 i.e., 26th October, 2012. But, TTCL could not start the work as it did not have the requisite authorization.
3. TTCL filed Petition (170/MP/2011) before CERC seeking extension of COD of the project, on the ground that the delay in the completion of the project in time was on account of force majeure due to the delay of the requisite permission under Section 164 of the Electricity Act, 2003 and escalation of input/capital cost related to the project among other things.
4. CERC in its order dated 09th May, 2013 issued in respect of Petition 170/MP/2011 ruled that, the Time taken for authorization under section 164 of the Act is not “force majeure” event and therefore, the petitioner cannot be granted any relief on this account.
5. The TTCL appealed before APTEL, against the CERC order Dated 09th May, 2013 and the APTEL in its judgment dated 02nd December, 2013 has set aside the CERC order Dated 09th May, 2013 issued in respect of Petition 170/MP/2011.
6. PGCIL (CTU) filed a petition before CERC on 19th February, 2013 under Section 79 (1) (c) read with Section 19 of the Electricity Act, 2003 for revocation of license of Talcher-II Transmission Company Limited and for vesting of the project in the CTU for which PCKL had also supported the claim of CTU.
7. The CERC directed TTCL to hold a meeting with the LTTCs within a period of three weeks to resolve the issues and file the outcome of the meeting before 26th June, 2014 and directed the CEA to submit a detailed report and present status of the project of TTCL.
8. The CEA has submitted its report on the prevailing circumstances and feasibility of the project to CERC and stated as below:

“The Project developers have obtained authorization u/s 164 of the Electricity Act 2003. The feasibility of construction of the lines on the route alignment, for which the authorization u/s 164 was obtained, is the responsibility of the project developer. We have no comments in this regard. However, it is mentioned that, the authorization u/s 164 was obtained by the developer in August, 2011 and no physical work has yet been started on these transmission lines. The work in respect of implementation for the Behrampur 400 kV substation has also not been commenced”.

9. TANGEDCO& Others have filed a petition before Supreme Court against APTEL Order in Petition 140 of 2013. The Civil Appeal has been filed before, Hon'ble Supreme Court by Tamil Nadu on 03rd March 2014. The Supreme court CA No.13370 of 2015 order dated 16-11-2015 has given stay. Further, the Supreme Court of India directed APTEL to decide the matter immediately.
10. The APTEL on 1stFebruary, 2019 disposed of the petition in respect of Talcher-II Transmission System with a liberty to appellants, TTCL to file fresh APPEAL before CERC. Further, the APTEL in the order dated 07th February, 2019 has given two weeks' time for the Appellant to file Petition before CERC and directed respondents to restrain from taking any coercive action.
11. The TTCL has filed a Petition No. 40/MP/2019 before CERC and the CERC in RoP dated 19th February, 2019 has directed the LTTC's not to take any coercive measures till further order.

II. Strengthening of Transmission System beyond Vemagiri

Transmission Service Agreement (TSA) was entered between M/s. VTL and Long Term Transmission Customers (LTTCs) / Andhra Pradesh Karnataka, Kerala, Tamil Nadu, Telangana, Puducherry and Goa for Strengthening of Transmission System beyond Vemagiri on 31.08.2015.

M/s. Power Grid Southern Interconnector Transmission Limited is the Successful Bidder. As per TSA Tamil Nadu Generation and Distribution Corporation Limited is appointed as Lead Long Term Transmission Customer (LLTTC). Expected scheduled date of completion of the project is 03.04.2019.

Scope of Transmission project included:**Transmission lines**

1. Vemagiri-II – Chilakaluripeta 765kV D/c line with 240 MVAR switchable lines reactors at both ends.
2. Chilakaluripeta – Cuddapah 765kV D/c line with 240 MVAR switchable line reactors at both ends.
3. Chilakaluripeta – Narsaraopea 400kV (Quad) D/c line.
4. Cuddapah – Madhugiri 400kV (Quad) D/c line with 80 MVAR switchable line reactors at both ends.
5. Sriakulam Pooling Station – Garividi 400 kV (Quad) D/c line with 80 MVAR switchable line reactors at Garividi end.

Substation:

Establishment of 765/400 kV substation at Chilakaluripeta with 7X500 MVA (one spare unit) transformers and 2X240 MVAR bus reactors each.

765 kV

Line bays: 4 nos., Spare bays: 6 nos.

400kV

Line bays: 2 nos., Spare bays: 8 nos.

The Monthly progress report along with Notice for Force Majeure Event are being issued by Power Grid Southern Interconnector Transmission System Limited (PSITSL) as per Clause 11.5.2 of TSA to all the LTTC's for the severe Right of Way (ROW) issues faced in the transmission line work of Vemagiri – Chilakaluripeta 765kV D/c line in Krishna District.

Out of the 5 transmission lines, 2 lines have been completed while the other 2 lines and the Station work are under inspection except the line between Vemagiri – Chilakaluripeta.

III. Establishment of 400 kV Udupi (UPCL) – Kasarode DC Line:

The Mangalore (UPCL) – Kasargode – Kozhikode 400kV transmission line was decided in the 35th standing Committee on Power System Planning of Southern Region held on 4th January, 2013.

The REC Transmission Projects Company Limited (RECTPCL) being the Bid Process Coordinator (BPC) for selection of developer to establish 400kV Udupi (UPCL)-Kasargode D/C transmission line to be implemented through TCB and has initiated the process.

The TSA for establishing 400kV Udipi (UPCL) - Kasaragode DC transmission line to be implemented through TBCB, has been signed by the beneficiaries.

The bidding process is taken up by RECTPCL.

8.0 Securitization of Gram Panchayath Electricity dues outstanding as on 31.03.2015 and settlement of Power Purchase dues of KPCL on behalf of ESCOMs:

Government of Karnataka (GoK) in its order dated 31.03.2017 has approved the scheme of securitization of receivables from Gram Panchayaths dues (including interest) of Rs.3766.81 Crores outstanding as at the end of 31.03.2015 as approved by the State Cabinet on 10.01.2017 and accorded approval for raising loan from Commercial Banks and Financial Institutions.

GoK has appointed PCKL as Nodal Agency for implementing the securitization of Gram Panchayaths dues, for entering into agreement for borrowings and documentations, releasing of the borrowed fund to KPCL on behalf of ESCOMs.

GoK in its letter dated 19.05.2017 has accorded approval to ESCOMs for transfer of receivables of Rs.3766.81 Crores outstanding as on 31.03.2015 from Gram Panchayaths payable to ESCOMs and enabling PCKL to hypothecate the receivables towards raising loans from banks and financial institutions and to account the same in the books of ESCOMs and PCKL by passing suitable accounting entries.

| ESCOMs | Amount (Rs. in Crore) |
|---------------|----------------------------------|
| BESCOM | 1797.39 |
| MESCOM | 219.59 |
| GESCOM | 748.48 |
| CESC | 516.31 |
| HESCOM | 485.04 |
| Total | 3766.81 |

In the 1st stage, charge free receivables of BESCOM amounting to Rs.500 Crore is securitized by availing Financial Assistance to the tune of Rs.500 Crores from M/s. Punjab National Bank on 9.10.2017.

In the 2nd stage, charge free receivables of BESCOM / MESCOM / CESC amounting to Rs.1800 Crore is securitized by availing Financial Assistance to the tune of Rs.1800 Crores from M/s. State Bank of India on 29.12.2017.

In the last stage, the balance of charge free receivables of the BESCOM / HESCOM / GESCOM amounting to Rs.1466,80,33,356/- is securitized by availing Financial Assistance to the tune of Rs.1466,80,33,356/- from M/s. Bank of India, Bangalore Main Branch on 7.8.2018. With this, process of securitization of Rs. 3766.81 Crore as assigned by GoK is completed.

9.0 Right to Information Act (RTI)

PCKL has taken steps towards the compliance of the Right to Information Act, 2005. Public Information Officers and First Appellate Authorities have been nominated as contemplated under the Act. Suo-moto disclosure of information on the activities of the company as per the Sections 4(1)(a) & 4(1)(b) of RTI Act, 2005 SuoMotu disclosures is made available on website: www.pckl.co.in. During the FY 2019, 13 applications were received and 12 applications were disposed.

10.0 Statutory Auditors

The C & AG of India appointed M/s. M.S. Krishnaiah & B.R.Gopal Rao (BA0734), Chartered Accountants, Bangalore under Section 139 of the Companies Act, 2013 as Statutory Auditors for auditing the Accounts of PCKL for the Financial Year 2019.

11.0 Manpower:

The working strength of PCKL as on 31.03.2019 is as below:

| Category | Working Strength |
|--------------|------------------|
| A | 20 |
| B | 03 |
| C | 05 |
| D | 00 |
| Total | 28 |

The information under section 217(2A) of Companies Act 1956, read with Company (Particulars of employee) Rules, 1976 may be taken as NIL.

12.0 Corporate Governance

12.1 Meetings of the Board:

The meetings of the Board of Directors are normally held at the Registered Office at Kaveri Bhavan, KG Road, Bangalore.

During the year 2018-19, Three (3) meetings were held as detailed below:

| Meeting No. | Held on |
|-------------|---------------------------------|
| 53 | 25 th August 2018 |
| 54 | 18 th September 2018 |
| 55 | 28 th December 2018 |

Following are the Board of Directors of PCKL as on the date 31/03/2019:

| Sl. No | Name of the Director Sriyuths/Smt : | Designation |
|--------|---|-----------------------|
| 1. | Dr. S Selva Kumar, I.A.S., Managing Director, KPTCL | Chairman |
| 2. | P Ravi Kumar, I.A.S., Additional Chief Secretary to Govt., Energy Dept. Gok | Director |
| 3. | H K Bharathi, Chief Engineer(Ele.) | Managing Director |
| 4. | H N Gopalkrishna, I.A.S., Director (Admin. & HR), KPTCL | Director |
| 5. | C Shika, I.A.S., Managing Director, BESCOM | Director |
| 6. | Pavan Kumar Malapati, I.A.S., Deputy Secretary to GoK, Finance Department | Director |
| 7. | N Thimmegowda Financial Advisor (Internal Audit), KPTCL | Director |
| 8. | Shivakumaraswamy | Director (Commercial) |

12.2 Audit Committee:

- i. The Board of Directors of PCKL by passing resolution by circulation dated 28th June 2016 reconstituted the Audit Committee with the following Members:

| | |
|------------------------------|----------|
| Managing Director, BESCOM : | Chairman |
| (By Name) | |
| Managing Director, HESCOM : | Member |
| (By Name) | |
| Managing Director, CESC : | Member |
| (By Name) | |
| Managing Director, GESCOM: | Member |
| (By Name) | |
| Managing Director, MESCOM: | Member |
| (By Name) | |
| Authorised Signatory, PCKL : | Convener |

Note: Membership is co-terminus with their Directorship on the Board of PCKL.

ii. TERMS OF REFERENCE:

- a) Recommendation for remuneration of Auditors of the company;
- b) Review and Monitor the Auditor's Independence and Performance, and Effectiveness of Audit Process;
- c) Examination of the Financial Statement and the Auditors' Report thereon;
- d) Approval or any subsequent modification of transactions of the Company with Related Parties;
- e) Scrutiny of Inter-Corporate Loans and Investments;
- f) Valuation of Undertakings or Assets of the company, wherever it is necessary;
- g) Evaluation of Internal Financial Controls and risk management systems;
- h) Monitoring the end use of funds raised through Public offers and related matters.

During the year under report, Audit Committee held its meeting on 03rd August 2019.

| | | |
|----------------------------|---|-------------|
| Managing Director, BESCOM | : | Chairperson |
| Managing Director, CESC | : | Member |
| Authorised Signatory, PCKL | : | Convener |

12.3 Borrowing Sub-Committee of PCKL:

Board of Directors of PCKL at its 48th meeting held on 31/03/2017 resolved to constitute Borrowings Sub-Committee of PCKL with the following members for the purpose of Borrowing Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board upto the limit fixed by the shareholders at the General Meeting from time to time.

- | | | | |
|----|--|---|----------|
| 1. | Additional Chief Secretary to GoK., Energy Department | : | Chairman |
| 2. | Managing Director, KPTCL | : | Member |
| 3. | Managing Director, BESCOM | : | Member |
| 4. | Authorised Signatory, PCKL | : | Convener |

During the Year under report, the Borrowing Sub-Committee held its meetings as below:

| SL No. | For Availing Long Term Financial Assistance from | Amount | Meeting Held On | Loan availed on |
|--------|--|-------------------|-----------------|-----------------|
| 1 | M/s. Punjab National Bank | Rs.500.00 Crores | 30/08/2017 | 09/10/2017 |
| 2 | M/s. State Bank of India | Rs.1800.00 Crores | 19/12/2017 | 29/12/2017 |
| 3 | M/s. Bank of India | Rs.1466.81 Crores | 06/08/2018 | 07/08/2018 |

12.4 Key Managerial Personnel

In accordance with section 203(2) of Company's Act 2013

Sri. Shivakumarswamy has been appointed as Chief Financial Officer, KMP.

13.0 Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:

(a) ANNUAL RETURN:

The extracts of Annual Return (MGT-9) pursuant to the provisions of Section 92 is furnished in Annexure 1.

(b) Number of meetings of the Board;

During the year 2018, Three (3) meetings were held as indicated at para 12.1 ante.

(c) Directors' Responsibility Statement;

Pursuant to the requirement under Section 134(5)) of the Companies Act, 2013 the Directors, state that

- (i) in the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;
- (ii) Directors have selected such accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of the profit and loss of the company for that period;
- (iii) Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
- (iv) Directors have prepared the annual accounts on a going concern basis; and

- (v) Directors have devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

(d) Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation or Adverse Remark or Disclaimer made

- (i) by the Auditor in their report; enclosed as Annexure-2
- (ii) by the Company Secretary in Practice in his Secretarial Audit Report- Not Applicable.

(e) Particulars of Loans, Guarantees or Investments under Section 186

Government of Karnataka has provided Guarantee for the Term Loan availed from the following Nationalized Banks on securitization of Gram Panchayath Dues.

| SL No. | Name of the Bank | Term Loan (Rs. in Crores) | Reference of GoK Guarantee |
|--------|----------------------|------------------------------|----------------------------------|
| 1 | Punjab National Bank | 500.00 | EN 3 PSR 2016 dated 03/10/2017 |
| 2 | State Bank of India | 1800.00 | EN 3 PSR 2016 dated 28/12/2017 |
| 3 | Bank of India | 1466.80 | EN 121 PSR 2018 dated 07/08/2018 |

(f) Particulars of Contracts or Arrangements with Related Parties referred to in Sub-Section (1) of Section 188

Nil

(g) the state of the Company's Affairs; indicated ante-

Nil

(h) the amounts, if any, which it proposes to carry to any Reserves-

Nil

(i) the amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend;

NIL

(j) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial year of the company to which the financial statements relate and the date of the report;-

Nil

- (k) **the conservation of energy, technology absorption, foreign exchange earnings and outgo;**

As the Company's operations do not involve any manufacturing or processing activities, the particulars as per the Companies (Disclosure of Particulars in the Report of the Board of Directors) Rules, 1988, regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.

- (l) **STATEMENT CONCERNING DEVELOPMENT AND IMPLEMENTATION OF RISK MANAGEMENT POLICY OF THE COMPANY**

No Such Policy has been formulated.

- (m) **DETAILS OF POLICY DEVELOPED AND IMPLEMENTED BY THE COMPANY ON ITS CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY INITIATIVES**

As of now, the provisions of Section 135 (1) of the Companies Act, 2013 for constitution of Corporate Social Responsibility Committee of the Board is not applicable to PCKL

14.0 Comments of the Comptroller and Auditor General (C&AG) of India

The Comptroller & Auditor General of India have conducted a supplementary audit under section 143(6)(b) of the Act. Based on the revisions made by the Statutory Auditors in their report dated 09th September, 2019 as a result of the observations by the Accountant General (Economic & Revenue sector) audit communicated the Nil comments certificate of C & AG of India vide their office letter dated 17th September, 2019.

15.0 Acknowledgements

The Board of Directors would like to place on record their appreciation for all the assistance and guidance extended by the Government of Karnataka, Ministry of Power, GoI, Chairman and Member of the Karnataka Electricity Regulatory Commission, Appellate Tribunal for Electricity, Central Electricity Regulatory Commission, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, ESCOMs of Karnataka, Comptroller & Auditor General of India, Statutory Auditors and others for the co-operation and active support rendered to PCKL in its endeavours. The Board of Directors would also like to place on record their appreciation of the dedication and commitment displayed by the officers and staff of the Company during the year.

Chairman
PCKL

Form No.MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED
ON 31st MARCH 2019

*[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the
Companies (Management and Administration) Rules, 2014]*

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

| | | |
|------|---|---|
| i. | CIN | U40101KA2007SGC043640 |
| ii. | Registration Date | 20.08.2007 |
| iii. | Name of the Company | POWER COMPANY OF KARNATAKA LIMITED |
| iv. | Category/Sub-Category of the Company | Government Company |
| v. | Address of the Registered office and contact details | Kaveri Bhavan, K.G. Road Bengaluru, Karnataka INDIA 560009 |
| vi. | Whether listed company | No |
| vii. | Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent ,if any | Not applicable |

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

All the business activities contributing 10% or more of the total turnover of the company shall be stated:-

| Sr. No. | Name and Description of main products/ services | NIC Code of the Product/ service | % to total turnover of the company |
|---------|---|----------------------------------|------------------------------------|
| 1 | Electricity Capacity Addition & Trading | | 100% |

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

NIL

| SL. No. | Name and Address of The Company | CIN/GLN | Holding/ Subsidiary/ Associate | % of shares held | Applicable Section |
|---------|---------------------------------|---------|--------------------------------|------------------|--------------------|
| 1. | | | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |

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

i. Category-wise Share Holding

| Category of Shareholders | No. of Shares held at the beginning of the year | | | | No. of Shares held at the end of the year | | | | % Change during The year |
|--------------------------|---|----------|--------|-------------------|---|----------|--------|-------------------|--------------------------|
| | De mat | Physical | Total | % of Total Shares | Dem at | Physical | Total | % of Total Shares | |
| A. Promoter | | | | | | | | | |
| 1) Indian | | | | | | | | | |
| a) Individual/ HUF | | | | | | | | | |
| b) Central Govt | | | | | | | | | |
| c) State Govt COMPANIES | - | 200500 | 200500 | 100% | - | 200500 | 200500 | 100% | NIL |
| d) Bodies Corp | | | | | | | | | |
| e) Banks / FI | | | | | | | | | |
| f) Any Other | | | | | | | | | |
| Sub-total(A)(1):- | | | | | | | | | |
| 2) Foreign | | | | | | | | | |
| g) NRIs- Individuals | | | | | | | | | |
| h) Other- Individuals | | | | | | | | | |
| i) Bodies Corp. | | | | | | | | | |
| j) Banks / FI | | | | | | | | | |
| k) Any Other.... | | | | | | | | | |
| Sub-total(A)(2):- | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|--|---|--------|--------|------|---|--------|--------|------|-----|
| B. Public Shareholding | | | | | | | | | |
| 1. Institutions | | | | | | | | | |
| a) Mutual Funds | | | | | | | | | |
| b) Banks / FI | | | | | | | | | |
| c) Central Govt | | | | | | | | | |
| d) State Govt(s) | | | | | | | | | |
| e) Venture Capital Funds | | | | | | | | | |
| f) Insurance Companies | | | | | | | | | |
| g) FIs | | | | | | | | | |
| h) Foreign Venture Capital Funds | | | | | | | | | |
| i) Others(specify) | | | | | | | | | |
| Sub-total(B)(1) | | | | | | | | | |
| 2. Non Institutions | | | | | | | | | |
| a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Overseas | | | | | | | | | |
| b) Individuals (i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh | | | | | | | | | |
| c) Others(Specify) | | | | | | | | | |
| Sub-total(B)(2) | | | | | | | | | |
| Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2) | | | | | | | | | |
| C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs | | | | | | | | | |
| Grand Total (A+B+C) | - | 200500 | 200500 | 100% | - | 200500 | 200500 | 100% | NIL |

ii. Share holding of Promoters

| Sr. No | Shareholder's Name | Shareholding at the beginning of the year | | | Shareholding at the end of the year | | | % change in share holding during the year |
|--------|--------------------|---|----------------------------------|--|-------------------------------------|----------------------------------|--|---|
| | | No. of Shares | % of total Shares of the company | % of Shares Pledged/encumbered to total shares | No. of Shares | % of total Shares of the company | % of Shares Pledged/encumbered to total shares | |
| 1. | Sri. Jawaid Akhtar | 04 | 0 | 0 | 00 | 0 | 0 | 100% |
| 2. | Sri. P. Ravikumar | 04 | 0 | 0 | 04 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Sri. T.H.M.Kumar | 02 | 0 | 0 | 00 | 0 | 0 | 100% |
| 4. | Dr. Selva Kumar | 00 | 0 | 0 | 04 | 0 | 0 | 100% |
| 5. | Smt. H.K.Bharathi | 00 | 0 | 0 | 02 | 0 | 0 | 100% |
| 6. | BESCOM | 100098 | 49.92 | 0 | 100098 | 49.92 | 0 | 0 |
| 7. | HESCOM | 25098 | 12.52 | 0 | 25098 | 12.52 | 0 | 0 |
| 8. | MESCOM | 25098 | 12.52 | 0 | 25098 | 12.52 | 0 | 0 |
| 9. | GESCOM | 25098 | 12.52 | 0 | 25098 | 12.52 | 0 | 0 |
| 10. | CESC | 25098 | 12.52 | 0 | 25098 | 12.52 | 0 | 0 |
| | Total | 200500 | 100 | 0 | 200500 | 100 | 0 | 0 |

iii. Change in Promoters' Share holding (please specify, if there is no change)

| Sr. no | | Shareholding at the beginning of the year | | Cumulative Shareholding during the year | |
|--------|---|---|----------------------------------|---|----------------------------------|
| | | No. of shares | % of total shares of the company | No. of shares | % of total shares of the company |
| | At the beginning of the year | 200500 | 100 | 200500 | 100 |
| | Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc): | NIL | | | |
| | At the End of the year | 200500 | 100 | 200500 | 100 |

V. INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding /accrued but not due for payment

| | Secured Loans excluding deposits | Unsecured Loans | Deposits | Total Indebtedness |
|---|--|--------------------|----------|-----------------------|
| Indebtedness at the beginning of the financial year | | | | |
| i) Principal Amount | 2300.00 Crores | | | |
| ii) Interest due but not paid | Nil | | | |
| iii) Interest accrued but not | Nil | | | |
| Total(i+ii+iii) | 2300.00 Crores | | | |
| Change in Indebtedness during the financial year | | | | |
| - Addition | 1466.80Crores | | | |
| - Reduction | Nil | | | |
| Net Change | 1466.80Crores | | | |
| Indebtedness at the end of the financial year | | | | |
| i) Principal Amount | 3766.80 Crores | | | |
| ii) Interest due but not paid | Nil | | | |
| iii) Interest accrued but not due | Nil | | | |
| Total (i+ii+iii) | 3766.80 Crores | | | |

Note:

1) Rs.1466.80 Crore Term Loan availed from Bank of India, Bangalore Main Branch on 07.08.2018.

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

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

| Sl. No. | Particulars of Remuneration | Name of MD/WTD/ Manager | Total Amount |
|---------|---|--|---|
| 1. | Gross salary FY 2018-19 (a)Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b)Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c)Profits in lieu of salary under section17(3) Income- tax Act,1961 | 1) Sri T.H.M.Kumar Managing Director 2) Sri. V.Bharatheesha Rao Managing Director 3) Smt. H K Bharathi Managing Director | Rs. 4,70,637/- Rs. 7,53,209/- Rs. 15,48,154/- |
| 2. | FY 2018-19 (a)Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b)Value of perquisites u/s 17(2)Income-tax Act,1961 (c)Profits in lieu of salary under section17(3) Income- tax Act,1961 | Shivakumaraswamy, Director (Commercial) Rs.45,89,695/- | Rs.45,89,695/- |
| 3. | Stock Option | 0 | 0 |
| 4. | Sweat Equity | 0 | 0 |
| 5. | Commission - as% of profit - others, specify... | 0 | 0 |
| 6. | Others , please specify | 0 | 0 |
| 7. | Total(A) | Rs.73,61,695/- | Rs.73,61,695/- |
| 8. | Ceiling as per the Act | | |

B. Remuneration to other directors:

| Sl. No. | Particulars of Remuneration | Name of MD/WTd/ Manager | | | | Total Amount |
|---------|--|-------------------------|--|--|--|--------------|
| | <u>Independent Directors</u> · Fee for attending board committee meetings · Commission · Others, please specify | | | | | Rs.18,000/- |
| | Total(1) | | | | | Rs.18,000/- |
| | <u>Other Non-Executive Directors</u> · Fee for attending board committee meetings · Commission · Others, please specify | NIL | | | | |
| | Total(2) | | | | | |
| | Total(B)=(1+2) | | | | | Rs.18,000/- |
| | Total Managerial Remuneration | | | | | |
| | Overall Ceiling as per the Act | | | | | |

C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD /Manager /WTd**NIL**

| Sl. no. | Particulars of Remuneration | Key Managerial Personnel | | | |
|---------|--|--------------------------|-------------------|-----|-------|
| | | CEO | Company Secretary | CFO | Total |
| | Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961 | | | | |
| | Stock Option | | | | |
| | Sweat Equity | | | | |
| | Commission - as % of profit - others, specify... | | | | |
| | Others, please specify | | | | |
| | Total | | | | |

VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OFFENCES:

| Type | Section of the companies Act | Brief description | Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed | Authority [RD/NCLT/ Court] | Appeal made. If any(give details) |
|-----------------------------|------------------------------|-------------------|--|----------------------------|-----------------------------------|
| A.Company | | | | | |
| Penalty | | NIL | | | |
| Punishment | | | | | |
| Compounding | | | | | |
| B.Directors | | | | | |
| Penalty | | NIL | | | |
| Punishment | | | | | |
| Compounding | | | | | |
| C. Other Officers InDefault | | | | | |
| Penalty | | NIL | | | |
| Punishment | | | | | |
| Compounding | | | | | |

Annexure - 2

Addendum to Directors' Report for the period ending 31st March, 2019

| SL No. | Observations of Statutory Auditors | Management's Reply |
|--------|--|--|
| 1 | We have observed that, the Company has not appointed " Company Secretary " during the year, which violates the provisions of Section 203 of Companies Act, 2013. | <p>The matter was discussed in the 5th Meeting of Audit Committee held on 04/06/2015. The Committee felt that PCKL as an SPV is formed for certain specific purposes. Considering the relaxed stand in this regard with regard to Holding and Subsidiary Companies under the new Companies Act, 2013. Additional Chief Secretary to Government, Energy Department vide letter No. EN 484 co-ord/2014 dated 30/12/2014 has addressed a letter to the Additional Secretary and CVO, Ministry of Corporate Affairs, GOI, New Delhi, requesting for extending certain exemptions/relaxations from the applicability of certain provisions of Companies Act to Government Companies. In the said letter, similar relaxation as available to Subsidiary Companies under Section 203(3) which regulates appointment of Key Managerial Personnel (MD, Company Secretary and Chief Financial Officer) is also sought for Government Companies. Government Companies are owned by either the State or Central Government or by both and that the relaxation given is a subsidiary company under the 2013 Act is even more relevant to Government Companies. It was also noted that the Additional Chief Secretary, Energy Department, GoK vide ref. No. EN 124 ACS 2015 dated: 17-08-2015 has addressed a D.O. Letter to Additional Secretary, Ministry of Corporate Affairs, GoI, New Delhi once again reiterating the request for exempting Government Companies from the applicability of certain provisions of Companies Act, 2013. In the said letter the requirement to extend relaxation as provided under 203(3) is reiterated. Considering the same, it was decided to await the response of Ministry of Corporate Affairs to the request of Government for certain additional exemptions/relaxations.</p> <p>Further, Shareholders of PCKL at their Extra-Ordinary General meeting held on 15th February 2017 accorded their approval for Reduction of Share Capital of PCKL from Rs.20,05,00,000/- to Rs.5,00,000/- and authorized Board to take action. Accordingly a petition has been filed before NCLT.</p> <p>Orders for reduction of share capital issued on 30/05/2019. Consequent to Reduction of Share Capital, provisions of Section 203 of Company's Act, 2013 regarding appointment of Company secretary will not be applicable.</p> |
| 2 | We have observed that, the Company has not deducted " TDS on Interest " remitted to ESCOM's, as per the Section 194(A) of Income Tax Act, 1961. | Factual. Form.26A of I.T. Act,1961 have been forwarded to all ESCOMs to certify the Interest Income through Chartered Accountant. Reply yet to be received. |

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF POWER COMPANY OF KARNATAKA LIMITED, BANGALORE FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2019

The preparation of financial statements of **Power Company of Karnataka Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2019** 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 **09.09.2019** which supersedes their earlier Audit Report dated **19.08.2019**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Power Company of Karnataka Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2019** 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 to the statutory 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 & Auditor General of India



(ANUP FRANCIS DUNGUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bengaluru

Date: 17.09.2019



M.S.Krishnaiah & B.R.Gopala Rao

Chartered Accountants

Tel. : 080-2320 2890 E-mail:krishnaiahms@hotmail.com, krishnaiahms_595@yahoo.co.in

Web site : cagkr.com

Independent Auditor's Report

To the Members of Power Company of Karnataka Limited

Report on the Standalone Financial Statements

Qualified Opinion

On completion of our audit of accounts of Power Company of Karnataka Limited for the year ended 31st March, 2019, we have rendered our audit report on 19th August, 2019. Subsequent to our report, in the light of observations arising from the audit by Comptroller and Auditor General of India, the said report has been revised. This report supersedes our earlier audit report.

We have audited the accompanying standalone financial Statements of **Power Company of Karnataka Limited** ('the company'), which comprise the balance sheet as at March 31, 2019, the statement of Profit and Loss, the statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as "the standalone financial statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the aforesaid standalone financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended, ("Ind AS") and other accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2019, the loss, the changes in equity and its cash flows for the year ended on that date.

Basis for Qualified Opinion

- i) The Company accounted and disclosed the Interest income of rupees 169.83 lakhs under Other Income (Note 14A) for the financial year 2018-19, which has been overstated by rupees 14.00 lakhs due to calculation error in reckoning the accrued interest on bank deposits. The excess accounting of accrued interest has resulted in overstatement of income, overstatement of current assets (Note 13) and understatement of loss for the year by Rs.14.00 lakhs.
- ii) As per the disclosure requirement under Ind AS – 19 (Employee Benefits), an entity shall disclose information that explains the characteristics of its defined benefit plans including: (i) the nature of the benefits provided by the plan (eg. final salary defined benefit plan or contribution-based plan with guarantee). (ii) a description of the regulatory framework in which the plan operates, for example the level of any minimum funding requirements, and any effect of the regulatory framework on the plan, such as the asset ceiling (iii) a description of

[Handwritten signature]
Ch-

any other entity's responsibilities for the governance of the plan, for example responsibilities of trustees or of board members of the plan.

The above disclosure has not made been by the Company which is contrary to Ind AS 19 - Employee benefits. Further, as the actuarial valuation has not been carried out as per the guidelines provided under Ind AS 19 the financial impact of the provision is not ascertained.

- iii) As per Schedule II of the Companies Act, 2013, current maturities of long term debt shall be classified under other current liabilities. The Company has availed a total term loan of Rs. 3766.80 crores from financial institutions as disclosed under note 2 (a) Borrowings, out of this an amount of Rs. 103.13 crores repayable and due in the year 2019-20 should have been classified under Current Borrowings. Inclusion of the above amount under non-current liabilities has resulted in overstatement of non-current liabilities and understatement of current liabilities by Rs.103.13crore.
- iv) The Company availed long term loan from Bank of India by securitisation of charge free receivables which was guaranteed by Government of Karnataka and grant was released by Government of Karnataka for discharge of liability of interest on term loans. The Company has not accounted the interest accrued and not due on the said term loan for two days from 30-03-2019 to 31-03-2019 which amounted to Rs. 68.32 lakhs. This has resulted in understatement of Current assets (interest expenses receivable from GoK) and understatement of current liabilities (interest accrued but not due) by Rs. 68.32 lakhs.
- v) As per Ind AS 33 (earning per share), an entity shall present basic and diluted earnings per share, even if the amounts are negative (i.e., a loss per share). However, the Company has not presented EPS in the statement of profit and loss which is contrary to Ind AS 33.

We conducted our audit of the standalone financial Statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Companies Act, 2013. Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion on the standalone financial Statements.

Information Other than the Standalone Financial Statements and Auditor's Report thereon

The Company's Board of Directors is responsible for the preparation of the other information. The other information comprises the information included in the Management Discussion and

Analysis, Board's Report including Annexures to Board's Report, Business Responsibility Report, Corporate Governance and Shareholder's Information, but does not include the standalone financial statements and our auditor's report thereon. Our opinion on the standalone financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon. In connection with our audit of the standalone 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. 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.

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 matters to be the key audit matters to be communicated in our report.

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 financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance, total comprehensive income, changes in equity and cash flows of the Company in accordance with the Ind AS and other accounting principles generally accepted in India, including the accounting Standards specified under section 133 of the Act. 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 financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the management 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 management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so. The Board of Directors are also responsible for overseeing the company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Standalone Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the standalone 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 financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than 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 control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Companies Act, 2013, 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 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 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 financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.



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

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

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the 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.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by section 143(3) of the Act, we report that:
 - a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit;
 - b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of those books;
 - c) The balance sheet and the statement of profit and loss, total comprehensive income, standalone cash flows and standalone statement of changes in equity dealt with by this report are in agreement with the books of account;
 - d) In our opinion, the aforesaid financial statements comply with the Accounting Standards specified under section 133 of the Act, read with Rules made thereunder, as applicable;
 - e) This being a government company, provisions of section 164(2) of the Companies Act 2013 is not applicable as per the management. Hence we are not commenting on written representation from the directors on disqualification.
 - f) With respect to adequacy of internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in "Annexure A". Our report expresses an unmodified opinion on the adequacy and operating effectiveness of the Company's internal financial control over financial reporting.
 - 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, 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 which would impact its financial position in its standalone financial statements – refer Note 25 of the standalone financial statements.

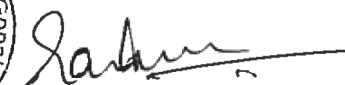


- ii. the Company has made provision, as required under the applicable law or accounting standards, for material foreseeable losses, if any, on long-term contracts including derivative contracts.
 - iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investment Education and Protection Fund by the Company.
2. As per the directions issued by Comptroller and Auditor-General of India under section 143(5) of the Act, we report that:
 - a) The Company is not having IT system in place to process all the accounting transactions and it maintains its books of account in Excel based macros enabled spread sheet format, where data integrity and reporting are challenging. However, we have not observed any cases of integrity issue having financial implications during the course of our audit.
 - b) The Company has availed financial assistance of Rs. 3766.80 Crores by way of long term borrowings from public sector banks during the FY 2017-18 and FY 2018-19 through securitization of charge free receivables of ESCOMS against the guarantee provided by the Government of Karnataka through its order dated 31-03-2017. However, there were no cases of restructuring of existing loans or cases of waiver/write off of debts /loans/interest etc. made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan.
 - c) Government of Karnataka released grants to enable discharge of liability of interest on the term loans availed by securitization of gram panchayat dues. There were no deviations observed in the accounting and utilization of the funds received from Government of Karnataka in this regard during the year.
3. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government of India in terms of Section 143 (11) of the Companies Act, 2013, we give in the "Annexure B", a statement on the matters specified in the paragraph 3 and 4 of the Order to the extent applicable to the Company.
4. We have observed that the company has not appointed the Company Secretary during the year which violates the provisions of section 203 of the Companies Act, 2013.
5. We have observed that the company has not deducted the income tax at source on the interest and other charges remitted to ESCOMs as per section 194(A) of the Income Tax Act, 1961.

Place: Bengaluru
Date: 09th September, 2019
UDIN: 19218506AAAADO5106



For M/s. M.S. Krishnaiah & B.R. Gopala Rao
Chartered Accountants, FRN: 009580S


Ramesh Sharma
Partner, M. No.: 218506

Annexure A to the Independent Auditor's Report

(Referred to in paragraph 1(f) under 'Report on other legal and regulatory requirements' section of our report to the Members of Power Company of Karnataka Limited of even date)

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

We have audited the internal financial controls over financial reporting of Power Company of Karnataka Limited ("the Company") as of March 31, 2019 in conjunction with our audit of the standalone financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

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

Auditors' Responsibility

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

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the

assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

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

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorisations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

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


Opinion

In our opinion, the Company has, in all material respects, an adequate internal financial controls system over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as at 31 March 2019, 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.

Place: Bengaluru
Date: 9th September, 2019



For M/s. M.S. Krishnaiah & B.R. Gopala Rao
Chartered Accountants, FRN: 009580S


Ramesh Sharma
Partner, M. No.: 218506

Annexure B to the Independent Auditor's Report

(Referred to in paragraph 2 under the heading 'Report on other legal and regulatory requirements' in our Independent Auditor's Report to the Members of Power Company of Karnataka Limited of even date)

(i) In Respect of fixed assets:

(a) The Company has maintained the records showing particulars of fixed assets including quantitative details and situation of fixed assets;

(b) As explained to us, the Company has a regular programme for physical verification of its fixed assets whereby all fixed assets are verified in a phased manner at regular intervals. As informed to us no material discrepancies were noticed on such verification. In our opinion, the periodicity of physical verification program is reasonable having regard to the size of the Company and the nature of its assets;

(c) According to the information and explanation given to us, and on the basis of examination of records of the company, the title deeds of immovable properties are held in the name of the company.

- (ii) There are no inventories in the Company and hence para 3(ii) of the order is not applicable.
- (iii) According to the information and explanation given to us, the Company has not granted any loans, secured or unsecured, to companies, firms or other parties covered in the register maintained under Section 189 of the Companies Act, 2013. Thus, the provisions of clause 3 (iii) of the Order is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- (iv) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has complied with the provisions of section 185 and 186 of the Act, with respect to the loans and investments made.
- (v) According to the information and explanations given to us, the Company has not accepted any deposit from the public. Therefore, the provision of clause 3(v) of the Order is not applicable to the Company.
- (vi) As informed to us, the Central government has not prescribed the maintenance of cost records under section 148(1) of the Act, for any of the products or services of the Company.
- (vii) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, in respect of statutory dues;
- (a) The company is generally regular in depositing the amounts deducted / accrued in the books of account in respect of undisputed statutory dues including provident fund, employees' state insurance, income tax, sales tax, service tax, goods and service tax, duty of customs, value added tax, cess and other material statutory dues, as applicable, with the appropriate authorities

Chartered
Accountant

and there were no arrears of undisputed statutory dues payable as at 31 March 2019 for a period of more than six months from the date they became payable, except as detailed below:

| Name of the Statute | Nature of Dues | Financial Year | Amount (Rs. in Lakhs) | Due date & Date of Payment | Remarks, if any |
|----------------------|------------------------|--------------------|-----------------------|----------------------------------|--|
| Income Tax Act, 1961 | Tax deducted at Source | 2007-08 to 2012-13 | 8.03 | Quarterly due dates Not yet paid | TDS defaults are to be rectified at TRACES and balance dues to be paid |
| Income Tax Act, 1961 | Income Tax | 2014-15 | 0.57 | Due by 11-10-2016 yet to be paid | Demand raised by IT, CPC, Bangalore. Online request submitted for rectification, response is awaited |

(b) Details of dues of income tax, GST, sales tax, service tax, customs duty, excise duty and cess which have not been deposited as on 31st March 2019 on account of any dispute are given below:

| Name of the Statute | Nature of Dues | Financial Year | Amount (Rs. in Lakhs) | Forum where the dispute is pending |
|----------------------|----------------|----------------|-----------------------|------------------------------------|
| Income Tax Act, 1961 | Income Tax | 2007-08 | 0.05 | DCIT, Bangalore |
| Income Tax Act, 1961 | Income Tax | 2008-09 | 9.66 | DCIT, Bangalore |

- (viii) According to the information and explanation given to us, and on the basis of examination of records of the company, the company has not defaulted in repayment of loans or borrowing to a financial institution, bank or government and has not issued debentures.
- (ix) According to the information and explanations given to us, the Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) and term loans during the year. Accordingly, paragraph 3 (ix) of the Order is not applicable.
- (x) According to the information and explanations given to us, no material fraud by the Company or on the Company by its officers or employees has been noticed or reported during the year.
- (xi) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has paid/provided for managerial remuneration in accordance with the requisite approvals mandated by the provisions of section 197 read with Schedule V to the Act.
- (xii) The Company is not a Nidhi company and hence paragraph 3(xii) is not applicable.
- (xiii) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with sections

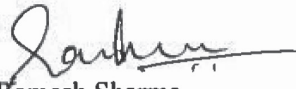
177 and 188 of the Act where applicable and details of such transactions have been disclosed in the standalone financial statements as required by the applicable accounting standards.

- (xiv) 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.
- (xv) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not entered into non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, paragraph 3(xv) of the Order is not applicable.
- (xvi) The Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act 1934 and hence para 3(xvi) is not applicable.

Place: Bengaluru
Date: 09th September, 2019



For M/s. M.S. Krishnaiah & B.R.Gopala Rao
Chartered Accountants, FRN: 009580S


Ramesh Sharma
— Partner, M. No.: 218506

BALANCE SHEET AS AT MARCH 31, 2019

(Rupees in Thousands)

| ASSETS | Note no. | As at 31 March 2019 | As at 31 March 2018 | As at 31 March 2017 |
|---|-----------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Non-current assets | | | | |
| Property, plant and equipment | 6 | 1,497 | 1,395 | 1,306 |
| Financial assets | | | | |
| - Non-Current investments | | - | | |
| - Long-term loans and advances | 7 | 2,511 | 2,511 | 2,511 |
| Deferred tax assets (Net) | 4 | 1,226 | 840 | 242 |
| Other non-current assets | 9 | 16,00,102 | 15,99,917 | 15,99,750 |
| | | | | |
| Current assets | | | | |
| Inventories | 10 | - | | |
| Financial assets | | | | |
| - Current investments | | - | | |
| - Trade and other receivables | 11 | - | | |
| - Cash and cash equivalents | 12 | 2,51,215 | 8,34,859 | 2,89,324 |
| - Short term loans and advances | 8 | 38,195 | 32,893 | 53,440 |
| Assets for current tax (net) | 4 | | | |
| Other current assets | 13 | 3,77,12,345 | 3,76,96,833 | 2,53,77,955 |
| TOTAL | | 3,96,07,090 | 4,01,69,247 | 2,73,24,528 |
| | | | | |
| EQUITY AND LIABILITIES | | | | |
| Equity | | | | |
| Equity Share capital | 1 | 2,00,500 | 2,00,500 | 2,00,500 |
| - Retained earnings | 1 | 35,069 | 35,977 | 55,188 |
| Share application money pending allotment | | - | | |
| Total Equity | | 2,35,569 | 2,36,477 | 2,55,688 |
| Non-current liabilities | | | | |
| Financial liabilities | 2 | 3,76,68,033 | 2,30,00,000 | - |
| Long term provisions | 3 | 14,900 | 13,201 | 14,237 |
| Deferred tax liabilities (Net) | 4 | - | | |
| Other non-current liabilities | 5 | 14,71,341 | 1,66,71,998 | 2,67,69,554 |
| Current liabilities | | | | |
| Financial liabilities | 2 | - | | |
| Other current liabilities | 5 | 2,06,821 | 2,39,002 | 2,80,704 |
| Short-term provisions | 3 | 10,427 | 8,569 | 516 |
| Liabilities for current tax (net) | 4 | - | - | 3,828 |
| TOTAL | | 3,96,07,090 | 4,01,69,247 | 2,73,24,528 |

**See accompanying notes to the
financial statements**

26

As per our report of even date attached

For **M S Krishnaiah & B R Gopala Rao**

Chartered Accountants

Firm Regd. No.: 009580S

Sd/-

Ramesh Sharma

Partner

Membership No.: 218506

Place: Bangalore

Date: 19/08/2019

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

N Thimmegowda

Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

Sd/-

H K Bharathi

Managing Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

Standalone Statement of Profit and Loss for the period ended March 31, 2019 (Rupees in Thousands)

| Sl. No. | Particulars | Note no. | As at 31 March 2019 | As at 31 March 2018 | As at 31 March 2017 |
|---------|---|----------|---------------------|---------------------|---------------------|
| i) | Revenue from operations | 14 | 10 | 62 | 4,092 |
| ii) | Other income | 14A | 16,983 | 13,151 | 19,256 |
| iii) | Total revenue | | 16,994 | 13,213 | 23,348 |
| | Expenses | | | | |
| iv) | Cost of materials consumed | 15 | - | - | - |
| v) | Changes in inventories of finished goods, work in progress and stock-in-trade | 16 | - | - | - |
| vi) | Employee benefit expense | 17 | 14,444 | 11,196 | 7,182 |
| vii) | Finance cost | 18 | - | - | - |
| viii) | Depreciation and amortisation expense | 19 | 699 | 417 | 417 |
| ix) | Other expense | 20 | 3,142 | 3,906 | 3,679 |
| x) | Total expenses | | 18,285 | 15,519 | 11,277 |
| xi) | Profit/ (loss) before exceptional items & tax | | -1,292 | -2,307 | 11,277 |
| xii) | Exceptional items | 22 | - | - | - |
| xiii) | Profit/ (loss) before tax | | -1,292 | -2,307 | 12,071 |
| xiv) | Tax expense | | | | |
| | a) Current tax | 4 | 3 | - | 3,828 |
| | b) Deferred tax | 4 | -386 | -597 | 3,503 |
| xv) | Profit/ (loss) for the period from continuing operations | | -909 | -1,709 | 4,740 |
| xvi) | Profit/ (loss) from discontinued operations | | | - | - |
| xvii) | Tax expense of discontinued operations | | - | - | - |
| xviii) | Profit/ (loss) from discounting operations (after tax) | | - | - | - |
| xix) | Profit/ (loss) for the period | | -909 | -1,709 | 4,740 |
| xx) | Other comprehensive income (OCI) | 23 | - | - | - |
| xxi) | Profit/ loss + other comprehensive income | | -909 | -1,709 | 4,740 |
| xxii) | Earnings in Rupees per equity share (for discontinued & continuing operations) | 24 | | | |
| | a) Basic | | (4.53) | (8.52) | 23.64 |
| | b) Diluted | | (4.53) | (8.52) | 23.64 |

See accompanying notes to the
financial statements

26

As per our report of even date attached

For **M S Krishnaiah & B R Gopala Rao**

Chartered Accountants

Firm Regd. No.: 009580S

Sd/-

Ramesh Sharma

Partner

Membership No.: 218506

Place: Bangalore

Date: 19/08/2019

Sd/-

N Thimmegowda

Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

H K Bharathi

Managing Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED

(Rupees in thousands)

| Particulars | MARCH 31, 2019 | | MARCH 31, 2018 | |
|--|-----------------|-------------------|-----------------|----------------------|
| | Rs. | Rs. | Rs. | Rs. |
| Cash flows from operating activities | | | | |
| Profit before taxation & Extraordinary Items | (1,292) | | (2,307) | |
| Adjustments for: | | | | |
| Decrease in Reserves | | | (17,502) | |
| Depreciation and amortization expense | 699 | | 417 | |
| Loss on disposal of Assets | 53 | | | |
| Foreign exchange loss/(gain) | - | | - | |
| Interest received | (16,983) | | (13,151) | |
| Dividends received | - | | - | |
| Interest expenses | - | | - | |
| | | (16,231) | | (30,236) |
| | | (17,523) | | (32,542) |
| (Increase)/ decrease in trade and other receivables | - | | - | |
| (Increase)/ decrease in inventories | - | | - | |
| (Increase)/ decrease in Loans & Advances (Asset) | (5,302) | | 20,547 | |
| (Increase)/ decrease in Other Current Assets (Asset) | (15,513) | | (1,23,18,878) | |
| Increase/(decrease) in trade payables & Current Liabilities | (30,323) | | (37,478) | |
| | | (51,138) | | (1,23,35,809) |
| | | (68,661) | | (1,23,68,351) |
| Income taxes paid | | (3) | | |
| Cash flow from extraordinary Items | | - | | - |
| Net cash from operating activities | | (68,664) | | (1,23,68,351) |
| Cash flows from investing activities | | | | |
| Purchase of Fixed Assets | (854) | | (505) | |
| Proceeds from sale of property, plant and equipment | - | | - | |
| Purchase/ Increase of investments | (185) | | (167) | |
| Proceeds from sale of investments | - | | - | |
| Interest received | 16,983 | | 13,151 | |
| Dividend received | - | | - | |
| Net cash from investing activities | | 15,945 | | 12,479 |
| Cash flows from financing activities | | | | |
| Proceeds from issue of share capital | - | | - | |
| Proceeds from long term borrowings | - | | - | |
| - Long term borrowings | 1,46,68,033 | | 2,30,00,000 | |
| Proceeds of finance lease obligation | - | | - | |
| Repayment of long term borrowings | (1,52,00,657) | | (1,00,97,556) | |
| Repayment of short term borrowings | - | | - | |
| Repayment of finance lease obligation | - | | - | |
| Interest paid | - | | - | |
| Dividend paid | - | | - | |
| Long Term Provisions | 1,700 | | (1,037) | |
| Net cash from financing activities | | (5,30,924) | | 1,29,01,408 |
| Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents | | (5,83,644) | | 5,45,535 |
| Cash & cash equivalents at beginning of reporting period | | 8,34,859 | | 2,89,324 |
| Cash and cash equivalents at end of reporting period | | 2,51,215 | | 8,34,859 |
| Cash & Cash equivalents: | | | | |
| Cash and cash equivalents consist of cash on hand and balances with banks, and investments in money market instruments. Cash and cash equivalents included in the statement of cash flows comprise the following amounts in the balance sheet: | | | | |
| Cash on hand and bank balances | | 5,815 | | 25,718 |
| Short term investments | | 2,45,400 | | 8,09,140 |
| Cash and cash equivalents as reported | | 2,51,215 | | 8,34,859 |
| Effect on exchange rate changes | | - | | - |
| Cash and cash equivalents as restated | | 2,51,215 | | 8,35,859 |

**Explanatory Notes and Accounting
Policies form integral part of the Financial Statements**

26

For **M S Krishnaiah & B R Gopala Rao**

For and on behalf of the Board

Chartered Accountants

Firm Regd. No.: 009580S

Sd/-

Ramesh Sharma

Partner

Membership No.: 218506

Place: Bangalore

Date: 19/08/2019

Sd/-

N Thimmegowda

Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

Sd/-

H K Bharathi

Managing Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

Statement of changes in equity for the period ended March 31, 2019

| <u>Equity share capital</u> | Opening balance as at 01/04/2018 | Changes in equity share capital during the year 2018-19 | Opening Balance as at 01/04/2018 | Changes in equity share capital during the year 2018-19 | Closing balance as at 31/03/2019 |
|---------------------------------|-------------------------------------|--|-------------------------------------|--|-------------------------------------|
| Equity shares of Rs. 1,000 each | 2,00,500 | - | 2,00,500 | - | 2,00,500 |
| | 2,00,500 | - | 2,00,500 | - | 2,00,500 |

Other Equity

(Rupees in thousands)

| Particulars | Retained Earnings | Increase or decrease in share capital reserves | Revaluation Reserve | Other reserves | Money received against share warrants |
|---|----------------------|---|------------------------|----------------|---|
| Opening balance as at 1 Apr 2018 | 35,977 | - | - | - | - |
| Changes in accounting policy/ prior period errors * | - | - | - | - | - |
| Total comprehensive income for the year | - | - | - | - | - |
| Dividends | - | - | - | - | - |
| Transfer to retained earnings- P & L Balance | -909 | - | - | - | - |
| Any other change | - | - | - | - | - |
| Closing balance as at 31 Mar 2019 | 35,069 | - | - | - | - |

* Note:

| Prior period items: | Amount In Rs Thousand | |
|--|-----------------------|-----------------|
| Particulars | March 31, 2019 | March 31, 2018 |
| i) Income | - | - |
| ii) Expenses - Short provision for Income tax previous & demand raised | - | 17,502 |
| TOTAL | - | (17,502) |

Reduction of Share Capital: Refer explanatory note under "Note 1" to financial statement

For **M S Krishnaiah & B R Gopala Rao**

Chartered Accountants

Firm Regd. No.: 009580S

Sd/-

Ramesh Sharma

Partner

Membership No.: 218506

Place: Bangalore

Date: 19/08/2019

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

N Thimmegowda

Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

Sd/-

H K Bharathi

Managing Director

Place: Bangalore

Date: 13/08/2019

| NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS | | | | | |
|--|--|-----------------|---|-----------------|-----------------|
| 1 (a) SHARE CAPITAL: | Amount In Thousands. | | | | |
| Particulars | As at the end of current reporting period 31-03-2019 | | As at the end of previous reporting period 31-03-2018 | | |
| | Number | | Number | | |
| Authorized Equity Share Capital: | | | | | |
| As at April 2018 | 210 | 2,10,000 | 210 | 2,10,000 | |
| As at 31 March 2019 | 210 | 2,10,000 | 210 | 2,10,000 | |
| Increase/Decrease during the year | - | - | - | - | |
| As at March 2019 | 210 | 2,10,000 | 210 | 2,10,000 | |
| Issued, subscribed and fully paid up: | | | | | |
| Equity shares of Rs. 1000/- each | | | | | |
| At the beginning of the reporting period | 201 | 2,00,500 | 201 | 2,00,500 | |
| Issued during the reporting period | - | - | - | - | |
| Bought back during the reporting period | - | - | - | - | |
| At the close of the reporting period | 201 | 2,00,500 | 201 | 2,00,500 | |
| Issued, subscribed but not fully paid up: | | | | | |
| | | | | | |
| Total | 201 | 2,00,500 | 201 | 2,00,500 | |
| Particulars of equity share holders holding more than 5% of the total number of equity share capital: | | | | | |
| a. Additional Chief Secretary, Energy Department | 4 | 4 | - | 4 | 4 |
| b. Managing Director, KPTCL | 4 | 4 | - | 4 | 4 |
| c. Managing Director, BESCOM | 1,00,098 | 1,00,098 | 49.92% | 1,00,098 | 1,00,098 |
| d. Managing Director, MESCOM | 25,098 | 25,098 | 12.52% | 25,098 | 25,098 |
| e. Managing Director, CESC | 25,098 | 25,098 | 12.52% | 25,098 | 25,098 |
| f. Managing Director, HESCOM | 25,098 | 25,098 | 12.52% | 25,098 | 25,098 |
| g. Managing Director, GESCOM | 25,098 | 25,098 | 12.52% | 25,098 | 25,098 |
| h. Managing Director, PCKL | 2 | 2 | - | 2 | 2 |
| | 2,00,500 | 2,00,500 | | 2,00,500 | 2,00,500 |

Note: Shareholders of PCKL at their extra-ordinary General Meeting held on 15th February 2017 accorded their approval for reduction of Share Capital of PCKL from Rs.20,05,00,000/- to Rs.5,00,000/- and authorised Board to take decision in this regard. Accordingly, PCKL has filed a petition before NCLT for their approval and on 30th May, 2019 National Company Law Tribunal, Bengaluru Bench has accorded its approval pursuant to section 66 of the Companies Act, 2013. As the order received after the end of Financial Year 2018-19 and the amount by which the share capital is reduced is yet to be refunded / paid back to the Shareholders, financial effect of the same is not yet reflected in the accounts and financial statements for the year 2018-19.

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

1(b) Reserves and Surplus:

Amount In Rs Thousand

| Particulars | At the beginning of the reporting period | Changes in accounting policy/ prior period errors | Restated balance as at 1 April 2018 | Total comprehensive income for the year | Dividends | Any other change | Closing balance as at 31 Mar 2019 |
|----------------------------------|--|---|-------------------------------------|---|-----------|------------------|-----------------------------------|
| Capital Reserve | - | - | - | - | - | - | - |
| Capital redemption reserve | - | - | - | - | - | - | - |
| Securities Premium Reserve | - | - | - | - | - | - | - |
| Debenture Redemption Reserve | - | - | - | - | - | - | - |
| Revaluation Reserve | - | - | - | - | - | - | - |
| Share option outstanding account | - | - | - | - | - | - | - |
| Other reserves | - | - | - | - | - | - | - |
| Retained Earnings | 35,977 | | 35,977 | (909) | - | - | 35,069 |

Debit balance in Profit and Loss Account shall be shown as a negative figure under the head 'Retained Earnings'

Prior period items:

| Particulars | March 31, 2019 | March 31, 2018 |
|---|----------------|----------------|
| i) Income | - | - |
| ii) Expenses - Short provision for Income tax of previous years paid on demand raised | | 17,502 |
| TOTAL | - | (17,502) |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | Effective Interest Rate % | Maturity | As at the end of current reporting period 31-03-2019 | As at the end of current reporting period 31-03-2018 |
|---|---------------------------|----------|--|--|
| 2 (a) BORROWINGS | | | | |
| i) Secured : | | | | |
| a. Bonds & Debentures | - | - | - | - |
| b. Term Loans - | | | | |
| from Banks - | | | | |
| 1) Punjab National Bank | 8.15% | 10 years | 50,00,000 | 50,00,000 |
| 2) State Bank of India | 8.15% | 10 years | 1,80,00,000 | 1,80,00,000 |
| from Others | - | - | - | - |
| 3) BOI | 8.50% | 10 years | 1,46,68,033 | - |
| c. Deferred Payment Liabilities | - | - | - | - |
| d. Deposits | - | - | - | - |
| e. Loans and advances from related parties | - | - | - | - |
| f. Long term maturities of finance lease obligations | - | - | - | - |
| g. Other loans and advances | - | - | - | - |
| Total | - | - | 3,76,68,033 | 2,30,00,000 |
| ii) Unsecured : | | | | |
| Total | - | - | - | - |
| iii) Non- Current Borrowings (i+ii) | - | - | - | - |
| Current Borrowings | - | - | - | - |
| i) Secured : | | | | |
| Total | - | - | - | - |
| ii) Unsecured : | | | | |
| Total | - | - | - | - |
| iii) Non Current borrowings (i+ii) | - | - | - | - |
| 2 (b) Trade and other payables | - | - | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| a) To Micro, Small and Medium Enterprises | - | - | - | - |
| b) Others | - | - | - | - |
| Total | - | - | - | - |
| 2 (c) Other financial liabilities | - | - | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| Total other financial liabilities | - | - | - | - |

Borrowings:

Government of Karnataka has authorized PCKL vide order dated 31.03.2017 to undertake securitisation of charge free receivables of Gram Panchayaths of ESCOMs to the tune of Rs.3766.81 Crore.

In the 1st phase of securitisation, Rs.500 Crore Term Loan was obtained from the Punjab National Bank and in the 2nd phase, Rs.1800 Crore was obtained from the State Bank of India at the rate of 8.15% p.a. on one year MCLR basis. GoK has provided guarantee for the above term loans.

In the 3rd phase of securitisation, Rs.1466.80 Crore Term Loan was obtained from Bank of India at the rate of 8.50% p.a. on one year MCLR basis on GoK guarantee.

The tenure of the loan is 10 years with quarterly loan repayment and servicing the interest on monthly basis. Moratorium period of the loan is for a period of 2 years with repayment in 32 quarterly installments.

Punjab National Bank after 1 year i.e on 9.10.2018, changed Interest rate as 8.45% p.a and State Bank of India after 1 year i.e on 29.12.2018, changed Interest rate as 8.75% p.a.

GoK Grant:

Details of grants released from GoK to PCKL for the FY 2018 and 2019 to enable discharge of liability of interest on Term Loan availed by securitization of Gram Panchayat dues of ESCOMs, and utilisation of grants is as follows:

Amount In Rs Thousand

| Month | GOK Order and Date | Amount | Interest earned on FD | Interest on loan Amount | BALANCE |
|--------|-------------------------------------|----------------|-----------------------|-------------------------|---------|
| Jan-18 | EN 3 PSR 2016/P3 Dated 18.1.2018 | 1008961 | | 159204 | 849757 |
| Feb-18 | | | | 143797 | 705960 |
| Mar-18 | | | 1130 | 159204 | 547886 |
| Apr-18 | | | 2155 | 154068 | 395972 |
| May-18 | | | 3290 | 159204 | 240059 |
| Jun-18 | | | 4583 | 154068 | 90574 |
| Jul-18 | EN 51 PSR 2018 Dated 07.07.2018 | 796075 | 1033 | 159204 | 728478 |
| Aug-18 | | | 1652 | 237768 | 492362 |
| Sep-18 | | | 2968 | 259960 | 235370 |
| Oct-18 | | | 3969 | 262599 | -23260 |
| Nov-18 | EN 164 PSR 2018 Dated 14.11.2018 | 1334405 | | 262193 | 1048952 |
| Dec-18 | | | 1350 | 263790 | 786512 |
| Jan-19 | | | 3168 | 275518 | 514162 |
| Feb-19 | | | 4390 | 252292 | 266260 |
| Mar-19 | | | 6000 | 272126 | 134 |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS Amount In Rs Thousand

| Particulars | 31-03-2019 | | | 31-03-2018 | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | Non-Current | Current | Total | Non-Current | Current | Total |
| 3 PROVISIONS | | | | | | |
| a) Provisions for employee benefits - Leave Obligations | 2,347 | 1,642 | 3,989 | 1,658 | 1,076 | 2,734 |
| b) Provisions for employee benefits (Current-ESCOMS) | - | 8,785 | 8,785 | - | 7,492 | 7,492 |
| c) Provisions for employee benefits (Non-Current- ESCOMS) | 12,553 | - | 12,553 | 11,543 | - | 11,543 |
| | 14,900 | 10,427 | 25,327 | 13,201 | 8,569 | 21,770 |

(i) Leave Obligations:

The leave obligations cover company's liability for earned leave - accounted as per the Actuarial Valuation report.

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| 4 | Current Tax & Deferred Tax (Net) | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|---|---------------|-------------|
| | Current Income Tax: | | |
| | Current income tax charge | 3 | - |
| | Adjustments in respect of current income tax of previous year | - | - |
| | Closing Balance | 3 | - |
| | | | |
| | Deferred Tax (Asset) / Liabilities: | | |
| | Opening Balance | -840 | -242 |
| | Relating to origination and reversal of temporary differences | -386 | -597 |
| | Closing Balance | -1,226 | -840 |
| | Income tax expense reported in the statement of profit or loss | -1,226 | -840 |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| 5 | OTHER LIABILITIES Other Long term liabilities | 31-Mar-2019 | 31-Mar-2018 |
|---|--|--------------------|--------------------|
| | a) Security Deposit | 12,946 | 12,961 |
| | b) Advance from Govt of karnataka | 14,21,200 | 14,21,200 |
| | c) Others - Seed money from ESCOMS | 25,493 | 17,761 |
| | d) Other Amount Payable towards Legal Charges (On behalf of ESCOMs) | 11,568 | 226 |
| | e) Amount payable towards GP dues received/ from ESCOMs | - | 1,46,68,033 |
| | f) Grant released from GoK towards securization of Gram Panchayath dues | 134 | 5,51,818 |
| | | 14,71,341 | 1,66,71,998 |
| | | | |
| | Other current liabilities: | 31-Mar-2019 | 31-Mar-2018 |
| | a) Other payables : | | |
| | i) Family Benefit Fund | 470 | 434 |
| | ii) Unpaid Exgratia | 11 | 11 |
| | iii) Ex-gratia Payable | 209 | 208 |
| | iv) Liability for Expenses | 3,547 | 3,487 |
| | v) Salary Payable | 411 | 8,488 |
| | vi) Stale Cheques | 302 | 302 |
| | vii) Advance from ESCOMS towards POWER Purchase, Reactive energy Charges and Amount payable to DC, Gulbarga and others | 1,84,805 | 2,06,935 |
| | viii) Employeeer/employee contribution under NDCPS in respect of employees recruited after 01/04/2006 | 18 | 410 |
| | ix) Pension & Gratuity contribution in respect of employees on deputation from KPTCL & payable to P & G Trust | 85 | 1,768 |
| | x) Demand raised by Income Tax department | 16,963 | 16,960 |
| | TOTAL | 2,06,821 | 2,39,002 |

6 - Property, Plant & Equipments

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | GROSS BLOCK (Cost or valuation) | | | | DEPRECIATION | | NET BLOCK | |
|--|---|------------------------|--------------|---|---|--------------|---|--|
| | As at the beginning of current reporting period | Additions for the year | Deletions | As at the end of current reporting period | As at the beginning of current reporting period | For the year | As at the end of current reporting period | As at the end of previous reporting period |
| | April 1, 2018 | | | March 31, 2019 | April 1, 2018 | | March 31, 2019 | March 31, 2018 |
| Tangible Assets | | | | | | | | |
| Own assets | | | | | | | | |
| Furniture & Fixtures | 1,053 | 594 | - | 1,646 | 508 | 136 | 1,002 | 545 |
| Communication equipments | 60 | - | - | 60 | 60 | - | - | - |
| Mobile Phones | 863 | 10 | 231 | 642 | 650 | 132 | 80 | 214 |
| Refrigerator | 18 | - | - | 18 | 11 | 3 | 4 | 7 |
| Computers & Softwares | 3,163 | 241 | 765 | 2,639 | 2,770 | 314 | 282 | 394 |
| Duplicator | 1,245 | 10 | 186 | 1,069 | 1,013 | 111 | 127 | 232 |
| Miscellaneous equipments | 17 | - | - | 17 | 13 | 3 | 1 | 4 |
| Total | 6,419 | 854 | 1,182 | 6,091 | 5,024 | 699 | 1,497 | 1,395 |
| Previous year | 5,914 | 505 | - | 6,419 | 4,607 | 417 | 1,395 | 1,307 |
| Additional Information: | | | | | | | | |
| i) The assets revalued during the year - NIL | | | | | | | | |
| ii) The borrowing cost capitalised during the year - NIL | | | | | | | | |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS ..

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|---------------|---------------|
| 7 LONG TERM LOANS & ADVANCES | | |
| a) Capital advances | - | - |
| b) Security Deposits - | | |
| I) Deposits-IEX | 2,500 | 2,500 |
| II) Deposits- Others | 11 | 11 |
| TOTAL | 2,511 | 2,511 |
| Additional information: | | |
| Unsecured, considered good | 2,511 | 2,511 |
| Total | 2,511 | 2,511 |
| Less: | - | - |
| Provision for doubtful amounts | - | - |
| | 2,511 | 2,511 |
| 2) a) Debts due by directors or other officers of the company | - | - |
| b) Debts due by firm or private company in which any director is a partner or a director | - | - |
| 8 SHORT TERM LOANS & ADVANCES: | | |
| a) Loans and advances to related parties | - | - |
| b) Others: | | |
| i) Interest free Advances to Staff | 209 | 64 |
| ii) Energy charges receipts receivables for exchange of power to SR-Overarching agreement | - | 5,162 |
| iii) Advance to IEX | - | - |
| iv) Reactive energy charges-KSEB | 1,941 | 2,018 |
| v) POSOCO-SRLDC charges receivable from VSIL | 19 | 18 |
| vi) Prepaid Expenses | - | - |
| vii) Reactive energy charges-Telangana | 304 | 106 |
| viii) Amount receivable from TRANSANSCO | - | 13 |
| ix) Reactive Energy APTRANSCO | 15,765 | 5,659 |
| x) Amount paid towards demand raised | 16,963 | 16,960 |
| xi) Income tax paid in advance - TDS made by Banks | 2,089 | 1,988 |
| xii) Income Tax refund receivable | 905 | 905 |
| | 38,195 | 32,893 |
| Less: Provision for doubtful advances | - | - |
| TOTAL | 38,195 | 32,893 |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS .. Amount In Rs. Thousand

| | Particulars | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|----------|---------------------------------------|------------------|------------------|
| 9 | OTHER NON CURRENT ASSETS: | | |
| | a) Long term trade receivables | - | - |
| | b) Others: | | |
| | Controlled special purpose entities - | | |
| | - Case II Power Projects | 16,00,102 | 15,99,917 |
| | TOTAL | 16,00,102 | 15,99,917 |

"As stated in Note.9(b) : The Company has acquired land for Gulbarga Project through DC Gulbarga. The Land value and the costs related to the same incurred by the Company are shown under the Investment Property – Controlled Special Purpose entity (being GOK) as Principal and PCKL as Agency has to collect this amount from the successful bidder and thereafter pay it back to the Government/Utilities as decided by the Government as per GO EN 126 PPC 2008 dated 29.03.2009.

The employees cost will be recovered in the form of supervision charges from the successful bidder."

| | Particulars | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|-----------|---------------------|------------|------------|
| 10 | INVENTORIES: | | |
| | TOTAL | - | - |

| | Particulars | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|-----------|---------------------------|------------|------------|
| 11 | TRADE RECIEVABLES: | - | - |
| | TOTAL | - | - |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| | Particulars | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|-----------|--|-----------------|-----------------|
| 12 | Cash and cash equivalents: | | |
| a) | Balances with banks | | |
| | - in unpaid dividend accounts | - | - |
| | - in margin money, security for borrowings, guarantees and other commitments | - | - |
| | - in deposit accounts exceeding 12 months maturity | - | - |
| | - in other Term Deposit with Banks | 2,45,400 | 8,09,140 |
| | -in Current Account with banks | 5,765 | 25,668 |
| b) | Cheques, drafts on hand | - | - |
| c) | Cash on hand | 50 | 50 |
| d) | Others | | |
| | TOTAL | 2,51,215 | 8,34,859 |

| | | | |
|-----------|--|--------------------|--------------------|
| 13 | Other Current Assets | | |
| a) | Income Accrued & Due on Fund Investement | 4,400 | 6,648 |
| b) | Amount receivable from ESCOMs towards legal charges | 17,106 | 5,852 |
| c) | Receivable from ESCOMs | - | (668) |
| d) | Others - Seed money from ESCOM | 21,320 | 16,967 |
| e) | Receivable from GoK towards Gram Panchayath dues of ESCOMs | 3,76,68,033 | 3,76,68,033 |
| f) | POSOCO Charges - BESCOM | 1,486 | - |
| | Total | 3,77,12,345 | 3,76,96,833 |

| Details of Fixed Deposits of PCKL held in various Banks as on 31/03/2019 | | | |
|--|------------------------------|-----------------|---|
| Amt in Thousands | | | |
| SL. No | Name of the Bank | Amount | Purpose of Deposit |
| 1 | Canara Bank, Majestic Branch | 100 | Hassan Thermal Security Deposit |
| 2 | State Bank of India | 10,400 | Interest earned on Share Capital to meet the expenditure of PCKL. |
| 3 | State Bank of India | 20,000 | Seed Money of ESCOMs to meet the expenditure of PCKL |
| 4 | State Bank of India | 5,000 | Power purchase |
| 5 | Vijaya Bank, K G Road Branch | 2,00,000 | Share Capital amount |
| | | 9,900 | Hassan Thermal Security Deposit |
| | TOTAL | 2,45,400 | |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|---|---------------|---------------|
| 14 | Revenue from operations: | | |
| | a) Sale of products | - | - |
| | b) Sale of services | - | - |
| | c) Other operating revenues | 10 | 62 |
| | | 10 | 62 |
| | Other receipts | - | - |
| | TOTAL | 10 | 62 |
| 14A | Other Income: | | |
| | a) Interest Income | 16,983 | 13,151 |
| | b) Dividend Income | - | - |
| | c) Profit on sale of fixed assets (Net) | - | - |
| | d) Net gain/loss on sale of current investments | - | - |
| | e) Net gain/loss on sale of long term investments | - | - |
| | f) Other Income | - | - |
| | TOTAL | 16,983 | 13,151 |
| The interest income is reclassified as other income and Miscellaneous Receipts from sale of bid documents are shown as Revenue from Operations. | | | |
| 15 | Cost of materials consumed: | - | - |
| | a) Purchase of raw materials | | |
| | b) Purchase of stores and spare parts | - | - |
| | | - | - |
| 16 | Changes in inventories of finished goods, work in progress and stock in trade: | | |
| | Stocks at the end of the year | | |
| | Total | - | - |
| | Less: Stocks at the beginning of the year | | |
| | Total | - | - |
| | Change In Inventories and WIP | - | - |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | | As at the end of current reporting period | As at the end of previous reporting period |
|-------------|--|---|--|
| | | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| 17 | Employee Benefit Expenses: | | |
| | i) Salaries- Regular Employees | 3,853 | 2,821 |
| | ii) Dearness Pay-Regular Employees | 1,383 | 987 |
| | iii) Dearness Allowances-Regular Employees | 430 | 1,421 |
| | iv) Other Allowances-Regular Employees | 48 | 110 |
| | v) HRA-Regular Employees | 1,183 | 1,128 |
| | vi) CCA-Regular Employees | 24 | 17 |
| | vii) Exgratia | 18 | 22 |
| | viii) Medical Expenses Reimbursement | 111 | 240 |
| | ix) Leave Travel Assistance | - | - |
| | x) Earned Leave Encashment | 3,875 | 2,558 |
| | xi) Recreation Expenses | - | - |
| | xii) Rent paid to MDs residence | 250 | 550 |
| | xiii) Labour welfare fund | - | - |
| | xiv) Other Welfare Expenses | 2 | 2 |
| | xv) Board Contribution under CPS | - | - |
| | xvi) Pension & Gratuity contribution in respect of employees of KPTCL on deputation & payable to P & G Trust | 3,266 | 1,341 |
| | Total | 14,444 | 11,196 |
| 18 | Finance Costs: | | |
| | i) Interest expenses | 27,12,790 | 5,68,044 |
| | ii) Other borrowing costs | (27,12,790) | (5,68,044) |
| | iii) Bank Charges and others | - | - |
| | iv) Net (gain)/loss on foreign currency transaction and translation | - | - |
| | Total | - | - |
| 19 | Depreciation and amortization: | | |
| | i) Depreciation | 699 | 417 |
| | ii) Amortization of intangible assets | - | - |
| | iii) Others Assets of low value written off | - | - |
| | | 699 | 417 |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | | As at the end of current reporting period | As at the end of previous reporting period |
|-------------|---|--|---|
| | | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| 20 | Other expenses: | | |
| | i) Telephone Charges | 54 | 78 |
| | ii) Postage | - | - |
| | iii) Mobile Charges | 40 | 104 |
| | iv) Courier charges | - | - |
| | v) Legal Charges | - | - |
| | vi) Audit Fees | 122 | 122 |
| | vii) Consultancy Charges | - | - |
| | viii) Other Professional Charges | - | - |
| | Remuneration paid to contract agencies / | | |
| | ix) service obtained | 514 | 292 |
| | x) Conveyance charges | - | - |
| | xi) Travelling allowances to Employees | 221 | 212 |
| | Travelling allowances paid to non-functional | | |
| | xii) Directors | - | 321 |
| | xiii) Vehicle running expenses | - | - |
| | xiv) Vehicle Hiring Charges | 1,144 | 1,532 |
| | xv) Fees & Subscriptions | 65 | 30 |
| | xvi) Books & Periodicals | 30 | 18 |
| | xvii) Printing & Stationery | 315 | 459 |
| | xviii) Advertisement Expenses | - | - |
| | xix) Computers Stationery & Memory storage | | |
| | mediums | 12 | 2 |
| | xx) Board Meeting Expenses | 443 | 570 |
| | xxi) Miscellaneous expenses | 66 | 75 |
| | xxii) Company Professional Tax paid to Commercial | | |
| | Office | - | 3 |
| | xxiii) Other Expenses | - | 3 |
| | xxiv) Repair & maintenance expenses | 79 | 87 |
| | xxv) Loss on sale of assets | 36 | - |
| | TOTAL | 3,142 | 3,906 |

| Amount in Rs Thousand | | |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Payment to Auditors | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| As Auditor | | |
| Statutory Audit Fee | 122 | 122 |
| Tax Audit Fee | - | - |
| Limited Review | - | - |
| In other capacity: | | |
| Taxation matters | - | - |
| Company law matters | - | - |
| Other services (certification fees) | - | - |
| Reimbursement of expenses | - | - |
| TOTAL | 122 | 122 |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | | As at the end of current reporting period | As at the end of previous reporting period |
|-------------|--|---|--|
| | | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| 21 | Details of CSR expenditure: | - | - |
| 22 | Details of items of exceptional and extraordinary nature: | | |
| | Exceptional items | | |
| | i) Income | - | - |
| | ii) Expenditure | | 17,502 |
| | Extraordinary items | | |
| | i) Income | - | - |
| | ii) Expenditure | - | - |
| | TOTAL | - | 17,502 |
| 23 | Other comprehensive income | | |
| | - Items that will not be reclassified to profit or loss | - | - |
| | - Income tax relating to items that will not be reclassified to profit or loss | - | - |
| | - Items that will be reclassified to profit or loss | - | - |
| | - Income tax relating to items that will be reclassified to profit or loss | - | - |
| | Total comprehensive income for the period | - | - |

| SCHEDULES TO FINANCIAL STATEMENTS | | | |
|-----------------------------------|---|--|---|
| Amount In Rs Thousand | | | |
| Particulars | | For the current reporting period 31-03-2019 | For the previous reporting period 31-03-2018 |
| 24 | Earnings per share: | | |
| | After extraordinary item: | | |
| | Profit/(Loss) for the year after tax expense | (909) | (1,709) |
| | | | (1,709) |
| | Weighted average number of equity shares | 201 | 201 |
| | | Amount In Rs. | |
| | Earning per share | (4.53) | (8.52) |
| | | | |
| | Earnings per equity share (for continuing operations) | | |
| | a) Basic | -4.53 | -8.52 |
| | b) Diluted | -4.53 | -8.52 |
| | Earnings per equity share (for discontinued operations) | | |
| | a) Basic | - | - |
| | b) Diluted | - | - |
| | Earnings per equity share (for discontinued & continuing operations) | | |
| | a) Basic | -4.53 | -8.52 |
| | b) Diluted | -4.53 | -8.52 |

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Amount In Rs. Thousand

| Particulars | | As at end of current reporting period 31-03-2019 | As at end of previous reporting period 31-03-2018 |
|-------------|--|--|--|
| 25 | Contingent liabilities and Commitments: (to the extent not provided for) | | |
| a) | Contingent Liabilities: | | |
| | i) Claims against the Company not acknowledged as debts | - | - |
| | ii) Guarantees | - | - |
| | iii) Letters of credit | - | - |
| | iv) Tax demands under disputes | 865 | 1,517 |
| | v) Other monies for which company is contingently liable | - | - |
| | The management believes, based on internal assessment and / or legal advice, that the probability of an ultimate adverse decision and outflow of resources of the Company is not probable and accordingly, no provision for the same is considered necessary. | | |
| b) | Commitments | | |
| | i) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for (net of advances) | - | - |
| | ii) Uncalled liability on shares and investments partly paid | - | - |
| | iii) Other Commitments (Specify nature) | - | - |
| c) | Arrears of fixed cumulative dividends on preference shares (including tax thereon) | - | - |
| | The management believes, based on internal assessment and / or legal advice, that the probability of an ultimate adverse decision and outflow of resources of the Company is not probable and accordingly, no provision for the same is considered necessary. | | |
| d) | Commitments | | |
| | i) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for (net of advances) | - | - |
| | ii) Uncalled liability on shares and investments partly paid | - | - |
| | iii) Other Commitments (Specify nature) | - | - |
| e) | Arrears of fixed cumulative dividends on preference shares (including tax thereon) | | |

POWER COMPANY OF KARNATAKA LIMITED

EXPLANATORY NOTES - 26

BACKGROUND

Power Company of Karnataka Limited is incorporated on 20th August, 2007 under the Companies Act, 1956, as a Special Purpose Vehicle to act as a facilitator to any prospective entrepreneur for establishment of electric power generation / supply units or to do any act in the field of power generation and trading in purchase and sale of electric power and augmentation of power facilities in the State of Karnataka.

ACCOUNTING CONVENTION

“The Financial statements of the Company have been prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the Companies Act, 2013 (to the extent notified).

Effective April 1, 2017, the Company has adopted the Ind AS standards and the adoption was carried out in accordance with Ind AS101 First time adoption of Indian Accounting Standards, with April 1, 2016 as the transition date. The transition was carried out from Indian Accounting Principles generally accepted in India as prescribed under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 (IGAAP), which was the previous GAAP. And the Accounting policies have been consistently applied except where a newly issued accounting standard is initially adopted or a revision to an existing accounting standard requires a change in the accounting policy hitherto in use.

The Financial statements have been prepared on a historical cost basis, except otherwise indicated which have been measured at fair value or revalued amount.

The Financial statements are presented in INR and all values are rounded to the nearest Thousands (INR '000), except when otherwise indicated.”

Balance of Sundry debtors & creditors are subject to confirmation & reconciliation, wherever required.

Depreciation for the year, is calculated as prescribed under Part-C, Schedule II of Companies Act, 2013, on the basis of useful life of the asset on straight line method.

OTHER LONG TERM LIABILITIES -

(Refer Note No-5, of the Financial Statement)

“Advance from Government of Karnataka (Unsecured Loan):

Government of Karnataka vide order No.EN 126 PPC 2008, Bangalore, dated 12.01.2009/16.6.2012 sanctioned Rs.142.12 Crore as loan for land acquisition of 1320 MWs Gulbarga Coal based Thermal power project and no interest/ finance charges applied thereon. The interest earned on deposit with DC, Gulbarga to an extent of Rs. 97,93,431/- utilised for land acquisition. In the Govt. Orders GoK authorised PCKL as Agency to collect this amount from the successful bidder and thereafter pay it back to the Government/Utilities as decided by the Government.

Miscellaneous expenditure incurred towards the project debited to the project head to have a clear depiction of total expenditure towards the project.

| (Amount in Rs. Thousand) | | | |
|--|--------------|------------------|------------------|
| Particulars | Account Code | 31-Mar-2019 | 31-Mar-2018 |
| Amount received from Govt. towards Land Acquisition - Gulbarga (Jewargi) | 46 . 936 | 14 21 200 | 14 21 200 |
| TOTAL | | 14 21 200 | 14 21 200 |

INVESTMENT PROPERTY - (Controlled Special Purpose Entity)**Other non-current assets****(Refer Note No-9, of the Financial Statement)****(Amount in Rs. Thousand)**

| Particulars | Account Code | Case II Project Expenditure as on 31-03-2019 | Case II Project Expenditure as on 31-03-2018 |
|---------------------------------------|---------------------|---|---|
| Gulbarga Power Projects | 19 . 303 | 15 99 444 | 15 99 259 |
| Gas based power projects - Belgaum | 19 . 308 | 4 | 4 |
| Gas based power projects - Gadag | 19 . 309 | 2 | 2 |
| TOTAL - A | | 15 99 450 | 15 99 265 |
| Interest Free Advances to Contractors | 26 . 602 | 652 | 652 |
| TOTAL - B | | 652 | 652 |
| TOTAL - A+B | | 16 00 102 | 15 99 917 |

The above stated asset will be transferred to the eligible persons based on the directions of the Government of Karnataka and for the amount specified by the Government of Karnataka. Though Company owns the asset, the asset has to be managed in accordance with the directions of the Government of Karnataka, hence this asset does not meet the criteria to be classified as asset held for sale/disposal. The profit or loss on sale of this asset will be transferred to Government of Karnataka as per their directions.

Chamalapura - The project has been deferred vide Government of Karnataka Order No.EN 102 PPC 2009, Bangalore dated: 19.12.2009.

Ghataprabha - The acquisition of 1300 Acres of land for allotment in Vantamuri Village is under process, through KIADB. Approval is accorded to allocate 2.06 TMC water for this project.

Gulbarga - Company is in possession of 1601 acres 13 guntas of land required for the Gulbarga project acquired through District Commissioner, Gulbarga. The Bidding will be initiated as per the new bid document i.e., DBFOT basis after the allotment of Coal Block. Based on the approval of Energy Department, Govt. of Karnataka 50 acres of land was transferred to KPTCL for establishing 400 KV sub-station at Ferozabad, Gulbarga for evacuation of energy from the proposed project. The title deeds of 50 acres is yet to be transferred to KPTCL name.

Belgaum & Gadag Gas based Projects - The proposal of setting up of these projects are under initial stage.

All the indirect expenditure related to the above projects are recognised to the projects only except salary of project managers. The employees cost will be recovered in the form of supervision charges from the successful bidder.

(Refer Note No-5, of the Financial Statement)

Others – Seed money from ESCOMS

As per GoK Order No.EN 138 PPC 2006, dated 12th July 2007 initially ESCOMs have contributed Rs.99.00 lakhs towards Seed Money. The same was treated as Working Capital and applied for revenue expenditure of the Company. The Company has transferred the income as well as expenditure to the ESCOMs as per the Accounting Policy No.6, and pursuant to Memorandum of Understanding entered into with all ESCOMs as per GoK Order No.EN 28 VSC 2011, dated 21.5.2011. ESCOM wise balances reflected in PCKL books are as follows:

(Amount in Rs. Thousand)

| Particulars | Account Code | 31-Mar-2019 | 31-Mar-2018 |
|-------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| Seed Money From ESCOMs | | | |
| BESCOM | 47 . 315 | 16 289 | 5 041 |
| MESCOM | 47 . 316 | 1 658 | 5 165 |
| CESC | 47 . 317 | - 19 012 | - 10 335 |
| HESCOM | 47 . 318 | - 2 308 | - 6 632 |
| GESCOM | 47 . 319 | 7 545 | 7 555 |
| TOTAL | | 4 173 | 793 |

INCOMES

The Company has earned Rs.19.136 Lakhs of Interest income through short term deposits. Out of which Rs.21.52 Lakh allocated to ESCOMs.Balance of Rs.16.983 Lakh of interest income is shown as PCKL income.

(Amount in Rs. Thousand)

| Particulars | Account Code | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|--|--------------|---------------|--------------------------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|------------------------------------|
| | | Total Income | Allocated to ESCOMs as on 31-03-2019 | Allocated to PCKL as on 31-03-2019 | Total Income | Allocated to ESCOMs as on 31-03-2018 | Allocated to PCKL as on 31-03-2018 |
| Interest on Deposits-SBM | 62 . 222 | 18 167 | 1 184 | 16 983 | 14 375 | 1 224 | 13 151 |
| Interest on Deposits (POSOCO) | 62 . 225 | 200 | 200 | - | 518 | 518 | - |
| Interest on Deposits-Power purchase | 62 . 223 | 768 | 768 | - | 541 | 541 | - |
| Interest on Deposits-Reactive Energy Charges | 62 . 224 | 0 | 0 | - | 389 | 389 | - |
| TOTAL | | 19 136 | 2 152 | 16 983 | 15 823 | 2 672 | 13 151 |

EMPLOYEE COST

(Amount in Rs. Thousand)

| Particulars | Account Code | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|--|--------------|--------------------|--------------------------------------|------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|------------------------------------|
| | | Total Expen-diture | Allocated to ESCOMs as on 31-03-2019 | Allocated to PCKL as on 31-03-2019 | Total Expen-diture | Allocated to ESCOMs as on 31-03-2018 | Allocated to PCKL as on 31-03-2018 |
| Salaries - Regular Employees | 75 . 115 | 25 448 | 21 595 | 3 853 | 16 389 | 13 568 | 2 821 |
| Dearness Pay - Regular Employees | 75 . 185 | 9 517 | 8 134 | 1 383 | 7 992 | 7 006 | 987 |
| Dearness Allowances - Regular Employees | 75 . 315 | 3 755 | 3 325 | 430 | 10 609 | 9 188 | 1 421 |
| Other Allowances - Regular Employees | 75 . 415 | 271 | 223 | 48 | 581 | 471 | 110 |
| HRA - Regular Employees | 75 . 420 | 9 679 | 8 496 | 1 183 | 6 960 | 5 832 | 1 128 |
| CCA - Regular Employees | 75 . 425 | 230 | 206 | 24 | 141 | 124 | 17 |
| Exgratia | 75 . 530 | 209 | 191 | 18 | 230 | 208 | 22 |
| Medical expenses reimbursement | 75 . 611 | 476 | 365 | 111 | 968 | 728 | 240 |
| Earned Leave Encashment | 75 . 617 | 7 438 | 3 563 | 3 875 | 43 435 | 40 877 | 2 558 |
| Fees for staff training courses held by outsiders | 75 . 761 | 85 | 85 | 0 | 7 | 0 | 0 |
| Rent payable to MD's residence | 76 . 101 | 250 | 0 | 250 | 550 | 0 | 550 |
| Labour Welfare Fund | 75 . 763 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Other Welfare Expenses | 75 . 770 | 2 | 0 | 2 | 4 | 2 | 2 |
| Board Contribution under CPS | 75 . 831 | 1 097 | 1 097 | 0 | 961 | 961 | 0 |
| Pension & Gratuity contribuion in respect of employees of KPTCL on deputation & payable to P&G trust | 75 . 890 | 19 591 | 16 325 | 3 266 | 10 971 | 9 630 | 1 431 |
| TOTAL | | 78 049 | 63 605 | 14 444 | 99 800 | 88 604 | 11 196 |

ADMINISTRATIVE AND GENERAL EXPENSES

(Amount in Rs. Thousand)

| Particulars | Account Code | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|--|--------------|-------------------|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------|--------------------------------------|------------------------------------|
| | | Total Expenditure | Allocated to ESCOMs as on 31-03-2019 | Allocated to PCKL as on 31-03-2019 | Total Expenditure | Allocated to ESCOMs as on 31-03-2018 | Allocated to PCKL as on 31-03-2018 |
| Repair & maintenance expenses | 74 series | 136 | 57 | 79 | 292 | 205 | 87 |
| Telephone Charges | 76 . 112 | 108 | 54 | 54 | 113 | 35 | 78 |
| Postal charges | 76 . 113 | 87 | 87 | 0 | 58 | 58 | - |
| Mobile charges | 76 . 114 | 244 | 205 | 40 | 304 | 200 | 104 |
| Stamp charges | 76 . 115 | 168 | 168 | 0 | | | |
| Airnet, broad band charges | 76 . 116 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | - |
| Courier Charges | 76 . 118 | 30 | 30 | 0 | 37 | 37 | - |
| Legal charges | 76 . 121 | 11 | 11 | 0 | 8 | 8 | - |
| Audit Fees | 76 . 122 | 122 | 0 | 122 | 122 | - | 122 |
| Consultancy Charges | 76 . 123 | 60 | 60 | 0 | 12 | 12 | - |
| Other Professional Charges | 76 . 125 | 4 242 | 4 242 | 0 | 988 | 988 | - |
| Remuneration paid to contract agencies/services obtained | 76 . 129 | 3 570 | 3 056 | 514 | 2,581 | 2,289 | 292 |
| Payment made towards court fee | 76 . 130 | 546 | 546 | 0 | - | - | - |
| Conveyance charges | 76 . 131 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | - |
| Travelling allowance to Employees | 76 . 133 | 954 | 733 | 221 | 518 | 305 | 212 |
| Travelling allowance to Non-functional Directors | 76 . 134 | 0 | 0 | 0 | 321 | - | 321 |
| Vehicle running expenses | 76 . 136 | 177 | 177 | 0 | 175 | 175 | - |
| Vehicle hiring expenses | 76 . 137 | 5 647 | 4 503 | 1 144 | 4,026 | 2,493 | 1,532 |
| Fees & subscriptions | 76 . 151 | 65 | 0 | 65 | 442 | 412 | 30 |
| Books, periodicals & daries | 76 . 152 | 30 | 0 | 30 | 18 | - | 18 |
| Printing & stationery | 76 . 153 | 315 | 0 | 315 | 459 | - | 459 |
| Advertisement Expenses | 76 . 155 | 20 | 20 | 0 | 1,069 | 1,069 | - |
| Computers Stationery and Memory storage mediums | 76 . 156 | 59 | 48 | 12 | 16 | 15 | 2 |
| Board meeting expenses | 76 . 159 | 443 | 0 | 443 | 570 | - | 570 |
| Miscellaneous expenses | 76 . 190 | 552 | 486 | 66 | 748 | 693 | 75 |
| Company professional tax paid to Commercial tax office | 76 . 192 | 0 | 0 | 0 | 3 | - | 3 |
| Annual expenditure of Southern Regional Power Committee | 76 . 193 | 1 457 | 1 457 | 0 | 1,235 | 1,235 | - |
| Projectwise expenditure | 19 . 307 | 5 083 | 5 083 | 0 | 1,827 | 1,827 | - |
| Other expenses | 77 . 610 | 0 | 0 | 0 | 3 | - | - |
| Loss on sale of assets | 77 . 730 | 36 | 0 | 36 | | | |
| TOTAL | | 24 163 | 21 021 | 3 142 | 15 948 | 12 041 | 3 906 |

(Refer Note No-5, of the Financial Statement)

(a) Following table indicate position of advances received from ESCOMs towards purchase of the energy through Power Exchange of India Ltd. (PXIL) and Indian Energy Exchange (IEX) as on 31.03.2019:

(b) Government of Karnataka in its Order No. EN 56 PSR 2011 dated:22.11.2011 has directed PCKL to make payment towards Power System Operation Corporation (POSOCO) charges on behalf of all ESCOMs as per CERC Regulations 2009 and to collect these charges from concerned ESCOMs. ESCOM wise balances reflected in the books of PCKL are as follows:-

(Amount in Rs. Thousand)

| Particulars | Account Code | 31-Mar-2019 | 31-Mar-2018 |
|---|----------------|-----------------|-----------------|
| Advance amount received for Power Purchase-BESCOM (IEX) | 28 . 894 | 886 | 3 536 |
| Advance amount received for Power Purchase-MESCOM (IEX) | 28 . 895 | 270 | 274 |
| Advance amount received for Power Purchase-CESC (IEX) | 28 . 896 | 766 | 1 988 |
| Advance amount received for Power Purchase-HESCOM (IEX) | 28 . 897 | 567 | 1 690 |
| Advance amount received for Power Purchase-GESCOM (IEX) | 28 . 898 | 1 616 | 1 499 |
| TOTAL - A | | 4 106 | 8 989 |
| Advance amount received from ESCOMs towards SRLDC Charges | | | |
| - BESCOM | 47 . 401 | | 5 047 |
| - GESCOM | 47 . 402 | 914 | 2 472 |
| - HESCOM | 47 . 403 | 445 | 2 714 |
| - MESCOM | 47 . 404 | 1 170 | 2 088 |
| - CESC | 47 . 405 | 790 | 2 224 |
| TOTAL - B | | 3 320 | 14 546 |
| Liability provision for payment of RRAS amount to ESCOMs | 42.601-42.605 | 0 | 10 224 |
| TDS (POSOCO) | 46.201- 46.206 | 230 | 207 |
| Reactive Energy Charges Payable to ESCOMs | 46 . 432 | 18 563 | 9 290 |
| Service tax payable to central government | 46 . 921 | 254 | 210 |
| Tax deducted at source | 46 . 925 | 141 | 117 |
| Energy charges receivable for exchange of power to SR-Overarching agreement | 46 . 433 | 0 | 5 162 |
| TOTAL - C | | 19 188 | 25 211 |
| Amount payable to DC, Gulbarga towards land acquisition of Gulbarga power project | 47 . 946 | 1 58 190 | 1 58 190 |
| TOTAL - D | | 1 58 190 | 1 58 190 |
| TOTAL - A+B+C+D | | 1 84 805 | 2 06 935 |

(Refer Note No-1(b), of the Financial Statement) (Amount in Rs. Thousand)

| Particulars | Account Code | 31-Mar-2019 | 31-Mar-2018 |
|---|---------------------|--------------------|--------------------|
| Excess provision made in earlier years no longer required | 62 . 923 | - | - |
| TOTAL | | | |
| Expenses - Short provision for Income tax of previous years paid on demand raised | 83 . 810 | - | 17,502.00 |
| TOTAL | | - | - |
| Grand Total | | - | -17,502.00 |

| Disclosure regarding Related Party Transactions:- | | | Rs. In thousands |
|--|---|----------------|-----------------------|
| Name of the Key Management Personnel | Mr. T H M Kumar (01/04/2018 to 06/08/2018) | | Managing Director |
| | 2018-19 | 2017-18 | |
| Remuneration Paid | 446 | 1,166 | |
| Rent paid | 250 | 550 | |
| | Mr. V Bharatheesha Rao (07/08/2018 to 31/10/2018) | | I/c Managing Director |
| | 2018-19 | 2017-18 | |
| Remuneration Paid | 597 | - | |
| Rent paid | - | - | |
| | Smt.H K Bharathi (12/11/2018 to 31/03/2019) | | Managing Director |
| | 2018-19 | 2017-18 | |
| Remuneration Paid | 1,132 | - | |
| Rent paid | - | - | |

Disclosure regarding Micro, Small and Medium Enterprises Development Act:-

Based on the information received from the enterprises from which the company has procured goods and services, there are no enterprises in the company's books which have registered or qualified to be registered under Micro, Small and Medium Enterprises Act, 2006 (MSME Act). Hence no disclosure in respect of accounts payable to such enterprises has been made in the financial statements as at 31st March 2019. Interest, if any, payable in accordance with the said Act, is not exempted the materials. The company has not received any claims from the suppliers under the said Act.

Contingent Liability:

(Amount in Rs. Thousand)

Contingent Liabilities not provided for in the accounts

| Asses- ment Year | Section | Demand Amount | Remarks |
|-----------------------|---------|------------------|---|
| 2007-08 to 2017-18 | | 803 | Outstanding demand raised by TRACES on account of TDS filing defaults pending rectifications. |
| 2008-09 | 220(2) | 5 | Receipt of notice from DCIT, circle12(2), Bengaluru, regarding some discrepancies in the self assessment tax of respective years. Correspondence is being made with concerned Income Tax Authorities to rectify the mistakes. |
| 2015-16 | | 57 | |
| GRAND TOTAL | | 865 | Previous Year (2017-18) - 1,517 |

For M S Krishnaiah & B R Gopala Rao

For and on behalf of the Board of Directors

Chartered Accountants

Firm Regd. No.: 009580S

Sd/-

Ramesh Sharma

Partner

Membership No.: 218506

Date: 19/08/2019

Sd/-

N Thimmegowda

Director

PCKL, Bengaluru

Date: 13/08/2019

Sd/-

H K Bharathi

Managing Director

PCKL, Bengaluru

Date: 13/08/2019

1. Corporate information:

The Power Company of Karnataka Limited (Company) is a Government company domiciled in India and is incorporated under the provisions of the Companies Act. The registered office of the company is located at KPTCL Building, Kaveri Bhavan, Bangalore.

The Company is principally responsible for capacity addition by way of setting up of new power projects through bidding process, under Case-II bidding guidelines issued by Ministry of Power (MoP), GOI and long term procurement of Power under Case-I bidding guidelines of MoP, GOI. In order to bridge the short term demand and supply gap, The Company has been procuring power on behalf of the ESCOMs from various sources including purchase of power through Energy Exchanges, Banking (SWAP) as well as bilateral transactions. The company has also co-ordinates with other states and Central Government agencies on power related issues as well as through the forum of Southern Regional Power Committee (SRPC).

2. Significant accounting policies:**2.1 Basis of preparation:**

The Financial statements of the Company have been prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.

For all periods up to and including the year ended March 31, 2019, the Company prepared its financial statements in accordance with accounting standards notified under section 133 of the Companies Act 2013, read together with paragraph 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 (Indian GAAP). These financial statements for the year ended March 31, 2019 are the 3rd time the Company has prepared in accordance with Ind AS.

The Financial statements have been prepared on a historical cost basis, except otherwise indicated which have been measured at fair value or revalued amount.

The Financial statements are presented in INR and all values are rounded to the nearest Thousands (INR '000), except when otherwise indicated.

The Financial statements are approved for issue by the company's board of directors on 7th August 2019.

2.2 Summary of significant accounting policies:**a. Current versus non-current classification:**

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

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

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when:

- It is expected to be settled in normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period, or

- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The Company classifies all other liabilities as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

The operating cycle is the time between the acquisition of assets for processing and their realization in cash and cash equivalents. The Company has identified twelve months as its operating cycle.

b. Fair value measurement

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

External valuers are involved for valuation of significant assets, such as properties and unquoted financial assets, and significant liabilities, such as contingent consideration.

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability.

c. Revenue recognition

Revenue is recognized to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenue can be reliably measured, regardless of when the payment is being made. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable, taking into account contractually defined terms of payment and excluding taxes or duties collected on behalf of the government.

The specific recognition criteria described below must also be met before revenue is recognized.

Interest income

For all debt instruments measured either at amortized cost or at fair value through other comprehensive income, interest income is recorded using the effective interest rate (EIR). EIR is the rate that exactly discounts the estimated future cash payments or receipts over the expected life of the financial instrument or a shorter period, where appropriate, to the gross carrying amount of the financial asset or to the amortized cost of a financial liability. When calculating the effective interest rate, the Company estimates the expected cash flows by considering all the contractual terms of the financial instrument (for example, prepayment, extension, call and similar options) but does not consider the expected credit losses. Interest income is included in finance income in the statement of profit and loss.

d. Taxes

Current income tax

Current income tax assets and liabilities are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that are enacted or substantively enacted, at the reporting date.

Current income tax relating to items recognized outside profit or loss is recognized outside profit or loss (either in other comprehensive income or in equity). Current tax items are recognized in correlation to the underlying transaction either in OCI or directly in equity. Management

periodically evaluates positions taken in the tax returns with respect to situations in which applicable tax regulations are subject to interpretation and establishes provisions where appropriate.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes at the reporting date.

Deferred tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilized.

Unrecognized deferred tax assets are re-assessed at each reporting date and are recognized to the extent that it has become probable that future taxable profits will allow the deferred tax asset to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the year when the asset is realised or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Deferred tax relating to items recognized outside profit or loss is recognized outside profit or loss (either in other comprehensive income or in equity). Deferred tax items are recognized in correlation to the underlying transaction either in OCI or directly in equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if a legally enforceable right exists to set off current tax assets against current tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

e. Non-current assets held for sale:

Non-current assets held for sale are measured at the lower of their carrying amount and the fair value less costs to sell/ distribute. Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately in the balance sheet.

Property, plant and equipment and intangible assets once classified as held for sale are not depreciated or amortized.

f. Property, plant and equipment:

The Fair Value of the Property, Plant and Equipment on the date of adoption of Ind AS is deemed to be the cost on the date of transition as per GAAP Financial Statement.

Capital work in progress, plant and equipment is stated at cost, net of accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Such cost includes the cost of replacing part of the plant and equipment and borrowing costs for long-term construction projects if the recognition criteria are met. When significant parts of plant and equipment are required to be replaced at intervals, the Company depreciates them separately based on their specific useful lives. All other repair and maintenance costs are recognized in profit or loss as incurred. The present value of the expected cost for the decommissioning of an asset after its use is included in the cost of the respective asset if the recognition criteria for a provision are met.

A revaluation surplus is recorded in OCI and credited to the asset revaluation surplus in equity. However, to the extent that it reverses a revaluation deficit of the same asset previously recognized in profit or loss, the increase is recognized in profit and loss. A revaluation deficit is recognized in the statement of profit and loss, except to the extent that it offsets an existing surplus on the same asset recognized in the asset revaluation reserve.

An annual transfer from the asset revaluation reserve to retained earnings is made for the difference between depreciation based on the revalued carrying amount of the asset and depreciation based on the asset's original cost.

Additionally, accumulated depreciation as at the revaluation date is eliminated against the gross carrying amount of the asset and the net amount is restated to the revalued amount of the asset. Upon disposal, any revaluation reserve relating to the particular asset being sold is transferred directly to retained earnings.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives of the assets as follows:

The residual values, useful lives and methods of depreciation of property, plant and equipment are reviewed at each financial year end and adjusted prospectively, if appropriate.

g. Government Grants:

Grants from the Government are recognized at their fair value where there is a reasonable assurance that the grant will be received and the group will comply with attached conditions.

Government Grants relating to income are deferred and recognized in the profit or loss over the period necessary to match them with the costs that they are intended to compensate and presented within other income.

Government Grants relating to the purchase of Property, Plant and equipments are included in non-current liabilities as deferred income and are credited to profit or loss on a straight-line basis over the expected lives of the related assets and presented within other income.

h. Investment properties:

Since there is no change in the functional currency, the Company has elected to continue with the carrying value for all of its investment property as recognized in its Indian GAAP financial statements as deemed cost at the transition date, Investment properties are measured initially at cost, including transaction costs. Subsequent to initial recognition, investment properties are stated at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment loss, if any.

i. Impairment of non-financial assets:

The Company assesses, at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or Company's of assets.

When the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

j. Provisions:

Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognized as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to a provision is presented in the statement of profit and loss net of any reimbursement.

k. Retirement and other employee benefits:

The cost of providing benefits under the defined benefit plan is determined using the actuarial valuation.

Remeasurements, comprising of actuarial gains and losses, the effect of the asset ceiling, excluding amounts included in net interest on the net defined benefit liability and the return on plan assets (excluding amounts included in net interest on the net defined benefit liability), are recognized immediately in the balance sheet with a corresponding debit or credit to retained earnings through OCI in the period in which they occur. Remeasurements are not reclassified to profit or loss in subsequent periods.

Net interest is calculated by applying the discount rate to the net defined benefit liability or asset. The Company recognizes the following changes in the net defined benefit obligation as an expense in the consolidated statement of profit and loss:

- Service costs comprising current service costs, past-service costs, gains and losses on curtailments and non-routine settlements; and
- Net interest expense or income

l. Financial Assets:

All financial Assets are recognized initially at cost and, in the case of deposits, advances and receivables, net of directly attributable transaction costs.

The Company's financial assets include trade and other receivables, deposits and advances.

m. Cash and cash equivalents:

Cash and cash equivalent in the balance sheet comprise cash at banks and on hand and short-term deposits with an original maturity of one year or less, which are subject to an insignificant risk of changes in value.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits, as defined above, net of outstanding bank overdrafts as they are considered an integral part of the Company's cash management.

n. Chart of Accounts:-

In order to maintain the various transactions of PCKL in consistent with the accounting principles/policies brought in the above para, the chart of accounts are drawn as per Electricity Supply Annual Accounts rules 1985, Government of India.

For M S Krishnaiah & B R Gopala Rao.,

Chartered Accountants

Firm Regd. No.: 009580S

for and on behalf of the Board

Sd/-

Ramesh Sharma

M No. 218506

Partner

Date: 19/08/2019

Sd/-

N Thimmegowda

Director

PCKL, Bengaluru

Date: 13/08/2019

Sd/-

H K Bharathi

Managing Director,

PCKL, Bengaluru

Date: 13/08/2019

12^{ನೇ} ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2018-19



ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್

ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕಟ್ಟಡ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 009

ದೂರವಾಣಿ : 080-22294390 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ : 080-22218930



| ಪರಿವಿಡಿ | |
|--|----|
| ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ | 3 |
| ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು | 27 |
| ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ | 28 |
| ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ | 41 |
| ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕ | 42 |
| ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ | 43 |
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು | 45 |
| ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು | 46 |

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ 12ನೇ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಜೊತೆಗೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹರ್ಷಿಸುತ್ತದೆ.

1.0 ನಮ್ಮ ಬಗ್ಗೆ:

ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಏಪ್ರಿಲ್ 2007 ರಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶಿತ ವಾಹಕವನ್ನು (ಎಸ್.ಪಿ.ವಿ) ಅಂದರೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿತು. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಅನುಸಾರ 20ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007 ರಂದು ಐದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಬಂಡವಾಳದೊಂದಿಗೆ 16ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2007 ರಿಂದ ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಎಲ್ಲಾ ಐದು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ತಲಾ ಒಂದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ವಂತಿಗೆ ಹೂಡಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ತಲಾ ರೂ. 1 (ಒಂದು) ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಹಣ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

1.1 ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣ 1 ಮತ್ತು ಪ್ರಕರಣ 2 ರ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಗಳನ್ವಯ ನೂತನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿನ ಅಂತರವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ, ಅಂದರೆ ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಮತ್ತು ದ್ವಿಪಕ್ಷೀಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು, ಇತರೆ (ಹೊರ) ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಲ್ಲದೆ ದಕ್ಷಿಣ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಶಕ್ತಿ ಸಮಿತಿಯೊಂದಿಗೆಯೂ ಸಹಾ ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿದೆ.

1.2 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಪ್ರತಿ 1000 ರೂಗಳ 2,10,000 ಷೇರುಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ. 21 ಕೋಟಿ (ರೂ. ಇಪ್ಪತ್ತೊಂದು ಕೋಟಿ) ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಸಾವಿರ ರೂ.ಗಳ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ರೂಪದಲ್ಲಿ 2,00,500 ಸಂದಾಯಿತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ. 20.05 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

| | ರೂ.1000/- ಮೌಲ್ಯದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ |
|---|--|
| ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 1,00,098 |
| ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 25,098 |
| ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 25,098 |
| ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 25,098 |
| ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ | 25,098 |
| ಅಧಿಕ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ | 4 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ | 4 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ | 2 |

1.3 ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪತ್ರ

ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಮೂಲಧನ ವಿರುದ್ಧ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪತ್ರ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 28 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2011 ದಿನಾಂಕ 21ನೇ ಮೇ 2011 ರಂದು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿತು. ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ತನ್ನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಬೇಕು ಎಂಬುದನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, 2011-12 ರಲ್ಲಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಜೊತೆಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.

ಎಂ.ಒ.ಯು.ರನ್ವಯ ಪಿಸಿಕೆ.ಎಲ್‌ನ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ/ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಧಿಯ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಗಳಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು (ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ನಿಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ), ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ನಂತರ, ಕೆಳಗಿನ ಭಾಗಾಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮೂಲ ಧನಗಳಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುವುದು.

| ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು | ಶೇಕಡವಾರು |
|---|----------|
| ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 50% |
| ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 15% |
| ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 15% |
| ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ | 10% |
| ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ | 10% |

2.0 ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶ:

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ರೂ. ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ವಿವರ | 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಆರ್ಥಿಕ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ | 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಆರ್ಥಿಕ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ | 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ರ ಆರ್ಥಿಕ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ |
|-------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| (i) | ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ | 16,994 | 13,213 | 23,348 |
| (ii) | ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು | 18,285 | 15,519 | 11,277 |
| (iii) | ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಆದಾಯ(i- ii) | (1,292) | (2,307) | 12,071 |
| (iv) | ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಳೆಯಿರಿ: | | | |
| | (ಎ) ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ | 3 | --- | 3,828 |
| | (ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ | 383 | 597 | 3,503 |
| (v) | ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ | (909) | (1,709) | 4,740 |

ಎರಡು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ, ಶೇರುಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಯ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಮೂಲ ಆದಾಯವು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2017-18ನೇ ಸಾಲಿಗಿಂತ ಬಡ್ಡಿಯ ದರವು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಆದಾಯವು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3.0 ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :

2018-19 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಏಪ್ರಿಲ್ ಮತ್ತು ಮೇ 2019 ತಿಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿನ ಅಂತರವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (2017-18) ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಂತರದಲ್ಲಿ ಜೂನ್ 2019 ರಿಂದ ರಾಜ್ಯದ ಬೇಡಿಕೆಗಿಂತ ಲಭ್ಯತೆಯು (ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ) ಹೆಚ್ಚಾದ ಕಾರಣ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರದ ಮೂಲಕ **(Energy Exchange)** ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

3.1 ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿವರಗಳು:

3.1.1 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2017-18 ರಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 28.08.2017 ರ ಪ್ರಕಟಣೆಯಂತೆ ದೀಪ್ ಇ-ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಮೂಲಕ 500 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ನವೆಂಬರ್ 2017 ರಿಂದ ಮೇ 2018 ರವರೆಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಲಯಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿತ್ತು. ಅದರಲ್ಲಿ ಮೂರು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡಾರರು 1) ಶ್ರೀ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿ, 2) ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎರ್ನಜಿ ಲಿ 3) ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ ರವರೊಂದಿಗೆ 400 ಮೆವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ದರ ರೂ.4.08 ರಂತೆ ಖರೀದಿಸಲು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ 31.05.2018 ರವರೆಗೆ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3.1.2 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2017-18 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 28.08.2017 ರ ಪ್ರಕಟಣೆಯಂತೆ ದೀಪ್ ಇ-ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಮೂಲಕ 500 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ನವೆಂಬರ್ 2017 ರಿಂದ ಮೇ 2018 ರವರೆಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ದಕ್ಷಿಣವಲಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿತ್ತು. ಅದರಲ್ಲಿ ಇಬ್ಬರು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡಾರರೊಂದಿಗೆ 1) ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎರ್ನಜಿ ಲಿ 2) ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲ್ಯೂ ರವರೊಂದಿಗೆ 500 ಮೆವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಪ್ರತಿ 500 ಮೆವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ದರ ರೂ.4.08 ರಂತೆ ಖರೀದಿಸಲು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ 31.05.2018 ರವರೆಗೆ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3.1.3 ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ (Exchange): ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ದಿನವಹಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2018-19 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 0.2625 ಎಂ.ಯು. ಗಳನ್ನು ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ನ ಮೂಲಕ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3.2 ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರ **(Energy Exchange)** / ಓವರ್ ಆರ್ಚಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ: ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ರವರು ದಿನವಹಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಬೆಸ್ಕಾಂ ರವರು ನೀಡುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರದ **Day Ahead Market / Day Ahead Contingency / Term Ahead Market** ಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷ 2018-19 ರಲ್ಲಿ 802.63 ಎಂ.ಯು. ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಸರಾಸರಿ ರೂ 4.22/- ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಓವರ್ ಆರ್ಚಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ 0.9 ಎಂ.ಯು. ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ (APPCC) ಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3.3 ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ (Exchange) :

| 2018-19 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಅಲ್ಪಾವಧಿಗೆ ಬಿಡ್ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ (ಐಇಎಕ್ಸ್) ನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಐಇಎಕ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿವರ | | | |
|---|---|--------------------------------------|--------------------|
| ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು | ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್) | ಸರಾಸರಿ ದರ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) | ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ | | | |
| ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ - 200 ಮೆವ್ಯಾ | 274.79 | 4.08 | 112.11 |
| ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ - 300 ಮೆವ್ಯಾ | 275.37 | 4.08 | 112.35 |
| ಪಿಟಿಸಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ - 100 ಮೆ.ವ್ಯಾ | 108.57 | 4.08 | 44.30 |
| ಶ್ರೀ ಸಿಮೆಂಟ್ಸ್ - 100 ಮೆವ್ಯಾ | 104.97 | 4.08 | 42.83 |
| ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯು ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ 200 ಮೆವ್ಯಾ | 202.13 | 4.08 | 82.47 |
| ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ | 0.26 | 4.21 | 0.11 |
| ಒಟ್ಟು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಅ) | 966.09 | 4.08 | 394.16 |
| | | | |
| ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ # | 802.90 | 4.22 | 338.84 |
| ಒವರ್ ಆರ್ಚಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟ | 0.90 | 8.35 | 0.75 |
| ಒಟ್ಟು ಗಳಿಕೆ (ಆ) | 803.80 | 4.22 | 339.59 |
| | | | |
| ನಿವ್ವಳ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಅ - ಆ) | 162.29 | 3.36 | 54.57 |

ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ದಿನವಹಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಐಇಎಕ್ಸ್‌ನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4.0 ಯೋಜನೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ

4.1 ಅಲ್ಪಾ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (UMPP) ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯವು ದೊಡ್ಡ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾಗುವ ಭೂಮಿ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು, ಹಣ ಮತ್ತು ಅನುಮತಿಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಸೂರಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ನವೆಂಬರ್, 2005ರಲ್ಲಿ, ಅಲ್ಪಾ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಯುಎಂಪಿಪಿ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ಯುಎಂಪಿಪಿಯು 4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ್ದಾಗಿರಲಿದ್ದು, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಯ ಸಮೀಪದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಕರಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವಂತಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಸೂಪರ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ (ಟಾರಿಫ್ ಬೇಸ್ಡ್ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್‌ನ್ನು) BOO (Build, Own and Operate) ಮೂಲಕ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವನ್ನು (CEA) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪಾಲುದಾರರನ್ನಾಗಿಯೂ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (PFC)ಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿಯೂ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಯುಎಂಪಿಪಿಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

4.1.1 ಚೆಯೂರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ:

ಚೆಯೂರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಮಿಳುನಾಡು ರಾಜ್ಯದ ಕಾಂಚಿಪುರಂ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಚೆಯೂರ್ ತಾಲೂಕಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕವು 800 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಪಾಲನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕೋಸ್ಟಲ್ ತಮಿಳುನಾಡು ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (CTNPL) ಮತ್ತು ಚೆಯೂರ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (CIPL), ಚೆಯೂರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿಯ ಸ್ಪೆಷಲ್ ಪರ್ಪಸ್ ವೆಹಿಕಲ್‌ಗಳಾಗಿ PFCಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಒಡೆತನದ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಲಿವೆ. ಇವುಗಳು ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾದ ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ, ನೀರಿನ ಹಂಚಿಕೆ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪೂರ್ವಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪೂರ್ವಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನೆಯ ಜಂಟಿ ಪತ್ರದ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ (Joint Deed Agreement) ರಾಜ್ಯದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯವು, ದಿನಾಂಕ 2ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2017ರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಮದು ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಬದಲಾಗಿ ದೇಶೀಯ ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಯನ್ನಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಸುಮಾರು 700 ಎಕರೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭೂಮಿಯು ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿ, PFCಯವರು ರೂ.541.48 ಕೋಟಿ ಹಣವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿತೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾಲುದಾರ ರಾಜ್ಯಗಳು ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು, ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಪಡೆಯುವುದು, ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಅನುಮತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಮತ್ತು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಚರ್ಚಿಸಲು TANGEDCOರವರು 04.06.2019 ರಂದು ಖರೀದಿದಾರರ ಸಭೆಯನ್ನು ಕರೆದಿದ್ದರು. PFCಯವರು ಸದರಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ 8 ಪಾಲುದಾರ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ 6 ರಾಜ್ಯಗಳು (ತೆಲಂಗಾಣ, ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ, ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ, ಉತ್ತರ ಪ್ರದೇಶ, ಕೇರಳ ಮತ್ತು ಪಂಜಾಬ್) ಚೆಯೂರ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರಗುಳಿದಿದ್ದು, ತಮಿಳುನಾಡು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕಗಳು ಮಾತ್ರ ಈ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿವೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ದೇಶೀಯ ಕಲ್ಪಿಸಿದನೊಂದಿಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಹೊಸದಾಗಿ ಅನುಮತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಬ್ಲಾಕ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧ್ಯಯನಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಅಂದಾಜು 5 ರಿಂದ 6 ವರ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ 4 ರಿಂದ 5 ವರ್ಷಗಳು ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಈ ಯೋಜನೆಯು 2030 ವರ್ಷದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಯುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ TANGEDCO ಕೋರಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ತಿಳಿಸಿ, ಈ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಯುವುದೋ/ ಬೇಡವೋ ಎನ್ನುವ ಬಗ್ಗೆ ಇಂಥನ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕಾಗಿ ಕಡತವನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4.1.2 ಕರ್ನಾಟಕ ಯುಎಂಪಿಪಿ (ನಿಡ್ಲೋಡಿ):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಕರಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಯುಎಂಪಿಪಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತಾವದಂತೆ ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಜಾಗವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ತಂಡವು ಕರ್ನಾಟಕ ಉದ್ಯೋಗ ಮಿತ್ರ ಮತ್ತು ಮಂಗಳೂರಿನ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕೆ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಕರಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದ ಸುತ್ತಮುತ್ತಲಿನ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಜನವರಿ, 2013 ರಲ್ಲಿ ಭೇಟಿನೀಡಿತು. ನಿಡ್ಲೋಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ತಯಾರಿಸಿದ ಭೂ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯತಾ ವರದಿಯನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ, 2013 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು. 16.05.2013ರಂದು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (CEA) ಮತ್ತು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯವರು ನಿಡ್ಲೋಡಿ ಗ್ರಾಮಕ್ಕೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿ, ಯೋಜನಾ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವಿಧ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ್ದರು.

ಈ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳೀಯರ ತೀವ್ರ ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡುವಂತೆ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನವರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4.1.3 ಬಿಹಾರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ:

ಬಿಹಾರ್ ರಾಜ್ಯದ ಬಂಕಾ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕಾಕವಾರದಲ್ಲಿ ಬಿಹಾರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎರಡು ಸ್ಟೇಷಲ್ ಪರ್ಫಮ್ ವೆಹಿಕಲ್ ಗಳಾದ ಬಿಹಾರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (BMPL) (Operating SPV) ಮತ್ತು ಬಿಹಾರ್ ಇನ್ ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (BIL) (Infrastructure SPV)ಗಳನ್ನು PFCಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಒಡೆತನದ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳಾಗಿ ಸಂಯೋಜಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾದ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ, ನೀರಿನ ಹಂಚಿಕೆ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಇತರ ಪೂರ್ವಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಇವುಗಳ ಕಾರ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ 400 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪೂರ್ವಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನೆಯ ಜಂಟಿ ಪತ್ರದ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ (Joint Deed Agreement) ರಾಜ್ಯದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಸಾಮಾಜಿಕ ಪ್ರಭಾವ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ (Social Impact Assessment SIA) ಅಧ್ಯಯನಗಳನ್ನು ಎಷ್ಯನ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ರಿಸರ್ಚ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ (ADRI) ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಧ್ಯಯನವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು PFCರವರು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಲಭ್ಯತೆಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4.1.4 ದಿಯೋಗರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ:

ಜಾರ್ಖಂಡ್ ರಾಜ್ಯದ ದಿಯೋಗರ್ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹುಸೈನಾಬಾದ್‌ನಲ್ಲಿ 4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಯುಎಂಪಿಪಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದ 300 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಎರಡು ಸ್ಟೇಷಲ್ ಪರ್ಫಮ್ ವೆಹಿಕಲ್‌ಗಳಾದ ದಿಯೋಗರ್ ಮೆಗಾ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (DMPL-Operating SPV) ಮತ್ತು ದಿಯೋಗರ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (DIL-Infrastructure SPV)ಗಳನ್ನು PFCಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಒಡೆತನದ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳಾಗಿ ಸಂಯೋಜಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾದ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ, ನೀರಿನ ಹಂಚಿಕೆ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಇತರ ಪೂರ್ವಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಇವುಗಳ ಕಾರ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಸ್ಥಳೀಯರ ತೀವ್ರ ವಿರೋಧದಿಂದಾಗಿ ಮೊದಲು ಗುರುತಿಸಿದ್ದ ದಿಯೋಗರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಳದ ಬದಲಾಗಿ ಮೋಹನಪುರದಲ್ಲಿ ಪರ್ಯಾಯ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಸೂಚಿಸಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗಿರುವ ನೀರನ್ನು ಗಂಗಾನದಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದೆಂದು ಜಿಲ್ಲಾಡಳಿತವು ತಿಳಿಸಿದೆಯೆಂದು PFCರವರು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. PFCರವರು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಜಾರ್ಖಂಡ್ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 14.02.2019 ರಂದು ಸ್ಥಳ ಭೇಟಿ ಮಾಡಿದ್ದು, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರರವರು DILರವರಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರದೇಶ ಹಾಗೂ ಗಂಗಾನದಿಯಿಂದ ನೀರನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಅಧ್ಯಯನಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತಾರೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4.1.5 ಕೃಷ್ಣಪಟ್ಟಣಂ ಯುಎಂಪಿಪಿ:

ಕೃಷ್ಣಪಟ್ಟಣಂ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ)ಯನ್ನು ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶದ ನೆಲ್ಲೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕೃಷ್ಣಪಟ್ಟಣಂ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಕೋಸ್ಟಲ್ ಆಂಧ್ರ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (CAPL-Reliance) ರವರು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ವಿವಿಧ ಕಾರಣಗಳಿಂದ CAPLರವರು ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ. CAPLರವರು ಈ ವಿಷಯವಾಗಿ CERCಯಲ್ಲಿ ದಾವೆ ಹೂಡಿದ್ದು, CERCಯು ಈ ದಾವೆಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾವೆ ಹೂಡಿದ್ದು, ಈಗ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿ, CAPLರವರಿಗೆ CERCಯನ್ನು ಪ್ರಕರಣದ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4.2 ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುವ ಯೋಜನೆಗಳು (ಸಿಜಿಎಸ್):

4.2.1 ಕೂಡಂಕುಲಂ ಅಣು ಸ್ಥಾವರ ಘಟಕ-1 ಮತ್ತು 2(2X1000ಮೆ.ವ್ಯಾ):

ಕೂಡಂಕುಲಂ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವು (ಘಟಕ-1 ಮತ್ತು 2) ತಮಿಳುನಾಡು ರಾಜ್ಯದ ತಿರುನೆಲ್‌ವೇಲಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ರಾಧಾಪುರಂ ತಾಲ್ಲೂಕಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕವು 442 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪಾಲನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಎನ್.ಪಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ (NPCIL)ನ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿದ್ದು, ಸಹಿಯಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ (KERC) ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ, ಆಯೋಗವು ಮುಂದೆ ಯಾವುದೇ ಪಿಪಿಎ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ತಿಳಿಸಿ, ಕೂಡಂಕುಲಂನ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿಗದಿಯಾದ ಮೇಲೆ ಪಿಪಿಎಯ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡಲು ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕೂಡಂಕುಲಂನ ಘಟಕ-1 ಮತ್ತು ಘಟಕ-2 ದಿನಾಂಕ 31.12.2014 ಮತ್ತು 31.03.2017ರಂದು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸಿವೆ. ಅಲ್ಲದೇ, ಘಟಕ-3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ 2023 ಹಾಗೂ 2024ರಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2.2 ತೆಲಂಗಾಣ ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ ಹಂತ-1(2X800 ಮೆ.ವ್ಯಾ) :

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. (NTPC)ಯು ತೆಲಂಗಾಣ ರಾಜ್ಯದ ಕರೀಂನಗರ್ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೊದಲು ರಾಮಗುಂಡಂ ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ ಹಂತ-IV (2X660ಮೆ.ವ್ಯಾ.)ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು, ನಂತರ ತೆಲಂಗಾಣ ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ ಹಂತ-I (2X800ಮೆ.ವ್ಯಾ.)ಎಂದು ಮರುನಾಮಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು ಶೇಕಡಾ 50% ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಲು ಕೋರಿತ್ತು. ಆದರೆ 11.08.2018ರಂದು ನಡೆದ SRPCಯ 34ನೇ ಸಭೆಯ ನಡಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿರುವಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯ 85% ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ತೆಲಂಗಾಣ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಹಂಚಲಾಗಿದ್ದು, ಉಳಿದ 15%ನ್ನು ಮೀಸಲಾಗಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂಬುದು ಕಂಡುಬಂದಿದೆ.

4.2.3 ಭಾವಿನಿ-ಕಲ್ಪಕಂ (BHAVINI-KALPAKAM) (500 ಮೆ.ವ್ಯಾ):

ಭಾವಿನಿಯು (ಭಾರತೀಯ ನವೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ಪರಮಾಣು ಶಕ್ತಿ ವಿಭಾಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (Department of Atomic energy-DAE) ತಮಿಳುನಾಡಿನ ಕಲ್ಪಕಂನಲ್ಲಿ 500ಮೆ.ವ್ಯಾ ಪೋಟೋ ಟೈಪ್ ಫಾಸ್ಟ್ ಬ್ರೀಡರ್ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು (PFBR) ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ

ಸ್ಥಾವರದಿಂದ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ 84.40 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಕರಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ದರ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಯೋಜನೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳ್ಳುವ ದಿನಾಂಕಗಳು ಇದುವರೆಗೂ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

36ನೇ SRPC ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯ ಸೂಚಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯು 2020ರಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭವಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆಯೆಂದು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2.4 ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್(NLCIL) ಟಿಪಿಎಸ್-2 ರ 2ನೇ ವಿಸ್ತರಣಾ ಯೋಜನೆ:

ಈ ಯೋಜನೆಯು ತಮಿಳುನಾಡು ರಾಜ್ಯದ ಕಡಲೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮುದನೈಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2X500ಮೆ.ವ್ಯಾ ನಿಂದ 2X660ಮೆ.ವ್ಯಾ ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. 24.07.2017ರಂದು ನಡೆದ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ 49ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕವು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಮಾಡದಿರಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2.5 ಕೂಡಗಿ (NTPC) 3X800 ಮೆ.ವ್ಯಾ (ಹಂತ-1) ಮತ್ತು 2X800 ಮೆ.ವ್ಯಾ(ಹಂತ-2):

NTPCಯವರು 3X800 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಸೂಪರ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಬಿಜಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕೂಡಗಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ 1227.3 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾಲು ಲಭ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ-1,2 ಮತ್ತು3 ದಿನಾಂಕ 31.07.2017, 31.12.2017 ಮತ್ತು 15.09.2018ರಂದು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸಿರುತ್ತವೆ.

NTPCಯವರು, ಕೂಡಗಿ ಹಂತ-2 ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ (2X800MW) ಯೋಜನೆಗೆ ನಿಗದಿಯಾದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಯ ಬದಲಾಗಿ ಸಂಯೋಜಿತ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಚಿಸಿದ್ದು, ಈ ವಿಷಯವು, ದಿನಾಂಕ: 17.12.2018 ರಂದು ಹೈದರಾಬಾದಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ವಿಶೇಷ SRPC ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗಿ, ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯದ ರಾಜ್ಯಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಉಷ್ಣಶಕ್ತಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಒಂದರಿಂದ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳು ಬೇಕಾಗುತ್ತವೆಯೆಂದು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಅಲ್ಲದೇ, ಸದರೀ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಚಿಸಿರುವ ಸಂಯೋಜಿತ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈಬಿಡುವಂತೆ NTPCಯವರಿಗೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2.6 ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಘಟಕ 5 ಮತ್ತು 6(2X700 ಮೆ.ವ್ಯಾ):

ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿರುವ 4 ಘಟಕಗಳ (1 ರಿಂದ 4) ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿಯೇ 2X700 ಮೆ. ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಘಟಕಗಳನ್ನು (5 ಮತ್ತು6) ಸ್ಥಾಪಿಸಲು NPCIL ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಪರಿಸರ ಪರಿಣಾಮದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಅಧ್ಯಯನಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಹಾಗೂ ಭೂ-ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಂಶೋಧನೆಗಳ ಅಧ್ಯಯನಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆಯೆಂದು NPCILರವರು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4.2.7 ಸಿರ್ಕಾಳಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ (NLC) (ತಲಬೀರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ):

ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ರವರು 2010 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತಾರ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ತಮಿಳುನಾಡಿನ ನಾಗಪಟ್ಟಣಂ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಿರ್ಕಾಳಿಯಲ್ಲಿ 3960/4000ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದರು. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು NLCILರವರೊಂದಿಗೆ ಸಿರ್ಕಾಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 04.01.2011 ಮತ್ತು 14.11.2014 ರಂದು ಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಮತ್ತು ಪೂರಕ (Supplementary) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. NLCಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸಿರ್ಕಾಳಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಯೋಜನೆಯು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧುವಲ್ಲವೆಂದು ಭಾವಿಸಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮರು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಒರಿಸ್ಸಾದ ತಾಲಬೀರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. NLC ರವರು ಈಗ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಒರಿಸ್ಸಾದ ತಲಬೀರ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಸಿರ್ಕಾಳಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಪೂರೈಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ NLCರವರ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ತಲಬೀರ ಪಿಟ್ ಹೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 400ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಈ ಅನುಮೋದನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪಡೆಯುವ ತಾತ್ಕಿಕ ಒಪ್ಪಿಗೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು NLCರವರಿಗೆ 05.09.2018 ರಂದು ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2.8 ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ (NTPC) ರವರ ಪುಡಿಮಡಕ ಯೋಜನೆ:

ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ರವರು 4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಿರುವ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶದ ಪುಡಿಮಡಕದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ 04.01.2011 ರಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 05.03.2016 ರಂದು ನಡೆದ 29ನೇ SRPC ಸಭೆಯ ನಡುವಳಿ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಶೇಕಡ 85% ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದು, 36ನೇ SRPC ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ 50% ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾಲನ್ನು ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಉಳಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಇನ್ನೂ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2.9 ನೈವೇಲಿ ನ್ಯೂಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಸ್ಟೇಷನ್ 2X500 ಮೆ.ವ್ಯಾ(NNTPS):

NLCರವರು 2X500 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ NNTPS ಎಂಬ ಹೆಸರಿನ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ತಮಿಳುನಾಡಿನ ಕಡಲೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ನೈವೇಲಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ 66.48 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ನಷ್ಟು ಪಾಲು ಲಭ್ಯವಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಜಂಟಿ ಪತ್ರ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿರುತ್ತವೆ. 36ನೇ SRPC ಕಾರ್ಯ ಸೂಚಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯು (ಘಟಕ 1 ಮತ್ತು 2)ಜುಲೈ 2019 ಮತ್ತು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019ರಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭವಾಗುತ್ತವೆಯೆಂದು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

5.0 ರಾಜ್ಯ/ ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯಗಳ ಪರಸ್ಪರ ಯೋಜನೆಗಳು

5.1 2x660 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಘಟಪ್ರಭಾ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ: (ಕೇಸ್-2 ಬಿಡ್ ರೂಟ್)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸುಮಾರು 1000 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಘಟಪ್ರಭಾ (ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ) ಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಘಟಪ್ರಭಾ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ 03ನೇ ಜೂನ್ 2009ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಒಂಟಮುರಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 1300 ಎಕರೆ ಜಾಗವನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಾವೆ ಇರುವುದರಿಂದ, ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಇನ್ನು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಇನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5.2 ಗುಲ್ಬರ್ಗದಲ್ಲಿ 2 X 660 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ:

ಗುಲ್ಬರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 19.05.2008 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಗೆ 2007 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಯಿತಾದರೂ ತದನಂತರ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಬದಲಾವಣೆಗಳು / ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದು ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಆರ್.ಎಫ್.ಕ್ಯೂ ಕೊನೆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹರಾದ 9 ಬಿಡ್ಡಿದಾರರುಗಳಿಗೆ ಆರ್.ಎಫ್.ಪಿ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಆದರೆ ಯಾವ ಬಿಡ್ಡಿದಾರರು ದಿನಾಂಕ 23ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2013 ರಂದು ತಮ್ಮ ಆರ್.ಎಫ್.ಪಿ ಬಿಡ್ಡುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಿಲ್ಲ. ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ರಹಿತವಾಯಿತು.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ನವದೆಹಲಿ ರವರು ತಮ್ಮ ಪ್ರಕಟಣಾ ಸಂಖ್ಯೆ: 13016/26/2004-ಅಂ-1(Pt)CA-III ದಿನಾಂಕ 20ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2013 ರಲ್ಲಿ “ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹರಾಜು ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ ಕಾಯ್ದೆ 2012” ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕರೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಒಡಿಷಾದ ತಲಚೇರ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿಗಳಾದ ಬ್ರಹ್ಮನಬಿಲ್, ಕರಾದಬಹಾಲ್, ಪುಲಜರಿ (ಪೂರ್ವ), ಪುಲಜರಿ (ಪಶ್ಚಿಮ) ಗಳಿಂದ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 08ನೇ ಜನವರಿ 2014 ರಂದು ಸದರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಹಂಚಿಕೆ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ಖಾತ್ರಿಯಾದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ DBFOT ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ 2014-15 ಮತ್ತು 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ಸುತ್ತ ಸುಮಾರು 20.50 ಕಿ.ಮೀ ಸುತ್ತಳತೆಯಲ್ಲಿ MGNREGA ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 12000 ಗಿಡಗಳನ್ನು ನೆಡಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 03ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014 ರ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ 50 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರವಾನಿಸಲು ಅವಶ್ಯವಿರುವ 400 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಈ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲು ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯದ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 15ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014 ರಂದು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 03ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2015 ರಲ್ಲಿ ನಡೆದ 38ನೇ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದಂತೆ ಈ ಸಂಬಂಧ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಸಂಬಂಧ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಜಮೀನು ಮತ್ತು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 11ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2016, 21ನೇ ಜನವರಿ 2017 ಹಾಗೂ 29ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.

5.3 ಹಾಸನ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎಚ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ.ಎಲ್) ರವರಿಂದ ಕಲ್ಪಿದ್ದ ಉದ್ದೇಶಿತ 660 ಮೆ. ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಾಪನೆ ಕುರಿತು:

ಮೆ: ಹೆಚ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ.ಎಲ್‌ರವರು ಖಾಯಂ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಗಾಗಿ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಮನವಿ ವಿರುದ್ಧ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿರವರು ಖಾಯಂ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಡಾವಳಿ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕಲಾಪಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸದಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನ ಕೋರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ದಿನಾಂಕ: 17.12.2018ರ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿವಾದಿ 1 ಮತ್ತು 2ರವರಿಗೆ ಖಾಯಂ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಡಾವಳಿ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳದಂತೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮೆ: ಹೆಚ್.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ.ಎಲ್‌ರವರು ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್‌ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1633/2019 ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

6.0 ಮುಂಬರುವ ಸಿಜಿಸ್ / ಯುಎಂಪಿಪಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಯೋಜನೆಗಳ ಹೆಸರು | ಮೆ. ವ್ಯಾನಲ್ಲಿಕರ್ನಾಟಕದ ಪಾಲು |
|-------------|---|---|
| 1 | ಚೆಯ್ಯೂರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) | 800 |
| 2 | ಬಿಹಾರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) | 400 |
| 3 | ದಿಯೋಗರ್ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) | 300 |
| 4 | ಕೃಷ್ಣಪಟ್ಟಣಂ ಯುಎಂಪಿಪಿ (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) | - |
| 5 | ಓರಿಸ್ಸಾ ಯುಎಂಪಿಪಿ (ಗೋಗರ್ ಪಲ್ಲಿ) (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) | 350 |
| 6 | ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಯುಎಂಪಿಪಿ, (ಮುಂಗಿ) (4000 ಮೆ.ವ್ಯಾ) | 500 |
| 7 | ಕೂಡ್ಲಿ ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ 3X800 ಮೆ.ವ್ಯಾ- ಹಂತ-1 ಮತ್ತು 2X800 ಮೆ.ವ್ಯಾ- ಹಂತ-2 | ಹಂತ-1:- ಪರಿಷ್ಕೃತ 1227.3 (1407.34) |
| 8 | ಕುಡಂಕುಳಂ ಅಣು ಸ್ಥಾವರ ಘಟಕ-1 ಮತ್ತು 2 (2X1000 ಮೆ.ವ್ಯಾ): | 442 |
| 9 | BHAVINI - ಕಲ್ಪಕಂ(500 ಮೆ.ವ್ಯಾ): | 84.4 |
| 10 | ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಘಟಕ5 ಮತ್ತು6 (2X700 ಮೆ.ವ್ಯಾ) ಯೋಜನೆ: | 700 |
| 11 | ಸಿರ್ಕಾಳಿ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ - (ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ): ಒರಿಸ್ಸಾದ ತಾಲಬಿರ | 396 |
| 12 | ನೈವೇಲಿ ನ್ಯೂ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಸ್ಟೇಷನ್ 2X500 ಮೆ.ವ್ಯಾ (NNTPS) | ಪರಿಷ್ಕೃತ 66.48 (70.54) |

7.0 ಅಂತರರಾಜ್ಯ ಸಹಕಾರ ಯೋಜನೆಗಳು: ಪ್ರಸರಣ

7.1 ಜಕಾತಿ (Tariff) ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ (ಟಿಬಿಸಿಬಿ) ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ಪ್ರಸರಣ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವನ್ನು (RECTPCL) ಬಿಡ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಸಂಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇವರು ಪ್ರಸರಣ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವವರನ್ನು Build, Own, Operate and Maintain(BOOM)ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹರಾಜಿನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಿಂದ ಆಯ್ಕೆಮಾಡಲು ಸಂಯೋಜಿತರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ದಕ್ಷಿಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ (Southern Region) ಟಿಬಿಸಿಬಿ ಮಾರ್ಗದ ಮುಖಾಂತರ ಕರ್ನಾಟಕವು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ (ಎಲ್.ಟಿ.ಎ) ಸಹಿ ಹಾಕಿದ ಯೋಜನೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು | ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ |
|-------------|---|------------------|
| 1 | ಕೂಡ್ಲಿ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪ್ರಸರಣ | ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2016 |
| 2 | ಮಹೇಶ್ವರಂ 765/400ಕೆ.ವಿ ಪೂಲಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ | ಡಿಸೆಂಬರ್, 2017 |
| 3 | ಕೃಷ್ಣಪಟ್ಟಣಂ ಯು.ಎಂ.ಪಿ.ಪಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯ ಮತ್ತು ಪಶ್ಚಿಮ ವಲಯಗಳ ನಡುವೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಯೋಜನೆ | ಜೂನ್, 2014 |

(1) ತಾಲಚೇರ್-II ಆಗ್‌ಮೆಂಟೇಷನ್ ಸಿಸ್ಟಂ (ತಲಚೇರ್-ಕೋಲಾರ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಬದಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ):

1. ತಾಲಚೇರ್-II ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (TTCL)ನ್ನು ತಾಲಚೇರ್-ಕೋಲಾರ HVDC ಬೈಪೋಲ್‌ನ ಒಂದು ಧ್ರುವ ಲಭ್ಯ ವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ, ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬದಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ತಾಲಚೇರ್-II ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಸೇವಾ ಒಪ್ಪಂದವು (TSA) 10ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019 ರಂದು ಸಹಿ ಹಾಕಲಾಗಿತ್ತು.

2. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೆ|| ರಿಲಯನ್ಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 27ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್, 2010 ರಂದು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಯೋಜನೆಯು ದಿನಾಂಕ 27ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ, 30 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ, ಅಂದರೆ 26ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್, 2012ರಂದು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಆದರೆ ಈ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯ ಅನುಮತಿಯ ಮೆ|| ರಿಲಯನ್ಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ರವರಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದಿದ್ದರ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಲಿಲ್ಲ.

3. TTCLರವರು CERC ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ 164 ಸೆಕ್ಷನ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾದ ಅನುಮತಿಯ ವಿಳಂಬದಿಂದಾಗಿ ಫೋರ್ಸ್‌ಮಜೂರೆ (Force Majeure) ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ ಎಂಬ ಕಾರಣಕ್ಕೆ ಯೋಜನೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ದಿನಾಂಕ (CoD) ವಿತ್ತರಣೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಳಹರಿವು/ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಉಲ್ಪಾಡ ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥ ಕೋರಿ (ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 170/MP/2011) ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರು.

4. ಮೆ|| ರಿಲಯನ್ಸ್‌ರವರ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 170/MP/2011ರ ಆದೇಶವನ್ನು CERCಯು ದಿನಾಂಕ 09ನೇ ಮೇ 2013ರಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಅದರಂತೆ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಕೋರಿದ ಸೆಕ್ಷನ್ 164 ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಅಗತ್ಯ ಅನುಮತಿ ಕೋರುವಿಕೆಯ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಫೋರ್ಸ್ ಮಜೂರೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮೆ|| ರಿಲಯನ್ಸ್‌ರವರು ಯಾವುದೇ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿತು.

5. TTCLರವರು CERC ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ APTELಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, APTELತನ್ನ ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ 02ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್, 2013ರಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ.170/MP/2011ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ CERCಯ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿತ್ತು.

6. ಪವರ್‌ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (CTU)ರವರು, ವಿದ್ಯುತ್‌ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ವಿಭಾಗ 79 (1) (ಸಿ) ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗ 19 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಾಲಚೇರ್-II ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ರವರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರವಾನಗಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯನ್ನು CTU ವಶದಲ್ಲಿರುಸುವಂತೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 19 ಫೆಬ್ರವರಿ 2013 ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, CTUನಲ್ಲಿನ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಹ CTU ಹಕ್ಕನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಿತ್ತು.

7. CERCಯು TTCL ರವರಿಗೆ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು LTTCs ಸಭೆಗಳನ್ನು ಮೂರು ವಾರಗಳ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ಸಭೆಯ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 26 ಜೂನ್ 2014 ರೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿ, CEAರವರಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

8. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ(CEA) ತನ್ನ ವರದಿಯನ್ನು CERCಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ:

“ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಡೆವಲಪರ್‌ಗಳು ವಿದ್ಯುತ್‌ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಾಣದ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆಗಾಗಿ U/S 164ನ್ನು ಅವರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಂತೆ ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ, 2011ರ ಆಗಸ್ಟಿನಿಂದ ಈ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೇ, 400ಕಿವಿ ಬೆಹ್ರಾಂಪುರ್ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಸಹ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ”.

9. TANGEDCO ಮತ್ತು ಇತರರು ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 140 2013ರ APTELನ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ CIVIL ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ತಕ್ಷಣವೇ ತೀರ್ಮಾನಿಸಲು APTELಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

10. 1ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ, 2019ರಂದು APTELರವರು TTCLರವರಿಗೆ CERCಯ ಮುಂದೆ ಹೊಸ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, APTEL ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 07ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2019ರಲ್ಲಿ CERC ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಎರಡು ವಾರಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು TTCLಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಈ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳು ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸದಿರಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

11. TTCLರವರು CERCಯ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು (ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 40/MP/2019) ದಾಖಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ CERCಯು ದಿನಾಂಕ: 19 ಫೆಬ್ರವರಿ 2019ರ ವಿಚಾರಣೆಯ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ (RoP), ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ TTCLರವರ ವಿರುದ್ಧ ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳು ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಾರದೆಂದು ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

(2) ವೇಮಗಿರಿ ನಂತರದ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು (Strengthening of Transmission System beyond Vemagiri):

ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಮೆ|| ವೇಮಗಿರಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (M/s.VTL) ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಫಲಾನುಭವಿ ರಾಜ್ಯಗಳಾದ ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ, ಕರ್ನಾಟಕ, ಕೇರಳ, ತಮಿಳುನಾಡು, ತೆಲಂಗಾಣ, ಪುದುಚೇರಿ ಮತ್ತು ಗೋವಾ ರಾಜ್ಯಗಳ ನಡುವೆ ದಿನಾಂಕ: 31.08.2015ರಂದು ಪ್ರಸರಣ ಸೇವಾ ಒಪ್ಪಂದವು (Transmission Service Agreement) ಸಹಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಮೆ|| ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸದರ್ನ್ ಇಂಟರ್ ಕನೆಕ್ಟರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (M/s PGSITL) ರವರು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್‌ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ (Successful Bidder).

ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರಗಳು:

1. 765kV DC ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವೇಮಗಿರಿ-IIರಿಂದ ಚಿಲಕುರಿಪೇಟೆ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದ ಎರಡೂ ತುದಿಗಳಲ್ಲಿ 240 MVAR ಸ್ವಿಚ್ಚಬಲ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
2. 765kV DC ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಚಿಲಕುರಿಪೇಟೆದಿಂದ ಕಡಪಾ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದ ಎರಡೂ ತುದಿಗಳಲ್ಲಿ 240 MVAR ಸ್ವಿಚ್ಚಬಲ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
3. 400kV (QUAD) DC ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಚಿಲಕುರಿಪೇಟೆದಿಂದ ನರಸಾರಾವ್‌ಪೇಟೆ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.
4. 400kV (QUAD) DC ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಡಪಾದಿಂದ ಮಧುಗಿರಿ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದ ಎರಡೂ ತುದಿಗಳಲ್ಲಿ 80 MVAR ಸ್ವಿಚ್ಚಬಲ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
5. 400kV (QUAD) DC ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಶ್ರೀಕಾಕುಲಂ ಪೊಲಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ನಿಂದ ಗರಿವಿಡಿಯ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ವರೆಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದ ಎರಡೂ ತುದಿಗಳಲ್ಲಿ 80 MVAR ಸ್ವಿಚ್ಚಬಲ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್:

- (i) 765/400kV ಚಿಲಕುರಿಪೇಟೆ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್: 7X500 MVA ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 2X240 MVAR ಬಸ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

765 kV :- Line bays: 4, spare bays: 6.

400 kV :- Line bays: 2, spare bays: 8.

ವೇಮಗಿರಿ-II- ಚಿಲಕಲುರಿಪೇಟೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ RoW ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಉಂಟಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸಮಸ್ಯೆ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ M/s.PSITSLರವರು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿರುತ್ತವೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಯ ನಿಧಾನಗತಿಯನ್ನು TSAಯ Clause 11.5.2ರ ಪ್ರಕಾರ ಫೋರ್ಸ್ ಮೇಜೂರ್(Force Meajure) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ M/s. PSITSLರವರು ಎಲ್ಲಾ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ (LTTCs) Notice ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಅಲ್ಲದೇ M/s. PSITSL ರವರು ಎಲ್ಲಾ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ 5 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ, 2 ಮಾರ್ಗಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, ವೇಮಗಿರಿ-II- ಚಿಲಕಲುರಿಪೇಟೆ ನಡುವಿನ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ 2 ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್ ಕಾರ್ಯಗಳು ಮುಗಿದಿದ್ದು, ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆ.

(3) ಉಡುಪಿ (UPCL) - ಕಾಸರಗೋಡ್‌ಗಳ (ಕೇರಳ) ನಡುವೆ 400 ಕೆವಿ DC ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಸ್ಥಾಪನೆ:

ದಿನಾಂಕ 4ನೇ ಜನವರಿ, 2013 ರಂದು ನಡೆದ 35ನೇ ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಯೋಜನೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಯಿ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಗಳೂರು (ಉಡುಪಿ) (UPCL)-ಕಾಸರಗೋಡ್-ಕೋಜಿಕ್ಕೋಡ್ 400kV ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಬಿಡ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಸಂಯೋಜಕರಾದ (BPC), REC ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (RECTPCL)ರವರು 400 ಕೆವಿ ಉಡುಪಿ (UPCL)-ಕಾಸರಗೋಡ್ DC ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು TBCB ಮೂಲಕ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಡೆವಲಪರ್ ಆಯ್ಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಸರ್ವಿಸ್ ಅಗ್ರೀಮೆಂಟ್(TSA)ಗೆ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ಸಹಿ ಹಾಕಿರುತ್ತಾರೆ.

8.0 ತಾ|| 31.03.2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಖಾತರೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ:

ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವ ಸಂಪುಟವು ದಿನಾಂಕ:10/01/2017ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ:31/03/2017ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ದಿನಾಂಕ:31/03/2015ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.3766.81 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ (ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ಸೇರಿ) ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಖಾತರೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಖಾತರೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು, ಸಾಲಕ್ಕೆ ಕರಾರು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಲು, ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ:19/05/2017ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:31/03/2015ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.3766.81 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧ ಎಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

| ಎಸ್ಕಾಂಗಳು | ಮೊಬಲಗು (ರೂ-ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) |
|--------------|------------------------|
| ಬೆಸ್ಕಾಂ | 1797.39 |
| ಮೆಸ್ಕಾಂ | 219.59 |
| ಜೆಸ್ಕಾಂ | 748.48 |
| ಸೆಸ್ಕಾಂ | 516.31 |
| ಹೆಸ್ಕಾಂ | 485.04 |
| ಒಟ್ಟು | 3766.81 |

- ಮೊದಲ ಹಂತದಲ್ಲಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಋಣಮುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.500.00ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಖಾತರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಮೆ|| ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ದಿನಾಂಕ:09/10/2017ರಲ್ಲಿ ರೂ.500.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಸೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಮಬಂಧಿಸಿದ ಋಣ ಮುಕ್ತಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.1800.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಖಾತರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಮೆ|| ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 29/12/2017ರಲ್ಲಿ ರೂ.1800.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಕೊನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಋಣಮುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.1466,80,30,356.00ಗಳನ್ನು ಖಾತರೀಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಮೆ|| ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ದಿನಾಂಕ:07/08/2018ರಲ್ಲಿ ರೂ. 1466,80,30,356.00ಗಳನ್ನು ಸಾಲಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರೊಂದಿಗೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಹಿಸಿದ ರೂ. 3766.81 ಕೋಟಿಗಳ ಖಾತರೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

9.0 ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ (ಆರ್ಟಿಐ) :

ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ 2005 ರ ಅನುಸಾರ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಇನ್ಫಾರ್ಮೇಶನ್ ಆಫೀಸರ್ಸ್ ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಟಿಐ ಕಾಯಿದೆ, 2005ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 4(1)(ಎ) ಮತ್ತು 4(1)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯು (Suo-moto disclosures) ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ www.pckl.co.in. ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಟಿಐ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 13 ಅರ್ಜಿಗಳು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 12 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

10.0 ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, 2013ರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೇ: ಎಂ.ಎಸ್.ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿ.ಆರ್.ಗೋಪಾಲ ರಾವ್ (BA0734), ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

11.0 ಮಾನವ ಶಕ್ತಿ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

| ವರ್ಗ | ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವವರ ಸಂಖ್ಯೆ |
|-------|--------------------------------|
| ಎ | 20 |
| ಬಿ | 03 |
| ಸಿ | 05 |
| ಡಿ | 00 |
| ಒಟ್ಟು | 28 |

1956ರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ 217 (2A) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ) ನಿಯಮಗಳು, 1976 ರಂತೆ ಶೂನ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು.

12.0 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ**12.1 ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು**

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಕೆ.ಜಿ. ರಸ್ತೆಯ ಕಾವೇರಿ ಭವನದಲ್ಲಿರುವ ನಿಗಮದ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಯುತ್ತವೆ. 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯು 3 ಬಾರಿ ಸಭೆ ಸೇರಿದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

| ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ |
|--------------|----------------------|
| 53ನೇ ಸಭೆ | 25ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2018 |
| 54ನೇ ಸಭೆ | 18ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 |
| 55ನೇ ಸಭೆ | 28ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2018 |

31/03/2019ನೇ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನವರು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿದ್ದಾರೆ.

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ | ಪದನಾಮ |
|-------------|--|-----------------------|
| 1. | ಡಾ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2. | ಪಿ ರವಿಕುಮಾರ್, ಐಎಎಸ್, ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3. | ಹೆಚ್.ಕೆ.ಭಾರತಿ, ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನೀಯರ್(ವಿ) | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 4. | ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ.), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 5. | ಸಿ.ಶಿಖಾ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ. | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 6. | ಪವನ್ ಕುಮಾರ್ ಮಲಪತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 7. | ಎನ್. ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆದಾರರು (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 8. | ಶಿವಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು (ವಾಣಿಜ್ಯ) |

12.2 ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ದಿ: 28ನೇ ಜೂನ್ 2016ರಂದು ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕೈಗೊಂಡ ನಿರ್ಣಯದನ್ವಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಪುನರ್ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

- | | |
|-----------------------------------|-------------|
| 1. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆಸ್ಕಾಂ | : ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹೆಸ್ಕಾಂ | : ಸದಸ್ಯರು |
| 3. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸೆಸ್ಕ | : ಸದಸ್ಯರು |
| 4. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಜೆಸ್ಕಾಂ | : ಸದಸ್ಯರು |
| 5. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮೆಸ್ಕಾಂ | : ಸದಸ್ಯರು |
| 6. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ | : ಸಂಚಾಲಕರು |

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಅವರು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುವವರೆಗೂ ಇರುತ್ತದೆ.

ವಹಿಸಲಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

- ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆ ಬಗ್ಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
- ಲೆಕ್ಕಾಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ, ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಧಾನದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.
- ಹಣಕಾಸು ತಪ್ಪುಗಳ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

- iv. ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟವರೊಡನೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮುಂದಿನ ಹಂತದ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಅನುಮೋದನೆ.
- v. ಅಂತರ ನಿಗಮಗಳ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- vi. ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಉದ್ದಮೆಗಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.
- vii. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಧಾನಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.
- viii. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳ ಮೂಲಕ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯು ದಿನಾಂಕ 3ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ನಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

1. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆಸ್ಕಾಂ : ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸೆಸ್ಕ : ಸದಸ್ಯರು
3. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ : ಸಂಚಾಲಕರು

12.3 ಸಾಲ ಉಪ ಸಮಿತಿ:

ದಿನಾಂಕ: 31/03/2017ರಂದು ನಡೆದ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ 48ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಶೇರುದಾರರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾದ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಪಡೆಯಲು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಾಲ ಉಪಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

1. ಮುಖ್ಯ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ : ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ : ಸದಸ್ಯರು
3. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ : ಸದಸ್ಯರು
4. ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ : ಸಂಚಾಲಕರು

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆ ಸೇರಿದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ಪಡೆಯಲು | ಮೊತ್ತ | ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ | ಸಾಲ ಪಡೆದ ದಿನಾಂಕ |
|-------------|--------------------------------|--------------------|-------------|-----------------|
| 1 | ಮೆ ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ | ರೂ.500 ಕೋಟಿಗಳು | 30/08/2017 | 09/10/2017 |
| 2 | ಮೆ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | ರೂ.1800 ಕೋಟಿಗಳು | 19/12/2017 | 29/12/2017 |
| 3 | ಮೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | ರೂ.1466.81 ಕೋಟಿಗಳು | 06/08/2018 | 07/08/2018 |

12.4 ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203(2)ರ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ವಯ, ಶ್ರೀ. ಶಿವಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿರವರನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

13.0 2013ರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5) ರ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

ಅ) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆ

ಪರಿಚ್ಛೇದ 92 ರ ಅನ್ವಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ (MGT-9) ಉದ್ಯತ ಭಾಗವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು

ಕಂಡಿಕೆ 12.1ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 3(ಮೂರು) ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿವೆ.

ಸಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:

2013ರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 134(5)ರ ಪರಿಚ್ಛೇದಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯವನ್ನು ಸ್ಥಿರಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

- ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ನಿರ್ಗಮನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಯ ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಅನುವಾಗುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಸುಸಂಜಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತ ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜುಯುಕ್ತವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಅನುವಾಗುವಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಮೋಸ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಎಚ್ಚರಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವುದು ಕಾಳಜಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನುಗಳ ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸರಿಯಾದ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ರಚಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಅವು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಡಿ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಟೀಕೆಗಳು: ಕಾಯ್ದೆಡುವುದು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಾ ಅಥವಾ ತ್ಯಜಿಸಿರುವುದು.

i. ಪರಿಶೋಧಕರು ತನ್ನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧ 2ನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ii. ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯಿಂದ ರೂಡಿಯಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ : ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ವಿವರಗಳು ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರಂತೆ :

ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿ ಬಾಕಿಯ ಖಾತರಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಖಾತರಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು | ಅವಧಿ ಸಾಲ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ) | ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ |
|-------------|---------------------------|---------------------------|--|
| 1 | ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ | 500.00 | ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016 ದಿನಾಂಕ: 03/10/2017 |
| 2 | ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 1800.00 | ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016 ದಿನಾಂಕ:28/12/2017 |
| 3 | ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 1466.80 | ಇಎನ್ 121 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2018 ದಿನಾಂಕ:07/08/2018 |

ಎಫ್) ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ಉಪ ಪ್ರಕರಣ (1) ರಂತೆ, ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟವರೊಂದಿಗೆ ಕರಾರುಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು:

ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ

ಜಿ) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ- ಹಿಂದೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀಸಲಿರಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ

ಇಲ್ಲ

ಐ) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭಾಂಶದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ

ಇಲ್ಲ

ಜೆ) ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಆ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕ

ಇಲ್ಲ

ಕೆ) ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಲೀನತೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಗಮನ:

ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು) ನಿಯಮಗಳು, 1988 ರನ್ವಯ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಲೀನತೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಗಮನದ ವಿವರಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವಿಮರ್ಶೆಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಗಮನ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಲ್) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮತ್ತು ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂಪಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿ:

ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಮ್) ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ವಿವರ:-

ಕಂಪನಿಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(1) ರ ಅನ್ವಯ ಈ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

14.0 ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದರು. ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ ಜನರಲ್ (ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಕ್ಷೇತ್ರ)ರವರ ಗಮನಿಸಿಕೆಗಳಿಂದಾಗಿ, ದಿನಾಂಕ:09/09/2019ರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಧಾನ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಇನ್ನೂ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ದಿನಾಂಕ: 17/09/2019ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

15.0 ಸ್ವೀಕೃತಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರು, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಇತರರು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ತಮ್ಮ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಿಷ್ಠಾವಂತ ಮತ್ತು ಬದ್ಧ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತದೆ.

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್

31.03.2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಅವಧಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ

| ಸಂಖ್ಯೆ | ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು | ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ |
|--------|---|---|
| 1 | ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅನ್ವಯ ಈ ಅವಧಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. | <p>ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ದಿ:04/06/2015ರಂದು ನಡೆದ 5ನೇ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಿತಿಯೂ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಒಂದು ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶಿತ ವಾಹಕವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಪುನರುಚ್ಚರಿಸಿದೆ. ನೂತನ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಹಿಡುವಳಿ ಮತ್ತು ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ/ಸಡಿಲಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೂ ಸಹ ಸದರಿ ವಿನಾಯಿತಿ/ಸಡಿಲಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು ತಮ್ಮ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 484/2014/30/12/2014ರಂದು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಅಧಿಕ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರಿಗೆ ಪತ್ರ ಬರೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203(3)ರ ಅನ್ವಯ ಸಬ್ಸಿಡಿಯಡಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗಿರುವ ಸಡಿಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿ ನೇಮಕಾತಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡುವಂತೆಯೂ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದ್ದು, ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನ್ವಯ ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ವಿನಾಯಿತಿಯು, ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯವರು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 124 ಎಸಿಎಸ್ 2015 ದಿನಾಂಕ:17/08/2015ರ ಅರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಅಧಿಕ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ನವದೆಹಲಿರವರಿಗೆ ಬರೆದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203(3)ರ ಅನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡುವಂತೆಯೂ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಅದರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.20,05,00,000/-ಗಳನ್ನು ರೂ.5,00,000/-ಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಷೇರುದಾರರು ದಿನಾಂಕ:15/02/2017ರಂದು ನಡೆದ ವಿಶೇಷ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮವನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ಅಧಿಕಾರ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಅದರನ್ವಯ, ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕಂಪನಿ ಲಾ ಟ್ರಿಬುನಲ್ (NCLT) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದೆ.</p> <p>ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಪರಿಣಾಮದಿಂದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರನ್ವಯ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p> |

| | | |
|---|---|--|
| 2 | ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961, ಪರಿಚ್ಛೇದ 194(ಎ)ರನ್ವಯ, ಎಸ್ಯಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುರಿದುಕೊಳ್ಳದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. | ವಾಸ್ತವಿಕ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961, ನಮೂನೆ 26ಎ ಅನ್ನು ಎಸ್ಯಾಂಗಳಿಗೆ ಕಳಿಸಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಪಾಲರಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸುವಂತೆ ಕೇಳಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನು ಉತ್ತರ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. |
|---|---|--|

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6)(ಬಿ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರುಮಾಡುವುದು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು, ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ, ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಭರವಸೆಯ ಮಾನದಂಡದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09/09/2019ರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕರಣ 143(6)(ಎ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನನ್ನ ಮೂಲಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದರಿಂದ ಅಧಿನಿಯಮ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ದುಂಗ್ ದುಂಗ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು

(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕ್ಷೇತ್ರ ತನಿಖೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 17/09/2019

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಸ್ಟಾಂಡ್‌ಅಲೋನ್ ವರದಿ

ಸಮರ್ಥ ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಾವು 2019 ಮಾರ್ಚ್ 31 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿ 19.08.2019 ರಂದು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರದಿಯನ್ನು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗನುಸಾರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ. ಈ ವರದಿಯು ಮೊದಲು ನೀಡಿದ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಚ್ಚುತಿಪಡಿಸಿದೆ.

ನಾವು ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ತಾ: 31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್‌ನ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು (ಇಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದೆ 'ದಿ ಕಂಪನಿ' ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು), ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್‌ನ ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ, ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್‌ನ ನಗದು ಹರಿವು ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಆಗ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈಕ್ಷಿತಿ ಬದಲಾವಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್‌ನ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ತತ್ವಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಣೆಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು (ಇನ್ನುಮುಂದೆ 'ದಿ ಸ್ಟಾಂಡ್‌ಅಲೋನ್ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್.ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ' ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುವುದು) ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿ ಈ ಕಾಯಿದೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಭಾರತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ದರ್ಜೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತತ್ವಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸತ್ಯವಾದ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ನೋಟ್ ನೀಡುವ, ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ನಗದು ಹರಿವು ಮತ್ತು ಈಕ್ಷಿತಿ ಬಗ್ಗೆ, ಬದಲಾವಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ, ವಿವರದ ಬಗ್ಗೆ ಈ ಸ್ಟಾಂಡ್‌ಅಲೋನ್ ಎ.ಎಸ್. ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಮಾಲುಮತ್ತೆಯ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕಪಟ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಅಸ್ಥಿರತೆಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಕಾಯಿದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ, ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಆಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಾಗೂ ಅವಳಡಿಸುವುದು, ಯೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ದೂರದೃಷ್ಟಿ ಇರುವ ನಿರ್ಧಾರ ಮತ್ತು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಮತ್ತು ವಿನ್ಯಾಸ, ಪ್ರಭಾವಯುತವಾಗಿ ನಿಖರತೆ ಖಾತ್ರಿಗೊಳಿಸುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪೂರ್ಣತೆಗಾಗಿ ಸರಿಯಾದ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ನೋಟ್ ನೀಡುವಂತಹ ಮತ್ತು ಕಪಟ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ತಪ್ಪು ವಿವರ ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಟಾಂಡ್‌ಅಲೋನ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಹಾಜರುಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸುಸಂಗತವಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಇರುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಪರಿಮಿತಿಗೊಳಗಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ:

- (i) ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು 14-00 ಲಕ್ಷ ರೂಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡುವುದರ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಹೇಳಿದ್ದು, ಇತರೆ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 14ಎ) ದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ರೂ.169.83 ಲಕ್ಷಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಕೊಟ್ಟಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ. ರೂ.14 ಲಕ್ಷಗಳು ವರ್ಧಿಸಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯ ವಿವರ, ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾಲುಮತ್ತೆಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 13) ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಕೆಳ ವಿವರವು ವರ್ಧಿತ ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಹೆಚ್ಚು ನೀಡಿರುವುದರ ಫಲಿತವಾಗಿದೆ.

- (ii) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19 (ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತು) ರ ಅಡಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ (1) ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕೊಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಸವಲತ್ತುಗಳ ಸ್ವರೂಪ (ಉದಾ: ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವ ಅಂತಿಮ ವೇತನ ಅಥವಾ ಖಾತೆಯೊಂದಿಗೆ ದೇಣಿಗೆ-ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆ, (2) ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾಡುವುದರ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಭಾವ, ಅಂದರೆ ಮಾಲುಮತ್ತೆಯ ಮುಚ್ಚಿಗೆ ರೀತಿ (3) ಯೋಜನೆಯ ಆಡಳಿತಕ್ಕಾಗಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುವಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ವಿವರಣೆ, ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಮಂಡಳಿಯ ಪಾರುಪತ್ತಿಕಾರರ ಅಥವಾ ಸದಸ್ಯರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ.

ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19 ನೌಕರರ ಸಲಹೆಗಾರಿಕೆಗೆ ವಿರೋಧವಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ವಾಸ್ತವ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19 ರಲ್ಲಿ ಕೊಟ್ಟಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಗಳ ರೀತ್ಯ ಮಾಡಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ, ಉಪಬಂಧದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದಿಲ್ಲ.

- (iii) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ-II ಪ್ರಕಾರ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಚಲಿತ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯನ್ನು ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಡಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಟಿಪ್ಪಣಿ 2(ಎ) ಅಡಿ ಸಾಲ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.3766.80 ಕೋಟಿಗಳ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದರಲ್ಲಿ 2019-20 ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಾಕಿಯಾಗುವ ಮತ್ತು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.103.13 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಬೇಕಿತ್ತು. ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಅಲ್ಲದ ಬಾಧ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡಿಸಿರುವುದರ ಫಲಿತವಾಗಿ ಪ್ರಚಲಿತ-ಅಲ್ಲದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಮ್ಮಿಯಾಗಿ ರೂ.103.13 ಕೋಟಿಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- (iv) ಕಂಪನಿಯು ಈಡಿಗೆ ಒಳಗಾಗದಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದದ್ದರ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಣೆಯ ಮೇಲೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅವಧಿಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತೀರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರವು ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹೇಳಿದ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಸಂವರ್ಧನೆಯಾದ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು 30-03-2019 ರಿಂದ 31-03-2019 ರವರೆಗೆ ರೂ. 68.32 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಫಲಿತವಾಗಿ ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾಲುಮತ್ತೆಯ (ಬೇಬಾಕಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಖರ್ಚು) ಕೆಳಹೇಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ಬಾಧ್ಯತೆ (ಸಂವರ್ಧನೆಯಾದುದಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ) ರೂ. 68.32 ಲಕ್ಷ ರೂಗಳಿಗೆ ಕೆಳಹೇಳಿಕೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

- (v) ಎಎಸ್ 33 (ಒಂದು ಷೇರಿನ ದುಡಿಮೆ) ರಂತೆ, ಒಂದುವೇಳೆ ಮೊತ್ತವು ನಕಾರಾತ್ಮಕವಾಗಿದ್ದರೂ (ಅಂದರೆ ಒಂದು ಷೇರಿಗೆ ನಷ್ಟ) ಒಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವವು ಒಂದು ಶೇರಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಮತ್ತು ಅಳ್ಳಿಕೆ ಮಾಡಿದ ದುಡಿಮೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿನ ಒಂದು ಶೇರಿಗೆ ದುಡಿಮೆ (ಇಪಿಎಸ್) ಅನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸದೆ ಇದ್ದು, ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 33 ಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ನಮ್ಮ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸೂತ್ರ (ಎಸ್ಎಎಸ್) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿ ಆ ಮಾದರಿಯಡಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತದ ಸನ್ನದು ಪಡೆದ ಲೇಖಾಪರಿಕ್ಷಕ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ಹೊರಡಿಸುವ ನೀತಿ ನಿಯಮ ಸಂಹಿತೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ಮಾಡಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸುಸಂಗತವಾದಂತೆ ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಾವು ಈ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.ನ ನೀತಿ ನಿಯಮ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಇತರ ನೀತಿ ನಿಯಮದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನೆರವೇರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಯೋಗ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯ ಮತ್ತು ಯೋಗ್ಯ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಸ್ಪಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲದೆ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿ.

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಆಡಳಿತದ ಚರ್ಚೆ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ, ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಗೆ ಲಗತ್ತುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವರದಿ, ಸಂಘದ ಆಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಹಾಗೂ ಸ್ಪಾಂಡ್‌ಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಸ್ಪಾಂಡ್‌ಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಆ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆ, ತೀರ್ಮಾನ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಾವು ಪಡೆದ ತಿಳುವಳಿಕೆಗೆ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸಾಮರಸ್ಯವಿಲ್ಲದೇ ಇದೆಯೇ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಈ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತೇವೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯವಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ಇದೆ ಎಂದಾದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಈ ಸಂಗತಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ವರದಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಷಯ:

ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಷಯಗಳೆಂದರೆ, ನಮ್ಮ ವೃತ್ತಿಯ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಹಾಲಿ ಅವಧಿಗೆ ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯಂತ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ವಿಷಯಗಳು. ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅನ್ವಯದಲ್ಲಿ ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ನಾವು ಈ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ, ನಾವು ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಷಯವೆಂದು ಅರುಹಲು ಬೇರೆ ಏನೂ ವಿಷಯಗಳಿಲ್ಲ.

ಸ್ಪಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಅಪ್ಪಣೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದವರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು.

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಕಾಯಿದೆ ಕಲಂ 133 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕವಿಡುವ ಮಾದರಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕವಿಡುವ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಸರ್ವಸಮತೆ (ಈಕ್ವಿಟಿ) ಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯು ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಯೋಗ್ಯ ನಿಲುವು ಸ್ಪಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 (ಕಾಯಿದೆ ರ ಕಲಂ 134(5) ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಮಾಲುಮತ್ತೆಯ ಸುರಕ್ಷತೆ, ಮೋಸ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವ್ಯವಸ್ಥಿತತೆಯನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿಯುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕನೀತಿಯ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು.

ಯೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ವಿವೇಚನೆಯುಳ್ಳ ನಿರ್ಧಾರ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವುದು.

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಾತರಿಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಭಾವಶಾಲಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಂತಹ ಸಾಕಾಗುವಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಅನುಷ್ಠಾನತೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಯೋಗ್ಯ ನೋಟವನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಪಟ ಅಥವಾ ತಪ್ಪನಿಂದಾಗಲಿ ಮಹತ್ವದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ಇಲ್ಲದ್ದನ್ನು ನೀಡುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಸುಸಂಗತವಾದದ್ದನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ಆಡಳಿತವು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಸಮಾಪನಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಮಾಡದೆ ಇರಲು ಬೇರೆ ನೈಜ ಪರ್ಯಾಯವಿಲ್ಲದೆ ಅದನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಡಳಿತವು ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಹೊರಗಡೆವುವ, ನಡೆಯುವ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಹ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಜವಾಬ್ದಾರಾಗುತ್ತಾರೆ.

ಸ್ಪಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ನಮ್ಮ ವಾಸ್ತವತೆಯು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಸ್ಪಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು

- ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಮುಖ್ಯವಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ, ಕಪಟ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿಂದಲಾಗಲೀ, ಎನ್ನುವದರ ಬಗ್ಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಖಾತರಿ ಪಡೆದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಒಳಗೊಂಡ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು. ಯೋಗ್ಯ ಖಾತರಿ ಉನ್ನತಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆ ಆದರೆ ಎ.ಎಸ್.ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಯಾವಾಗಲೂ ಒಂದು ಮುಖ್ಯವಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ ಇದ್ದಾಗ ಅದನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದಲ್ಲ. ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಪಟ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಅವು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಅವು ಆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅದನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುವವರು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಾಗ ಪ್ರಭಾರ ಬೀರಬಹುದೆಂದು ಯೋಗ್ಯವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅವು ಮಹತ್ವದ್ದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಎಸ್.ಎಎಸ್.ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕೊನೆವರೆಗೂ ವೃತ್ತಿಪರತೆ, ತೀರ್ಪು ಬಳಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹತನವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಅಲ್ಲದೆ ನಾವು;
- ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ, ಅವು ತಪ್ಪು ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದಾಗಿರಲಿ, ಯೋಜಿಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆ ಇರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಒದಗಿಸುವಂತಹ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯ ಪಡೆಯುತ್ತೇವೆ. ಕಟಪವು ತಪ್ಪಾಗಿ ತಿಳಿಸುವುದು, ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ಅಧಿಕಾರ ನಡೆಸುವ ಕಾರಣ ಕಪಟದಿಂದ ಉಂಟಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯದಿರುವುದರ ಅಪಾಯವು ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಫಲಿತವಾಗುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಸಂದರ್ಭಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಯೋಜಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸುಸಂಗತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪಡೆಯುತ್ತೇವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅದರ ಜಾಗದಲ್ಲಿ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪ್ರಭಾವಿತನದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನಾವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(3)(i)ರ ಅಡಿ ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತೇವೆ.
- ಲೆಕ್ಕನೀತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸುವಿಕೆಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊರಗಡುವಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

- ಆಡಳಿತ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಧಾರದ ಲೆಕ್ಕವಿಡುವಿಕೆಯ ಉಪಯೋಗದ ಸೂಕ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಿಶ್ಚಯಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಚಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಂದೇಹ ಉಂಟು ಮಾಡುವ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದಾದರೂ ಗಮನಾರ್ಹ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಇದೆಯೇ ಎನ್ನುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಿಶ್ಚಯಿಸುತ್ತೇವೆ. ಒಂದುವೇಳೆ ನಾವು ಗಮನಾರ್ಹ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಇದೆ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊರಗಡುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಈ ಹೊರಗಡುವಿಕೆಯ ಸಾಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ತಾರೀಖಿನವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯದ ಆಧಾರ ಮೇಲಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಮುಂದಿನ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ನಡೆಯುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುವುದು ಅಂತ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಆಗಬಹುದು.
- ಒಟ್ಟಾರೆ ಹಾಜರುಪಡಿಸಿದ್ದರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ಹೊರಗಡುವಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ರಚನೆ ಹಾಗೂ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಯೋಗ್ಯ ಹಾಜರುಪಡಿಸುವಿಕೆ ಸಾಧಿಸುವಿಕೆಗೆ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಹಖೆಯು ಆಧಾರಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆಯೇ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.
- ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಕೊರತೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯ ಹಾಗೂ ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರಿಗೆ ತಿಳಿಸುತ್ತೇವೆ.
- ನಾವು ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಾಗೆ ಸುಸಂಗತ ನೀತಿನಿಯಮದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದ್ದೆವು ಒಂದು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಹೊತ್ತವರಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಾಗೆ ಸುಸಂಗತ ನೀತಿನಿಯಮದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದ್ದೆವು. ಒಂದುಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಹೊತ್ತವರಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಾಗೆ ಯೋಗ್ಯವಾಗಿ ಯೋಜಿಸಬಹುದೋ ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವೋ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ಅವರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿಕೊಡುವುದು.
- ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಹೊತ್ತವರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿಕೊಡುವ ಅಂಶಗಳಿಂದ, ನಾವು ಹಾಲಿ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅತಿಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿದ್ದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಆ ಕಾರಣ ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಅಂಶಗಳು. ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕವಾಗಿ ಹೊರಗಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಬಂಧನೆ ನಿಷೇದಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನಾವು ಅತ್ಯಂತ ವಿರಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿಷಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಿದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ನಮ್ಮ ತಿಳಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಿತದ ಲಾಭಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗುತ್ತದೆಂದು ನಾವು ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ವಿಷಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಬಾರದೆಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಕ್ರಮಪಡಿಸುವುದರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ:

1. ಕಲಂ 143(3) ರ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಈ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿ ನೀಡುತ್ತೇವೆ.
 - (ಎ) ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಗೆ ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಕೋರಿ ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.
 - (ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ತೋರಿಸಿ ಕೊಡುವಷ್ಟರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾನೂನಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿಂದ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇಟ್ಟಿದೆ.
 - (ಸಿ) ಈವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಃಖ್ತೆ, ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆಧಾಯ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ವಸಮತೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪುವಂತಿದೆ.
 - (ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನಿಯಮದ ಸಹವಾಚಕದೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳ ದರ್ಜೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ.
 - (ಇ) ಇದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 164(2) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನುಮತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮನವಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ.
 - (ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಈ ರೀತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಭಾವದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ, ನಮ್ಮ 'ಅನುಬಂಧ-ಎ' ನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪ್ರಭಾವ ಹಾಗೂ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಬದಲಾಯಿಸದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತಿದೆ.
 - (ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮ 2014 ನೇ ನಿಯಮ 11ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ:
 - (i) ತನ್ನ ಸ್ಟಾಂಡ್‌ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊರಗೆಡವಿದೆ. ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 ಅನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ.
 - (ii) ಲೆಕ್ಕವಿಡುವ ದರ್ಜೆ ಅಥವಾ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಮುಖ್ಯವಾದ ಮುಂಚೆ ತಿಳಿಯುವ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ, ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯಪ್ರಾಪ್ತ ಒಪ್ಪಂದ ಒಳಗೊಂಡು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇಲೆ, ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದೆ.
 - (iii) ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವ ಹೂಡಿಕೆದಾರ ವಿದ್ಯಾಭ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಹಣ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಹಾನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಲಂ 143(5) ರ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ನಾವು ಈ ರೀತಿ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.
 - (ಎ) ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಗೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದು ಮೂಲ ಸಂಗತಿ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕತೆ ಸ್ವರ್ಧಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವಲ್ಲಿ 'ಎಕ್ಸೆಲ್' ಆಧಾರಿತ 'ಮಾಕ್ರೋಸ್'ನಿಂದ ಬಲಪಡಿಸಿದ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಕಾಗದದ ಹಾಳೆಯ ನಡವಳಿಕೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಸಿಕ್ಕಿಸುವಿಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕತೆ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - (ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ತಾರೀಖು 31.03.2017 ರ ಮೂಲಕ ಒದಗಿಸಿದ ಭದ್ರತೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಎಸ್ಕಾನಿಂದ ಹೊಣೆಯಿಲ್ಲದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಭಾಗದ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವಾಗಿ ರೂ.3766.80 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವಾಗಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲವೆಂದು ಸಾಲಕೊಟ್ಟವರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲ ಪುನರ್ರಚನೆ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆ/ ಸಾಲಗಳು/ ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಬಿಟ್ಟುಬಿಡು/ ರದ್ದುಮಾಡು ಇತ್ಯಾದಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - (ಸಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ಬಾಕಿಯ ಭದ್ರತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡಲು ಬಲಪಡಿಸಲು ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.
3. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(11) ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಅದೇ 2016ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ನಾವು 'ಅನುಬಂಧ-ಬಿ' ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟನ್ನು ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ತಃಖ್ತೆ ನೀಡುತ್ತೇವೆ.
4. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಲ್ಲವೆನ್ನು ವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಅದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 203 ರ ಉಪಬಂಧವನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸುತ್ತದೆ.
5. ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 194(ಎ) ರ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತಹ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಮಾಡಿಲ್ಲವೆನ್ನುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ತಾರೀಖು: 9ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019

ಮೆ||ಎಂ.ಎಸ್.ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ & ಬಿ.ಆರ್. ಗೋಪಾಲರಾವ್ ಪರವಾಗಿ

ಯುಡಿಐಎನ್: 19218506ಎಎಎಎಡಿ05106

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್.009580ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ರಮೇಶ್ ಶರ್ಮ

ಪಾಲುದಾರರು ಎಂ. ನಂ. 218506

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ:

ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಮದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅದೇ ತಾರೀಖಿಗೆ ಕಂಡಿಕೆ 1(ಎಫ್) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ('ಕಾಯಿದೆ') ಉಪಕಲಂ 3 ಖಂಡ (i) ರ ಅಡಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ.

ನಾವು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ('ಕಂಪನಿ') ಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮಾಡುವುದರ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕೂಡಿಸಿ ಆ ತಾರೀಖಿನಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಭಾರತದ ಸನದು ಪಡೆದ ಲೇಖಾಪರೀಕ್ಷಕರ ಸಂಸ್ಥೆ ('ಐಸಿಎಐ') ರವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದಂತೆ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅವಶ್ಯಕ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಆಡಳಿತವು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡುವುದು, ಮೋಸ ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಿಕೆ, ಲೆಕ್ಕಗಳ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣತೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಯೋಜನೆ, ಅನುಷ್ಠಾನತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಾತರಿಗೊಳಿಸಲು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರಭಾವಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ನಂಬಲರ್ಹ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವುದು.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತದ ಸನದು ಪಡೆದ ಲೇಖಾಪರೀಕ್ಷಕರ ಸಂಸ್ಥೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರವರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ('ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ') ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143(10)ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದೆಂದು ಭಾವಿಸಬೇಕಾದ ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ. ರವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ದರ್ಜೆ ಎರಡೂ ಹಾಗೂ ಎರಡೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಇದಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆ ಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯು ನಾವು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಈ ರೀತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲಾ ಮಹತ್ವದ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಭಾವಶಾಲಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮಾಡಿದೆಯೇ ಎನ್ನವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಭರವಸೆ ಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ನಾವು ನೀತಿನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕವೆನ್ನಿಸುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪ್ರಭಾವಿತನದ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಸಾಕ್ಷಿ ಪಡೆಯಲು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪಡೆಯುವುದು, ಮಹತ್ವದ ದುರ್ಬಲತೆ ಇದೆಯೆಂದು ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪ್ರಭಾವಿತನದ ಯೋಜನೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ. ಈ ಕ್ರಮಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಹತ್ವದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು, ಅವುಗಳು ಕಪಟ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಆಗಿರಲಿ, ಅಂದಾಜಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಪಿನ ಮೇಲೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ;

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಹೊರ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ, ವರದಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ಅವಲಂಬಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಭರವಸೆ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ, ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಿಲೇವಾರಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಯೋಗ್ಯ ವಿವರವಾಗಿ, ನಿಖರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ತೋರಿಸುವ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, (2) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನಿಡುವ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಅನುವಾಗುವ ಅವಶ್ಯಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲು ಮಾಡಿದೆಯೆಂದು ಯೋಗ್ಯ ಭರವಸೆ ನೀಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಖರ್ಚುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕಾರದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾತ್ರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು (3) ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ವದ ಪ್ರಭಾವ ಇರಬಲ್ಲ ಅನಧಿಕೃತಗಳಿಗೆ, ಉಪಯೋಗ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾದ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯೋಗ್ಯ ಭರವಸೆ ನೀಡಿದೆ ಎನ್ನುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮಾಡುವುದರ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು:

ಶಾಮೀಲಾಗುವಿಕೆ ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ಅಸಮರ್ಪಕ ಆಡಳಿತ ಮೀರುವಿಕೆಗಳ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಯ ಕಾರಣ, ತಪ್ಪು ಅಥವಾ ಮೋಸದಿಂದ ಮಹತ್ವದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದಿರಬಹುದು. ಅಲ್ಲದೇ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪ್ರಾಯೋಜನೆ, ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ, ಅಥವಾ ನೀತಿ ತತ್ವಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪಾಲನೆಯ ಶ್ರೇಣಿ ಕೀಳಾಗಬಹುದು ಆದ ಕಾರಣ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಮಹತ್ವದ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮಾಡುವುದರ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಭಾರತ ಸನದು ಪಡೆದ ಲೇಖಾಪರೀಕ್ಷಕರ ಸಂಸ್ಥೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅವಶ್ಯಕ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಎಂಬಂತೆ ಪ್ರಭಾವಶಾಲಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ತಾರೀಖು: 9ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019

ಮೆ||ಎಂ.ಎಸ್.ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ & ಬಿ.ಆರ್. ಗೋಪಾಲರಾವ್ ಪರವಾಗಿ

ಯುಡಿಐಎನ್: 19218506ಎಎಎಎಡಿ05106

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್.009580ಎಸ್

ಸಹಿ/—

ರಮೇಶ್ ಶರ್ಮ

ಪಾಲುದಾರರು ಎಂ. ನಂ. 218506

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-‘ಬಿ’

ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ನಮ್ಮ ಅದೇ ತಾರೀಖಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ‘ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ವಿನಿಮಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು’ ಶಿರೋನಾಮೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡಿಕೆ 2 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ.

- (i) (ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಮಾಣರೀತ್ಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿವರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿವರ ತೋರಿಸಿ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.
- (ಬಿ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿದ ಹಾಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಯತ ಅವಧಿಗೆ ಹಂತಹಂತವಾಗಿ ಸತ್ಯಾಪನ ಮಾಡುವಂತಹ ತನ್ನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ನಿಯಮ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹೊಂದಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಹಾಗೆ, ನಮ್ಮ ಆ ರೀತಿ ಸತ್ಯಾಪನದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ನ್ಯೂನತೆ ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸ್ವರೂಪ ಗಮನಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಸಂಭವನೀಯ ಕಾಲ ಯುಕ್ತವಾಗಿ.
- (ಸಿ) ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದೆ.
- (ii) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ದಸ್ತಾನು ಪಟ್ಟಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ 3(ii) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (iii) ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 189 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಕಾರರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಭದ್ರತೆ ಇರುವುದು ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆ ಇಲ್ಲದ್ದನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ರೀತಿ ಆದೇಶದ ಉಪಬಂಧದ ಕಂಡಿಕೆ 3(iii) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಕಾರಣ ಟೀಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 185 ಮತ್ತು 186 ನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ.
- (v) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಉಪಬಂಧದ ಕಂಡಿಕೆ 3(v) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (vi) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಹಾಗೆ, ಕೇಂದ್ರಸರ್ಕಾರವು ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 148(1) ರ ಅಡಿ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪನ್ನ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ದಾಖಲಾತಿ ಖರ್ಚು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿಲ್ಲ.
- (vii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ.
 - (ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಮಾಲು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಜಾತಿ ತೆರಿಗೆ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತ/ವರ್ಧಿತವಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಯುಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂತೆ ಅವು ಬಾಕಿಯಾದ ಆರುತಿಂಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಯು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದ್ದನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

| ಶಾಸನದ ಹೆಸರು | ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ | ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ | ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷದಲ್ಲಿ | ಬಾಕಿ ತಾರೀಖು ಮತ್ತು ಸಂದಾಯ ವಾದ ದಿನ | ಟಿಪ್ಪಣಿ, ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ |
|--------------------------|-----------------------------|----------------------|---------------------|--|--|
| ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 | ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ | 2007-08 ರಿಂದ 2012-13 | 8.03 | ತೈಮಾಸಿಕ ಬಾಕಿಯಾದ ತಾರೀಖು ಇನ್ನೂ ಕೊಟ್ಟಿಲ್ಲ | ಟ್ರೇಸರ್‌ನಲ್ಲಿ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್.ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕೊಡಬೇಕಾಗಿದೆ. |
| ವರಮಾನತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 | ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ | 2014-15 | 0.57 | 11.10.2016 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇನ್ನೂ ಕೊಡಬೇಕಾಗಿದೆ | ಗಣಕೀಕೃತ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನ ಕವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಎತ್ತಿದ ತಗಾದೆ, ತಿದ್ದುಪಡಿಗೆ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರ ಕಾಯಲಾಗಿದೆ. |

(ಬಿ) ಯಾವುದೇ ವಿವಾದದ ಕಾರಣ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಎಂಬಂತೆ ಜಮಾ ಮಾಡದಿರುವ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಸಾಗಾಣಿಕೆ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಜಕಾತಿ ತೆರಿಗೆ, ಅಬ್ಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸುಂಕದ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ.

| ಶಾಸನದ ಹೆಸರು | ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ | ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ | ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳು) | ವಿವಾದ ಎಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದೆಯೋ ಆ ವೇದಿಕೆ |
|--------------------------|--------------|-------------|--------------------|---|
| ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 | ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ | 2007-08 | 0.05 | ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಟಿ. ಬೆಂಗಳೂರು |
| ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 | ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ | 2008-09 | 9.66 | ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಟಿ. ಬೆಂಗಳೂರು |

- (viii) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಾಲ, ಎರವು ತೆಗೆದಿರುವುದು ಮರುಪಾವತಿ ತಪ್ಪಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಾಲಪತ್ರ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (ix) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಿವೇದನೆ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಿವೇದನೆ (ಸಾಲ ದಸ್ತಾವೇಜು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಎತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆ ಪ್ರಕಾರ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(ix) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (x) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ನೌಕರರು ಮೋಸ ಎಸಗಿರುವುದು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xi) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನುಸೂಚಿ v ರ ಸಹವಾಚಕದೊಂದಿಗೆ ಕಲಂ 197 ರ ಉಪಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆವರ್ತಕ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ/ ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- (xii) ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಕಾರಣ ಕಂಡಿಕೆ 3(xii) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (xiii) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಕಾರರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರವು ಎಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೋ ಅಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 177 ಮತ್ತು 188 ರ ಪಾಲನೆ ಪ್ರಕಾರ ಇದೆ ಮತ್ತು ಈ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದರ್ಜೆಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಸ್ಟಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊರಗೆಡವಿದೆ.

- (xiv) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪ್ರಕಾರ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತೆ ವಿತರಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತನಿಖ ಸಾಲಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಇಟ್ಟಿಲ್ಲ.
- (xv) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಅವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಡನೆ ಯಾವುದು ನಗದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(XV) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvi) ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತ್ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ 1934 ರ ಕಲಂ 45-1ಎ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಣಿಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಕಾರಣ ಕಂಡಿಕೆ 3 (XVI) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ತಾರೀಖು: 9ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019

ಮೆ||ಎಂ.ಎಸ್.ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ & ಬಿ.ಆರ್. ಗೋಪಾಲರಾವ್ ಪರವಾಗಿ

ಯುಡಿಐಎನ್: 19218506ಎಎಎಡಿ05106

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್.009580ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ರಮೇಶ್ ಶರ್ಮ

ಪಾಲುದಾರರು ಎಂ. ನಂ. 218506

31/03/2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2017 |
|--------------------------------------|----------------|---|---|---|
| ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು | | | | |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು | | | | |
| ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ | 6 | 1,497 | 1,395 | 1,306 |
| ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು | | | | |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ | | | | |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ | 7 | 2,511 | 2,511 | 2,511 |
| ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ | 4 | 1,226 | 840 | 242 |
| ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು | 9 | 16,00,102 | 15,99,917 | 15,99,750 |
| ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | | | | |
| ಸಾಮಾನ್ಯ ಪಟ್ಟಿ | 10 | - | - | - |
| ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು | | | | |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ | | | | |
| ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು | 11 | - | - | - |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ನಮನಾದವುಗಳು | 12 | 2,51,215 | 8,34,859 | 2,89,324 |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | 8 | 38,195 | 32,893 | 53,440 |
| ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ(ನಿವ್ವಳ) | 4 | - | - | - |
| ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | 13 | 3,77,12,345 | 3,76,96,833 | 2,53,77,955 |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ | | | | |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | | 3,96,07,090 | 4,01,69,247 | 2,73,24,528 |
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | | |
| ಈಕ್ವಿಟಿ | | | | |
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | 1 | 2,00,500 | 2,00,500 | 2,00,500 |
| ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ | 1 | 35,069 | 35,977 | 55,188 |
| ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ (ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದ) | | | | |
| ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ | | 2,35,569 | 2,36,477 | 2,55,688 |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | | |
| ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 2 | 3,76,68,033 | 2,30,00,000 | - |
| ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ | 4 | - | - | - |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು | 3 | 14,900 | 13,201 | 14,237 |
| ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು | 5 | 14,71,341 | 1,66,71,998 | 2,67,69,554 |
| ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | | |
| ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 2 | - | - | - |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 5 | 2,06,821 | 2,39,002 | 2,80,704 |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು | 3 | 10,427 | 8,569 | 516 |
| ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ(ನಿವ್ವಳ) | 4 | - | - | 3,828 |
| ಆಸ್ತಿಗಳು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆ | | | | |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | | 3,96,07,090 | 4,01,69,247 | 2,73,24,528 |

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 26ನ್ನು ನೋಡುವುದು

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಎಂ.ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿಆರ್.ಗೋಪಾಲ್ ರಾವ್

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 009580S

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ರಮೇಶ ಶರ್ಮಾ

(ಎನ್.ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ)

(ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ)

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 218506

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ದಿನಾಂಕ: 19/08/2019

31/03/2019ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ | ವಿವರಗಳು | ನೋಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 |
|-------------|--|-------------|---|---|---|
| 1 | ನಿರ್ವಹಣೆ ಆದಾಯ | 14 | 10 | 62 | 4,092 |
| 2 | ಇತರೆ ಆದಾಯ | 14ಎ | 16,983 | 13,151 | 19,256 |
| 3 | ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ | | 16,994 | 13,213 | 23,348 |
| | ವೆಚ್ಚಗಳು | | | | |
| 4 | ಬಳಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆ | 15 | - | - | - |
| 5 | ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು ಖರೀದಿ, ಸಿದ್ಧ ವಸ್ತುಗಳಿಂದಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ಪ್ರಗಲಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು | 16 | - | - | - |
| 6 | ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 17 | 14,444 | 11,196 | 7,182 |
| 7 | ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು | 18 | - | - | - |
| 8 | ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 19 | 699 | 417 | 417 |
| 9 | ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 20 | 3,142 | 3,906 | 3,679 |
| 10 | ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು | | 18,285 | 15,519 | 11,277 |
| 11 | ಅಸಾಧಾರಣ, ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ | | -1,292 | -2,307 | 0 |
| 12 | ಅಸಾಧಾರಣ ವಿಷಯಗಳು | 22 | - | - | - |
| 13 | ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ | | -1,292 | -2,307 | 12,071 |
| 14 | ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚ: | | | | |
| | [1] ಚಾಲ್ತಿ (ಪ್ರಚಲಿತ) ತೆರಿಗೆ | 4 | 3 | - | 3,828 |
| | [2] ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ | 4 | -386 | -597 | 3,503 |
| | [3] ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ | | | | |
| 15 | ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಮುಂದುವರಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ | | -909 | -1,709 | 4,740 |
| 16 | ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಲುಗಡೆಯಿಂದಾಗಿ ಆದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) | | - | - | - |
| 17 | ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಲುಗಡೆಯಿಂದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚ: | | - | - | - |
| 18 | ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಲುಗಡೆಯಿಂದಾಗಿ ಆದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ) | | - | - | - |
| 19 | ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) | | -909 | -1,709 | 4,740 |
| 20 | ಇತರೆ ಆದಾಯ(ಒಸಿಇ) | 23 | - | - | - |
| 21 | ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) | | -909 | -1,709 | 4,740 |
| 22 | ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ(ನಿಲುಗಡೆಯಾದ/ ಮುಂದುವರಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ) | 24 | | | |
| | ಮೂಲ | | -4.53 | -8.52 | 23.64 |
| | ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ | | -4.53 | -8.52 | 23.64 |

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 26ನ್ನು ನೋಡುವುದು

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಎಂ.ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿಆರ್.ಗೋಪಾಲ್ ರಾವ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 009580S

ಸಹಿ/-

ರಮೇಶ ಶರ್ಮಾ

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 218506

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 19/08/2019

ಸಹಿ/-

(ಎನ್.ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ಸಹಿ/-

(ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 | |
|---|---|------------------|--|----------------------|
| ಕಾರ್ಯ ನಿರತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು | | | | |
| ಅಸಾಧಾರಣ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ | (1,292) | | (2,307) | |
| ಲೆಕ್ಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ: | | | | |
| ಮೀಸಲುಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ | | | (17,502) | |
| ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 699 | | 417 | |
| ಆಸ್ತಿ ವಿಲೇವಾರಿ ನಷ್ಟ | 53 | | | |
| ಬಡ್ಡಿ ಗಳಿಸಿದ್ದು | (16,983) | | (13,151) | |
| ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಗಳಿಸಿದ್ದು | - | | - | |
| ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | - | | - | |
| | | (16,231) | | 30,236 |
| ವ್ಯಾಪಾರದ ಗಳಿಕೆಗಳು/ ಇತರೆ ಗಳಿಕೆಗಳ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ | | (17,523) | | (32,542) |
| ಸಾಮಾನ್ಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ | | - | | - |
| (ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ)(ಆಸ್ತಿ) | (5,302) | | 20,547 | |
| (ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ)(ಆಸ್ತಿ) | (15,513) | | (1,23,18,878) | |
| ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಂದಾಯಗಳು/ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ | (30,323) | | (37,478) | |
| | | (51,138) | | (1,23,35,809) |
| ಪಾವತಿಸಿದ ಆಧಾಯ ತೆರಿಗೆ | | 68,661 | | 1,23,68,351 |
| ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು | | (3) | | - |
| | | (68,664) | | 1,23,68,351 |
| ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು | | | | |
| ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ | (854) | | (505) | |
| ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ | - | | - | |
| ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಖರೀದಿ/ ಏರಿಕೆ | (185) | | (167) | |
| ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ | - | | | |
| ಬಡ್ಡಿ ಗಳಿಸಿದ್ದು | 16,983 | | 13,151 | |
| ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಗಳಿಸಿದ್ದು | - | | - | |
| ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹೂಡಿಕೆ ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ | | 15,945 | | 12,479 |
| ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು | | | | |
| ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ | - | | - | |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವರಮಾನ | 1,46,68,033 | | 2,30,00,000 | |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವರಮಾನ | - | | - | |
| ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು | - | | - | |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ | (1,52,00,657) | | (1,00,97,556) | |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ | - | | - | |
| ಆರ್ಥಿಕ ಋಣಗಳ ಮರುಪಾವತಿ | - | | - | |
| ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ | - | | - | |
| ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಪಾವತಿ | - | | - | |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು | 1700 | | (1037) | |
| ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು | | -5,30,924 | | 1,29,01,408 |

| | | | | |
|--|--|-----------|--|----------|
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ | | -5,83,644 | | 5,45,535 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಆರಂಭ ಶುಲ್ಕ | | 8,34,859 | | 2,89,324 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂತಿಮ ಶುಲ್ಕ | | 2,51,215 | | 8,34,859 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು | | | | |
| ಕ್ಷೇಪಣ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಹಣ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಉಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮೊತ್ತವು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. | | | | |
| ಕೈ ಹಣ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಹಣ | | 5,815 | | 25,718 |
| ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು | | 2,45,400 | | 8,09,140 |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ | | 2,51,215 | | 8,34,859 |
| ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ | | - | | - |
| ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಮರುವರದಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ | | 2,51,215 | | 8,34,859 |

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 26ನ್ನು ನೋಡುವುದು

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಎಂ.ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿ.ಆರ್.ಗೋಪಾಲ್ ರಾವ್

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 009580S

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ರಮೇಶ ಶರ್ಮಾ

(ಎನ್.ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ)

(ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ)

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 218506

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ದಿನಾಂಕ: 19/08/2019

31/03/2019 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು (ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01/04/2018 | ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಬದಲಾವಣೆ 2018-19 | ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01/04/2018 | ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಬದಲಾವಣೆ 2018-19 | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 |
|--|-----------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|---|
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ರೂ.1000/-ಗಳು | 2,00,500 | - | 2,00,500 | - | 2,00,500 |
| | 2,00,500 | - | 2,00,500 | - | 2,00,500 |
| (ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ) | | | | | |
| ವಿವರಗಳು | ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ | ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಖರೀದಿ/ ಏರಿಕೆ | ಮೀಸಲು ಮರುಮೌಲ್ಯ | ಇತರೆ ಮೀಸಲು | ಶೇರ್ ವಾರಂಟ್ ನಿಂದ ಬಂದ ಹಣ |
| ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 01/04/2018. | 35,977 | - | | - | - |
| ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತಪ್ಪುಗಳು* | - | - | | - | - |
| ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ | - | - | | - | - |
| ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ವಿತರಣೆ | - | - | | - | - |
| ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗೆ ವರ್ಗ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ | -909 | - | - | - | - |
| ಇತರೆ ಬದಲಾವಣೆ | - | - | - | - | - |
| ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 31/03/2019 | 35069 | | | | |
| (ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ) | | | | | |
| ಟಿಪ್ಪಣಿ* | | 31-03-2019 | 31-03-2018 | | |
| ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಿವರಗಳು | | | | | |
| 1) ಆದಾಯ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದದ್ದು | | - | - | | |
| 2) ಖರ್ಚು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಿಂಪಡೆದಿದ್ದು | | - | 17502 | | |
| ಒಟ್ಟು | | - | -17502 | | |

ಎಂ.ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿ.ಆರ್.ಗೋಪಾಲ್ ರಾವ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಕಂಪನಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 009580S
ಸಹಿ/-
ರಮೇಶ ಶರ್ಮಾ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 218506
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19/08/2019

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಎನ್.ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ಸಹಿ/-
(ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31.03.2019 | ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ | | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31.03.2018 |
|---|---------------|---|---------------|--------|---|
| 1.(a) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | | | | | |
| ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ: | | | | | |
| 04/2018 ರಂತೆ | 210 | 2,10,000 | 210 | | 2,10,000 |
| 31/3/2019ರಂತೆ | 210 | 2,10,000 | 210 | | 2,10,000 |
| ಪ್ರಸಕ್ತ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ | — | — | — | | — |
| 31/03/2019 ರಂತೆ | 210 | 2,10,000 | 210 | | 2,10,000 |
| ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | | | | | |
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ರೂ.1000/-ಗಳು | | | | | |
| ವರದಿಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ | 201 | 2,00,500 | 201 | | 2,00,500 |
| ವರದಿಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು | — | — | — | | — |
| ವರದಿಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದಿದ್ದು | — | — | — | | — |
| ವರದಿಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ | 201 | 2,00,500 | 201 | | 2,00,500 |
| ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ | — | — | — | | — |
| ಒಟ್ಟು | 201 | 2,00,500 | 201 | | 2,00,500 |
| 5% ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವವರ ವಿವರಗಳು | | | | | |
| ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ | 4 | 4 | 4 | — | 4 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನ.ನಿ | 4 | 4 | 4 | — | 4 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ | 1,00,098 | 10,00,98 | 1,00,098 | 49.92% | 10,00,98 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮ.ವಿ.ಕಂ | 25,098 | 2,50,98 | 25,098 | 12.52% | 2,50,98 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಚಾ.ವಿ.ಸ.ಕಂ | 25,098 | 2,50,98 | 25,098 | 12.52% | 2,50,98 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಕಂ | 25,098 | 2,50,98 | 25,098 | 12.52% | 2,50,98 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಗು.ವಿ.ಕಂ | 25,098 | 2,50,98 | 25,098 | 12.52% | 2,50,98 |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ | 2 | 2 | 2 | | 2 |
| | 2,00,500 | 2,00,500 | 2,00,500 | | 200,500 |

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15.02.2017 ರಂದು ನೆಡದ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನ ಷೇರು ಹೂಡಿಕೆದರರ ವಿಶೇಷ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ.20,05,00,000/- ರಿಂದ ರೂ.5,00,000/- ಕ್ಕೆ ಇಳಿಕೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಗೆ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು. ಅದರಂತೆ ಎನ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಟಿ ಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಗಾಗಿ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ಹೂಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಿಂದಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1b ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ | ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತಪ್ಪುಗಳು | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 01/04/2018 | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ | ಡಿವಿಡೆಂಡ್ | ಇತರೆ ಬದಲಾವಣೆ | ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 31/03/2019 |
|-----------------------------|---------------------------------|--|--|---------------------------|-----------|--------------|---------------------------------------|
| ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳ | - | - | - | - | - | - | - |
| ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೀಸಲು | - | - | - | - | - | - | - |
| ಭದ್ರತೆಗಳ ಪ್ರೀಮಿಯಮ್ ಮೀಸಲು | - | - | - | - | - | - | - |
| ಡಿಬೆಂಚರ್ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೀಸಲು | - | - | - | - | - | - | - |
| ಪುನರ್ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲು | - | - | - | - | - | - | - |
| ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ | - | - | - | - | - | - | - |
| ಇತರೆ ಮೀಸಲುಗಳು | - | - | - | - | - | - | - |
| ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ | 35,977 | - | 35,977 | -909 | - | - | 35,069 |

ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿನ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿಠುಲಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ಹಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಷೇಧಾರ್ಥಕ ಸಂಖ್ಯೆಯೆಂದು ತೋರಿಸುವುದು.

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಿವರಗಳು (ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|----------|------------|------------|
| 1) ಆದಾಯ | - | 0 |
| 2) ಖರ್ಚು | - | 17,502 |
| ಒಟ್ಟು | | -17,502 |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಬಡ್ಡಿದರ % | ಮುಕ್ತಾಯ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|--|-----------|---------|--|---|
| 2a ಸಾಲಗಳು | | | | |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳು | | | | |
| 1) ಸುರಕ್ಷಿತ | | | | |
| ಎ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳು | - | - | - | - |
| ಬಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು | - | - | - | - |
| ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ | - | - | - | - |
| ಅ) ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ | 8.15% | 10ವರ್ಷ | 50,00,000 | 50,00,000 |
| ಆ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 8.15% | 10ವರ್ಷ | 1,80,00,000 | 1,80,00,000 |
| ಇ) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 8.50% | 10ವರ್ಷ | 1,46,68,033 | - |
| ಇತರರಿಂದ | - | - | - | - |
| ಸಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | - | - | - | - |
| ಡಿ ಠೇವಣಿಗಳು | - | - | - | - |
| ಇ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | - | - | - | - |
| ಎಫ್ ಹಣಕಾಸು ಬೋಗ್ಸು ಖರೀದಿಗಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು | - | - | - | - |
| ಜಿ ಇತರೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | - | - | - | - |
| ಒಟ್ಟು | - | - | 3,76,68,033 | 2,30,00,000 |
| 2) ಅಸುರಕ್ಷಿತ | | | | |
| 3) ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳು (1+2) | - | - | - | - |
| ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳು | | | | |
| 1) ಸುರಕ್ಷಿತ | - | - | - | - |
| 2) ಅಸುರಕ್ಷಿತ | - | - | - | - |
| ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳು (1+2) | | | | |
| 2b ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಂದಾಯಗಳು | | | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| ಅಲ್ಪ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭ್ಯುದಯ | | | | |
| ಎ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸಂಬಂಧ ಹೇಳಿಕೆ (ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ) | | | - | - |
| ಬಿ ಇತರೆ | | | - | - |
| ಒಟ್ಟು | | | - | - |
| 2ಸಿ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | 31-03-2019 | 31-03-2019 |
| ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | | | - | - |

ಸಾಲಗಳು:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ 31.3.2017 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಖಾತರೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿ ಬಾಕಿ ರೂ.3766.81 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಖಾತರೀಕರಿಸಲು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಖಾತರೀಕರಣ ಮೊದಲ ಹಂತದಲ್ಲಿ ರೂ.500 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಾಗೂ ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ರೂ. 1800 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ 8.15% ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಖಾತರೀಕರಣ ಮೂರನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ರೂ. 1466.80 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ದಿಂದ 8.50% ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ 1 ವರ್ಷದ ಎಂಸಿಎಲ್‌ಆರ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಲದ ಅವಧಿ 10 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 2 ವರ್ಷ ಮಾರಿಟೋರಿಯಂ ಅವಧಿ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗೆ 32 ತ್ರೈ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಿಗಿ.

ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ 1 ವರ್ಷದ ನಂತರ ಆಂದರೆ 9-10-2018ಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿದರವನ್ನು 8.45% ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 1 ವರ್ಷದ ನಂತರ ಆಂದರೆ 29-12-2018ಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು 8.75%ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದೆ.

2018-19ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಅದರ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| | ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ | ಮೊತ್ತ | ಎಫ್.ಡಿ. ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ | ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ | ಅಂತಿಮ ಮೊತ್ತ |
|-----------------|---|---------|------------------------------|---------------------|----------------|
| ಜನವರಿ-2018 | ಇಎನ್ ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ: 18/01/2018 | 1008961 | | 159204 | 849757 |
| ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 | | | | 143797 | 705960 |
| ಮಾರ್ಚ್-2018 | | | 1130 | 159204 | 547886 |
| ಏಪ್ರಿಲ್-2018 | | | 2155 | 154068 | 395972 |
| ಮೇ-2018 | | | 3290 | 159204 | 240059 |
| ಜೂನ್-2018 | | | 4583 | 154068 | 90574 |
| ಜುಲೈ-2018 | ಇಎನ್ 51 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2018 ದಿನಾಂಕ: 07-07-2018 | 796075 | 1033 | 159204 | 728478 |
| ಆಗಸ್ಟ್-2018 | | | 1652 | 237768 | 492362 |
| ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2018 | | | 2968 | 259960 | 235370 |
| ಅಕ್ಟೋಬರ್-2018 | | | 3969 | 262599 | -23260 |
| ನವೆಂಬರ್-2018 | ಇಎನ್ 164 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2018 ದಿನಾಂಕ: 14/11/2018 | 1334405 | | 262193 | 1048952 |
| ಡಿಸೆಂಬರ್-2018 | | | 1350 | 263790 | 786512 |
| ಜನವರಿ-2019 | | | 3168 | 275518 | 514162 |
| ಫೆಬ್ರವರಿ-2019 | | | 4390 | 252292 | 266260 |
| ಮಾರ್ಚ್-2019 | | | 6000 | 272126 | 134 |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | | | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 | | |
|---|---|-----------------|---------------|--|-----------------|---------------|
| | ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ | ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ | ಒಟ್ಟು | ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ | ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ | ಒಟ್ಟು |
| 3 ಅವಕಾಶಗಳು | | | | | | |
| ನೌಕರರ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಎ ರಜೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ | 2,347 | 1,642 | 3,989 | 1,658 | 1,076 | 2,734 |
| ನೌಕರರ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಬಿ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ - ಎಸ್ಕಾಂ) | - | 8,785 | 8,785 | - | 7,492 | 7,492 |
| ನೌಕರರ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಬಿ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ - ಎಸ್ಕಾಂ) | 12,553 | - | 12,553 | 11,543 | - | 11,543 |
| ಒಟ್ಟು | 14,900 | 10,427 | 25,327 | 13,201 | 8,569 | 21,770 |
| ರಜಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ | | | | | | |
| ರಜಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ | | | | | | |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|---|---|--|
| 4 ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ (ಪಿ & ಎಲ್) | - | - |
| ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ | 3 | - |
| ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ | - | - |
| ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ್ದು | - | - |
| ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು | 3 | - |
| ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ | | |
| ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು | -840 | -242 |
| ಮೂಲ/ನಿವರ್ತಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತಾಸಗಳು | -386 | -597 |
| ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು | -1,226 | -840 |
| | | |

5 ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಳು

| ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಳು: | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|------------|-------------|
| ಎ ರೇವಣಿಗಳು | 12,946 | 12,961 |
| ಬಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಂದ ಮುಂಗಡ | 14,21,200 | 14,21,200 |
| ಸಿ ಇತರೆ-ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬೀಜಧನ | 25,493 | 17,761 |
| ಡಿ ಇತರೆ-ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚ | 11,568 | 226 |
| ಇ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಬಾಕಿ | - | 1,46,68,033 |
| ಎಫ್ ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನ- ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು | 134 | 5,51,818 |
| | 14,71,341 | 1,66,71,998 |
| ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| ಎ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು: | - | - |
| 1) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ | 470 | 434 |
| 2) ಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ | 11 | 11 |
| 3) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ | 209 | 208 |
| 4) ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | 3,547 | 3,487 |
| 5) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ | 411 | 8,488 |
| 6) ಅನರ್ಹಗೊಂಡ ಚೆಕ್‌ಗಳು | 302 | 302 |
| 7) ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬಂದ ಮುಂಗಡ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಡಿಸಿ ಗುಲ್ಬರ್ಗ, ಇತರೆ | 1,84,805 | 2,06,935 |
| 8) ಬೋರ್ಡ್/ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆ ಸಿಪಿಎಸ್ | 18 | 410 |
| 9) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ದೇಣಿಗೆ | 85 | 1,768 |
| 10) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಬೇಡಿಕೆ | 16,963 | 16,960 |
| ಒಟ್ಟು | 2,06,821 | 2,39,002 |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 6

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ | | | ಸವಕಳಿ | | | | ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ | |
|--|--------------------------------|------------|--------------|---------------------------------|--------------------------------|----------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ | ಸೇರ್ಪಡೆ | ಅಳಿಸುವಿಕೆಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಳಿಸುವಿಕೆಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ |
| | 01-04-2018 | | | 31-03-2019 | 01-04-2018 | | 31-03-2019 | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| ಕಾನಿಗುವ ಆಸ್ತಿಗಳು | | | | | | | | | |
| ಸ್ವಂತ ಆಸ್ತಿಗಳು | | | | | | | | | |
| ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು | 1,053 | 594 | - | 1,646 | 508 | 136 | 644 | 1,002 | 545 |
| ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ ದೂರವಾಣಿ ಮಾರ್ಗಗಳು/ ದೂರವಾಣಿಗಳು | 60 | - | - | 60 | 60 | - | 60 | - | - |
| ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ: ಮೊಬೈಲ್ ದೂರವಾಣಿಗಳು | 863 | 10 | 231 | 642 | 650 | 132 | 562 | 80 | 214 |
| ರೆಫ್ರಿಜರೇಟರ್ ಮತ್ತು ವಾಟರ್ ಕೂಲರ್‌ಗಳು | 18 | - | - | 18 | 11 | 3 | 14 | 4 | 7 |
| ಗಣಕ ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು | 3,163 | 241 | 765 | 2,639 | 2,770 | 314 | 2,357 | 282 | 394 |
| ಡೂಪ್ಲಿಕೇಟರ್‌ಗಳು/ಜೆರಾಕ್ಸ್/ಕಾಪಿಯರ್‌ಗಳು | 1,245 | 10 | 186 | 1,069 | 1,013 | 111 | 941 | 127 | 232 |
| ಇತರೆ ಸಾದಿಲ್ದಾರು ಸಾಧನಗಳು | 17 | - | - | 17 | 13 | 3 | 16 | 1 | 4 |
| ಒಟ್ಟು | 6,419 | 854 | 1,182 | 6,091 | 5,024 | 699 | 4,594 | 1,497 | 1,395 |
| ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ | 5,914 | 505 | - | 6,419 | 4,607 | 417 | 5,024 | 1,395 | 1,307 |

ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ:

- 1) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪುನರ್ ಮೌಲ್ಯ-ಇಲ್ಲ
- 2) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಬರಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ-ಇಲ್ಲ

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|--|--|---|
| 7 ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | | |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | | |
| ಎ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಅಡ್ವಾನ್ಸ್ | — | — |
| ಬಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ | — | — |
| i) ಐಇಕ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ | 2,500 | 2,500 |
| ii) ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು | 11 | 11 |
| ಒಟ್ಟು | 2,511 | 2,511 |
| ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ | | |
| ಅಭದ್ರತೆ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು | 2,511 | 2,511 |
| ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ | — | — |
| ಒಟ್ಟು | 2,511 | 2,511 |
| 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | | |
| ಎ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು | — | — |
| ಬಿ ಇತರೆ: | | |
| i) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ತಿ ರಹಿತ ಮುಂಗಡ | 209 | 64 |
| ii) ಪುನಶ್ಚೇತನಗೊಳಿಸಲಾದ ಇಂಧನ ಖರ್ಚು- ಐಇಕ್ಸ್ | — | 5,162 |
| iii) ಪುನಶ್ಚೇತನಗೊಳಿಸಲಾದ ಇಂಧನ ಖರ್ಚು- ಕೆಎಸ್‌ಇಬಿ | 1,941 | 2,018 |
| iv) ವಿಎಸ್ ಎಲ್ ನಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಮೊಸೂಕೋ ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ | 19 | 18 |
| v) ಮರುಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ | 905 | 905 |
| vi) ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯಾದ ಖರ್ಚುಗಳು | — | — |
| vii) ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ | 16,963 | 16,960 |
| viii) ಪುನಶ್ಚೇತನಗೊಳಿಸಲಾದ ಇಂಧನ ಖರ್ಚು- ತೆಲಂಗಾಣ | 304 | 106 |
| ix) ಶ್ರಾನ್‌ಸ್ಯಾನ್‌ಕೋದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಹಣ | — | 13 |
| x) ಪುನಶ್ಚೇತನಗೊಳಿಸಲಾದ ಇಂಧನ ಖರ್ಚು- ತೆಲಂಗಾಣ | 15,765 | 5,659 |
| xi) ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ- ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ಮಾಡಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ | 2,089 | 1,988 |
| | 38,195 | 32,893 |
| ಕಳೆಯಿರಿ: | | |
| ಸಂದೇಹಸ್ಪದ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಅವಕಾಶಗಳು | — | — |
| ಒಟ್ಟು | 38,195 | 32,893 |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|---|---|---|
| 9 ಇತರೆ ಆಚಾರ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು | | |
| ಎ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು | - | - |
| ಬಿ ಇತರೆ | | |
| ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶಿತ ಅಸ್ತಿತ್ವಗಳು | | |
| ಕೇಸ್-2 ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು | 16,00,102 | 15,99,917 |
| ಒಟ್ಟು | 16,00,102 | 15,99,917 |
| ಟಿಪ್ಪಣಿ 9ಬಿ ಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ: ಕಂಪನಿಯು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಯೋಜನೆ ಯಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ಇವನ 126 ಪಿಪಿಸಿ 2008 ದಿ.29.3.2009 ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ ಬಿಡ್ಡರ್‌ಗಳಿಂದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅದೇಶಿಸಿದೆ. ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಿಡ್ಡರ್‌ಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. | | |
| 10 ಸರಕುಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
| ಒಟ್ಟು | - | - |

| | | |
|-------------------------|---|---|
| 11 ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
| ಒಟ್ಟು | - | - |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|---|---|---|
| 12 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ನಮನಾದವುಗಳು | | |
| ಎ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಹಣ | | |
| ಪಾವತಿಯಾಗದ ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ | - | - |
| ಮಾರ್ಜಿನ ಹಣ, ಸಾಲದ ಭದ್ರತೆ, ಗಾರಂಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಋಣ | - | - |
| 12 ತಿಂಗಳು ಮೀರದ ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ | - | - |
| ಇತರೆ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ | 2,45,400 | 8,09,140 |
| ಬಿ ಇತರೆ- ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆ | 5,765 | 25,668 |
| ಸಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್, ಡ್ರಾಫ್ಟ್ | - | - |
| ಡಿ ಕೈ ಹಣ | 50 | 50 |
| ಒಟ್ಟು | 2,51,215 | 8,34,859 |

13 ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ನಮೂದಿಸುವುದು)

| | | |
|---|--------------------|--------------------|
| 1) ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ | 4,400 | 6,648 |
| 2) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚ | 17,106 | 5,852 |
| 3) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ | - | -668 |
| 4) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬೀಜಧನ | 21,320 | 16,967 |
| 5) ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯತಿ ಹೊಣೆ | 3,76,68,033 | 3,76,68,033 |
| 6) ಪೊಸೊಕೊ- ಬೆಸ್ಕಾಂ | 1,486 | |
| ಒಟ್ಟು | 3,77,12,345 | 3,76,96,833 |

31/03/2019 ರಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ವಿವರ

| ಬ್ಯಾಂಕುಗಳ ಹೆಸರು | ಮೊತ್ತ | ವಿವರಗಳು |
|----------------------------------|-----------------|-----------------------------|
| 1 ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕು, ಮೆಜೆಸ್ಟಿಕ್ ಶಾಖೆ | 100 | ಹಾಸನ ಥರ್ಮಲ್ |
| 2 ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 10,400 | ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ |
| 3 ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 20,000 | ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬೀಜಧನ |
| 4 ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ | 5,000 | ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ |
| 5 ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕು, ಕೆ.ಜಿ.ರೋಡ್ ಶಾಖೆ | 2,00,000 | ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ |
| | 9,900 | ಹಾಸನ ಥರ್ಮಲ್ |
| | 2,45,400 | |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|--------------------------|---|--|
| 14 ನಿರ್ವಹಣೆ ಆದಾಯ | | |
| a) ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ | - | - |
| b) ಸೇವೆಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ | - | - |
| c) ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ಆದಾಯ | 10 | 62 |
| ಒಟ್ಟು | 10 | 62 |

| | | |
|--|---------------|---------------|
| 14a ಇತರೆ ಆದಾಯ | | |
| a) ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ | 16,983 | 13,151 |
| b) ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಆದಾಯ | - | - |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ | - | - |
| ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ | - | - |
| c) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ | - | - |
| d) ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ | - | - |
| ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ | - | - |
| e) ಲಾಭ/ನಷ್ಟ | - | - |
| f) ಇತರೆ ಆದಾಯ | - | - |
| ಒಟ್ಟು | 16,983 | 13,151 |

ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಹಾಗೂ ಬಿಡ ಡಾಕ್ಯುಮೆಂಟ್ ಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

| | | |
|--------------------------------|---|---|
| 15 ಬಳಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆ | - | - |
|--------------------------------|---|---|

| | | |
|--|----------|----------|
| 16 ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು ಖರೀದಿ, ಸಿದ್ಧ ವಸ್ತುಗಳಿಂದಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು | - | - |
| ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ದಾಸ್ತಾನು | - | - |
| ಒಟ್ಟು | - | - |
| ವರ್ಷದ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ದಾಸ್ತಾನು | - | - |
| ಒಟ್ಟು | - | - |
| ಸರಕುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನು | - | - |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|---|--|---|
| 17 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | | |
| i) ಸಂಬಳ | 3,853 | 2,821 |
| ii) ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ ವೇತನ | 1,383 | 987 |
| iii) ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ | 430 | 1,421 |
| iv) ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು | 48 | 110 |
| v) ನಿಯತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಭತ್ಯೆ | 1,183 | 1,128 |
| vi) ನಗರ ಪರಿಹಾರ ಭತ್ಯೆ | 24 | 17 |
| vii) ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ | 18 | 22 |
| viii) ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ | 111 | 240 |
| ix) ರಜಾ ಪ್ರಯಾಣ ಸಹಾಯ | - | - |
| x) ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ | 3,875 | 2,558 |
| xi) ಮನರಂಜನೆ ಖರ್ಚುಗಳು | - | - |
| xii) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ | 250 | 550 |
| xiii) ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು | - | - |
| xiv) ಇತರೆ ಕಲ್ಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು | 2 | 2 |
| xv) ಬೋರ್ಡ್ ವಂತಿಕೆ ಸಿಪಿಎಸ್ | - | - |
| xvi) ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ದೇಣಿಗೆ | 3,266 | 1,341 |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | 14,444 | 11,196 |

| | | |
|-------------------------------------|------------|-----------|
| 18 ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು: | | |
| i) ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 27,12,790 | 5,68,044 |
| ii) ಇತರೆ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚ | -27,12,790 | -5,68,044 |
| iii) ಬ್ಯಾಂಕ್ ವೆಚ್ಚ & ಇತರೆ | - | - |
| iv) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ | - | - |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | - | - |

| | | |
|---|------------|------------|
| 19 ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಯುನಿಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು: | | |
| i) ಸವಕಳಿ | 699 | 417 |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | 699 | 417 |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|--|---|---|
| 20 ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | | |
| i) ಟೆಲಿಫೋನ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 54 | 78 |
| ii) ಮೊಬೈಲ್ ಶುಲ್ಕಗಳು | 40 | 104 |
| iii) ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು | 122 | 122 |
| iv) ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು | — | — |
| v) ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆದುದರ ವೆಚ್ಚ | 514 | 292 |
| vi) ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ | 221 | 212 |
| vii) ಬಾಡಿಗೆ ವಾಹನದ ವೆಚ್ಚ | — | 321 |
| viii) ಬಾಡಿಗೆ ವಾಹನದ ವೆಚ್ಚ | 1,144 | 1,532 |
| ix) ವಂತಿಕೆ ವೆಚ್ಚ | 65 | 30 |
| x) ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳು | 30 | 18 |
| xi) ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು | 315 | 459 |
| xii) ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು | 12 | 2 |
| xiii) ಮೀಟಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 443 | 570 |
| xiv) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 66 | 75 |
| xv) ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಆಫೀಸಿಗೆ ಭರಿಸಿದ ಪ್ರೊಫೆಷನ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ | — | 3 |
| xvi) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | — | 3 |
| xvii) ರಿಪೇರಿ ವೆಚ್ಚ | 79 | 87 |
| xviii) ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದ ನಷ್ಟ | 36 | — |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | 3,142 | 3,906 |
| | (ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ) | |
| ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಪಾವತಿ | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
| ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ | | |
| ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು | 122 | 122 |
| ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು | — | — |
| ನಿಯಮಿತ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ | — | — |
| ಇತರೆ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ | — | — |
| ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕಾರ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಖರ್ಚುಗಳು | — | — |
| ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು | — | — |
| ಇತರೆ ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು | — | — |
| ಮರುಪಾವತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | — | — |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | 122 | 122 |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|----------------------------|---|--|
| 21 ಸಿವಿಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ | - | - |

| | | |
|--------------------------------------|---|--------|
| 22 ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖರ್ಚು | | |
| ಅಸಾಮಾನ್ಯ : | | |
| i) ಆದಾಯ | - | - |
| ii) ಖರ್ಚು | - | 17,502 |
| ಅಸಾಧಾರಣ | | |
| i) ಆದಾಯ | - | - |
| ii) ಖರ್ಚು | - | - |
| ಒಟ್ಟು | - | 17,502 |

| | | |
|---|---|---|
| 23 ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ | | |
| ಲಾಭ/ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗದ ವಸ್ತುಗಳು | - | - |
| ಲಾಭ/ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ | - | - |
| ಲಾಭ/ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಸ್ತುಗಳು | - | - |
| ಲಾಭ/ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮರು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ | - | - |
| ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ | - | - |

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|-------------------------------|---|--|
| 24 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ | | |
| ಅಸಾಧಾರಣ ವಿಷಯಗಳು: | | |
| ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ | -909 | -1,709 |
| | -909 | -1,709 |
| ಪ್ರಶಸ್ತ ಷೇರುಗಳು ಹೊಂದಿರುವುದು | 201 | 201 |

| | | |
|---|-------|-------|
| ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ | -4.53 | -8.52 |
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ) | | |
| ಅ) ಮೂಲ | -4.53 | -8.52 |
| ಬ) ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ | -4.53 | -8.52 |
| | | |
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ) | | |
| ಅ) ಮೂಲ | - | - |
| ಬ) ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ | - | - |

| | | |
|--|-------|-------|
| ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ & 'ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ) | | |
| ಅ) ಮೂಲ | -4.53 | -8.52 |
| ಬ) ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ | -4.53 | -8.52 |

| ವಿವರಗಳು | ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2019 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 |
|--|---|---|
| 25 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು | | |
| (ಒದಗಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದರ ಮಟ್ಟಿಗೆ) | | |
| a) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | - | - |
| ಕಂಪನಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಅಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು | | |
| i) ಖರ್ಚುಗಳು | - | - |
| ii) ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳು | - | - |
| iii) ಸಾಲಪತ್ರ | - | - |
| iv) ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು | 865 | 1,517 |
| v) ಕಂಪನಿಯ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಬಾಧ್ಯತೆಗೆ ಒಳಗಾದ ಇತರೆ ಹಣ | - | |
| ಕಾನೂನು ಸಲಹೆ ಅಥವಾ/ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರತಿಕೂಲ ನಿರ್ಧಾರದ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಂಭವನೀಯ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಹೊರಹರಿವಿನ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆ, ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಿರಲು ಕಂಪನಿಯು ನಂಬಿದೆ. | | |
| b) ಬದ್ಧತೆಗಳು: | | |
| i) ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತವಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಕರಾರಿನ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ(ನಿವ್ವಳ ಮುಂಗಡಗಳು) | - | - |
| ii) ಭಾಗಶಃ ನೀಡಿದ ಷೇರು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಕರೆಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | - | - |
| iii) ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ) | - | - |
| c) ಆದ್ಯತೆ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿಗದಿತ ಒಟ್ಟು ಡಿವಿಡೆಂಡ್‌ಗಳ ಬಾಕಿ (ತೆರಿಗೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ) | | |
| ಕಾನೂನು ಸಲಹೆ ಅಥವಾ/ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರತಿಕೂಲ ನಿರ್ಧಾರದ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಂಭವನೀಯ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಹೊರಹರಿವಿನ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆ, ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಿರಲು ಕಂಪನಿಯು ನಂಬಿದೆ. | | |
| d) ಬದ್ಧತೆಗಳು: | | |
| i) ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತವಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಕರಾರಿನ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ(ನಿವ್ವಳ ಮುಂಗಡಗಳು) | - | - |
| ii) ಭಾಗಶಃ ನೀಡಿದ ಷೇರು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಕರೆಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು | - | - |
| iii) ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ) | - | - |
| | | |
| e) ಆದ್ಯತೆ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿಗದಿತ ಒಟ್ಟು ಡಿವಿಡೆಂಡ್‌ಗಳ ಬಾಕಿ (ತೆರಿಗೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ) | - | - |

ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ: 26**ಹಿಂದಿನ ವಿವರಣೆ:**

ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಕ್ತಿಯ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಭವಿಷ್ಯದ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಒದಗಿಸಲು ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶ ವಾಹಕ ಎಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಅಡಿ 20ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007ರಂದು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕದ ಪದ್ಧತಿ:

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕದ ದರ್ಜೆ (ಇಂಡ್‌ಎಎಸ್)ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತ ಲೆಕ್ಕಮಾಡುವ ದರ್ಜೆ) ನಿಯಮ 2015 ರಲ್ಲಿ ಅನುಸೂಚಿಯಂತೆ ತಯಾರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2016 ರವರೆಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕ) ನಿಯಮ 2014 (ಇಂಡ್‌ಎಎಸ್) ಸಹವಾಚಕದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 133 ರಲ್ಲಿ ಅನುಸೂಚಿತವಾದ ಲೆಕ್ಕದ ದರ್ಜೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಇರುವ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಪಟ್ಟಿಯು ಕಂಪನಿ ಇಂಡ್‌ಎ ಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿದ ಮೊದಲನೆಯದಾಗಿದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಮರು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೊತ್ತ ಮಾಡಿದಂತೆ ಅಳೆಯಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಇದ್ದಕ್ಕಡೆ ಮಾತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಚರಿತ್ರೆ ಖರ್ಚಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬೇರೆ ಸೂಚಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ, ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಐಎಸ್‌ಆರ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಸಾವಿರಗಳಿಗೆ ಗೋಳಾಕಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಐಎನ್‌ಆರ್‌000).

ಚಿಲ್ಲರೆ ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಸಾಲಿಗರ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಯು ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವೂ ಅಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಒಂದುಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ.

ನೇರರೇಖೆ ವಿಧಾನದ ಮೇಲೆ ಸ್ವತ್ತಿನ ಪ್ರಯೋಜನದ ಆಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಭಾಗ 'ಸಿ' ಷೆಡ್ಯೂಲ್-2 ರ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

(ಗಮನಿಸಿ ನಂ.5, ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮುಂಗಡಗಳು (ಅಭದ್ರತೆಯ ಸಾಲಗಳು) :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್‌126 ಪಿಪಿಸಿ2008, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 12.01.2009/16.06.20012 ರಂತೆ ರೂ.142.12 ಕೋಟಿ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು, ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ 1320ಮೆ.ವ್ಯಾ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಸೇರಿದ್ದು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ/ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ ಮಾತ್ರ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಡಿ.ಸಿ.ಯವರಲ್ಲಿ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುವ ಹಣದ ಬಡ್ಡಿ, ರೂ.97,93,431/- ಇದನ್ನು ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿರುವ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉತ್ತೀರ್ಣ ಬಿಡ್‌ದಾರರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ್ದು, ಮತ್ತು ನಂತರ ಇದನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ/ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಕ್ಕೆ/ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಲಾದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ತೋರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಆ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಜಮೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|-------------|------------------|------------------|
| ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಂದ ಠೇವಣಿಗಳು: ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು | 46.936 | 14,21,200 | 14,21,200 |
| ಮೊತ್ತ | | 14,21,200 | 14,21,200 |

ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ**ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ 9ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ****ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು**

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 31/03/2019ಕ್ಕೆ ಕೇಸ್- 2 ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ನ ವೆಚ್ಚಗಳು | 31/03/2018ಕ್ಕೆ ಕೇಸ್- 2 ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ನ ವೆಚ್ಚಗಳು |
|--|-------------|--|--|
| ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ | 19.303 | 15,99,444 | 15,99,259 |
| ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್- ಬೆಳಗಾಂ | 19.308 | 4 | 4 |
| ಗ್ಯಾಸ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ - ಗದಗ್ | 19.309 | 2 | 2 |
| ಮೊತ್ತ -ಎ | | 15,99,450 | 15,99,265 |
| ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ)/ವಿತರಕರು ಮುಂಗಡ | 26.602 | 652 | 652 |
| ಮೊತ್ತ -ಬಿ | | 652 | 652 |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಎ+ಬಿ | | 16,00,102 | 15,99,917 |

ಚಾಮಲಾಪುರ- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇನ್ 102 ಪಿಪಿಸಿ 2009, ದಿನಾಂಕ; 19.12.2009ರಂತೆ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ.

ಘಟಪ್ರಭ- ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕೆ ವಲಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ (ಕೆಐಡಿಬಿ) ಮುಖಾಂತರ ವಂಚಮೂರಿ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 1300 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ 2.06 ಟಿ.ಎಂ.ಸಿ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್.ಎಫ್.ಕ್ಯೂ. ಹಂತದಲ್ಲಿ 10 ಬಿಡ್ಡುದಾರರು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ- ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಮುಖಾಂತರ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ 1601 ಎಕರೆ 13ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವಶದಲ್ಲಿದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ನಂತರ ಹೊಸ ಬಿಡ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನಯ ಡಿಬಿಎಫ್‌ಒಟಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಫಿರೋಜಾಬಾದ್‌ನಲ್ಲಿ 400 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅನುಮೋದನೆ ಮೇರೆಗೆ 50ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬೆಳಗಾಂ ಮತ್ತು ಗದಗದ ಅನಿಲ ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಗಳು- ಈ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು ಪಾರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರೀಕ್ಷಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಾಹಕರುಗಳ ಸಂಬಳವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆಯಾ ಯೋಜನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಂದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳು**ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 5ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ**

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 138 ಪಿಪಿಸಿ 2006, ದಿನಾಂಕ 12ನೇ ಜುಲೈ 2007ರಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ರೂ.99 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೂಲಧನವೆಂದು ವಂತಿಗೆ ನೀಡಿವೆ. ಅದನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಬಂಡವಾಳವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕನೀತಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 28 ವಿಎಸ್ಸಿ 2011, ದಿನಾಂಕ:21.05.2011ರಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಜೊತೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

| ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ ರೆವಿನ್ಯೂ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಐದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೂಲಧನ | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|-------------|--------------|------------|
| ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. | 47.315 | 16,289 | 5,041 |
| ಮ.ವಿ.ಕಂ. | 47.316 | 1,658 | 5,165 |
| ಚಾ.ವಿ.ಕಂ. | 47.317 | -19,102 | -10,335 |
| ಹು.ವಿ.ಕಂ. | 47.318 | -2,308 | -6,632 |
| ಗು.ವಿ.ಕಂ. | 47.319 | 7,575 | 7,555 |
| ಮೊತ್ತ | | 4,173 | 793 |

ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕಂಪನಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ರೂ. 19,136 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ. 21,52 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ರೂ. 16,983 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಆದಾಯವೆಂದು ತೋರಿಸಿದೆ.

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|--|-------------|---------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| | | ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ | ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2019 | ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2019 | ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ | ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2018 | ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2018 |
| ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ - ಎಸ್.ಬಿ.ಎಮ್ | 62.222 | 18,167 | 1,184 | 16,983 | 14,375 | 1,224 | 13,151 |
| ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ - (ಪೂಸೂಕೂ) | 62.225 | 200 | 200 | - | 518 | 518 | - |
| ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ | 62.223 | 768 | 768 | - | 541 | 541 | - |
| ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ - ಅಲಾಹಾಬಾದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಎಲ್.ಸಿ) | 62.224 | - | - | - | 389 | 389 | - |
| ಮೊತ್ತ | | 19,136 | 2,152 | 16,983 | 15,823 | 2,577 | 13,151 |

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ:

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|---|-------------|---------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| | | ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು | ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2019 | ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2019 | ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು | ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2018 | ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2018 |
| ಸಂಬಳ | 75 . 115 | 25,448 | 21,595 | 3,853 | 16,389 | 13,568 | 2,821 |
| ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ ವೇತನ | 75 . 185 | 9,517 | 8,134 | 1,383 | 7,992 | 7,006 | 987 |
| ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ | 75 . 315 | 3,755 | 3,325 | 430 | 10,609 | 9,188 | 1,421 |
| ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು | 75 . 415 | 271 | 223 | 48 | 581 | 471 | 110 |
| ನಿಯತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಭತ್ಯೆ | 75 . 420 | 9,679 | 8,496 | 1,183 | 6,960 | 5,832 | 1,128 |
| ನಗರ ಪರಿಹಾರ ಭತ್ಯೆ | 75 . 425 | 230 | 206 | 24 | 141 | 124 | 17 |
| ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ | 75 . 530 | 209 | 191 | 18 | 230 | 208 | 22 |
| ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ | 75 . 611 | 476 | 365 | 111 | 968 | 728 | 240 |
| ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ | 75 . 617 | 7,438 | 3,563 | 3,875 | 43,435 | 40,877 | 2,558 |
| ಹೊರಗಿನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 75 . 761 | 85 | 85 | - | 7 | 0 | - |
| ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನಿವಾಸಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಡಿಗೆ | 76 . 101 | 250 | - | 250 | 550 | - | 550 |
| ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು | 75 . 763 | - | - | - | - | - | - |
| ಇತರೆ ಕಲ್ಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು | 75 . 770 | 2 | - | 2 | 4 | 2 | 2 |
| ನೂತನವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ನ ದೇಣಿಗೆ | 75 . 831 | 1,097 | 1,097 | - | 961 | 961 | - |
| ನಿಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ದೇಣಿಗೆ | 75 . 890 | 19,591 | 16,325 | 3,266 | 10,971 | 9,630 | 1,341 |
| ಮೊತ್ತ | | 78,049 | 63,605 | 14,444 | 99,800 | 88,604 | 11,196 |

ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ:

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 2018-19 | | | 2017-18 | | |
|--|-------------|---------------|--|-------------------------------------|---------------|--|-------------------------------------|
| | | ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು | ವಿಸ್ತಾರಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2019 | ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2019 | ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು | ವಿಸ್ತಾರಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2018 | ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು 31/03/2018 |
| ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು | 74 | 136 | 57 | 79 | 292 | 205 | 87 |
| ಟೆಲಿಫೋನ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 112 | 108 | 54 | 54 | 113 | 35 | 78 |
| ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ | 76 . 113 | 87 | 87 | - | 58 | 58 | - |
| ಮೊಬೈಲ್ ಶುಲ್ಕಗಳು | 76 . 114 | 244 | 205 | 40 | 304 | 200 | 104 |
| ಸ್ಟಾಂಪ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 115 | 168 | 168 | - | - | - | - |
| ಎರ್‌ಟೆಲ್, ಬ್ರಾಡ್ ಬ್ಯಾಂಡ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 116 | - | - | - | 2 | 2 | - |
| ಕೊರಿಯರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು | 76 . 118 | 30 | 30 | - | 37 | 37 | - |
| ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚ ಗಳು | 76 . 121 | 11 | 11 | - | 8 | 8 | - |
| ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕಗಳು | 76 . 122 | 122 | 122 | - | 122 | - | 122 |
| ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 123 | 60 | 60 | - | 12 | 12 | - |
| ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 125 | 4,242 | 4,242 | - | 988 | 988 | - |
| ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆದುದರ ವೆಚ್ಚ | 76 . 129 | 3,570 | 3,056 | 514 | 2,581 | 2,289 | 292 |
| ಕೋರ್ಟ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 130 | 546 | 546 | - | - | - | - |
| ವಾಹನ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 131 | - | - | - | 3 | 3 | - |
| ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ | 76 . 133 | 954 | 733 | 221 | 517 | 305 | 212 |
| ಅಧಿಕಾರೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ | 76 . 134 | - | - | - | 321 | - | 321 |
| ವಾಹನ ಬಳಕೆಯ ವೆಚ್ಚ | 76 . 136 | 177 | 177 | - | 175 | 175 | - |
| ವಾಹನ ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚ | 76 . 137 | 5,647 | 4,503 | 1,144 | 4,025 | 2,493 | 1,532 |
| ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಗಳು | 76 . 151 | 65 | - | 65 | 442 | 412 | 30 |
| ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು | 76 . 152 | 30 | - | 30 | 18 | - | 18 |
| ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು | 76 . 153 | 315 | - | 315 | 459 | - | 459 |
| ಜಾಹಿರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 155 | 20 | 20 | - | 1,069 | 1,069 | - |
| ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು | 76 . 156 | 59 | 48 | 12 | 17 | 15 | 2 |
| ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ವೆಚ್ಚ | 76 . 159 | 443 | - | 443 | 570 | - | 570 |
| ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 76 . 190 | 552 | 486 | 66 | 748 | 673 | 75 |
| ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ವೃತ್ತಿ ತೆರಿಗೆ | 76 . 192 | - | - | - | 3 | - | 3 |
| ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಸಿಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ | 76 . 193 | 1,457 | 1,457 | - | 1,235 | 1,235 | - |
| ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ವೆಚ್ಚಗಳು | 19 . 307 | 5,083 | 5,083 | - | 1,827 | 1,827 | - |
| ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು | 77 . 610 | - | - | - | 3 | - | 3 |
| ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದ ನಷ್ಟ | 77 . 730 | 36 | - | 36 | - | - | - |
| ಮೊತ್ತ | | 24,163 | 21,021 | 3,142 | 15,948 | 12,041 | 3,906 |

(ಜೆ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ 9(ಜೆ)ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ

(ಎ) ದಿನಾಂಕ 31/03/2019 ರಂತೆ ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳಿಗೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಮುಂಗಡಗಳ ಶಿಲ್ಕುವನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇನ್ 56 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ: 22.11.2011ರಲ್ಲಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು 2011ರನ್ವಯ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪೊಸೊಕೊ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿ, ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೊತ್ತ ಐಇಎಕ್ಸ್-ಬೆಸ್ಕಾಂ | 28.894 | 886 | 3,536 |
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೊತ್ತ ಐಇಎಕ್ಸ್-ಮೆಸ್ಕಾಂ | 28.895 | 270 | 274 |
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೊತ್ತ ಐಇಎಕ್ಸ್-ಸೆಸ್ಕಾಂ | 28.896 | 766 | 1,988 |
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೊತ್ತ ಐಇಎಕ್ಸ್-ಹೆಸ್ಕಾಂ | 28.897 | 567 | 1,690 |
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೊತ್ತ ಐಇಎಕ್ಸ್-ಜೆಸ್ಕಾಂ | 28.898 | 1,616 | 1,499 |
| ಮೊತ್ತ-ಎ | | 4,106 | 8,989 |
| ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತ : ಎಸ್. ಆರ್. ಎಲ್. ಡಿ. ಸಿ ವೆಚ್ಚ | | | |
| ಬೆಸ್ಕಾಂ | 47.401 | | 5,047 |
| ಜೆಸ್ಕಾಂ | 47.402 | 914 | 2,472 |
| ಹೆಸ್ಕಾಂ | 47.403 | 445 | 2,714 |
| ಮೆಸ್ಕಾಂ | 47.404 | 1,170 | 2,088 |
| ಸೆಸ್ಕಾಂ | 47.405 | 790 | 2,224 |
| ಮೊತ್ತ-ಬಿ | | 3,320 | 14,546 |
| ಆರ್. ಆರ್. ಎ.ಎಸ್.ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚು | 42.601 - 42.605 | - | 10,224 |
| ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಪೊಸೊಕೊ | 46.201-46.205 | 230 | 207 |
| ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸದ ಪುನರ್ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚಗಳು | 46.432 | 18,563 | 9,290 |
| ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವಾತೆರಿಗೆ | 46.921 | 254 | 210 |
| ಪಾವತಿಮಾಡುವಾಗ ಹಿಡಿದ ತೆರಿಗೆ | 46.925 | 141 | 117 |
| ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚಗಳು | 46.433 | - | 5,162 |
| ಮೊತ್ತ-ಸಿ | | 19,188 | 25,211 |
| ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಗಾಗಿ ಭೂಮಿ ಒತ್ತುವರಿಗಾಗಿ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಡಿ.ಸಿ.ಗೆ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ | 47.946 | 1,58,190 | 1,58,190 |
| ಮೊತ್ತ-ಡಿ | | 1,58,190 | 1,58,190 |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ- ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ | | 1,84,805 | 2,06,935 |

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖರ್ಚು

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ 31ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ವಿವರಗಳು | ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ | 31-03-2019 | 31-03-2018 |
|---|-------------|------------|----------------|
| ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದು ಮುಂದೆ ಬೇಡವಾದದ್ದು | 62.923 | | |
| ಮೊತ್ತ (ಎ) | | - | - |
| ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ | 83.810 | - | 17,502 |
| ಮೊತ್ತ (ಬಿ) | | - | -17,502 |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ-ಬಿ) | | - | -17,502 |

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ:

| ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ | ಟಿ.ಹೆಚ್.ಎಂ. ಕುಮಾರ್ | | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
|---------------------------|--------------------|---------|-----------------------|
| | ರೂ. ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ | | |
| | 2018-19 | 2017-18 | |
| ಪಾವತಿಯಾದ ಸಂಭಾವನೆ | 446 | 1,166 | |
| ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿ | 250 | 550 | |

| ಶ್ರೀ. ವಿ. ಭಾರತೀಶ್‌ರಾವ್ (07/08/2018 ರಿಂದ 31/10/2018 ರವರೆಗೆ) | | | ಪ್ರಭಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
|--|-----------------|---------|------------------------------|
| | ರೂ. ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ | | |
| | 2018-19 | 2017-18 | |
| ಪಾವತಿಯಾದ ಸಂಭಾವನೆ | 597 | — | |
| ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿ | — | — | |

| ಶ್ರೀಮತಿ. ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭರತಿ (12/11/2018 ರಿಂದ 31/03/2019 ರವರೆಗೆ) | | | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
|--|-----------------|---------|-----------------------|
| | ರೂ. ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ | | |
| | 2018-19 | 2017-18 | |
| ಪಾವತಿಯಾದ ಸಂಭಾವನೆ | 1,132 | — | |
| ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿ | — | — | |

ಅಲ್ಪ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭ್ಯುದಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸಂಬಂಧ ಹೇಳಿಕೆ :

ಕಂಪನಿಯ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆ ಪಡೆದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಅಲ್ಪ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯ ಉದ್ಯಮ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 (ಎಂ ಎಸ್ ಎಂ ಇ ಕಾಯ್ದೆ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆಗೊಂಡಿರುವ ಅಥವಾ ಅರ್ಹತೆ ಹೊಂದುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಯು, ಸಂಸ್ಥೆಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, 2019 ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಕೊಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತದ ಸಂಬಂಧ ಯಾವುದೇ ವಿವರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ವಸ್ತು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಮೊಬಲಗು ಸಾವಿರಗಳಲ್ಲಿ)

| ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣ ವರ್ಷ | ಪರಿಚ್ಛೇದ | ಬೇಡಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ | ಷರಾ |
|----------------------|----------|----------------------------|--|
| 2007-08 ರಿಂದ 2017-18 | | 803 | ಕೆಲವೊಂದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವತಃ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಲವು ನ್ಯೂನತೆಗಳಿವೆಯೆಂದು ಡಿಸಿಖಟಿ, ಸರ್ಕ್‌ಲ್ 12(2), ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರಿಂದ ನೋಟೀಸ್‌ನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. |
| 2008-09 | 220(2) | 5 | |
| 2015-16 | | 57 | |
| ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ | | 865 | ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ 31/03/2018 -1,517 |

ಎಂ.ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿಆರ್.ಗೋಪಾಲ್ ರಾವ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ
ಕಂಪನಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 009580S

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶ ಶರ್ಮಾ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 218506
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 19/08/2019

ಸಹಿ/-
(ಎನ್.ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ಸಹಿ/-
(ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

1. ಸಮುದಾಯಕ ಮಾಹಿತಿ:

ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕಂಪನಿ) ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನೆಲೆಸಿರುವ ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅಡಿ ಸಾಂಘೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕಾವೇರಿ ಭವನದ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕಟ್ಟಡದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡಿದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ (ಎಂಟಪಿ) ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹರಾಜು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ, ಎಂಟಪಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ರವರ ಹರಾಜು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಅಂತರವನ್ನು ತೂಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ (ಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಪಿ) ಮತ್ತು ಉಭಯಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಅನೇಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಬೇರೆಬೇರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕರ್ತೃತ್ವಗಳೊಡನೆ ಸಹಯೋಜನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಿತಿ (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಸಿ) ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಹ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಠರಾವಿನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲು ಪ್ರಮಾಣಸತ್ತೆಯನ್ನು 04 ನವೆಂಬರ್ 2017 ರಂದು ಕೊಟ್ಟಿದೆ.

2. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕದ ನೀತಿಗಳು:

2.1 ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಧಾರ:

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕದ ದರ್ಜೆ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ಅಡಿ ಅನುಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ದರ್ಜೆಗಳು ಇಂಡ್‌ಎಸ್ ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾದ ವರ್ಷ ಸೇರಿದಂತೆ ಅಲ್ಲಿವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕ) ನಿಯಮ 2014 (ಭಾರತೀಯ ಜಿಎಎಪಿ) ನ ಕಂಡಿಕೆ 7 ರ ಸಹವಾಚಕದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 133 ರಲ್ಲಿ ಅನುಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ದರ್ಜೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದೆ.

ಯೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಬೇರೆ ರೀತಿ ಸೂಚಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಚರಿತ್ರೆ ಖರ್ಚು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರು ಮಾಡಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಬೇರೆ ಏನೂ ಸೂಚಿಸದೆ ಇಟ್ಟಾಗ ಭಾರತ ರಾಷ್ಟ್ರ ರೂಪಾಯಿ (ಐಎನ್‌ಆರ್) ಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಗೊಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಸಾವಿರ ರೂಗಳಿಗೆ ಗೋಳಾಕಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಆಗಸ್ಟ್ 07, 2019ರಂದು ವಿತರಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

2.2 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳ ಸಾರಾಂಶ:

a) ಚಾಲ್ತಿ ವಿರುದ್ಧ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ವಿವರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಅದು ಚಾಲ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಯಾವಾಗ ಎಂದರೆ:

- ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ ಅಥವಾ ಅದನ್ನು ಮಾರಲು ಉದ್ದೇಶದ ಅಥವಾ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುವುದು.
- ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಇಟ್ಟುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ವರದಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ವಸೂಲು ಮಾಡುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ ಅಥವಾ
- ಅದಲು ಬದಲು (ಕೊಡು-ಕೊಳ್ಳಲು) ಮಾಡಲು ನಿಬಂಧಿಸಿಲ್ಲ ವಾದಾಗ ನಗದು ಅಥವಾ ನಗದು ಸಮಾನ ಅಥವಾ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಕನಿಷ್ಠ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡಲು ಉಪಯೋಗಿಸಿದಾಗ ಮಿಕ್ಕಿಲ್ಲ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ್ದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿದೆ.

ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಚಾಲ್ತಿ ಯಾವಾಗಂದರೆ:

- ಅದು ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ತೀರುವಳಿಯಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ.
- ಅದನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಇಟ್ಟುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಅದನ್ನು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ತೀರುವಳಿಯಾಗಲು ಬಾಕಿಯಿದೆ ಅಥವಾ
- ವರದಿ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಕನಿಷ್ಠ 12 ತಿಂಗಳು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡಲು ಮುಂದೂಡಲು ಯಾವುದೇ ಬೇಷರತ್ ಹಕ್ಕಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಬೇರೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ್ದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಸ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅರ್ಜನೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ನಗದು ಅಥವಾ ಸಮಾನವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದರ ಮಧ್ಯೆ ಇರುವ ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಮಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಅವಧಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

b) ಯೋಗ್ಯ ಬೆಲೆ ಅಳೆಯುವಿಕೆ:

ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವವರು ತಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆಂದು ಭಾವಿಸಿದಾಗ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವವರು ಸ್ವತ್ತು ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಅವರು ಬೆಲೆಕಟ್ಟುವಾಗ ಅವರು ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು.

ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಅತಿಹೆಚ್ಚು ಹಾಗೂ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು ಅಥವಾ ಅದನ್ನು ಅತಿಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ಬಳಕೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗವಹಿಸುವವರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಮಾರಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡುವಾಗ ಅವರು ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಊಹೆಯ ಮೇಲೆ ಸ್ವತ್ತಿನ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ನ್ಯಾಯಬೆಲೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯು ಯೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿ ಇದ್ದಾಗ ಕೆಲವು ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯನ್ನು, ಸುಸಂಗತತೆ ಗಮನಿಸಲಾಗುವುದು, ಒಳಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅತಿಹೆಚ್ಚು ಹಾಗೂ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಒಳಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅತಿಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಉದ್ಧರಿಸದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಷಂಗಿಕ ಪ್ರತಿಫಲದ ರೀತಿಯಂತೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಹೊರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಗಮನಾರ್ಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಯೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯ ಹೊರಗೆಡುವಿಕೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ವರ್ಗವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಲಕ್ಷಣಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತು ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

c) ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ:

ಯಾವಾಗ ಕೊಡಲಾಯಿತೆನ್ನವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕಿಡದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯವನ್ನು ನಂಬಿ ಅಳೆಯಬಹುದು ಎನ್ನುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯವರೆಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯ ಅಥವಾ ಸುಂಕಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿರುವ ಹಣ ನೀಡುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಗಮನಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಪ್ರತಿಫಲ ಸ್ವೀಕರಿಸದ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಡುವ ಯೋಗ್ಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು.

ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಮುನ್ನ ಕೆಳಗೆ ಕೊಟ್ಟಿರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುರುತಿಸುವ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಸಹ ಪಾಲಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ-

ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ:

ಯಾವುದೇ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡುವ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಬೇರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಭಾವಯುಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ (ಇಐಆರ್) ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳಿಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆರ್ಥಿಕ ದಸ್ತಾವೇಜಿನ ಆಯಸ್ಸು ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಎಲ್ಲಿ ಅನ್ಯಾಯವೋ ಅಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನಿಮಗಕ್ಕೆ ನೀಡುವ ಆರ್ಥಿಕ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೌಲ್ಯದ ವಿರುದ್ಧ ಅಂದಾಜು ಮುಂದಿನ ನಗದು ಕೊಡುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡುವುದು ಇಐಆರ್ ದರವಾಗಿದೆ. ಪ್ರಭಾವಯುತ ಬಡ್ಡಿದರ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ದಸ್ತಾವೇಜಿನಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುತ್ತದೆ. (ಉದಾಹರಣೆಗೆ: ಮುಂಪಾವತಿ, ವಿಸ್ತರಣೆ, ಪಡೆಯುವುದು ಮತ್ತು ಇದೇ ರೀತಿ ಆಯ್ಕೆಗಳು) ಆದರೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದೆ.

d) ತೆರಿಗೆಗಳು:

ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಅಥವಾ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಮೇಲೆ ಚಾಲ್ತಿ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಅಳತೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರದಿಯ ತಾರೀಖಿನಿಂದ ಅಧಿನಿಯಮ ಮಾಡಿದಾಗ ಅಥವಾ ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಅಧಿನಿಯಮ ಮಾಡಿದಾಗ ಗಣನೆ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೇಳಿದಾಗ ತೆರಿಗೆ ದರ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಹೊರಗಡೆ ಗುರುತಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಚಾಲ್ತಿ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಹೊರಗಡೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಬೇರೆ ಸಮಗ್ರ ವರಮಾನ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ) ಅಂತರ್ನಿಹಿತ ವ್ಯವಹಾರ, ಓ.ಸಿ.ಐ. ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರಮಗೊಳಿಕೆಗಳು ಸೂಕ್ತವೆಲ್ಲದೆಯೇ ಅಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಉಪಬಂಧಗಳು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆಯೋ ಮತ್ತು ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುತ್ತದೆಯೋ ಅಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಏನು ನಿಲುವು ತಳೆದಿದೆಯೆಂದು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ:

ವರದಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಹಣವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದರ ಜೊತೆ ಇರುವ ಹಂಗಾಮಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೇಲೆ ಬಾಧ್ಯತೆ ವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಹಂಗಾಮಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ರವಾನಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ತಾರೀಖಿನಂದು ಪುನರ್ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸಲು ಉಪಯೋಗಿಸುವುದಕ್ಕೂ ಇನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ತೆರಿಗೆ ಹಾಕುವ ಲಾಭ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇನ್ನು ಇರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇಲ್ಲ ಎನ್ನುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತಿ ವರದಿ ತಾರೀಖಿನಂದು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಲ್ಪಡುವ ಲಾಭವು ಅದನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸುವುದು ಎಂಬುದು ಸಾಧ್ಯವಿದೆ ಎನ್ನುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರದಿ ತಾರೀಖಿನ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅಧಿನಿಯಮ ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಅಧಿನಿಯಮ ಮಾಡಿದ ತೆರಿಗೆ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು) ಸ್ವತ್ತು ವಸೂಲಿ ಆದಾಗ ಅಥವಾ ಬಾಧ್ಯತೆ ತೀರುವಳಿ ಆದಾಗ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆ ದರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು.

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೊರಗಡೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಸ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೊರಗಡೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ) ಓ.ಸಿ.ಐ. ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಅಂತರ್ನಿಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಒಂದಕ್ಕೊಂದು ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆ ವಿರುದ್ಧ ಕಳೆಯಬಹುದು ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಅದೇ ತೆರಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಜಾರಿ ಮಾಡಬಲ್ಲ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತು ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಅದಕ್ಕೆ ಕಳೆಯಲು ಜೋಡಿಸಬಹುದು.

e) ಕ್ರಯಕ್ಕೆ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡಿರುವ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು:

ವಿಕ್ರಯಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಿತರಿಸಲು ಆಗುವ ಮೊತ್ತ ಕಳೆದು ಅವುಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಕಡಿಮೆ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಯೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯಯಕ್ಕೆ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು. ಕ್ರಯಕ್ಕೆ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ವತ್ತೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಲಾಭನಷ್ಟಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಮ್ಮೆ ಕ್ರಯಕ್ಕೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿರುವ ಸ್ವತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಯಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ನೀಡುವ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.

f) ಸ್ವತ್ತು ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿ:

ಜಿ.ಎ.ಎಪಿ. ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಬದಲಾವಣೆಯ ತಾರೀಖಿನಂದು ಇದ್ದು ಬೆಲೆಯು ಇಂಡೆಎಎಸ್ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ತಾರೀಖಿನಂದು ಸ್ವತ್ತಿನ ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನ್ಯಾಯಮೌಲ್ಯ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳದ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಮತ್ತು ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅದೆ ಬೆಲೆ, ನಿವ್ವಳ ಶೇಖರಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಶೇಖರಿಸಿದ ಕುಂದಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು, ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಸೆಳೆಸಲಾಗಿದೆ. ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮಾನದಂಡ ಪಾಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಬೆಲೆಯು ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಭಾಗ ಮತ್ತು ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಮುಂಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಕಟ್ಟಡ ಯೋಜನೆಯ ಸಾಲಪಡೆಯುವ ಖರ್ಚನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಗಮನಾರ್ಹ ಭಾಗಗಳು ವಿರಾಮದೊಂದಿಗೆ ಮರಿಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದಾಗ, ಕಂಪನಿಯು ಅವುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉಪಯೋಗವುಳ್ಳ ಆಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಉಳಿದೆಲ್ಲ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸ್ವತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ನಂತರ ಅದನ್ನು ಕೆಲಸದಿಂದ ತೆಗೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪ್ರಸ್ತುತ ಖರ್ಚನ್ನು ಆ ಸ್ವತ್ತಿನ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಒಂದು ಮರುಮಾಪನ ಹೆಚ್ಚಿನದ್ದನ್ನು ಓಸಿಪನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯದಲ್ಲಿ ಸ್ವತ್ತು ಮರುಮಾಪನ ಹೆಚ್ಚಿನದರಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಿದೆ. ಆದರೂ, ಅದೇ ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಅದು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದೆಮುಂದೆ ಮಾಡುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತ್ತಿನ ಅಸಲೀ ಖರ್ಚಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಸವಖಲಿಯ ಮರು ಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಜಿಸಿದದ್ದನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸ್ವತ್ತಿನ ಮರುಮಾಪನ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದಂತೆ, ಒಟ್ಟು ಸ್ವತ್ತಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದಕ್ಕೆ ಮರುಮಾಪನ ತಾರೀಖಿನಂದು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೆಗೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವತ್ತಿನ ಮರು ಮಾಪನ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಮರು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

ವಿಲೇವಾರಿಯಾದಾಗ, ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಮಾರಿದ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮರು ಮಾಪನ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವಿಕೆಯು ನೇರವಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಅರ್ಜನೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಉಪಯೋಗ ಆಯಸ್ಸಿನ ಮೇಲೆ ನೇರ-ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯ, ಉಪಯೋಗ ಆಯಸ್ಸು ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತಿನ ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಾನಗಳು, ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪುನರ್ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.

g) ಸರ್ಕಾರಿ ಮಂಜೂರಾತಿಗಳು:

ಮಂಜೂರಾತಿಗಳು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಲಗತ್ತಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಯೋಗ್ಯ ಖಾತರಿ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಮಂಜೂರಾತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಯೋಗ್ಯ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರಿ ಮಂಜೂರಾತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಆದಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ ಲುಕ್ಸಾನು ಭರ್ತಿಗೆ ಸರಿ ಜೋಡಿಸಲು ಬೇಕಾದ ಅವಧಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

h) ಸ್ವತ್ತಿನ ಖರೀದಿ ಬಗ್ಗೆ :

ಸ್ವತ್ತಿನ ಖರೀದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಮಂಜೂರಾತಿ, ಸ್ಥಿರಯಂತ್ರ ಹಾಗೂ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಬಾಧ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆಯಸ್ಸಿನ ಮೇಲೆ ನೇರರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಬೇರೆ ಆದಾಯದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದೆ.

i) ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಕುಂದುವಿಕೆ:

ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ತಾರೀಖಿನಂದು, ಒಂದು ಸ್ವತ್ತು ಕುಂದುವುದೇ ಎನ್ನುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂದು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವುದು. ಏನಾದರೂ ಸೂಚನೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಥವಾ ಒಂದು ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕುಂದುವಿಕೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತ್ತಿನ ವಸೂಲು ಮಾಡಬಲ್ಲ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವುದು. ಒಂದು ಸ್ವತ್ತಿನ ಯೋಗ್ಯಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಅದು ಉಪಯೋಗದಲ್ಲಿರುವಾಗ ಉಪಯೋಗ ಕಳೆದಾಗ ಬರುವುದೋ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನದು ಅದರ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ವತ್ತು ಉಳಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಇರುವ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸದೆ ಇರದಿದ್ದಾಗ, ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಒಂದು ಸ್ವತ್ತಿನ ಮುಂದೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಮೊತ್ತ ಅದರ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಿಗಿಲಾದಾಗ, ಸ್ವತ್ತು ಕುಂದಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬರೆಯಲಾಗುವುದು.

j) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡುವಿಕೆ:

ಹಳೆಯ ಘಟನೆಯಿಂದಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹರಿಕೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಸಾಧ್ಯತೆ ಬರಬಹುದು ಹಾಗೂ ಅಭಾಧ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತದ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡಬಹುದಾದಾಗ ಕಂಪನಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆ ಬಗ್ಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಅಥವಾ ಅವಕಾಶದ ಎಲ್ಲದನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿಕೊಡಬೇಕಾದಾಗ, ಉದಾಹರಣೆಗೆ, ವಿಮೆ ಒಪ್ಪಂದದಡಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿಕೊಡುವುದನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸ್ವತ್ತೆಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿಕೊಡುವುದ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಖಾತ್ರಿಯಾದಾಗ, ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿಕೊಡುವುದರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದೆ.

k) ನಿವೃತ್ತಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ವರ್ಣಿಸಿರುವ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸವಲತ್ತು ಒದಗಿಸುವುದರ ಖರ್ಚನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮರು ಅಳತೆಗಳು, ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮಿತಿಯ ಪ್ರಭಾವ:

ನಿವ್ವಳ ವರ್ಣಿತ ಸವಲತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆ (ಬಾಕಿ ವರ್ಣಿತ ಸವಲತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆ ಸೇರಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅನ್ನು ಓ.ಸಿ.ಐ. ಮೂಲಕ ಅವುಗಳು ಜರುಗುವ ಅವಧಿಗೆ ತಕ್ಷಣ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಕ್ಕವಾದ ಜಮೆ ಇರುವ ಹಣ, ಸಾಲವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಂಪಾದನೆಯ ವಾಸ್ತವ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮರು ಅಳತೆಗಳನ್ನು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವರ್ಗಿಸಿರುವ ಸವಲತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಕಡಿತದ ದರ ಅನ್ವಯಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಏಕೀಕರಿಸಿರುವ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ವರ್ಗಿಸಿರುವ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಖರ್ಚೆಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಬದಲಾವಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ಖರ್ಚು, ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆ ಖರ್ಚು, ಈ ದಿನ ಮಾಡಿದವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಮಾಮೂಲಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ತೀರುವುಳಿಗಳು ಮತ್ತು
- ನಿವ್ವಳ ಬಡ್ಡಿ ಖರ್ಚು ಅಥವಾ ಆದಾಯ

ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರ ಬಗ್ಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ಇನಾಮು ದತ್ತಿಯು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರ ನೌಕರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತಿ ಸವಲತ್ತುಗಳೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಕೊಟ್ಟ ದೇಣಿಗೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆ ಸೀಮಿತವಾಗುತ್ತದೆ.

l) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು:

ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಅದರ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇಡುಗಂಟಿನ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದರಲ್ಲಿ, ನೇರವಾಗಿ ಹೊರಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವ್ವಳದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ವ್ಯಾಪಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಡುವಂತಹವು ಇಡುಗಂಟು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

m) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನಗಳು:

ಗಮನಾರ್ಹವಲ್ಲದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೈಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಕಮ್ಮಿ ಅಸಲು ಪಕ್ಕತೆ ಇರುವ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಇಡುಗಂಟು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದ್ದು, ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವೆಂದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಏಕೀಕೃತಗೊಂಡ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ, ನಗದು ಸಮಾನವಾಗಿರುವುದು. ಮೇಲೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನಗದು ಇಡುಗಂಟುಗಳು, ನಿವ್ವಳ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೆಗೆದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ಅವು ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿನ್ನ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

n) ಲೆಕ್ಕದ ನಕಾಶೆ:

ಪಿಸಿಕೆಲ್ ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅನೇಕ ವಿಧಾನಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕದ ತತ್ವಗಳು/ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ಕಂಡ ಒಕ್ಕಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಸವಿಸ್ತಾರಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಈ ಲೆಕ್ಕದ ನಕಾಶೆಯನ್ನು ಭಾರತದ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜುವಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕದ ನಿಯಮ 1985 ರಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಎಂ.ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ಮತ್ತು ಬಿ.ಆರ್.ಗೋಪಾಲ್ ರಾವ್

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 009580S

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ರಮೇಶ ಶರ್ಮಾ

(ಎನ್.ತಿಮ್ಮೇಗೌಡ)

(ಹೆಚ್.ಕೆ. ಭಾರತಿ)

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 218506

ನಿರ್ದೇಶಕರು

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ದಿನಾಂಕ: 13/08/2019

ದಿನಾಂಕ: 19/08/2019



ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್
POWER COMPANY OF KARNATAKA LTD.

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಕಟ್ಟಡ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 009. ಫೋನ್ : 080-22294390 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ : 080-22218930
KPTCL Building, Kaveri Bhavan, Bangalore-560 009. Ph.: 080-22294390 Fax : 080-22218930