



# TAMIL NADU GOVERNMENT GAZETTE

PUBLISHED BY AUTHORITY

No. 14]

CHENNAI, WEDNESDAY, APRIL 9, 2014  
Panguni 26, Vijaya, Thiruvalluvar Aandu - 2045

## Part VI—Section 2

Notifications of interest to a section of the public  
issued by Heads of Departments, etc.

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS, ETC.

### CONTENTS

	<i>Pages.</i>
TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION	
Amendment to the Terms and Conditions for determination of Tariff Regulations 2005 .. .. .	144-171
GOVERNMENT EXAMINATIONS / EDUCATIONAL OFFICERS	
Loss of Certificates .. .. .	172-190

## TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

**Amendment to the Terms and Conditions for determination of Tariff Regulations 2005***(Notification No.TNERC / TR /5/2-11, dated 13 - 03 - 2014)*

No.VI(2)/99/2014.

In exercise of the powers conferred on it under Section 61 of the Electricity Act , 2003 (Central Act 36 of 2003) read with Section 181 of the said Act and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission hereby makes the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission ( Terms and Conditions for determination of Tariff ) Regulations 2005 , the draft of the same having previously published as required under sub-section (3) of the said Section 181 of the said Act.

They shall come into force on the date of publication in the *Tamil Nadu Government Gazette*.

## AMENDMENTS

In the said Regulations,—

(a) In regulation 1, for sub-regulation (6), the following sub-regulation shall be substituted, namely :-

**“(6) These regulations shall apply to the co-generation, captive power plants and generation of electricity from renewable sources including mini hydro projects ( covered under Non-conventional sources of Energy ) only to the extent to be specified by the Commission in the Tariff order or other orders issued from time to time.”**

(b) For regulation 12, the following regulation shall be substituted , namely :-

**“ 12. Power Factor .- The Commission may direct certain categories of consumers to maintain power factor at a prescribed level and levy disincentive for maintaining below the prescribed level. ” ;**

(c) In regulation 15, in sub-regulation (2) , for the expression **“The Tamil Nadu Electricity Board ”** , the expression **“The Licensees”** shall be substituted ;

(d) For regulation 16, the following shall be substituted, namely :-

**“ 16. Business Plan.- The licensee shall furnish a detailed Business Plan for five years for approval by the Commission at least six months prior to submission of the MYT petition. The Business Plan shall contain projections for all activities including loss reduction, effective and tamper proof metering and the criteria for projection and percentage of evacuation improvement to be achieved over the existing evacuation capacity.”;**

(e) In regulation 20, for sub-regulation (3), the following sub-regulation shall be substituted, namely :-

**“(3) The cost of the infirm power supplied by the generators shall be calculated using the following formula and paid by the distribution licensees. The allotment of infirm power shall be made among the distribution licensees in the state in the ratio of approved total sales of each distribution licensees in the state.**

$$T_i = \frac{\{G_f \times [100 \times (C_{sp} \times C_c)]\}}{(100-AUX)}$$

*T<sub>i</sub> - Tariff for infirm power in Paise/kWh*

*C<sub>sp</sub> - All India Specific coal consumption of thermal power stations in kg/kWh as per the latest CEA report on “Performance Review of Thermal Power Stations”.*

**AUX- All India average AUX of thermal power stations in percent as per the latest CEA report on "Performance Review of Thermal Power Stations.**

**Cc - Lowest landed cost of Indian coal in any of the Power stations in Tamil Nadu in Paise/kg as approved by the Commission in its latest Tariff order.**

**Gf- Grid facilitation constant = 0.6 " ;**

(f) **regulation 24-A shall be omitted .**

(g) in regulation 25, in sub-regulations (2), (3), (4), (5), (6), (7) and (8) , for the expression " 4% " , the expression " 5.72% " shall be substituted ;

(h) **regulations 29, 30 and 31 shall be omitted .;**

(i) in regulation 62 ,-

(i) in sub-regulation (1) , for the expression " **bay wise and for load dispatch center wise**" , the expression "**and substation wise. Separate petition shall be filed for the ARR of SLDC**" shall be substituted ;

(ii) in sub-regulation (2), the expression " **once the data as per clause (1) are made available**" shall be omitted;

(iii) in sub-regulation (3), for clause (a), the following clause shall be substituted, namely :-

**" (a) Charges for use of network**

**This component of transmission tariff shall reflect cost of capital investment, maintenance and operation of a transmission system to transfer bulk power to and from different locations. The revenue from this component of transmission tariff will meet the annual revenue requirement of transmission entity in respect of owning the transmission asset."**

(j) in regulation 71, in sub-regulation (2) , for the expression " **The Tamil Nadu Electricity Board/Distribution licensee**", the expression " **The Licensees**" .; shall be substituted ;

(k) **regulation 83 shall be omitted ."**

(l) For Annexure, the following Annexure shall be substituted; namely :-

**ANNEXURE**

(See Regulation 24)

**Depreciation Schedule**

<i>Sl. No.</i>	<i>Description of Assets</i>	<i>Depreciation Rate (Salvage Value = 10%)</i>
(1)	(2)	(3)
<b>A</b>	<b>Land owned under full title:</b>	0%
<b>B</b>	<b>Land held under lease</b>	
	(a) for investment in land.	3.34%
	(b) for cost of clearing site	3.34%

Sl. No.	Description of Assets	Depreciation Rate (Salvage Value = 10%)
(1)	(2)	(3)
	(c) Land for reservoir in case of hydro generating stations	3.34%
<b>C Assets purchased new:</b>		
	(a) Plant and machinery in generating stations including plant foundations	
	(i) Hydro-electric	5.28%
	(ii) Steam-electric NHRS and Waste Heat Recovery Boilers/Plants	5.28%
	(iii) Diesel-electric and Gas plant	5.28%
	(b) Cooling towers and circulating water systems	5.28%
	(c) Hydraulic works forming Part of hydro-electric system including	
	(i) Dams, Spillways, Weirs, Canals reinforced concrete flumes and syphons	5.28%
	(ii) Reinforced concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge (tanks) hydraulic control valves and other hydraulic works	5.28%
<b>(d)</b>	<b>Building and civil engineering works of a Permanent character, not mentioned above:</b>	
	(i) Offices and showrooms	3.34%
	(ii) Containing thermo-electric generating plant	3.34%
	(iii) Containing hydro-electric generating plant	3.34%
	(iv) Temporary erection such as wooden structures	100%
	(v) Roads other than kutchra roads	3.34%
	(vi) Others	3.34%
<b>(e)</b>	<b>Transformers, transformer (Kiosk) sub-station equipment and other fixed apparatus (including plant foundations):</b>	
	(i) Transformers (including foundations) having a rating of 100 kilo volt amperes and Over	5.28%
	(ii) Others	5.28%
<b>(f)</b>	<b>Switchgear, including Cable connections:</b>	5.28%
<b>(g)</b>	<b>Lightning arrestors:</b>	
	(i) Station type	5.28%
	(ii) Pole type	5.28%
	(iii) Synchronous condenser	5.28%
<b>(h)</b>	<b>Batteries:</b>	
	(i) Underground Cable Including joint boxes and disconnected boxes	5.28%

<i>Sl. No.</i>	<i>Description of Assets</i>	<i>Depreciation Rate (Salvage Value = 10%)</i>
<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
	(ii) Cable duct system	5.28%
<b>(i)</b>	<b>Overhead lines including supports</b>	
	(i) Lines on fabricated steel operating at nominal voltages higher than 66 KV	5.28%
	(ii) Lines on steel supports operating at nominal voltages higher than 13.2 Kilo volts but not exceeding 66 Kilo volts	5.28%
	(iii) Lines on steel or reinforced concrete supports	5.28%
	(iv) Lines on treated wood Supports	5.28%
<b>(j)</b>	<b>Meters</b>	5.28%
<b>(k)</b>	<b>Self propelled vehicles</b>	9.5%
<b>(l)</b>	<b>Air conditioning plants:</b>	
	(i) Static	5.28%
	(ii) Portable	9.50%
<b>(m)</b>	(i) Office furniture and fittings	6.33%
	(ii) Office equipments	6.33%
	(iii) Internal wiring including fittings and Apparatus	6.33%
	(iv) Street light Fittings	5.28%
<b>(n)</b>	<b>Apparatus let on hire:</b>	
	(i) Other than motors	9.50%
	(ii) Motors	6.33%
<b>(o)</b>	<b>Communication equipment</b>	
	(i) Radio and higher frequency carrier system	6.33%
	(ii) Telephone lines and Telephones	6.33%
<b>(p)</b>	<b>I.T equipments</b>	15%
<b>(q)</b>	<b>Any other assets not covered above</b>	5.28%

“

*(By the order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)*

S. GUNASEKARAN,  
Secretary,  
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

## EXPLANATORY STATEMENT

The amendments to various provisions of the TNERC (Terms and Conditions for determination of Tariff Regulations) 2005 is effected so as to remove certain inconsistencies which existed with respect to other Regulations of the Commission, change of constitution of the licensees in the State of Tamil Nadu and to be consistent with certain provisions of the Tariff Regulations of the Central Electricity Regulatory Commission.

S. GUNASEKARAN,  
Secretary,  
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

## STATEMENT SHOWING THE EXISTING PROVISION AND THE PROVISION AFTER AMENDMENT

*Existing provisions*

(1)

**(1). Short Title, Applicability and**

**Commencement.—**

xxxx

xxxx

(6) They shall not be applicable to co-generation, captive power plants and generation of electricity from renewable sources of energy including mini hydro projects (covered under Non-Conventional Energy Sources), which will be covered by a separate regulation to be specified by the Commission under clause (e) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act 2003 for promotion of such generation

**(2) 12. Power factor.-**

The Commission may direct certain categories of consumers to maintain power factor at a prescribed level and allow incentive /disincentive for maintaining above / below the prescribed level.

*Provisions as amended*

(2)

**(1). Short Title, Applicability and**

**Commencement.—**

xxxx

xxxx

(6) These regulations shall apply to the co-generation, captive power plants and generation of electricity from renewable sources of energy including mini hydro projects (covered under Non-conventional sources of Energy) only to the extent to be specified by the Commission in the Tariff order or other orders issued from time to time.

**(2) 12. Power factor.-**

The Commission may direct certain categories of consumers to maintain power factor at a prescribed level and levy disincentive for maintaining below the prescribed level.

*Existing provisions*

(1)

**(3) 15. Annual Accounts and Reports, etc.:**

**(1) xxxx**

(2) The Tamil Nadu Electricity Board shall prepare the Annual Statement of Accounts in the form prescribed in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 until these rules are rescinded or modified as the case may be.

**(3) xxxx**

**(4) 16. Business Plan**

The licensee shall furnish a detailed Business Plan for five years for approval by the Commission. The Business Plan shall contain projections for all activities including loss reduction, effective and tamper proof metering and the criteria for projection.

**20. Revenue / charges during trial stage (prior to COD)-**

**(1) xxxx**

**(2) xxxx**

(3) The cost of the infirm power shall be the lowest final cost applicable to the existing similar type of station.

*Provisions as amended*

(2)

**15. Annual Accounts and Reports, etc.:**

**(1) xxxx**

(2) The Licensees shall prepare the Annual Statement of Accounts in the form prescribed in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 until these rules are rescinded or modified as the case may be.

**(3) xxxx**

**16. Business Plan**

The licensee shall furnish a detailed Business Plan for five years for approval by the Commission at least six months prior to submission of the MYT petition. The Business Plan shall contain projections for all activities including loss reduction, effective and tamper proof metering and the criteria for projection and percentage of evacuation improvement to be achieved over the existing evacuation capacity.

**20. Revenue / charges during trial stage (prior to COD) .-**

**(1) xxxx**

**(2) xxxx**

(3) The cost of the infirm power supplied by the generators shall be calculated using the following formula and paid by the distribution licensees. The allotment of infirm power shall be made among the distribution licensees in the state in the ratio of approved total sales of each distribution licensees in the state.

$$\{Gf \times [100 \times (Csp \times Cc)]\}$$

$$Ti = \frac{\text{-----}}{(100-AUX)}$$

**Ti** - Tariff for infirm power in Paise/kWh

**Csp** - All India Specific coal consumption of thermal power stations in kg/kWh as per the latest CEA report on "Performance Review of Thermal Power Stations"

**AUX**- All India average AUX of thermal power stations in percent as per the latest CEA report on "Performance Review of Thermal

*Existing provisions*

(1)

*Provisions as amended*

(2)

**(6) 24A. Advance against Depreciation**

In addition to the allowable depreciation, the licensee shall be entitled to Advance Against Depreciation Computed in the manner given hereunder.

Advance Against Depreciation = Loan repayment amount minus depreciation as per the Depreciation schedule in the Annexure subject to a maximum of 1/10th of the loan amount :

*Provided that Advance Against Depreciation shall be permitted only if the cumulative repayment up to a particular year exceeds the cumulative depreciation up to that year:*

Provided further that Advance Against Depreciation in a year shall be restricted to the extent of difference between cumulative loan repayment and cumulative depreciation up to the year.

Power Stations.

**Cc** - Lowest landed cost of Indian coal in any of the Power stations in Tamil Nadu in Paise/kg as approved by the Commission in its latest Tariff order.

**Gf**- Grid facilitation constant = **0.6**

Omitted



*Existing provisions*

(1)

**(7) 25. Operation and Maintenance Expenses .-**

(1) xxxxxxxx.

(2) The average of such normative operation and maintenance expenses after prudence check shall be escalated at the rate of 4% per annum to arrive at operation and maintenance expenses for current year *i.e.* base year and ensuing year.

(3) The base operation and maintenance expenses so determined shall be escalated further at the rate of 4% per annum to arrive at permissible operation and maintenance expenses for the relevant years of tariff period.

(4) In case of the thermal power Generating Stations, which have not been in existence for a period of five years the operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0 % of the capital cost (as admitted by the Commission) and shall be escalated at the rate of 4% per annum from the subsequent year to arrive at the base operation and maintenance expenses. The base operation and maintenance expenses shall be further escalated at the rate of 4% per annum to arrive at permissible operation and maintenance expenses for the relevant year.

(5) In case of the thermal power generating stations declared under commercial operation on or after the notification of these Regulations, the base operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0% of the actual capital cost (as admitted by the Commission), in the year of commissioning and shall be subject to an annual escalation of 4% per annum for the subsequent years.

(6) In case of the hydro electric Generating Stations, which have not been in existence for a period of five years, the operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0% of the capital cost as admitted by the

*Provisions as amended*

(2)

**25. Operation and Maintenance Expenses .-**

(1) xxxxxxxx.

(2) The average of such normative operation and maintenance expenses after prudence check shall be escalated at the rate of 5.72 % per annum to arrive at operation and maintenance expenses for current year *i.e.* base year and ensuing year.

(3) The base operation and maintenance expenses so determined shall be escalated further at the rate of 5.72 % per annum to arrive at permissible operation and maintenance expenses for the relevant years of tariff period.

(4) In case of the thermal power Generating Stations, which have not been in existence for a period of five years the operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0 % of the capital cost (as admitted by the Commission) and shall be escalated at the rate of 5.72 % per annum from the subsequent years to arrive at the base operation and maintenance expenses. The base operation and maintenance expenses shall be further escalated at the rate of 5.72 % per annum to arrive at permissible operation and maintenance expenses of the relevant year.

(5) In case of the thermal power generating stations declared under commercial operation on or after the notification of these Regulations, the base operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0% of the actual capital cost (as admitted by the Commission), in the year of commissioning and shall be subject to an annual escalation of 5.72 % per annum for the subsequent years.

(6) In case of the hydro electric Generating Stations, which have not been in existence for a period of five years, the operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0% of the

*Existing provisions*

(1)

Commission and shall be escalated at the rate of 4% per annum from the subsequent year to arrive at base operation and maintenance expenses. The base operation and maintenance expenses shall be further escalated at the rate of 4% per annum to arrive at permissible operation and maintenance expenses for the relevant year.

(7) In case of the hydro electric generating stations declared under commercial operation on or after the notification of these Regulations, the base operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0% of the actual capital cost as admitted by the Commission, in the year of commissioning and shall be subject to an annual escalation of 4% per annum for the subsequent years.

(8) In respect of the transmission system declared under commercial operation on or after notification of these regulations the base operation and maintenance expenses shall be fixed at 1% of the capital cost (as admitted by the Commission), in the year of commissioning and shall be subject to an annual escalation of 4% per annum for the subsequent years.

*Provisions as amended*

(2)

capital cost as admitted by the Commission and shall be escalated at the rate of 5.72 % per annum from the subsequent year to arrive at base operation and maintenance expenses. The base operation and maintenance expenses shall be further escalated at the rate of 5.72 % per annum to arrive at permissible operation and maintenance expenses for the relevant year.

(7) In case of the hydro electric generating stations declared under commercial operation on or after the notification of these Regulations, the base operation and maintenance expenses shall be fixed at 1.0% of the actual capital cost as admitted by the Commission, in the year of commissioning and shall be subject to an annual escalation of 5.72 % per annum for the subsequent years.

(8) In respect of the transmission system declared under commercial operation on or after notification of these regulations the base operation and maintenance expenses shall be fixed at 1% of the capital cost (as admitted by the Commission), in the year of commissioning and shall be subject to an annual escalation of 5.72 % per annum for the subsequent years.

*Existing provisions*

(1)

*Provisions as amended*

(2)

**(1) (8) 29. Bad and Doubtful Debt**

The Commission may consider and allow a provision upto 0.25% of receivables for writing off of bad and doubtful debts. The licensee or Generating Company shall write off the Bad and Doubtful debts as per the procedure laid down by them.

Omitted

**(9) 30. Insurance**

The Generating Company and licensee may adopt the practice of Self Insurance and a provision upto 0.5% of the capital cost shall be allowed by the Commission in their revenue requirement. The reserves shall be utilised to replace the assets lost due to accident, fire, flood, cyclone and other force majeure conditions.

Omitted

**(10) 31. Contingency Reserve**

The Generating Companies and the licensees shall provide and maintain a contingency reserve upto 0.5% of the value of assets at the beginning of the year and the provision made for the year will be allowed in their Revenue Requirement. This reserve will be utilised to meet any contingent liability or unforeseen revenue losses.

Omitted

**(11) 62. Unbundling Transmission Charges**

(1) The transmission licensee/STU shall endeavour to maintain separate function wise accounts for transmission system and furnish the revenue requirement line wise, bay wise and for load dispatch centre wise.

(2) The tariff for the transmission services shall be unbundled to reflect the cost of various activities associated with provision of transmission service once the data as per clause (1) are made available.

**62. Unbundling Transmission Charges**

(1) The transmission licensee / STU shall endeavour to maintain separate function wise accounts for transmission system and furnish the revenue requirement line wise and substation wise. Separate petition shall be filed for the ARR of SLDC.

(2) The tariff for the transmission services shall be unbundled to reflect the cost of various activities associated with provision of transmission service.

*Existing provisions*

(1)

(3) The components of transmission tariff are;

## (a) Charges for use of network

This component of transmission tariff shall be distance sensitive and would reflect cost of capital investment in and maintenance and operation of a transmission system to transfer bulk power to and from different locations. The revenue from this component of transmission tariff will meet the annual revenue requirement of transmission entity in respect of owning the transmission asset. The charges for use of network would be worked out on distance slabs to reflect the distance travelled by the energy transmitted.

(b) xxxxx

(c) xxxxx

**(12) 71. Sales Forecast.-****(1) xxxxx**

(2) The Tamil Nadu Electricity Board / Distribution licensee shall formulate the long term demand forecast as stipulated in sub-clause (4) of clause 6 of the Tamil Nadu Electricity Distribution Code and get the forecast approved by the Commission

(3) The licensee may adopt a suitable methodology like CAGR to arrive at the category wise sales for the base year *i.e.* for the current year

(4) The licensee shall forecast demand and sale of electricity for different categories of consumers in his area of supply for ensuing year, and for a period of three years taking into account the long term demand forecast already approved and also subsequent changes in situation, if any. Wherever different rates are proposed for different slabs of consumption, forecast for slabwise consumption shall also be furnished

*Provisions as amended*

(2)

(3) The components of transmission tariff are;

## (a) Charges for use of network

This component of transmission tariff shall reflect cost of capital investment, maintenance and operation of a transmission system to transfer bulk power to and from different locations. The revenue from this component of transmission tariff will meet the annual revenue requirement of transmission entity in respect of owning the transmission asset.

(b) No change

(c) No change

**71. Sales Forecast.-****(1) xxxx**

(2) The Licensees shall formulate the long term demand forecast as stipulated in sub-clause (4) of clause 6 of the Tamil Nadu Electricity Distribution Code and get the forecast approved by the Commission

(3) No change.

(4) No change.

<i>Existing provisions</i> (1)	<i>Provisions as amended</i> (2)
(5) The Commission shall examine the forecast for reasonableness based on growth in number of consumers and consumption of electricity in the previous years and anticipated growth in the next year and any other factor that the Commission may consider relevant and approve sale of electricity to consumers with such modification as deemed fit.	(5) No change
(6) The licensee shall also furnish the categorywise open access consumers and the demand and energy wheeled for them. The details may be furnished separately for the supply within the area of supply of the Distribution licensee and to the supply outside the area of supply of the Distribution licensee.	(6) No change
(7) The details of bulk supply of electricity, if any to electricity traders may also be furnished	(7) No change
<b>(13) 83. Profit sharing</b> In case, the licensee recovers more income than its aggregate revenue requirement in any year, the Commission may allow the licensee to treat the profit beyond the approved reasonable return, in the following manner:-	Omitted
(i) One third of the amount may be retained by the licensee to be treated as part of equity or may be paid as dividend to the shareholders.	
(ii) One-third amount may be passed on to the consumers by way of reduction in revenue requirement for the next year. In case the Distribution licensee seeks for tariff revision after a gap of more than one year, one third of all the incremental earnings, during such period shall be reduced from future annual revenue requirement.	
(iii) One third amount may be kept as tariff balance reserve.	

<i>Existing provisions</i>				<i>Provisions as amended</i>			
<i>(1) Annexure</i>				<i>(2) Annexure</i>			
<i>(Refer to Regulation 24)</i>				<i>(Refer to Regulation 24)</i>			
<i>Depreciation Schedule</i>				<i>Depreciation Schedule</i>			
<i>Sl.No.</i>	<i>Description of Assets</i>	<i>Useful Life (yrs) (1)</i>	<i>Rate (Calculated w.r.t. 90% (2))</i>	<i>3=1*2</i>	<i>Sl.No.</i>	<i>Description of Assets</i>	<i>Depreciation rate (Salvage Value =10%)</i>
A	Land owned under full title	Infinity	--		A	Land owned under full title	0%
B	Land held under lease:				B	Land held under lease	
(a)	for investment in land	The period of lease or the period remaining unexpired on the Assignment of the lease	--		(a)	for investment in land	3.34%
(b)	for cost of clearing site	The period of lease remaining unexpired at the date of clearing the site			(b)	for cost of clearing site	3.34%
					(c)	Land for reservoir in case of hydro generating stations	3.34%
C	<b>Assets purchased new</b>				C	<b>Assets purchased new</b>	
(a)	Plant and machinery in generating stations including plant foundations				(a)	Plant and machinery in generating stations including plant foundations	
(i)	Hydro-electric	35	2.57	90	(i)	Hydro-electric	5.28%
(ii)	Steam-electric NHRS and Waste Heat Recovery Boilers/Plants	25	3.60	90	(ii)	Steam-electric NHRS and Waste Heat Recovery Boilers/Plants	5.28%
(iii)	Diesel-electric and Gas Plant	15	6.00	90	(iii)	Diesel-electric and Gas Plant	5.28%
(b)	Cooling Towers and circulating water systems	25	3.60	90	(b)	Cooling towers and circulating water systems	5.28%
(c)	Hydraulic works forming part of hydro-electric system including:				(c)	Hydraulic works forming part of hydro-electric system including:	
(i)	Dams, Spillways, Weirs Canals, reinforced concrete flumes and siphons	50	1.80	90	(i)	Dams, Spillways, Weirs Canals, reinforced concrete flumes and siphons	5.28%
(ii)	Reinforced Concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge (tanks) hydraulic control valves and other hydraulic works	35	2.57	90	(ii)	Reinforced Concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge (tanks) hydraulic control valves and other hydraulic works	5.28%
(d)	Building and Civil Engineering works of a permanent character, not mentioned above:-				(d)	Building and Civil Engineering works of a permanent character, not mentioned above:-	
(i)	Offices and showrooms	50	1.80	90	(i)	Offices and showrooms	3.34%
(ii)	Containing thermo-electric generating plant	25	3.60	90	(ii)	Containing thermo-electric generating plant	3.34%
(iii)	Containing hydro-electric generating plant	35	2.57	90	(iii)	Containing hydro-electric generating plant	3.34%
(iv)	Temporary erection such as wooden structures	5	18.00	90	(iv)	Temporary erection such as wooden structures	100%

Sl.No.	Description of Assets	Useful Life (yrs) (1)	Rate (Calculated w.r.t. 90% (2)	3=1*2	Sl.No.	Description of Assets	Depreciation rate (Salvage Value =10%
(v)	Roads other than kutcha roads	50	1.80	90	(v)	Roads other than kutcha roads	3.34%
(vi)	Others	50	1.80	90	(vi)	Others	3.34%
(e)	Transformers, transformer (Kiosk) sub-station equipment and other fixed apparatus (including plant foundations)				(e)	Transformers, transformer (Kiosk) sub-station equipment and other fixed apparatus (including plant foundations)	
(i)	Transformers (Including foundations) having a rating of 100 kilo volt amperes and Over	25	3.60	90	(i)	Transformers (Including foundations) having a rating of 100 kilo volt amperes and Over	5.28%
(ii)	Others	25	3.60	90	(ii)	Others	5.28%
(f)	Switchgear, including cable Connections	25	3.60	90	(f)	Switchgear, including cable connections	5.28%
(g)	Lightning arrestors:				(g)	Lightning arrestors:	
(i)	Station type	25	3.60	90	(i)	Station type	5.28%
(ii)	Pole type	15	6.00	90	(ii)	Pole type	5.28%
(iii)	Synchronous condensor	35	2.57	90	(iii)	Synchronous condensor	5.28%
(h)	Batteries	5	18.00	90	(h)	Batteries	
(i)	Underground Cable Including Joint boxes and disconnected boxes	35	2.57	90	(i)	Underground Cable Including Joint boxes and disconnected boxes	5.28%
(ii)	Cable duct system	50	1.80	90	(ii)	Cable duct system	5.28%
(i)	Overhead lines including supports				(i)	Overhead lines including supports	
(i)	Lines on fabricated steel operating at nominal voltages higher than 66KV	35	2.57	90	(i)	Lines on fabricated steel operating at nominal voltages higher than 66KV	5.28%
(ii)	Lines on steel supports operating at nominal voltages higher than 13.2 Kilo Volts but not exceeding 66 Kilo volts	25	3.60	90	(ii)	Lines on steel supports operating at nominal voltages higher than 13.2 Kilo Volts but not exceeding 66 Kilo Volts	5.28%
(iii)	Lines on steel or reinforced concrete supports	25	3.60	90	(iii)	Lines on steel or reinforced concrete supports	5.28%
(iv)	Lines on treated wood supports	25	3.60	90	(iv)	Lines on treated wood Supports	5.28%
(j)	Meters	15	6.00	90	(j)	Meters	5.28%
(k)	Self Propelled Vehicles	5	18.00	90	(k)	Self Propelled Vehicles	9.50%
(l)	Air Conditioning Plants:				(l)	Air conditioning Plants.	
(i)	Static	15	6.00	90	(i)	Static	5.28%
(ii)	Portable	5	18.00	90	(ii)	Portable	9.50%
(m)(i)	Office furniture and fittings	15	6.00	90	(m)	(i) Office furniture and fittings	6.33%
(ii)	Office equipments	15	6.00	90	(ii)	Office equipments	6.33%
(iii)	Internal wiring including fittings and Apparatus	15	6.00	90	(iii)	Internal wiring including fittings and Apparatus	6.33%
(iv)	Street light fittings	15	6.00	90	(iv)	Street light fittings	5.28%
(n)	Apparatus let on hire:				(n)	Apparatus let on hire:	

Sl.No.	Description of Assets	Useful Life (yrs) (1)	Rate (Calculated w.r.t. 90% (2)	3=1*2	Sl.No.	Description of Assets	Depreciation rate (Salvage Value =10%
(i)	Other than motors	5	18.00	90	(i)	Other than motors	9.50%
(ii)	Motors	15	6.00	90	(ii)	Motors	6.33%
(o)	Communication equipment				(o)	Communication	
(i)	Radio and higher frequency carrier system	15	6.00	90	(i)	Radio and higher frequency carrier system	6.33%
(ii)	Telephone lines and telephones	15	6.00	90	(ii)	Telephone lines and telephones	6.33%
(p)	Assets purchased Second hand and assets not otherwise provided for in the schedule	Such reasonable period as the Competent Government determines in each case having regard to the nature, age and condition of the assets at the time of its acquisition by the owner			(p)	I.T. equipments	15%
					(q)	Any other assets covered above	5.28%

(By the order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

S. GUNASEKARAN,  
Secretary,  
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

### தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயிப்பதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள் ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்குரிய திருத்தம்

[அறிவிக்கை எண்.த.மி.ஒ.ஆ./TR/5/2-11, 13-03-2014.]

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003) 181 ஆம் பிரிவுடன் சேர்த்துப் படிக்கப்படும் 61 ஆம் பிரிவின்படி தனக்கு வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களையும் மற்றும் இதன் பொருட்டு அதனை இயல்விக்கும் அனைத்துப் பிற அதிகாரங்களையும் செலுத்தி தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் இதன் மூலம் 2005 ஆம் ஆண்டு (மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயிப்பதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கு பின்வரும் திருத்தங்களை குறித்துரைத்துள்ளது. இத்திருத்தங்களின் வரைவானது மேற்சொன்ன 181 ஆம் பிரிவின் (3) ஆம் உட்பிரிவின்படி வேண்டுறுத்தப்பட்டவாறு முன்னதாக வெளியீடு செய்யப்பட்டுள்ளது.

இத்திருத்தங்கள் தமிழ்நாடு அரசு அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட தேதி முதல் நடைமுறைக்கு வரும்.

### திருத்தங்கள்

மேற்குறிப்பிட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளில்:-

(a) ஒழுங்குமுறைவிதி (1) உள் ஒழுங்குமுறைவிதி (6)-ல் கீழ்க் குறிப்பிடப்பட்டவை மாற்றியமைக்கப்பட்டுள்ளது.

“அவ்வப்போது ஆணையத்தால் வெளியிடப்படும் மின்கட்டணவீத ஆணை மற்றும் இதர ஆணைகளில் குறிப்பிடப்பட்ட அளவுக்கு மட்டுமே, இணை உற்பத்தி, தன்பயன் மின்னாக்கம் மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க ஆதாரங்கள், (மரபு சாரா எரிசக்தியில் இணைக்கப்பட்ட) சிறு புனல் மின்திட்டங்கள் ஆகியவற்றிற்கு இந்த விதிமுறைகள் பொருந்தும்”.

(b) ஒழுங்குமுறைவிதி 12 மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகளுக்கு பதிலாக கீழ்க்கண்ட ஒழுங்குமுறைவிதி மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகள் அமைக்கப்படுதல் வேண்டும். அவையாவன,

“ஆணையம், ஒரு சில நுகர்வோரை வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவு திறன் காரணியைப் பராமரிக்க ஆணையிடலாம். மேலும், வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவிற்கு குறைவாக மின்திறன் காரணி பராமரிப்பதற்கு ஊக்கத் தடை விதிக்கவும் செய்யலாம்”.

(c) ஒழுங்குமுறைவிதி 15ல் உள் ஒழுங்குமுறைவிதி (2)ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள “தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம்” என்ற சொற்றொடருக்கு பதிலாக “மின்உரிமதாரர்” என்ற சொற்றொடர் மாற்றி அமைக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(d) ஒழுங்குமுறைவிதி (16) மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகளுக்கு பதிலாக கீழ்க்கண்ட ஒழுங்குமுறைவிதி மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகள் அமைக்கப்படுதல் வேண்டும். அவையாவன,



“பல்லாண்டுக்கான மின்கட்டண வீதத்திற்கான மனுவினை ஆணையத்திற்கு சமர்ப்பிப்பதற்கு ஆறு மாத காலத்திற்கு முன்னர், உரிமதாரர் ஐந்தாண்டிற்கான தொழில் திட்டத்தினை ஆணையத்தின் ஒப்புதலுக்கு வழங்கப்படவேண்டும். இந்த தொழில் திட்டத்தில் மின்இழப்புக் குறைப்பு, கெடுதல் விளைவிக்க முடியாத மின்அளவி பொருத்துதல், குறித்த அனைத்து நடவடிக்கைகள் உள்ளடங்கிய திட்ட ஏற்பாடு மற்றும் மின்வெளிக் கடத்தலில் தற்போதைய திறனுக்கு மேலாக அடைய இருக்கும் முன்னேற்றத்திற்கான திட்ட ஏற்பாடு மற்றும் மின்வெளிக்கடத்தல் தொடர்பான முன்னேற்றத்தின் சதவிகிதத்திற்கான அளவைக் கட்டளை ஆகியவை உள்ளடங்க வேண்டும்.

(e) ஒழுங்குமுறைவிதி 20ல் உள்ள ஒழுங்குமுறைவிதி (3) மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகளுக்கு பதிலாக கீழ்க்கண்ட ஒழுங்குமுறைவிதி மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகள் மாற்றி அமைக்கப்படவேண்டும், அவையாவன,

(3) “மின்உற்பத்தியாளர்களால் வழங்கப்பட்ட உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான விலை கீழ்க்கண்ட சூத்திரத்தின்படி கணக்கிடப்பட்டு, மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் செலுத்தப்படவேண்டும். இந்த உறுதியற்ற மின்சாரத்தின் ஒதுக்கீடு மாநிலத்தில் உள்ள அனைத்து பகிர்மான உரிமதாரர்கள் அவர்களது அங்கீகரிக்கப்பட்ட மொத்த விற்பனையின் விகிதாசார்படி கீழ்க்கண்டவாறு வழங்கப்படும்.

$$T_i = \frac{\{GF \times [100 \times (C_{SP} \times C_C)]\}}{(100-AUX)}$$

$T_i$  = உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான மின்கட்டண வீதம் பை/கி.வா.மணி

$C_{SP}$  = மத்திய மின்சார அதிகார ஆயம் (CEA)-வின் சமீபத்திய “அனல் நிலையங்களின் செயல்பாடு குறித்த சீராய்வு” அறிக்கையின்படியான அகில இந்திய நிலக்கரி உபயோகம் கி.கி./கி.வா.மணி

AUX. = மத்திய மின்சார அதிகார ஆயம் (CEA)-வினால் வெளியிடப்படும் “அனல் நிலையங்களின் செயல்பாடு குறித்த சீராய்வு” அறிக்கையின்படியான அகில இந்திய துணை மின்சக்தி பயன்பாட்டின் சராசரி.

$C_C$  = ஆணையத்தின் சமீபத்திய கட்டண ஆணையின்படியான நிலக்கரியின் குறைந்தபட்ச இறுதி விலை, அது தமிழ்நாட்டின் எந்த மின்நிலையத்தைச் சார்ந்திருந்தாலும் பொருந்தும்.

Gf = மின்தொகுப்பினை எளிதாக்கும் காரணி = 0.6

(f) ஒழுங்குமுறைவிதி 24-A “நீக்கப்படவேண்டும்”.

(g) ஒழுங்குமுறைவிதி (25)-ல், உள் ஒழுங்குமுறைவிதிகள் (2), (3), (4), (5), (6), (7) மற்றும் (8)-ல் 4% என்ற சொற்றொடருக்கு பதிலாக “5.72%” என்ற சொற்றொடர் மாற்றி அமைக்கப்படவேண்டும்.

(h) விதிமுறைகள் 29, 30 மற்றும் 31 “நீக்கப்படவேண்டும்”.

(i) ஒழுங்குமுறைவிதி 62ல்-

(i) உள்ஒழுங்குமுறைவிதி (1)-ல் களம் (bay) வாரியாகவும் மற்றும் மின்சுமை பகுப்பு மையம் வாரியாகவும்” என்ற சொற்றொடருக்கு பதிலாக “மற்றும் துணை மின்நிலையம் வாரியாகவும், கணக்குகளுடன் வருவாய் தேவையை குறிப்பிட வேண்டும். மற்றும் மின்சுமை பகுப்பு மையத்தின் ஆண்டு வருவாய் தேவைக்கான மனு தனிப்பட்ட முறையில் தாக்கல் செய்யப்படவேண்டும்.

(ii) உள்ஒழுங்குமுறைவிதி (2)-ல்,

“கூறு (1)-ன்படி புள்ளி விவரங்கள் தெரிந்தவுடன்” என்ற சொற்றொடர் நீக்கப்படவேண்டும்.

(iii) உள்ஒழுங்குமுறைவிதி (3)-ல், கூறு (a) க்கு பதிலாக, கீழ்க்கண்ட கூறு மாற்றியமைக்கப்படுகிறது.

• மின்தொடரமைப்பை (Network) பயன்படுத்துவதற்கான கட்டணங்கள்:-

மின்செலுத்துதலுக்கான கட்டண வீதத்தின் ஆக்கக்கூறு வெவ்வேறு இடங்களுக்கும் வெவ்வேறு இடங்களிலிருந்தும் மற்றும் வெவ்வேறு இடங்களுக்கும் மொத்தமாக மின்சாரத்தைக் கொண்டு செல்லத்தக்க மின்செலுத்துதல் அமைப்பிற்கான மூலதன முதலீட்டின் செலவினம் மற்றும் பராமரிப்பு மற்றும் இயக்குதல் செலவினத்தை பிரதிபலிப்பதாகவும் இருத்தல் வேண்டும். இந்த மின்செலுத்துதலை கட்டணவீதத்தின் மூலம் பெறப்படும் வருவாய், மின்செலுத்துதலை சொத்துக்கள் அவ்வமைப்பின் ஆண்டு வருவாய் தேவையை சரிகட்டுமாறு இருத்தல் வேண்டும்.

(i) ஒழுங்குமுறைவிதி 71-ல், உள்ஒழுங்குமுறைவிதி (2)-ல்

“தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் / மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர்” என்ற சொற்றொடருக்கு பதிலாக “உரிமத்தாரர்கள்” என்ற சொற்றொடர் மாற்றி அமைக்கப்படுகிறது.

(k) ஒழுங்குமுறைவிதி 83 “நீக்கப்படவேண்டும்”.

(l) இருந்து வரும் பின்னிணைப்புக்கு பதிலாக கீழ்வரும் பின்னிணைப்பு மாற்றியமைக்கப்படுகிறது, அவையாவன,

## பின்னிணைப்பு

(ஒழுங்குமுறை விதி 24ஐப் பார்க்க)

தேய்மான அட்டவணை

வ.எண்.	சொத்துக்களின் விவரங்கள்	தேய்மான விகிதம் (காப்பு மதிப்பு =10%)
<b>A</b>	<b>முழு உரிமையுடன் உள்ள சொந்த நிலம்</b>	0%
<b>B</b>	<b>குத்தகையில் உள்ள நிலம்</b>	
(a)	நிலத்தின் மீதான முதலீட்டிற்கு	3.34%
(b)	இடத்தை சுத்தப்படுத்துவதற்கான செலவு	3.34%
(c)	நீர் மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான நீர் தேக்கத்திற்கான நிலம்	3.34%
<b>C</b>	<b>சொத்துக்கள் புதியதாய் வாங்கப்பட்டது</b>	
(a)	<b>இயந்திர அடித்தள அமைப்பையும் சேர்த்து மின்உற்பத்தி நிலையங்களின் இயந்திரத் தொகுதி:</b>	
(i)	நீர் மின்சாரம்	5.28%
(ii)	நீராவி – மின்சாரம் NHRS மற்றும் கழிவு வெப்ப மீட்டி கொதி கலன்கள் / இயந்திரத் தொகுதிகள்	5.28%
(iii)	ஊசல் மின்சாரம் மற்றும் வாயு இயந்திர தொகுதி	5.28%
(b)	குளிர்விக்கும் கோபுரம் மற்றும் சுழலும் நீர் அமைப்புகள்	5.28%
(c)	நீர் மின்சார அமைப்போடு சேர்ந்த நீர் அழுத்தப்பணிகளில் உள்ளடங்கியது, அத்துடன்:	
(i)	அணைகள், வழிகால் அணைகள் / கற்காரை / கால்வாய்கள், பலப்படுத்தப்பட்ட வடிகால் (Flumes) மற்றும் வடிகுழாய் (Syphons)	5.28%
(ii)	பலப்படுத்தப்பட்ட கற்காரை குழாய் தொடரமைப்புகள் மற்றும் பொங்கு கிணறுகள், இரும்பு குழாய் தொடரமைப்பு, மதகு வாயில்கள், இரும்பு பொங்கு கிணறுகள், நீரழுத்தக் கட்டுப்பாட்டு வால்வுகள் மற்றும் பிற நீரழுத்தப் பணிகள்	5.28%
(d)	மேலே குறிப்பிடப்படாத, கட்டிடம் மற்றும் நிரந்தர தன்மை உடைய கட்டுமான பணிகள்.	
(i)	அலுவலகங்கள் மற்றும் காட்சி அறைகள்	3.34%
(ii)	அனல் மின்சார உற்பத்தி இயந்திர தொகுதியினை கொண்ட கட்டிடங்கள்	3.34%
(iii)	நீர் மின்சார உற்பத்தி இயந்திர தொகுதியினைக் கொண்ட கட்டிடங்கள்	3.34%
(iv)	தற்காலிக அமைப்பு அதாவது மரக்கட்டுமானம்	100%
(v)	சிறு (kutcha) சாலைகள் அல்லாத பிற சாலைகள்	3.34%
(vi)	மற்றவைகள்	3.34%
(e)	<b>மின்மாற்றிகள், மின்மாற்றி (கியாஸ்க்) துணை மின்நிலையச் சாதனம் மற்றும் உள்ளடங்கலாக (இயந்திர தொகுதி கடைகால்):-</b>	
(i)	100 கிலோ வோல்ட் ஆம்பியர் மற்றும் அதற்கு மேல் வரையளவு கொண்ட (கடைகால் உள்ளடங்கலான மின்மாற்றிகள்)	5.28%
(ii)	மற்றவைகள்	5.28%
(f)	மின்இணைப்புகள் உள்ளடங்கலான இணைப்பமைப்பு (switchgear)	5.28%
(g)	<b>இடிதாங்கிகள்</b>	
(i)	நிலைத்த வகை	5.28%
(ii)	கம்ப வகை	5.28%
(iii)	ஒத்தியங்கு செறிகலன் (synchronous condenser)	5.28%
(h)	<b>மின்கல அடுக்குகள்</b>	
(i)	இணைப்புப் பெட்டிகள் மற்றும் துண்டிக்கப்பட்ட பெட்டிகள் உள்ளடங்கலாக புதை மின்வடம்	5.28%

வ.எண்.	சொத்துக்களின் விவரங்கள்	தேய்மான விகிதம் (காப்பு மதிப்பு =10%)
(ii)	குழல் அமைப்பு மின்வடம்	5.28%
(i)	<b>தாங்கிகளுடனான மேனிலை மின்தொடர்:-</b>	
(i)	66 கிலோ வோல்ட்டுக்கு அதிகமாய் பெயரளவிலான மின்னழுத்தத்தில் கோத்தினைக்கப்பட்ட இரும்பால் உருவாக்கப்பட்ட மின்தொடர்	5.28%
(ii)	13.2 கிலோ வோல்ட்டுகளுக்கு அதிகமாய் ஆனால் 66 கிலோ வோல்ட்டுகளுக்கு அதிகமாகாமல் பெயரளவிலான மின்னழுத்தங்களில் (Nominal voltage) இரும்புத் தாங்கிகளுடன் செயல்படும் மின்தொடர்கள்	5.28%
(iii)	இரும்பு அல்லது பலமான கற்காரைத் தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்	5.28%
(iv)	வடிவமைக்கப்பட்ட மர தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்	5.28%
(j)	மின்னளவிகள்	5.28%
(k)	சுயமாய் முன்செல்லும் வாகனங்கள்	9.5%
(l)	<b>குளிர்பதன இயந்திரத் தொகுதிகள்</b>	
(i)	நிலையானது	5.28%
(ii)	எடுத்துச் செல்லக்கூடியது	9.50%
(m) (i)	அலுவலக அறைக் கலன்கள் மற்றும் பொருத்திகள்	6.33%
(ii)	அலுவலகச் சாதனங்கள்	6.33%
(iii)	பொருத்திகள் மற்றும் கருவிகள் உள்ளடங்கலான உள் கம்பியிடல்	6.33%
(iv)	தெரு விளக்கு பொருத்திகள்	5.28%
(n)	<b>கருவிகள் வாடகைக்கு கொடுத்தல்:-</b>	
(i)	மின்னோடிகள் அல்லாத பிற	9.50%
(ii)	மின்னோடிகள்	6.33%
(o)	<b>தொலைத் தொடர்பு சாதனம்</b>	
(i)	வானொலி மற்றும் உயர் அலைவெண் ஊர்தி அமைப்பு	6.33%
(ii)	தொலைபேசி மின்தொடர்கள் மற்றும் தொலைபேசிகள்	6.33%
(p)	தகவல் தொழில் நுட்ப உபகரணங்கள்	15%
(q)	பட்டியலில் பிறவாறு குறிப்பிடப்படாத சொத்துக்கள்	5.28%

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சி. குணசேகரன்,  
செயலாளர்,  
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

#### விளக்கவுரை

2005 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயிப்பதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகளை, பிற விதிமுறைகளுக்கு முரணில்லாமல் இருக்கும்பொருட்டு மற்றும் தமிழ்நாட்டின் உரிமத்தாரர்களிடையேயான அமைப்பில் மாற்றத்தினை கருத்தில் கொண்டு மற்றும் மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் கட்டண வீதம் விதிமுறைகளுக்கு இசைவானதாக மாற்றும் பொருட்டு சில விதிமுறைகளுக்கு திருத்தங்கள் செய்யப்படுகின்றன.

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சி. குணசேகரன்,  
செயலாளர்,  
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

**இருந்து வரும் வகைமுறை மற்றும் திருத்தம் செய்யப்பட்ட பின்புள்ள வகைமுறையை காட்டும்**

**விவரவுரை**

வ.எண்

இருந்து வரும் வகைமுறைகள்

திருத்தப்பட்ட வகைமுறைகள்

- (1) (1) குறுந்தலைப்பு, பொருந்துகை மற்றும் தொடக்கம்:—

X X X

X X X

(6) இவ்விதிகள், இணை மின் உற்பத்தி தன்னக மின் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் மற்றும் (மரபுசாரா எரிசக்தி ஆதாரங்களின் படி உள்ளடக்கப்பட்ட) சிறிய நீர் மின்திட்டங்கள் உள்ளடக்கலான புதுப்பிக்கத்தக்க மின் ஆதாரங்களிலிருந்து உற்பத்தி செய்யப்படும் மின்சாரம் ஆகியவற்றுக்கு, பொருந்தாது. அவை அத்தகைய மின்உற்பத்தியை ஊக்குவிக்கும் நோக்கோடு 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 86ம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின் (e) கூறின்படி ஆணையத்தால் குறிப்பிடப்படும் தனியான விதிமுறைகளுக்குட்பட்டிருக்கும்.

- (2) (12) திறன் காரணி :—

ஆணையம், ஒரு சில நுகர்வோரை வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவு திறன் காரணியைப் பராமரிக்க ஆணையிடலாம். மேலும், வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவிற்கு அதிகமாக / குறைவாக மின்திறன் காரணி பராமரிப்பதற்கு ஊக்கத் தொகை அனுமதிக்கவும் ஊக்கத் தடை விதிக்கவும் செய்யலாம்.

- (3) (15) ஆண்டுக் கணக்குகள் மற்றும் அறிக்கைகள் முதலியன:—

(1) X X X X

(2) 1985 ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) ஆண்டுக் கணக்குகள் விதிகள் ரத்து செய்யப்படும் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, மாற்றம் செய்யப்படும் வரை, தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம், ஆண்டுக் கணக்கு அறிக்கையினை மேற்குறிப்பிட்ட விதிகளில் குறிப்பிட்டுள்ள படிவத்தில் தயாரிக்க வேண்டும்.

(3) X X X X

- (4) (16) தொழில் திட்டம்:—

உரிமத்தாரர் ஐந்தாண்டிற்கான தொழில் திட்டத்தினை ஆணைய ஒப்புதலுக்குக் கொடுக்க வேண்டும். மின் இழப்பு குறைப்பு, கெடுதல் விளைவிக்க முடியாத மின்னளவி பொருத்துதல், மதிப்பீடு செய்வதற்கு மேற்கொண்ட நெறிமுறை போன்ற செயல்கள் பற்றிய விவரங்கள் தொழில் திட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டிருக்க வேண்டும்.

- (1) குறுந்தலைப்பு, பொருந்துகை மற்றும் தொடக்கம்:—

X X X

X X X

(6) அவ்வப்போது ஆணையத்தால் வெளியிடப்படும் மின்வீத கட்டண ஆணை மற்றும் இதர ஆணைகளில் குறிப்பிட்ட அளவுக்கு மட்டுமே இணை உற்பத்தி, தன்பயன் மின்னாக்கம் மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க ஆதாரங்கள், (மரபு சாரா எரிசக்தியில் இணைக்கப்பட்ட) சிறு புனல் மின்திட்டங்கள் ஆகியவற்றிற்கு இந்த விதிமுறைகள் பொருந்தும்.

- (12) திறன் காரணி :—

ஆணையம், ஒரு சில நுகர்வோரை வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவு திறன் காரணியைப் பராமரிக்க ஆணையிடலாம். மேலும், வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவிற்கு குறைவாக மின்திறன் காரணி பராமரிப்பதற்கு ஊக்கத் தடை விதிக்கவும் செய்யலாம்.

- (15) ஆண்டுக் கணக்குகள் மற்றும் அறிக்கைகள் முதலியன:—

(1) X X X X

(2) 1985 ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) ஆண்டுக் கணக்குகள் விதிகள் ரத்து செய்யப்படும் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, மாற்றம் செய்யப்படும் வரை, உரிமத்தாரர் ஆண்டுக் கணக்கு அறிக்கையினை மேற்குறிப்பிட்ட விதிகளில் குறிப்பிட்டுள்ள படிவத்தில் தயாரிக்க வேண்டும்.

(3) X X X X

- (16) தொழில் திட்டம்:—

பல்லாண்டுக்கான மின்கட்டண வீதத்திற்கான மனுவினை ஆணையத்திற்கு சமர்ப்பிப்பதற்கு ஆறு மாத காலத்திற்கு முன்னர், உரிமத்தாரர் ஐந்தாண்டிற்கான தொழில் திட்டத்தினை ஆணையத்தின் ஒப்புதலுக்கு வழங்கப்பட வேண்டும். இந்த தொழில் திட்டத்தில் மின்இழப்புக் குறைப்பு, கெடுதல் விளைவிக்க முடியாத மின்னளவி பொருத்துதல், குறித்த அனைத்து மதிப்பீடு நடவடிக்கைகள் உள்ளடங்கிய திட்ட ஏற்பாடு மற்றும் மின்வெளிக்கடத்தலில் தற்போதைய

திறனுக்கு மேலாக அடைய இருக்கும் முன்னேற்றத்திற்கான திட்ட ஏற்பாடு மற்றும் மின்வெளிக்கடத்தல் தொடர்பான முன்னேற்றத்தின் சதவிகிதத்திற்காக அளவைக் கட்டளை ஆகியவை உள்ளடங்க வேண்டும்.

(5) (20) வணிக ரீதியான இயக்கம்.  
(ஆரம்பித்த நாளுக்கு முந்தைய) சோதனை  
ஒட்டக் காலத்திற்கான வருவாய் / செலவினம் :

(1) x x x x

(2) x x x x

(3) நடப்பிலுள்ள அதே மாதிரியான நிலையத்தின் குறைந்தபட்ச எரிசக்தி செலவினம், (சோதனை ஒட்டக் காலத்தில் உற்பத்தி செய்யப்படும்) உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான விலையாக கருதப்படும்.

(5) (20) வணிக ரீதியான இயக்கம்.  
(ஆரம்பித்த நாளுக்கு முந்தைய) சோதனை  
ஒட்டக்காலத்திற்கான வருவாய் /  
செலவினம் :

(1) x x x x

(2) x x x x

(3) மின்உற்பத்தியாளர்களால் வழங்கப்பட்ட உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான விலை கீழ்க்கண்ட சூத்திரத்தின்படி கணக்கிடப்பட்டு, மின்பகிர்மான உரிமதாரரால் செலுத்தப்படவேண்டும். இந்த உறுதியற்ற மின்சார ஒதுக்கீடு மாநிலத்தில் உள்ள அனைத்து மின்பகிர்மான உரிமதாரர்களுக்கு அவர்களுக்கான அங்கீகரிக்கப்பட்ட மொத்த விற்பனையின் விகிதாச்சாரத்தின்படி கீழ்க்கண்டவாறு வழங்கப்படும்.

$$T_i = \left\{ G_f \times \frac{[100 \times (C_{sp} \times C_c)]}{(100AUX)} \right\}$$

$T_i$  = உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான மின்கட்டண வீதம் பை / கி.வா. மணி

$C_{sp}$  = மத்திய மின்சார அதிகார ஆயம் (CEA)-வின் சமீபத்திய “அனல் நிலையங்களின் செயல்பாடு குறித்த சீராய்வு” அறிக்கையின்படியான அகில இந்திய நிலக்கரி உபயோகம் கி.கி./கி.வா. மணி

AUX. = மத்திய மின்சார அதிகார ஆயம் (CEA)-வினால் வெளியிடப்படும் “அனல் நிலையங்களின் செயல்பாடு குறித்த சீராய்வு” அறிக்கையின்படியான அகில இந்திய துணை மின்சக்தி பயன்பாட்டின் சராசரி.

$C_c$  = ஆணையத்தின் சமீபத்திய கட்டண ஆணையின்படியான நிலக்கரியின் குறைந்தபட்ச இறுதி விலை, அது தமிழ்நாட்டின் எந்த மின்நிலையத்தைச் சார்ந்திருந்தாலும் பொருந்தும்.

$G_f$  = மின்தொகுப்பினை எளிதாக்கும்

காரணி = 0.6

(6) 24-A தேய்மானத்திற்கு

எதிரான முன்பணம்:-

அனுமதிக்கக்கூடிய தேய்மானத்திற்குக் கூடுதலாக, உரிமம்தாரர், இதன் கீழ் கொடுக்கப்பட்டுள்ள முறையில், கணக்கிடப்பட்ட தேய்மானத்திற்கு எதிரான முன்பணம் பெற உரிமையுடையவர் ஆவார். தேய்மானத்திற்கு எதிரான முன்பணம் = திருப்பிச் செலுத்தப்பட்ட கடன் தொகை-தேய்மானம் அதிகப்பட்சமாகக்

நீக்கப்பட்டது.

கடன் தொகையின் 10ல் ஒரு பங்கிற்கு உட்பட்டு பின்னிணைப்பிலுள்ள தேய்மானப் பட்டியலின்படி: ஆனால், தேய்மானத்திற்கு எதிரான முன்பணமானது, அந்த ஆண்டு வரையிலான ஓட்டு மொத்தத் திருப்பிச் செலுத்துகை, அந்த ஆண்டு வரையிலான ஓட்டு மொத்த தேய்மானத்திற்கு மேற்படுமானால் மட்டுமே, அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும். ஆனால், மேலும், ஓர் ஆண்டில் தேய்மானத்திற்கு எதிரான முன்பணம் அந்த ஆண்டு வரை ஓட்டுமொத்தக் கடன் திருப்பிச் செலுத்துகைக்கும் ஓட்டு மொத்தத் தேய்மானத்திற்கும் இடையேயான வேறுபாட்டின் அளவிற்கு கட்டுப்படுத்தப்படுதல் வேண்டும்.

**(7) (25) இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்:-**

(1) x x x x

(2) நடப்பு ஆண்டுக்கான, அதாவது அடிப்படை ஆண்டு மற்றும் வரும் ஆண்டின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளை கணக்கிடுவதற்கு, ஆய்ந்த சரிபார்ப்புக்குப்பின், அத்தகைய இயல்பான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளின் சராசரியினை, ஆண்டுக்கு 4 விழுக்காடு உயர்த்துதல் வேண்டும்.

(3) மின் கட்டண வீத காலத்தின் தொடர்புடைய ஆண்டுகளுக்கு அனுமதிக்கப்பட வேண்டிய இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளை கணக்கிட, அவ்விதத்தில் முடிவு செய்யப்பட்ட அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு வீதத்தில் மேலும் உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(4) ஐந்து வருடங்களாக உற்பத்தியில் இல்லாத அனல் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் உள்ளபடியேயான மூலதன செலவில் (ஆணையம் அனுமதித்தபடி) 1 விழுக்காடாக அறுதியிடப்பட வேண்டும், மற்றும் அடுத்த ஆண்டிற்கு அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட 4 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும். தொடர்புடைய வருடத்திற்கு அனுமதிக்கப்படும் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு வீதத்தில் மேலும் உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(5) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட உடன் அல்லது அதற்குப் பின்பு அனல் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களை வணிகச் செயல்பாடு உடையதாக விளம்பப்பட்டதைப் பொறுத்தவரை, தொடங்கப்பட்ட ஆண்டில் அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், உள்ளபடியான மூலதன தொகையில் (ஆணையம் அனுமதித்தவாறு) 1 விழுக்காடு நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் வருடாந்திர உயர்வு அடுத்து வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஓராண்டிற்கு 4 விழுக்காடு உயர்வுக்கு உட்பட்டு இருத்தல் வேண்டும்.

**25) இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்:-**

(1) x x x x

(2) நடப்பு ஆண்டுக்கான, அதாவது அடிப்படை ஆண்டு மற்றும் வரும் ஆண்டின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளை கணக்கிடுவதற்கு, ஆய்ந்த சரிபார்ப்புக்குப்பின், அத்தகைய இயல்பான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளின் சராசரியினை, ஆண்டுக்கு 5.72 விழுக்காடு உயர்த்துதல் வேண்டும்.

(3) மின் கட்டண வீத காலத்தின் தொடர்புடைய ஆண்டுகளுக்கு அனுமதிக்கப்பட வேண்டிய இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளை கணக்கிட, அவ்விதத்தில் முடிவு செய்யப்பட்ட அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் ஆண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு வீதத்தில் மேலும் உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(4) ஐந்து வருடங்களாக உற்பத்தியில் இல்லாத அனல் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் உள்ளபடியேயான மூலதன செலவில் (ஆணையம் அனுமதித்தபடி) 1 விழுக்காடாக அறுதியிடப்பட வேண்டும், மற்றும் அடுத்த ஆண்டிற்கு அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட 5.72 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும். தொடர்புடைய வருடத்திற்கு அனுமதிக்கப்படும் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட ஆண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு வீதத்தில் மேலும் உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(5) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட உடன் அல்லது அதற்குப் பின்பு அனல் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களாக வணிகச் செயல்பாடு உடையதாக விளம்பப்பட்டதைப் பொறுத்தவரை, தொடங்கப்பட்ட ஆண்டில் அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், உள்ளபடியான மூலதன தொகையில் (ஆணையம் அனுமதித்தவாறு) 1 விழுக்காடு நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் வருடாந்திர உயர்வு அடுத்து வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஓராண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு உயர்வுக்கு உட்பட்டு இருத்தல் வேண்டும்.

(6) ஐந்து வருடங்களாக மின்உற்பத்தி செய்து வராத, நீர் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், ஆணையம் அனுமதித்தவாறு மூலதன தொகையில் 1 விழுக்காடாக நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட அடுத்து வரும் ஆண்டிலிருந்து ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும். அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், தொடர்புடைய ஆண்டிற்கு அனுமதிக்கப்பட்ட இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(7) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட அன்றோ அல்லது அதன் பின்னரோ, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துவிட்டதாக விளம்பப்பட்ட நீர் மின்நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயங்க ஆரம்பித்த ஆண்டிற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பு செலவினம், உள்ளடியே செலவு செய்யப்பட்டு, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட மூலதனச் செலவில் 1 விழுக்காடு என நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும். வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு அளவிற்கு அதிகரிக்கப்பட வேண்டும்.

(8) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட அன்றோ அல்லது அதற்கு பின்னரோ, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துவிட்டதாக விளம்பப்பட்ட மின்செலுத்துகை அமைப்பைப் பொறுத்தவரை, இயங்க ஆரம்பித்த ஆண்டிற்கான இயக்கம் அல்லது பராமரிப்புச் செலவுகள் உள்ளடியே செலவு செய்யப்பட்டு, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட மூலதனச்செலவில் 1 விழுக்காடு என நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும். வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு அளவிற்கு அதிகரிக்கப்பட வேண்டும்.

(8) (29) வாராக் கடன் மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்:- வாராக் கடன் மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்களைத் தள்ளுபடி செய்வதற்காகப் பெறக் கூடிய தொகையில் 0.25 விழுக்காடு வரை ஒதுக்கி வைக்க ஆணையம் பரிசீலித்து அனுமதிக்கலாம். உரிமத்தாரர் மற்றும் மின் உற்பத்தி நிறுவனம் வாராக்கடன் மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்களை, அவர்களால் வசூலிக்கப்பட்ட நடைமுறையிலுள்ளபடி தள்ளுபடி செய்தல் வேண்டும்.

(9) (30) காப்பீடு: மின் உற்பத்தி நிறுவனம் மற்றும் உரிமதாரர் தம்முடைய வருவாய் தேவையில், அவர்கள் சுய காப்பீடு செய்யும் பழக்கத்தினை ஏற்றுக்கொள்ளலாம் மற்றும் மூலதனத் தொகையில் 0.5 விழுக்காடு வரை ஒதுக்கி வைக்க ஆணையம் அனுமதிக்கலாம், ஒதுக்கி வைக்கப்பட்ட தொகைகள், விபத்து, தீ, வெள்ளம், சூறாவளி மற்றும் எதிர்பாராத கட்டாய சூழ்நிலை காரணமாக இழந்த சொத்துக்களை மாற்றியமைக்க பயன்படுத்தப்படுதல் வேண்டும்.

(6) ஐந்து வருடங்களாக மின்உற்பத்தி செய்து வராத, நீர் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், ஆணையம் அனுமதித்தவாறு மூலதன தொகையில் 1 விழுக்காடாக நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட அடுத்து வரும் ஆண்டிலிருந்து ஆண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும். அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், தொடர்புடைய ஆண்டிற்கு அனுமதிக்கப்பட்ட இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட ஆண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(7) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட அன்றோ அல்லது அதன் பின்னரோ, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துவிட்டதாக விளம்பப்பட்ட நீர் மின்நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயங்க ஆரம்பித்த ஆண்டிற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பு செலவினம், உள்ளடியே செலவு செய்யப்பட்டு, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட மூலதனச் செலவில் 1 விழுக்காடு என நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும். வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஆண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு அளவிற்கு அதிகரிக்கப்பட வேண்டும்.

(8) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட அன்றோ அல்லது அதற்கு பின்னரோ, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துவிட்டதாக விளம்பப்பட்ட மின்செலுத்துகை அமைப்பைப் பொறுத்தவரை, இயங்க ஆரம்பித்த ஆண்டிற்கான இயக்கம் அல்லது பராமரிப்புச் செலவுகள் உள்ளடியே செலவு செய்யப்பட்டு, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட மூலதனச்செலவில் 1 விழுக்காடு என நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும். வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஆண்டிற்கு 5.72 விழுக்காடு அளவிற்கு அதிகரிக்கப்பட வேண்டும்.

நீக்கப்பட்டது

நீக்கப்பட்டது

(10) (31) **எதிர்பாராச் செலவிற்கான ஒதுக்கீடு :-** ஆண்டு தொடக்கத்திலுள்ள சொத்துக்களின் மதிப்பில் 0.5 விழுக்காடு வரை, மின் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் மற்றும் உரிமத்தாரர்கள், எதிர்பாராச் செலவிற்கான ஒதுக்கீடுக்கு வழிவகை செய்து பராமரிக்க வேண்டும், மற்றும் அந்த ஆண்டிற்காக வழிவகை செய்யப்பட்ட தொகையினை, அவர்களுக்கு தேவைப்படும் வருவாயில் சேர்க்க அனுமதிக்கலாம். இந்த ஒதுக்கீடுகள் எதிர்பாராத கடன் பொறுப்பு அல்லது எதிர்பாரா வருவாய் இழப்புகளினால் ஏற்படக்கூடிய செலவுகளுக்காகப் பயன்படுத்தப்படும்.

(11) (62) **பிரிக்கப்பட்ட மின்செலுத்துதல் கட்டணம்:-**

(1) மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர் / மாநில செலுத்தல் நிறுவனம் மின் செலுத்தல் முறைக்காக தனிப்பட்ட தொழில் வாரியான கணக்குகளைப் பேணி வருதல் வேண்டும் மற்றும் மின்தொடர்வாரியாகவும், களம் (bay) வாரியாகவும், மற்றும் மின் சுமை பகுப்பு மையம் வாரியாகவும் தேவைப்படும் வருவாயைக் கொடுத்தல் வேண்டும்.

(2) கூறு (1)ன் படி புள்ளி விவரங்கள் தெரிந்தவுடன், மின் செலுத்தல் பணியுடன் கூடிய, பல்வேறு செயல்பாட்டுகளுக்கான செலவை எடுத்துக்காட்டும் விதமாக, மின் செலுத்துதல் பணிக்கான கட்டணவீதம் பிரிக்கப்பட வேண்டும்.

(3) மின் செலுத்துதலுக்கான கட்டண வீதத்தில் உள்ளடங்கியவைகள்:-

(a) **மின் தொடரமைப்பை (Net work)**

**பயன்படுத்துவதற்கான கட்டணங்கள்:-**

மின் செலுத்துதலுக்கான கட்டண வீதம் தூரத்தை பிரதிபலிப்பதாகவும், வெவ்வேறு இடங்களுக்கும் வெவ்வேறு இடங்களிலிருந்தும் மொத்தமாக மின்சாரத்தைக் கொண்டு செல்லத்தக்க மின் செலுத்தல் அமைப்பிற்கான மூலதன முதலீட்டின் செலவினத்தை பிரதிபலிப்பதாகவும் இருத்தல் வேண்டும். இந்த மின் செலுத்துதலை கட்டணத்திலிருந்து கிடைக்கும் வருவாய், மின் செலுத்தல் சொத்துக்களைச் சொந்தமாகக் கொண்ட மின் செலுத்துதலை அமைப்பின் ஆண்டு வருவாய்த் தேவையை சரிக்கட்டுமாறு இருத்தல் வேண்டும். மின்தொடர் உபயோகத்திற்கான கட்டணம், செலுத்தப்பட்ட மின்சாரம் பயணித்த தூரத்தை பிரதிபலிக்கும்மாறு தூரத்திற்கேற்றவாறு பகுதிகளாக கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

(b) x x x x

(c) x x x x

(62) **பிரிக்கப்பட்ட மின்செலுத்துதல் கட்டணம்:-**

(1) மின்செலுத்துதல் உரிமத்தாரர் / மாநில மின்செலுத்தல் நிறுவனம், மின்செலுத்தல் முறைக்காக தனிப்பட்ட தொழில் வாரியான கணக்குகளையும் பேணி வருதல் வேண்டும் மற்றும் மின்தொடர்வாரியாகவும் மற்றும் துணை மின்நிலையம் வாரியாகவும் கணக்குகளுடன் வருவாய் தேவையைக் குறிப்பிட வேண்டும். மாநில மின்சுமை பகுப்பு மையத்தின், ஆண்டு வருவாய் தேவைக்கான மனு தனிப்பட்ட முறையில் தாக்கல் செய்யப்பட வேண்டும்.

(2) மின்செலுத்தல் பணியுடன் கூடிய, பல்வேறு செயல்பாட்டுகளுக்கான செலவை எடுத்துக் காட்டும் விதமாக, மின்செலுத்தல் பணிக்கான கட்டண வீதம் பிரிக்கப்பட வேண்டும்.

(3) மின்செலுத்துதலுக்கான கட்டண வீதத்தில் உள்ளடங்கியவைகள்:-

(a) **மின்தொடரமைப்பை (Network)**

**பயன்படுத்துவதற்கான கட்டணங்கள்:-**

மின்செலுத்துதலுக்கான வீதத்தின் ஆக்கக் கூறு வெவ்வேறு இடங்களிலிருந்தும் மற்றும் வெவ்வேறு இடங்களுக்கும் மொத்தமாக மின்சாரத்தைக் கொண்டு செல்லத்தக்க மின்செலுத்துதல் அமைப்பிற்கான மூலதன முதலீட்டின் செலவினம் மற்றும் அதன் பராமரிப்பு மற்றும் இயக்குதல் பிரதிபலிப்பதாகவும் இருத்தல் வேண்டும். இந்த மின்செலுத்துதலை கட்டண வீதத்தின் மூலம் பெறப்படும் வருவாய், மின்செலுத்தல் சொத்துக்கள் அவ்வமைப்பின் ஆண்டு வருவாய் தேவையை சரிக்கட்டுமாறு இருத்தல் வேண்டும்.

(b) மாற்றம் ஏதுமில்லை

(c) மாற்றம் ஏதுமில்லை



**(12) (71) மின்விற்பனை முன்மதிப்பீடு:-**

1. x x x x

2. தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் / மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் தமிழ்நாடு மின்சார பகிர்மான விதித்தொகுப்பு கூறு 6-ன் உட்கூறு (4)ல் நிர்ணயிக்கப்பட்டவாறு நீண்டகால மின்சாரத் தேவை முன் மதிப்பீட்டை வகுத்தமைத்தல் வேண்டும். அதற்கு ஆணையத்தின் ஒப்புதலையும் பெற வேண்டும்.

(3) அடிப்படை ஆண்டிற்கு அதாவது நடப்பாண்டிற்கு, நுகர்வோர் வகை வாரியான விற்பனையைக் கணக்கிட CAGR போன்று பொருத்தமான வழிமுறையினை உரிமத்தாரர் மேற்கொள்ளலாம்.

(4) உரிமத்தாரர் ஏற்கெனவே ஒப்புதல் பெறப்பட்ட நீண்டகால மின் தேவை மற்றும் பின்பு சூழ்நிலை மாற்றம் ஏற்படுமாயின், அதனையும் கூட கருத்திற்கொண்டு, வரும் ஆண்டு மற்றும் மூன்று ஆண்டுகளுக்கு, அவரது மின் வழங்கல் பகுதியில் உள்ள பல்வேறு வகையான நுகர்வோருக்கு மின்சாரத்தேவை மற்றும் விற்பனை பற்றி முன் மதிப்பீடு செய்தல் வேண்டும். படிநிலை வாரியான பயன்பாட்டிற்கு, (slabwise consumption) பல்வேறு கட்டண வீதங்கள் பரிந்துரைக்கப்பட்டுள்ள போதெல்லாம், படிநிலை வாரியான பயன்பாட்டிற்குரிய முன் மதிப்பீட்டினையும் கொடுத்தல் வேண்டும்.

(5) ஆணையம், நுகர்வோர் எண்ணிக்கை வளர்ச்சி, முந்தைய ஆண்டுகளில் மின்சாரப் பயன்பாடு மற்றும் அடுத்த ஆண்டு எதிர்பார்க்கப்படும் வளர்ச்சி மற்றும் ஆணையம், பொருத்தமானது என்று கருதலாகும் பிற ஏதேனும் காரணி ஆகியவற்றின் அடிப்படையில் நியாயமாக முன் மதிப்பீட்டினை ஆய்வு செய்தல் வேண்டும், மற்றும் அது தக்கதெனக் கருதும் மாற்றங்களுடன் நுகர்வோருக்குச் செய்யும் மின்சார விற்பனைக்கு ஒப்புதல் அளித்தல் வேண்டும்.

(6) உரிமத்தாரர், திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர்களின் வகைவாரியான விவரத்தையும், மற்றும் அவர்களின் மின் தேவையையும், அவர்களுக்காக எடுத்துச் செல்லப்பட்ட மின்சக்தி விவரத்தையும் கொடுத்தல் வேண்டும். மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரின் மின்வழங்கல் பகுதிக்குள் வழங்கப்பட்ட மற்றும் மின் பகிர்வு உரிமத்தாரரின் மின்வழங்கல் பகுதிக்கு வெளியே வழங்கப்பட்ட மின் விவரங்கள் தனித்தனியாக அளிக்கப்படலாம்.

(7) மின்சார வணிகர்களுக்கு, மொத்தமாக மின்சாரம் வழங்கப்படுதல், ஏதேனுமிருப்பின், அது பற்றிய விவரங்களும் கூட அளிக்கப்படலாம்.

**(13) (83) இலாபத்தை பங்கீடுதல்:-**உரிமத்தாரர் எந்த ஒரு வருடத்திலும், அவருடைய மொத்த தேவைக்கான வருமானத்தைவிட அதிகமாக பெறும் நேர்வில், ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட நியாயமான வருவாய்க்கு அதிகமாகக் கிடைத்துள்ள இலாபத்தை, கீழ்க்கண்ட முறையில் உரிமத்தாரர் பயன்படுத்திக் கொள்ளும்படி ஆணையம் அனுமதிக்கலாம்:-(i) அவ் வ ரு று பெறப்பட்ட தொகையில் மூன்றில் ஒரு பங்குத் தொகையை, உரிமத்தாரர் அவருக்குரிய பங்குத்

**(71) மின்விற்பனை முன்மதிப்பீடு:-**

1. x x x x

2. உரிமத்தாரர்கள் தமிழ்நாடு மின்சார பகிர்மான விதித்தொகுப்பு கூறு 6-ன் உட்கூறு (4)ல் நிர்ணயிக்கப்பட்டவாறு நீண்டகால மின்சாரத் தேவை முன் மதிப்பீட்டை வகுத்தமைத்தல் வேண்டும். அதற்கு ஆணையத்தின் ஒப்புதலையும் பெற வேண்டும்.

(3) “மாற்றம் ஏதுமில்லை”.

(4) “மாற்றம் ஏதுமில்லை”

(5) “மாற்றம் ஏதுமில்லை”

(6) “மாற்றம் ஏதுமில்லை”

(7) “மாற்றம் ஏதுமில்லை”.

தொகையாக வைத்துக்கொள்ளலாம் அல்லது பங்குதாரர்களுக்கு ஆதாயப் பங்காகக் கொடுக்கப்படலாம். (ii) மூன்றில் ஒரு பங்குத் தொகையை, அடுத்த ஆண்டு வருவாய்த் தேவையில் குறைத்து அதன் மூலம் நுகர்வோர்கள் பயன்பெறும்படிச் செய்யலாம். மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் ஒரு வருடத்திற்கும் அதிகமான இடைவெளிக்குப் பிறகு கட்டணவீத மாறுதல் கோரும் நேரவில், அந்த வருடத்திற்குரிய மூன்றில் ஒரு பங்கான அனைத்து அதிகப்படியான வருமானங்களும் எதிர்கால வருடாந்திர வருமானத் தேவையிலிருந்து கழிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(iii) மூன்றில் ஒரு பங்குத் தொகையானது, கட்டணவீத சேமிப்பாக ஒதுக்கிவைக்கப்படலாம்.

நீக்கப்பட்டது

### பி்னிநீஷம்மு

இருந்துவரும் வகை முறைகள்  
(1)

(ஒழுங்குமுறைவிதி 24ஐ பார்க்க)  
தேய்மான அட்டவணை

சொத்துக்களின்  
விவரங்கள்

பயன்பாட்டு  
ஆயுள் (வருடங்கள்)

வீதம் (90%  
அடிப்படையில்  
கணக்கிடப்-  
பட்டது)

3=1\*2  
வ.எண்.

திருத்தப்பட்ட வகைமுறைகள்  
(2)

(ஒழுங்குமுறைவிதி 24ஐ பார்க்க)  
தேய்மான அட்டவணை

சொத்துக்களின்  
விவரங்கள்

தேய்மான  
விகிதம்  
(காப்பு  
மதிப்பு = 10%)

A	முழு உரிமையுடன் உள்ள சொந்த நிலம்	முடிவின்மை	--	A	முழு உரிமையுடன் உள்ள சொந்த நிலம்	0%	
B	குத்தகையில் நிலம்			B	குத்தகையில் உள்ள நிலம்		
(a)	நிலத்தின் மீதான முதலீட்டிற்கு	குத்தகை காலம் அல்லது முடிவடையாத மீதமுள்ள குத்தகைக் காலம்	--	(a)	நிலத்தின் மீதான முதலீட்டிற்கு	3.34%	
(b)	இடத்தை சுத்தப்படுத்துவதற்கான செலவு	இடத்தை சுத்தப்படுத்தும் நாள் அன்று குத்தகைக்குக் கொடுத்து அதில் முடிவடையாத மீதமுள்ள காலம்.	--	(b)	இடத்தை சுத்தப்படுத்துவதற்கான செலவு	3.34%	
				(c)	நீர் மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான நீர் தேக்கத்திற்கான நிலம்	3.34%	
C	சொத்துக்கள் புதியதாய் வாங்கப்பட்டது			C	சொத்துக்கள் புதியதாய் வாங்கப்பட்டது		
(a)	இயந்திர அடித்தள அமைப்பையும் சேர்த்து மின்உற்பத்தி நிலையங்களின் இயந்திரத் தொகுதி			(a)	இயந்திர அடித்தள அமைப்பையும் சேர்த்து மின்உற்பத்தி நிலையங்களின் இயந்திரத் தொகுதி		
(i)	நீர் மின்சாரம்	35	2.57	90	(i)	நீர் மின்சாரம்	5.28%
(ii)	நீராவி-மின்சாரம் NHRS மற்றும் கழிவு வெப்ப மீட்பு கொதி கலன்கள் / இயந்திரத் தொகுதிகள்	25	3.60	90	(ii)	நீராவி-மின்சாரம் NHRS மற்றும் கழிவு வெப்ப மீட்பு கொதி கலன்கள் / இயந்திரத் தொகுதிகள்	5.28%

சொத்துக்களின் விவரங்கள்	பயன்பாட்டு ஆயுள் (வருடங்கள்)	வீதம் (90% அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டது)	3=1 *2	வ.எண்.	சொத்துக்களின் விவரங்கள்	தேய்மான விகிதம் (காப்பு மதிப்பு = 10%)
(iii) டீசல் மின்சாரம் மற்றும் வாயு இயந்திர தொகுதி		15	6.00	90	(iii) டீசல் மின்சாரம் மற்றும் வாயு இயந்திர தொகுதி	5.28%
(b) குளிர்விக்கும் கோபுரம் மற்றும் சுழலும் நீர் அமைப்புகள்	25	3.60	90	(b)	குளிர்விக்கும் கோபுரம் மற்றும் சுழலும் நீர் அமைப்புகள்	5.28%
(c) நீர் மின்சார அமைப்போடு சேர்ந்த நீர் அழுத்தப்பணிகளில் உள்ளடங்கியது, அத்துடன்			(c)		நீர் மின்சார அமைப்போடு சேர்ந்த நீர் அழுத்தப்பணிகளில் உள்ளடங்கியது, அத்துடன்	
(i) அணைகள், வழிகால் அணைகள் / கற்காரை / கால்வாய்கள் பலப்படுத்தப்பட்ட வடிகால் (flumes) மற்றும் வடிகுழாய் (syphons)	50	1.80	90	(i)	அணைகள், வழிகால் அணைகள் / கற்காரை / கால்வாய்கள் பலப்படுத்தப்பட்ட வடிகால் (flumes) மற்றும் வடிகுழாய் (syphons)	5.28%
(ii) பலப்படுத்தப்பட்ட கற்காரை குழாய் தொடரமைப்புகள் மற்றும் பொங்கு கிணறுகள், இரும்பு குழாய் தொடரமைப்பு, மதகு வாயில்கள், இரும்பு பொங்கு கிணறுகள், நீர்முத்தக் கட்டுப்பாட்டு வால்வுகள் மற்றும் பிற நீர்முத்தப் பணிகள்	35	2.57	90	(ii)	பலப்படுத்தப்பட்ட கற்காரை குழாய் தொடரமைப்புகள் மற்றும் பொங்கு கிணறுகள், இரும்பு குழாய் தொடரமைப்பு, மதகு வாயில்கள், இரும்பு பொங்கு கிணறுகள், நீர்முத்தக் கட்டுப்பாட்டு வால்வுகள் மற்றும் பிற நீர்முத்தப் பணிகள்	5.28%
(d) நிரந்தர அமைப்புக்கான கட்டிட கட்டுமானப் பணிகள், மேலே குறிப்பிடப்படாதது-				(d)	நிரந்தர அமைப்புக்கான கட்டிட கட்டுமானப் பணிகள், மேலே குறிப்பிடப்படாதது-	
(i) அலுவலகங்கள் மற்றும் காட்சி அறைகள்	50	1.80	90	(i)	அலுவலகங்கள் மற்றும் காட்சி அறைகள்	3.34%
(ii) அனல் மின்சார உற்பத்தி இயந்திர தொகுதியினை கொண்ட கட்டிடங்கள்	25	3.60	90	(ii)	அனல் மின்சார உற்பத்தி இயந்திர தொகுதியினை கொண்ட கட்டிடங்கள்	3.34%
(iii) நீர் மின்சார உற்பத்தி இயந்திர தொகுதியினைக் கொண்ட கட்டிடங்கள்	35	2.57	90	(iii)	நீர் மின்சார உற்பத்தி இயந்திர தொகுதியினைக் கொண்ட கட்டிடங்கள்	3.34%
(iv) தற்காலிக அமைப்பு அதாவது மரக்கட்டுமானம்	5	18.00	90	(iv)	தற்காலிக அமைப்பு அதாவது மரக்கட்டுமானம்	100%
(v) சிறு (kutchra) சாலைகள் அல்லாத பிற சாலைகள்	50	1.80	90	(v)	சிறு (kutchra) சாலைகள் அல்லாத பிற சாலைகள்	3.34%
(vi) மற்றவைகள்	50	1.80	90	(vi)	மற்றவைகள்	3.34%
(e) மின் மாற்றிகள், மின்மாற்றி (கியாஸ்க்) துணை மின்நிலையச் சாதனம் மற்றும் உள்ளடங்கலான (இயந்திர தொகுதி கடைகால்) :-				(e)	மின் மாற்றிகள், மின்மாற்றி (கியாஸ்க்) துணை மின்நிலையச் சாதனம் மற்றும் உள்ளடங்கலான (இயந்திர தொகுதி கடைகால்) :-	

சொத்துக்களின் விவரங்கள்	பயன்பாட்டு ஆயுள் (வருடங்கள்)	வீதம் (90% அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டது)	3=1*2	வ.எண்.	சொத்துக்களின் விவரங்கள்	தேய்மான விகிதம் (காப்பு மதிப்பு = 10%)
(i) 100 கிலோ வோல்ட் ஆம்பியர் மற்றும் அதற்கு மேல் வரையளவு கொண்ட (கடைகால் உள்ளடங்கலான) மின்மாற்றிகள்	25	3.60	90		(i) 100 கிலோ வோல்ட் ஆம்பியர் மற்றும் அதற்கு மேல் வரையளவு கொண்ட (கடைகால் உள்ளடங்கலான) மின்மாற்றிகள்	5.28%
(ii) மற்றவைகள்	25	3.60	90		(ii) மற்றவைகள்	5.28%
(f) மின் இணைப்புகள் உள்ளடங்கலான இணைப்பமைப்பு (Switchgear)	25	3.60	90		(f) மின் இணைப்புகள் உள்ளடங்கலான இணைப்பமைப்பு (Switchgear)	5.28%
(g) இடிதாங்கிகள்:-					(g) இடிதாங்கிகள்:-	
(i) நிலைத்த வகை	25	3.60	90		(i) நிலைத்த வகை	5.28%
(ii) கம்ப வகை	15	6.00	90		(ii) கம்ப வகை	5.28%
(iii) ஒத்தியங்கு செறிகலன் (synchronous condenser)	35	2.57	90		(iii) ஒத்தியங்கு செறிகலன் (synchronous condenser)	5.28%
(h) மின்கல அடுக்குகள்	5	18.00	90		(h) மின்கல அடுக்குகள்	
(i) இணைப்புப் பெட்டிகள் மற்றும் துண்டிக்கப்பட்ட பெட்டிகள் உள்ளடங்கலாக புதைமின்வடம்	35	2.57	90		(i) இணைப்புப் பெட்டிகள் மற்றும் துண்டிக்கப்பட்ட பெட்டிகள் உள்ளடங்கலாக புதைமின்வடம்	5.28%
(ii) குழல் அமைப்பு மின்வடம்	50	1.80	90		(ii) குழல் அமைப்பு மின்வடம்	5.28%
(i) தாங்கிகளுடனான மேனிலை மின்தொடர்:-					(i) தாங்கிகளுடனான மேனிலை மின்தொடர்:-	
(i) 66 கிலோ வோல்ட்டுக்கு அதிகமாய் பெயரளவிலான மின்னழுத்தத்தில் கோத்திணைக்கப்பட்ட இரும்பால் உருவாக்கப்பட்ட மின்தொடர்	35	2.57	90		(i) 66 கிலோ வோல்ட்டுக்கு அதிகமாய் பெயரளவிலான மின்னழுத்தத்தில் கோத்திணைக்கப்பட்ட இரும்பால் உருவாக்கப்பட்ட மின்தொடர்	5.28%
(ii) 13.2 கிலோ வோல்ட்டு களுக்கு அதிகமாய் ஆனால் 66 கிலோ வோல்ட்டுகளுக்கு அதிகமாகாமல் பெயரளவிலான (Nominal voltage) மின்னழுத்தங்களில் இரும்புத் தாங்கிகளுடன் செயல்படும் மின்தொடர்கள்	25	3.60	90		(ii) 13.2 கிலோ வோல்ட்டுகளுக்கு அதிகமாய் ஆனால் 66 கிலோ வோல்ட்டுகளுக்கு அதிகமாகாமல் பெயரளவிலான மின்னழுத்தங்களில் இரும்புத் தாங்கிகளுடன் செயல்படும் மின்தொடர்கள்	5.28%
(iii) இரும்பு அல்லது பலமான கற்காரைத் தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்	25	3.60	90		(iii) இரும்பு அல்லது பலமான கற்காரைத் தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்	5.28%
(iv) வடிவமைக்கப்பட்ட மர தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்	25	3.60	90		(iv) வடிவமைக்கப்பட்ட மர தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்	5.28%
(j) மின்னளவிகள்	15	6.00	90		(j) மின்னளவிகள்	5.28%

சொத்துக்களின் விவரங்கள்	பயன்பாட்டு ஆயுள் (வருடங்கள்)	வீதம் (90% அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டது)	3=1*2	வ.எண்.	சொத்துக்களின் விவரங்கள்	தேய்மான விகிதம் (காப்பு மதிப்பு = 10%)
(k) சுயமாய் முன்செல்லும் வாகனங்கள்	5 18.00	90		(k)	சுயமாய் முன்செல்லும் வாகனங்கள்	9.5%
(l) குளிப்பதன இயந்திரத் தொகுதிகள்				(l)	குளிப்பதன இயந்திரத் தொகுதிகள்	
(i) நிலையானது	15 6.00	90		(i)	நிலையானது	5.28%
(ii) எடுத்துச் செல்லக்கூடியது	5 18.00	90		(ii)	எடுத்துச் செல்லக்கூடியது	9.5%
(m) (i) அலுவலக அறைக்கலன்கள் மற்றும் பொருத்திகள்	15 6.00	90		(m)	(i) அலுவலக அறைக்கலன்கள் மற்றும் பொருத்திகள்	6.33%
(ii) அலுவலகச் சாதனங்கள்	15 6.00	90		(ii)	அலுவலகச் சாதனங்கள்	6.33%
(iii) பொருத்திகள் மற்றும் கருவிகள் உள்ளடங்கலான உள் கம்பியிடல்	15 6.00	90		(iii)	பொருத்திகள் மற்றும் கருவிகள் உள்ளடங்கலான உள் கம்பியிடல்	6.33%
(iv) தெரு விளக்கு பொருத்திகள்	15 6.00	90		(iv)	தெரு விளக்கு பொருத்திகள்	5.28%
(o) கருவிகள் வாடகைக்கு கொடுத்தல்:-				(n)	கருவிகள் வாடகைக்கு கொடுத்தல்:-	
(i) மின்னோடிகள் அல்லாத பிற	5 18.00	90		(i)	மின்னோடிகள் அல்லாத பிற	9.50%
(ii) மின்னோடிகள்	15	6.00	90	(ii)	மின்னோடிகள்	6.33%
(p) தொலைத் தொடர்பு சாதனம்				(o)	தொலைத் தொடர்பு சாதனம்	
(i) வானொலி மற்றும் உயர் அலைவெண் ஊர்தி அமைப்பு	15	6.00	90	(i)	வானொலி மற்றும் உயர் அலைவெண் ஊர்தி அமைப்பு	6.33%
(ii) தொலைபேசி மின்தொடர்கள் மற்றும் தொலைபேசிகள்	15	6.00	90	(ii)	தொலைபேசி மின்தொடர்கள் மற்றும் தொலைபேசிகள்	6.33%
(q) பயன்படுத்தப்பட்ட சொத்துக்களை வாங்கியதும் மற்றும் பட்டியலில் பிறவாறு குறிப்பிடப்படாத சொத்துக்கள்	சொந்தக்காரரால் பெறப்படும்போது இயற்கை, காலம் மற்றும் நிலை பற்றி ஒவ்வொரு நிலையினையும் தகுதியுடைய அரசு தீர்மானிக்கிறவாறான நியாயமான காலம்			(p)	தகவல் தொழில் நுட்ப உபகரணங்கள்	15%
				(q)	பட்டியலில் பிறவாறு குறிப்பிடப்படாத சொத்துக்கள்	5.28%

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி

சி. குணசேகரன்,  
செயலாளர்,

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

## GOVERNMENT EXAMINATIONS / EDUCATIONAL OFFICERS

## LOSS OF CERTIFICATES

It is hereby notified that the Original Higher Secondary Certificates / Matriculation Certificates / Diploma Certificates / School Certificates of the following pupils are reported to have been lost beyond recovery. Necessary steps are being taken to issue the duplicate of the said Certificates. If the Originals were to be found by anybody, they should be treated as invalid and sent to the Secretary, Board of Higher Secondary Examination / Directorate of Government Examinations, Chennai-6 / Director of Technical Education, Chennai-25 / Inspector / Inspectress of Matriculation and Anglo-Indian Schools as the case may be for cancellation:—

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	[Lr.No. பதிவு / சான்றிதழ் எண்.	/2014, மாதம் மற்றும் வருடம்.	-2014.] தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
No. VI(2)/100/2014.					
1.	Vijaya, R., 25-4-1972	A 020421 26571	June 2011	Computer on Office Automation II.	கடித எண். 102665/ட்டி(3)/2014. நாள்: 17-3-2014.
No. VI(2)/101/2014.					
1.	Sasaimichael, T., 11-3-19761	SC 155617 45349	January 1997	TES First.	கடித எண். 102684/ட்டி(3)/2014. நாள்: 17-3-2014.
No. VI(2)/102/2014.					
1.	Suganthi, K., 9-4-1977	SC 161412 079948 SC 180575 083172	January 1997 July 1997	TTS Second. TES Second.	கடித எண். 102685/ட்டி(3)/2014. நாள்: 17-3-2014.
No. VI(2)/103/2014.					
1.	Udhayavani, U., 21-6-1987	JR 768758 341156	February 2012	TTJ Distinction	கடித எண். 112290/ட்டி(3)/2014. நாள்: 17-3-2014.
No. VI(2)/104/2014.					
<b>திருவண்ணாமலை :</b>					
1.	மா. தமிழ்செல்வன்	898894	செப்டம்பர் 1996	மேல்நிலைக் கல்வி	கடித எண். 000123/எச்.10-2/2012, 24-3-2014.
2.	M. செல்வமணி	954752	மார்ச் 2012	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>திண்டிவனம் :</b>					
3.	R. வீரமணி	696372	மார்ச் 1996	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
4.	C. சாந்தகுமாரி	739122 935914	மார்ச் 1990 செப்டம்பர் 1990	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
5.	V. சுரேஷ்	942982	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
6.	Y. விரோனிகாள்	948314 812831 950818	மார்ச் 1998 மார்ச் 1997 செப்டம்பர் 1998	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
7.	R. குணசேகர்	458672	மார்ச் 2006	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
8.	ப. மாதவி	730579	மார்ச் 2000	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
9.	K. குப்பன்	457365	மார்ச் 2006	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
10.	A. வள்ளியம்மாள்	445529	மார்ச் 2004	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
11.	ச. சகாயசாந்தகுமாரி	557606	மார்ச் 2010	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
12.	S. இருதய ராணி	694227	மார்ச் 1997	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>கடலூர் :</b>					
13.	D. அமுதவள்ளி	580868	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
14.	S. தேவி	580874	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு / சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>கடலூர் —தொடர்ச்சி</b>					
15	G. இளவரசி	580875	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	கடித எண். 000123/எச்.10-2/2012, 24-3-2014.
16	K. ஜெயச்சித்ரா	580880	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
17	M. சீதா	580901	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
18	G. விஜயலட்சுமி	580904	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
19	B. பானுப்ரியா	580912	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
20	R. சித்ரா	580913	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
21	K. ஜெயலட்சுமி	580915	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
22	V. கலையரசி	580921	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
23	S. கலைமணி	580922	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
24	P. கனிமொழி	580923	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
25	K. கிருஷ்ணவேணி	580926	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
26	J. சத்தியா	580943	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
27	G. தமிழரசி	580946	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
28	K. தாட்சாயணி	580947	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
29	T. திலகவதி	580951	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
30	அன்பு R.	580966	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
31	பவானி D.	580972	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
32	திவ்யா R.	580978	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
33	D. ராதிகா	580987	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
34	V. ரேகா	580991	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
35	சாந்தி K.	580993	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
36	சவிதா P.	580999	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
37	T. தமிழரசி	581016	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
38	V. தாமரை	581017	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
39	D. தமிழரசி	581021	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
40	K. உமா	581022	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
41	S. தேன்மொழி	581020	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
42	P. சங்கர்	892298	செப்டம்பர் 1996	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
43	P. வசந்தி	695256	மார்ச் 1995	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
44	S. ராஜா	735821	மார்ச் 1999	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
45	R. புஷ்பராஜ்	703758 838618	மார்ச் 1997 செப்டம்பர் 1997	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
46	P. சங்கர்	707339	மார்ச் 1996	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
47	V. ராஜேஸ்வரி	711848 942619	ஏப்ரல் 1986 அக்டோபர் 1986	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
48	H. விஸ்வநாதன்	740469	மார்ச் 2003	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
49	G. குணவதி	791318	மார்ச் 2001	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு / சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>கடலூர்—தொடர்ச்சி</b>					
50	P.K. ராணி	753560	மார்ச் 1991	மேல்நிலைக் கல்வி	கடித எண். 000123/எச்.10-2/2012, 24-3-2014.
51	A. திருமுருகன்	708108	மார்ச் 1997	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
52	T. சுகுமார்	465191	மார்ச் 2004	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>Private :</b>					
53	P. தாமஸ்	903869 950116	ஏப்ரல் 1986 அக்டோபர் 1986	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>IMS சென்னை:</b>					
54	என். முகம்மது அப்துல் உசேன்	649749	மார்ச் 2007	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
55	R. நீலம்	655611	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
56	K.H. ஸ்ரீபிரியா	679941	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
57	N. பாலாஜி	688450	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
58	K. விஜயப்பாடி	852624	மார்ச் 1993	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
59	J. நிரஞ்சன்குமார்	918734	மார்ச் 2002	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>IMS கடலூர்:</b>					
60	K. எழில்மதி	779161	மார்ச் 2001	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
61	G. சம்பத்	814582	மார்ச் 2002	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>திருப்பத்தூர்:</b>					
62	B. விஜய்	752479	மார்ச் 1999	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
63	D. தங்கமணி	808476	மார்ச் 2001	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>IMS காஞ்சிபுரம்:</b>					
64	T. கணேஷ்குமார்	833540	மார்ச் 2001	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
65	H.K. பிரபாகரன்	748022	மார்ச் 2012	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
66	M. சந்தியா	598900	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
67	V. ரம்யா	605013	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
68	N. Thupten Choedon	760397	மார்ச் 2012	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
69	A. விக்னேஷ்	648570	மார்ச் 2009	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
70	M. Keerthi Vasanth, M.,	608979	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>North:</b>					
71	S. வினோத்குமார்	795152	மார்ச் 1998	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
72	S. கோவிந்தராஜ்	685627	மார்ச் 2008	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>திருவள்ளூர்:</b>					
73	P. தினகர்	726847	மார்ச் 2010	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
<b>Private:</b>					
74	A. ராமசந்திரன்	170740	ஜூன் 2006	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.



சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு / சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>செங்கல்பட்டு:</b>					
75	K. ரஞ்சித்குமார்	738062	மார்ச் 1995	மேல்நிலைக் கல்வி	கடித எண். 000123/எச்.10-2/2012, 24-3-2014.
76	B. Hannah Evangeline Sangeeth	872610 946821	மார்ச் 1994 செப்டம்பர் 1994	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.
77	R. ஜெகதீசன்	713774 956962	ஏப்ரல் 1984 அக்டோபர் 1986	மேல்நிலைக் கல்வி	Do.

**வீ. ராஜராஜேஸ்வரி,**  
செயலாளர்,  
மாநில பள்ளித் தேர்வுகள் குழுவும்,  
மற்றும் வாரியம், இணை இயக்குநர்,  
(மேல்நிலை)  
அரசுத் தேர்வுகள் இயக்ககம், சென்னை-6.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)

No. VI(2)/105/2014.

**Thirunelveli:**

1.	Abdul Rahim M., Al Hudha Matriculation School, Eruvadi.	802395	April 2004	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
2.	Subash, B., Vivek Ken Vid. Matriculation Higher Secondary School, Kanyakumari.	852482	March 2007	Matric	Do.
3.	J. Evangeline Jeba, Christuraja Matriculation Higher Secondary School, Marthandam.	200483	April 1999	Matric	Do.

**Madurai:**

4.	Muthu Pradeep Kumar, S., Maharishi Vid. Mandir, Matriculation Higher Secondary School, Madurai.	809684	April 2004	Matric	Do.
5.	Dhanushkodi, G., Cen. Int. Matriculation Higher Secondary School, Sivagangai.	859089	March 2008	Matric	Do.
6.	Dinesh, K., Vivekananda Matriculation Higher Secondary School, Sholavandan.	810468	March 2003	Matric	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
	<b>Madurai—Cont.</b>				
7.	Manickam, V. Alagappa Matriculation Higher Secondary School, Karaikudi.	859216	March 2009	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
	<b>Virudhunagar:</b>				
8.	Lordson Jacob, N., Kamak Matriculation Higher Secondary School, Tuticorin.	804955	March 2005	Matric	Do.
9.	Arul Mani Raj, S. St. Thomas Matriculation Higher Secondary School, Tuticorin.	803634	March 2001	Matric	Do.
10.	Balakrishnan, J. Aparna Matriculation School, Paramankurichi.	856366	March 2007	Matric	Do.
	<b>Erode:</b>				
11.	Kalyani, A., Sri R.K.V. Matriculation Higher Secondary School, Ammapalayam.	815838	March 2002	Matric	Do.
12.	Aravindhraj, N., Amala Matriculation Higher Secondary School, Gobichiettipalayam.	879838	March 2007	Matric	Do.
13.	Saveetha, S., Vellalar Girls Matriculation Higher Secondary School, Thindal.	824678	March 2003	Matric	Do.
14.	Saimanikandan, S., Ideal Matriculation School, Ideal Nagar.	839487	March 2010	Matric	Do.
15.	Dhana Sekar, V.S., Saraswathi KN, Matriculation School, Kunnathur, Erode.	824252	March 2002	Matric	Do.
	<b>Salem:</b>				
16.	Jameer Basha, H., Tagore Matriculation Higher Secondary School, Deviyakurichy.	833939	March 2005	Matric	Do.
17.	Ramya, M. ST. Michaels Matriculation School, Thumbal, Salem.	827935	March 2003	Matric	Do.

<i>C.N.C. Number.</i>	<i>Name of the Candidate and Institution.</i>	<i>Register Number and Certificate Number.</i>	<i>Month and Year.</i>	<i>Details of Examination.</i>	<i>Reference Number and Date.</i>
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Salem—Cont.</b>					
18	Abinesh, R. Unity Matriculation Higher Secondary School, Jettihalli.	842265	March 2006	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
19	Naveen Kumar, D.B., Sri Venkateswara Matriculation Higher Secondary School, Hosur	891001	March 2007	Matric	Do.
20.	N. Kumar, Malco Vid. Matriculation Higher Secondary School, Metturdam.	215740	April 1997	Matric	Do
<b>Coimbatore:</b>					
21.	Gogul Dass, G. Venkatalakshmi Matriculation Higher Secondary School, Singanallur.	875362	March 2007	Matric	Do.
22.	Anup Nai, R SBOA Matric School, Coimbatore.	204622	April 1991	Matric	Do.
23.	Angelo Ivan Antony GKD Matriculation Higher Secondary School, Perianaicken Palayam.	819454	March 2002	Matric	Do.
24.	Simita G Kurup, Alvernia Matriculation Higher Secondary School, RN Puram, Coimbatore.	815781	March 2001	Matric	Do.
25.	Gowrishankar, R., Kumaraswamy Matriculation School, Ganapathy, Coimbatore.	819275	March 2002	Matric	Do.
26.	Revathi, S., Rukmanikannan, V Matriculation Higher Secondary School, Kovaipudur.	820098	March 2002	Matric	Do.
<b>Tiruchy:</b>					
27.	Vignesh, S., BHEL Matriculation Higher Secondary School, Kailasapuram.	898121	March 2007	Matric	Do.
28.	Pazhamalai, N. Arasunagar Matriculation Higher Secondary School, Ariyalur.	896160	March 2007	Matric	Do.

<i>C.N.C. Number.</i>	<i>Name of the Candidate and Institution.</i>	<i>Register Number and Certificate Number.</i>	<i>Month and Year.</i>	<i>Details of Examination.</i>	<i>Reference Number and Date.</i>
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Pudukottai:</b>					
29.	Vijayalakshmi, P PSK, Matriculation Higher Secondary School, Pudukottai	839752	March 2005	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
<b>Thanjavur:</b>					
30.	Mohammed Rafik, T., SDA Matriculation Higher Secondary School, Thanjavur.	232335	March 2000	Matric	Do.
31.	Sriniketh, R. Sir Siva Bala Vid. Matriculation School, T.K. Palli.	840491	March 2003	Matric	Do.
32.	Selvi, K., GGS M Matriculation Higher Secondary School, Mayiladuthurai.	216183	March 1995	Matric	Do.
33.	Arun, S.M., Raj Matriculation Higher Secondary School, Koranad.	908411	March 2009	Matric	Do.
34.	Suman, S. Little Rose MS Orathanad,	910634	March 2009	Matric	Do.
<b>Cuddalore:</b>					
35.	Suriya Moorthy, P. JG Matriculation Higher Secondary School, Muthuvel, Layout.	906174	March 2007	Matric	Do.
36.	Nivetha, S., Jawahar Matriculation Higher Secondary School, Neyveli.	877284	March 2010	Matric	Do.
37.	Manojkumar, AV., St Pauls Matriculation Higher Secondary School, Block-4, Neyveli.	2503	March 1984	Matric	Do.
38.	Nathiya, E., Mount Carmal, Matriculation School, Kallakurichi.	837651	March 2001	Matric	Do.
39.	Prem Santhosh, B., Sri Aurobindo Vid. Matriculation Higher Secondary School, Neyveli.	848723	April 2004	Matric	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Cuddalore—Cont.</b>					
40	Indra Priya Darsini, U. Sacred Heart Con. Matriculation Higher Secondary School, Villupuram	892021	April 2004	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
41	Sarasu, S. St. Xavier's Matriculation School, Villupuram.	849405	March 2005	Matric	Do.
42	Dhivya, M. Sri Saradha V. Matriculation School, EK Puram.	909800	March 2008	Matric	Do.
43	Balaji, V. St. Paul's Matriculation Higher Secondary School, Neyveli.	841986	March 2002	Matric	Do.
44	Ifthikhar Aslam Danie Matriculation Higher Secondary School, Gingee.	844992	April 2004	Matric	Do.
<b>Tiruvannamalai:</b>					
45	Vasanthraj, D., Embesow Matriculation School, Girisamudram.	924943	March 2009	Matric	Do.
46	Vishagan, M., Town Matriculation Higher Secondary School, Polur, Tiruvannamalai.	916337	March 2008	Matric	Do.
<b>Private:</b>					
	Vishagan, M.,	610725	June 2008	Matric	Do.
47.	Ramesh, S., Mount St. Joseph, Matriculation Higher Secondary School, Tiruvannamalai.	912478	March 2007	Matric	Do.
48.	Jagadeeshwaran, S., SRGDS, Matriculation Higher Secondary School, Tiruvannamalai.	880923	March 2010	Matric	Do.
49.	Sabari, S., Bethel Matriculation Higher Secondary School, Ambur.	861259	March 2006	Matric	Do.
50.	Naresh, V., Kingston Mat. Vandavasi	219810	March 1995	Matric	Do.
51.	Saraswathy, P., Mount St. Joseph Matriculation Higher Secondary School, Tiruvannamalai.	912603	March 2007	Matric	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Tiruvannamalai—Cont.</b>					
52.	Rajivkumar, K., Lions Matriculation Higher Secondary School, Tiurpattur.	234157	March 1999	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
<b>Kancheepuram:</b>					
53.	Gurunathan, G., St. Joseph's G Matriculation Higher Secondary School, MM Nagar.	848426	March 2002	Matric	Do.
54.	Surendar, K., Mamallan Matriculation Higher Secondary School, Kancheepuram	924524	March 2007	Matric	Do.
55.	Srinath, M. S., NSN Matriculation Higher Secondary School, Chromepet.	924003	March 2008	Matric	Do.
<b>Tiruvallur:</b>					
56.	Dheepika, S., Hussain Mem. Matriculation Higher Secondary School, Ambattur.	858393	March 2003	Matric	Do.
57.	Prem Kumar, V., St. Johns Matriculation Higher Secondary School, Porur.	855709	March 2002	Matric	Do.
58.	Dinesh Kumar, J., VVMS, Periasekkadu, Chennai-51.	868759	March 2005	Matric	Do.
59.	Jalini, N., Nazareth Matriculation Higher Secondary School, Avadi.	861346	March 2002	Matric	Do.
60.	S. Bennet Manoharan Nazreth Matric School, Avadi.	209425	February 1990	Matric	Do.
<b>Chennai:</b>					
61.	Manickam, R., Vanavani Matriculation Higher Secondary School, IIT Campus.	955473	March 2009	Matric	Do.
62.	D. Sangeetha, PPN, Dhawan Adarsh V. Matriculation Higher Secondary School, Chennai-14.	862197	March 2001	Matric	Do.
63.	Sylvia Margaret, J. CSI Bain Matriculation Higher Secondary School, Kilpauk.	255873	March 1999	Matric	Do.
64.	Swathi Priya, R., Donbosco, MS. Vyasarpadi.	952755	March 2008	Matric	Do.
65.	Kishore Kumar, V. Sri M Karpagavalli, M. HSS, Adyar.	941873	March 2007	Matric	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Chennai—Cont.</b>					
66.	Pankaj Mahto ICF Silver Jub. Matriculation Higher Secondary School, Chennai-38		March 2010	Matric	ந.க.எண் 102220/எம்-2/2014, 24-3-2014.
67.	Venkatesh, J. Alpha Matriculation Higher Secondary School, West CIT Nagar.	888368	March 2006	Matric	Do.
68.	F. Hafiza Parveen, Dr. S. Govindarajan Mat. School, Chennai-23	244200	April 1997	Matric	Do.
69.	K. Dhanalakshmi JRK Matric Higher Secondary School, Chennai-26.	236167	March 1996	Matric	Do.
70	Vetriselvi, S., St. Francis Xavier's Anglo Indian Higher Secondary School, Chennai	104066	March 1996	Anglo-Indian	Do.
71	Suganya, K., St. Kevins Anglo Indian Higher Secondary School, Royapuram.	973007	March 2007	Anglo-Indian	Do.

**திரு. பிரான்சிஸ் மானுவேல்,**  
கூடுதல் செயலாளர் (மெட்ரிக்) (பொறுப்பு)  
அரசுத் தேர்வுகள் இயக்ககம்,  
சென்னை-600 006.

No.VI(2)/106/2014

**Gobichettipalayam:**

1.	K. Ramesh	182503	April 1998	S.S.L.C	ந.க. எண் 018172/192-3/2014, 18-3-2014.
----	-----------	--------	------------	---------	---

**Sankari:**

2	Poongodi, K.	298676	March 2008	S.S.L.C.	Do.
3	Manimakagalai, K.	271920	March 2003	S.S.L.C.	Do.
4	Bhuvana, R.	223275	March 2000	S.S.L.C.	Do.
5	Ambiga, R.	196224	April 1997	S.S.L.C.	Do.
6	K. Chitra	196011	April 1992	S.S.L.C.	Do.
7	M. Karthikeyaraja	142652	March 1988	S.S.L.C.	Do.
8	Rajkamal, P.	650362	October 2010	S.S.L.C.	Do.

**Karur:**

9	Jayalakshmi, K.C.,	430525	March 2008	S.S.L.C.	Do.
10	Indhumathi, V.	404345	March 2007	S.S.L.C.	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Karur—Cont.</b>					
11	S. Aarun Balaji	386511	March 2006	S.S.L.C.	ந.க. எண் 018172/192-3/2014, 18-3-2014.
12	M. Subbiah	202774	April 1990	S.S.L.C.	Do.
13	D. Rkithiga	370921	March 2005	S.S.L.C.	Do.
14	Somasundaram, S.	371128	March 2005	S.S.L.C.	Do.
<b>Coimbatore:</b>					
15	A. Moorthi.	112130	March 1987	S.S.L.C.	Do.
16	Palaniammal, K.	235984	March 2006	S.S.L.C.	Do.
17	M. Uma	241986	April 2003	S.S.L.C.	Do.
18	Hemalatha, R.,	244243	March 2008	S.S.L.C.	Do.
19	T. Tamilarasi	131988	March 1989	S.S.L.C.	Do.
20	Charles, A.	511582	October 1998	S.S.L.C.	Do.
21	S. Mayilswamy	172152	March 1999	S.S.L.C.	Do.
22	Saranya, V.S.	230292	March 2004	S.S.L.C.	Do.
23	Mohanraj, S.	234765	March 2006	S.S.L.C.	Do.
24	V. Sampathukumar	079265	March 1975	S.S.L.C.	Do.
<b>Tindivanam:</b>					
25	Chandrasekar, E.	375767	March 1999	S.S.L.C.	Do.
26	S. Muniyan.	374175	March 1999	S.S.L.C.	Do.
27	S. Muniyan	636887	October 1999	S.S.L.C.	Do.
28	S. Sathishkumar	345630	April 1997	S.S.L.C.	Do.
29	S. Kalaiselvan	159714	March 1984	S.S.L.C.	Do.
30	C. Manibalan	345787	April 1997	S.S.L.C.	Do.
31	Vidhya, M.	330253 680309	March 1995 April 1998	} S.S.L.C.	Do.
32	N. Bharathi	319022 417513	April 1994 October 1985	} S.S.L.C.	Do.
33	S. Anjila Prijith	545540	April 2007	S.S.L.C.	Do.
34	Sumithra, G.	441472 571661 784363	March 2002 September 2002 March 2003.	} S.S.L.C.	Do.
35	Manikandan, S.	524076	March 2006	S.S.L.C.	Do.
<b>Thanjavur</b>					
36	Janani, R.	483542	March 2006	S.S.L.C.	Do.
37	V. Anbumani.	414251	March 2002	S.S.L.C.	Do.
38	Balaji Mangesher, D.	305504	March 1996	S.S.L.C.	Do.



C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Perambalur:</b>					
39	Senthil, P.	371110	April 2004	S.S.L.C.	ந.க. எண் 018172/192-3/2014, 18-3-2014.
40	Senthilkumar, R.	270453 423315	April 1992 October 1992	S.S.L.C.	Do.
41	Piradeeba, S.	445444	March 2008	S.S.L.C.	Do.
42	Nihitha, R.	486112	March 2010	S.S.L.C.	Do.
43	R. Ramani	265571	March 1995	S.S.L.C.	Do.
44	M. Murugananthan	332419	March 2001	S.S.L.C.	Do.
45	M. Devakumar	649249	October 2001	S.S.L.C.	Do.
<b>Pollachi:</b>					
46	Muruganantham, M.	223096	March 2007	S.S.L.C.	Do.
<b>Tiruppur:</b>					
47	A. Krishnaveni	379401	April 1978	S.S.L.C.	Do.
48	S. Paingili,	1373484	March 2013	S.S.L.C.	Do.
49	K. Kasthuri.	155667	March 1992	S.S.L.C.	Do.
50	Kanagalatha, S.	222816	April 2004	S.S.L.C.	Do.
51	G. Gokulakrishnan	160825	March 1999	S.S.L.C.	Do.
52	Srividhya, B.	.259515	April 2004	S.S.L.C.	Do.
53	Samirasmath, S.	239540	March 2008	S.S.L.C.	Do.
54	Dhivyabharathi, K.	242798	March 2008	S.S.L.C.	Do.
<b>Erode:</b>					
55	Surya, S.	258344	March 2003	S.S.L.C.	Do.
56	S. Kiruthika	226311	March 2001	S.S.L.C.	Do.
57	Shakthibamini, R.M.,	280633	March 2007	S.S.L.C.	Do.
58	Mariya Franklin Bosco, J.	239331	March 2002	S.S.L.C.	Do.
<b>Pattukkottai:</b>					
59	Saravanan, P.	562548	March 2010	S.S.L.C.	Do.
60	K. Anbu	109674	March 1972	S.S.L.C.	Do.
61	S. Arokiaraj	102575	March 1982	S.S.L.C.	Do.
62	Rajarajan, K.	105392	March 1983	S.S.L.C.	Do.
63	K. Senthamizhdhurai	283518	March 1995	S.S.L.C.	Do.
64	Muruganantham, K.	495551	March 2007	S.S.L.C.	Do.
65	Chithiravel, P.	269441	April 1993	S.S.L.C.	Do.
66	T. Jayakumar	293229	April 1992	S.S.L.C.	Do.
67	Subitha, M.	568260	March 2010	S.S.L.C.	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Pattukkottai—Cont.</b>					
68	Saravanan, C.	1707700	April 2012	S.S.L.C.	ந.க. எண் 018172/192-3/2014, 18-3-2014.
69	Keerthiga, B.	361844	March 2000	S.S.L.C.	Do.
70	P. Karikalan	477837 521775 243451	April 1993 April 1992 April 1991	S.S.L.C.	Do.
71	K. Manikandan	388067	March 2001	S.S.L.C.	Do.
<b>Nagapattinam:</b>					
72	Janaki, N.	372143	March 2001	S.S.L.C.	Do.
73	Mustak Ahamed, T.	1549834	March 2011	S.S.L.C.	Do.
74	K. Ramakishanan	492668	March 2008	S.S.L.C.	Do.
<b>Udayarpalayam:</b>					
75	Ayyappan, M.	479617	March 2010	S.S.L.C.	Do.
76	Amala Rose, B.	442435	March 2008	S.S.L.C.	Do.
77	Esaiyamy, R.	380269	March 2003	S.S.L.C.	Do.
78	R. Dhanabal	741834	March 2005	S.S.L.C.	Do.
<b>Kallakurichi:</b>					
79	N. Sasikumar	314073	April 1994	S.S.L.C.	Do.
80	S. Jaganathan	174403	March 1977	S.S.L.C.	Do.
81	Sathya, G.	544000	March 2006	S.S.L.C.	Do.
82	Sulochana, S.	1204432	June 2012	S.S.L.C.	Do.
<b>Salem:</b>					
83	R. Geetha	206735	March 1996	S.S.L.C.	Do.
84	T.G. Santhi	249137	March 1985	S.S.L.C.	Do.
85	Selvi, V.	181574	April 1991	S.S.L.C.	Do.
86	Palanisamy, S.	232478	March 2000	S.S.L.C.	Do.
87	Sathishkumar, S.	210421	April 1997	S.S.L.C.	Do.
88	Venkatachalapathi, P.	244667	March 2001	S.S.L.C.	Do.
<b>Kumbakonam:</b>					
89	Praveenkumar, S.	340583	April 1998	S.S.L.C.	Do.
90	Jayashree, R.,	467897	March 2003	S.S.L.C.	Do.
91	Saravanan, R.,	493207	March 2006	S.S.L.C.	Do.
92	M. Vasanthakumari	405658	April 2001	S.S.L.C.	Do.
<b>Ariyalur:</b>					
93	J. John Abraham	124574	April 1979	S.S.L.C.	Do.
94	Preethi, K.	432070	March 2008	S.S.L.C.	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Ariyalur—Cont.</b>					
95	M. Dhanaselvam	098329	March 1984	S.S.L.C.	நக. எண் 018172/192-3/2014, 18-3-2014.
96	P. Karuppaiyan	265401	April 1992	S.S.L.C.	Do.
<b>Villupuram:</b>					
97	P. Sathiyaseelan	343728	March 1996	S.S.L.C.	Do.
98	M. Udhayakumar	508564	March 2003	S.S.L.C.	Do.
99	Vijayan, A.	559728	March 2006	S.S.L.C.	Do.
100	Latha, R.	562448	March 2007	S.S.L.C.	Do.
101	S. Radha	272642	March 1990	S.S.L.C.	Do.
102	Ganesh, V.	963281	March 2010	S.S.L.C.	Do.
103	N. Selvam	442258	March 2001	S.S.L.C.	Do.
104	R. Kandasami	601009	March 2008	S.S.L.C.	Do.
105	S. Ranjith	339785 513032	March 1995 October 1995	S.S.L.C.	Do.
106	D. Meena	340501	March 1996	S.S.L.C.	Do.
<b>Trichirappalli:</b>					
107	Gayathri, C.	408911	March 2005	S.S.L.C.	Do.
108	Kiruba Immauvel, A.	394446	April 2004	S.S.L.C.	Do.
109	P. Vennila	297127	April 1998	S.S.L.C.	Do.
110	Kasanthamalli, K.	449219	March 2007	S.S.L.C.	Do.
111	Rajeswari, C.	239188	April 1993	S.S.L.C.	Do.
112	Ragavi, M.	461988	March 2008	S.S.L.C.	Do.
113	J. Suresh	344175	March 2001	S.S.L.C.	Do.
114	Dharmaraj, M.	524541	March 2010	S.S.L.C.	Do.
115	D. Andrews.	301764	March 1999	S.S.L.C.	Do.
116	Rajesh, D.	399180	April 2004	S.S.L.C.	Do.

**ப. இராமராஜ்,**  
செயலாளர்,  
மாநிலப் பள்ளித் தேர்வுகள் குழுவும் மற்றும்  
இணை இயக்குநர் (பணியாளர்),  
அரசுத் தேர்வுகள் இயக்ககம்,  
சென்னை-600 006.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
No. VI(2)/107/2014.					
<b>Musiri:</b>					
1	Gomathi, P.,	453627	March 2008	S.S.LC.	ந.க. எண் 018172/பி-2-3/2014, 12-3-2014.
2	R. Rajkumar	295302	March 1999	S.S.LC.	Do.
3	Selvaganapathi, S.N.	414335	March 2006	S.S.LC.	Do.
4	Prabu, K.,	1509071	March 2011	S.S.LC.	Do.
5	O. Saraswathi	114969	March 1985	S.S.LC.	Do.
6	A. Malathi	509673	March 1986	S.S.LC.	Do.
7	S. Vahini	220637	March 1991	S.S.LC.	Do.
8	R. Selvi	207681	April 1990	S.S.LC.	Do.
<b>Salem:</b>					
9	J. Vijaya	187359	April 1992	S.S.LC.	Do.
10	S.V. Arun Kankeyan	331821	March 2008	S.S.LC.	Do.
11	Seethalakshmi, G.	279854	April 2004	S.S.LC.	Do.
12	Sathishkumar, S.	1354002	March 2011	S.S.LC.	Do.
13	Elaiyaraja, K	282148	March 2003	S.S.LC.	Do.
14	S. Saravanan	164766	April 1989	S.S.LC.	Do.
15	R. Ravikumar	259306 223393 548298	March 2002 July 2002 September 2002	S.S.LC.	Do.
16	Sakthivel, A.	312831	March 2007	S.S.LC.	Do.
17	R. Rangasamy	211640	March 1999	S.S.LC.	Do.
18	Venkatesan, R.	348075	March 2009	S.S.LC.	Do.
19	P. Dhanalakshmi	214344	April 1998	S.S.LC.	Do.
20	P. Alphonsamary	181404	March 1991	S.S.LC.	Do.
21	M. Ibrahim	278476	April 2003	S.S.LC.	Do.
22	D. Balakrishnamoorthy	165099	April 1990	S.S.LC.	Do.
23	Murugan, S.	282890	April 2004	S.S.LC.	Do.
24	Manivannan, M.	348331	March 2010	S.S.LC.	Do.
25	Jaganath, S.	262528	March 2002	S.S.LC.	Do.
<b>Thanjavur:</b>					
26	Prabu, V.	1597368	April 2011	S.S.LC.	Do.
27	Rajesh, P.	461719	March 2003	S.S.LC.	Do.
28	Austin, A.	460088 351946	March 2005 June 2005	S.S.LC.	Do.
29	A. Kasthuri	314902	April 1997	S.S.LC.	Do.
30	M. Latha	335151 658656	April 1998 October 1998	S.S.LC.	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Udayarpalayam:</b>					
31	Kanimozhi, K.	421295	March 2007	S.S.LC.	ந.க. எண் 018172/பி-2-3/2014, 12-3-2014.
32	Selvarani, K.	379844	March 2003	S.S.LC.	Do.
33	Suriyaprakash, P.	401645	March 2006	S.S.LC.	Do.
<b>Coimbatore:</b>					
34	Chandran, K.	236975	March 2006	S.S.LC.	Do.
35	Feroz, M.,	226113	April 2004	S.S.LC.	Do.
36	Vivekkymar, G	232665	March 2005	S.S.LC.	Do.
37	S. Kalaselvi S.	204997	March 2001	S.S.LC.	Do.
38	Anushya, S	240533	March 2005	S.S.LC.	Do.
39	Rajan, K.	134775	April 1990	S.S.LC.	Do.
40	Sathya, V.	166230	March 1999	S.S.LC.	Do.
41	Arunkumar, K.	241290	March 2005	S.S.LC.	Do.
42	Sribharathkumars, S.	220106	March 2003	S.S.LC.	Do.
43	A.J. Fareedha	179552	April 1998	S.S.LC.	Do.
44	M. Pechimuthu	176365	April 1998	S.S.LC.	Do.
<b>Pollachi:</b>					
45	P. Rajasekar	178014	March 2000	S.S.LC.	Do.
46	M.I. Mohameed Thayyob	1007546	September 2011	S.S.LC.	Do.
47	Divya, S.	1329678	April 2012	S.S.LC.	Do.
<b>Tiruppur:</b>					
48	Vikram, U.	1276120	June 2012	S.S.LC.	Do.
<b>Tiruchirappalli:</b>					
49	S. Veeramani	219431	March 1990	S.S.LC.	Do.
<b>IMS—Tiruchirappalli:</b>					
50	Rajeshkumar, A.	1735972	March 2013	S.S.LC.	Do.
51	Madhavan, R.	371675	March 2002	S.S.LC.	Do.
52	Sathya, V.	356787	March 2002	S.S.LC.	Do.
53	A. Saravanan	270989	March 1996	S.S.LC.	Do.
54	Latha, S.	111861	March 1986	S.S.LC.	Do.
55	Job Parthiban, C	365648	March 2002	S.S.LC.	Do.
<b>Kallakurichi:</b>					
56	Kamalakaran, P	524504	March 2005	S.S.LC.	Do.
57	R. Periyasamy	418569	March 2000	S.S.LC.	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
58	Anandaraj, V	576858	March 2007	S.S.LC.	ந.க.எண் 018172/பி-2-3/2014, 12-3-2014.
59	P. Vijayasanthi	524427 361104 759665	March 2005 June 2005 October 2005	S.S.LC.	Do.
60	S.K. Ramachandran	379972	April 1998	S.S.LC.	Do.
61	Vicky, E.	524536	March 2005	S.S.LC.	Do.
62.	G. Mohan	446980	March 2001	S.S.LC.	Do.
63	V. Suguna	166971	April 1979	S.S.LC.	Do.
64	R. Sanjeev Kumar	549180	March 2006	S.S.LC.	Do.
<b>Nagapattinam:</b>					
65.	Sarathi, K.	279843	April 1994	S.S.LC.	Do.
<b>Gobichettipalayam:</b>					
66	Selvakumar, R.	229878	March 2002	S.S.LC.	Do.
67	Velusamy, M.	253320	March 2006	S.S.LC.	Do.
<b>Karur:</b>					
68	D. Radhika	297784	March 2000	S.S.LC.	Do.
<b>Tinidivanam:</b>					
69	Narayanan, M	586761	March 2009	S.S.LC.	Do.
<b>Kumbakonam:</b>					
70	R. Karthik	471319	March 2005	S.S.LC.	Do.
71	Arockia Amalaorpavamay, T.	373781	March 2000	S.S.LC.	Do.
72.	Twin boran hinge	1709475	April 2012	S.S.LC.	Do.
73	F. Dasiy Selateen	317525	April 1992	S.S.LC.	Do.
74	Sujatha, R.	341125	March 1998	S.S.LC.	Do.
75	Manimuthu, G.	471562	March 2005	S.S.LC.	Do.
<b>Tiruchirappalli:</b>					
76	N. Chitradevi,	299298	March 1999	S.S.LC.	Do.
77	Maaheswarab, A	451202	March 2007	S.S.LC.	Do.
78	Parvinbegam, M.	401956	April 2004	S.S.LC.	Do.
79	T. Lavanya	431586	March 2006	S.S.LC.	Do.
80.	S. Vijayaraghavan	299912	March 1999	S.S.LC.	Do.
81	A. Rajaji	426315	March 2006	S.S.LC.	Do.
82	Elayarasi, P.	407397	April 2004	S.S.LC.	Do.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Lalgudi:</b>					
83	Thamodaran, M.	391004	April 2004	S.S.L.C.	ந.க.எண் 018172/பி-2-3/2014, 12-3-2014.
84	S. Saravanakumar	354384	March 2002	S.S.L.C.	Do.
85	Mohanrah, E.	438492	March 2007	S.S.L.C.	Do.
86	Rathika, B.	297646	March 1999	S.S.L.C.	Do.
<b>Sankari:</b>					
87	Danasekar, R.	162667	April 1991	S.S.L.C.	Do.
88	Ramathi, J.	281146	March 2006	S.S.L.C.	Do.
89	Tamilarsan, G	1309570	June 2002	S.S.L.C.	Do.
<b>Perambalur:</b>					
90	Valavan, S	310115	March 2000	S.S.L.C.	Do.
91	Selvaganesh, S.	434758	March 2008	S.S.L.C.	Do.
92	G. Jayanthi	310509	March 2000	S.S.L.C.	Do.
93	T. Arokiaraj	272278	March 1997	S.S.L.C.	Do.
94	A. Sundarraj	255411	April 1993	S.S.L.C.	Do.
<b>Mayiladuthurai:</b>					
95	Ananthamani, P	423748	March 2005	S.S.L.C.	Do.
96	Meera, V	361104	March 2001	S.S.L.C.	Do.
97	Muhalayan, B.	532639	March 2010	S.S.L.C.	Do.
98	Senthamiselven, S.	300246	March 1996	S.S.L.C.	Do.
99	B. Selvi	362271	March 2001	S.S.L.C.	Do.
100	S. Velmurugan	236604	March 1989	S.S.L.C.	Do.
		505371	April 1991		
101	R. Senthamiselvan	459026	March 2007	S.S.L.C.	Do.
102	Ravichandran	115577	April 1983	S.S.L.C.	Do.
103	Subasri, S	1653272	April 2012	S.S.L.C.	Do.
104	A. Akila	311016	April 1998	S.S.L.C.	Do.
105	Nathiya, K.	1546215	March 2011	S.S.L.C.	Do.

No. VI(2)/108/2014.

விஜயலட்சுமி, D.,  
Sivanthi TTI,  
Udankudi.0903323  
TTI 108314

June 2009

ஆசிரியர் கல்வி  
பட்டயம்

ந.க. எண்

105579/சி1/2014,  
20-3-2014.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
No. VI(2)/109/2014.	Meenakumari, G., DIET Kothagiri.	0412440 TTI 135065 TTZ 606589 TTG 702565 DTE 802532	July 2004 August 2005	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	ந.க. எண் 021023/சி1/2014, 20-3-2014.
No. VI(2)/110/2014.	ராஜர் பிரதாப், DIET Krishnagiri.	0916670 TTI 150604	June 2010	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	ந.க. எண் 106201/சி1/2014, 20-3-2014.
No. VI(2)/111/2014.	வ. மனோன்மணி Annai Therasa W.T.T.I., Thammampatti.	0530493 TTI 508822 TTZ 625108 TTG 720544 DTE 831630	November 2005 October 2006	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	Do.

ப. இராமராஜ்,  
செயலாளர்,  
மாநில பள்ளித் தேர்வுகள் குழுவும் மற்றும்,  
இணை இயக்குநர் (பணியாளர்),  
சென்னை-600 006.