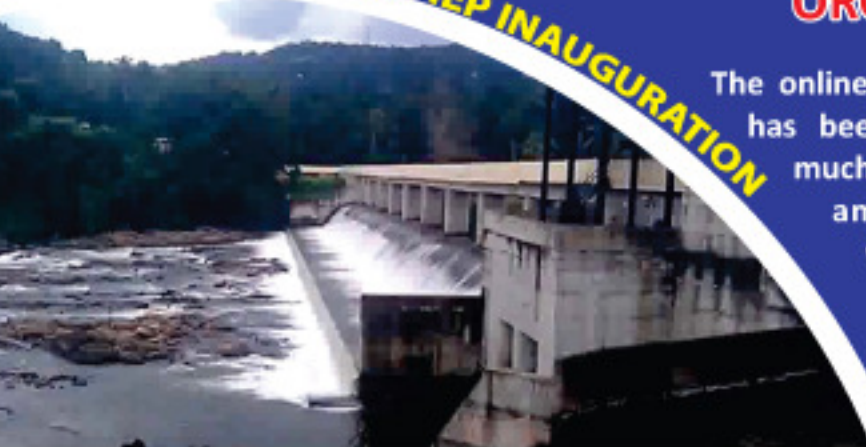


# Hydel Bullet

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

Issue - 10, Vol - 5, October 2017

## PERUNTHENARUVI SHEP INAUGURATION



## ORGANISING A COUP

The online transfer process in KSEBL has been finally concluded after much delay causing resentment among the engineers. All works across the state has been stalled for the last three months ever since the first trial list of transfer was published, because almost all engineers were expecting a shift from their current offices and hence no new works have been taken up especially in the section offices where all the capital works came to a halt.

*cont.... page 4*





General Body Meeting held at Kasargode



Benevolent fund meeting held at Kasargode



## 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. Anoop Vijayan

#### Ex. Officio Members

Er. G. Shaj Kumar

Er. M. Muhammad Rafi



# Hydel Bullet

(A Monthly Publication of the KSEB Engineers' Association)

Vol - 5

Issue -10

October 2017

## Contents

- Editorial
- Draft National Energy Policy -  
NITI Aayog :  
*Er. C.P. George*
- El Nimo, La Nina and ENSO  
*Er. P. Ramachandran*
- സ്വാകാര്യവൽക്കരണം പുരോഗതിയിലേക്ക്  
*Er. ഇ.എം. നസീർ*
- കമ്പിനു കമ്പിനു കുമ്പളങ്ങ പോലെ  
കിങ്ങിനും കിങ്ങിണിക്കും കമ്പനികൾ  
*Er. എൻ.ടി. ജോബ്*
- Report on Engineers Day Celebration
- Letters by Association
- Board Orders





When the online process started months ago, no one expected it to be so prolonged. There was high expectation that the transfer would be fair and transparent. That was the assurance and objective of online transfer process. But later, we found creation of flagged posts, unnecessary administrative protections, blank posts and other ploys for providing privileges to a selected few. It repeatedly vindicates the conviction that politically affiliated association cannot be fair and impartial. It would take another six months for offices to return to normalcy; but and by then the next transfer process for the engineers would be initiated.

It has been proved beyond any doubt that the HRM department and the IT department were not at all prepared for implementing the online transfer process. The On-line process was implemented in a shoddy fashion. The implemented process was not "on-line" transfer, but an "own-line" transfer in order to accommodate certain vested interests. This unfair, unjust and discriminatory practice has to be stopped.

We will, therefore, fight against the discriminatory flagged posts. When we approached the Hon'ble High Court against flagged posts, the propaganda was that we are delaying the transfer process. Though the case was disposed in the second week of September, it took further one month for releasing the transfer orders, demonstrating lack of preparation and chance for manipulation.

We have strongly demanded for posting female Engineers to convenient

places where transportation and accommodation facilities are available, but without affecting genuine opportunities to others. This has not been observed in transfer list of Assistant Executive Engineers (Electrical). Lady Engineers have been transferred discriminately to far away remote locations. We have brought this fact before CMD and he gave necessary direction to HRM to post the female engineers to easily accessible places.

Behind the scene, several major decisions were under consideration in respect of the K-fone and TransGrid projects. These are projects with huge investments in communication sector and the transmission sector. The proposal is to form a Special Purpose Vehicle for the execution of these projects. Formation of separate companies is a form of unbundling and is against the spirit of the Transfer policy as well as the Tripartite agreement in force.

KSEBL has an excellent pool of experienced engineers, capable to take up these projects. The project can be executed within time and cost by them. In most cases, time and cost overruns are due to issues with regard to land acquisition, statutory clearance, sufficient fund flow, contractual, timely decisions, political changes, interferences etc. and not because of technical competency of engineers. It is also not fair to hire technical / financial personnel from outside when we have sufficient qualified in service employees.

We hope that the management would consider this aspect in the right spirit and take right decisions beneficial and acceptable to all stakeholders.



# Draft National Energy Policy - NITI Aayog : The Future of Power Sector & Renewable Energy

## Introduction

Energy is acknowledged as a key input towards raising the standard of living of citizens of any country, and there is a correlation between per capita consumption of electricity and Human Development Index (HDI). Accordingly, over the years India have been trying to raise the per capita consumption of energy (and electricity), even while the main focus of the country's development agenda has been on eradication of poverty. With nearly 304 million Indians without access to electricity, and about 500 million people, still dependent on solid bio - mass for cooking, it may be acknowledged that the country has to still go a long way on securing its energy security objective. While India strives to achieve a double - digit growth rate in its national income, making clean energy available to all of its citizens is a key component of the poverty alleviation programmes.

The National Energy Policy (NEP) aims to meet the Government's recent bold announcements in the energy domain.

- The Census villages are planned to be electrified by 2018.
- Universal electrification is to be achieved, with 24 x 7 electricity by 2022.
- The share of manufacturing in our GDP is to go up to 25% from the present level of 16% .
- A reduction in oil imports by 10% from 2014 -15 level, both by 2022.



**Er. C. P. George**

- A reduction of emissions intensity by 33% - 35% by 2030 over 2005.
- Achieving a 175 GW renewable energy capacity by 2022.
- The share of non - fossil fuel based capacity in the electricity mix is aimed at above 40% by 2030.

In view of the fact, that energy is handled by different Ministries, an omnibus policy is required to achieve the goal of energy security through coordination between these sources. This is also expected to mainstream emerging energy technologies, and provide consumer energy choices. The NEP builds on the achievements of the earlier omnibus energy policy - the Integrated Energy Policy (IEP) and sets the new agenda consistent with the redefined role of emerging developments in the energy world.

A number of far-reaching developments have taken place in the local and global energy space also imbedded with a clear roadmap in the policy so that there is clarity amongst all the stakeholders on the Government's long - term energy agenda. The following global developments call for policy clarity.

- Changes in the energy mix
- Abundance in supply of natural gas
- Over supplied oil and gas markets
- Maturity of renewable energy technologies.
- Climate change concerns.

→



All the above developments offer a challenge to the existing energy pathways, and also offer an opportunity to build a sustainable new energy infrastructure. As per the energy modelling exercise undertaken by the NITI Aayog- India Energy Security Scenarios (IESS), 2047 **the energy demand of India is likely to go up by 2.7 - 3.2 times between 2012 and 2040, with the electricity component itself rising 4.5 - fold.** India has an opportunity to incorporate emerging technologies in the new infrastructure, to be able to explore it these technologies as they mature and costs falls.

In the light of the energy challenges faced by the country, and the global energy related developments, the NEP proposes to set out the national energy objectives and the strategy to meet them. While India strives to attain energy consumption levels equivalent to those of the developed countries, we are also conscious of the present small base. Accordingly, the present policy is framed for a period of 2017 -2040 to guide the investors and the other stakeholders, who are likely to play a major role in the energy sector. During the period, we may strengthen the energy infrastructure and aim at scaling up over the longer period. Therefore, this time span of the NEP (2017 -2040) will provide clarity to the energy sector actors, and help lay the foundation for India to match the energy consumption parameters of developed countries over the longer period.

The IESS (India Energy Security Scenarios) has generated multiple scenarios of the likely energy demand for the country up to the year 2040 on a 5 yearly basis and revealed that in 2040,

energy demand could be brought down over the default scenario by 17% by suitable interventions. It has also revealed that even if efforts were stepped up to enhance domestic energy supply, coupled with heroic effort to reduce energy demand, India's overall primary energy import dependence could still rise to 36 - 55% by 2040 from 31% in 2012. The policy propose action which could help India raise its per capita energy consumption from nearly 521 kgoe (Kilogram of Oil Equivalent) in 2014 to 1055 - 1184 kgoe in the year 2040. The above parameters, would lead us to meet the NDC (Nationally Determining Contributions) goals of renewable energy capacity, emission intensity and non - fossilfuel share in the electricity mix of India in the year 2030.

#### **Four key objectives**

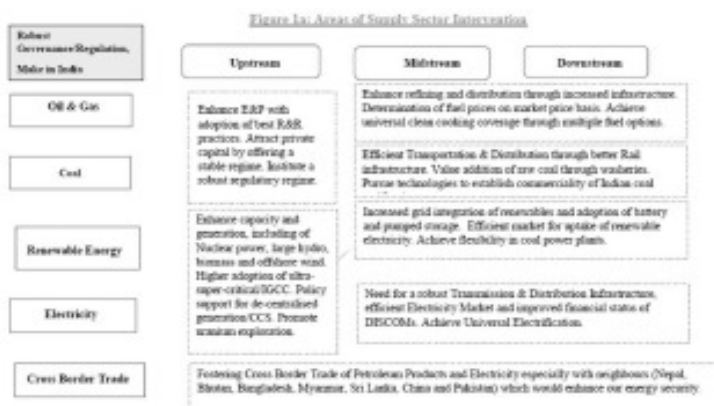
1. Access at affordable prices : Considering poverty and deprivation in India, access to energy for all at affordable prices is of utmost importance. We are yet to provide electricity to nearly 304 million people, and clean cooking fuel to nearly 500 million people, which still depend on Biomass.
2. Improved security and Independence : Improved energy security, normally associated with reduced import dependence, is also an important goal of the policy. Energy security may be enhanced through both diversification of the sources of imports and increased domestic production and reduced requirement of energy.
3. Greater Sustainability : The goal of sustainability acquires added importance and urgency in view of →

the threat of catastrophic effects of climate change as well as the detrimental effects of fossil fuel usage on local air quality. Our fossil fuel requirements, which comprise nearly 90% of our commercial primary energy supply, are increasingly being met by imports. This means that cutting fossil fuel consumption would promote the twin goals of sustainability and security. Hence the policy lays heavy emphasis on decarbonisation through the twin interventions of energy efficiency and renewable energy.

4. **Economic Growth :** The energy policy must support the goal of rapid economic growth. Efficient energy supplies promote growth in two ways. First, energy is the lifeblood of the economy. It is an important enabling factor of growth and its availability at competitive prices is critical to the competitiveness of energy - intensive sectors. Second, being a vast sector in itself, its growth can directly influence the overall growth in the economy.

In general, these four goals may or may not move in harmony with one another. Energy security and sustainability are mutually reinforcing in our case since our energy imports are predominantly fossil fuel based. Reduction in imports and in emissions can both be achieved

through an expansion of renewable energy consumption. On the other hand, as long as fossil fuels remain the cheapest source of energy, the goal of energy accessibility at affordable prices would come in conflict with the goal of sustainability and possibly energy security as well. *Until such time as the costs of generating, transmitting and distributing renewable energy drop sufficiently to allow its delivery to the consumer at lower cost than energy from fossil fuel sources, a conflict is likely to exist among the above three objectives.* Energy efficiency is however, one goal that reinforces all the four objectives. Hence, we identify it as a common area of intervention across all demand sectors in the Strategy.





## Energy Demand : Efficiency and Conservation.

In relation to its population, India is poorly endowed with energy resources. Its share in the world population is 17% but the shares in the world gas, oil and coal reserves are only 0.6%, 0.4% and 7% respectively. This has meant heavy dependence on imports even at a rather low level of energy consumption. There are at least two demand - side interventions that can help cut energy usage : The former is called energy conservation and the latter greater energy efficiency.

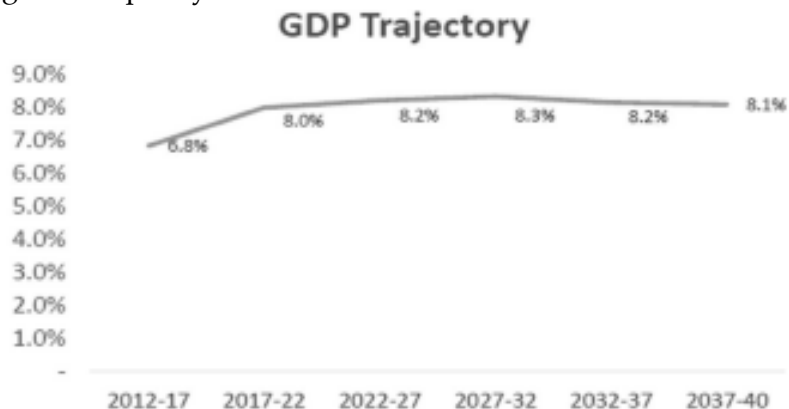
Energy consumption in India is characterized by low per capita level and a large disparity between urban and rural areas. In 2015-16, our per capita energy and electricity consumption are at 670 kgoe and at 1075 KWh/ year, respectively, are just one-third of the world average. Nearly 25% of our population today is without access to electricity and 40% without access to clean cooking fuel. In 2014, the share of electricity in final energy demand was only 17% compared with 23% in the member countries of Organization for Economic Cooperation and Development (OECD). This low share means that a large proportion of energy consumption takes the form of solid and liquid fuels, exacerbating the air quality at the demand centres.

Because electricity has the virtue of delinking emission from the point of consumption, for many uses, it is a preferred form of energy.

## India Energy Security Scenarios

India Energy Security Scenarios or IESS predict energy consumption in 2040, under alternative scenarios with respect to efforts towards achieving greater energy efficiency. It is shown under a range of two sets assumptions a baseline effort and a significantly more ambitious effort towards achieving energy efficiency and conservation. The baseline scenario (BAU) generates the higher demand bound and the ambitious scenario is represented by the lower bound.

The share of electricity in the final ambitious scenario energy demand at 26% is also significantly higher than the 23% share in the baseline case suggesting an environmentally cleaner outcome at the point of consumption. In per capita terms, annual energy consumption rises from 670 kgoe in 2015 - 16 to 1055 - 1184 kgoe in 2040. Correspondingly, per -capita annual electricity consumption increases from 1075 KWh in 2015 - 16 to 2911 kWh in 2040. At the above levels, our economy would still be much more efficient than many developed countries while meeting satisfactory levels of energy demand of our citizens.





with the GDP composition across different sector changing with growth, the energy shares of different consuming sectors also shift. The most dramatic shift occurs in the cooking sector. Here we see environmentally cleaner energy replacing the current biomass fuels. Energy share of cooking drops from 22% in 2012 to just 3.3% in 2040 in the baseline case and 3.5% in the ambitious scenario. From health perspective, this is a most valuable shift.

**Table 1: Actual energy consumption in 2012 and projected consumption under alternative scenarios in major sectors in 2022 and 2040**

Sectors	2012	2022		2040	
		BAU	Ambitious	BAU	Ambitious
TWh					
Buildings	238	568	525	1769	1460
Industry	2367	4010	3600	8764	7266
Transport	929	1736	1628	3828	3243
Pumps & Tractors	237	423	388	728	592
Telecom	83	131	124	207	164
Cooking	1072	829	684	524	467
Total	4926	7697	6949	15820	13192
% reduction in energy demand in 2040			17%		

Different combinations of sectoral shares in energy are possible for any given level of growth. It is expected that dramatic shifts would take place in the primary energy mix of India with the shares of biomass and fossil fuels dropping sharply and that of renewable sources rising correspondingly. The energy basket would shift with increase in income. For example, networked devices will exert a large pressure on electricity share. Likewise, per capita transport demand would rise. So far rural areas have lagged in availability of efficient energy solutions. The NEP should pay greater attention to the provision of basic infrastructure in rural areas. The above factors when combined with increase in urbanization will put added pressure on the energy system and bring adverse air - quality effects in cooking, transport and electricity segments.

## Electricity

Electricity is a key ingredient for economic growth and attainment of high quality of life. With electricity comprising only 17% of our final energy consumption in 2014 (against 23% in OECD), India ranks well below the global average in electricity consumption. In addition, it exhibits greater variance in electricity consumption across sectors with households lagging behind. During the decade of 2001 - 2011, household electrification grew only at 1% per annum. Consequently, a household electrification backlog of nearly 20% remains. It is in this context that the goal of universal electrification by 2022 offers a major challenge.

The 2008 Integrated Energy Policy had aimed at achieving a minimum of 1 kWh/day per capita consumption by 2012. In a similar vein, the National Electricity Policy 2005 had aimed at 100% access by 2010. But both targets have been missed. The household consumption in rural areas stands at just above 1 kWh/day per capita in 2015.

In keeping with the global trend, NEP expects the share of electricity energy consumption to rise in the coming years. This is likely to result partially from declining prices led by declining cost of electricity from renewable sources and from progressively greater use of electrical devices due to rising efficiency of them relative to appliances relying on other sources of energy. In the ambitious scenario, we envisage India's electricity supply rising by nearly five times to 4800 TWh (2012 - 2040). However, by adoption of efficiency, even at a per capita →



consumption of around 3000 kWh/ year in 2040 against much higher levels in the developed world, we expect that electricity will comprise 26% of our final energy demand in the ambitions scenario.

By meeting the energy needs of a prosperous society with moderate energy consumption, India will be setting an example to the world of how energy ought to be produced and consumed. Other than houses, the potential for electrification of energy demand is immense, as is being seen

in developed world. This is particularly true of transportation (Electric Vehicles), cooking, agriculture and Industries. Heat is estimated to account for 50% of all energy demand in Industry, and can easily be supplied efficiently by power (preferably through renewable sources) rather than burning solid or liquid fuels. Greater use of electricity can also be an important source of de-carbonisation. Hence, there is a strong case for a shift towards electricity across demand sectors.

#### Electricity Demand (Final):

TWh	2012	2022		2040	
		BAU	Ambitious	BAU	Ambitious
Industry	336	492	457	1103	1278
Buildings	239	607	562	1819	1494
Transport	79	128	134	220	244
Agriculture	136	245	217	442	324
Others	14	38	50	94	99
Total	804	1511	1420	3678	3439
% reduction in electricity demand in 2040	6.5%				

#### Share of Electricity in Energy Demand:

2012	2022		2040	
	BAU	Ambitious	BAU	Ambitious
16%	19.6%	20.4%	23.2%	26.1%

#### The Potential Electricity Capacity

GW	2012	2022		2040	
		BAU	Ambitious	BAU	Ambitious
Gas Power Stations	24	34	39	46	70
Coal power stations	125	266	251	441	330
Carbon Capture Storage (CCS)	0	1	1	26	26
Nuclear power	5	12	12	23	34
Hydro Power Generation	41	61	61	71	92
Solar PV	1	59	59	237	275
Solar CSP	0	4	5	28	48
Onshore Wind	17	62	62	168	181
Offshore Wind	0	2	2	19	29
Distributed Solar PV	0	36	36	102	120
Other Renewable Sources	8	18	20	43	56
Total	221	555	548	1204	1261

## Primary Energy Supply

### Primary Energy Supply:

TWh	2012	2022		2040	
		BAU	Ambitious	BAU	Ambitious
Renewable & Clean Energy	266	797	823	2010	2602
Coal	3281	6021	5529	11320	8433
Oil	1936	3024	2762	6036	4883
Gas	570	1018	1016	1762	1788
Others	1060	1108	1152	1351	1626
Total	7113	11968	11282	22479	19332

### Electricity Generation:

TWh	2012	2022		2040	
		BAU	Ambitious	BAU	Ambitious
Gas Power Stations	115	128	154	181	302
Coal power stations	708	1526	1482	2606	1984
Carbon Capture Storage (CCS)	0	5	5	137	137
Fossil Fuel Based Electricity	824	1659	1641	2924	2423
Nuclear power	27	82	87	164	237
Hydro Power Generation	144	214	214	248	324
Hydro and Nuclear	170	296	301	412	561
Solar PV	2	99	99	422	489
Solar CSP	0	11	14	105	185
Onshore Wind	32	129	129	390	423
Offshore Wind	0	6	6	62	92
Distributed Solar PV	0	55	55	164	193
Other Renewable Sources	46	86	101	203	281
Renewable Based Electricity	80	386	404	1346	1663
Electricity imports	5	15	25	71	126
Total	1078	2356	2371	4753	4773

## Renewable Energy

The Renewable Energy policy has to be a subset of the larger National Electricity Policy. Here, the concern is the measures that are required to ensure the large envisaged Renewable Energy capacity integrates well with the electricity system. In this regard, electricity markets are now expected to take over the role that played so far by Government subsidies. On markets, as renewable technologies mature, they ought to support transmission

and balancing concerns on their own. Gradual withdrawal of the provisions of "must - run" status and other supports such as non -levy of inter - state transmission charges etc are proposed. It is envisaged that as consumers become agnostic to the source of power, renewable energy will soon blend with conventional power and markets will determine dispatch rather than policy levers.

**Challenge of Grid Intergration :** Grid integration means minimizing and / or managing the variability and uncertainty



aspects of Renewable Energy. Unlike fossil fuel based electricity that can be generated steadily, renewable sources like wind and solar cannot be made to generate on demand (or be shut down for later exploitation). The renewable - based generation may actually rise or fall suddenly (e.g. solar), or over seasons more predictably (e.g. wind), causing inconvenience to grid managers.

Technically, Renewable Energy is described as an intermittent source of electricity, where intermittency consists of two distinct aspects :

- "Predictability / Uncertainty" refers to the lack of accurate knowledge about future Renewable Energy generation (eg. Sudden drop in solar power).
- "Variability" is the known natural variation in Renewable Energy generation (eg. wind peaking during monsoon and reduced availability in other seasons), just as exists on the demand side currently (eg. low demand at mid - night and high demand during late afternoon).

It is accepted that meeting the 175 GW renewable installed capacity target by 2022, would not be as much a financial challenge as a technical one. Internationally - where Renewable Energy accounts for increasingly large shares of power system generation - various changes to grid design, technology, and its operation have been implemented that allow successful utilization of renewable electricity. Some of these changes are one-time changes while others would evolve over time as load shapes and the resource mix continue to change.

## Strategy

In India, it is expected that in 2022, renewable electricity would comprise more than 15% of electricity generated in the country. The share is expected to be much higher in eight states - TN, Andhra Pradesh, Telangana, Karnataka, Gujarat, Maharashtra, Rajasthan and MP. The challenge imposed by such high Renewable Energy share on the power systems, unless managed, would put off grid operations, resulting in impact on Renewable Energy absorption by the grid, thus impacting investors.

The following strategy is adopted :

- Upgrade grid technology : System operators at all levels (ie. state, regional and national) should have visibility of all the Renewable Energy generation systems in their areas, and grid status in neighboring balancing areas as well, and also the ability to easily coordinate with them.
- Upgrade grid operation protocols : Various aspects of system operations will be updated.
- Expand Balancing Areas : Larger balancing areas can help reduce variability by offering more balancing resources /demand, making it easier to manage. However, due to jurisdictional issues, regulation and management is currently being done at state level. A single national level load dispatch center that is non - profit, independent, and regulated by CERC would be empowered for managing the entire national grid as one, with appropriate markets and regulatory frameworks in place.

- Promote flexible demand and supply resources : Power systems, especially those with a high share of Renewable Energy, require access to sufficient flexible resources to ensure continued stability of the grid at each moment. The balancing resources needed, procured and dispatched will be ascertained through regular studies and implemented to ensure the grid stability. Finally, mechanisms for fair price discovery and compensation of flexible resource providers (eg. ancillary services) will be established.

The above strategy will require coordination between multiple agencies at the central level, and the state level and following process is contemplated.

- National Electricity Policy and Tariff Policy will enjoin upon the CERC / SERCs to issue regulations to enable the policy related interventions.
- CTU /STU will upgrade the technologies and make necessary investments to handle the intermittency through appropriate technical interventions.
- R & D will be supported for storage solutions at macro - and micro - levels for the discoms and individual consumers to address the challenge of variability.
- Different kind of reserves (spinning and capacity) will be created and the costs socialized to provide the back - up power to help manage the variability.

India's zeal to step up renewable capacity has to be matched with capability to manage intermittency. The problem is aggravated by differential resource potential across states, which cannot be easily

overcome by RPos. Policy enablement will play a key role in development of balancing supplies. The government's financial support to transmission - inter - and intra - state will help in catalysing the capacity growth as well as grid balancing. In addition, the steps as listed above, will have to be simultaneously taken. Flexible operation of thermal power plants - both coal and gas based - is likely to create a synergy between the conventional and renewable sources, rather than hostility. Even the stranded gas-based capacity may find a market for their power. In addition, a close coordination between generation and transmission will be needed, especially if India has to succeed in raising the share of renewable electricity yet higher by the terminal year of NEP - 2040.

### Conclusion

The period 2017 - 2040 will witness a transformation in the electricity sector of India, calling for policy action across the entire value chain of generation, transmission and distribution. With rising maturity of renewable energy technologies, aided by decline in their costs and upon environment consideration, there will be a boost in the Renewable Energy capacity in India. A cumulative capacity target of 175 GW has been declared for the year 2022 and a likely capacity of 597 - 710 GW is expected to be achieved by 2040. The above capacity is supposed to translate into 50% - 56% and 29% - 36% Renewable Energy capacity in installed capacity and generation from all power generation sources by 2040, in place of 14% and 6.5% respectively in 2015 - 16. Consequently, the utilities including KSEBL need to undergo a series of structural changes, the method of management and the philosophy of operation to survive in the pace of envisaged transformation.







# El Nino, La Nina and ENSO

Through medias often we heard the words El Nino and La Nina. Really what is this ?. A beautiful and interesting name, we will feel. We do not know more things about this. Researches are necessary to understand much more things.

In few words we can describe. These are two phenomenous which make influence in changing global climate and atmospheric conditions. El Nino and La Nina cause for the availability of our Monsoon in India. ie In the Pacific Ocean the difference of temperature level of atmosphere and sea causes for El Nino and La Nina. Normally when the temperature level is low then it is called El Nino and when the temperature level is high, then it is called La Nina.

El Nino is occuring more times when compared with La Nina. Generally speaking these two phenomenous stand for a period of nine months to one year and seldom elongates for years, and some time finds from two years to seven years of interval.

La Nina helps for our monsoon and El Nino affects adversely.

Some time at Equator region, in Indian ocean at south eastern side the atmospheric temperature falls down



*Er. P. Ramachandran*

excessively and rise up simultaneously at western region. This causes to have sea water flows heavily. In East Africa heavy rain falls will be made and caused in Indonesia droughts and wildfire catch and etc.

## ENSO :

ENSO is the short form of "EL Nino Southern Oscillation". When atmospheric pressure rises in Pacific Ocean , it decreases in Indian Ocean and find Vice Versa. More time will be taken places for its completion. Consequently the flow of air in huge quantity occurs across Torrid Zone areas. This is Southern oscillation and is called as ENSO.

The season when temperature increasing in pacific ocean is EL Nino and the season when cold increasing in eastern region of pacific ocean is La Nina. The combination of these knows as ENSO.



## Letters to the Editor

**കത്തുകൾ അയക്കേണ്ട വിലാസം**

**Chief Editor, Hydrel Bullet,**

**KSEB Engineers' Association, Panavila**

**Thiruvananthapuram - 01, Phone : 0471 - 2330696**

**Email :hydrelbulletin@gmail.com**



# സ്വകാര്യവൽക്കരണം പുരോഗതിയിലേക്ക്



Er. ഇ.എം. നസീർ

സാമൂഹ്യ പ്രവർത്തനത്തിന്റെ ഭാഗമായി രൂന്നു മുൻകാലങ്ങളിൽ രാഷ്ട്രീയം. നിഷ്പക്ഷതയും നിസ്വാർത്ഥതയും ത്യാഗവും അതിന്റെ മുഖമുദ്രയായിരുന്നു. ഇപ്പോൾ സ്ഥിതിയാകെ മാറി. അധികാരവും സമ്പത്തും അതുവഴിയുള്ള ആധുനിക അത്യാധംബര സുഖ സൗകര്യങ്ങളും തങ്ങൾക്കും കുടുംബാംഗങ്ങൾക്കും മാത്രമായി പരിമിതപ്പെടുത്തുക എന്നതാണ് രാഷ്ട്രീയ പ്രവർത്തകരുടെ മുഖ്യ ലക്ഷ്യം. ഇവരിൽ നിന്ന് ഊർന്നുവീണു കിട്ടുന്ന ഉച്ഛിഷ്ടം കൊണ്ട് സായുജ്യമടയണമെന്ന് നമ്മെ ഉദ്ബോധിപ്പിക്കാൻ അവരുടെ അണികളും നമ്മുടെ മുന്നിലുണ്ട്. നേതാവ് പറയുന്നത് കണ്ണുമടച്ച് വിശ്വസിച്ച അന്ധമായി അനുസരിക്കുകയാണ് അണികളുടെ കർത്തവ്യം. തള്ളപ്പിച്ചു കടിച്ചെന്ന് വച്ച് പിള്ളപ്പിച്ചത് നോവുന്നത് നാം കണ്ടിട്ടില്ലല്ലോ.

ബാങ്കുകളടക്കമുള്ള പ്രസ്ഥാനങ്ങൾ ദേശസാൽക്കരണം വഴി പൊതുമേഖലയിലേക്ക് കൊണ്ടുവന്ന് അതുവഴിയുള്ള സ്വകാര്യ കുത്തകകളുടെ ചൂഷണം അവസാനിപ്പിക്കാനും പൊതുസമൂഹത്തിന് മെച്ചപ്പെട്ട സേവനം ലഭ്യമാക്കാനുമായിരുന്നു.

ഇപ്പോൾ സ്ഥിതിയാകെ മാറി. രാഷ്ട്രീയക്കാരുടെ ലക്ഷ്യം തന്നെ വിപരീതദിശയിലേക്ക് തിരിഞ്ഞു കഴിഞ്ഞു. സർക്കാർ/പൊതുമേഖലാ സ്ഥാപനങ്ങൾ സ്വകാര്യവൽക്കരിക്കുകയാണ് ഏവരുടെയും രഹസ്യ ലക്ഷ്യം. പരസ്യമായി പരസ്പരം പഴിച്ചാരിയും രഹസ്യമായി പരസ്പരം പാലുട്ടിയും ഇവർ ഏറെ ദൂരം ഇക്കാര്യത്തിനായി മുന്നോട്ടുപോയിക്കഴിഞ്ഞു.

സർക്കാരിന്റെ നിയന്ത്രണത്തിലുള്ളതും പൊതുമേഖലയുടെ നിയന്ത്രണത്തിലുള്ളതുമായ സ്ഥാപനങ്ങളെ ബാധ്യതാസ്ഥാപനങ്ങളാക്കുകയാണ് ഇവർ ചെയ്തുവരുന്നത്. മാനേജ്മെന്റിനെക്കൊണ്ട് അഴിമതിയും സ്വജനപക്ഷപാതയും, ജീവനക്കാരെക്കൊണ്ട് അച്ചടക്കരാഹിത്യവും നടപ്പാക്കി കലങ്ങിയ വെള്ളത്തിൽ മീൻപിടിച്ചു വരികയാണിവർ. ഒടുവിൽ സ്ഥാപനം മുടിയുമ്പോൾ സ്വകാര്യമേഖലയുടെ കടന്നുകയറ്റം എളുപ്പമാകും. അതിനുള്ള തന്ത്രപരമായ സൂത്രപ്പണികളാണ് നാം കണ്ടുവരുന്നത്.

ഇന്നത്തെ സ്വകാര്യ കുത്തകകൾ സമ്പന്നരായ രാഷ്ട്രീയക്കാരോ അവരുടെ ബിനാമികളോ കുടുംബാംഗങ്ങളോ ഒക്കെയാണ്. ഒട്ടുമിക്ക രാഷ്ട്രീയക്കാരുടെയും മക്കൾക്ക് എഞ്ചിനീയറോ ഡോക്ടറോ ആകാൻ താൽപര്യമില്ല; അതിന് വേണ്ട ബുദ്ധിയും കഴിവുമില്ല. ഏവരെയും അടക്കിഭരിക്കാൻ അധികാരവും ഉടമസ്ഥാവകാശവുമുള്ള ഉന്നത പദവികളാണ് അവരുടെ ലക്ഷ്യം.

വിദ്യാഭ്യാസരംഗം, പൊതുജനാരോഗ്യം, ട്രാൻസ്പോർട്ട് തുടങ്ങി പല മേഖലകളും രാഷ്ട്രീയ മത മേലധ്യക്ഷന്മാരുടെ കൈപ്പിടകളിൽ അമർന്നു കഴിഞ്ഞു. ഈ പോക്കുപോയാൽ അധികം താമസിയാതെ മറ്റു വകുപ്പുകൾക്കും ഇതേ ദുർഗതിയാകും.





Er. എൻ.ടി. ജോൺ

## കമ്പിനു കമ്പിനു കുമ്പളങ്ങ പോലെ കിങ്ങിനും കിങ്ങിണിക്കും കമ്പനികൾ

ഇപ്പോഴുള്ള വണ്ടികൾക്കൊന്നും വേഗതപോരാത്തതുകൊണ്ട്, എല്ലാത്തിനും സ്പെഷ്യൽ വെഹിക്കിളുമായാണ് കാലം കടന്നുപോകുന്നത്. അതിനെ കമ്പനി വണ്ടിയെന്നു വിളിക്കണോ, ടാക്സി വണ്ടിയെന്നു വിളിക്കണോ എന്നു മാത്രമേ സംശയമുള്ളൂ.

ആരുടെയൊക്കെയോ നോട്ടം വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ ആസ്തികളിൽ വീണിട്ടുള്ളതുകൊണ്ടാണ് ഓരോ ആസ്തിയും ബോർഡിന്റെ കയ്യിൽനിന്നും പോയ്ക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നത്. ബോർഡിന്റെ കീഴിലുള്ള ഡാമുകളിലെ മണൽ വാരി വിൽക്കുവാൻ തുടങ്ങി റോഡരുകിലൂടെ പോകുന്ന വൈദ്യുതി പോസ്റ്റുകൾ വരെ ഓരോ കമ്പനികൾക്കായി വീതംവയ്പ്പ് നടന്നു കൊണ്ടിരിക്കുകയാണ്. ഈ വീതംവയ്പ്പ് എല്ലാം കഴിഞ്ഞ് വൈദ്യുതി ബോർഡിനു

കീഴിൽ വരുന്നത് കുറെ ബി.പി.എൽ. കണക്ഷനുകളുടെ ചിലന്തിവല പോലെയുള്ള നമ്മുടെ വിതരണ ലൈനുകളുമാവും. പ്രസരണലൈനുകളടക്കം മറ്റുള്ളവർ ഉറ്റുനോക്കുന്ന ആസ്തികളെല്ലാം ഏതൊക്കെയോ കമ്പനികളിലേക്കു കൈമാറ്റംചെയ്യും. അത്തരത്തിലുള്ള ആദ്യത്തെ സംഭവമായിരുന്നു ഹൈഡൽ ടൂറിസം. മരമെവിടെ മക്കളെ എന്നു ചോദിച്ചാൽ ആർക്കുമറിയില്ല. ബോർഡിലേക്കു അഞ്ചു പൈസയുടെ വരുമാനം എത്തിയതായി കണക്കുകളിലൊന്നും കണ്ടിട്ടില്ല, ഇഷ്ടംപോലെ വിനോദ

← വൈദ്യുതിബോർഡും സ്വകാര്യവൽക്കരണത്തിന്റെ പാതയിൽത്തന്നെ. വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം പൊതുമേഖലയിൽ നിന്ന് അടർത്തിമാറ്റാൻ കപട പരിസ്ഥിതിവാദികളുടെ സഹായത്താൽ നടത്തുന്ന പരിശ്രമങ്ങൾ വിജയം കണ്ടുവരുന്നതിന്റെ ഉത്തമ ഉദാഹരണമാണ് ചെറുതും വലുതുമായ ഡീസൽ ജനറേറ്ററുകളുടെ പൊടി പൊടിക്കുന്ന കച്ചവടവും, അന്യ സംസ്ഥാനങ്ങളിലെ സ്വകാര്യ സ്ഥാപനങ്ങളിൽ നിന്നുവരെ നാം വൈദ്യുതി വാങ്ങാൻ നിർബന്ധിതമായ സാഹചര്യവും. ഈ നില തുടർന്നാൽ വൈദ്യുതിയുടെ സംസ്ഥാനത്തെ ഉല്പാദനം വളരെക്കുറവും ആവശ്യം വളരെക്കൂടുതലുമായി മാറി സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതോൽപാദനത്തിന്റെ പ്രസക്തിതന്നെ ഇല്ലാതാകും. പിന്നെ നിലവിലുള്ള വൈദ്യുതി നിലയങ്ങൾ ആക്രിവിലയ്ക്ക് നമുക്ക് വൻതോ

തിൽ വൈദ്യുതി നൽകുന്ന കുത്തകകൾക്ക് വിൽക്കേണ്ട ഗതികേടിൽ ചെന്നവസാനിക്കും. ട്രാൻസ്മിഷൻ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ മേഖലകൾക്കും ഇതേ ദുരനുഭവമാകും ഉണ്ടാകാൻ പോവുക. വൈദ്യുതി ബോർഡിൽ ഭരണച്ചെലവ് കൂടുതലാണ്; ഉദ്യോഗസ്ഥർ ആവശ്യത്തിലധികമാണ് എന്നൊക്കെപ്പറഞ്ഞ് പ്രചരിപ്പിക്കാനും ഈ സ്ഥാപനത്തെ തകർക്കാനും ശമ്പളം നൽകി ആൾക്കാരെ ഏർപ്പെടുത്തിയിരിക്കുന്നത് വെറുതെയൊന്നുമല്ല. ഇതിനെ തകർത്തു തരിപ്പണമാക്കി സ്വന്തം സ്വകാര്യമേഖലയ്ക്ക് കൈമാറാനാണ്. ജനാധിപത്യത്തിലൂടെ മുതലാളിത്വത്തിലേക്കുള്ള കുറുക്കുവഴിയാണിത്. ദരിദ്രകോടികളെ കോടാനുകോടീശ്വരന്മാർ ഭരിക്കുന്ന പ്രക്രിയയുടെ പൂർണ്ണതയിലേക്കുള്ള പ്രയാണം.





സഞ്ചാരികൾ ബോട്ടുകളിലും ഡാമുകളിലുമായി സഞ്ചിരിക്കുന്നുണ്ട്. അതെല്ലാം നടക്കുന്നത് ബോർഡിന്റെ ഡാം സൈറ്റുകളിലാണെങ്കിലും അതിൽ നിന്നുള്ള വരുമാനമൊന്നും റഗുലേറ്ററികമ്മീഷനു മുമ്പിൽ വെയ്ക്കുന്ന കണക്കുകളിലൊന്നും കാണാൻ കിട്ടാറില്ല. ബോർഡിന്റെ ആസ്തികൾ ഉപയോഗിച്ചുണ്ടാക്കുന്ന വരുമാനത്തിലൊരു ഭാഗം ബോർഡിന് അവകാശപ്പെട്ടതാണെങ്കിലും ഒന്നും ഇങ്ങോട്ടില്ല. എന്നാൽ ഇഷ്ടം പോലെ ആസ്തികൾ ക്വാർട്ടേഴ്സുകളായും ഡാം സൈറ്റുകളായും കൈമാറുന്നുണ്ട്. എവിടെയെങ്കിലും വനം വകുപ്പുമായി കേസുകൾ ഉടലെടുത്താൽ അതും തീർത്തു കൊടുക്കേണ്ടത് ബോർഡാണ്, അതിൽ ജോലി ചെയ്യുന്നവർക്ക് ശമ്പളം കൊടുക്കേണ്ടതും ബോർഡാണ്, എന്തൊരു വിരോധാഭാസം. കൈക്കോട്ടിന്റെ സ്വഭാവം മാത്രം; എല്ലാം ഇങ്ങോട്ട്, അങ്ങോട്ടൊന്നുമില്ല.

ഇതേ പരുവത്തിലാണ് അടുത്ത നാടകങ്ങൾക്കായി തിരശ്ശീല ഉയരുന്നത്. ആദ്യത്തെ നാടകത്തിനുള്ള മണി മുഴങ്ങികഴിഞ്ഞു. അത് സർക്കാരു തന്നെയാണ് നോട്ടമിട്ടിരിക്കുന്നത്. കെ. ഫോൺ എന്ന കമ്പനി.

വിതരണ രംഗത്തിന്റെ നെടുമുടിയെന്നായി നിൽക്കുന്ന പോസ്റ്റുകളിലൂടെ ഇന്റർനെറ്റ് കേബിളുകൾ വലിച്ചുകൊണ്ട് നാട്ടിലെല്ലാവർക്കും ഇന്റർനെറ്റ് ലഭ്യമാക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യമാണുള്ളത്. ഇതിനായി ഇതിനകം വൈദ്യുതി ബോർഡ് വലിച്ചുവെച്ചിരിക്കുന്ന ഒപ്ടിക്കൽ ഫൈബർ കേബിളുകളിൽ ബാക്കി വരുന്ന ഫൈബറുകളും കൈമാറും. ഇപ്പോൾ മൊബൈൽ നെറ്റ്വർക്ക്കാർക്ക് ലീസിന് ചില ഭാഗങ്ങളിൽ കൊടുത്തിട്ടുണ്ട്, ഇതിലൂടെ കോടികളുടെ വരുമാനം ബോർഡിനുണ്ട്. ഇത്രയും സൗകര്യം ഒരു നിലയ്ക്കും ബാക്കിയാർക്കുമുണ്ടാകുവാൻ പറ്റില്ലെന്നതുകൊണ്ടു തന്നെയാണ് സർക്കാർ ഇതിൽ നോട്ടമിട്ടിരിക്കുന്നത്.

ഇപ്പോൾ മൊബൈൽ നെറ്റ്വർക്കുകാർക്ക് നൽകിയപ്പോൾ ലഭിക്കുന്ന വരുമാനത്തിന്റെ തോതിൽ പുതിയ കമ്പനിയിൽ നിന്നും ബോർഡിലേക്ക് വരുമാനം ലഭിച്ചാൽ മാത്രമെ ഇതുകൊണ്ട് പ്രയോജനമുണ്ടാവുകയുള്ളൂ.

ബോർഡിലെ വൈദ്യുതി തൂണുകൾ വാടകയ്ക്കു കൊടുക്കുന്നതുവഴി കേബിൾ ഓപ്പറേറ്റർമാരിൽ നിന്നും നല്ലൊരു വരുമാനം ബോർഡിനു ലഭിച്ചുകൊണ്ടിരിക്കുന്നുണ്ട്. ആ വരുമാനത്തിൽ വലിയൊരു ഇടിവ് തന്നെ പുതിയ കമ്പനിക്ക് പോസ്റ്റുകൾ കൈമാറുമ്പോൾ സംഭവിക്കാൻ സാധ്യതയുണ്ട്. പുതിയതായി പോസ്റ്റുകൾ ആർക്കും നൽകുവാൻ കഴിയാത്ത അവസ്ഥ സംജാതമാകും.

ഈ ആസ്തികളെല്ലാം കൊടുക്കുന്നുണ്ടെങ്കിലും പുതിയതായി രൂപീകരിക്കുന്ന കമ്പനിയുടെ ആകെമൊത്തം മൂലധനത്തിന്റെ പകുതി തുക ബോർഡ് നൽകേണ്ടതായ അവസ്ഥയുമാണ് ഉണ്ടാകുവാൻ പോകുന്നത്. ഈ കമ്പനി തുടങ്ങി അതിന്റെ വരുമാനത്തിൽ നിന്നും ഒന്നും കെ.എസ്.ഇ.ബിയിലേക്ക് എത്തില്ല. അത് വേറിട്ട കമ്പനിയും സർക്കാരിന്റെ കീഴിലുമായതുകൊണ്ട് ആ കമ്പനിയിൽ നിന്നും ഓഹരികൾക്കുള്ള ഡിവിഡണ്ട് മാത്രമാണ് ലഭ്യമാവുക. മുടക്കുമുതൽ തിരിച്ച് കിട്ടി, ലാഭത്തിലാവാൻ വർഷങ്ങൾ എടുക്കുമെന്നുള്ളതുകൊണ്ട് ഇപ്പോൾ സർവ്വീസിലുള്ള ആർക്കും തന്നെ അതിൽ നിന്നുമുള്ള വരുമാനം ബോർഡിന്റെ കണക്കിൽ വരുന്നത് കാണാനുള്ള ഭാഗ്യമുണ്ടായെന്നു വരില്ല. എന്നാൽ ബോർഡിനു ലഭിക്കുമായിരുന്ന വരുമാനമില്ലാതാവുമെന്നുള്ളത് നിശ്ചയമാണുതാനും.

ഇത് ആയിരം കോടിയുടേതാണെങ്കിൽ അടുത്തത് പതിനായിരം കോടിയുടേതാണ്. ഇത് രൂപീകരിക്കുന്നത് പ്രസരണരംഗത്തു പുതുതായി പദ്ധതിയിട്ടിരിക്കുന്ന ട്രാൻസ് ഗ്രിഡ് - 2 എന്നതിന്റെ സാക്ഷാത്കാരത്തിനാണ്.

വൈദ്യുതി ബോർഡിനകത്തുള്ളവരെ കൊണ്ട് ചെയ്യുവാൻ പറ്റില്ലെന്ന ഉറച്ച വിശ്വാസമുള്ളതുകൊണ്ടാവണമല്ലോ ഇത്തരം ഒരു കമ്പനി രൂപീകരിക്കുവാൻ ആലോചിക്കുന്നത്. അല്ലാതെ ഈ കമ്പനി രൂപീകരണംകൊണ്ട് എന്ത് മെച്ചം ആർക്കാണുണ്ടാകുവാൻ. പതിനായിരം കോടിയുടെ പദ്ധതിക്ക് കിഫ്ബിയിൽ നിന്നും ലോണെടുത്തിട്ടാണ് നടപ്പിലാക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്. ഈ കമ്പനിയുണ്ടാക്കുന്നതിന്റെ പേരിൽ പലിശ നിരക്കിലോ തിരിച്ചടവ് കാലാവധിയിലോ ഒരു മാറ്റവുമില്ലെങ്കിൽ



എന്തു ഗുണമാണുണ്ടാകുവാൻ പോകുന്നത്. ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ് - 2 പദ്ധതിയുടെ തലതൊട്ടപ്പന്മാർ ഇതിനുവേണ്ടി HTLS കമ്പികളും മോണോ പോൾ ടവറുകളും വീതികുറഞ്ഞ ടവറുകളുമാണ് ഉദ്ദേശിച്ചിട്ടുള്ളത്. അതിനനുസരിച്ചാണ് ഓരോ എസ്റ്റിമേറ്റും തയ്യാറാക്കിയിരിക്കുന്നത്. എന്നാൽ ഇത്തരം HTLS കമ്പിയോ മോണോ പോൾ ടവറുകളോ വീതികുറഞ്ഞ ടവറുകളോ ഇന്നേ വരെ ഉപയോഗിച്ചിട്ടില്ലാത്ത പവർഗ്രിഡ് കോർപ്പറേഷനെയാണ് സാങ്കേതിക ഉപദേശങ്ങൾക്കായി മുപ്പതു ശതമാനം ഓഹരിയോടുകൂടി കമ്പനിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തുന്നത്. കടലും കടലയും ചേർത്ത് വെച്ചുപോലെയുണ്ട്.

ലോകബാങ്ക് സഹായത്തോടെ മാടക്കത്തറ സബ് സ്റ്റേഷനും അതിനോടനുബന്ധിച്ചു കാസർഗോഡു വരെയും ഇടുക്കി വരെയുമുള്ള പ്രസരണ ലൈനുകൾ ഭംഗിയായി സമയബന്ധിതമായി നിർവ്വഹിച്ച ചരിത്രമുള്ള പ്ലോഴാണ് ട്രാൻസ്ഗ്രിഡിനുവേണ്ടി പുതിയ കമ്പനി രൂപീകരിക്കുന്നത്. സ്വയം കഴിവില്ലെന്നു പ്രഖ്യാപിക്കുന്ന ഡയറക്ടർമാരോട് സഹതാപമല്ലാതെ മറ്റേതു വികാരമാണുണ്ടാവുക. അവരെപ്പോലെ അവർക്കു താഴെയുള്ളവരും കഴിവുകെട്ടവരാണെന്നു വരുത്തിത്തീർക്കുവാനാണോ ഈ കമ്പനിയുടെ രൂപീകരണ ആലോചനയെന്നു സംശയിക്കേണ്ടിയിരിക്കുന്നു.

ഈ കമ്പനി രൂപീകരണത്തിന്റെ ഭാഗമായി പ്രധാന പ്രസരണ ലൈനുകളും സബ് സ്റ്റേഷനുകളും കമ്പനിയിലേക്കു കൈമാറേണ്ടി വരികയെന്നതു സ്വാഭാവിക പ്രക്രിയമാത്രം. ഇതിനായി കൈമാറുന്ന ലൈനുകളും സബ് സ്റ്റേഷനുകളും തിരിച്ച് കെ.എസ്.ഇ.ബിയിലേക്ക് വരുമെന്ന് ആരും പ്രതീക്ഷിക്കേണ്ടതില്ല.

സംസ്ഥാനത്തിനകത്തുതന്നെ റോഡ് വികസനത്തിനായി രൂപീകരിച്ച കെ.എസ്.ടി.പിയിലേക്കു കൈമാറിയ റോഡുകളൊന്നും തന്നെ പിന്നീട് പീഡബ്ല്യുഡിയിലേക്കു തിരിച്ചുവന്നിട്ടില്ല.

പുതിയ കമ്പനിയിൽ നടത്തുന്ന നിക്ഷേപങ്ങളും ചെലവുകളും റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ വക വച്ച് തരികയുമില്ല. എന്തെന്നാൽ പുതിയ കമ്പനി ഒരു ലൈസൻസിയിലായിരിക്കുകയില്ല. കേന്ദ്ര സർക്കാർ പവർഗ്രിഡ് കോർപ്പറേഷന്റെ

ഓഹരികൾ സ്വകാര്യ സംരംഭകർക്കു വിലക്കുവാൻ തീരുമാനിച്ചാൽ പുതിയ കമ്പനികളുടെ ഒരു ഭാഗം സ്വകാര്യ സംരംഭകരിലെത്തുമെന്ന ഭീഷണികൂടി ഇതിലടങ്ങിയിട്ടുണ്ട്.

പല വിധത്തിലായി വിദ്യുച്ഛക്തി ബോർഡിന്റെ ശക്തിയെല്ലാം ചോർന്നു പോകുന്ന കാഴ്ചയാണ് നടമാടിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നത്.

ഡാം സൈറ്റുകളിൽ ഡാമുകളുടെ അത്യാവശ്യമേഖലകളൊഴികെ ബാക്കിയെല്ലാം ഹൈഡൽ ടുറിസത്തിനായി തുടങ്ങുവാൻ പോകുന്ന കമ്പനി കൊണ്ടുപോകുമ്പോൾ ട്രാൻസ്മിഷനിലെ ഭൂരിഭാഗവും പുതിയ എസ്.പി.വി. എന്ന രീതിയിൽ തുടങ്ങുന്ന കമ്പനിയിലേക്കുമാറും. വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ ചെലവിൽ സ്ഥാപിച്ച ഓപ്ടിക്കൽ ഫൈബർ കേബിളുകളും വിതരണ രംഗത്തെ പോസ്റ്റുകളും നമുക്കുനുമായി കെ ഫോൺ എന്ന കമ്പനിക്ക് അവകാശമായി മാറും.

ഇവയുമെല്ലാം തട്ടിയെടുത്ത് ബാക്കി വരുന്ന ആസ്തികൾ മാത്രം കെ.എസ്.ഇ.ബി.യ്ക്കു കീഴിലായിരിക്കും.

വൈദ്യുതി നിയമം എന്താണോ ഉദ്ദേശിച്ചത്, അത് നടപ്പിലാക്കുന്നതിരക്കിലാണ് ബോർഡധികാരികൾ.

എല്ലാവരേയും വിഡ്ഢികളാക്കിക്കൊണ്ട് ആരൊക്കെയോ കമ്പനി തലപ്പത്തുവരാൻ വേണ്ടിയുള്ള ചതുരംഗക്കളി മാത്രമാണ് കമ്പനികളുടെ രൂപീകരണം കൊണ്ടുദ്ദേശിക്കുന്നത്.

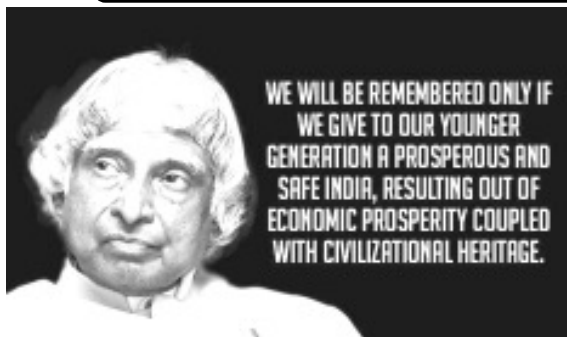
രൂപീകരിക്കുന്ന ഒരു കമ്പനിയുടെയും വരുമാനം കെ.എസ്.ഇ.ബി.യ്ക്ക് ലഭ്യമാവില്ല എന്നിടത്താണ്, ഇവരുടെ ഉള്ളിലിരുപ്പ് ബോധ്യമാവുന്നത്.

മറ്റുള്ള സംസ്ഥാനങ്ങൾ രണ്ടരരൂപയ്ക്ക് സൗരോർജ്ജ വൈദ്യുതി വാങ്ങുമ്പോൾ കേരളം വാങ്ങുന്നത് ഏഴുരൂപ എഴുപത്തിയഞ്ചു പൈസയ്ക്കടുത്താണെന്ന് പകൽ പോലെ സത്യവും താരതമ്യം ചെയ്യുവാൻ പറ്റാത്തതും ഇതുകൂടാതെ പുതിയ രൂപത്തിൽ രണ്ടായിരം കോടിരൂപ ചെലവു വരുന്ന ഫ്ളോട്ടിംഗ് സോളാറിനെക്കുറിച്ച് ചിന്തകൾ വ്യാപിക്കുന്നതും. (തുടരും)





## Dr A.P.J. Abdul Kalam Energy Quiz 2017



To commemorate the birthday of A.P.J. Abdul Kalam ( 15, October), the 11th President of India and a pioneer of the country's space and missile programmes KSEB Engineers' Association conducts energy quiz every year across the state for the budding engineers. Dr Kalam is remembered as the 'People's President' for his work as India's 11th president (July 2002 - July 2007), and more dearly as the 'Missile Man of India'

for his contribution in the field of aerospace research. He was awarded the Bharat Ratna in 1997, the Padma Vibhushan in 1990 and the Padma Bhushan in 1981.

The district level competition of the second Dr A.P.J. Abdul Kalam Energy Quiz 2017 was conducted in 55 engineering colleges across the state. Over 230 teams from the different engineering colleges participated in the online line mode competition held on 19-10-2017. Over 100 faculty mentors, coordinated the quiz competition held at different locations. The final will be conducted at SAINTGIST College of Engineering, Kottayam on 30-10-2017. The list of winners are appended.

District	Place	Name of Principal Applicant	College in which the applicant is studying	Branch/Discipline	Semester	Name of Co-applicant
ALP	First	Shivendra Kumar	Cochin University College of Engineering Kuttanad	EE - Electrical & electronics	Semester 5	Hansh Vardhan
ALP	Second	THIRU RANGANATH	College of Engineering, Chengannur	EE - Electrical & electronics	Semester 5	HARISH RAGHUNATH
ERMI	First	Chinnay Sukumaran	Adi Shankara Institute of Engineering Technology (ASIT)	CS - Computer science & engineering	Semester 5	Divya Nair
ERMI	Second	AJITH, BRAHMAN	SMT Institute of Management And Technology (SMT)	EC - Instrument & control engineering	Semester 5	SHALIN JAMMIDIK
ERK	First	Aran M Nair	College of Engineering, Munnar	EE - Electrical & electronics	Semester 7	Niyas N
ERK	Second	Swathy T S	College of Engineering, Munnar	EE - Electrical & electronics	Semester 5	Christina P Jayan
ELM	First	Azif Ismail	College of Engineering, Karunagapally	EE - Electrical & electronics	Semester 5	Jayakrishnan K
ELM	Second	Murali Kumar GS	College of Engineering, Perumthi	EE - Electrical & electronics	Semester 5	Rafael B N
ENR	First	ARUN P	Govt. College Of Engineering, Kannur (KNE)	EE - Electrical & electronics	Semester 7	HEMANTH K K
ENR	Second	KERTHICK PANJAN	Govt. College Of Engineering, Kannur (KNE)	EE - Electrical & electronics	Semester 5	SITHY RAY
ESD	First	Ravathi C	North Malabar Institute Of Technology, Kanhangad (NMIT)	EE - Electrical & electronics	Semester 7	Anjali r p
ESD	Second	SHADHEEP	North Malabar Institute Of Technology, Kanhangad (NMIT)	EE - Electrical & electronics	Semester 7	ALY RMI
ETM	First	ARJUN R	Saintgits College of Engineering, Pathanamthottam, Kottayam (MGP)	CS - Computer science & engineering	Semester 3	ARUN SOHAN
ETM	Second	Ajith M Shahul	Saintgits College of Engineering, Pathanamthottam, Kottayam (MGP)	EE - Electrical & electronics	Semester 7	Isai Saj Mathew
KZD	First	JYAMITA MENDONZA	Govt. Engineering College, Kozhikkode (KEC)	AE - Applied electronic & instrument	Semester 7	HANNA
PWD	First	JAMARINATH K M	Brahmahati College of Engineering And Technology (BCE)	EE - Electrical & electronics	Semester 5	SPRIBEST NAIR
PWD	Second	Arunid K J	N S S College Of Engineering, Palakkad (NSS)	EE - Electrical & electronics	Semester 5	Arunid Rishesh
PWD	Third	T G Vellaya	N S S College Of Engineering, Palakkad (NSS)	CS - Computer science & engineering	Semester 3	Sreejith A
TSR	First	ASHER M	Govt. Engineering College, Thrissur (TCR)	EE - Electrical & electronics	Semester 7	ARSHAD MOHAM
TSR	Second	PAUL MOHAN	Govt. Engineering College, Cheluvassery, Thrissur (TEC)	EE - Electrical & electronics	Semester 5	ERAM FLAM
TVM	First	Sachin S B	Mohandas College of Engineering and Technology (MCT)	ME - Mechanical engineering	Semester 7	Arunid G S
TVM	Second	Lopadevi S	College Of Engineering Trissur (CET)	EC - Electronics and communication	Semester 5	Sasith Aasad



## REPORT ON ENGINEERS' DAY CELEBRATION

### Idukki Unit



Idukki unit celebrated the Engineers' day in a festive function held at Hi-range Hotel, Thodupuzha on 15th September 2017. The function was inaugurated by Er.Ouseph Joseph (Retired CE). Key note address delivered by Dr.Ramkumar, principal, Muthoot Institute of Technology and Science.

Er. Ouseph Joseph depicted the art of dedication in work which gives us ultimate happiness.

Dr.Ramkumar in his key note address on the topic

Role of Engineers in a developing India amazed the whole audience with his extraordinary knowledge about the coming technologies in future. He emphasized the need of Engineering community to be competent with the coming technologies.

The function was presided by Er. Radhakrishnan E.K, chairman idukki unit, welcome speech by Er.Pradeep S.V, secretary and Vote of thanks by Er.Sajith T.K, joint secretary.

### Kollam Unit



A technical session on recent trends in power system was organised by KSEBEA kollam unit in association with TKM college of engineering kollam on behalf of engineers day. The programme was conducted on 15-9-2017 at TKM college of engineering kollam. The function was inaugurated by Dr.Imthias Ahamed TP

Professor(HOD),Electrical and

Electronics Engineering TKM college of Engineering and Keynote Address was delivered by Er.Bipin Shankar(Vice President KSEBEA). The technical session was handled by MNC's including GE,MEGGER,FLUKE,OMICRON and SEL. The topic presented included digital substations,SFRA testing,power quality analysis,partial discharge analysis,Travelling wave fault location and New time domain line protection. The participants included KSEB engineers,senior engineers working in various domains,Mtech and final year Btech students and professors from major engineering colleges in kollam.





# KSEB – E NEWSLETTER

(FEBRUARY 2017 – SEPTEMBER 2017))

## FEBRUARY 2017

### **KSEBL Simplifies Service Connection Procedures**

Kerala State Electricity Board Limited (KSEBL) has simplified its service connection application procedures with a single page application form. The service which has been launched from November 2016 is extremely convenient and customer friendly wherein a new domestic purpose connection may be obtained by just furnishing valid identity proof. In cases where the plinth area is more than 100 sq.metre, proof of ownership is also necessary. Moreover an online facility for filing LT service connection application has also been implemented whereby applicants are exempted from visiting section offices for services. Other services which will be launched include online facilities to track progress of applications, introduction of per kVA rates, advance registration for high power consumers and so on.

### **KSEBL Launches Customer Friendly Projects**

In its bid to be more customer friendly towards consumers, Kerala State Electricity Board Limited (KSEBL) has launched a host of IT initiatives. Consumers can now apply online for new service connections. This is the first among six of the major IT initiatives launched by

the power utility. The utility has also set up an enhanced Akshaya model payment facility. Moreover consumers can now pay their bills through Paytm e-wallet. 'Oruma Net Mobile App' for employees which enables them in learning about the DC RC status, an e-letter to improve intra organisational communication, and Safety Monitoring and Accident Reporting Toll (SMART) figure among the rest of the initiatives. Other IT projects under execution include Smart Grid project, implementation of AMR and Smart metering, SCADA, ERP and Phase 2 of IT initiatives. Some of the initiatives the utility had launched last year include 'Oorja Souhrada' which sends bill alerts to consumers through mobile and email, 'Oorja doodh' wherein outage information at transformer level is communicated via mobile SMS, Whatsapp Complaint Registration, a toll free number from all service providers, and a revamped consumer friendly website.

### **KSEBL Completes Repair of Generator-3 at Moolamattom in Record Time**

Kerala State Electricity Board Limited (KSEBL) has successfully completed an urgent repair work that surfaced in a generator at Moolamattom Under Ground Power House in a record time of 8 days. The work which involved upstream seal replacement and subsequent rectification



of the spherical valve of No.3 Generator was completed by the employees of KSEBL. Earlier, similar works had taken around 15 to 20 days for completion. This impressive work in such a short span of time garnered praise from the Electricity Minister Mr. M. M. Mani and KSEBL Chairman and Managing Director Dr. K. Ellangovan who visited the site and appreciated the employees entrusted with the work. The work commenced on November 26, 2016 and was undertaken by the Water Conducting Subdivision, Moolamattom.

### **KSEBL Moves Towards Renewable Energy**

Kerala State Electricity Board Limited (KSEBL) has implemented a host of solar power projects aggregating to 8.61MW since 2015. This includes rooftop solar projects, solar plants in fallow lands, floating solar plants on water bodies and dam-top solar projects. A solar park in Wayanad and a 'solar flower' have been installed. 14 projects aggregating to 10.35MW are under various stages of construction. The tender works for setting up of 1120 kWp solar power projects, undertaken under the Integrated Power Development Scheme (IPDS) of the Central Government, in 49 locations are also under progress. Plans are also afoot to buy 200MW solar power through tendering process. Off grid solar power projects will be implemented in 447 households/colonies without electricity as part of the total electrification drive. With

279 consumers setting up solar plants, power to the tune of 4026.91 kWp could be connected to the grid. Three small wind turbines of 300 W capacity have been installed atop the headquarters of the utility at Pattom. Tender works to set up 50 micro wind turbines of 20 KW capacity have been initiated in the Poovar fishermen colony.

### **Boosting Up Power Generation for Small Hydro Projects**

#### **Vellathooval SHEP Commissioned**

Vellathooval Small Hydro Electric Project (SHEP) with a capacity of 3.6MW, located at Vellathooval panchayat in Idukki, has been commissioned. The main source of water for power generation is the tail discharge of Sengulam power house. Further, the water available from the free catchment of 17 sq km downstream of Panniyar augmentation and spill of Panniyar augmentation is also utilised. The construction works of the SHEP started on September 24, 2012 and it was completed and commissioned on August 8, 2016. Work Commences on Upper Kallar Small Hydro Electric Project

The construction work on Upper Kallar Small Hydro Electric Project (SHEP) with a capacity of 2MW has commenced in August 2016. The project envisages utilisation of diversion water from catchment area of 28.5 sq. km of Upper Kallar River in Pooyamkutty catchment. The diversion from Pooyamkutty



catchment is via an existing diversion weir and tunnel at Viripara known as Upper Kallar Diversion. Kerala State Electricity Board Limited (KSEBL) has accorded administrative sanction for an estimated cost of Rs. 23.56 crore (2014 price level). KSEBL has accorded sanction to award the work to M/s Power Mech-Pentaflor-Hydro Magus-SEW Consortium at their quoted amount of Rs. 15.24 crore.

### **Electricity Minister Mr. M. M. Mani Launches IT Related Services**

A warm reception has been accorded to the Hon'ble Minister for Electricity Sri. M. M. Mani by the management and employees of KSEBL on 8.2.2017 at Vaidyuthi Bhavan, Pattom. He was visiting the head quarters for the first time after his swearing in as Minister. The minister also launched several IT related initiatives of KSEBL for the benefit of consumers and employees.

1. Online application for new connection
2. Pay-TM Mobile App and integration of Akshaya with National Apna CSC (Common Service Center) network, for payment of electricity bills.
3. SMART (Safety Monitoring & Accident Reporting Tool) for online reporting of electrical accidents and related activities.
4. "Oruma Net Mobile App" for employees

5. "E-Letter" - To communicate the developments and activities of KSEBL to the employees by the management.

**MARCH 2017**

### **KSEBL to Promote Solar Powered Vehicles**

In its bid to promote electrification of transportation, KSEBL will set up innovation demonstration solar photovoltaic projects. The Govt. of Kerala has sanctioned Rs. 118.5 lakhs from the Innovation fund to set up three electric vehicle DC fast charging stations powered by solar PV plant. Two of these charging stations will come up in Thiruvananthapuram while the other one will be set up in Ernakulam. It is also planned to run an electric car on demonstration basis. An e-Car will be used in the Thiruvananthapuram Medical College campus. This move will help promote e-Car sharing using e2o vehicles which can utilise the fast charging facility at all these locations. The vehicles for the demo e-Car sharing project will be funded from Innovation fund and also funds from Govt. of India. It is also envisaged that in the near future, the batteries of idle electric vehicles (EVs) that are charged from the grid will be used to provide local decentralised power. With the EVs acting as mobile energy storage units, the intermittency problem of solar and wind can be successfully addressed. By proactively accelerating the widespread adoption of grid connected vehicles/ Battery EV, KSEBL envisages to not only





garner a significant portion of the revenue but also speed up introduction of renewables in electricity mix, save fossil fuel, reduce CO2 emissions and bring down total cost of electricity.

### **KSEBL Identifies Land for 200 MW Solar Park in Kasaragod**

KSEBL has identified 439.7706 hectares of barren Govt. land for establishing a 200 MW Solar Park in Kasaragod. The land has been identified in the villages namely Ambalathara, Kinanoor, Karindalam, Pavalike, Meenja, and Chippar, and has been handed over to KSEBL. The identified land will be handed over to Renewable Power Corporation of Kerala Ltd, a joint venture of SECI and KSEBL with 50:50 equity ratio, which is the solar park implementing agency. The first phase of the project will see installation of two 50 MW projects, each at Ambalathara and Paivalike villages. While the Indian Renewable Energy Development Agency (IRDEA) is promoting the 50 MW project in Ambalathara, the other project is in Paivalike is spearheaded by Thehri Hydro Development Corporation of India Ltd (THDCIL). Also a 100 MW plant is proposed to be implemented under VGF scheme. The Solar Energy Corporation of India (SECI), a Govt. of India company, is the consultant and nodal agency of the entire 200 MW project. Moreover the work on 50 MW project in 121.7424 hectares of land in Ambalathara village is in progress and M/s Jakson Engineers Ltd is the EPC (Energy Procurement and Construction)

contractor. As a first phase of the project, 32 MW plant is now connected with the transmission grid and the entire 50 MW will be connected to the grid shortly. The balance available land has been divided into 13 blocks of 5 MW and 10 MW capacity as VGF plots. The work on open type fencing and demarcation of these plots is in progress. Tender for 50MW THDCIL project at Paivalike was floated and tender evaluation process is nearing the final stage.

### **Amendments to Electricity Supply Code 2014**

KSEBL is all set to implement the five amendments in supply code, 2014 issued by KSERC on January 24, 2017.

Following are the amendments:

1. Multi-storied building will be those with height above 15m
2. Enabling applicants to do certain works under supervision of KSEBL by paying 10% of the cost incurred in labour and transportation
3. Penalty for inaccessible meters will be Rs. 50/-, at par with that charged for special meter reading
4. Period of dismantling will be 180 days from the date of disconnection
5. 10% Administrative overhead charges will be levied on transportation and labour charges only, not on cost of materials.

The Board has ordered to implement the same as per B.O. (FTD) No. 523/2017(KSEB/TRAC/Supply Code 2014/R2/2017) dated March 1.



## **MTOA of 200MW Operationalised through Power Trading Corporation**

In its bid to tide over the shortage of power from hydel energy in the wake of severe monsoon failure, the KSEBL has entered into a contract with PTC India Ltd for supply of power during the period from March 2017 to June 2017. The power utility secured the deal through e-bidding via the DEEP portal of ministry of power. Central Transmission Utility had sanctioned the transmission corridor on condition of completion of 765 kV Wardha-Nizamabad DC line along with 400 kV Nizamabad-Dichippilly DC lines. Being the most affected constituent in southern region, KSEBL had followed up the matter continuously and finally got the open access approved from March 1, 2017. With this open access approval, there is a saving of Rs.56.54 crore for the month of March.

## **Centrally Aided Projects Progressing in Full Swing**

Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana

The work under Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY), which focuses on rural electrification of households and strengthening of sub-transmission and distribution infrastructure along with metering at all levels, is progressing in full swing. The earlier scheme for rural electrification RGGVY has been subsumed in the new scheme. Rural Electrification Corporation Ltd. is the Nodal Agency. Government had sanctioned the project

worth Rs 485.37 crore and it is envisaged to be completed by June 2018. KSEBL had received an amount of Rs. 28.98 crore. The work undertaken in Idukki under the Sansad Adarsh Gram Yojana and other works amounting to Rs. 48. 93 crore has been completed.

## **Integrated Power Development Scheme (IPDS)**

The power utility has completed work amounting to Rs 28.37 crore under the Integrated Power Development Scheme (IPDS). The scheme provides financial assistance against capital expenditure to address the gap in sub-transmission and distribution networks and metering in urban areas. PFC is the nodal agency for the project. Sanctioned cost for this project stands at Rs. 592.07 crore and the timeline for completion is set for December 2018. An amount of Rs. 100.95 crore has been received.

## **Distribution Core Committee Constituted**

A 12-member Distribution Core Committee has been constituted by the Board to analyse issues being faced by field officers and to make concrete proposals for improving the performance of the Distribution Wing of KSEB. The need to constitute a dedicated core team with vision and expertise in activities in the distribution wing was felt owing to considerable changes the sector has been undergoing over the last few years and the new committee will be spearheaded by the Director (Distribution, Safety & Generation - Electrical). Apart from the



many changes, the workload and nature of work done by the personnel in the distribution sector have also diversified particularly with the introduction of computerisation. The utility needed to explore the possibilities for improvements in electrical sections, optimum utilisation of manpower, explore new customer touch points, and consider delimitation of electrical sections & sub divisions and considering all these, the board decided to set up the committee.

### **News at a glance**

#### **Import of Power Hits All Time High**

The state witnessed an all-time record in import of power from outside the state on February 28, 2017. The maximum recorded figure is 60.847 MU which constitutes 85.5% of the total consumption of 71.1174MU.

#### **KSEBL Efficiently Manages Load Dispatch Activities**

Even as the state witnessed one of the worst droughts in the recent past, the system operation wing was successful in managing the grid without any load restrictions. This was achieved through meticulous planning and effective utilisation of the available resources. Additional power through medium and short term contracts was arranged.

#### **Kerala Avails Power through DEEP**

Kerala is the first state to avail power through the DEEP e-bidding portal of ministry of power, Government of India.

#### **ICT commissioned at PGCIL Substation**

A third ICT (315MVA, 400/220 kV transformer) was commissioned at PGCIL substation Areacode on March 7, 2017. With this transformer, the total import at Areacode substation has increased, thereby reducing the requirement of KDPP to meet the summer demand. This resulted in a savings of about Rs. 23.20 lakhs per day.

### **APRIL 2017**

#### **MoU Inked for Ujwal Discom Assurance Yojana Scheme**

A tripartite MoU has been signed between Government of Kerala, KSEBL, and Union Power Ministry for UDAY scheme on March 15. With the signing of the MoU, it is envisaged to turn around the DISCOMS by improving their operational and financial performance. The state has joined the UDAY scheme considering the operational efficiency part of the scheme and not for the financial package.

Lowering AT&C loss of electricity distribution from 11.91% to 11% by FY 2018-19

Lowering its transmission system losses from 4.49% to 4.40% by FY 2018-19

Eliminating gap between average cost of supply and aggregate revenue realisation by FY 2018-19

Achieving operational milestones as specified in DDUGJY and IPDS

The Government of Kerala's commitment, among other things, includes:



Paying the outstanding dues from the state government departments on electricity charges due to KSEBL on or before March 31, 2017

Replacing street lights with LED lamps in all municipal towns

In order to monitor the performance, as committed under UDAY, a web portal has been created to which the power utility shall regularly feed the updates.

### **KIIFB Grants Conditional Approval for Transgrid 2.0**

The KIIFB has granted conditional approval for the funding of Transgrid 2.0 project. The decision was taken at the 28th board meeting of KIIFB held on March 21, 2017 which approved Rs 5,200 crores out of the submitted estimate amount of Rs 6,193 crores. Final approval shall be obtained after the submission of detailed project report and work breakdown structure of each package included in the project.

### **NLDC Approves Automatic Demand Side Management Scheme**

The National Load Dispatch Centre (NLDC) has approved the implementation of Automatic Demand Side Management Scheme (ADMS) under the Power System Development Fund (PSDF) Scheme. The estimated cost approved is Rs 5.3 crores, out of which Rs 4.77 crores will be available as grant in this scheme. A tripartite agreement towards this end has been executed by KSEBL with Government of Kerala and NLDC. The scheme automates the current manual

practice of system protection schemes derived from the operating states as per the SCADA distribute the system protection schemes derived at the regional level rotational load shedding scheme. The trip signals are initiated from the SCADA system at SLDC Control Centre and are broadcast to the various substations via GPRS where appropriate feeder tripping is carried out to balance the grid.

### **Administrative Sanction Issued for Substation/ Lines**

The following are the substations/ lines for which administrative sanction has been issued during the month of March

Upgradation of existing 110 kV substation Aluva to 220 kV GIS substation and construction of 220 kV line from Pallikkara PGCIL to Aluva for Rs 168 crores.

Construction of 220 kV substation at Chithirapuram and LILO arrangement of 220 kV ID/UD feeder for Rs 35 crores

Upgradation of 110 kV substation, Kunnamangalam to 220 kV GIS substation for Rs 111 crore

Construction of 110 kV substation, Alappuzha for Rs 30.90 crore

Laying UG cable from 220 kV substation, Pothencode, to proposed 110 kV substation, Technocity, Pallipuram, for Rs 21.4 crores

### **Two more Screw Turbines to be set up at Poringalkuthu Power House**

KSEBL envisages setting up two 11 kW screw turbines at the tail race of Poringalkuthu Powerhouse (Left Bank). The expected annual generation from the



two proposed units is 0.16 MU. Administrative sanction of Rs 64.5 lakh for the project from the Innovation Fund has been obtained from Government of Kerala. A pilot screw turbine project was successfully commissioned at the tail race of Poringalkuthu Powerhouse in 2014-15. This Micro HEP used the head difference of the tail race discharge of existing PLBE power house with the Chalakkudy River. The generation from the 11 kW screw turbine is found to be much higher than the 50 kWp rooftop solar plant installed at Poringalkuthu powerhouse. The newly proposed Poringalkuthu Twin Micro Project envisages to utilise the balance portion of the tail race diversion after diversion of water to the first project. The main advantage of screw turbine is that it can run unmanned and generation is available during peak load hours. Further, generation can be used to meet RPO obligations.

### **KSEBL to set up Small/Micro Wind Turbine Projects**

KSEBL is all set to establish small or micro-wind turbine projects at various locations across the state for evaluating generation potential. Administrative sanction for Rs 195 lakh from the Innovation Fund has been obtained from Government of Kerala. One of the main advantages of setting up small wind turbines is that little or no land needs to be purchased for installing these turbines. Further, all these sources will effectively contribute to decentralised distributed electricity generation, help reduce

transmission losses, and can contribute to total energy security of the state. The technology to tap wind energy is proven and a range of wind turbines of all classes and capacity to generate electricity from small velocity breeze to high velocity winds is readily available. The main task involves determining the exact capacity and type of turbine to suit the wind velocity parameters and topography of the particular site.

### **Substations/ Lines Commissioned during March 2017**

33 kV Substation, Kallara

33 kV Substation, Kalpakanchery

110 kV GIS Substation, Kollam

110 kV Perinthalmanna Substation (Upgn)

### **MAY - JUNE 2017**

### **Kerala Achieves Total Electrification**

Kerala has achieved its ambitious target of becoming the first state in India to be fully electrified. The state was declared totally electrified by Shri. Pinarayi Vijayan, Hon'ble Chief Minister of Kerala, on May 29, 2017. The power utility has given fresh electricity connections to more than 1.5 lakh beneficiaries. Of the 1,52,274 applicants who registered in the project, KSEBL has successfully provided electricity connections to 1,50,980 households. The mission has been attained barring a few cases which required sanctions from District Magistrate / Additional District Magistrate or Forest





Department and a few cases in which clearance from Forest Department was received at a later stage. Out of the connections released, 1,23,248 belong to the BPL category, 31,928 to SC category and 17,422 to ST category. It is evident from the statistics that the project has brought about the upliftment of the underprivileged. The project for electrification of all households in the state has commenced during the year 2006-11. In this period four districts viz. Palakkad, Trissur, Ernakulam and Alappuzha had achieved the status of totally electrified districts. Also during that time 85 Assembly Constituencies were also totally electrified. One of the major impediments faced during the project execution was the wiring up of large number of unwired households. Though wiring of unwired households was not in the scope of the project, considering the rationale behind the project, KSEBL decided to wire households which came under the BPL or ST category anticipating CSR funds from organisations such as REC, PFC, KPFC, etc. Employees of KSEBL from various sectors of the state stepped in and extended their support to complete the tasks including the wiring of households on time by camping in those areas. The project has gone a long way in enriching the quality of life of the socially and financially weaker sections in the society. With the collective effort of all officials, KSEBL has succeeded in adding another feather in the cap of the State of Kerala.

### **KIIFB Okays Conditional Funding for**

### **TransGrid 2.0**

Conditional approval for funding has been obtained for the TransGrid 2.0 project from Kerala Infrastructure Investment Fund Board (KIIFB) for an amount of Rs. 5,200 crores on March 21, 2017. Detailed project report of substation package (Manjeri, Chalakkudy, Chithirapuram and Kothamangalam), Ernad Lines package, HTLS line package, Kochi Line package (including cable laying portion) has been submitted to KIIFB for approval.

### **Contractors to be Empanelled for TransGrid Project**

KSEBL has decided to invite expression of interest from reputed contractors to empanel them in the execution of substation packages of TransGrid 2.0 project. The implementation of the substation packages requires reputed, experienced contractors/manufacturers to ensure quality. As such, KSEBL has decided to empanel reputed EPC contractors/Transmission System Developers and manufactures/vendors/sub vendors. Global Expression of Interest (EoI) will be invited by the power utility towards this end.

### **KSEBL Adopts Grid Interactive Distributed Solar Energy System**

KSEBL has adopted the Government notification no. GO (P) No.1/2017/PD dated 28.01.2017 regarding Grid interactive distributed solar energy system as per the B.O (DF) No. 1469/2017/CE (REES)/projects/AEE6/Solar GI/2016-17 dated Tvpm 08. 06.2017. Accordingly, all generating units including generating unit



producing electricity from renewable sources of energy of 10 KVA and above capacity shall be inspected by electrical inspector or any officer appointed to assist electrical inspector before commissioning under regulation 32 of Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electric supply Regulation) 2010.

### **KSEBL Starts the Renovation of Stage 1 Units of Idukki HEP**

KSEBL has set the ball rolling for the renovation and modernisation of Stage 1 units of Idukki Hydro Electric Project (HEP). It has been decided to carry out the renovation and modernisation based on a study report by M/S Central Power Research Institute (CPRI), Bangalore, which was entrusted with the assessment of residual life of various equipment and machinery in the station. As such the renovation works will be carried out on the governing system, excitation system, control system etc. of the Stage 1 units. Apart from this, the renovation of some of the common auxillary systems shall also be carried out. The contract was awarded to M/S GE Power India Ltd. at a total cost of Rs. 48.43 crores. The contractor has completed the design and engineering of all the equipment proposed for replacement. The renovation work is slated to start soon. Unit 3 shall be the first to undergo renovation and shall be shut down for a period of nine months. The complete renovation programme of the stage 1 is scheduled to be completed in 42 months

as per contract.

### **Substations/Lines Commissioned during May 2017**

2200 kV Substation, Ambalathara, Capacity 1x100 MVA, LILO from Mylatty-Kanhirode line (0.5km). Substation was energised on May 31, 2017.

33 kV Substation, Pattoor, Capacity 2x5 MVA, 33 kV UG cable from 110 kV Substation, Medical College (3.3 km). Substation was energised on May 18, 2017.

33 kV Substation, Manimala, Capacity 2x5 MVA, 33 kV line from 110 kV Substation, Ranni (18.5 km). Substation was energised on May 27, 2017.

### **News at a Glance**

#### **Grant Obtained for Multi Circuit Multi Voltage Transmission Lines**

KSEBL has obtained grant from PSDF towards construction of Multi Circuit Multi Voltage Transmission Lines. Grant has been sanctioned for 90% of the accepted cost amount. A grant of Rs. 333.93 crore has been obtained for the project which is pegged at Rs. 371.03 crore.

#### **Grant Obtained for Up-Rating of Lines**

Kerala has secured a grant from PSDF towards up-rating of lines from Single circuit line into Double Circuit line in the Nallalam-Kakkayam OH upgradation (HTLS package) project. Grant has been sanctioned for 75% of the accepted cost amount. A grant of Rs. 66.85 crore has been obtained for the project pegged at Rs. 89.13 crore.





### **Now Pay Bills through Vodafone 'm-Pesa'**

KSEBL has integrated LT Billing software, OrumaNET with mobile wallet Vodafone 'm-Pesa' for payment of electricity bill.

### **'e-Register' Menu Added to OrumaNET**

An 'e-Register' Menu has been added in OrumaNET replacing 26 manual registers kept in Electrical Sections. Data from July 1, 2017 is available in e-registers.

### **KSEBL to Roll Out SCM-SARAS Integration**

KSEBL is all set to roll out the SCM-SARAS integration from July 1, 2017. The decision for the integration has been taken based on the demonstration of SCM-SARAS integration before CMD, Director (Finance), Director (SCM) & Director (Distribution).

### **Civil Works of Pallivasal Extension Scheme Resumed**

The civil works of the Pallivasal Extension Scheme has resumed as on April 11, 2017 with the contractor restarting the remaining works of the project which was held up from July 2015. Preliminary civil works have commenced at Penstock and Power House area. The Board has decided to de-link the work at Intake area, Face I & balance works of Face II Tunneling considering the specialised nature of the work. The utility has decided to invite Expression of Interest (EoI) for the same.

### **Balance Civil Works of Thottiyar HEP Tendered**

The balance civil works of the Thottiyar Hydro Electric Project (HEP) which was held up from July 2015 was tendered on May 20, 2017. The original contract was foreclosed on April 28, 2017. It is presumed that 30 months will be required for completing the balance works and commissioning the project.

### **Balance Civil Works of Chathankottunada-II SHEP Tendered**

The balance civil works of the Chathankottunada II Small (SHEP) Hydro Electric Project which was held up from July 2015 was tendered on May 10, 2017. The original contract was foreclosed on May 17, 2017. It is presumed that 24 months will be required for completing the balance works and commissioning the project.

## **JULY - AUGUST 2017**

### **Electricity Minister Reviews Progress of Over a Dozen Hydro Electric Projects**

Mr. M. M. Mani, Hon'ble Minister for Electricity, Kerala reviewed the progress of implementation of Hydro Electric Projects. A meeting in this regard was conducted at Kakkayam on June 22, 2017 and on July 3, 2017 at Munnar. KSEB Chairman and Managing Director Dr. K. Ellangovan IAS, Director (Gen-Civil & HRM) Mr. S. Rajeev, Chief Engineers and Project Managers attended the meeting. Hon'ble Minister visited the project site at Kakkayam and Pallivasal Extension. He also directed the concerned





officials to speed up the work of the Kakkayam project and to complete the scheme this year itself. The progress of implementation of other schemes such as Peruvannamuzhi, Pazhassi Sagar, Chathankottunada II, Olikkal, Poovaramthodu, Chembukkadavu III, Maripuzha and Valanthode were also reviewed. The Minister emphasised the need for completing the stalled projects namely Palivasal Extension Scheme (60 MW) and Thottoyar HEP (40 MW) at the earliest. He also reviewed the progress of 2 MW Upper Kallar Scheme and directed to complete the project by 2018 itself. The progress of new schemes namely Mankulam, Chinnar, Sengulam Augmentation Scheme, Peechad, Wester Kallar, Upper Sengulam & Ladrum were also reviewed.

### **Electrification of BPL Households - KSEBL Signs MoU**

KSEBL has signed an MoU with Rural Electrification Corporation (REC) by which the Corporation will sanction an amount of Rs 10 crore for electrification of BPL households in Kerala. An agreement in this regard was signed by REC Chairman Dr. P. V. Ramesh IAS and KSEBL Chairman and Managing Director Dr. K. Ellangovan IAS in the presence of the Hon'ble Minister of Electricity Mr. M. M. Mani.

REC is giving this amount to the State as a part of its Corporate Social Responsibility (CSR) scheme. It is expected to complete the wiring of about 20,000 households by utilising this amount.

### **Dashboard with Key Performance Indicators in the Pipeline**

KSEBL is all set to release a dashboard which enables to monitor the performance of offices under the distribution wing of KSEBL based on approved Key Performance Indicators (KPIs). The dashboard will be released in [hris.kseb.in](http://hris.kseb.in) and [apps.kseb.in](http://apps.kseb.in). All the 5 KPIs based on Customer Complaint Redressal, Release of New Connections, e-Payment, Safety-Zero fatality and Quality of Power (SAIDI & SAIFI) at different office hierarchy levels will be computed based on the data available in different source systems. This will be displayed in the dashboard. The dashboard will enable the management in viewing and monitoring the quality of performance of distribution activities at grass root level.

### **Project Monitoring System (ProMos) to Monitor Centrally Aided Projects**

KSEBL has implemented a unique application titled 'ProMoS' to monitor projects. Developed by the IT Unit of the power utility in Kochi, ProMoS has been designed to capture the components of DPRs of centrally aided projects (DDUGJY & IPDS), enter the progress details from the Distribution & Transmission sections and generate reports which can be viewed by all higher officers including the Directors of KSEBL. The application can be accessed at the following address:

<http://wss.kseb.in/pms/> An employee can login to the system using HRIS employee code and password →



Select Menu Item FIELD UPDATES=>Map & initialise tasks

The progress details of each defined work can be provided by selecting

FIELD UPDATES=>Progress marking=>Add a progress entry.

From the month of June 2017, regular updation of the progress of works for these two projects is being done by the field engineers. The reports generated using ProMoS will be used for all review meetings.

### **Safety First-Advancement on Electrical Safety**

In line with the safety first orientation, more foolproof methodologies is being ushered into the present distribution wing Permit To Work (PTW) system. KSEBL has decided to modify the existing work authorisation and PTW system in distribution wing through a Mobile App. The IT wing has been entrusted with the preparation of the software with the support of the Safety wing. The work authorization of all works will be linked to the existing Outage Management System (OMS) data and thus the details about supply interruption can be directly informed to the consumers.

### **TCC and SRPC Meet Held**

The 31st Technical Coordination Committee (TCC) meeting and 32nd Southern Regional Power Committee (SRPC) meeting was held on August 21, 2017 and August 22, 2017 respectively. The meet which was hosted by KSEBL saw the participation of about 110

delegates. Top officials from NTPC, PGCIL, NPCIL, CEA, SRLDC, NLDC, NLC, Electricity Utilities from Andhra, Telangana, Karnataka, Tamil Nadu and Kerala participated in the two-day conference along with other officers. The discussion centered on the current issues related to Southern Regional Power Grid and power sector as a whole. It delved on the various issues concerning the generation and transmission of electricity in the southern states.

### **Substations/Lines for which Administrative Sanction was Issued**

#### **July 2017:**

Upgradation of 66 kV Substation, Ettumanoor to 110 kV for Rs.16.70 crore – (B.O./(FTD) No. 1789/2017/ D(T&SO)/T6/UPGN/ETTUMANOOR SS/2017-18 dated 13.07.2017)

Upgradation of 87-year old 66 kV Substation, Mankavu to 110 kV for Rs. 11.86 crore – (B.O./(FTD) No. 1684/2017/ D(T&SO)/T3/Mankave Upgrdn to 110kV/2017-18 dated 01.07.2017)

#### **August 2017:**

Linking the existing 110 kV Kanhangad-Cheruvathur feeder to 220 kV Substation, Ambalathara for Rs. 33.6 crore – (B.O./(FTD) No. 2153/2017/ D(T&SO)/T3/ Kasaragod SPP/2017-18 dated August 19, 2017)

Construction of new 110 kV substation at Pattupura under Transmission circle, Kalamassery for Rs. 29.75 crore – (B.O./(FTD) No. 2157/2017/D(T&SO)/ T2/110kV Pattupura/2017-18 dated August 19, 2017) →



Conversion of 66 kV Single Circuit Pala-Ettumanoor feeder to 110 kV double circuit feeder and construction of feeder bays at 110 kV S/s Pala for Rs. 12.65 crore – (B.O./(FTD) No. 2246/2017/D (T & S O) / T 6 / U P G N / P A L A - ETTUMANOOR/2017-18 dated August 30, 2017)

## September 2017

### Distribution Network Strengthening Projects Under DDUGJY

Kerala has completed a total of 95,792 BPL service connections and allied works- 178 kms 11 kV line, 142 distribution transformers, 209 km three phase LT line and 1749 km single phase LT line-under DDUGJY. An amount of Rs. 86.933 crore has been received from REC Ltd. as grant, out of which an expenditure of Rs. 75.35 crore has been incurred. DDUGJY announced by GoI in 2014 is a rural electrification movement, a race to light up even the last village in India by 2018. It aims at strengthening the electricity distribution network in rural areas with the broad objective of reducing AT&C loss, providing electricity to all and 24X7 power. The target date for completion of the scheme is June 2018.

### R-APDRP Regions of Kerala Continue to Have Lowest Service Outages

In what can be considered as a major achievement, Kerala has yet again maintained the best SAIFI parameter in Union power ministry ranking for R-APDRP areas. However, the utilisation of the e-payment facilities needs to be campaigned with vigour to better its

ranking in this area. Another area that needs focus is the reduction of interruption duration.

### KSEBL to Implement Smart Meters for Consumers

KSEBL is all set to implement smart meters for all consumers in a phased manner. In connection with this, the power utility has invited 'Expression of Interest' (EoI) on August 9, 2017. The vendors were invited to prove the smart meter technology and communication strategy. The last date of submission was set as September 18, 2017. Fifteen bidders participated in the EoI. The technical evaluation of these bidders for further participation in the pilot implementation process is underway.

### R-APDRP Scheme in 8 Towns Get Time Extension upto 03/2018

The MoP has granted a time extension up to March 2018 for the implementation of R-APDRP scheme in 8 towns. The target date of completion for 43 towns was extended earlier to March 2017. Works amounting to Rs. 1,045 crore have been completed by May 2017. The system strengthening works under RAPDRP - Part B includes the construction of 11 kV lines, LT lines, cables (HT & LT), RMU installation, and capacity enhancement of distribution transformers. The GoI sanctioned the R-APDRP scheme during 2010, which focuses on actual demonstrable performance in terms of sustained loss





reduction in urban/semi-urban areas. In Kerala, 43 schemes were sanctioned under Part A and B. The total outlay for RAPDRP (Part-B) is Rs. 1,078.3crore.

### **Power Position – September 2017**

With the monthly inflow to the reservoirs increasing on account of the monsoon getting stronger, the power position this September far outstripped the estimated value. The monthly inflow to the reservoirs was 1357.47 MU against the anticipated inflow of 964.07 MU (40.8% above anticipated). The average daily consumption for the month was 64.17 MU against the anticipated consumption of 65.40 MU/day. The peak demand recorded was 3535 MW on September 25, 2017 against the anticipated 3600 MW. The maximum daily consumption recorded was 68.58 MU as on September 12, 2017.

### **Substations/Lines for which Administrative Sanction was Issued during September 2017**

Construction of 110kV substation at Pattambi, Palakkad for Rs. 20.6 crore – (B.O./(CMD) No. 2342/2017/D (T&SO)/ T6/ NP/110KV Pattambi/17-18 dated 18.09.2017)

Construction of 110kV substation at Pantheerankavu by installing two 12.5 MVA 110/11kV Transformers by LILO-ing 110kV Nallalam -Chelari feeder under Transmission Circle, Kozhikode for Rs. 16.90 Cr – (B.O./(FTD) No. 2393/2017/D(T&SO)/ T3/110kV Pantheerankavu S/ s/17-18 dated 22.09.2017)

### **News in Brief**

#### **Substations/Lines Commissioned recently**

220 kV Substation, Kattakada (Capacity 1x200 MVA)

220 kV Pothencode - Kattakkada DC line (57 ckm). Substation energised on July 24, 2017.

#### **KIIFB Okays Funding for Kochi Lines Package**

Funding approval amounting to Rs. 379.45 crore has been obtained from KIIFB for Kochi Lines Package included in the Trans Grid 2.0 project.

#### **Drone-Based Monitoring System for Corridor Mapping**

KSEBL plans to implement a Drone-Based Monitoring System for corridor mapping of power lines and Intelligent Line Maintenance Management System under transmission wing on a pilot basis. Request for Proposal (RFP) documents for the same was uploaded in the website of the power utility and the same was published in newspapers on August 26, 2017.

#### **SCM and SARAS Systems Integrated**

In a major breakthrough, the functional units in KSEBL, namely the Supply Chain Management System, SCM and Accounting Software, and SARAS have been integrated. Material at Site Account (MASA) and Material Consumption Statement (MCS) which were hitherto generated through SCM will be available in SARAS for preparation of work bill on a real-time basis.





Letters by Association

# KSEB ENGINEERS' ASSOCIATION

TC 26/1300, Engineers House, Panavila, Thiruvananthapuram-695001

Tele.No. 0471-2330696, FAX No. 0471-2330853, Website : ksebea.in

E-mail: ksebea@gmail.com

KSEBEA / Letter / 2017 - 18

## കെ.എസ്.ഇ.ബി. നടപ്പാക്കിയ ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റ ഉത്തരവിൽ ബാഹ്യ ഇടപെടൽ വ്യാപകം

തിരുവനന്തപുരം : വിപ്ലവകരമായ മാറ്റമെന്ന രീതിയിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ നടപ്പിലാക്കിയ ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റത്തെക്കുറിച്ച് വ്യാപകമായ ആക്ഷേപമുയരുന്നു. ഓഫീസർമാരുടെ സ്ഥലംമാറ്റം നടപ്പാക്കിയ രീതി സംബന്ധിച്ച് നിരവധി പരാതികളാണ് അപ്പീൽ കമ്മിറ്റിക്കു ലഭിച്ചുകൊണ്ടിരിക്കുന്നത്. ഇതിനകം തന്നെ നിരവധി ജീവനക്കാർ ബഹു. ഹൈക്കോടതിയെ സമീപിക്കുകയും അനുകൂലമായ വിധി നേടിയെടുക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ബോർഡിലെ മുഴുവൻ ഓഫീസർ സംഘടനകളുടെയും പിന്തുണയോടെ ആലോചിച്ചു നടപ്പിലാക്കാൻ തീരുമാനിച്ച ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റം ഒരു ഓഫീസർ സംഘടനയുടെ അനാവശ്യ ഇടപെടൽ കാരണം വനിതാ ജീവനക്കാർ ഉൾപ്പെടെയുള്ളവർക്ക് ബുദ്ധിമുട്ട് ഉണ്ടായിരിക്കുന്നതായാണ് പരാതി. 2017 ഫെബ്രുവരിയിൽ നൽകിയ അപേക്ഷ പരിഗണിച്ചുകൊണ്ട് ഏപ്രിൽ മാസം പുറത്തിറങ്ങേണ്ട സ്ഥലംമാറ്റ ഉത്തരവുകളാണ് അധ്യയനവർഷം അവസാനിക്കാനായ ഒക്ടോബറിൽ ഇറക്കിയത്. ഇത് ഓഫീസർമാർക്ക് ഇരുട്ടിയിരിക്കുകയാണ്. ഒട്ടേറെ മാനദണ്ഡങ്ങൾ നിശ്ചയിച്ച ശേഷമാണ് ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റം നടപ്പിലാക്കാൻ തീരുമാനിച്ചതെങ്കിലും അതെല്ലാം അവഗണിച്ചും 'ഫ്ളാഗ് പോസ്റ്റ്' എന്ന പ്രൊട്ടക്ഷൻ സംവിധാനം പുതുതായി ഉൾപ്പെടുത്തിയുമാണ് സ്ഥലംമാറ്റം നടത്തിയത്.

ഒരു ഓഫീസർ സംഘടനയിലെ അംഗങ്ങൾ മാത്രം ഭരിക്കുന്ന എച്ച്.ആർ.എം. വിഭാ

ഗവും ഇതേ സംഘടനയിലെ ഒരു കേന്ദ്രഭാരവാഹി ഭരിക്കുന്ന ഐ.ടി. വിഭാഗവും ചേർന്ന് ഏകദേശം 8 മാസം കൊണ്ടാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി.-ലെ ഇത്തവണത്തെ പൊതുസ്ഥലംമാറ്റ ഉത്തരവ് ഇറക്കിയത്. എന്നാൽ സ്വന്തം അണികളിൽപ്പെട്ട ചിലരെ സംഘടനയിൽ ഫ്ളാഗ് ചെയ്ത് പിടിച്ചു നിർത്തിയും, മറ്റു സംഘടനകളിലുള്ളതും തങ്ങൾക്കു അനഭിമതമായ ചിലരെ ഫ്ളാഗ് ചെയ്തു പുട്ടിയുമാണ് ഇത്തവണ വളരെ വൈകിയാണെങ്കിലും പൊതുസ്ഥലംമാറ്റം നടത്തിയത്. എൻജിനീയേർസ് അസോസിയേഷൻ കോടതിയെ സമീപിച്ചതാണ് ഈ കാലതാമസത്തിന് കാരണമെന്നും, വനിതകൾക്ക് പൊതുസ്ഥലംമാറ്റത്തിൽ അർഹിക്കുന്ന സംവരണം നൽകുന്നതിന് എൻജിനീയേർസ് അസോസിയേഷൻ എതിരാണ് എന്നും മറ്റും പ്രചരിപ്പിച്ചു. എന്നാൽ സോഫ്റ്റ്‌വെയർ സംവിധാനത്തിൽ തിരിമറി നടത്താൻ ഉപയോഗിച്ച സമയമാണ് ഇതെന്നാണ് വസ്തുത. സർക്കാരിന്റെ ഒരു വകുപ്പിലും ഇന്നേവരെ കണ്ടിട്ടില്ലാത്ത ഇത്തരം ഫ്ളാഗിങ്ങും പ്രൊട്ടക്ഷനും സോഫ്റ്റ് വെയർ ഉപയോഗിച്ച് ചെയ്യുകയായിരുന്നു.

ജീവനക്കാർക്ക് ലഭിച്ച ഇൻഡക്സ് പോയിന്റുകളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിലാണ് അവരുടെ സ്റ്റേഷനുകളിലേക്കു സ്ഥലംമാറ്റത്തിനർഹത നേടുന്നത്. എന്നാൽ ടി ഓഫീസർ സംഘടനയിൽ അംഗത്വം ഉള്ളവർക്കായി ഇതുവരെ വനിതാ ജീവനക്കാർക്ക് അടുത്തടുത്ത ജില്ലകളിലേക്കാണ് സ്ഥലം മാറ്റം നൽകിയിരിക്കുന്നത്. എന്നാൽ തങ്ങളുടെ അംഗമല്ലാത്തവരെ തിരുവനന്തപുരത്തുനിന്നു കാസർഗോഡ്





# BOARD ORDERS



## KERALA STATE ELECTRICITY BOARD LTD.

(Incorporated under the Indian Companies Act, 1956)

Office of the Director (Distribution & IT)

CIN : U40100KL2011SGC027424

Reg. Office : Vidyuthi Bhavanam, Pattom Thiruvananthapuram, Kerala - 695004.

Phone No. +91 471 2514685, 2514331, Fax : 0471 - 24472228

Web: www.kseb.in

e-mail: cehrm@ksebnnet.com

D (D &IT) / General / 2017 - 2018 / 20.10.2017

### Circular

Sub : - Designation Assistant Executive Engineers of Electrical subdivisions as Assessing Officers in terms of Sections as Assessing Officers in terms of section 126 of Electricity Act 2003 - measures to be adopted in transition - regarding.

- Ref :- (1) Electricity Act 2003, notified vide the Gazette of India extraordinary No. 523, dated 10-06-2003.
- (2) Circular No. DPCI / C-G1/ 10/2008, dated 27 -06-2008
- (3) G.O.(P) No. 7/ 2017/ PD (S.R.O. No. 612 / 2017) dated 26-09-2017 published vide Keral Govt. Gazette Extraordinary dated 06-10-2017

The Government of Kerala, exercising enabling provisions of Section 126 (6) (a) of the Electricity Act 2003 has designated Assistant Executive Engineers of the Kerala State Electricity Board Limited as Assessing Officers in terms of the Act, vide the notification referred thrird above. Consequent to the notification, Assistant Executive Engineers of Electrical Subdivisions are to function as Assessing Officers within their

വരെയും ഒറ്റപ്പെട്ട ജനറേറ്റിംഗ് സ്റ്റേഷനുകളിലേക്കും മാറ്റം നൽകിയിരിക്കുകയാണ്. ആറോളം പരാധികളാണ് ഇതുവരെ പരിശോധിക്കുന്ന അപ്പീൽകമ്മിറ്റി മുമ്പാകെ ഉള്ളത്. അപ്പീൽ തീർപ്പാക്കി അന്തിമ ഉത്തരവ് എടുക്കുമ്പോഴേക്കും അടുത്ത വർഷത്തെ സ്ഥലം മാറ്റ നടപടി ക്രമങ്ങൾ ആരംഭിക്കാൻ സമയമാവുകയും ചെയ്യും. അതുസംബന്ധിച്ച് നിരവധി അപ്പീലുകൾ ഹൈക്കോടതിയിലും എത്തിയിട്ടുണ്ട്.

ഉത്തരത്തിൽ ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റത്തിന്റെ മറവിൽ ജീവനക്കാരെ ഉപദ്രവിക്കുന്ന നടപടിയിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി. എഞ്ചിനീയേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ ശക്തമായ പ്രതിഷേധം രേഖപ്പെടുത്തി.

സാധാരണ ഒരു സോഫ്റ്റ് വെയർ സംവിധാനം നടപ്പിലാക്കുമ്പോൾ സ്വീകരിക്കേണ്ട പരിശോധനയും ടെസ്റ്റിംഗ് നടപടി ക്രമങ്ങളും പാലിക്കാതെ നടപ്പാക്കിയ സോഫ്റ്റ് വെയർ സംവിധാനവും ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റവും സമൂല മാറ്റംവരുത്തി അപകടകൾ പരിഹരിച്ചുകൊണ്ടുവേണം ഇനി ഓൺലൈൻ സ്ഥലംമാറ്റം നടത്തേണ്ടതെന്നും നിലവിൽ ഇറക്കിയിട്ടുള്ള സ്ഥലംമാറ്റത്തിലെ അപകടകൾ എത്രയും വേഗം പരിഹരിക്കണമെന്നും കെ.എസ്.ഇ.ബി. എഞ്ചിനീയേഴ്സ് അസോസിയേഷന്റെ കാസർഗോഡു നടന്ന ജനറൽ ബോഡി യോഗം ആവശ്യപ്പെട്ടു.

ജനറൽ സെക്രട്ടറി





respective jurisdictions from 06-10-2017, the date of notification. Assistant Engineers of Electrical Sections who were functioning as Assessing Officers would cease to function in the capacity from that date. The abrupt change of roles may give rise to several cases of partially completed assessment processes. This circular suggests lawful measures for finalisation of assessments pending on the date of notification.

The procedures detailed below may be followed for finalisation of assessments in each case appropriately.

**Case I - Inspection conducted but provisional assessment not issued on the date of notification**

The Assistant Engineer of the concerned Electrical Section who was the Assessing Officer previously shall ensure that all relevant documents and records are handed over to the Assistant Executive Engineer of the Electrical Subdivision having jurisdiction promptly. The Assistant Executive Engineer who is the Assessing Officer shall ensure prompt issuance of provisional assessment as per law and shall ensure that all subsequent processes including admitting objections if any, conducting hearing and issuance of final order are carried out as per law and within the time lines stipulated in the Act.

**Case II - Provisional assessment issued but hearing not conducted on the date of notification**

The Assistant Engineer of the concerned Electrical Section who was the Assessing officer at the time of issuance of provisional assessment shall ensure that all relevant documents and records that pertain to the assessment are handed over to the Assistant Executive Engineer of the Electrical Subdivision having jurisdiction, promptly. The Assistant Executive Engineer who is the Assessing Officer shall ensure that all subsequent processes including admitting objections if any, conducting hearing and issuance of final order are carried out as per law and within the time lines stipulated in the Act.

**Case III - Provisional assessment issued, hearing conducted but final order not issued on the date of notification.**

The Assistant Engineer of the concerned Electrical Section who was the Assessing Officer at the time of issue of provisional assessment and hearing shall ensure that all relevant documents and records that pertain to the assessment including proceedings of the hearing are handed over to the Assistant Executive Engineer of the Electrical Subdivision having jurisdiction, promptly. The Assistant Executive Engineer who is the Assessing Officer shall ensure that the subsequent process of issuance of the final order is carried out as per law and within the time lines stipulated in the Act.

The Assessing Officer can accept the process of hearing conducted by the Assistant Engineer as Assessing Officer and issue final order accordingly or can go in for a fresh hearing if he / she is of the opinion that such a process is required in the interest of justice and fairness. However it shall be ensured that the time line stipulated by the Act is not breached in any case.

Assistant Engineers of Electrical Sections shall invariably prepare a report of complete details of pending processes under Section 126 of Electricity Act 2003 within his Section in the format below and hand over the same to the Assessing Officer (Assistant Executive Engineer) having jurisdiction over his Electrical Section.



**KSEB**  
കേരളാ സർവ്വതല വൈദ്യുത ബോർഡ്



# KERALA STATE ELECTRICITY BOARD LTD.

(Incorporated under the Indian Companies Act, 1956)

Office of the Director (Distribution & IT)

CIN : U40100KL2011SGC027424

Reg. Office : Vidyuthi Bhavanam, Pattom Thiruvananthapuram, Kerala - 695004.

Phone No. +91 471 2514685, 2514331, Fax : 0471 - 24472228

Web: www.kseb.in

e-mail: cehrm@ksebnnet.com

## ABSTRACT

Establishment - Deployment of personnel to the ARU of Trans Grid (North) Shoranur under Trans Grid 2.0 project - Sanctioned - Order issued.

## Corporate Office (Administraion)

B.O. (FTD) No. 2570 / 2017 (Estt. II/5431/2017) Dated, Thiruvananthapuram 19-10-2017

- Read : 1. B.O. (DB) No. 868 D (T&SO)/PSE/LTTP/2015-16 dated 16-03-2016  
2. B.O. (DB) No. 1130/2017 D(T & SO) PSE / Trans Grid / Trans Grid team / 2017 - 18 dated 28-04-2017.  
3. B.O. (FTD) No. 2448/2017 (Estt. 11/5431/2017) dated 28-09-2017  
4. Note No. EB7 / Gnl./Trans Grid/ Shoranur/2017 dated 14-09-2017 of the CE (HRM)

## ORDER

As per Board Order read 1st paper above, sanction was accorded for the Long Term Transmission Plan - Trans Grid 2.0 - for an amount of Rs. 10,000 crores. The Trans Grid project , which is the largest ever transmission project in the history of the Board is very critical for meeting the load requirement of the State as well as to ensure reliable and stable supply acrpss the State. For the effective execution of works in a time bound manner suitable personnel have to be posted in various offices proposed under the Trnas Grid project immediately.

As per Board Order read 2nd paper above, it was decided to establish an ARU attached to the O/o the Chief Engineer, TransGrid (North), Shoranur in order to maintain the accounts of the TransGrid 2.0 project separately. Since a place of Finance Officer could not be identified for deployment to the ARU of TransGrid (North), Shoranur, it was decided to engage a person on contract basis, as per Board Order read 3rd paper above.

In the Note read 4th paper above submitted to the Full Time Directors, the Chief Engineer (HRM) has informed that the sanctioned strength of Senior Superintendent and Senior Assistant in each TMR Division, viz., TMR Division, Thiruvananthapuram / Pallom/ Angamaly & Shoranur is I and 3 respectively, whereas in TMR Division, Kannur there is on place of Senior Assistant only.

Sl.No	Consumer No.	Electrical Section	Stage of proceeding under Section 126	Related documents

Assistant Engineers and Senior Superintendents of the concerned Electrical Sections shall provide the required information regarding inspections and all relevant data to the Assessing Officer promptly, to enable assessment within the stipulated time. They shall provide assistance ib activities related to the process of assessment, if the Assessing Officer desires so.

Sd /-  
Secretary (Administration)





## **ഓൺലൈൻ ട്രാൻസ്ഫറിലെ തെറ്റായ നടപടികൾ തിരുത്തുക**

**കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിലെ** ഇത്തവണത്തെ സ്ഥലംമാറ്റങ്ങൾ ഓൺലൈനായി പ്രോഗ്രാമുപയോഗിച്ചാണ് നടത്തുവാനുദ്ദേശിക്കുന്നതുള്ള നിലപാടിനെ എല്ലാ സംഘടനകളും പിന്തുണയ്ക്കുകയും അതിനനുസരിച്ച് തീരുമാനമെടുക്കുകയും ചെയ്തതാണല്ലോ. എന്നാൽ ദിവസങ്ങൾ പിന്നിട്ടപ്പോൾ പലവിധ പ്രശ്നങ്ങളാണ് ഉണ്ടാക്കിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നത്. അതിൽ ഏറ്റവും നാണം കെട്ട ഏർപ്പാടായിരുന്നു ഫ്ളാഗ്ഡ് പോസ്റ്റ് അഥവാ കൊടി (വെച്ച) പോസ്റ്റ് ഓഫീസിന്റെ സുഗമമായ പ്രവർത്തനത്തിനു ചില തസ്തികകൾ ചില വ്യക്തികൾക്കായി സംരക്ഷിക്കണമെന്ന വാദഗതിയാണ് മുന്നോട്ടുവച്ചത്. എന്നാൽ അത്തരത്തിലല്ലാതെ ഭരണകക്ഷിയെന്നവകാശപ്പെട്ട്

Thus altogether, there are 4 sanctioned places of Senior Superintendents and 13 places of Senior Assistants in the 5 TMR Divisions. In general transfer 2017, it was proposed post I Senior Assistants in each TMR Division.

Having examined the matter in detail, the FTD meeting held on 15-09-2017 decided to deploy the following places.

- i. One place of Senior Superintendent from TMR Division, Shoranur shall be deployed to the ARU of TransGrid (North), Shoranur, thereby there will be no sanctioned strength of Senior Superintendent in TMR Division, Shoranur.
- ii. The sanctioned strength of Senior Assistant in all the 5 TMR Division shall be fixed as 2 Senior Assistants in each TMR Division.
- iii. 3 places of Senior Assistants shall be deployed to the ARU of TransGrid (North). Shoranur and I place shall be deployed to the TMR Division. Kannur, from the 4 TMR Divisions (1 each from TMR Division, TVPM / Pallom / Angamaly & Shoranur).

The revised sanctioned strength of Senior Superintendents and Senior Assistants in the 5 TMR Divisions after deployment is detailed below.

TMR Division	Existing sanctioned strength		Revised sanctioned strength	
	SS	SA	SS	SA
Thiruvananthapuram	1	3	1	2
Pallom	1	3	1	2
Angamaly	1	3	1	2
Shoranur	1	3		2
Kannur		1		2
<b>TOTAL</b>	<b>4</b>	<b>13</b>	<b>3</b>	<b>10</b>

Orders are issued accordingly

By Order of the Full Time Directors  
Sd/-

P.G. Unnikrishnan  
Secretary (Administration)





ടുന്ന സംഘടന നൂറോളം പേരെ ( ആ സംഘടനയിൽ പെട്ടവരെ ) ഫ്ളാഗ് ചെയ്തു ലിസ്റ്റ് പുറത്തിറക്കുകയാണു ചെയ്തത്. ഈ ലിസ്റ്റിലുൾപ്പെട്ടവരെ ഡിപ്പാർട്ട് മെന്റ് തലവൻമാരെന്നും നിർദ്ദേശിക്കപ്പെട്ടവരോ, പ്രത്യേക മേഖലകളിൽ പ്രാവീണ്യമുള്ളവരോ അല്ല. മറിച്ച് സംഘടനാടിസ്ഥാനത്തിൽ കയ്യടക്കുള്ളവർ കാര്യക്കാർ എന്ന നിലയിൽ ഐ.ടി. വിഭാഗത്തോടുള്ള എല്ലാ വിശ്വാസ്യതയും ഇല്ലാതാക്കി കൊണ്ടുള്ള നടപടിയായിരുന്നു.

ഈ സജനപക്ഷപാതപരവും സാമാന്യനീതിക്കു നിരക്കാത്തതുമായ തട്ടിപ്പു പ്രൊട്ടക്ഷനെതിരെ എൻജിനീയേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ ബഹു. കേരളാ ഹൈക്കോടതിയെ സമീപിക്കുകയുണ്ടായി. ഓൺലൈൻ ട്രാൻസ്ഫർ പ്രക്രിയ ഒരുവിധത്തിലും താമസിപ്പിക്കരുതെന്ന ഉദ്ദേശമുള്ളതിനാൽ ഫ്ളാഗ്ഡ് പോസ്റ്റിനെതിരെമാത്രം കോടതിയിൽ ആവശ്യമുന്നയിക്കുകയും അതനുസരിച്ച് സംഘടനയുടെ വാദങ്ങൾ കേട്ടു തീരുമാനിക്കാൻ HRM ചീഫ് എൻജിനീയറോട് നിർദ്ദേശിക്കുകയുണ്ടായി. എന്നാൽ അസോസിയേഷൻ ഉന്നയിച്ച വാദഗതികൾ തള്ളിക്കൊണ്ട് നേരത്തെ തയ്യാറാക്കി വെച്ചിരുന്ന തീരുമാനം പുറപ്പെടുവിക്കുകയാണ് ഉണ്ടായത്. അതിൽ വളരെ മാനുഷമായും നിഷ്പക്ഷമായും മാത്രമേ ഫ്ളാഗ്ഡ് പോസ്റ്റ് ലിസ്റ്റ് തയ്യാറാക്കുകയുള്ളൂ എന്നു പറഞ്ഞിരുന്നു.

ചീഫ് എൻജിനീയറുടെ വില ഇല്ലാതാക്കുന്ന നടപടിയാണ് പിന്നെക്കണ്ടത്. തെറ്റു തിരുത്തൽ പ്രക്രിയയ്ക്കു ശേഷമിറങ്ങിയെന്നവകാശപ്പെടുന്ന ട്രയൽ ലിസ്റ്റിൽ request post എന്നും selected post എന്നും വിശേഷണത്തോടുള്ള കൊടിവച്ച പോസ്റ്റ് പ്രത്യക്ഷപ്പെട്ടു. ഇതു ചീഫ് എൻജിനീയർ തന്നെ ഇറക്കിയ ഉത്തരവിന്റെ നഗ്നമായ ലംഘനമാണെന്നു അറിയാത്തതുകൊണ്ടല്ല ഞങ്ങൾ അടുത്ത നടപടിയിലേക്കു പോകാത്തത്, അദ്ധ്യയന വർഷം കഴിയാറായിട്ടും കുറെക്കാലമായി സ്ഥലംമാറ്റം പ്രതീക്ഷിച്ചു കഴിയുന്ന സുഹൃത്തുക്കളുടെ സ്ഥലംമാറ്റ നടപടികൾ വൈകരുതെന്ന ഒരു ഉദ്ദേശ്യം കൊണ്ടുമാത്രമാണ്. അതിനെ ഞങ്ങളുടെ ദൗർബല്യമായി ആരും കാണണ്ട.

ഐടി വിഭാഗത്തിൽ ജോലി ചെയ്യുന്നവരെ നിർബന്ധിച്ചുകൊണ്ട് ഓരോ തരത്തിലുള്ള തോന്നുസങ്ങൾ ചെയ്യിക്കുന്നത് അവരെ കഴിവുകെട്ടവരായി വരുത്തിത്തീർക്കാനും, ഓൺലൈൻ പ്രക്രിയ അട്ടിമറിക്കാനുമാണെന്നു ബോധ്യമായിത്തുടങ്ങിയിരിക്കുന്നു.

ട്രയൽ ലിസ്റ്റ് എന്ന പേരിൽ ഇറക്കിയിരിക്കുന്ന ഉത്തരവുകളിൽ ഓരോ പോസ്റ്റിലേക്കും നിയമനത്തിന് നിർദ്ദേശിച്ചിരിക്കുന്നവരുടെ index താരതമ്യം ചെയ്യുമ്പോൾ ഒരു software ഉപയോഗിച്ചാണ് ഈ ലിസ്റ്റ് തയ്യാറാക്കിയിരിക്കുന്നതെന്നു വിശ്വസിക്കാൻ അരി ആഹാരം കഴിക്കുന്ന ആർക്കും സാധിക്കില്ല. അത്രയും വികൃതമായാണ് ലിസ്റ്റ് പ്രസിദ്ധീകരിച്ചിരിക്കുന്നത്. ആരോ തയ്യാറാക്കിയ ലിസ്റ്റ് പെൻഡ്രവിൽ കോപ്പി ചെയ്ത ശേഷം ഐടി വിഭാഗത്തിന്റെ കമ്പ്യൂട്ടറിൽ കുത്തി ഒരു ലിസ്റ്റ് പ്രിന്റ് ചെയ്തിറക്കിയാൽ അതെങ്ങനെ ഓൺലൈൻ ആവും. അതു ഓൺലൈൻ സങ്കല്പത്തെയും അതിന് അപേക്ഷിച്ചവരെയും അപമാനിക്കലാണ്.

കഴിഞ്ഞവർഷംവരെ വനിതകൾക്കു സ്ഥലംമാറിപോകേണ്ടിവരുമ്പോൾ അടുത്ത ജില്ലകളിലാണ് പോസ്റ്റിംഗ് നൽകിയിരുന്നത്. എന്നാൽ ഇറങ്ങിയ ട്രയൽ ലിസ്റ്റ് പോലെയാണ് ഒറിജിനൽ ലിസ്റ്റ് ഇറങ്ങുന്നതെങ്കിൽ വനിതകൾക്ക് കഷ്ടകാലമാണ്. അവർക്ക് അടുത്തജില്ലകളിലൊന്നും കൊടുക്കാതെ, തിരുവനന്തപുരത്തുള്ളവർക്ക് കണ്ണൂർ, കാസർഗോഡ്, വയനാട് തുടങ്ങിയ സ്ഥലങ്ങളിലെ യാത്രാ സൗകര്യം കുറവായ സ്ഥലങ്ങളാണ് നിർദ്ദേശിച്ചിരിക്കുന്നത്.



കൂടാതെ ഒറ്റപ്പെട്ടു കിടക്കുന്ന ജെനറേറ്റിംഗ് സ്റ്റേഷനുകളിലും പോസ്റ്റ് ചെയ്തിട്ട് womanfriendly office സമ്പ്രദായം തുടങ്ങുമെന്നും പറഞ്ഞുനടക്കുന്നുണ്ട്.

വനിതാ സംരക്ഷകരെന്നു വീമ്പിളക്കുന്നവരാണ് ഇത്തരത്തിൽ അങ്ങേയറ്റം ദ്രോഹങ്ങൾ സമ്മാനിച്ചിരിക്കുന്നത്. ഭരണകക്ഷിയിലെ നേതാക്കന്മാർക്കെല്ലാം വീടിനടുത്തുള്ള ജില്ലകളിൽ നിയമനങ്ങൾ ലഭിക്കുമ്പോൾ വനിതകളുൾപ്പെടെയുള്ളവരെയെല്ലാം ദുരസ്ഥലങ്ങളിലാണ് പോസ്റ്റിംഗ് നൽകിയിരിക്കുന്നത്. ഒരു സോഫ്റ്റ്‌വെയറാണ് ഈ പോസ്റ്റിംഗ് നടത്തുന്നതെങ്കിൽ നേതാക്കന്മാരെ കമ്പ്യൂട്ടർ തിരിച്ചറിയുന്നതെങ്ങിനെയാണെന്നതാണ് ചോദ്യം. ഇപ്രകാരം വനിതകളെ ദ്രോഹിക്കുവാൻ അവർ എന്തു ദോഷമാണ് ചെയ്തത്. വനിതകൾക്കെതിരെയുള്ള ഈ നടപടികൾ അംഗീകരിച്ചുകൊടുക്കുവാൻ എൻജിനീയേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ തയ്യാറല്ലെന്ന് വ്യക്തമാക്കുന്നു. ഇത്തവണത്തെ സ്ഥലംമാറ്റങ്ങളുടെ നടപടിക്രമങ്ങളിൽ സ്ഥാനം പിടിച്ച വാക്കുകളാണ് പോസ്റ്റിംഗ് സ്ക്രംഗ്, സെലക്ടഡ് പോസ്റ്റ്, അസൈൻഡ് പോസ്റ്റ്, ബാർഡ് പോസ്റ്റ് തുടങ്ങിയവ. ഇതിൽ പോസ്റ്റിംഗ് സ്ക്രംഗ് ആരാണ് നിശ്ചയിച്ചതെന്നു ആർക്കുമറിയില്ല. ഫീൽഡിൽ അത്യാവശ്യമുള്ള പല പോസ്റ്റുകളും പുജ്യമാക്കിക്കൊണ്ടാണ് ഇവർ ആഘോഷിച്ചത്. എത്ര തവണ പോസ്റ്റിംഗ് സ്ക്രംഗ് തിരുത്തിയെന്നും അത് ചെയ്തവർക്കുപോലും ഓർമ്മകാണില്ല. അത്രയ്ക്കുമാത്രം അത് തിരുത്തി. ഏതെങ്കിലും എതിർ സംഘടനയിൽപ്പെട്ടവരെ പുറത്തു ചാടിക്കുവാൻ കണ്ടെത്തിയിട്ടുള്ള മാർഗമാണ് ആ തസ്തികയിലെ പോസ്റ്റിംഗ് സ്ക്രംഗ് പുജ്യമാക്കി എതിരാളികളെ ഓടിക്കുക. എന്നിട്ടും പോരാതെ പല തസ്തികകളും സെലക്ടഡ് പോസ്റ്റ് എന്ന അപരനാമം നൽകി വടക്കാക്കി തനിക്കാക്കി വച്ചു.

എന്നിട്ടും ബോർഡിലെ ഒരു സംഘടന മാത്രം അവകാശപ്പെടുന്നത് എല്ലാം സുതാര്യമാണെന്നാണ്. ഈ മൈതാന പ്രസംഗം കേട്ടു ചിരിക്കാത്തവരായി കെഎസ്ഇബിയിൽ ആരും കാണില്ല. കൂടാതെന്നു വിട്ട ഭൂതം കണക്കെ, അല്ലെങ്കിൽ മരത്തടിയിലെ ആപ്പ് വലിച്ചു വാല് കൂടുങ്ങിയ കുരങ്ങനെപോലെ ഓൺലൈൻ ട്രാൻസ്ഫറിന്റെ അവകാശിയെന്നു സ്വയം വിശേഷിപ്പിച്ചു നടക്കുന്നവർ വെള്ളം കുടിക്കുകയാണ്. ഓരോന്നോരോന്നായി, തോന്നിയപോലെ കാട്ടിക്കൂട്ടുന്ന കോപ്രായങ്ങൾക്കു വൈദ്യുതി ബോർഡിലെ ജീവനക്കാരും എൻജിനീയർമാരും, ആഫീസർമാരും കഷ്ടപ്പെട്ടുകൊണ്ടിരിക്കുകയാണ്. സെപ്റ്റംബർ കഴിഞ്ഞിട്ടും ഓർഡർ ഇറങ്ങാത്ത അവസ്ഥ പരിതാപകരമാണ്. എച്ച്. ആർ. എം. ചീഫ് എൻജിനീയറുടെ ആഫീസിനെ സ്വതന്ത്രമായി പ്രവർത്തിക്കുവാൻ അനുവദിച്ചുകൊണ്ടു ഭരണകക്ഷി സംഘടനയെന്ന വകാശപ്പെടുന്നവർ കളമൊഴിഞ്ഞുകൊടുത്താൽ തീർക്കാവുന്ന കാര്യങ്ങൾ മാത്രമാണ് ഇപ്പോഴുള്ളത്. അതു ചെയ്തില്ലെങ്കിൽ അവരെ കല്ലെറിഞ്ഞ് ഓടിക്കേണ്ട അവസ്ഥ നേരിടേണ്ടിവരുമെന്നതാണ് സത്യം. അതിന് എല്ലാപേരും തയ്യാറെടുക്കേണ്ട സമയം സമാഗതമായിരിക്കുകയാണെന്നു പറഞ്ഞുകൊള്ളട്ടെ.

സുതാര്യമായ രീതിയിൽ സ്ഥലംമാറ്റ ഉത്തരവുകൾ എത്രയും പെട്ടെന്ന് ഇറക്കണമെന്നു ബോർഡ് അധികാരികളോട് ആവശ്യപ്പെടുന്നു.

തിരുവനന്തപുരം  
02-10-2017

**കെ.എസ്.ഇ.ബി. എൻജിനീയേഴ്സ് അസോസിയേഷൻ**





Unit meeting conducted by Thrissur unit





**Leadership training organised by Muvattupuzha unit**



**Unit Meeting conducted by Kozhikode unit**