

Hydel Bullet

A Monthly Publication of the Kerala State Electricity Board Engineers' Association

Issue - 5, Vol - 5, May 2017

64th Annual General Body Meeting

Adv.V.S.Sunilkumar, Minister for Agriculture
inaugurating the 64th Annual General Body Meeting
at Mannuthy Agricultural University Auditorium, Thrissur



Liberating ourselves...

A well-considered and well-structured transfer Policy is a critical and basic ingredient to accomplish the objectives of any organisation. An On-line transfer mechanism is being introduced in KSEBL for Engineers, Officers and Staff. This is a welcome change in the Management of Human Resources in our Organization. It is expected to bring in transparency and accountability in transfers and postings of employees.

Cont...page 4



Congratulations to the New Office Bearers 2017-2018
KSEB Engineers Association



President
Dr.E.Mohammed Shereef



General Secretary
Er. G. Shajkumar



Treasurer
Er.Vishnu Prabhu V.



Vice-President
Er. Sreekumar B.



Vice-President
Er. N.T. Job



Vice-President
Er. Bibin Sankar Periyamara



Vice-President
Er. C.P. George



Vice-President
Er. Susan Joseph



Organising Secretary (S)
Er.J.S. Raji.



Organising Secretary (N)
Er. V.S.Vivek



Secretary(HQ)
Er. M. Muhammad Rafi



Secretary(North)
Er. Nagaraj Bhatt



Secretary (South)
Er. B.Nishanth



KSEB Engineers' Association Office Bearers - 2017 - 18

ASSOCIATION

President

Dr. E. Mohammed Shereef

Vice-Presidents

Er. B. Sreekumar

Er. N.T. Job

Er. Bipin Sankar Periyamana

Er. C.P. George

Er. Susan Joseph

General Secretary

Er. G. Shaj Kumar

Treasurer

Er. V. Vishnu Prabhu

Organising Secretaries

Er. V.S. Vivek (North)

Er. J.S. Raji (South)

Secretaries

Er. M. Muhammad Rafi (HQ)

Er.B. Nishanth (South)

Er. K. Nagaraja Bhat (North)

BENEVOLENT FUND

Chairman

Er. P. Jayakrishnan

Vice Chairman

Er. Sajeev K.

Secretary

Er. Krishnakumar M.

Treasurer

Er. Prasanna Kumar Y.V.

Joint Secretaries

Er. Varsha Mohan (South)

Er. Arun Kumar V.K. (North)

EDITORIAL BOARD

Chief Editor

Er. P. Muraly

Associate Editor

Er. Sunil K. Nair

Er. Kunjunni P.S.

Ex. Officio Members

Er. G. Shaj Kumar

Er. M. Muhammad Rafi



Hydel Bullet

(A Monthly Publication of the KSEB Engineers' Association)

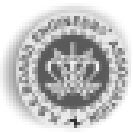
Vol - 5

Issue -5

May 2017

Contents

- Editorial
- 64th AGB of KSEBEA @ Thrissur - Seminar Report
- 64th Annual General Body Meeting- A brief Report
- 64th കെ.എസ്.ഇ.ബി. എഞ്ചിനീയേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ 64-ാമത് വാർഷിക സമ്മേളനം
- വ്യൂളി ബെൽറ്റ് - റോഡ് പദ്ധതി
Er. രാജൻ വി.
- Board Orders



There were lot of defects and obscurities in the existing transfer schemes. General Transfers were not done in time causing much hardships to employees. Opportunities were not equally given to competent employees, because of personal and political reasons. Unscrupulous associations and unions used this murky situation to play around to further their partisan objectives. They encouraged corruption, nepotism, power tactics and even sheer militant threat for that end. Sincerity, work ethics, professionalism, cooperation, all basic values that create a progressive organizational culture was dumped. These corrosive tendencies had affected cancerously the organization, even to its deepest roots.

The organizations can no longer be a platform for any drama politics and tolerate such a condition. The very basic existence of the organization is under threat. The organization is losing high end consumers because of Open Access facility, on one side and on the other; it has become harder to recover even a fraction of actual cost of supply from the large majority of subsidized consumers. The finances of the organization are steadily dwindling. It may not be long before it reaches a point of no return.

There is an urgent need to revive and revert for survival. It is essential that all employees join and cooperate to make this organization the best one in the country. The employees must be taken into confidence shedding all petty parochial interests.

Many concerns have been raised about exclusion of certain posts unilaterally and arbitrarily without any discussion with associations. If dearth of AEEs/AEs is the only reason for such deployment, it shall be filled through promotion/recruitment. We demand that such terminations/redeployment shall not be effected without proper discussions and deliberations within the organization.

There is a need for reviewing the quota system for induction for Assistant Engineers. Direct recruitment must be increased to at least 50% and balance can be through promotions. This will help in meeting the CEA guidelines on appointment of technical personnel and help in improving the safety profile of the organization by minimizing accidents.

The indexing calculation for each employee is based on period of service in each station and the distance from domicile station. Indices should be displayed clearly in the HRIS software, made known to all so that there is no chance of nepotism and corruption. As nobody is inevitable, no place needs to be reserved for any purpose. Only genuine cases of transfer protection need to be considered. There shall be no seat glued to 'inevitable experts'.

We hope that the management would consider these aspects and a transparent transfer policy is evolved and put in place, reliving themselves from the clutches of political pressure groups. Principles of equality and natural justice shall prevail over cadre predilection.





64th AGB of KSEBEA @ Thrissur - Seminar Report

- Inauguration by Adv. V. S. Sunil Kumar; Honorable Minister of Agriculture & Presided over by Dr. E. Mohammed Shereef; President KSEBEA

NATIONAL SEMINAR: TARIFF POLICY & FUTURE OF POWER SECTOR IN KERALA

Moderator

Sri. P. Sethunath, Deccan Chronicle.

Presented by

1. Dr. Jayasankar, Director Finance, KSERC TVM
2. Er C. P. George. Dy. CE, KSEB

Summary of the Presentation

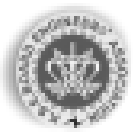
Dr. Jayasankar presented the financial approach presented by the Tariff Policy and its challenges to the Licensees and the Regulator to ensure affordable electricity to the consumer with viability of the Sector. Er C. P. George presented the operational aspect and its challenges for the state to enforce the tariff policy.

The Moderator concluded the seminar with the comment that the presentations underlines the requirement of the imminent change for the sustainable development of the sector in the state.

The relevant points are: -

- Tariff Policy is a product of EA 2003 and it triggered the Paradigm shift in power Sector
- It is meant to provide the general guide line for the functions and actions by the Regulatory commissions, the governments, the generating companies and the Licensees to achieve the objectives spelled in EA-2003 & National Electricity Policy.
- It is nearly 14 years after EA 2003 in force, 12 years after NEP-2005 in force & 11 years after TP-2006 we are managing the Kerala grid without Power cut and Load shedding even during a time of the severest drought when the internal generation during 2016-17 is record low (4618 MU) of the past 25 years....!!
- At least today, we must admit that the reform Act and the national policies have done something good for our state which is starved of generating resources with nearly zero extra generation even after a period of 15 yrs.
- It is time for us to evaluate & compare the progress we made during the past 14 years with national & regional scenarios and reinvent the road map for our future demands.
- It is time for us to acknowledge that there are no political solutions for technical and financial issues being faced by our organisation





- With a 330 page Suo-Moto ARR order issued by KSERC highlighted so many issues with respect to the organisational management, it is time for KSERC, GoK & the KSEBL Management to do some introspection about the past and re-invent a better approach for the wellbeing of the power sector in the state.
- With 80% of the electricity being imported, our dependency to Southern Grid and National Grid is loud and clear. As per the prevailing trends in our system, this dependency shall be much higher in future.
- Now National Grid is in place with appropriate transmission projects for free flow of electricity between states and regions. Compliance of the policy guide lines will provide the state with appropriate environment for financial viability of the Sector and availability of electricity to consumers at reasonable and competitive rates.
- A systematic approach in tune with the national policies are desirable for the sustainable development of the state.
- Good coordination between KSERC, KSEBL & GOK is the basic requirement for implementing Tariff Policy in its true spirit which ensure the sustainable development of the Power Sector in Kerala
- As we have limited generation resources (mainly Hydro & RES like Solar) in the state, we need to have a transparent policy to harvest these resources and for importing power through purchase that suits our system requirement. With the present consumption trend of 6.8% increase per annum, the requirement of energy during 2024-25 shall be 38000 MU & during 2029-30 is estimated at 51000 MU.
- With the present trend of 1.2% annual increase in internal generation approximately 80-85% of the energy need to be imported regularly.

This calls for a balanced strategy to meet the demand in tune with the Tariff Policy

- **Meeting base load requirement**
 - ❖ Central Share
 - ❖ LTA with generators
- **Peak load Requirement**
 - ❖ Own Hydro
 - ❖ Own Diesel Plants
 - ❖ LTA with generators
- **Ancillary Services for reliability & RES integration**

(Implementation of ancillary services would facilitate integration of renewable energy generation as ancillary services will certainly help in controlling the variability of renewable generation)

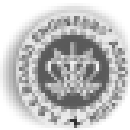
→



- ❖ Own Hydro resources
- ❖ Own diesel generators @ required locations
- **Harvesting RE Sources**
 - ❖ Encourage private investment in RES & particularly for the roof top solar.
 - ❖ Mechanism of meeting the Renewable Energy Purchase Obligation (RPO) must be subject to commercial scrutiny of market rates.
 - ❖ Need to explore the viability of PSP & spinning reserves at suitable locations to meet the variability of RES integration subject to the reliability requirements of the system.
- **Transmission**
 - Appropriate investments in tune with the policy guide lines and national electricity plan need to be done at priority basis to ensure the reception of appropriate quantum of power through inter-state transmission corridors and delivery at required location in the state.
 - A good intra-state transmission system with ancillary services at suitable locations will ensure better reliability of the system and maintenance of essential services in the event of failure of import through inter-state transmission corridor.
- **Distribution & Energy Audit**
 - Implementing a dynamic two-part tariff (Annual Fixed Charge based on asset management + Variable Charge based on fuel cost or power purchase cost) and rationalisation of retail tariff in tune with the tariff policy is the most important aspect in tariff determination to ensure sustainable development of the Sector
 - This will also ensure that the open access consumers do not get their benefit at the cost of other normal consumers (by escaping the cost of investment if their FC is less than annual fixed charge).
 - Tariff determination based on correct mapping & accounting of all the distribution assets with its balance useful life.
 - Determination of actual cost of energy at consumer point by actual estimation of AT & C loss through correct measurement and accounting of energy consumption with time synchronized meters at feeder point, transformer point and consumer point is another important aspect in tariff determination in tune with tariff policy.

Conclusion

Good coordination between KSERC, KSEBL & GOK is the basic requirement for implementing Tariff Policy in its true spirit and to ensure the sustainable development of the Power Sector in Kerala. Compliance of the technical and financial approach in a balanced way without diluting the spirit envisaged in the tariff policy is desirable for the state to meet the aspirations of the electricity consumers as well as for the development of the state.



64th Annual General Body Meeting - A brief Report

The Cultural and Festival Capital of Kerala Thrissur witnessed another important celebration on 14th May - the 64th Annual General Body meeting of the biggest professional organization of Kerala- The KSEB Engineers Association. Our Thrissur unit proved that Thrissur can be capital of hospitality too. The well organized and conducted AGB in the serene environment of Kerala Agricultural University Auditorium in Mannuthy boosted the spirit and energy of engineers of KSEB.

The meeting started at 10.15 am with prayer. In his welcome speech General Secretary Er. Shaj Kumar said that the young engineers are following the path of senior engineers who always stood up for the profession and not for the position or possessions. He said that all creative feedbacks are welcome. He welcomed all distinguished guests, retired engineers and colleagues. In his presidential address President Dr. Mohammed Shereef explained the growth of KSEB EA and its role in strengthening Kerala State Electricity Board in the business.

The function was inaugurated by Agricultural Minister Sri.V.S. Sunilkumar

by lighting the nilavilakku. In his speech he emphasized the judicious utilization of energy resources in attaining self sufficiency in power production. He said the nature is a capital and this capital should not be allowed to be diminished in achieving more energy business. He warned that the knots of bureaucracy should not affect the developments. The minister presented various awards to young engineers who proved their proficiency in generation, transmission and distribution. President Dr. Mohammed Shereef gifted a memento to the minister as a token of the respect of the association.

The seminar session was moderated by Shri Sethunath K.P., Senior editor of Decan Chronicle. The subject of discussion was tariff policy and future of energy sector. Dr.Jayasankar of KSERC presented his views in the subject. He pointed out that private sector generating capacity is balancing very fast. Conventional energy may continue upto 2050. There is growing concern of the environmental impact. JNNSM plans to add 175 GW by 2022.Solar energy tariff has come down for ₹ 20 to ₹ 2.97 per unit. Tariff policy of →



2016 is based on section 3 of electricity act 2003. The policy of open access facility will encourage competition which will be finally beneficial to the consumer.

Er. C.P. George approached the policy considering the operational access. Since last 24 years Kerala did not have any new generating station. Still we are managing to get through. Thanks to the electricity Act 2003. We have installed capacity of 2839 MW. Only our maximum demand reached 4004 NW on 27-04-2016. We are importing 80% of our energy requirement. Usually wind is maximum when our dams overflows. So full utility of wind energy cannot be tapped. Integrated operation is not possible without adequate hydro power. In deciding tariff CERC norms should be adopted. Consumer's interest should be protected. No undue preference should be given to any consumer. Engineer C.P. George expressed his observations and steps to be taken to decide the tariff. Shri Sethunath K.P., Senior editor of Deccan Chronicle, the moderator summarized various points. The morning session was closed for lunch at 1.40 pm.

After the lunch, meeting started at 2.15 pm. With discussion on Benevolent Fund, in his welcome speech, Chairman Jayakrishnan P. detailed the activities of previous year. Vice chairman presented the report for the last year, and Secretary

presented the current year report, Treasurer presented the accounts. New office bearers were elected by Senior Er. K.K. Gopalakrishnan. In the business session Dr. Mohammed Shereef made welcome speech and Secretary presented the Annual report. Prizes were given to post Graduate student's exhibition winners. The books written by Er. C.P. George, Er. Gayathri Nair and Er. Sasidharan were released. Annual accounts were presented by the treasurer. Thrissur unit was selected as the best unit and power scenes of Ernakulam unit and Kasargod unit were selected as best power scenes. In his inspiring speech, past president Er. G.H. Krishna Iyer requested the young engineers to be more active and to enroll more young Engineers to our association. Past president Er. Mohanachandran Nair also boosted the spirits of Engineers and requested members to be more active.

New office bearers were elected, Dr. Mohammed Shereef as president, Er. B. Sreekumar, Er. N.T. Job, Er. C.P. George, Er. Bipin Shanker and Er. Susan as Vice Presidents, Er. G. Shaj Kumar as secretary and Er. Vishnu Prabhu as Treasurer. Meeting came to an end at 7pm with National Anthem. As a well organized meeting 64th AGB at Thrissur will remain in the golden pages of memory. The participants bid farewell to each other after dinner.



64-ാം

കെ.എസ്.ഇ.ബി.

എഞ്ചിനിയേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ

വാർഷികസമ്മേളനം



1954-ൽ സ്ഥാപിതമായ അസോസിയേഷന്റെ 64-ാമത്തെ വാർഷിക പൊതുയോഗമാണ് മെയ് 13,14 തീയതികളിൽ മണ്ണുത്തിയിലുള്ള അഗ്രിക്കൾച്ചറൽ യൂണിവേഴ്സിറ്റിയുടെ സെൻട്രൽ ആഡിറ്റോറിയത്തിൽ വച്ച് അരങ്ങേറിയത്.

സമ്മേളനത്തിന്റെ മുന്നോടിയായി മെയ് 2 ന് അയ്യന്തോൾ കുട്ടികളുടെ പാർക്കിൽവെച്ച് 'ഊർജ്ജസംരക്ഷണം നാടിന്റെ നന്മയ്ക്ക്' എന്ന ബോധവൽക്കരണ ക്ലാസ്സുകളുടെ ഉദ്ഘാടനം തൃശ്ശൂർ ജില്ലാ കളക്ടർ ഡോ. എ. കൗശിഗൻ ഐ.എ.എസ്. നിൽവുഹിച്ചു. ആ യോഗത്തിൽ പങ്കെടുത്തവർക്ക് എൽ.ഇ.ഡി. ബൾബുകൾ സൗജന്യമായി വിതരണം ചെയ്തുകൊണ്ട് ഊർജ്ജ സംരക്ഷണത്തിന്റെ പ്രവർത്തനങ്ങൾക്ക് നാനികുറിച്ചു.

ഊർജ്ജ സംരക്ഷണവും സുരക്ഷാ ബോധവൽക്കരണവും ഉദ്ദേശലക്ഷ്യമാക്കി എഞ്ചിനിയേഴ്സ് മാർഗ്ഗനിർദ്ശനം നൂറിലേറെ

എഞ്ചിനീയർമാർ പങ്കെടുത്തു കൊണ്ട് ഐക്യദാർഢ്യം പ്രഖ്യാപിച്ചു. അസോസിയേഷന്റെ കേന്ദ്ര കമ്മിറ്റിയുടെയും ജില്ലാ പ്രതിനിധികളുടെയും യോഗം 13 ന് നടത്തറയിലുള്ള ഹമാരഹോട്ടലിൽ സമ്മേളിച്ചു. ഓരോ ജില്ലയിലെയും വിവിധ വിഷയങ്ങളിലുള്ള അഭിപ്രായങ്ങളും നേരിടുന്ന പ്രശ്നങ്ങളും ജില്ലാ പ്രതിനിധികളും കേന്ദ്ര ഭാരവാഹികളും സംയുക്തമായി ചേർന്ന് പരിഹാര മാർഗങ്ങൾ തേടി. കഴിഞ്ഞ വർഷത്തെ പ്രവർത്തനങ്ങളിലെ പോരായ്മകളും വിശദമായി തന്നെ ചർച്ച ചെയ്തു.

അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ തസ്തികയിലുള്ള പ്രമോഷൻ തടഞ്ഞുവെച്ചിരിക്കുന്ന ബോർഡിന്റെ നടപടിയിൽ ശക്തമായ പ്രതികരണങ്ങൾ പ്രതിനിധികളുടെ ഭാഗത്തുനിന്നുണ്ടായി. സർക്കാർ ഉത്തരവു പ്രകാരമുള്ള നടപടികളെടുത്തുകൊണ്ട് എത്രയും പെട്ടെന്ന് ഇപ്പോഴുള്ള അസിസ്റ്റന്റ് എക്സിക്യൂട്ടീവ് എഞ്ചിനീയർമാരുടെ പ്രമോഷന്റെ അംഗീകാരം നൽകണമെന്നും ബോർഡിനോട് ആവശ്യപ്പെടുവാൻ കേന്ദ്ര കമ്മിറ്റിയോഗം തീരുമാനിച്ചു.

അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർമാരുടെ ഒഴിവുള്ള തസ്തികകളിലേക്ക് പി.എസ്.സി. കോട്ട അനുസരിച്ചുള്ള നിയമനം നിർബന്ധമായി നടത്തണമെന്നും, ഇതിൽ ബോർഡിന്റെ ഭാഗത്തുനിന്നുണ്ടാകുന്ന അലംഭാവങ്ങൾ ഇല്ലാതാക്കണമെന്നും എത്രയും പെട്ടെന്ന് നിയമനങ്ങൾ നൽകണമെന്നും പ്രമേയങ്ങളിലൂടെ ആവശ്യമുയർന്നു.



വാർഷികസമ്മേളനം

പുതിയതായി ഈ വർഷം ആരംഭിക്കുന്ന ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റ രീതി സുതാര്യമായിരിക്കണമെന്നും ഏതെങ്കിലും തരത്തിലുള്ള ഇടപെടലുകൾകൊണ്ട് ഇതിനെ താറുമാറാക്കാനുള്ള ശ്രമങ്ങൾ ചെറുക്കണമെന്നും കേന്ദ്ര കമ്മിറ്റി യോഗം തീരുമാനിച്ചു. ഇതിൽ വെള്ളം ചേർത്ത് ഏതെങ്കിലും സംഘടനയ്ക്ക് അനുകൂലമാക്കാനുള്ള ഏതു ശ്രമത്തെയും ബോർഡ് തലത്തിലോ നിയമപരമായോ തടയണമെന്നും തീരുമാനമെടുത്തു.

മെയ് 14 നുള്ള വാർഷിക സമ്മേളനം ബഹുമാനപ്പെട്ട വൈദ്യുതി മന്ത്രി ഉദ്ഘാടനം ചെയ്താമെന്നു സമ്മതിച്ചിരുന്നുവെങ്കിലും അന്നേദിവസം മറ്റൊരു പരിപാടി ഉണ്ടായതുകൊണ്ട് അദ്ദേഹത്തിന് എത്താൻ കഴിഞ്ഞില്ലെങ്കിലും എല്ലാവിധ ആശംസകളും അറിയിച്ചിരുന്നു.

സമ്മേളനം കൃഷിവകുപ്പുമന്ത്രിയും മന്ത്രി സഭയിലെ ഊർജ്ജസ്വലനുമായ അഡ്വ. വി.എസ്. സുനിൽകുമാർ നിലവിലുള്ള കൊളുത്തി കൊണ്ട് ഉദ്ഘാടനം ചെയ്തു.

കൃഷിവകുപ്പുമന്ത്രിയാണെങ്കിലും ഊർജ്ജരംഗത്ത് സംസ്ഥാനം നേരിടുന്ന വിവിധ വിഷയങ്ങൾ അവതരിപ്പിച്ചുകൊണ്ടാണ് ഉദ്ഘാടന പ്രസംഗം നടത്തിയത്. അതിരപ്പിള്ളി പദ്ധതിയുടെ കാര്യത്തിൽ അദ്ദേഹത്തിന്റെ ശക്തമായ നിലപാട് ആവർത്തിച്ചു. ഒരു കാരണവശാലും അതിരപ്പിള്ളി പദ്ധതി നടപ്പിലാവില്ലെന്ന് അഭിപ്രായപ്പെട്ടു. പരിസ്ഥിതിയ്ക്കു ദോഷം വരുത്തുന്ന പദ്ധതികളെക്കുറിച്ച് ഇനി ചിന്തിക്കേണ്ടതില്ലെന്ന നയം വ്യക്തമാക്കിക്കൊണ്ടാണ് അദ്ദേഹം പ്രസംഗം തുടർന്നത്. മറ്റുള്ള രാജ്യങ്ങളെല്ലാം പരിസ്ഥിതിയ്ക്കുദോഷം വരുത്തുന്ന പദ്ധതികളൊക്കെ ഉപേക്ഷിക്കുമ്പോൾ, നമ്മൾ വീണ്ടും വീണ്ടും പരിസ്ഥിതിയ്ക്കുദോഷം വരുത്തുന്ന പദ്ധതികളെക്കുറിച്ച് ചിന്തിക്കുന്നതെന്തുകൊണ്ടാണെന്ന് എഞ്ചിനീയർമാർ വിശകലനം ചെയ്യണമെന്നും അദ്ദേഹം ആവശ്യപ്പെട്ടു.

അദ്ധ്യക്ഷത വഹിച്ച അസോസിയേഷൻ സംസ്ഥാന പ്രസിഡന്റ് ഡോ. ഇ. മുഹമ്മദ് ഷെറീഫ് വൈദ്യുത മേഖലയിലെ ഇപ്പോൾ നേരിടുന്ന പ്രശ്നങ്ങളും അവയ്ക്കുള്ള പരിഹാരമാർഗങ്ങളും അവതരിപ്പിച്ചുകൊണ്ടാണ് അദ്ധ്യക്ഷ പ്രസംഗം നടത്തിയത്.

ജനറൽ സെക്രട്ടറി ശ്രീ. ജി. ഷാജ് കുമാർ വേദിയിലും സദസ്സിലുമുള്ള വിശിഷ്ട വ്യക്തികൾക്കും അംഗങ്ങൾക്കും സ്വാഗതം പറഞ്ഞുകൊണ്ട് അസോസിയേഷന്റെ ഒരു വർഷത്തെ പ്രവർത്തനത്തിന്റെ സംക്ഷിപ്ത രൂപം സ്വാഗത പ്രസംഗത്തിലൂടെ അവതരിപ്പിച്ചു.

പിന്നീട് നടന്ന 'താരിഫ് നയവും വൈദ്യുതി മേഖലയുടെ ഭാവി'യും എന്ന വിഷയത്തിലുള്ള സെമിനാർ ഡെക്കാൺ ക്രോണിക്കിളിലെ ബ്യൂറോചീഫായ ശ്രീ. പി. സേതുനാഥ് നിയന്ത്രിച്ചു. റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനിൽ ഡെപ്യൂട്ടേഷനിൽ പ്രവർത്തിക്കുന്ന ശ്രീ. ജയശങ്കർ, റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ കണ്ണിലൂടെ കാണുമ്പോൾ വൈദ്യുത മേഖലയുടെ ഇപ്പോഴത്തെ അവസ്ഥ വളരെ നന്നായി വിശദീകരിക്കുകയും ഒരു വ്യവസായം എന്ന നിലയ്ക്ക് വളർച്ചനേടണമെങ്കിൽ എന്തൊക്കെ ചെയ്യണമെന്നുള്ള കാര്യങ്ങൾ അദ്ദേഹം പ്രബന്ധമായി അവതരിപ്പിക്കുകയും പലരുടെയും ചോദ്യങ്ങൾക്ക് ഉത്തരം നൽകുകയും ചെയ്തു.

ഡെപ്യൂട്ടി ചീഫ് എഞ്ചിനീയർ ശ്രീ. സി.പി. ജോർജ് ബോർഡിനകത്തു നിന്നുകൊണ്ട് ഈ വിഷയത്തിലുള്ള കാഴ്ചപ്പാടുകൾ അവതരിപ്പിച്ചു. ഭാവി വളരെ ബുദ്ധിമുട്ടുള്ളതും അത് നേരിടണമെങ്കിൽ താരിഫ് നയം ഉടച്ചുവാർക്കണമെന്നുമുള്ള വാദമുഖങ്ങളും അവതരിപ്പിക്കുകയുണ്ടായി. അംഗങ്ങൾക്കുണ്ടായ സംശയങ്ങൾക്ക് അദ്ദേഹം മറുപടി നൽകുകയും ചെയ്തു.

സെമിനാർ മോഡറേറ്റർ വളരെ നന്നായി തന്നെ സെമിനാറിൽ പങ്കെടുത്തുകൊണ്ട് അവതരിപ്പിച്ച വിവിധ വീക്ഷണങ്ങൾ ക്രോഡി



കരിച്ചുകൊണ്ട് താരിഫ് നയങ്ങളിൽ അടിക്കടി യുണ്ടാകുന്ന മാറ്റങ്ങൾക്കനുസരിച്ച് വൈദ്യുതി ബോർഡ് സജ്ജമായില്ലെങ്കിൽ ഭാവി ശോഭന മായിരിക്കില്ലെന്ന് വ്യക്തമാക്കി കൊണ്ട് സെമിനാർ അവസാനിച്ചു.

അതിനു ശേഷം നടന്ന ബനവലന്റ് ഫണ്ട് വാർഷിക പൊതുയോഗം പുതിയ ഭാരവാഹികളെ തിരഞ്ഞെടുക്കുകയും ചെയ്തു. കഴിഞ്ഞ വർഷം മികവുറ്റ പ്രവർത്തനമാണ് ഭാരവാഹികൾ കാഴ്ച വെച്ചതെന്ന് അംഗങ്ങൾ അഭിപ്രായപ്പെട്ടു. പുതിയതായി ആരംഭിച്ചിരിക്കുന്ന സിൽവർ പ്ളസ് സ്കീമിൽ എല്ലാ അംഗങ്ങളും ഈ വർഷം തന്നെ ചേരണമെന്നു തീരുമാനിച്ചു. ഈ സ്കീമിലുള്ള ആരെങ്കിലും മരണമടയുകയാണെങ്കിൽ അദ്ദേഹത്തിന്റെ കുടുംബത്തിന് 3 ലക്ഷം രൂപ ധനസഹായം നൽകുന്നതാണ്. സ്കീമിന്റെ സവിശേഷത.

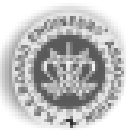
ഉച്ചയ്ക്കുശേഷം അസോസിയേഷന്റെ വാർഷിക പൊതുയോഗമായിരുന്നു. കഴിഞ്ഞ വർഷത്തെ പ്രവർത്തനങ്ങളെ വിമർശിച്ചുകൊണ്ടും അഭിനന്ദിച്ചുകൊണ്ടുമുള്ള സമ്മിശ്ര പ്രതികരണമാണ് അംഗങ്ങളിൽ നിന്നുണ്ടായത്. യോഗം അംഗീകരിച്ചതിനെത്തുടർന്ന് മൂന്നു വൈസ് പ്രസിഡന്റുമാരെ പ്രത്യേക കാര്യങ്ങൾ നിർവ്വഹിക്കുന്നതിനായി ഭാരവാഹി പട്ടികയിൽ കൂട്ടിച്ചേർക്കുവാൻ തീരുമാനിച്ചു ചർച്ചകൾക്കുശേഷം പുതിയ ഭാരവാഹികളുടെ തിരഞ്ഞെടുപ്പു നടന്നു. സംഭവബഹുലമായ 64-ാമത് വാർഷിക പൊതുയോഗത്തിന് ഏഴു മണിയോടെ തിരശ്ശീല വീണു.





Annual General Body Meeting Inaugurating by
Hon. Minister for Agriculture Adv. V.S. Sunil Kumar





Prize Distribution by Hon. Minister for Agriculture Adv. V.S. Sunil Kumar





Annual General Body Meeting..... Thrissur





Annual General Body Meeting..... Thrissur





Annual General Body Meeting..... Thrissur





Annual General Body Meeting..... Thrissur





Annual General Body Meeting.....Thrissur





Flag Hoisting Ceremony of the 64th AGB.



Venue of the 64th AGB -
Mannuthy Agricultural University Auditorium, Thrissur



The New Office Bearers of KSEBEA for the year 2017-18 selected by the 64th AGB.







Dr.Jayasankar,KSERC and Er.C.P.George speaking as part of the National Seminar on Tariff Policy.



Sri.P.Sethunath,Bureau Chief,Deccan Chronicle moderating the National Seminar



വ്യൂളി ബെൽറ്റ് - റോഡ് പദ്ധതി



Er. രാജൻ വി.

ചൈന കുറച്ചുനാൾ മുന്നെ തന്നെ ഒരു ചൈന-പാക് സാമ്പത്തിക ഇടനാഴിയെക്കുറിച്ച് പറയുന്നുണ്ടായിരുന്നു. അത് ചൈനയുടെ കിഴക്കൻ വ്യാവസായിക പ്രദേശമായ കഷ്ഗർ മുതൽ പാകിസ്ഥാനിലെ ഗാദർ (അറേബ്യൻ കടൽ) തുറമുഖം വരെയാണ് ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്. ഇതൊരു വെറും റോഡ് മാത്രമല്ല, റോഡ് കടന്നുപോകുന്ന പ്രദേശത്തൊക്കെ സൗകര്യ പ്രദമായ സാമ്പത്തിക സംരംഭങ്ങളും ഉണ്ടാകും. വളരെ തന്ത്രപ്രധാന മേഖല ആയതുകൊണ്ട് തന്നെ ചൈന - പാക് പട്ടാളം വലിയ സുരക്ഷയാണ് ഈ റോഡിന് നൽകുന്നത്. ഈ റോഡ് അധിനിവേശ കാശ്മീരിലെ ഗിൽഗിത് - ബാൽടിസ്ഥാൻ പ്രദേശത്ത് കൂടിയാണ് കടന്നുപോകുന്നത്. ഇന്ത്യക്ക് ഈ വിഷയത്തിലുള്ള എതിർപ്പിന്റെ കാര്യവും ഇത് തന്നെയാണ്, തർക്കമുള്ള പ്രദേശത്തുകൂടി മൂന്നാമതൊരു രാജ്യം ഒരു തന്ത്രപ്രധാനമായ റോഡു നിർമ്മിക്കുന്നത് അന്താരാഷ്ട്ര നിയമങ്ങൾക്കെതിരാണ്. കൂടാതെ ആ ഭാഗത്തെ ചൈന പട്ടാളത്തിന്റെ സാന്നിധ്യവും നമ്മൾ സംശയത്തോടെയാണ് കാണുന്നത്. ചൈനക്ക് അറേബ്യൻ കടലിലേക്ക് കിട്ടുന്ന ഒരു പാതയെന്ന രീതിയിൽ വളരെ പ്രധാനമാണിത്, അത്വഴി പടിഞ്ഞാറേ ഏഷ്യൻ രാജ്യങ്ങളുമായി വ്യാപാര ബന്ധം സ്ഥാപിക്കാൻ സാധിക്കും. ഇവിടത്തേക്ക് പോലെ തന്നെ ഇടനാഴിക്ക് ചേർന്നു കിടക്കുന്ന ഭൂമിയുടെ ഉടമസ്ഥർ ഭൂമി ഏറ്റെടുക്കുന്നതിന്റെ പേരിൽ പ്രതിഷേധങ്ങൾ നടത്തുന്നുണ്ട്. വിശേഷിച്ചും ഗാഗർ തുറമുഖത്തിനടുത്ത്, അവിടെ മുഴുവൻ ഗോതമ്പു വയലുകളാണ്. പക്ഷെ ഇവിടത്തെപ്പോലെ ഈ സമരങ്ങൾക്ക് അംഗീകാരം കിട്ടാൻ അവിടെ അത്ര എളുപ്പമല്ല.

ഇതിനിടയ്ക്കാണ് ചൈനീസ് പ്രസിഡന്റിന്റെ ഭാവനാസൃഷ്ടിയായ ബെൽറ്റ് - റോഡ് പദ്ധതി അവതരിപ്പിക്കുന്നത്. 1877 മുതലുണ്ടായിരുന്ന ചൈന - മെഡിറ്ററേനിയൻ പട്ടുപാതയുടെ പരിഷ്കരിച്ച രൂപം ആദ്യകാലത്ത്

ഇവിടെനിന്നും പട്ടം കമ്പിളിയും ഇന്ത്യയുടെ സുഗന്ധവ്യഞ്ജനങ്ങളും യൂറോപ്പിലേക്ക് ഈ പാത വഴിപോയിരുന്നു. അവിടെ നിന്നും റബ്ബറും റബ്ബർ ഉല്പന്നങ്ങളും കൃത്രിമ തൂണിത്തരങ്ങളുമൊക്കെ ഇങ്ങോട്ടും വന്നിരുന്നു. ആ പാതയെ കാലഘട്ടത്തിനനുസരിച്ച രീതിയിൽ റെയിൽ - റോഡ് - കടൽമാർഗ്ഗം ലോകത്തിന്റെ എല്ലാ ഭാഗത്തുമെത്തുന്ന രീതിയിൽ നിർമ്മിക്കുകയാണ് ഈ പദ്ധതികൊണ്ട് ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്. യുദ്ധമൊ, മറ്റ് ലോക വ്യാപകമായ കെടുതികളോ ഒന്നുമില്ലെങ്കിലും ലോകം ഇന്നൊരു സാമ്പത്തിക പ്രതിസന്ധിയിലാണ് ഒല്ലാ. ഏതാണ്ട് പത്തുവർഷത്തോളമായിട്ടും ഈ പ്രതിസന്ധിയെ തുടർന്നുള്ള മാന്യം എല്ലാ മേഖലയിലും ഇപ്പോഴും തുടരുന്നു. ലോക സാമ്പത്തിക ശക്തിയാകാൻ ശ്രമിക്കുന്ന ചൈനക്ക് അതിന്റെ മോഹങ്ങൾ സാക്ഷാത്കരിക്കാൻ ഈ മാന്യത്തെ ഉൾക്കൊണ്ടേ മതിയാകൂ. അതിനുള്ള തന്ത്രപരമായ ഒരു നീക്കമാണ് ഈ പദ്ധതി. ഇതിൽക്കൂടി ഇതിൽ പങ്കാളികളാകുന്ന രാജ്യങ്ങളിൽ വൻ നിക്ഷേപങ്ങൾ പ്രോത്സാഹിപ്പിക്കുകയെന്നതാണ് പ്രധാന ലക്ഷ്യം. 2040 ൽ പൂർത്തിയാകുമെന്നു പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന ഈ ബൃഹത് പദ്ധതിയുടെ ഉദ്ദേശ ചെലവ് ബില്യൺ ഡോളറാണ്. അന്തർദ്ദേശീയ ഫണ്ടിംഗ് ഏജൻസികളിൽ നിന്ന് ഈ തുക സംഘടിപ്പിക്കാൻ സാധിക്കുന്നുവെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ചൈനയെ കേന്ദ്രമാക്കി ലോകത്തെ മുഴുവൻ റെയിൽ - റോഡ് - കടൽ മാർഗ്ഗവുമായി ബന്ധിപ്പിക്കുന്നത് ഈ പദ്ധതിയുടെ പ്രത്യേകതയാണ്.

ഈ പദ്ധതിയുടെ പ്രചോദനം മിക്കവാറും നേരത്തെ അമേരിക്ക ചെയ്തൊരു പദ്ധതിയിൽ



നിന്നായിരിക്കണം. രണ്ടാം ലോകമഹായുദ്ധം കഴിഞ്ഞപ്പോൾ യൂറോപ്പിന്റെ (അക്കാലത്ത് മറ്റ് രാജ്യങ്ങളിൽ അത്ര വലിയ സാമ്പത്തിക ഇടപാടുകൾ നടക്കാറില്ലായിരുന്നല്ലോ) സാമ്പത്തികരംഗം തകർന്നു തരിപ്പണമായിരുന്നു. അതേ സമയം അമേരിക്കയ്ക്ക് അത്ര വലിയ കൃഷ്ണമില്ലായിരുന്നു. മറ്റ് രാജ്യങ്ങൾ തകർന്നു കിടന്നാൽ വ്യാപാരവും മറ്റ് ക്രയവിക്രയങ്ങളും നടക്കില്ലല്ലോ. അത് മനസ്സിലാക്കിയ അന്നത്തെ സ്റ്റേറ്റ് സെക്രട്ടറി ജോർജ്ജ് മാർഷൽ ഒരു പദ്ധതി തയ്യാറാക്കി. യൂറോപ്യൻ രാജ്യങ്ങൾക്ക് വൻ സാമ്പത്തിക സഹായം നൽകി അവിടത്തെ സാമ്പത്തിക രംഗത്തെ ഉത്തേജിപ്പിക്കുക. അതിൽ വലിയ ഒരു വ്യവഹാരം അമേരിക്ക വിജയിച്ചുവെന്നത് ചരിത്രം. ഇപ്പോഴത്തെ ചൈന പദ്ധതിയിൽ സാമ്പത്തിക സഹായം നൽകുന്നതിന് പകരം നിക്ഷേപങ്ങൾ നടത്തുകയെന്ന വ്യത്യാസമേയുള്ളൂ. ഈ നിക്ഷേപങ്ങൾക്കുള്ള സാമ്പത്തിക സഹായം അന്തർദ്ദേശീയ ഫണ്ടിംഗ് ഏജൻസികളിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുമെന്നാണ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നത്.

ഈ പദ്ധതിയിലുള്ള ചൈന - പാക്ക് സാമ്പത്തിക ഇടനാഴിയോടുള്ള ഇന്ത്യയുടെ എതിർപ്പാണ് ഇതിൽ ചേരുന്നതിന് തടസ്സമായി നിലക്കുന്നത്. അധിനിവേശ കാശ്മീരിലെ ഗിൽഗിക്ക് - ബാൾട്ടിസ്ഥാൻ മേഖലയിൽ നമ്മുടെ സമ്മതമില്ലാതെ റോഡ് നിർമ്മിച്ചത് അന്താരാഷ്ട്ര നിയമങ്ങൾക്കെതിരാണ് എന്നാണ് നമ്മുടെ അഭിപ്രായം. അപ്പോൾ ഈ പദ്ധതിയിൽ നമ്മളും പങ്കാളികളായാൽ അധിനിവേശ കാശ്മീരിനെ നമ്മൾ കൈയൊഴിഞ്ഞതായി ചിത്രീകരിക്കപ്പെടും. അതേ സമയം ഈ പദ്ധതിയിൽ നിന്ന് നമ്മൾ മാറിനിന്നാൽ (ഏതാണ്ട് 80 രാജ്യങ്ങൾ താല്പര്യം കാണിക്കുന്നുണ്ടെന്ന് പറയുന്നു) ലോക വ്യാപാരത്തിൽ നമ്മൾ ഒറ്റപ്പെട്ടുപോകുമെന്ന ഒരു ചിന്താഗതിയുണ്ട്. നമ്മളെപ്പോലെ ഏറ്റവും വലിയ കമ്പോളത്തെ (120 കോടി ജനങ്ങളുടെ ആവശ്യങ്ങൾ) മാറ്റി നിറുത്തി ഇങ്ങനെയൊരു പദ്ധതി വിജയിപ്പിക്കാൻ സാധിക്കില്ല. അത് മനസ്സിലാക്കാൻ ചൈന തയ്യാറല്ലെങ്കിലും മറ്റ് പങ്കാളികൾ മുൻകൈയെടുത്തു ഇന്ത്യക്കനുകൂലമായ രീതി

യിൽ കാര്യങ്ങളിൽ മാറ്റങ്ങൾ വരുത്തുമെന്നുള്ള ഒരു തീയറിയുമുണ്ട്. ഇതൊന്നുമല്ലെങ്കിൽ നമുക്ക്, ഈ പദ്ധതിയിൽ താല്പര്യമില്ലാത്ത ജപ്പാൻ, ആഫ്രിക്കൻ രാജ്യങ്ങളുമായി ചേർന്നു ഒരു പുതിയ പദ്ധതി രൂപീകരിക്കാം.

ഈ മൂന്നാമത്തെ നിർദ്ദേശത്തിന്റെ ഭാഗമായി ഏഷ്യ-ആഫ്രിക്കൻ സ്വതന്ത്ര കോറിഡോർ പദ്ധതിയുടെ ഒരു യോഗം ഈയാഴ്ച അഹമ്മദാബാദിൽ നടക്കുന്നുണ്ട്. അതിൽ ജപ്പാൻ വളരെ താല്പര്യം കാണിക്കുന്നുണ്ട്. അടുത്ത സെപ്റ്റംബറിൽ ജപ്പാൻ പ്രധാനമന്ത്രി ഇന്ത്യ സന്ദർശിക്കുമ്പോൾ വളരെ ഗൗരവ ചർച്ചകൾ ഇക്കാര്യത്തിൽ നടക്കും. ആഫ്രിക്കൻ വികസന ബാങ്കിന്റെ 52-ാം വാർഷിക യോഗമാണ് ഇപ്പോൾ ഇവിടെ നടക്കുന്നത്. ഏതാണ്ട് 81 രാജ്യങ്ങളുടെ പ്രതിനിധികൾ അതിൽ പങ്കെടുക്കുന്നുണ്ട്. ആഫ്രിക്കൻ രാജ്യങ്ങളുടെ ശേഷിയും നൈപുണ്യവും വർദ്ധിപ്പിക്കുകയെന്നതാണ് ഇതിന്റെ പ്രധാന ലക്ഷ്യം. ആഫ്രിക്കയുടെ സർവതോത്തമമായ വികസനത്തിനുള്ള ഇന്ത്യ-ജപ്പാൻ സഹകരണ കൂട്ടായ്മയുടെ മീറ്റിംഗും ഇത്തരുന്നത്തിൽ നടക്കും. ഈ പദ്ധതിയിൽ ദക്ഷിണേഷ്യയേയും പശ്ചിമേഷ്യയേയും ഉൾപ്പെടുത്തുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ഇറാനിലെ മലബാർ തുറമുഖവും ശ്രീലങ്കയിലെ ട്രക്കോമാലി എണ്ണ തുറമുഖവും വികസിപ്പിക്കുന്ന ജോലിയും ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. അതുപോലെ തായ്‌ലാന്റ് - മ്യാൻമാർ അതിർത്തിയിലെ ഡാവൻപോട്ടും ഈ പദ്ധതിയിൽ വരും. ആഫ്രിക്കൻ രാജ്യങ്ങൾക്ക് പ്രധാനമായും സൗരോർജ്ജ വൈദ്യുതി ഉല്പാദനത്തിന്റെയും കാർഷിക-ആഹാരം ഉല്പാദനത്തിന്റെ വിദ്യകളുടെ കൈമാറ്റമാണ് പ്രധാനം. അവിടെയാണ് ശേഷിയും നൈപുണ്യവും വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന്റെ പ്രാധാന്യം മനസ്സിലാക്കേണ്ടത്.

ഇത് പദ്ധതി ചെലവിന്റെ കാര്യത്തിൽ ബെൽറ്റ്-റോഡ് പദ്ധതിയുമായി താരതമ്യം ചെയ്യാൻ സാധിക്കില്ല. അതേ സമയം പ്രായോഗികതയുടെ കാര്യത്തിൽ ചെറിയ പദ്ധതികളാണിനിയുള്ള കാലം നല്ലത്. സുയസ്- പനാമ കനാലുകളെപ്പോലുള്ള വൻ പദ്ധതിയുടെ



BOARD ORDERS



KERALA STATE ELECTRICITY BOARD LIMITED

(Incorporated under the Indian Companies Act, 1956)

CIN:U40100KL2011SGC027424 Reg. Office: Vidyuthi Bhavanam,

Pattom, Thiruvananthapuram - 695 004 Website: www.kseb.in

Phone : +91 471 2514317, 2514617, 2514319, Fax: +91 471 2448213

E-mail: trac@ksebnet.com

Abstract

Tariff revision applicable for consumers and Licensees for the year 2017-18 - sanction accorded- Orders issued.

CORPORATE OFFICE (Commercial & Tariff)

B.O.(FTD)No.1043 /2017 (KSEB/TRAC/Tariff Revision/2017-18) Tvpm., dated 21.04.2017

- Read: 1. KSERC order No. 1007/F&T2016/KSERC dated 17.04.2017
2. Note No. KSEB/TRAC-D/ Tariff Revision/2017-18 dated 20.04.2017 of the Chief Engineer (Commercial & Tariff).

ORDER

1. Kerala State Electricity Regulatory Commission(KSERC), vide order read above has approved the ARR& ERC for the year 2016-17 & 2017-18 on suo motu proceedings and revised the tariff applicable to certain categories of LT, HT & EHT consumers of the State as well as all the bulk licensees/consumers with effect from 18.04.2017.
2. The Chief Engineer (Commercial & Tariff) vide the note read above placed the order of KSERC and a summary of the major changes in tariff order (Annexure I & II) before Full Time Directors of KSEB Ltd and recommended to adopt the revised tariff for implementation w.e.f.18.04.2017. It is estimated that the current tariff revision would bring additional revenue of Rs. 550 crores for the year 2017-18.

കാലം കഴിഞ്ഞെന്നറിയുക (നമ്മുടെ വിഴിഞ്ഞം പോർട്ടുതന്നെ അവസാനം എന്താകുമെന്ന് കണ്ടറിയാം). ചൈന പദ്ധതിക്കാവശ്യമായ 900 ബില്യൺ ഡോളർ സംഘടിപ്പിക്കുന്നത് ഒരു പ്രശ്നം തന്നെയാണ്. ചൈനക്ക് അവരുടെ തകർന്നു കിടക്കുന്ന സാമ്പത്തികരംഗം പുഷ്ടി പ്പെടുത്താനുള്ള ഒരു തന്ത്രമാണീ പദ്ധതി. കൂടാതെ സൗത്ത് ചൈനക്കടലിന്റെ പുറത്തുള്ള അവരുടെ അവകാശത്തെ സ്ഥാപിച്ചെടുക്കാതെ ഈ പദ്ധതി കൊണ്ട് സാധിക്കുമെന്നാണ് അവരുടെ വിചാരം. ആ കടലിന് ചുറ്റുമുള്ള ചെറു രാജ്യങ്ങളെ വ്യാപാര മോഹങ്ങൾ

ളിൽ കുടുക്കി കാര്യം സാധിക്കുകയെന്ന ഗൂഢലക്ഷ്യം ഇതിന്റെ പുറകിലുണ്ട്. ലോക കോടതി വിധി തന്നെ ഈ കടലിലുള്ള അവരുടെ അവകാശം തള്ളിയ സാഹചര്യത്തിൽ നേരായ വഴിയിൽ കൂടി അതിർത്തി ലഭ്യമാകില്ലെന്ന് അവർക്ക് നല്ല ബോധ്യമുണ്ട്. ചൈനയാണെങ്കിൽ ഭൂമിയെത്ര കിട്ടിയാലും മതിവരാത്ത രാജ്യവുമാണല്ലോ. ഈ സാഹചര്യത്തിൽ ഇന്ത്യ അതിന്റെ ചീട്ടുകൾ ബുദ്ധിപൂർവ്വം ഇറക്കി കളിക്കേണ്ടിയിരിക്കുന്നു. ആവേശം കൊണ്ട് ഒരു ഗുണവുമുണ്ടാകില്ലെന്നറിയുക.





3. The Chief Engineer has also pointed out that the State Government vide the Government Order G.O (Ms) No.18/2012/PD dated 06-08-2012 has ordered to exempt 'domestic consumers having monthly consumption upto 120 units' and 'agricultural consumers' from the tariff increase effected from 01-07-2012 for the year 2012-13 and the same has been continuing till date for the above group of consumers. Further the State Government vide the order dated 30.11.1991 & vide order dated 20.06.2013 has ordered to exempt domestic consumers with connected load not exceeding 500 W and monthly consumption not exceeding 20 units, from payment of electricity charges by providing subsidy. The total subsidy amounts to Rs 390 crores for this financial year. The Chief Engineer pointed out that the matter of continuing above subsidies at the present level may be examined and to approach the State Government to take a decision on this matter.
4. The Chief Engineer also pointed out that a series of actions has to be taken by different offices of KSEB Ltd. for smooth implementation the tariff order with effect from 18.04.2017, which is attached as Annexure III to this order and requested to direct concerned offices to take necessary action in this regard.

Having considered the recommendation of the Chief Engineer (Commercial & Tariff), Board hereby orders to:

- (i) implement the revised tariff and re-categorization for LT, HT & EHT consumers and bulk supply tariff of the Licensees for the electricity consumption from 18.04.2017 onwards at the rates approved by the KSERC vide order dated 17.04.2017. The abstract of the revised tariff is given in Annexure- I and re-categorization in Annexure-II to this order.
- (ii) continue the present level of subsidy to the eligible consumers in anticipation of a favourable order from Government in this regard.
- (iii) entrust various offices mentioned in the Annexure -III to this order to take necessary action to implement the tariff order .
- (iv) intimate the Government, regarding the tariff order issued by the KSERC for the FY 2017-18 and to request to release the subsidy as per section-65 of the Electricity Act-2003.

By the order of Full time Directors

Sd/-

RAJTHILAKAN.M.G

Secretary (Administration)



ANNEXURE-I.

Revised tariff for retail supply of Electricity to LT,HT,EHT consumers and Bulk Supply Tariff (BST) of Licensees and & other charges as per the order of KSERC dated 17.04.2017
(New tariff applicable from 18.04.2017 till 31-3-2018)

LOW TENSION

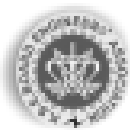
There is no rate revision for consumers categorized under LT III (A), LT III(B), LT V(A), LTV(B), LTVI(A), LTVI(B), LT VI (C), LT VI (D), LTVI (F), LT VII (A), LTVII(C) and LT IX in the present tariff revision order issued by KSERC

1. LT I Domestic (applicable to supply of electrical energy for domestic purpose (both single phase and three phase))

| Particulars | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 | Increase |
|---|--------------------|------------------------------------|----------|
| I. Fixed charge (Rs./ consumer/month) | | | |
| Single phase | 20 | 30 | 10 |
| Three phase | 60 | 80 | 20 |
| II. Energy Charge (Rs/kWh) | | | |
| Monthlyconsumption slab | | | |
| BPL Consumers with connected load up to 1000 watts and consumption up to 40 units | | | |
| 0-40 | 1.50 | 1.50 | |
| Telescopic tariff for consumption up to 250 units | | | |
| 0-50 | 2.80 | 2.90 | 0.10 |
| 51-100 | 3.20 | 3.40 | 0.20 |
| 101-150 | 4.20 | 4.50 | 0.30 |
| 151-200 | 5.80 | 6.10 | 0.30 |
| 201-250 | 7.00 | 7.30 | 0.30 |
| Non-telescopic tariff for consumption above 250 units | | | |
| 0-300 | 5.00 | 5.50 | 0.50 |
| 0-350 | 5.70 | 6.20 | 0.50 |
| 0-400 | 6.10 | 6.50 | 0.40 |
| 0-500 | 6.70 | 6.70 | 0 |
| Above 500 units | 7.50 | 7.50 | 0 |

Note:1. Concessional tariff of Rs.1.50 /unit is allowed to the families of the victims of endosulfan tragedy in Hosdurg and Kasargod Taluk upto a monthly consumption of 150 units.

2. Domestic tariff is allowed to water supply schemes solely for domestic purpose



2. LT-II Colonies

| Pre-revised Tariff | | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 | |
|-------------------------------------|------|--|--|
| Fixed Charge (Rs./ month) | 2200 | Fixed Charge (Rs/month/ domestic Connection. | 30 |
| Energy Charge (Rs /kWh) | 6.50 | Energy Charge (Rs /kWh) | Energy charge applicable to the respective industry or plantation or organization which maintains the colony |

3. Low Tension - IV (INDUSTRY) {LT - IV (A)}

| Particulars | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|--|--------------------|---------------------------------|
| Fixed charge | | |
| a) Connected load 10 kW or below (Rs/ consumer/ month) | 100 | 100 |
| b) Connected load above 10kW and upto 20 kW (Rs/kW or part thereof per month) | 60 | 75 |
| c) Connected load above 20kW (Rs/kVA or part thereof per month) | 125 | 150 |
| d) Energy Charge (Rs /kWh) | 5.20 | 5.50 |

4. Low Tension - IV (IT &IT Enabled industries) {LT - IV (B)}

| Low Tension - IV (IT&IT Enabled industries) {LT - IV (B)} | | |
|---|--------------------|----------------------------------|
| Particulars | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f. 18.04.2017 |
| Fixed charge | | |
| a) Connected load 10 kW or below (Rs/ consumer/ month) | 100 | 100 |
| b) Connected load above 10kW and upto 20 kW (Rs/kW or part thereof per month) | 60 | 60 |
| c) Connected load above 20 kW (Rs/kVA or part thereof per month) | 125 | 125 |
| d) Energy Charge (Rs /kWh) | 5.80 | 6.00 |



5. LT VI GENERAL (E) {LT VI (E)}

| Monthly Fixed Charges: (Rs. per consumer) | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|---|---------------------------|--|
| Single phase | 20 | 30 |
| Three phase | 60 | 80 |
| Energy Charge (Rs./kwh) | | |
| Monthly consumption slab | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
| 1 to 50 units | 280 | 3.10 |
| 51 to 100 units | 380 | 4.10 |
| 101 to 200 units | 450 | 4.80 |
| Above 200 units | 630 | 6.50 |

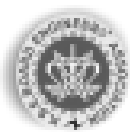
6. LT VI GENERAL (G) {LT VI(G)}

A new category introduced w.e.f. 18.04.2017 applicable to private hospitals, private clinics, private clinical laboratories, private X-ray units, private mortuaries, private blood banks and private scanning centres and such other private institutions in health care sector.

| Monthly Fixed Charges: (Rs. per consumer) | Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|---|--------------------------------|
| Single phase | 60 |
| Three phase | 180 |
| Energy Charge (Rs./kwh) | |
| Monthly consumption | Tariff w.e.f 18.04.2017 |
| Upto 500 units | 5.50 |
| 501 units upto 1000 units | 6.50 |
| 1001 units upto 2000 units | 7.50 |
| Above 2000 units per month | 8.50 |

7. LT- VII COMMERCIAL (B)

| Particulars | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|---------------------------------|---------------------------|--|
| Fixed Charges: (Rs./kW/month) | 40 | 40 |
| Energy Charge (Rs./kWh) | | |
| Monthly consumption slab | Pre-revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
| upto 100 units | 4.70 | 5.00 |
| upto 200 units | 5.70 | 5.70 |
| upto 300 units | 6.30 | 6.30 |



When connected load of the above mentioned consumers exceeds 1000 Watts, such consumers shall be charged under LT -VII (A) tariff. If monthly consumption of LT-VII (B) consumers having connected load of and below 1000 Watts, exceeds 300 units, the energy charges shall be realized at the rate of energy charges applicable to LT -VII (A) consumers.

8. LT - VIII (A) Unmetered street lights {LT VIII (A)}

Tariff applicable to various categories of unmetered public lighting per lamp.

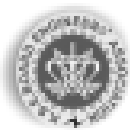
Pre-revised Tariff(prior to 18.04.2017)

| LT - VIII (A) - Composite Tariff for Unmetered Street Lights | | | | |
|---|-----------|-----------------------|---------|----------|
| TYPE OF LAMP | | Rs/Lamp/Month | | |
| | | Burning Hours per day | | |
| | Watts (W) | 4 Hours | 6 Hours | 12 Hours |
| Ordinary | 40 | 20 | 31 | 61 |
| Ordinary | 60 | 31 | 46 | 94 |
| Ordinary | 100 | 51 | 78 | 155 |
| Fluo. tube | 40 | 20 | 31 | 61 |
| Fluo. tube | 80 | 41 | 61 | 124 |
| Flood light | 1000 | 518 | 776 | 1553 |
| MV Lamp | 80 | 47 | 65 | 132 |
| MV Lamp | 125 | 69 | 104 | 206 |
| MV Lamp | 160 | 89 | 132 | 265 |
| MV Lamp | 250 | 138 | 206 | 414 |
| MV Lamp | 400 | 221 | 330 | 661 |
| SV Lamp | 70 | 39 | 59 | 116 |
| SV Lamp | 80 | 44 | 65 | 132 |
| SV Lamp | 100 | 55 | 82 | 165 |
| SV Lamp | 125 | 69 | 104 | 206 |
| SV Lamp | 150 | 82 | 124 | 247 |
| SV Lamp | 250 | 138 | 206 | 414 |
| CFL | 11 | 2 | 3 | 7 |
| CFL | 22 | 5 | 7 | 14 |
| CFL | 44 | 9 | 14 | 28 |
| CFL | 18 | 3 | 6 | 12 |
| CFL | 36 | 7 | 12 | 22 |
| CFL | 72 | 15 | 22 | 45 |
| CFL | 15 | 3 | 5 | 9 |
| CFL | 30 | 6 | 9 | 18 |
| CFL | 36 | 7 | 12 | 22 |
| CFL | 72 | 15 | 22 | 45 |
| CFL | 144 | 30 | 45 | 90 |
| LED | 18 | 3 | 6 | 12 |
| MV Lamp on semi high mast only for 12 hrs burning per day | 1200 | 0 | 0 | 1982 |
| SV Lamp on semi high mast only for 12 hrs burning per day | 250 | 0 | 0 | 414 |



Revised Tariff w.e.f 18.04.2017

| LT - VIII (A) - Composite Tariff approved for Unmetered Street Lights | | | | |
|--|-----------|-----------------------|---------|----------|
| TYPE OF LAMP | Watts (W) | Rs/Lamp/Month | | |
| | | Burning Hours per day | | |
| | | 4 Hours | 6 Hours | 12 Hours |
| Ordinary | 40 | 22 | 33 | 66 |
| Ordinary | 60 | 33 | 50 | 102 |
| Ordinary | 100 | 55 | 84 | 167 |
| Fluo. tube | 40 | 22 | 33 | 66 |
| Fluo. tube | 80 | 44 | 66 | 134 |
| Flood light | 1000 | 559 | 838 | 1677 |
| MV Lamp | 80 | 51 | 70 | 143 |
| MV Lamp | 125 | 75 | 112 | 222 |
| MV Lamp | 160 | 96 | 143 | 286 |
| MV Lamp | 250 | 149 | 222 | 447 |
| MV Lamp | 400 | 239 | 356 | 714 |
| SV Lamp | 70 | 42 | 64 | 125 |
| SV Lamp | 80 | 48 | 70 | 143 |
| SV Lamp | 100 | 59 | 89 | 178 |
| SV Lamp | 125 | 75 | 112 | 222 |
| SV Lamp | 150 | 89 | 134 | 267 |
| SV Lamp | 250 | 149 | 222 | 447 |
| CFL | 11 | 5 | 8 | 16 |
| CFL | 15 | 7 | 11 | 22 |
| CFL | 18 | 9 | 13 | 26 |
| CFL | 22 | 11 | 16 | 32 |
| CFL | 30 | 15 | 22 | 44 |
| CFL | 36 | 17 | 26 | 53 |
| CFL | 44 | 21 | 32 | 64 |
| CFL | 72 | 35 | 53 | 105 |
| CFL | 144 | 70 | 105 | 210 |
| LED | 12 | 3 | 4 | 9 |
| LED | 18 | 4 | 7 | 14 |
| LED | 20 | 5 | 7 | 15 |
| LED | 24 | 6 | 9 | 20 |
| LED | 30 | 7 | 11 | 25 |
| LED | 40 | 10 | 15 | 30 |
| LED | 45 | 11 | 16 | 35 |
| MV Lamp on semi high mast only for 12 hrs burning per day | 1200 | 2160 | | |
| SV Lamp on semi high mast only for 12 hrs burning per day | 250 | 450 | | |



B. LT VIII (B) METERED STREET LIGHTS AND TRAFIC SIGNAL LIGHTS

LT - VIII (B) Tariff for Metered Street Lights and Traffic Signal Lights

| Particulars | Pr-revised | Revised (w.e.f 18.04.2017) |
|--------------------------------------|------------|----------------------------|
| a) Fixed charge (Rs/ meter/month) | 30 | 40 |
| b) Energy Charge (Rs. per unit) | 3.60 | 3.90 |

HIGH TENSION

1. HT I Industry (A) {HTI(A)}:

HIGH TENSION- I - INDUSTRY (A) {HT-I(A)}

| Particulars | Pre revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|--------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 300 | 300 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 5.20 | 5.50 |

2. HT I (B) IT and IT Enabled Services

HIGH TENSION- I(B) -IT and IT Enabled Services) {HT-I(B)}

| Particulars | Pre revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|--------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 300 | 300 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 5.60 | 5.80 |

3. HIGH TENSION - II - GENERAL(A)

HT -II -General (A)-HT-II (A)

| Particulars | Pre revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|--------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 350 | 350 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 5.10 | 5.40 |

EXTRA HIGH TENSION

(a) EHT Industrial (66 kV)

EHT Industrial (66 KV)

| Particulars | Pre revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|--|--------------------|---------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA of Billing Demand per month) | 300 | 300 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 4.90 | 5.20 |



(b) EHT Industrial (110 kV)

EHT Industrial (110 KV)

| Particulars | Pre revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|---|--------------------|---------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA of Billing Demand per month) | 290 | 290 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 4.80 | 5.10 |

(c) EHT GENERAL A (66 kV, 110 kV, 220kV)

This tariff is applicable to consumers enumerated under LT VI (A) category availing supply at EHT

EHT General -A (66KV,110 KV,220 KV)

| Particulars | Approved Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|-----------------------------------|----------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 300 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 5.00 |

(d) EHT GENERAL B (66 kV, 110 kV, 220kV)

This tariff category is applicable to Indian Space Research Organisation(ISRO) Airport, Self Financing Educational Institutions and other EHT consumers not included ELSEWHERE

EHT General -B (66KV,110 KV,220 KV)

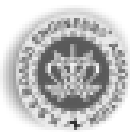
| Particulars | Approved Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|--|----------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 370 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | |
| Monthly consumption Upto 60,000 units | 5.80 |
| Monthly consumption Above 60,000 units | 6.80 |

(e) Railway Traction

| Particulars | Pre revised Tariff | Revised Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|-----------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 250 | 250 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 480 | 5.10 |

(f) Kochi Metro Rail Corporation Ltd. (KMRL)

| Particulars | Tariff w.e.f 18.04.2017 |
|-----------------------------------|-------------------------|
| Demand charge (Rs/ kVA per month) | 250 |
| Energy Charge (Rs. per unit) | 4.80 |



Bulk Supply Tariff (BST)

**BST FOR THE FY 2017-18 APPLICABLE TO LICENSEES IN KERALA
W.E.F.18.04.2017 TO 3 1.03.2018**

| Sl No | Licensee | Existing tariff | | Approved tariff | |
|-------|------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| | | Demand charge | Energy charge | Demand charge | Energy charge |
| | | (Rs/ kVA/ month) | (Rs/ kWh) | (Rs/ kVA/ month) | (Rs/ kWh) |
| 1 | KPUPL | 300 | 5.30 | 300 | 5.60 |
| 2 | CSEZ | 300 | 5.30 | 300 | 5.40 |
| 3 | RPL | 300 | 4.55 | 300 | 4.55 |
| 4 | Technopark | 300 | 4.85 | 300 | 5.20 |
| 5 | CPT | 300 | 5.75 | 300 | 6.00 |
| 6 | Thrissur | 300 | 5.40 | 300 | 5.85 |
| 7 | KDHPCL | 300 | 4.30 | 300 | 4.60 |
| 8 | MES | 350 | 5.10 | 350 | 5.60 |
| 9 | Pudusserry | 350 | 5.10 | 350 | 5.60 |
| 10 | Karnataka | 350 | 5.10 | 350 | 5.60 |
| 11 | Infopark | 300 | 5.55 | 300 | 5.50 |

Other charges such as Transmission charges, wheeling charges and cross subsidy surcharge, additional surcharge payable by open access consumers, average pooled cost of power purchase, meter rent, low voltage surcharge approved by the Commission vide Tariff order dated 17.04.2017 for the year 2017-18

Transmission charges, Wheeling charges, cross subsidy surcharge, additional surcharge payable by open access consumers

Transmission charges and wheeling charges payable by open access consumers

| Particulars | Pre-revised rate (Rs / kWh) | Revised rate with effect from 18.04.2017 |
|----------------------|--------------------------------|--|
| Transmission charges | 0.26 | 0.37 /unit for short term collective transactions |
| | | Rs 8580 MW/day for short term consumers of the transmission system other than short term transaction through power exchanges |
| Wheeling charges | 0.32 | 0.31/unit |



Cross subsidy surcharge payable by open access consumers

The Commission has approved cross subsidy surcharge separately for embedded open access consumers and consumers who opt out of SBU-D of KSEB Ltd or of other licensees. Embedded open access consumer means a consumer who has a supply agreement with the distribution licensee in whose area of supply the consumer is located and avails the option of drawing part or full of its demand from any other person by availing open access, in any one or more time slots during a day or more in any month or more during the year, without ceasing to be a consumer of the said distribution licensee and continues to pay monthly demand charges and other charges as per rate schedule applicable to relevant category.

Cross subsidy surcharge payable by open access consumers

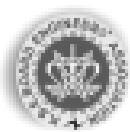
| Particulars | At the pre-revised tariff | At the revised tariff | |
|------------------------|---------------------------|-----------------------|------------------------|
| | (Rs/unit) | (Rs/unit) | |
| | | Embedded consumers | Non Embedded consumers |
| EHT- 66 kV | 0 | 1.04 | 1.14 |
| EHT- 110 kV | 0 | 1.02 | 1.16 |
| EHT- 220 kV | 0 | 0.63 | 1.34 |
| EHT General | 1.8 | 1.26 | 1.62 |
| Railways | 0 | 0 | 0 |
| HT-1 (A)Industrial | 0 | 0.91 | 1.28 |
| HT-1 (B)Industrial | 0.5 | 1.16 | 1.33 |
| HT-II General(A) | 0.1 | 0.81 | 1.38 |
| HT-II General(B) | 1.8 | 1.34 | 1.66 |
| HT-III Agriculture(A) | 0 | 0 | 0.16 |
| HT-III Agriculture (B) | 0 | 0 | 0 |
| HT-IV commercial | 2.3 | 1.36 | 1.8 |
| HT-V Domestic | 0 | 0.91 | 1.53 |

Meter Rent

The Commission has ordered to continue the existing meter rent and is given below.

Meter rent approved for the year 2017-18

| Sl No | Description | Rate (Rs/meter/month) |
|-------|--|--------------------------|
| 1 | Single phase static energy meters with LCD and ToD facility and with ISI certification | 6 |
| 2 | Three phase static meters with LCD and ToD facility and with ISI certification | 15 |



| | | |
|---|--|------|
| 3 | LT CT operated three phase four wire static energy meters (Class 0.5 accuracy) with LCD and ToD facility and ISI certification | 30 |
| 4 | 3 phase AC static tri-vector energy meters with ABT, ToD facility and compliant to Device Language Message Specification (DLMS) protocol | 1000 |

Average Pooled Cost of Power Purchase for the year 2017-18

KSERC has approved the average pooled purchase cost of KSEB Ltd for the year 2017-18, at Rs. 3.26/ unit for the payment for the net electricity banked by the eligible consumer in accordance with sub-regulation (9) of regulation 15 of KSERC (Grid Interactive Distributed Solar Energy Systems) Regulations, 2014.

Low Voltage Surcharge

The consumers who are required to avail supply at HT above as per the Regulation 8 of the Kerala Electricity Supply Code, 2014, but availing supply at LT, shall pay the low voltage surcharge as specified below.

Low voltage surcharge for consumers having connected load/ contract demand above 100 kW/kVA and availing supply at LT level

| Particulars | Low voltage surcharge |
|---|-----------------------|
| Consumers listed under LT-IV (A) category | Rs 150/kVA/month |
| Consumers listed under LT-IV (B) category | Rs 175/kVA/month |
| Consumers listed under LT-VI(A) category | Rs 268/kW/month |
| Consumers listed under LT-VI(B) category | Rs 248/kW/month |
| Consumers listed under LT-VI(F) category | Rs 243/kW/month |
| Consumers listed under LT-VII (A) category | Rs 243/kW/month |
| Consumers listed under LT-VII(C) category | Rs 273/kW/month |

Power factor incentive / disincentive

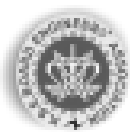
The following incentive and disincentive shall be applicable to LT industrial consumers with a connected load of and above 20 kW, HT&EHT Consumers for power factor improvement.

| Power factor range | Incentive |
|----------------------------------|--|
| Power factor between 0.9 to 1.00 | 0.50% of energy charges for each 0.01 unit increase in power factor from 0.9 |
| Power factor range | Disincentive |
| Power factor below 0.90 | 1% energy charge for every 0.01 fall in power factor from 0.90 |



ANNEXURE-II(A)
Major changes in the categorization of LT consumers

| Sl. No. | Particulars | Pre revised Tariff category (prior to 18.04.2017) | Revised tariff category (w.e.f. 18.04.2017) | Remarks |
|---------|---|--|--|-----------------------------|
| 1 | Water supply schemes solely for domestic purpose coming under Jalanidhi, Jaladhara, swajaladhara, water supply societies or under beneficiary committees, schemes for SC ST , Laksham veedu settlements taken over and managed by Local Government Institutions, social drinking water supply schemes using local area development funds of MLA/MP, social drinking water supply schemes using funds of local self government institutions, social drinking water supply schemes under PPS, Rajeev Gandhi Drinking Water Schemes managed by beneficiary groups. | LT VI GENERAL (E) | LT IA | |
| 2 | Units using electric hydraulic axe machine to break down logs into small pieces, | | LT IV(A) | Introduced in LT IV(A) |
| 3 | Bottling plants/drinking water manufacturing units | | LT IV(A) | Introduced in LT IV (A) |
| 4 | Call centres | LT VI(F) | LT IV(B) | |
| 5 | Pumping, dewatering and lift irrigation for the cultivation of cash crops such as cardamom and coffee and for the cultivation of crops such as coconut, arecanut, pepper, nutmeg, cloves, cocoa and betel leaves as pure crops or as inter crops. | LT V (A) | | |
| 6 | Aquarium run by the Agency for development of Aquaculture, Kerala | | LT V (B) | Introduced in LT V (B) |
| 7 | Educational institutions run by IHRD | | LT VI (A) | Introduced in LT VI (A) |
| 8 | Monastries | | LT VI (A) | Introduced in LT VI (A) |



| | | | | |
|----|---|--|-----------|-------------------------|
| 9 | Offices of Public sector undertakings under central or state Governments | | LT VI (B) | Introduced in LT VI (B) |
| 10 | Stations Working women hostels operating under the scheme approved by the Ministry of Women and Child Development, Government of India, hostels under the Supervision and monitoring of Department of Social Welfare, Government of Kerala; | | LT VI (B) | Introduced in LT VI (B) |
| 11 | Office of KMRL including Railway stations | | LT VI (C) | Introduced in LT VI (B) |
| 12 | Old age homes run by charitable institutions or social organizations or non-governmental organisations where no charges are levied for boarding and lodging of inmates | | LT VI(D) | introduced in LT VI(D) |
| 13 | libraries and reading rooms with connected load of and below 2000 watts and monthly consumption of and below 100 units | | LT VI(E) | LT VI(D) |
| 14 | e-toilet and public comfort stations, where no charges levied for use. | | LT VI(E) | LT VI(D) |
| 15 | libraries and reading rooms excluding those which are included in LT VI(A) and LT VI(D) categories | | LT VI(E) | introduced in LT VI(E) |
| 16 | shops selling confectioneries, sweetmeat, breads and such other eatables without manufacturing process | | LT VII(A) | |
| 17 | private hospitals, private clinics, private clinical laboratories private X-ray units private mortuaries, private blood banks and private scanning centres and such other private institutions in health care | LTVI(A)- Charitable & LT VI(F)- Private | LT VI(G) | |



ANNEXURE-II(B)

| Major changes in the categorization of HT&EHT consumers | | | | |
|---|---|---|---|--|
| Sl. No. | Particulars | Pre revised Tariff category (prior to 18.04.2017) | Revised tariff category (w.e.f. 18.04.2017) | Remarks |
| 1 | Consumers categorised under LT VI General (D) availing supply at high tension | | High tension -II GENERAL (A) {HT-II(A)} | Introduced in {HT-II(A)} |
| 2 | Consumers categorised under LT VI General (C) availing supply at high tension | High tension -II GENERAL (A) {HT-II(A)} | High tension -II GENERAL (B) {HT-II(B)} | |
| 3 | Consumers categorised under LT VI General (G) availing supply at high tension | | High tension -II GENERAL (B) {HT-II(B)} | Recategorised charitable hospitals from HT-II (A) |
| 4 | Kochin Metro Rail Corporation | | KMRL (110 Kv) | Newly introduced |
| 5 | Consumers categorised under LT VI General (A) availing supply at Extra high tension | EHT GENERAL | Extra High tension -II GENERAL (A) {EHT-General (A)} | Newly introduced |



Letters to the Editor

കത്തുകൾ അയക്കേണ്ട വിലാസം

**Chief Editor, Hydrel Bullet,
KSEB Engineers' Association, Panavila
Thiruvananthapuram - 01
Phone : 0471 - 2330696
Email :hydelbulletin@gmail.com**

On Sale



HAND BOOK
FOR
THE DISTRIBUTION ENGINEERS
Volume - 1

Compiled by
C. P. GEORGE

KSEB ENGINEERS ASSOCIATION

BENEVOLENT FUND OFFICE BEARERS 2017-2018



Er. P. Jayakrishnan
Chairman



Er. Sajeew K.
Vice -Chairman



Er. Krishnakumar M.
Secretary



Er. Prasannakumar Y.V.
Treasurer



Er. Varsha Mohan
Joint Secretary(S)



Er. Arun kumar V.K.
Joint Secretary(N)



Walkathon conducted at Thrissur as part of the 64th AGB

HYDEL BULLET

Monthly

RNI Reg.No.KERENG/2013/48628

Reg. No. KL/TV(N)/645/2016-2018

Licensed to Post without pre payment.

No. KL/TV(N)/WPP/203/ 2016 - 18 at Tvpm. RMS

Date of Publication 25-05-2017



Edited, Printed & Published by P. Muraly, Chief Editor, Hydel Bullet for and on behalf of KSEB Engineers' Association, Panavilla, Trivandrum -01, Ph :0471-2330696, Email: hydelbulletin@gmail.com, Web: ksebea.in at Bhagath Printers, Pattom,Trivandrum - 4, Ph : 0471-4817097, bhagathprinters@gmail.com, bhagathpattom@yahoo.com,

For private circulation only