TAMIL NADU LEGISLATIVE ASSEMBLY

COMMITTEE ON DELEGATED LEGISLATION
(2024-2026)

(SIXTEENTH ASSEMBLY)

TWENTY THIRD REPORT

(Presented to the Assembly on **23rd JAN 2026**)

Legislative Assembly Secretariat,
Chennai – 600 009.

TAMIL NADU LEGISLATIVE ASSEMBLY

COMMITTEE ON DELEGATED LEGISLATION
(2024-2026)

(SIXTEENTH ASSEMBLY)

TWENTY THIRD REPORT

Legislative Assembly Secretariat,
Chennai – 600 009.

CONTENTS

			Pages
Composition of the Committee on Delegated Legislation (2024-2026)		**...**	**iii**
PART – I			
Introduction		**...**	**1**
PART – II			
1.	**THE ELECTRICITY ACT, 2003 (CENTRAL ACT 36 OF 2003)**	**...**	**2**
	List of items on which modifications are not recommended by the Committee	**...**	**6**
	Proceedings	**...**	**7-116**

TAMIL NADU LEGISLATIVE ASSEMBLY

COMMITTEE ON DELEGATED LEGISLATION (2024-2026)

(CONSTITUTED ON 29th JUNE 2024 and extended upto 31.3.2026)

CHAIRMAN

1. Thiru. G.V. Markandayan

MEMBERS

2. Thiru. S.R. Raja
3. Thiru. Ka.So.Ka. Kannan
4. Thiru. A. Krishnaswamy
5. Thiru. N. Thiyagarajan
6. Dr. A.R.R. Raghuramon
7. Thiru. S. Stalin Kumar
8. Thiru. P. Arjunan
9. Thiru. PR. Senthilnathan
10. Thiru. E. Balasubramanian
11. Thiru. E.M. Manraj
12. Dr. (Tmt.) Tharahai Cuthbert

SECRETARIAT

Dr. K. Srinivasan	-------	Principal Secretary
Tmt. P. Thenmozhi	-------	Joint Secretary
Thiru. M. Udaiyarsamy	-------	Deputy Secretary
Thiru. V. Manickam	-------	Under Secretary

REPORT OF THE COMMITTEE ON DELEGATED LEGISLATION

PART – I

INTRODUCTION

I, the Chairman of the Committee on Delegated Legislation having been authorized by the Committee to present this Twenty Third Report on its behalf.

This Report includes some of the observations and decisions of the Committee for the year 2024-2026 based on the consideration of the Memoranda that were placed before the Committee during its meeting held on 25.9.2025 at Udhagamandalam.

SITTINGS OF THE COMMITTEE

The Committee for the year 2024-2026 constituted on 29th June 2024 and extended upto 31.3.2026, it met for 9 days.

ITEMS CONSIDERED BY THE COMMITTEE

The Committee for the year 2024-2026 considered 14 Memoranda (Memo.Nos.142 to 155) covering Rules, Amendment to Rules, and Notifications Laid on the Table of the House, besides the statement of action taken on the recommendations of the Committee contained in the 10th Report of XIV Assembly.

This Report exclusively deals with Rules & Regulations and amendments to Rules & Regulations issued under the Laws relating to **The Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003).** An extract of the Committee's meeting proceedings is also appended to this Report.

The Committee places on record its appreciation of the valuable assistance rendered by the Principal Secretary, Legislative Assembly Secretariat. The Committee is also thankful to the Officers of the Law Department, **Energy Department** for the co-operation extended to the Committee in its deliberations.

The Committee considered and approved this Report at its meeting held at Chennai-9 on the 22.01.2026.

PART – II

1. THE ELECTRICITY ACT, 2003 (CENTRAL ACT 36 OF 2003)

1. Notification No.TNERC/F&S Wind and Solar/21-1, dt 1.3.2019
2. Notification No.TNERC/DSM&RM/22-1, dated 1.3.2019

In exercise of the powers conferred by Sections 86(1) and 181(2)(zp) read with Sections 32 and 33 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following Regulations, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181

The Committee may also observe that "மற்றும்" has been printed as "மற்றம்".

The Committee recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of publication in Government Gazette.

The Committee recommended that the date of publication draft regulations should be mentioned in the Notification.

The Committee further recommended that whenever Notifications are published in the Government Gazette, Gazette issue number should also be mentioned in the Notification.

3. Notification No.TNERC/SC/7-40, dated 18.12.2019

In exercise of the powers conferred by section 181 read with section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity supply Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181:-

4. Notification No.TNERC/DC/8-25, dated 18.12.2019

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 46 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission

have made the following amendments to the Tamil Nadu electricity Distribution code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section 93) of the said Section 181:-

The Committee recommended that the notifications issued by the Department should be published in the Government Gazette as soon as possible.

The Committee also recommended that the year of formulation of Principal Regulation or code should be mentioned in the notification.

5. Notification No. TNERC/SC/7-42, dated 27.6.2020

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply code, 2004, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

The Committee may observe that the date of the letter issuing this Notification has not been mentioned in this Notification.

The Committee recommended that the date of issue of notification in the Government Gazette should be mentioned in the Notification placed before the Assembly.

The Committee also recommended that the Notification date and the date of signature of the TNERC Secretary should not differ.

6. Notification No. TNERC/RPO /19-5, dated 24.7.2020

In exercise of the powers conferred by Sections 61(h), 66 and 86(1)(e) read with section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the TNERC, have made the following amendment to the TNERC (Renewable Energy Purchase Obligation) Regulations, 2010, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

The Committee recommended that the notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of publication in Government Gazette.

The Committee also recommended that difference in the date of letter issuing this notification and the date of publishing this notification in the Government Gazette in English and Tamil versions should be rectified.

7. Notification No. TNERC/TR /5/2-12, dated 18.9.2020

In exercise of the powers conferred by 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 have made 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 been previously published as required under sub-section (3) of the said Section 181 of the said Act.

The Committee may observes that the detail of the letter in which this notification has been issued is not mentioned in this notification.

8. Notification No. TNERC/TR/5/3, dated 26.5.2021

In exercise of the powers conferred by section 61 read with sub-section (1) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment in TNERC (Terms and Conditions for determination of Tariff) Regulations, 2005.

9. Notification No. TNERC/SC/7-45, dated 26.5.2021

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, 2004, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

The Committee may observe that the detail of the letter issuing this notification has not been mentioned in this notification (i.e. D.No……? and Letter dated…..?).

The Committee recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of publication in Government Gazette.

10. Notification No. TNERC/SC /7-41, dated 9.6.2020
11. Notification No. TNERC/DC/8-26, dated 9.6.2020
12.Notification No. TNERC/DC /8-27, dated 16.7.2020
13. Notification No. TNERC/SC /7-44, dated 24.12.2020
14. Notification No. TNERC/DC/8-28, dated 24.12.2020

In exercise of the powers conferred by section 181 read with Section 50 and 46 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the TNERC have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Supply code & Distribution code the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

The Committee recommended that letter and letter number be mentioned in the notification.

The Committee also instructed to correct the Tamil version of this Notification in page no.30 "வழிமை எண்.2" has been printed as "வழிமை எண்.3"

The Committee observe that the Tamil version of this notification, letter number and gazette publication details on pages 51 and 54 are different from the English version, and also in page no.52 of this notification, the publication date is incorrect.

15. Notification No. TNERC/SC /7-47, dated 29.3.2022

Tamil Nadu Electricity Regulatory commission specified the Tamil Nadu Electricity Supply code under Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and notified the same in the TN Government Gazette, dated the 1st September, 2004.

The Committee recommended that amendment notifications be placed in the Assembly chronologically.

16. Notification No. TNERC/TR/5/2-13, dated 10.2.2021

In exercise of the powers conferred by Section 61 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) read with sub-section (2)(zd) of Section 181 of the said Act and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005, the draft of the same having been previously published as required under sub-section (3) of said Section 181 of the Electricity Act.

The Committee recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of publication in Government Gazette.

17. Notification No. TNERC/F&F-1/2022, dated 6.1.2022

In exercise of the powers conferred on it by clause (g) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 (Act 36 of 2003) and all powers enabling it in that behalf, the TNERC have made the following Regulations:-

These Regulations supersede TNERC – Fees and Fines Regulations, 2004 published in Notification No. TNERC/F&F/4/2, dated 8.1.2004 and all amendments issued thereafter to the said notification in the Gazette dated 18th February, 2004.

The Committee may suggest the Department that the TITLE of the Regulation may be mentioned in Notification.

The Committee recommended that Notifications both in English and Tamil version should be published in the Government Gazette on the same day.

LIST OF ITEMS ON WHICH MODIFICATIONS ARE NOT RECOMMENDED BY THE COMMITTEE

1. **Notification No.TNERC/DSM /22-2, dated 17.3.2020**
2. **Notification No. TNERC/F&S Wind & Solar /21-2, dated 17.3.2020**
3. **Notification No. TNERC/SC /7-43, dated 16.7.2020**
4. **Notification No. TNERC/TR/5-4, dated 5.9.2022**
5. **Notifiction No. TNERC/MYT/18-4, dated 5.9.2022**

Chennai-9,
22th January, 2026,
Thai-8,
Thiruvalluvar Aandu-2057

G.V. MARKANDAYAN
CHAIRMAN

PROCEEDINGS

TAMIL NADU LEGISLATIVE ASSEMBLY

COMMITTEE ON DELEGATED LEGISLATION

PROCEEDINGS OF THE MEETING

Thursday, the 25th September, 2025

The Committee on Delegated Legislation met at 10-00 a.m. on Thursday, the 25th September, 2025 in the Conference Hall at Tamizhagam Government Guest House, Udhagamandalam.

The following Members were present:

CHAIRMAN

Hon'ble Thiru G.V. Markandayan

MEMBERS

Hon'ble Thiru Ka.So.Ka. Kannan

Hon'ble Thiru A. Krishnaswamy

Hon'ble Thiru S. Stalin Kumar

Hon'ble Thiru E. Balasubramanian

Hon'ble Thiru E.M. Manraj

Hon'ble Dr. (Tmt.) Tharahai Cuthbert

LEGISLATIVE ASSEMBLY SECRETARIAT

Thiru M. Udaiyarsamy	-	Deputy Secretary
Thiru V. Manickam	-	Under Secretary

During the meeting, Tmt. D. Kavitha, Deputy Secretary to Government, Law Department was also present.

திருமதி எம். வாணி, மாவட்ட ஆட்சியரின் நேர்முக உதவியாளர் (வளர்ச்சி): தமிழ்நாடு சட்டமன்றப் பேரவையின் சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுக் கூட்டத்தில் கலந்துகொள்ள வருகை தந்துள்ள மாண்புமிகு குழுத் தலைவர் மற்றும் உறுப்பினர்களையும், சட்டமன்றப் பேரவைச் செயலகத்தின் துணைச் செயலாளர், சார்புச் செயலாளர் மற்றும் அலுவலர்களையும், சட்டத் துறையின் அரசு துணைச் செயலாளர் உள்ளிட்ட அனைவரையும் மாவட்ட நிர்வாகத்தின் சார்பாக வருக, வருக என வரவேற்கிறேன்.

(சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுவின் தலைவர் மற்றும் உறுப்பினர்கள், சட்டமன்றப் பேரவைச் செயலகத்தின் துணைச் செயலாளர் மற்றும் சார்புச் செயலாளர் மற்றும் சட்டத் துறையின் அரசு துணைச் செயலாளர் ஆகியோருக்கு மாவட்ட நிர்வாகத்தின் சார்பாக புத்தகம் மற்றும் தோடர்களின் பாரம்பரியமிக்க துண்டு நினைவுப் பரிசாக வழங்கப்பட்டது.)

திரு. மு. உடையார்சாமி, துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அனைவருக்கும் வணக்கம். சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுவின் மாண்புமிகு தலைவர் அவர்களுக்கும், மாண்புமிகு உறுப்பினர்களுக்கும், சட்டத் துறையின் அரசு துணைச் செயலாளர் அவர்களுக்கும், நீலகிரி மாவட்ட நிர்வாகம் சார்ந்த அதிகாரிகளுக்கும், சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுக் கூட்டத்தில் கலந்துகொள்ள வருகை புரிந்துள்ள துறை சார்ந்த உயர் அதிகாரிகள் உள்ளிட்ட அனைவருக்கும் முதற்கண் என் வணக்கத்தைத் தெரிவித்துக்கொள்கிறேன். சட்டமன்றப் பேரவைச் செயலகத்தின் முதன்மைச் செயலாளர் அவர்கள் பணி நிமித்தம் காரணமாக இக்குழுக் கூட்டத்தில் கலந்துகொள்ள இயலவில்லை என்பதைத்

தெரிவித்துக்கொள்வதோடு மாவட்ட ஆட்சித் தலைவர் அவர்களும் அவசர பணி காரணமாக குழுக் கூட்டத்தில் கலந்துகொள்ள இயலவில்லை என்பதையும் தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

2024–2026 ஆம் ஆண்டுக்கான தமிழ்நாடு சட்டமன்றப் பேரவையின் சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழு இன்று எரிசக்தித் துறை குறித்த 142 முதல் 155 வரையிலான 14 குறிப்பாணைகளை ஆய்வு செய்யவுள்ளது.

மேலும், குழுவின் 20–வது வரைவு அறிக்கை மற்றும் உள், மதுவிலக்கு (ம) ஆயத்தீர்வைத் துறை குறித்த 14–வது பேரவையின் பத்தாவது அறிக்கையின்மீது துறை எடுத்த நடவடிக்கை மீதான குழுவின் 21–வது வரைவு அறிக்கை ஆகிய இரண்டு அறிக்கைகளுக்கும் குழு ஒப்புதல் வழங்கவுள்ளது.

இக்குழுக் கூட்டத்தில் கலந்துகொள்ள வருகை புரிந்துள்ள மாண்புமிகு குழுத் தலைவர் மற்றும் உறுப்பினர்களுக்கு தமிழ்நாடு சட்டமன்றப் பேரவைச் செயலகத்தின் சார்பாக நன்றியைத் தெரிவித்து, மாண்புமிகு குழுத் தலைவர் அவர்களை கூட்டத்தைத் தொடங்கி வைக்குமாறு அன்புடன் கேட்டுக்கொள்கிறேன்.

தலைவர்: தமிழ்நாடு சட்டமன்றப் பேரவையின் சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுவின் கூட்டம் இன்று நீலகிரி மாவட்டத்தில், ரம்மியமான சுற்றுச்சூழலும், இயற்கை வளமும் நிறைந்த உதகமண்டலத்தில் மிகச் சிறப்பாக நடைபெறுகிறது. இக்குழுக் கூட்டத்தில் கலந்துகொள்ள வருகை புரிந்துள்ள மாண்புமிகு உறுப்பினர்களான அன்பிற்குரிய திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி அவர்கள், திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன் அவர்கள், திரு. க.சொ.க. கண்ணன் அவர்கள்,

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட் அவர்கள், திரு. இ.மா. மான்ராஜ் அவர்கள், திரு. செ. ஸ்டாலின் குமார் அவர்கள் ஆகியோருக்கும், சட்டமன்றப் பேரவைச் செயலகத்தின் துணைச் செயலாளர், சார்புச் செயலாளர் மற்றும் அலுவலர்களுக்கும், சட்டத் துறையின் அரசு துணைச் செயலாளர் அவர்களுக்கும், நீலகிரி மாவட்டத்தின் உயர் அதிகாரிகள் மற்றும் அலுவலர்களுக்கும், குழுவின்முன் விளக்கமளிக்க வருகை புரிந்துள்ள சுற்றுலா, பண்பாடு மற்றும் அறநிலையங்கள் துறை மற்றும் எரிசக்தி துறை சார்ந்த அதிகாரிகள் உள்ளிட்ட அனைவருக்கும் எனது மனமார்ந்த காலை வணக்கத்தைத் தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

சட்டமன்றப் பேரவைச் செயலகத்தின் துணைச் செயலாளர் அவர்கள் எரிசக்தித் துறை தொடர்பான குறிப்பாணைகளை ஒவ்வொன்றாக விவாதிப்பதற்காக எடுத்துவைப்பார்கள். குழு உறுப்பினர்கள் அக்குறிப்பாணைகள் தொடர்பான தங்களின் கருத்துகளை பகிர்ந்துகொண்டு, மேலான ஆலோசனைகளை வழங்க வேண்டுமென்று அன்போடு கேட்டுக்கொள்கிறேன்.

ஏற்கெனவே சில மாதங்களுக்கு முன் இக்குழு வடஇந்திய ஆய்வுப் பயணம் மேற்கொண்டு, அந்தமான், மேற்கு வங்காளம், டார்ஜிலிங், சிக்கிம் போன்ற இடங்களுக்குச் சென்று பார்வையிட்டு, பல்வேறு மாநிலங்களில் இக்குழு எவ்வாறு செயல்படுகிறது, பிற குழுக்கள் எவ்வாறு வெற்றிகரமாக செயல்படுகின்றன என்பன குறித்து ஆய்வு செய்தது.

கடந்த ஆண்டு தூத்துக்குடி மாவட்டத்தில் நடைபெற்ற ஆய்வுக் கூட்டத்திலும் குழு உறுப்பினர்கள் கலந்துகொண்டு, இக்குழு செம்மையாக

செயல்படும் வகையில், தங்களின் மேலாக கருத்துகளை தெரிவித்தார்கள். அக்கூட்டத்தில் பல்வேறு முடிவுகள் எடுக்கப்பட்டு அதுகுறித்த மூன்று துறைகளின் அறிக்கைகள் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு, மேலும் ஒரு துறையின் அறிக்கை சமர்ப்பிக்கப்பட இருக்கிறது.

ஆகவே, குழு உறுப்பினர்களின் மேலான கருத்துகள் இக்குழுவை வலுவாக நடத்துவதற்கு உறுதுணையாகவும், ஆக்கப்பூர்வமாகவும் இருக்கும் என்று நம்புகிறேன். தற்போது ஒவ்வொரு துறையாக குழு ஆய்வுக்கு எடுத்துக்கொள்ளலாம்.

முதலாவதாக சுற்றுலா, பண்பாடு மற்றும் அறநிலையங்கள் துறை குறித்த குறிப்பாணைகளை ஆய்வு செய்யும்பொருட்டு அத்துறையின் அலுவலர்கள் குழு முன் விளக்கமளிக்க அழைக்கப்பட்டனர்.

XXXX XXXX XXXX XXXX XXXX
XXXX XXXX XXXX XXXX XXXX

(சுற்றுலா, பண்பாடு மற்றும் அறநிலையங்கள் துறை சார்ந்த அதிகாரிகள் விடைபெற்றுச் சென்றனர்)

திரு. வை. மாணிக்கம், சார்புச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: எரிசக்தித் துறையின் அதிகாரிகளை குழுமுன் விளக்கம் அளிக்க அழைக்கலாம்.

(எரிசக்தித் துறையின் அதிகாரிகள் குழுவின்முன் விளக்கமளிக்க அழைக்கப்பட்டனர்.)

எரிசக்தித் துறையின் சார்பாக வருகை புரிந்துள்ள அதிகாரிகள் தங்களை அறிமுகம் செய்துகொள்ளுமாறு அன்போடு கேட்டுக்கொள்கிறேன்.

The following Officers of the Energy Department were present:

1. Thiru John Sundararaj,
   Secretary,
   Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

2. Thiru Gowri Shankar,
   Deputy Director,
   Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

3. Thiru L. Rajendrakumar,
   Assistant Director,
   Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

4. Thiru Karthikeyan,
   Deputy Secretary to Government,
   Energy Department, Secretariat, Chennai-9.

The deliberations are summarised as under:

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, எரிசக்தித் துறை தொடர்பான குறிப்பாணை எண் 142/2025–2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/F&S wind & solar/21-1, நாள் 1–3–2019 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/DSM & RM/22-1, நாள் 1–3–2019.

MEMORANDUM NO.142/2025-2026

Sub: TNERC (Forecasting Scheduling and Deviation Settlement and Related Matters for Wind and Solar Generation) Regulations, 2019 – TNERC (Deviation settlement Mechanism and Related Matters) Regulations, 2019 – Reg.

******

- **TNERC/F&S Wind and Solar/21-1, dated 1.3.2019**
- **TNERC/DSM&RM/22-1, dated 1.3.2019**

******

TNERC/F&S Wind and Solar/21-1, dated 1.3.2019

The Tamil Nadu has larger renewable energy potentials from Wind and Solar. The installed capacity of Wind Power is 8311 MW and Solar Power is

2365 MW. While evacuating the above energy in order to maintain Grid Stability and Security, the framework of forecasting and scheduling for Wind and Solar energy generating stations is considered necessary to accommodate the huge renewable energy capacity and future capacity additions, besides to maintain Grid Stability and Security.

An agency called qualified co-ordinating Agency (QCA) is proposed to be appointed by the wind and solar generators from among themselves who are connected to a pooling sub-station. The QCA will co-ordinate with SLDC for scheduling of Wind and Solar energy. The QCA will maintain records and accounts of the time block wise schedule, generations injected and deviations for every pooling sub-station. The difference between actual injection and projection of future generation (declared generation) will be considered as a deviation for which penalty is proposed to be levied on such generators and such penalties collected from generators for such deviation shall be paid into the State Deviation Pooling Account (DSM) which shall be utilized to off-set the short fall in the State Deviation Pooling Account (DSM) on account of payments to the Distribution Licensee which bears the impact of deviations due to the Wind and Solar energy generators.

NOTIFICATION

TNERC/F&S Wind and Solar/21-1, dated 1.3.2019

(TNERC/DSM&RM/22-1, dated 1.3.2019)

In exercise of the powers conferred by Sections 86(1) and 181(2)(zp) read with Sections 32 and 33 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following Regulations, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181:-

REGULATIONS

1. **:** Short Title, Commencement and Extent of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Forecasting Scheduling and Deviation Settlement and related matters for Wind and Solar Generation) Regulations, 2019.

2. **:** Definitions

PART A

GENERAL

3. **:** Objective

4. : Applicability

PART B

TECHNICAL ARRANGEMENTS: FORECASTING AND SCHEDULING CODE

5. : Forecasting and Scheduling Code

6. : Principles of appointment of QCA (Qualified Co-ordinating Agency)

PART C

COMMERCIAL ARRANGEMENTS

7. : Deviation Settlement for Intra-State Transactions

8. : Deviation Settlement for Inter-State Transactions

9. : Deviation Settlement for Inter- and Intra-State transactions: other provisions

PART D

IMPLEMENTATION ARRANGEMENTS

10. : Metering

11. : Communication of QCA with SLDC

12. : Deviation Accounting

13. : Payment Mechanism for Deviation Settlement and Payment Security

14. : De-Pooling of Deviation Charges

15. : Intimation of Curtailment

16. : Energy Accounting

PART E

MISCELLANEOUS

17. : Power to amend

18. : Power to remove difficulties

19. : Power to relax

20. : Power to Issue Directions

(TNERC/DSM&RM/22-1, dated 1.3.2019)

Section 32 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) mandates that the State Load Dispatch Centre (SLDC) shall be the Apex Body to ensure integrated operation of the power system in the State.

Sub-section (2) of Section 32 of the said Act, among other things, entrusts the State Load Dispatch Centre with the responsibility of optimum scheduling and dispatch of electricity within the State in accordance with the contracts entered into with the Licensees or generating companies operating in the State.

It shall also maintain, keep account of electricity transmitted through the transmission grid and be responsible for carrying out real time operations for grid control and dispatch of electricity within the State through secure and economic operation of the State grid.

To accomplish the above mandate in the said Section 32, it is required to put in place a regulatory frame work to ensure safe, secure and stable operation of the grid.

Further, the said Act mandates Open Access for transmission and distribution system. Consequent to the introduction of Open Access, there is huge increase in the number of entities participating in Open Access and in the result the number of transactions have increased manifold. This necessitates for proper scheduling, dispatching and accounting of electricity transmitted through the State grid and to provide a settlement mechanism providing for penalty for the deviations in the transactions to secure economic operation of the State grid.

Accordingly, it is proposed to make regulations applicable to all sellers including Open Access generating stations and captive generators, generating stations of Distribution Licensees excluding wind and solar generators and also to buyers excluding full Open Access consumers, partial Open Access consumers connected to the Intra-State Transmission System or Distribution system. The above buyers and sellers have to declare to SLDC of all contracts for supply and receipt of energy and to declare schedule of energy by sellers and buyers and any deviations of the above schedule of power will entail them to pay deviation charges by way of penalty and such charges collected shall be credited into an account called State Deviation Pool Account (DSM) maintained by SLDC.

NOTIFICATION

In exercise of the powers conferred by Sections 86(1) and 181(2)(zp) read with Sections 32 and 33 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following Regulations, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

REGULATIONS

1. : Short Title and Commencement of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019.
2. : Definitions and Interpretation
3. : Objective
4. : Applicability
5 : Duties of State Load Dispatch Centre and State entities
6. : Energy accounting statements
7. : Principles for operationalising Deviation Settlement Mechanism
8. : Declaration of capacity and scheduling
9. : Treatment for gaming
10. : Charges for deviations
11. : Limits on Deviation volume and consequences of crossing limits
12. : Compliance with instructions of Load Dispatch Centre
13. : Accounting of Charges for Deviation
14. : Schedule of Payment of Charges for Deviation
15. : Governance Structure and constitution of State Power Committee
16. : Power to amend
17. : Power to remove difficulties
18. : Power to relax
19. : Power to issue directions

The Committee may observe that in the Notification TNERC/F&S Wind and Solar/21-1, dated 1.3.2019, Regulation 4(2) is as follows:

4. Applicability:

(1) XXXXXXX

(2) The Commission shall review these Regulations including formulation for Absolute Error, Accuracy Band and Deviation charge thereof after two years, or earlier if it considers necessary.

The Committee may ask the Department that as per Regulation 4(2) whether the stated Regulations have been reviewed by the Commission, as of now.

The Committee may also observe that "மற்றும்" has been printed as "மற்றம்".

இந்த அறிவிக்கை குறித்து குழுவிற்கு விளக்கவும்.

திரு. ஜான் சுந்தரராஜ், செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Deviation settlement mechanism-க்காக 2019 ஆம் ஆண்டு இரண்டு regulations உருவாக்கப்பட்டன. ஒன்று conventional power-க்காகவும் மற்றொன்று renewable energy from wind and solar–க்காகவும் உருவாக்கப்பட்டன. Wind and solar-க்காக போடப்பட்ட ஒழுங்குமுறைவிதிகள் repeal செய்யப்பட்டன. இதற்கான software மற்றும் program ready ஆகாத காரணத்தால் இதனை implement செய்ய முடியவில்லை. எனவே அது repeal செய்யப்பட்டு, 2024 ஆம் ஆண்டு புதிதாக ஒழுங்குமுறைவிதிகள் உருவாக்கப்பட்டன.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: 2024 ஆம் ஆண்டு எந்த மாதத்தில் இப்புதிய ஒழுங்குமுறைவிதிகள் உருவாக்கப்பட்டன?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 14–2–2024 அன்று அறிவிக்கை அரசிதழில் publish செய்யப்பட்டுள்ளது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அறிவிக்கை அரசிதழில் வெளியிடப்பட்டு கிட்டத்தட்ட ஒன்றரை வருடங்களுக்கு மேல் ஆன பிறகும் சட்டமன்றத்தில் அவ்வறிவிக்கை வைக்கப்படவில்லை.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இது குறித்து check செய்து சொல்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Secretariat Office Manual-ன் பத்தி 156–ல் தெரிவித்துள்ளவாறு சட்டமன்றப் பேரவையில் வைக்கப்பட வேண்டிய அனைத்து அறிவிக்கைகளும் அரசிதழில் வெளியிடப்பட்டவுடன் ஆறு மாத காலத்திற்குள் வைக்கப்பட வேண்டும்.

தலைவர்: அக்டோபர் மாதம் 14 ஆம் நாளன்று நடைபெறவுள்ள சட்டமன்றக் கூட்டத்தொடரில் அதனை place செய்துவிடுங்கள்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அவ்வாறே செய்துவிடுகிறோம்.

The Committee recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of issue of Notification.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: இதில் Forecasting, Scheduling and Deviation settlement and related matters for wind and solar generation-க்காகவும், Deviation settlement mechanism and related matters-க்காகவும் இரண்டு regulations notify செய்யப்பட்டுள்ளன. ஆனால், இந்த notification-ன் ஆங்கில version-ல் ஓர் அறிவிக்கை மட்டுமே publish செய்யப்பட்டுள்ளதாக தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளது.

அதே போல notification-ன் தமிழ் version-ல் பொருள் மற்றும் அறிவிக்கை எண் பற்றி குறிப்பிடுகையில் முதல் Regulation ஆன Forecasting, Scheduling and Deviation settlement and related matters for wind and solar generation

பற்றி மட்டுமே குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது. இரண்டாவது Regulation குறித்து குறிப்பிடப்படவில்லை.

Government Gazette-ல் இவ்விரண்டு அறிவிக்கைகளும் publish செய்யப்பட்டுள்ளனவா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இரண்டு அறிவிக்கைகளும் அரசிதழில் வெளியிடப்பட்டுள்ளன.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Forecasting, Scheduling and Deviation settlement and related matters for wind and solar generation–க்கான Regulation-ல் பத்தி 4(2)-ல் தெரிவித்துள்ளவாறு இரண்டு வருடங்களுக்கு முன்னரோ, பின்னரோ இவ்வொழுங்குமுறை விதிகள் review செய்யப்படுகின்றனவா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 2019 ஆம் ஆண்டு போடப்பட்ட இவ்வொழுங்குமுறை விதிகள் repeal செய்யப்பட்டு, 2024 ஆம் ஆண்டு புதிதாக போடப்பட்டுள்ளன. Power Generators-டமிருந்து opposition வரும் என்று நினைத்ததால், அனைத்து stakeholders-ம் accept செய்யும்வகையில் formula போடப்பட்டுள்ளது. Trial basis-ல் solar–க்கும் wind-க்கும் 3 பைசாவிலிருந்து ஆரம்பித்திருக்கிறோம். Response எப்படியுள்ளது என்பதைப் பார்த்து அதற்கான modification-ஐ செய்யவுள்ளோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: மின்சார சட்டம், 2003–ன் பிரிவு 181, உட்பிரிவு (3)–ன்படி draft regulations publish செய்யப்பட்டுள்ளதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: ஆம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Regulations குறித்த அறிவிக்கை அரசிதழில் வெளியிடப்படும்போது, draft regulations எப்போது வெளியிடப்பட்டது என்பதையும் அதில் குறிப்பிட வேண்டும். மேலும் 2019 ஆம் ஆண்டு வெளியிடப்பட்ட இவ்வறிவிக்கை ஒரு வருடம் கழித்து மார்ச் 2020–ல்தான் சட்டமன்றத்தில் வைக்கப்பட்டுள்ளது.

அறிவிக்கைகள் அரசிதழில் publish செய்யப்படும்போது தமிழ்நாடு அரசிதழின் issue number குறிப்பிடப்பட வேண்டும். இந்த அறிவிக்கையைப் பொறுத்தவரையில் gazette issue number குறிப்பிடப்படவில்லை.

The Committee recommended that the date of draft regulations published should be mentioned in the Notification.

The Committee also recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of issue of Notification.

The Committee further recommended that whenever Notifications are published in the Government Gazette, Gazette issue number should also be mentioned in the Notification.

துணைச் செயலாளர் சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண். 143/2025-2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-40, நாள் 18-12-2019 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/DC/8-25, நாள் 18-12-2019.

MEMORANDUM NO.143/2025-2026

Sub: TNERC – Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply code and electricity Distribution Code – Reg.

******

- **TNERC/SC/7-40, dated 18.12.2019**
- **TNERC/DC/8-25, dated 18.12.2019**

******

TNERC/SC/7-40, dated 18.12.2019

It has been decided to amend the Tamil Nadu Electricity Supply Code based on the proposal received from the Code Review Panel so as to

(1) make provision for levy of excess demand charges uniformly across all LT category of services;

(2) provide for collection of additional security deposit from open access consumers based on net energy supplied by Distribution licensee;

(3) accept requests of consumers to adjust excess security deposit against demands more than two billing cycles;

(4) specify a time limit for issue of provisional assessment order for unauthorized use of electricity and notify forms of provisional assessment and final assessment order for the act of unauthorized use of electricity under section 126 of the Electricity Act, 2003;

(5) spell out method of assessment of quantum of energy for cases of illegal restoration of supply to a disconnected service connection.

NOTIFICATION

In exercise of the powers conferred by section 181 read with section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity supply Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181:-

AMENDMENTS

In the said Supply Code,

1. In regulation 5,

(a) in sub-regulation (2), in clause (ii) (c), for sub-item (l), the following shall be substituted, namely

"(l) Where the recorded demand does not exceed 112 KW, for every KW or part thereof in excess of the sanctioned demand, at the rate of 1% of the total energy charges.

Explanation: "Total energy charges" shall have the same meaning as the term 'charges of electricity supplied' which includes both fixed / demand charges and energy charges".

(b) in sub-regulation (5), for clause (ii)(a), the following clause shall be substituted, namely:-

"(a) For the categories of consumers under monthly billing, the Security Deposit is equivalent to two times of the monthly average of the electricity charges for the preceding twelve months prior to April;

Provided that in the case of open access consumers who have a contracted demand with the distribution licensee and partially draw energy through open access, the security deposit will be equivalent to two times the charges of electricity for the maximum net energy supplied by the Distribution licensee in any month in the preceding twelve months prior to April".

(c) In sub-regulation (5), for clause (v), the following clause shall be substituted, namely:-

"(v) Where, on review, the amount of Security deposit held is found to be in excess of the requirement, the excess shall be adjusted against two future demands for the electricity supplied. Where, after such adjustment in future two demands, there is balance to be refunded, the refund shall be made by cheque before the due date for payment of the third demand. Where a request is made by the consumer to adjust the excess security deposit above two future demands, the distribution licensee shall adhere to such requests".

2. in regulation 19-A, for sub-regulation (4), the following sub-regulation shall be substituted, namely:-

"(4) In case of suspected unauthorized use of electricity, provisional assessment order in Form 12 shall be issued within 24 hours on detection of such unauthorized use in the manner prescribed under the rules made by the State Government under section 126(2) of the Act and final assessment order in Form 13 shall be issued by the assessment officer by following the procedure stipulated in section 126 of the Act. In respect of a tariff where different rates are adopted based on the slabs of consumption, the highest tariff rate specified in the tariff structure for the relevant category of service may be adopted";

3. in the Appendix,-

(i) for Form-8, the Form as mentioned in the Notification shall be substituted.

(ii) after Form 11, the Forms shall be added, namely:-

Form 12	Provisional Assessment order for unauthorized use of electricity under section 126 of the Electricity Act, 2003.
Form 13	Final order of Assessment for unauthorized use of electricity under section 126 of the Electricity Act, 2003.

TNERC/DC/8-25, dated 18.12.2019

It has been decided to amend the Tamil Nadu Electricity Distribution Code based on the proposal received from the Code Review Panel so as to,

(1) Ease out practical difficulties while accepting applications online;

(2) Facilitate network upgradation to cater to the increase in demand and further, to alleviate difficulties and undue delays faced by the licenses in obtaining lands for establishment of sub-stations that are essential to provide quality supply.

NOTIFICATION

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 46 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendments to the Tamil Nadu electricity Distribution code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section 93) of the said Section 181:-

AMENDMENTS

In the said Regulations,

1. In regulation 27, in sub-regulation (3), for the content under 'Note', the following shall be substituted, namely:-

"Explanation: (1) Requisitions for supply of energy for HT/LT categories (Applications), handed over in person or sent by post or submitted online through the Licensee's web portal, even if incomplete, should be acknowledged in writing / through email. In the case of requisition of supply made online, the acknowledgement can be self generated from the web portal. For the applications sent by post, in addition to acknowledgement through email, the Licensee at its discretion can intimate through short message services (SMS).

(2) For requisitions of supply under HT category, the applications with necessary documents if in order, shall be registered on payment of requisite charges. If they are incomplete, the defects shall be indicated and returned without registration. For requisitions of supply under LT category, the applications shall be registered in the first instance on payment of registration charges. If the application with necessary documents are incomplete, the defects shall be indicated and necessary notice sent to the applicant for rectification and re-submission of the same within seven days of receipt of notice, failing which the application is liable for cancellation";

2. In regulation 29, in sub-regulation (12), for clause (ii), the following clause shall be substituted, namely:-

"(ii)(a) Space as per the norms specified in clause (b) of the sub-regulation shall be allotted for establishment of a sub-station / switching station in places requiring service connections (except industrial service connections) where (i) the total demand of the projects including expansion, incidence of loads in near future exceeds / would exceed 5MVA or (ii) the total area of construction / are that would be constructed in the near future is of 30,000 square meters and above (excluding the stilt floor / basement floor).

(b) The requirement of land for establishment of sub-stations shall not exceed the limit given below:-

Voltage level of the sub-station	Land Requirements in Sq. mts.	
	Normal sub-station	Compact sub-station
33 KV Sub-station	850 (indoor) 3160 (outdoor)	400
110 KV Sub-station	4000 (outdoor)	1050
230 KV Sub-station	16000 (outdoor)	1750

(c) The area earmarked for establishment of sub-station shall be specifically shown in the plan and furnished to the Distribution Licensee by the developers / owners at the time of applying for temporary service connection for construction purposes.

(d) Where the developer / applicant chooses to allot land for a compact sub-station, the difference in cost between establishment of a conventional sub-station and compact sub-station shall be borne by them";

3. In Annexure III,

(i) in Form 1, after 'Sl.No.10', the following shall be added, namely:-

"11. Details of pending dues if any to the premises to which service connection is sought in this application"

(ii) in Form 3, after 'Sl.No.7', the following shall be added, namely:-

"8. Details of pending dues if any to the premises to which service connection is sought in this application'

(iii) in Form 4,-

(a) for the expression "FORM OF APPLICATION OF NEW SUPPLY OR ADDITIONS TO CONNECTED LOAD AND HAVING MAXIMUM DEMAND EXCEEDING 63 KVA [Refer Regulation 27(3)], the following shall be substituted, namely:-

"FORM OF APPLICATION OF NEW SUPPLY OR ADDITIONS TO CONNECTED LOAD AND HAVING MAXIMUM DEMAND OF 63 KVA AND ABOVE
[Refer Regulation 27(3)]"

(b) after 'Sl.No.9', the following shall be added, namely:-

"9-A. Details of pending dues if any to the premises to which services connection is sought in this application"

The Committee may seek a clarification from the Department about the action which is being taken by the Department to prevent the theft of electricity.

இந்த அறிவிக்கை குறித்து குழுவிற்கு விளக்கவும்.

திரு. எல். ராஜேந்திரகுமார், உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சார சட்டத்தின் பிரிவு 50–ன்படி Supply code ஏற்படுத்தப்பட்டுள்ளது. Distribution code and Supply code-ஐ அடிப்படையாகக் கொண்டே அனைத்து மாநிலங்களிலும் அந்தந்த

utilities-க்கான rules and regulations ஏற்படுத்தப்பட்டுள்ளன. அதன் ஒரு பாகமாகவே theft of energy-க்கு திருத்தம் மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளது.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Supply code என்பது licensee-க்கும், Distribution code என்பது consumer-க்கும் சாதகமானது. Licensee consumer-டம் எவ்வளவு கட்டணம் வசூலிக்கலாம் என்பது குறித்து Supply code-லும், Consumer-க்கு தேவையானவை Distribution code-லும் கொடுக்கப்பட்டுள்ளன.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: நுகர்வோருக்குத் தேவையான forms Distribution code-லும், Theft of energy-க்கு assessment செய்வதற்கான form Supply code–லும் உள்ளது.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: மின் திருட்டு என்றால் என்ன?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: ஒவ்வொரு connection-க்கும் meter போட்டு service கொடுக்கிறோம். அந்த meter-ஐ ஏதாவது ஒரு வகையில் voluntary ஆக ஒரு நுகர்வோர் tamper செய்தோ bypass செய்தோ மின்சாரத்தைப் பதிவு செய்யாமல் பயன்படுத்தினால் அதற்கு பெயர் மின் திருட்டு.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: மின் திருட்டு செய்த ஒருவரிடமிருந்து அதிகபட்சமாக எவ்வளவு தண்டத் தொகை வசூலித்திருக்கிறீர்கள்?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 2023–2024 ஆம் ஆண்டில் மொத்தம் 7,400 theft cases-ஐக் கண்டுபிடித்து, தவறு செய்தவர்களிடமிருந்து ரூ.55 கோடி வசூல் செய்திருக்கிறோம்; 2024–2025 ஆம்

ஆண்டில் 7,706 theft cases–ல் ரூ.57 கோடியும், நடப்பு நிதியாண்டில் 3,200 theft cases-ல் ரூ.26 கோடியும் வசூல் செய்திருக்கிறோம்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: Energy theft–ஐ கண்டுபிடிப்பவர்கள் யார்?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அரசாணை எண் 108–ன்படி Assessment Officer-ஐ நியமிக்கிறார்கள். இந்தப் பகுதியில் Assistant Executive Engineer-ஐ Assessment Officer ஆக நியமித்திருக்கிறார்கள். அவர்தான் மின் திருட்டை கண்டுபிடிப்பார்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: ஒரு service-ன் meter-ஐ இரண்டு மாதங்களுக்கு ஒரு முறை கண்காணிக்கும் assessor-க்கு மின் திருட்டு குறித்து தெரியுமா? தெரியாதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: தெரியும்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: அவ்வாறெனில் மின் திருட்டை தடுக்கும் பொறுப்பு அவருக்கு உண்டா? இல்லையா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இருக்கிறது. அவருடைய மேலதிகாரியிடம் இதுகுறித்து அவர் சொல்ல வேண்டும்.

தலைவர்: Assessment Officer reading தான் எடுப்பார். அவருக்கு மின் திருட்டு குறித்து தெரிய வாய்ப்பு குறைவுதான். உதாரணத்திற்கு, ஒரு நுகர்வோர் முதல் மாதம் 500 யூனிட் மின்சாரம் பயன்படுத்தியிருக்கிறார்; அடுத்த மாதம் அவர் வெளியூர் சென்றதால் 100 யூனிட் மட்டுமே மின்சாரம் பயன்படுத்தியிருக்கிறார்; அடுத்த மாதம் அவர் வீட்டிற்கு விருந்தினர் வந்திருப்பதாலோ, கோடை காலம்

என்பதாலோ 1,000 யூனிட் மின்சாரம் பயன்படுத்தியிருக்கிறார் என்றால் இது மின் திருட்டா அல்லது முறையான பயன்பாடா என்று assessor–க்கு எப்படி தெரியும்?

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: Meter connect செய்யாமலோ, substitute meter இணைத்தோ மின்சாரத்தைப் பயன்படுத்துவதுதான் மின் திருட்டு.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: ஒரு கிராமத்தில் விவசாய மின்னிணைப்பு பெற்றவர் வேறொரு சிறிய unit-க்கு line கொடுத்து மின்சாரத்தைப் பயன்படுத்தினால் அது assessor-க்கு தெரியும். இதை அவர்தான் மேலதிகாரிக்கு report செய்ய வேண்டும்.

தலைவர்: மின்சாரத் துறையில் பிற துறையிலிருந்து ஓய்வு பெற்றவர்களை நியமித்திருக்கிறார்கள். அவர்களுக்கு வழங்கப்படுகிற ஊதியத்தைத் தவிர, அவர்கள் எவ்வளவு claim கொடுக்கிறார்களோ, அதைப் பொறுத்து அவர்களுக்கென்று ஒரு குறிப்பிட்ட சதவிகிதத் தொகை வழங்கப்படுகிறது. அதனால், அவர்களும் கவனமாகத்தான் பார்த்துக்கொண்டிருக்கிறார்கள்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: மின் திருட்டை நீங்கள் ஆரம்ப காலத்திலேயே கண்டுபிடித்தால் திருட்டும் குறையும், மக்களும் suffer ஆகமாட்டார்கள். முதலில் விட்டுவிட்டு, பின்பு ஒரே மூச்சில் அவற்றை squad வைத்து கண்டுபிடித்து, கைது போன்ற நடவடிக்கைகளில் ஈடுபடுவது தேவையற்றது. Commercial purposes-க்காக செய்திருந்தால் கூட பரவாயில்லை, domestic connection-க்கு இவ்வாறு செய்வதைத் தவிர்க்கலாம்.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: ஒரே வீட்டில் commercial connection-ம் இருக்கும் domestic connection-ம் இருக்கும். Tariff-ஐ மாற்றினால் போதும்.

Commercial purpose-க்காக பயன்படுத்தப்படும் ஒரு grinder-ன் connection-ஐ domestic connection ஆக மாற்றி பயன்படுத்தினால் அது மின் திருட்டு ஆகுமா? கிராமத்திலும் அவ்வாறு மாற்றிக் கொடுப்பது தவறு என்பதை assessor தான் விளக்கி சொல்ல வேண்டும்.

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட்: இதே போன்ற issue நேற்றைக்கு தொலைக்காட்சி செய்தியில் வந்தது. மே மாதம் இயற்கை பேரிடரால் ஏற்பட்ட powercut-ன்போது lineman வந்து direct ஆக வீட்டுக்கு connection கொடுத்துவிட்டார். இதில் வீட்டு உரிமையாளர்மீது எந்த தவறும் இல்லை. ஆறு மாதங்களுக்குப் பிறகு ரூ.200/- கட்ட வேண்டிய மின்சார கட்டணத்துக்கு பதிலாக ரூ.1 இலட்சம் penalty விதித்திருக்கிறார்கள். இதில் lineman மற்றும் assessor மேல்தான் தவறு. அவ்வாறெனில் அவர்களைத்தான் suspend செய்ய வேண்டும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: மின்சார சட்டத்தில் மின் திருட்டு என்பதற்கென்று பிரிவு 135 இருக்கிறது, திருட்டு இல்லாத தவறுகளுக்கென்று பிரிவு 126 இருக்கிறது. நீங்கள் சொல்வது போன்ற தவறு ஏற்பட்டிருந்தால் அந்த வீட்டு மின் உபயோகிப்பாளரே தனது வீட்டில் இவ்வாறான தவறு நிகழ்ந்துள்ளது என்று ஒரு மனு கொடுத்திருக்க வேண்டும்.

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட்: நான் கூறும் நபர் மனு கொடுத்திருக்கிறார்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அந்த மனுவின்மீது அதிகாரி நடவடிக்கை எடுத்து 10 நாட்களுக்குள் பதில் கூற

வேண்டும். அவ்வாறு பதிலளிக்காத நேர்வில் அந்த அதிகாரியிடமிருந்து நஷ்டஈடு கேட்க அந்த நுகர்வோருக்கு உரிமை உண்டு. இந்த விழிப்புணர்வு நுகர்வோருக்கு இல்லை. அதனால்தான் இதுபோன்ற தவறுகள் ஏற்படுகின்றன. இது மின் திருட்டு என்று கூறப்பட்டாலும், அதன்மீது நுகர்வோர் மேல்முறையீடு செய்வதற்கான provision-ம் சட்டத்தின்கீழ் இருக்கிறது.

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட்: நான் குறிப்பிடும் வீட்டிற்கு 22 நாட்களாக power cut ஏற்பட்டிருக்கிறது. அவர் மேல்முறையீடு செய்திருக்கிறார். கடையல் பஞ்சாயத்தில் இந்த சம்பவம் ஏற்பட்டிருக்கிறது. இதுகுறித்து என்னவென்று விசாரித்து சரிசெய்யுங்கள்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: நான் என்னவென்று விசாரிக்கிறேன்.

திரு. இ.மா. மான்ராஜ்: தனியார் கோயில்களுக்கு service கொடுக்கிறீர்கள்; ஊருக்கு பொதுவான கோயில்களுக்கும் service கொடுக்கிறீர்கள். இரண்டுக்கும் ஏன் tariff மாறுபடுகிறது?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: பொது வழிபாட்டுத் தலங்கள் என்பதை ஒரு குழு அமைத்து அந்தந்த மாவட்ட ஆட்சித் தலைவர் தான் முடிவு செய்வார். பொதுவாக உள்ள கோயில்களுக்கு tariff concession eligibility உண்டு. அவ்வாறு அல்லாமல் தனியார் நடத்தும் பொது வழிபாட்டு தலங்களுக்கு tariff concession கிடையாது.

திரு. இ.மா. மான்ராஜ்: ஆனால் இதுவும் பொது கோயில்தானே? ஊருக்கு பொதுவாக உள்ள கோயில்களுக்கு electricity bill ரூ.500/– வருகிறதென்றால்

இத்தகைய தனியார் கோயில்களுக்கு ரூ.5,000/– bill வருகிறது. கோயில்கள் எல்லாவற்றுக்கும் ஒரே tariff கொண்டுவரலாம்.

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட்: எங்கள் மாவட்டத்தில் குருசுமலை என்று ஒரு மலை உள்ளது. அதே இடத்தில் gate போடப்பட்டு காளிமலை என்ற ஒரு இடமும் இருக்கிறது. மலை அடிவாரம் கேரளா மாநிலத்தின் எல்லையிலும், பாதி மலைக்கு மேல் உள்ள பகுதி தமிழ்நாட்டின் எல்லையிலும் உள்ளது. கேரளா மாநிலத்தின் எல்லையிலுள்ள பகுதிகளுக்கு மின்சாரம் வழங்கப்பட்டுள்ளது. ஆனால், தமிழநாட்டின் எல்லையிலுள்ள பகுதிகளுக்கு மின்சாரம் வழங்கப்படவில்லை. Lent days-ல் ஒரு இலட்சத்திற்கும் மேற்பட்ட மக்கள் குருசுமலைக்கு செல்வார்கள். ஆனால், மின்சாரம் வழங்கப்படாத காரணத்தால் அடிப்படை வசதிகளான toilet facilities கூட செய்து கொடுக்க முடியவில்லை.

தலைவர்: மற்ற மாநிலங்களோடு ஒப்பிடும்போது நமது மாநிலத்தின் Electricity Regulatory Commission மிகச் சிறந்த முறையில் செயல்படுகிறது. எல்லா பகுதிகளுக்கும், எல்லா இடங்களுக்கும் மின்சாரம் விநியோகிக்கப்படுகிறது. வேறு எந்த மாநிலத்திலும் நமது மாநிலத்தைப் போல generation capacity-ம் கூடுதலாக இல்லை, distribution-ம் இந்த அளவிற்கு இல்லை. இத்துறையின் செயல்பாடு அந்தளவிற்கு சிறப்பாக உள்ளது.

நீங்கள் சொல்லும் அந்தப் பகுதியில் ஏதேனும் நீதிமன்ற வழக்கு நிலுவையில் இருக்கலாம் அல்லது அருகில் வனத் துறைக்கு சொந்தமான இடம் இருக்கலாம். நேற்று நீலகிரி மாவட்டத்தின் Superintending Engineer அவர்களிடம் கேட்கும்போது இம்மாவட்டத்தில் ஒரு village panchayat-ல் 162

habitations இருப்பதாகத் தெரிவித்தார். இம்மாவட்டம் முழுவதுமுள்ள அனைத்து பகுதிகளுக்கும், அனைத்து விவசாயிகளுக்கும் 24 மணி நேரமும் மின்சாரம் வழங்கப்படுகிறது.

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட்: மலையடிவாரத்தில் மின்சார விநியோகம் உள்ளது. ஆனால் மலைக்கு மேலே உள்ள பகுதிகளுக்கு மின்சாரம் கொண்டுசெல்லப்படவில்லை; இதுகுறித்து இதுவரை ஆய்வுகூட செய்யப்படவில்லை.

2007 ஆம் ஆண்டு முதல்வராக இருந்த டாக்டர் கலைஞர் அவர்கள் வலியஏலா என்ற பகுதிக்கு மின்சாரம் வழங்கினார்கள். ஆனால் ஒருநாள் மட்டுமே மின்சாரம் வழங்கப்பட்டு, பின்னர் வனத் துறையின் இடம் என தெரிவித்து அன்றிரவு 12 மணிக்கு மின் விநியோகம் தடை செய்யப்பட்டது. மின் விநியோகத்திற்கு போடப்பட்ட மின்கம்பங்கள்கூட அப்படியே உள்ளன. இங்கு 52 கிராமங்களில் பழங்குடி மக்கள் வசித்து வருகிறார்கள். இப்பகுதிக்கு மின்சாரம் வழங்க வேண்டுமென்றால் வனத் துறையிடமிருந்து NOC பெற வேண்டுமென சொல்கிறார்கள். ஆனால் வனத் துறை NOC தர மறுக்கிறது. இதற்கு தகுந்த நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

தலைவர்: இதுகுறித்து சட்டமன்றத்தில் raise செய்யுங்கள்.

முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட்: விளவங்கோடு தொகுதியின் முன்னாள் சட்டமன்ற உறுப்பினர் திருமதி எஸ். விஜயதரணி அவர்கள்கூட இதுகுறித்து சட்டமன்றத்தில் தெரிவித்துள்ளார்கள். ஆனால் எந்த நடவடிக்கையும் எடுக்கப்படவில்லை.

தலைவர்: மீண்டும் இப்பிரச்சினை குறித்து சட்டமன்றத்தில் raise செய்யுங்கள்; தீர்வு கிடைக்கும்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: குறிப்பாணை எண் 143–ஐப் பொறுத்தவரையில், notifications 18–12–2019 அன்று issue செய்யப்பட்டு, 29–1–2020 அன்றுதான் அரசிதழில் வெளியிடப்பட்டுள்ளன. கிட்டத்தட்ட 40 நாட்கள் கழித்து அவை Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டுள்ளன. பின்னர், அறிவிக்கைகளை Assembly-ல் place செய்வதற்கு ஒரு வருடம் தாமதம் ஏற்பட்டுள்ளது. காலதாமதம் ஏற்பட்டதற்கு என்ன காரணம்?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Ordinary Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டதால் தாமதம் ஏற்பட்டுள்ளது. Extraordinary Gazette-ல் publish செய்தால் ஒரு நாளிலேயே publish ஆகிவிடும்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: சட்டத் துறையின் அரசு துணைச் செயலாளர் அவர்கள் Ordinary Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டால் அதிகபட்சமாக 15 நாட்களுக்குள் அறிவிக்கைகள் வெளியிடப்படும் என்று தெரிவித்தார்கள். ஆனால் இந்நேர்வில் கிட்டத்தட்ட 40 நாட்கள் காலதாமதம் ஏற்பட்டுள்ளது.

மேலும், notification-ன் subject-ல் 'Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply code and electricity Distribution code' என்று தெரிவித்துள்ளீர்கள். அவை வெளியிடப்பட்ட வருடம் அதில் குறிப்பிடப்படவில்லை. இனிவருங்காலங்களில் எந்த வருடம் என்பதையும் அதில் குறிப்பிட வேண்டும்.

The Committee recommended that the notifications issued by the Department should be published in the Government Gazette as soon as possible.

The Committee also recommended that the year of formulation of Principal Regulation or code should be mentioned in the notification.

No other modifications were recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து குறிப்பாணை எண் 144/2025–2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-42, நாள் 27–6–2020.

MEMORANDUM NO.144/2025-2026

Sub: Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, 2004 – Notification – Issued – Reg.

******

❖ **TNERC/SC/7-42, dated 27.6.2020**
(Lr. No. TNERC/Legal/F.Notifications/No.1240/2020)

******

As per the provisions of the TNERC Supply Code, 2004, in the case of LT/HT services after taking the meter reading, the particulars of Meter readings, Energy consumption and charges payable will have to be incorporated in the Consumer Meter Card.

Consequent on the implementation of automated meter reading system (AMR/AMI Technology) by the Licensee for LT//HT service connections, the consumption details are fed into the Licensee's server automatically without any physical visit of the officials of the Licensee and hence the incorporation of the billing details such as, Electricity Consumption, Consumption charges for electricity, the due date of payment, demand for additional Security Deposit, any other demand / information, etc. in the white meter card would cause duplication of work load. However, in order to intimate the above consumption details to the consumers, it is proposed to provide the same to the consumers through email or SMS or Mobile App or any other electronic mode.

TNERC/SC/7-42, dated 27.6.2020

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission

have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply code, 2004, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

It shall come into force on the date of publication in the TN Government Gazette.

AMENDMENT

In the said Tamil Nadu Electricity Supply Code, after Regulation 14, the following Regulation shall be inserted, namely:-

"14A. Notice to consumers under automated meter reading system:-

Notwithstanding anything contained in regulations 5,8,13,14 and 16 of this Code or any provision in the Distribution Code, wherever the Licensee implements automated meter reading system through Automatic Meter Reading (AMR) Technology / Advanced Metering Infrastructure (AMI) Technology using smart meters / any other modern technology using smart meter, the billing details such as, Electricity Consumption, Consumption charges for electricity, the due date of payment, demand for additional Security Deposit, any other demand / information, etc., shall be communicated through email or SMS or Mobile App or any other electronic mode adopted by the TANGEDCO with prior intimation to the Commission and such communication shall be deemed to be the notice issued for such purposes".

This notification issued in the *Lr. No. TNERC / Legal / F.Notifications / No.1240 / 2020* has been published in the Government Gazette issue No.29/2020 on 15.7.2020. The same has been placed on the Table of the House on 5.2.2021 (Agenda Sl.No.28/2021).

The Committee may observe that the date of the letter issuing this Notification has not been mentioned in this Notification.

இந்த amendment **எதற்காக வெளியிடப்பட்டது என்பதை குழுவிற்கு விளக்கவும்.**

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: AMR/AMI technology **இருந்தால்** consumption details **தலைமையகத்திலுள்ள** Licensee-**ன்** Server-**ல்** automatic **ஆக பதிவாகும்.** LT/HT connections-**க்கு** automated meter reading system **ஆன இந்த** AMR/AMI technology

நடைமுறைப்படுத்தப்பட்டவுடன் electricity consumption, consumption charges, due date of payment போன்ற விவரங்களை நுகர்வோரின் white meter card-ல் பதிவது பணிச்சுமையை இரட்டிப்பாக்கும் என்பதால் இவ்விவரங்களை நுகர்வோருக்கு email or SMS or Mobile app or any other electronic mode மூலம் தெரிவிக்கும்விதமாக provision கொண்டுவரப்பட்டுள்ளது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: இந்த அறிவிக்கை Government Gazette-ல் publish செய்யப்பட்ட நாளிலிருந்து நடைமுறைக்கு வரும் என்று குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது. ஆனால், ஆங்கிலம் மற்றும் தமிழ் பதிப்பில் அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட நாள் குறிப்பிடப்படவில்லை.

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: Date of publication-ஐ இவர்கள் சொல்ல முடியாது. Extraordinary Gazette–ல் வெளியிடப்பட்டால் அன்றே அது வெளியிடப்படும் என்பதால் date of publication துறைக்கு தெரியும். ஆனால், ordinary Gazette-ல் வெளியிடப்பட்டால் என்றைக்கு publish ஆகிறது என்பது Central Press-க்குத்தான் தெரியும்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட பிறகு சட்டமன்றத்தில் place செய்வதற்காக இந்த notification-ஐக் கொண்டுவருகிறார்கள். அதில் அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட தேதியை அவர்கள் குறிப்பிட வேண்டுமல்லவா?

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: அரசாணை approve செய்யப்பட்டு publication-க்கு போய்விடுகிறது. இது statutory notification. இதில் மாற்றம் கொண்டுவர முடியாது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அந்த அறிவிக்கையில் மாற்றம் செய்து தேதியை கொண்டுவர முடியாது. சட்டமன்றத்தில் place செய்வதற்காக கொண்டுவரப்படும் இந்த அறிவிக்கையில் published as notification number என்று number-ஐ mention செய்யும்போது அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட தேதி குறிப்பிடப்பட வேண்டும் அல்லவா? இல்லையெனில் சட்டமன்ற உறுப்பினர்களுக்கு அறிவிக்கை வெளியிடப்பட்ட நாள், குறிப்பாக இந்நேர்வில் அறிவிக்கை நடைமுறைக்கு வரும் நாள் தெரியாதல்லவா?

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: ஆம். சட்டமன்றத்தில் place செய்வதற்காக கொண்டுவரப்படும் இந்த அறிவிக்கையில் தேதி குறிப்பிடப்பட வேண்டும்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: மேலும், notification date 27-6-2020 என்று குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது; செயலாளர் அவர்கள் கையொப்பம் இடப்பட்டுள்ளதாக தெரிவிக்கப்பட்ட இடத்தில் உள்ள தேதி 1-7-2020 என்று உள்ளது. இரண்டுக்கும் வித்தியாசம் உள்ளது. அது திருத்திக்கொள்ளப்பட வேண்டும்.

The Committee recommended that the date of issue of notification in the Government Gazette should be mentioned in the Notification placed before the Assembly.

The Committee also recommended that the Notification date and the date of signature of the concerned Department's Secretary should not differ.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து குறிப்பாணை எண் 145/2025–2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/DSM/22-2, நாள் 17–3–2020 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/F&S Wind & Solar/21-2, நாள் 17–3–2020.

MEMORANDUM NO.145/2025-2026

Sub: TNERC (Deviation Settlement Mechanism and Related Matters) Regulations, 2019 and TNERC (Forecasting Scheduling and Deviation Settlement and Related Matters for Wind and Solar Generation) Regulations, 2019 — Reg.

******

- **TNERC/DSM /22-2, dated 17.3.2020**
  (Letter No. TNERC / Legal/ 1220/D.No.476/2020)

- **TNERC/F&S Wind & Solar /21-2, dated 17.3.2020**
  (Letter No. TNERC / Legal/ 1210/D.No.477/2020)

******

In accordance to the proviso to sub-regulation (2) of Regulation 1 of Commission's Deviation Settlement Mechanism and Related Matters (DSM) Regulations, 2019, the provisions relating to Commercial Arrangements and the provisions regarding Deviation Charges and penalty, should have come into force six months after the commencement of the Regulations i.e. from 21.9.2019. Representations were received from stakeholders including Tamil Nadu State Load Despatch Centre to extend the date of implementation of commercial mechanism such that time is available for trial run after installation of hardware, software and all activities required for implementation of the Deviation Settlement Mechanism. It is therefore proposed to amend the proviso to sub-regulation (2) of Regulation 1 of the DSM regulations so as to enable the Commission to notify the date of coming into force of the commercial mechanism on completion of all required activities for implementing the Deviation Settlement Regulations.

TNERC/DSM /22-2, dated 17.3.2020
(Letter No. TNERC / Legal/ 1220/D.No.476/2020)

In exercise of the powers conferred by Sections 86(1) and 181(2)(zp) read with Sections 32 and 33 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu electricity Regulatory Commission have made the following Regulations, the

draft of the same having been previously published, as required under sub-sections (3) of the said Section 181.

AMENDMENT

In the said Regulations, in regulation 1, in sub-regulation (2), for the proviso, the following proviso shall be substituted, namely:-

"Provided that the provisions relating to Commercial Arrangements and the Deviation Charges and Additional Charge for Deviation and penal actions if any, shall come into force on such date as the Commission may notify in this behalf."

TNERC/F&S Wind & Solar /21-2, dated 17.3.2020

(Letter No. TNERC / Legal/ 1210/D.No.477/2020)

In accordance to the proviso to sub-regulation (2) of Regulation 1 of Commission's Forecasting, Scheduling, and Deviation Settlement and Related Matters for Wind and Solar Generation (FSDSM) Regulations, 2019, the provisions relating to Commercial Arrangements and the provisions regarding Deviation Charges and penalty, should have come into force six months after the commencement of the Regulations i.e. from 21.9.2019. Representations were received from stakeholders including Tamil Nadu State Load Despatch Centre to extend the date of implementation of commercial mechanism such that time is available for trial run after installation of hardware, software and all activities required for implementation of the Deviation Settlement Mechanism. It is therefore proposed to amend the proviso to sub-regulation (2) of Regulation 1 of the FSDSM regulations, so as to enable the Commission to notify the date of coming into force of the commercial mechanism on completion of all required activities for implementing the Deviation Settlement Regulations.

NOTIFICATION

In exercise of the powers conferred by Sections 86(1) and 181(2)(zp) read with Sections 32 and 33 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu electricity Regulatory Commission have made the following Regulations, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

AMENDMENT

In the said Regulations, in regulation 1, in sub-regulation (2), for the proviso, the following proviso shall be substituted, namely:-

"Provided that the provisions relating to Commercial Arrangements and the provisions regarding Deviation Charges and penalty, shall come into force on such date as the Commission may notify in this behalf."

These notifications issued in the *Lr. No. TNERC/Legal/ 1220/ D.No.476/2020 and Lr. No.TNERC/Legal/1210/ D.No.477/2020 h*ave been published in the Government Gazette issue No.28/2020 on 8.7.2020. The same has been placed on the Table of the House on 26.2.2021 (Agenda Sl.No.56/2021).

The Committee may observe that the date of the letters issuing these Notifications has not been mentioned in this Notification.

இந்த amendment எதற்காக வெளியிடப்பட்டது என்பதை குழுவிற்கு விளக்கவும்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: TNERC (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 and TNERC (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement and Related matters for Wind and Solar generation) Regulations, 2019-ல் உள்ள provisions-ன்படி Commercial arrangements, deviation charges, penalty ஆகியவை 21-9-2019-லிருந்து நடைமுறைக்கு வந்திருக்க வேண்டும். இந்த Commercial mechanism-ஐ நடைமுறைக்கு கொண்டுவரும் நாளினை extend செய்து தருமாறு stakeholders மற்றும் Tamil Nadu Load Despatch Centre கோரியதையடுத்து amendment கொண்டுவரப்பட்டது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Principal Regulations-க்கான notifications 20-3-2019 அன்று அரசிதழில் வெளியிடப்பட்டுள்ளன. அதில் Regulations-ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள சில provisions 6 மாதங்கள் கழித்து நடைமுறைக்கு வரும் என்று தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளது. அதன்படி 21-9-2019 அன்று Regulations நடைமுறைக்கு வந்திருக்க வேண்டும். ஆனால், provisions

நடைமுறைக்கு வரும் நாளினை extend செய்து அறிவிக்கை 17–3–2020 அன்று தான் வெளியிடப்பட்டுள்ளது. 20–3–2019 அன்றைய அறிவிக்கையின்படி 6 மாதங்கள் கழித்து சில provisions 21–9–2019 அன்று நடைமுறைக்கு வந்துவிடும். Regulations நடைமுறைக்கு வந்தபிறகு தேதியை எவ்வாறு extend செய்ய முடியும்? 21–9–2019–க்கு முன்பே extend செய்து அறிவிக்கை வெளியிடப்பட்டிருக்க வேண்டும்.

21–9–2019–க்கு பின்னர் ஆறு மாதங்கள் கழித்து 17–3–2020 அன்று வெளியிடப்பட்டுள்ள இவ்வறிவிக்கை அரசிதழில் 18–7–2020 அன்று, அதாவது 4 மாதங்கள் கழித்துதான் வெளியிடப்பட்டுள்ளது. அறிவிக்கை அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட நாளிலிருந்து இந்த provisions நடைமுறைக்கு வரும் என்று இதில் தெரிவிக்கும்போது, இவை நடைமுறைக்கு வருவதற்கு கிட்டத்தட்ட ஒரு வருடம் ஆகிவிடுகிறது. அதாவது, Principal notification-ன்படி 21–9–2019 அன்று நடைமுறைக்கு வந்திருக்க வேண்டிய provisions கிட்டத்தட்ட ஒரு வருடம் கழித்து 18–7–2020 அன்று தான் நடைமுறைக்கு வந்துள்ளது.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Principal Regulations-க்கான notifications 20-3-2019 அன்று அரசிதழில் வெளியிடப்பட்டபோது stakeholders-டமிருந்து நிறைய comments வரப்பெற்றன. Tamil Nadu State Load Despatch Centre மற்றும் Power Generators, இதனை நடைமுறைக்கு கொண்டு வருவதில் நிறைய நடைமுறை சிக்கல்கள் இருப்பதாகத் தெரிவித்து, time-ஐ extend செய்து தருமாறு கோரினார்கள். அவ்வாறு கோரியதனால் time extend செய்து கொடுத்துள்ளோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Gazette notification issue செய்த பிறகு regulations நடைமுறைக்கு வருவதற்கு கிட்டத்தட்ட ஓராண்டு காலம் ஆகிறது. இவ்வாறு செய்வது சரியா?

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: ஆறு மாதங்களுக்குள் இந்த provisions automatic ஆக நடைமுறைக்கு வந்துவிடும். Original ஆக எந்த தேதியிலிருந்து rule-க்கு force கொடுத்தார்களோ, அதே தேதியிலிருந்து amendment-க்கும் force கொடுக்க வேண்டும். ஆனால், Electricity Act-ன்கீழ் retrospective ஆக amendment போடுவதற்கு Commission-க்கு அதிகாரம் இருக்க வேண்டும். அவ்வாறு இருந்தால் மட்டுமே retrospective ஆக amendment செய்ய முடியும். அதற்கான provision இருக்கிறதா என்று பார்க்க வேண்டும்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: 2003 ஆம் ஆண்டு Electricity Act-ல் அந்த provision இருக்கிறதா?

SECRETARY, TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION: That depends on the type of amendment. Clarification of the rules என்றால் retrospective amendment செய்ய வாய்ப்பிருக்கிறது.

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: Retrospective ஆக செய்ய முடியுமென்றால் preamble portion-ல் விதிகளின் தேதியைக் குறிப்பிட்டு amendment issue செய்யலாம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: மேலும், preamble portion-ல் "Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following

Regulations" என்று இருக்கிறது. இது ஒரு புதிய Rule making போல் குறிப்பிட்டிருக்கிறீர்களே தவிர, "Amendment" என்று குறிப்பிடவில்லை. இதுவும் ஒரு தவறு.

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: இந்த notification-க்கு ஒரு amendment suggest செய்யலாம். இந்த phrase-ஐ மாற்ற சொல்லலாம். மேலும், retrospective effect கொடுப்பதை examine செய்ய சொல்லலாம்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: முதலில் சொன்னது தற்போது repeal ஆகிவிட்டது.

No modification was recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண் 146/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/RPO/19-5, நாள் 24–7–2020.

MEMORANDUM NO.146/2025-2026

Sub: Amendment to the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Renewable Energy Purchase Obligation) Regulations, 2010 – Issued – Regarding.

******

❖ **TNERC/RPO /19-5, dated 24.7.2020**

(Letter No. TNERC / Legal/2050/2020, dated 28.7.2020)

******

The Commission has been mandated to fix Renewable Energy Purchase Obligation (RPO) under Section 86(1)(e) of the Electricity Act, 2003. Accordingly, the Commission has notified the RPO until FY 2017-18 in its RPO Regulations. Distribution Licensee, Open Access Consumers and Captive Consumers are the obligated entities under the above Regulation. The RPO fixed by the Commission for FY 2017-18 continues to be applicable for further period until any revision is effected by the Commission as per the Commission's RPO Regulations.

The Ministry of Power in consultation of Ministry of New and Renewable Energy has in the order dated 14.6.2018 notified a long term growth trajectory of Renewable energy Purchase Obligations (RPO) for Solar and Non Solar for consideration of State Electricity Regulatory Commissions to notify RPO in their respective States. In consideration to the order of Ministry of Power and in aiding acceleration of growth of clean energy sources, the RPO growth trajectory for the financial years 2019-20, 2020-21 and 2021-22 is proposed to be specified under the RPO Regulations. The RPO target specified will be applicable to the Distribution licensee only at present and however the enforcement of RPO as per the percentage specified in the Regulations to the other obligated entities will be subject to the outcome of the writ petitions pending before the Hon'ble High Court, Madras.

TNERC/RPO /19-5, dated 24.7.2020

(Letter No. TNERC / Legal/ 2050/ 2020, dated 28.7.2020)

In exercise of the powers conferred by Sections 61(h), 66 and 86(1)(e) read with section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the TNERC, have made the following amendment to the TNERC (Renewable Energy Purchase Obligation) Regulations, 2010, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

AMENDMENT

In the said regulations, in regulation 3, in sub- regulation (1A),(a) in the Table after sl.No.3, in column (1) and the entries relating thereto in columns (2) to (4), the following shall respectively be inserted, namely:-

4.	2018-19	14.00%	5.00%
5.	2019-20	14.00%	5.00%
6.	2020-21	18.25%	8.00%
7.	2021-22	21.00%	10.50%

(b) the existing 'Explanation' under the Table shall be renumbered as Explanation (1), and after Explanation (1), as so renumbered, the following Explanation shall be added, namely:-

"(2) The applicability of the Renewable Purchase Obligations specified in sub-regulation (1A) to the Obligated entities other than the Distribution Licensees shall be subject to the outcome of the writ petitions pending before the Hon'ble High Court, Madras."

This notification issued in the *Letter No. TNERC / Legal/ 2050/2020, dated 28.7.2020* has been published in the Government Gazette issue No.33/2020 on 12.8.2020. The same has been placed on the Table of the House on 7.9.2021 (Agenda Sl.No.25/2021).

The Committee may seek a clarification about the difference of the date of the letter issuing this Notification in Tamil and English versions of this Notification. (i.e. *Letter No. TNERC / Legal/ 2050/2020, dated 28.7.2020 in English version and Lr.No. TNERC/Legal/2050/ D.No.1126/2020, dated 10th November 2020 in the Tamil version.*

Renewable Energy Purchase Obligation பற்றிக் கூறுங்கள்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Renewable Energy Purchase Obligation-ஐ தற்போது மத்திய அரசு mandate செய்துள்ளார்கள். Renewable energy-ஐ promote செய்வதற்காக wind, solar, hydro energy என்றிருக்கும் ஒவ்வொன்றிற்கும் ஒவ்வொரு சதவிகிதம் கொடுத்து ஒவ்வோர் ஆண்டும் ஒரு குறிப்பிட்ட சதவிகித energy grid-ல் சேர வேண்டும் என்பது போன்ற ஏற்பாடு செய்திருக்கிறார்கள். அது மாறிக்கொண்டே வருகிறது. 2024–2025 ஆம் ஆண்டிற்கு 29% achieve செய்ய வேண்டுமென்று சொல்லியிருந்தோம். ஆனால், achieve செய்தது 26%. அதேபோல், 2025–2026 ஆம் ஆண்டிற்கு 33% என்று சொல்லியிருக்கிறோம். இதில் wind energy-க்கு எவ்வளவு, hydro energy-க்கு எவ்வளவு, distributed generation–க்கு எவ்வளவு, others-க்கு எவ்வளவு என்று கொடுத்திருப்பார்கள். 'Others' என்பதன்கீழ்தான் solar energy வரும். மத்திய அரசு மற்றும் MNRE சொல்லும் guidelines-ஐ follow செய்து நாங்கள் செய்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அந்த guidelines-ஐ தற்போது துறை follow செய்கிறதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: செய்கிறது.

தலைவர்: சென்ற ஆண்டு 26% renewable energy உற்பத்தி செய்ததாகக் கூறினீர்கள். இந்த ஆண்டு இதுவரை எவ்வளவு சதவிகிதம் உற்பத்தி செய்திருக்கிறீர்கள்?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: கிட்டத்தட்ட 28% reach ஆகியிருக்கிறோம்.

CHAIRMAN: How is our performance when compared to other States?

SECRETARY, TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION: Our performance is far better than other States.

தலைவர்: First position–ல் எந்த மாநிலம் இருக்கிறது?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: குஜராத்தை தவிர ஒவ்வொரு மாநிலமும் ஒவ்வொரு category-ல் பின்தங்கியிருக்கிறார்கள். நமது மாநிலம் முதல் நான்கு இடங்களுக்குள் இருக்கிறது.

தலைவர்: Solar and wind power-ல் நாம் எந்த அளவுக்கு perform செய்கிறோம்?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Solar energy-யில் கிட்டத்தட்ட 10,000 மெகா வாட் installed capacity கொண்டு இந்தியாவிலேயே இரண்டாம் இடத்தில் இருக்கிறோம். Wind energy-யில் முதலிடத்தில் இருக்கிறோம்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: Solar energy உற்பத்தி ஆகும் அளவு முழுவதையும் வாங்கிக்கொள்கிறீர்களா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 8 மணி நேரத்திற்குதான் solar energy கிடைக்கிறது. ஆனால், peak hours ஆன மாலை 6 மணி முதல் இரவு 10 மணி வரை தான் demand அதிகமாக இருக்கிறது. அதுவும் IPL match நடக்கும்போது நள்ளிரவு 12 மணி வரையிலும் demand இருக்கும். அந்த மாதிரியான நேரத்தில் solar energy-ஐ பயன்படுத்த முடியாது.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: அதை store செய்து பயன்படுத்த முடியாதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அவ்வாறு store செய்து பயன்படுத்த முடியாது. ஆனால், இப்போது Battery Energy Storage System என்று கொண்டு வருகிறார்கள். தமிழ்நாட்டில் 500 மெகா வாட்டுக்கு Battery Energy Storage System-க்கு tender போட்டு கொடுத்திருக்கிறோம். இன்னொரு 1,500 மெகா வாட்டுக்கு tender போடப்போகிறோம்.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: எந்த ஊரில் செய்யவிருக்கிறீர்கள்?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Open tender போடவிருக்கிறோம். எந்த ஊரில் வேண்டுமானாலும் செய்யலாம்.

தலைவர்: நீங்கள் சொல்வது போன்று scheduled time-க்கு solar energy கொடுக்க முடியவில்லையென்றால் அந்த நேரத்தில் alternative ஆக wind energy கொடுக்கலாமா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Wind energy என்பது seasonal. ஆண்டுக்கு நான்கு மாதங்களுக்கு மட்டுமே wind energy generation செய்யலாம்.

தலைவர்: தற்போது வளர்ந்துள்ள தொழில்நுட்பத்தினைக் கொண்டு இதை நீங்கள் செய்யலாம்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Demand அளவுக்கு power generate ஆவதில்லை. மார்ச் மாதம் முதல் ஆகஸ்டு மாதம் வரை கிடைக்கும். ஆனால், மற்ற மாதங்களில் exchange-ல் வாங்குகிறோம்.

தலைவர்: Solar energy-ஐயும் wind energy–ஐயும் alternative ஆக peak hours-ல் பயன்படுத்தலாமா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இரண்டுமே நமக்குக் கிடைக்கும் என்று உறுதியாக சொல்ல முடியாது.

தலைவர்: தூத்துக்குடி என்பது solar and wind energy hub ஆக மாறிக்கொண்டு வருகிறது. கன்னியாகுமரி செல்லும் வழியில் முப்பந்தல் உள்ளிட்ட இடங்களில் பெரிய machineries பயன்படுத்தி wind energy generation ஆரம்பித்துவிட்டார்கள். அதனால், solar-cum-wind energy என்ற hybrid system-ல் supply செய்யலாமா என்று கேட்கிறேன்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அதற்கான முயற்சியை நாங்கள் எடுத்துக்கொண்டிருக்கிறோம். We are proposing it.

தலைவர்: காலை 8 மணியிலிருந்து மாலை 5 மணிவரையில் சூரியசக்தியிலிருந்து 1000 மெகாவாட் மின்சாரம் தயாரிக்கப்படுகிறது எனில், மாலையில் சூரியசக்தி இல்லாத நேரத்தில் அதனை ஈடுகட்டும்விதமாக காற்றிலிருந்து மின்சாரம் தயாரிக்கலாம் அல்லவா? காற்றிலிருந்து மின்சாரம் தயாரிப்பது seasonal, expect செய்ய முடியாது என்று கூறுவதைவிட

Solar-cum-wind hybrid system-ஐ ஏற்படுத்தலாமா? இரண்டு power–ம் கிடைக்கும் நேரத்தில் அதை பயன்படுத்திக் கொண்டு, ஒரு power மட்டும் கிடைக்கும் நேரத்தில் அதைக் கொண்டு ஈடுசெய்ய முடியுமா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Solar energy பகல் நேரத்தில் மட்டும் கிடைக்கும்; Wind energy பகலிலும், இரவிலும் கிடைக்கும்.

தலைவர்: பகலில் solar energy கிடைக்கும் என்பதால் wind turbine-ஐ shutdown செய்துவிட்டு solar power-ஐ பயன்படுத்தியும், இரவு நேரத்தில் wind energy-ஐ பயன்படுத்தியும் adjust செய்ய முடியுமா? Solar-cum-Wind hybrid system-ஐ கொண்டுவர முடியுமா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Government of India-ன் regulations-படி shutdown செய்ய முடியாது.

தலைவர்: வருங்காலங்களில் இத்தகைய hybrid system-ஐக் கொண்டு வர முடியுமா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: வருங்காலங்களில் சாத்தியமாவதற்கு வாய்ப்புள்ளது.

தலைவர்: Wind and solar energy-ஐ purchase செய்கிறீர்கள். ஒரு யூனிட்க்கான market rate எவ்வளவு?

SECRETARY, TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION: Commission has not issued any preferential tariff for solar energy.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Solar energy-ன் தற்போதைய market rate Rs.2.40 per unit.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: Solar energy generation-ல் தனியார் நிறைய பேர் invest செய்கிறார்கள். அரசாங்கம் அவர்களுக்கு மானியம் வழங்குகிறது; கடன் வழங்குகிறது.

தலைவர்: Foreign banks-ம் இதில் invest செய்கின்றன.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Renewable Energy Purchase Obligation) Regulations, 2010 தற்போது நடைமுறையில் உள்ளதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: ஆம். நடைமுறையில் உள்ளது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: 2010 ஆம் ஆண்டுக்கான Regulation repeal செய்யப்பட்டுள்ளதே!

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 2010 ஆம் ஆண்டுக்கான Regulation நடைமுறையில் இல்லை.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Repeal செய்யப்பட்ட notification Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டு Assembly-ல் place செய்யப்பட்டுள்ளதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அது குறித்து check செய்து சொல்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Repeal செய்யப்பட்ட notification 15–11–2023 அன்று Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டுள்ளது. சுமார் இரண்டு வருடங்கள் ஆகியும் அறிவிக்கை சட்டமன்றத்தில் place செய்யப்படவில்லை.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: சட்டமன்றத்தில் place செய்துவிடுகிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Notification வெளியிடப்பட்ட கடித நாள் ஆங்கில பதிப்பில் 28–7–2020 என்றும் தமிழ் பதிப்பில் 10–11–2020 என்றும் உள்ளது. அதுபோலவே notification Gazette-ல் வெளியிடப்பட்ட நாள் ஆங்கில பதிப்பில் 12–8–2020 என்றும் தமிழ் பதிப்பில் 25–11–2020 என்றும் உள்ளது. அவற்றை check செய்ய வேண்டும்.

The Committee recommended that the notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of issue of Notification.

The Committee also recommended that difference in the date of letter issuing this notification and the date of publishing this notification in the Government Gazette in English and Tamil versions should be rectified.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து குறிப்பாணை எண் 147/2025–2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-43, நாள் 16–7–2020.

MEMORANDUM NO.147/2025-2026

Sub: Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code – Regarding.

******

❖ **TNERC/SC /7-43, dated 16.7.2020**
(Letter No. TNERC /Legal/ 1950/ 2020, dated 20.7.2020)

******

The shifting of agricultural service connection has been permitted for a very long time in the erstwhile TNEB, presently TANGEDCO, and is continued to be followed. However, it is necessary to formulate a simplified procedure of the shifting of Agricultural connection, incorporate in the Code, by issuing suitable amendments with conductive procedures to facilitate uniform adoption and timely implementation.

TNERC/SC /7-43, dated 16.7.2020
(Letter No. TNERC /Legal/ 1950/ 2020, dated 20.7.2020)

In exercise of the powers conferred by section 181 read with section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the TNERC have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

AMENDMENT

In the said Supply Code, in regulation 5, in sub-regulation (6), for clause (3), the following clause shall be substituted, namely:-

"3(1) Shifting of an existing service connection, other than an agricultural service connection, involving change in door number or sub door number or survey field number, shall be considered as a new service connection only.

2(i) Shifting of an existing agricultural service connection may be permitted within the licensee's jurisdiction. The charges of dismantling in the existing location and erection in the newly proposed location towards the shifting shall be borne by the consumer under Deposit Contribution Works (DCW) basis.

(ii) Shifting of the existing agricultural service connection will be considered only under the following conditions:-

(a) Shifting is permissible after one year from the date of effecting the service connection in the existing location or from the date of previous shifting if any.

(b) The applicant should have ownership in the well and the service connection at the existing location and the ownership of the well in the proposed location.

(c) The well at the existing location owned by co-owner(s), should be having separate service connection(s). If the well at the existing location is owned by co-owner(s), but not having separate service connection(s), the consent of co-owner(s) shall be obtained and enclosed with the application.

(d) The well and service in the original location should be owned by the applicant(s) on the date of application and they should continue to be owned by the applicant(s) till the date of shifting the service to the new location.

(iii) Shifting shall be considered irrespective of the reasons, put forth by the consumer.

(iv) Shifting shall be considered, even if the well / bore well ceased to exist.

(v) Shifting shall be considered even if the land alone is sold for non-agricultural purpose, retaining the well and service.

(vi) The request for shifting shall be accompanied with a fresh application in form 2 of annexure III appended to the Tamil Nadu Electricity Distribution code, with relevant documents and registration fee.

(vii) Before taking up the work in the newly proposed location, the applicant shall make payment of shifting charges and report readiness of motor-pump set with installation to avail supply in the new location and execute an agreement in Form-6 appended to Tamil Nadu Electricity Distribution Code, with the distribution licensee for the new location. On compliance, the licensee shall complete the work and give supply and take a test report.

This notification issued in the *Letter No. TNERC / Legal/ 1950/2020, dated 20.7.2020* has been published in the Government Gazette issue No.32/2020 on 5.8.2020. The same has been placed on the Table of the House on 7.9.2021 (Agenda Sl.No.25/2021).

இந்த amendment **எதற்காக கொண்டுவரப்பட்டது என்பதை குழுவிற்கு விளக்கவும்.**

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: **ஒரு ஊரில் உள்ள** service connection-ஐ மற்றொரு ஊருக்கு மாற்றித் தருமாறு நிறைய விவசாயிகள் கோரிக்கை வைக்கிறார்கள். அதற்கான எளிய

நடைமுறையை உருவாக்கவும், அதனை ஒரே மாதிரியாக உரிய நேரத்தில் நிறைவேற்றுவதற்கும் amendment கொண்டுவரப்பட்டுள்ளது.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: அவ்வாறு service connection-ஐ மாற்றிக்கொள்ளலாமா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: மாற்றிக்கொள்ளலாம். Existing location-ல் உள்ள கிணறு மற்றும் service connection விண்ணப்பதாரரின் பெயரில் இருக்க வேண்டும். அதுபோலவே, proposed location-ல் உள்ள கிணறு விண்ணப்பதாரரின் பெயரில் இருக்க வேண்டும்.

திரு. இ.மா. மான்ராஜ்: எத்தனை நாட்களுக்குள் shifting செய்து கொடுக்கப்படுகிறது?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: விண்ணப்பதாரர் கேட்கும் new location-ல் உள்ள service connection-ன் availability-ஐப் பொறுத்து, shifting-ல் உள்ள seniority-படி மாற்றிக் கொடுக்கப்படுகிறது.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: Commercial tariff-ல் மின்னிணைப்பு இருக்கிறது; அங்கு 2, 3 AC பயன்படுத்தப்படுகிறது. அவ்விடத்தில் 10 KV solar panel போட்டு AC-ஐ connect செய்ய முடியுமா? முடியாது என்று சொல்கிறார்கள். ஏனென்றால் domestic connection ஆக இருந்தால் solar panel-ல் என்ன output வருகிறதோ அதை அப்படியே பயன்படுத்தலாம்; current bill செலுத்த வேண்டியதில்லை என்றும், Commercial connection ஆக இருந்தால்

Government-க்கு அதனை supply செய்துவிட்டு, பயன்படுத்தப்படும் மின்சாரத்தின் யூனிட்க்கு ஏற்ப TNEB ஆல் கொடுக்கப்படும் bill-க்கு பணம் செலுத்த வேண்டும் என்றும் தெரிவிக்கிறார்கள்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: EB supply செய்யக்கூடிய energy-க்கு commercial rate-ல் பணம் செலுத்த வேண்டும். பெரும்பாலும் வீடுகளில் AC இரவு நேரத்தில்தான் பயன்படுத்தப்படும்; அப்போது solar power இருக்காது. அந்த issue-ஐத்தான் குறிப்பிட்டிருப்பார்கள்.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: இது வீடல்ல, office தான்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Domestic connection-க்கும் Commercial connection-க்கும் உள்ள அடிப்படை வித்தியாசம் என்னவென்றால், domestic connection-ல் net metering concept-ஐ allow செய்வார்கள். ஆனால், commercial connection-ல் இந்த concept-ஐ allow செய்யமாட்டார்கள்.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: Commercial connection-ல் 500 யூனிட் மின்சாரம் பயன்படுத்துகிறேன் என்றால், அதற்கு யூனிட் ஒன்றுக்கு ரூ.12/–, ரூ.11/– என்று rate போடப்படுகிறது. நான் solar panel மூலம் power generate செய்து 500 யூனிட்டை திருப்பித் தந்தால் அதற்கு யூனிட் ஒன்றுக்கு ரூ.2.65 மட்டுமே கொடுக்கப்படுகிறது. 500 யூனிட் solar power generate செய்தாலும், மீதிப் பணத்தை கட்ட வேண்டியுள்ளது.

No modification was recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண் 148/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/TR/5/2-12, நாள் 18–9–2020, அறிவிக்கை எண் TNERC/TR/5/3, நாள் 26–5–2021 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-45, நாள் 26–5–2021.

MEMORANDUM NO.148/2025-2026

Sub: Amendment to the Terms and Conditions for determination of Tariff Regulations, 2005 – Amendment to the TNESC, 2004 - Regarding.

******

- **TNERC/TR /5/2-12, dated 18.9.2020**
- **TNERC/TR/5/3, dated 26.5.2021**
- **TNERC/SC/7-45, dated 26.5.2021**

******

The Ministry of Power, Government of India, has issued the policy for Biomass Utilization for Power Generation through Co-firing in Pulverized Coal Fired Boilers in which it has requested to use 5-10% blend of biomass pellets made, primarily of agro residue along with coal.

The Ministry of New and Renewable Energy (MNRE), GoI, has clarified that the power generated from Co-firing of biomass in thermal power plants is renewable energy and is eligible for meeting non-solar Renewable Purchase Obligation and requested Central Electricity Regulatory Commission to formulate a methodology to ascertain quantum of energy produced from biomass in biomass co-fired thermal power plants.

The Central electricity Regulatory Commission has issued a Suo-Motu Order for methodology for estimating the energy generated from biomass in biomass co-fired coal based thermal power plants, including captive and co-generation power plants co-firing biomass.

Before issuing the Suo Motu Order, the Central Electricity Regulatory Commission has recognized the use of biomass in biomass co-fired coal based thermal power plants under the CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2019.

The Ministry of New and Renewable Energy, GoI, has requested the Commission to take necessary action to notify and adopt the effective implementation of methodology for estimation of electricity generated from biomass in biomass co-fired thermal power plants.

The National Thermal Power Corporation Ltd. (NTPC) has undertaken a pilot study for firing biomass in one of its thermal units with pulverized coal fired boilers. It has successfully co-fired about 10% blend of biomass

pellets with coal in trial mode in its 210 MW pulverized coal fired unit at Dadri Plant. This pilot study has demonstrated that the blend of coal and biomass pellets can safely be fired in pulverized coal power plants.

The Central electricity Regulatory Commission has specified methodology to be followed for estimating electricity generated from biomass in biomass co-firing coal based thermal power plants, including captive and co-generation power plants co-firing biomass.

TNERC/TR /5/2-12, dated 18.9.2020

In exercise of the powers conferred by 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 have made 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 been 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 TN Government Gazette.

AMENDMENTS

In the said Regulations,-

(1) In regulation 18, after clause 8, the following clause shall be inserted, namely:-

9. "Capital expenditure on account of biomass handling equipment and facilities, for co-firing".

(2) In regulation 37. After clause (vi), the following clause shall be inserted namely:-

"(vii): Where biomass fuel is used for blending with coal, the landed cost of biomass fuel shall be worked out based on the delivered cost of biomass at the unloading point of the generating station, inclusive of taxes and duties as applicable. The energy charge rate of the blended fuel shall be worked out considering consumption of biomass based on blending ratio as specified by Authority or actual consumption of biomass, whichever is lower".

Methodology to be followed for estimating electricity generated from biomass in biomass co-firing coal based thermal power plants, including captive and co-generation power plants co-firing biomass

The methodology specified hereunder is to be followed by Inter-State Generating Stations (ISGS), Regional Power Committee (RPCs) for estimating electricity generated from biomass co-firing coal based thermal power plants, including captive and co-generation power plants co-firing biomass.

Step – 1:

2. The electricity generated from biomass shall be estimated at generator terminal on monthly basis in accordance with the following formulae:

Eb(G) = [(Qb x Gb) / Qc x Gc) + Qb x Gb)] x E(GT)

Where,

Eb(G) - Electrical energy generated by biomass at generator terminal during the month (kWh);

Qb - Quantity of biomass consumed during the month (kg)

Gb - Weighted average Gross Calorific Value (GCV) of biomass consumed during the month (kCal/kg)

E(GT) - Gross electrical energy generated at generator terminal during the month (kWh)

Qc - Quantity of coal burnt during the month (kg)

Gc - Weighted average GCV of coal burnt during the month (kCal/kg)

3. The product (Qb x Gb) represents heat (in kCal) input through biomass during the month and shall be estimated on monthly basis by applying the following formulae;

Qb x Gb = Opening balance of biomass (kg) x weighted average GCV of opening balance of biomass (kCal/kg)] (kCal)

\+ [quantity of biomass received during the month (kg) x weighted average GCV of biomass received during the month (kCal/kg)

\- [closing stock of biomass (kg) x weighted average GCV of the closing balance of biomass (kCal/kg)]

4. The product (Qc x Gc) represents heat (in kCal) input through coal during the month and shall be estimated on monthly basis by applying the following formulae;

Qc x Gc (kCal)	=	Opening balance of coal (kg) x weighted average GCV of opening balance of coal (kCal/kg)]
+		[quantity of coal received during the month (kg) x weighted average GCV of coal received during the month (kCal/kg)
-		[closing stock of coal (kg) x weighted average GCV of the closing balance of coal (kCal/kg)]

Step – 2:

5. The ex-bus electrical energy generated by using biomass shall be estimated on monthly basis by applying following formulae:

Eb (ex-bus) = Eb(G) {1-[(E(GT) – ESO / E(GT)]}

Where,

Eb(ex-bus)	-	Electrical energy generated by biomass ex-bus during the month (kWh);
Eb(G)	-	Electrical energy generated by biomass at Generator terminal during the month arrived at Step-1 (kWh)
E(GT)	-	Total electrical energy generated at generator terminal during the month (kWh)
ESO	-	Total energy sent out (ex-bus) during the month (kWh)

6. The generating company shall provide information to the beneficiaries and publish them in the following manner:-

(a) The generating company shall maintain separate fuel accounts for coal and biomass, with opening balance, fuel received during the month and closing balance in kg. The generating company shall also maintain separate GCV (in kCal/kg) accounts for coal and biomass, with weighted average GCV of the opening balance, weighted average GCV of the fuel received during the month and weighted average GCV of the closing balance at the end of the month.

(b) These monthly accounts of fuel and GCV, duly signed by the authorized official of the generating company shall be published on its website along with the bills towards purchase of coal and biomass.

(c) These monthly fuel and GCV accounts shall be made available to authorized representative/s of beneficiaries and RLDC/SLDC on

demand. Any authorized representative of beneficiaries shall be allowed to witness the GCV testing of biomass.

(d) Generating company shall keep beneficiaries informed about the co-firing of biomass with coal. Authorized representatives of the beneficiaries shall be allowed inspection during the period when biomass is being co-fired.

(e) The generating company shall publish the quantum of biomass fired and the energy generated from biomass based on the formulae specified above on its website.

This notification has been published in the Government Gazette issue No.51/2020 on 16.12.2020. The same has been placed on the Table of the House on 7.9.2021 (Agenda Sl.No.27/2021).

The Committee may observe that the detail of the letter in which this notification has been issued/not mentioned in this notification.

TNERC/TR/5/3, dated 26.5.2021

It is proposed to amend the TNERC (Terms and Conditions for determination of Tariff) Regulations 2005 consistent with certain provisions of the Tariff Regulations of the Central Electricity Regulatory Commission and to provide certain other regulations considering the better norms adopted by other State Electricity Regulatory Commission and suitably fitting it to the conditions of this State.

The Wheeling charges / Network charges are proposed to ensure the recovery of Distribution network cost under appropriate head from the consumers and the charges will be well covered within the total Aggregate Revenue Requirement of the Licensee.

TNERC/TR/5/3, dated 26.5.2021

Letter No. TNERC/Legal/3505/D.No...../2021

In exercise of the powers conferred by section 61 read with sub-section (1) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment in TNERC (Terms and Conditions for determination of Tariff) Regulations, 2005.

It shall come into force on the date of publication in the TN Government Gazette.

AMENDMENT

In the said TNERC (Terms and Conditions for determination of Tariff) Regulations, 2005,-

(a) In regulation 2, in sub-regulation (1) for clause (bb), the following clause shall be substituted, namely:-

(bb) 'Operation and Maintenance Expenses' or 'O and M Expenses' mean the expenditure incurred in operation and maintenance of the generating station, or part thereof / transmission system / distribution system, including the expenditure on employee cost, repair and maintenance, administration and general expenses, consumables, overheads and fuel other than used for generation of electricity.";

(b) In regulation 24, to clause (vii), the following proviso shall be added namely:-

"Provided that the salvage value for IT equipment and software shall be considered as NIL and 100% value of the assets shall be considered depreciable.";

(c) After regulation 28, following Regulation shall be inserted, namely:-

"**29. Provision for bad and Doubtful Debts**

The Commission may consider and allow a provision for bad and doubtful debts upto 1% of receivables for writing off;

Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual during the year, subject to the above ceiling or the value approved in the ARR whichever is less;

Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realized from such bad debt, the same shall be included as miscellaneous income under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realized;"

(d) In regulation 37, after clause (vi), following clause shall be added, namely:-

"(vii) (a) Where any of the Generating Station is directed by the State Load Despatch Centre to operate below Target plant availability factor but at or above technical minimum, such generating station may be compensated depending on the average unit loading duly taking into account the forced outages, planned outages, PLF, generation at generator terminal, energy sent out ex-bus, number of start-stop, secondary fuel oil consumption and auxiliary energy consumption, in due consideration of actual and normative operating parameters of station heat rate and auxiliary energy consumption on monthly basis duly supported by relevant date verified by SLDC.

Provided that:

(i) In case of coal / lignite based generating stations, following station heat rate degradation or actual heat rate, whichever is lower, shall be considered for the purpose of compensation;

Sl. No.	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	Increase in SHR (for supercritical units) (%)	Increase in SHR (for sub-critical units) (1%)
1	85 - 100	NIL	NIL
2	75 – 84.99	1.25	2.25
3	65 – 74.99	2	4
4	55 – 64.99	3	6

(ii) In case o coal / lignite based generating stations, the following Auxiliary Energy Consumption degradation or actual, whichever is lower, shall be considered for the purpose of compensation:

Sl. No.	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	% Degradation in AEC admissible
1	85 - 100	NIL
2	75 – 84.99	0.35
3	65 – 74.99	0.65
4	55 – 64.99	1

(b) Compensation for the Station Heat Rate and Auxiliary Energy consumption shall be worked out in terms of energy charges.

(c) The compensation so computed shall be borne by the entity which has caused the plant to be operated at schedule lower than corresponding to Normative Plant Availability Factor upto technical minimum.

(d) No compensation for Heat Rate degradation and Auxiliary Energy Consumption shall be admissible if the actual Heat Rate and / or actual Auxiliary Energy Consumption are lower than the normative Station Heat Rate and / or normative Auxiliary Energy Consumption applicable to the unit (or) the generating station.

(e) There shall be reconciliation of the compensation at the end of the financial year in due consideration of actual operational parameters of station heat rate and auxiliary energy consumption.

(f) No compensation for Heat Rate degradation and Auxiliary Energy Consumption shall be admissible if the actual Heat Rate and / or actual Auxiliary Energy Consumption are lower than the normative Station Heat Rate and / or normative Auxiliary Energy Consumption applicable to the unit or the generating station in a month or after annual reconciliation at the end of the year";

(e) In regulation 68,-

(i) In sub-regulation (1), after clause (c), following clause (d) shall be added, namely:-

"(d) a wheeling charges / Network charges"

(ii) for sub-regulation (3), the following sub-regulation shall be substituted, namely:-

"(3) Charges for actual electricity supplied, Fixed charges / Demand charges and Wheeling charges / Network charges are tariff related charges and the Commission shall determine these charges on an application from the Distribution licensee or on Suo-motu basis under Regulation 6(8)."

(f) In Regulation 70, the existing items shall be numbered as sub-regulation (1) and after sub-regulation (1), as so renumbered the following sub-regulation shall be added namely:-

"(2) Under Regulation 6(4) of this Tariff Regulations, every Distribution Licensee shall maintain separate accounting records towards the cost of the Distribution wires business and Retail supply business and shall prepare an Allocation Statement to enable the Commission to determine the Tariff separately;

Provided that in case complete accounting segregation has not been done between its wire Business and Retail supply business, the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be apportioned between the Distribution wire business and Retail Supply business in accordance with the following Allocation matrix:

Particulars	**Distribution Wires Business (%)**	**Retail Supply Business (%)**
Cost of Power purchase	0%	100%
Inter-State Transmission Charges	0%	100%
Intra-State Transmission Charges	0%	100%
Operation & Maintenance Expenses	65%	35%
Depreciation	90%	10%
Interest on Long-term Loan Capital	90%	10%
Interest on Working Capital	10%	90%

Interest on Consumer Security Deposits	10%	90%
Income Tax	90%	10%
Return on Equity	90%	10%
Other Expenses	90%	10%
Non-Tariff Income	10%	90%

The Wheeling charges / Network charges of the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with regulations 5 and 6 or on Suo-motu basis under Regulation 6(8); and it shall be determined separately for all LT / HT consumers as applicable;

Provided that the Wheeling charges / Networking charges may be denominated in terms of Rs...../kWh (or) Rs...../kVAh (or) Rs...../kW/month (or) Rs..../kVA/month for the purpose of recovery from the Distribution network user, or any such denomination as may be stipulated by the Commission."

TNERC/SC/7-45, dated 26.5.2021

As per the provisions of the TNERC (Terms and conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005, the Distribution Licensee is required to maintain its Accounts separately for its Wire Business and Retail supply.

The Tariff policy of the Government of India insist upon the retail tariff would reflect the relative efficiency of distribution companies in procuring power at competitive price. It necessitates to absorb the relative cost incurred towards distribution network under appropriate head of charges.

Therefore, it is proposed that the Distribution network cost arrived by the Commission shall have to be recovered under separate head i.e. wheeling charges / Network charges. Such charges is applicable to all LT & HT category consumers at the rate fixed by the Commission time to time towards its Distribution wire business.

TNERC/SC/7-45, dated 26.5.2021
Letter No. TNERC/Legal/3505/D.No...../2021

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply

Code, 2004, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

It shall come into force on the date of publication in the TN Govt. Gazette.

AMENDMENT

In the said Tamil Nadu Electricity Supply Code, in Regulation 4 in sub-regulation (1) after item (i) the following item shall be inserted, namely:-

"(i-a) The wheeling charges / Network charges shall be payable by the HT / LT consumer category in accordance with the rates as the Commission may fix time to time for different category of consumers (to recover the cost incurred by the Licensee for its Distribution wire business).

Provided that the Wheeling charges / Network charges may be denominated in terms of Rs./kWh (or) Rs./kVah (or) Rs./kW/month (or) Rs./kVA/month for the purpose of recovery from the Distribution network user, or any such denomination as may be stipulated by the Commission."

This notification issued in the *Letter No. TNERC / Legal/ 3505/D.No. /2021* has been published in the Government Gazette issue No.23/2021 on 9.6.2021. The same has been placed on the Table of the House on 13.9.2021 (Agenda Sl.No.36/2021).

The Committee may observe that the detail of the letter issuing this notification has not been mentioned in this notification (i.e. D.No……? and Letter dated…..?).

Notification issue செய்த பிறகு Gazette-ல் publish **செய்வதற்கு மூன்று மாதங்களுக்கு மேல்** delay ஆகியுள்ளது. இனிவருங்காலங்களில் இதுபோன்ற தாமதம் ஏற்படாமல் பார்த்துக்கொள்ளுங்கள். ஏனென்றால், Gazette-ல் publish செய்த நாளிலிருந்துதான் விதிகள் செயல்பாட்டுக்கு வருகின்றன.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இனிமேல் இந்த தாமதம் ஏற்படாமல் பார்த்துக்கொள்கிறோம்.

The Committee recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of issue of Notification.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண் 149/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-41, நாள் 9-6-2020 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/DC/8-26, நாள் 9–6–2020.

MEMORANDUM NO.149/2025-2026

Sub: Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code and Amendments to the Tamil Nadu Electricity Distribution Code – Regarding.

******

- **TNERC/SC /7-41, dated 9.6.2020**
  (Lr. No. TNERC/Legal/1180/D.No.471/2020)

- **TNERC/DC/8-26, dated 9.6.2020**
  (Lr. No. TNERC/Legal/1190/D.No. 472/2020)

******

The amendments aim to improve the HT/LT line ratio, facilitate consumers to obtain supply under the 'Ease of doing business' programme of the Department of Industrial Policy and Promotion, and provide choice of supply to other consumers.

TNERC/SC /7-41, dated 9.6.2020
(Lr. No. TNERC/Legal/1180/D.No.471/2020)

In exercise of the powers conferred by section 181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the TNERC have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Supply code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

Amendments

In the said supply Code,

1. In regulation 3, in sub-regulation (1),

(a) for the expression"(1) Supply of electricity available to the consumer is of the following categories" the following shall be substituted, namely:-

"(1). Supply of electricity shall be availed by the consumer under the following categories:-

(b) for clause (b), the following clause shall be substituted, namely:-

"(b) Three-phase 4 wire 415 volts between phases and 240 volts between phase and neutral for supply to a total connected load exceeding 4000 watts but not exceeding a demand of 150 KW;

Provided that for a consumer requiring a sanctioned demand above 112 KW but below or upto 150 KW, availing of supply shall be subject to the following conditions:

(i) Space for erection of a Distribution Transformer by the licensee shall be provided by the consumer free of cost and such space for erecting the Distribution transformer shall either be provided within the consumer's premises or in a private land within a radius of 50 meters from the consumer's premises. The site provided for erection of Distribution transformer should have free access for inspection and maintenance.

(ii) Where possible, the licensee may erect a single pole distribution Transformer in the consumer's premises with separate mounting arrangement that can support and hold the Distribution transformer like providing a stud / plinth or concrete pillar like arrangement etc. Works for mounting arrangements shall be carried out by the consumer at consumer's cost.

(iii) Installation of Distribution Transformer with associated equipments / accessories viz. AB switch, HG fuse, DT structure / pole shall be carried out by the licensee at Licensee's cost.

(iv) The cost of installation works from the Distribution Transformer to the consumer's meter, portion of any HT line within the consumer's premises when the Distribution Transformer is erected inside the consumer's premises, shall be borne by the consumer. Works of erection of overhead lines / laying of cables, equipments / accessories necessary for supply of electricity to the consumer's premises may be carried out in compliance of safety norms notified by the Authority and by the Commission, and other relevant regulations of the Distribution Code.

(v) The fixed / demand charges of electricity for the sanctioned demand shall be at the rates applicable to the relevant HT category of service notified in the Commission's Tariff orders issued from time to time, that is to say, the rate notified per kVA shall be applied on per KW basis without any conversion of the sanctioned demand in KW to kVA. To illustrate, for a sanctioned demand of 130 KW, the fixed / demand charges shall be 130 multiplied by (Rs.350/-) demand charges applicable per kVA for the HT category. The energy charges shall be the applicable LT tariff rates notified in the Commission's tariff orders. The losses in the Distribution Transformer shall be borne by these

consumers of the LT category as per the formula prescribed in sub-regulation (7) of regulation 7 of this Code.

Explanation – (i) Existing Consumers i.e. LT consumers prior to the notification of amendment in the Government Gazette which is the effective date of coming into force of this regulation, whose demand exceeds 112KW but less than or equal to 150 KW or who require additional demand over and above 112KW may opt to avail supply under LT category subject to the above conditions in the proviso to clause (b) of this sub-regulation. Existing LT consumers whose demand exceeds 112KW and who do not opt to avail supply as per the conditions in the proviso to clause (b) of this sub-regulation shall pay excess demand charges in accordance to clause (ii)(c)1 in sub-regulation (2) of Regulation 5 of this Code.

(ii) New consumers who require demand above 112KW but less than or equal to 150 KW and who are unable to comply with the conditions in the proviso to clause (b) of this sub-regulation shall obtain supply under HT category. This is also applicable for existing consumers with sanctioned demand of 112 KW and below who require additional demand over and above 112 KW";

2. In regulation 5, in sub-regulation (2), in clause (ii)(c) -

(a) For sub-clauses (I) and (II), the following shall be substituted:-

"(I) Where the sanctioned demand is less than and upto 112KW:

(A) Where the recorded demand does not exceed 112KW, for every KW or part thereof in excess of the sanctioned demand, at the rate of 1% of the total energy charges.

Explanation : 'Total energy charges' shall have the same meaning as the term 'charges of electricity supplied' which includes both fixed / demand charges and energy charges."

(B) Where the recorded demand exceeds 112KW, for every KW or part thereof in excess of sanctioned demand:-

- at the rate of 1% of the charges for electricity supplied for every KW or part thereof upto 112KW
- and at the rate of 1.5% for every KW or part thereof over and above 112 KW for the first two occurrences;
- and for the third occurrence, at the rate of 3% for every KW or part thereof over and above 112KW
- and thereafter, that is the fourth and subsequent occurrences at the rate of 10% for every KW or part thereof over and above 112 KW";

"(II) Where the sanctioned demand is above 112 KW but less than or equal to 150 KW:

(A) Where the recorded demand does not exceed 150 KW, for every KW or part thereof in excess of the sanctioned demand, at the rate of 1% of the charges of electricity supplied. The 'charges of electricity supplied' is the fixed / demand charges and energy charges as per proviso to clause (b) or sub-regulation (1) of regulation 3 of this Code.

(B) Where the recorded demand exceeds 150 KW, for evey KW or part thereof in excess of sanctioned demand:-

- at the rate of 1% of the charges for electricity supplied for every KW or part thereof upto 150 KW
- and at the rate of 1.5% for every KW or part thereof over and above 150 KW for the first two occurrences;
- and for the third occurrence, at the rate of 3% for every KW or part thereof over and above 150 KW
- and thereafter, that is the fourth and subsequent occurrences at the rate of 10% for every KW or part thereof over and above 150 KW";

(b) For sub-clause (III), the following shall be substituted, namely:-

"(III) Revision of sanctioned demand for consumers with sanctioned demand of 112 KW and below, change over to LT category of above 112 KW but less than or equal to 150 KW/HT category;

For consumers **with a sanctioned demand of 112 KW and below,** where the recorded demand exceeds the sanctioned demand for the second and subsequent times,-

(A) In case the recorded demand **has not exceeded 112 KW,** the existing load sanction shall, after intimation to the consumer, be revised within one month of the second occurrence to the level of maximum recorded demand and all the relevant charges applicable to the additional load shall be included in the next bill.

(B) In case the recorded demand **has exceeded 112 KW** but less than or equal to 150 KW, the existing load sanction shall be revised upto the level of maximum recorded demand subject to acceptance of the conditions in the proviso to clause (b) of sub-regulation (1) of Regulation 3 on payment of all relevant charges applicable. If, however, the consumer does not opt to switch over to LT category limit of 150 KW under the proviso to clause (b) of sub-regulation (1) of regulation 3, the existing load sanction shall, after intimation to the consumer, be revised within one month of the second occurrence, to the level of 112 KW and all relevant charges

applicable to the additional load shall be included in the next bill; For the third and subsequent occurrences of recorded demand exceeding the sanctioned demand of 112 KW, the licensee shall issue one month's notice for conversion of LT service to HT service indicating all relevant charges to be paid for a HT service connection for the level of recorded demand.";

(c) After sub-clause (III), as so substituted, the following shall be inserted, namely:-

"(IV) Revision of sanctioned demand for consumers with sanctioned demand above 112 KW but less than or equal to 150 KW, conversion to HT category;

For consumers with a sanctioned demand above 112 KW but less than or equal to 150 KW, where the recorded demand exceeds the sanctioned demand for the second and subsequent times,-

(A) In case the recorded demand has not exceeded 150 KW, the existing load sanction shall, after intimation to the consumer, be revised within one month of the second occurrence to the level of maximum recorded demand and all the relevant charges applicable to the additional load shall be included in the next bill.

(B) In case the recorded demand has **exceeded 150 KW,** the existing load sanction shall, after intimation to the consumer, be revised within one month of the second occurrence, to the level of 150 KW and all relevant charges applicable to the additional load shall be included in the next bill. If, however, the recorded demand has exceeded 150 KW for the third or more number of times, the licensee shall issue one month notice for conversion of LT service to HT service indicating all relevant charges to be paid for a HT service connection for the level of recorded demand.";

3. In regulation 5, in sub-regulation (2), for clause (iii), the following shall be substituted, namely:-

"(iii) In the case of temporary supply, the excess demand charges for HT / LT supply shall be as specified in clause (i) and (ii) of this regulation, as the case may be.";

TNERC/DC/8-26, dated 9.6.2020

(Lr. No. TNERC/Legal/1190/D.No. 472/2020)

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with section 46 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the TNERC have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Distribution

Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said section 181.

AMENDMENTS

In the said Distribution Code, in regulation 26, in sub-regulation (1),

(a) for the expression "Supply of electricity available to the consumer is of the following categories" the following shall be substituted, namely:-

"(1). Supply of electricity shall be availed by the consumer under the following categories:-";

(b) for clause (b), the following clause shall be substituted, namely:-

"(b) Three-phase 4 wire 415 volts between phases and 240 volts between phase and neutral for supply to a total connected load exceeding 4000 watts but not exceeding a demand of 150 KW;

Provided that for a consumer requiring a sanctioned demand above 112 KW but below or upto 150 KW, availing of supply shall be subject to the following conditions.

(i) Space for erection of a Distribution Transformer by the licensee shall be provided by the consumer free of cost and such space for erecting the Distribution transformer shall either be provided within the consumer's premises or in a private land within a radius of 50 meters from the consumer's premises. The site provided for erection of distribution transformer should have free access for inspection and maintenance.

(ii) Where possible, the licensee may erect a single pole distribution Transformer in the consumer's premises with separate mounting arrangement that can support and hold the Distribution transformer like providing a stud / plinth or concrete pillar like arrangement etc. Works for mounting arrangements shall be carried out by the consumer at consumer's cost.

(iii) Installation of distribution Transformer with associated equipments / accessories viz. AB switch, HG fuse, DT structure / pole shall be carried out by the licensee at Licensee's cost.

(iv) The cost of installation works from the Distribution Transformer to the consumer's meter including portion of any HT line within

the consumer's premises when the Distribution transformer is erected in the consumer's premises, shall be borne by the consumer. Works of erection of overhead lines / laying of cables, equipments / accessories necessary for supply of electricity to the consumer's premises may be carried out in compliance of safety norms notified by the authority and by the Commission, and other relevant regulations of the Distribution Code.

(v) The fixed / demand charges of electricity for the sanctioned demand shall be at the rates applicable to the relevant HT category of service notified in the Commission's Tariff orders issued from time to time, that is to say, the rate notified per kVA shall be applied on per KW basis without any conversion of the sanctioned demand in KW to kVA. To illustrate, for a sanctioned demand of 130 KW, the fixed / demand charges shall be 130 multiplied by [Rs.350/-] demand charges applicable per kVA for the HT category. The energy charges shall be the applicable LT tariff rates notified in the Commission's tariff orders. The losses in the distribution Transformer shall be borne by these consumers of the LT category as per the formula prescribed in sub-regulation (7) of regulation 7 of supply Code.

Explanation – (i) Existing Consumers i.e. LT consumers prior to the notification of amendment in the Government Gazette which is the effective date of coming into force of this regulation, whose demand exceeds 112 KW but less than or equal to 150 KW or who require additional demand over and above 112 KW may opt to avail supply under LT category subject to the above conditions in the proviso to clause (b) of this sub-regulation. Existing LT Consumers whose demand exceeds 112 KW and who do not opt to avail supply as per the conditions in the proviso to clause (b) of this sub-regulation shall pay excess demand charges in accordance to clause (ii)(c)l in sub-regulation (2) of Regulation 5 of supply Code.

(ii) New consumers who require demand above 112 KW but less than or equal to 150 KW and who are unable to comply with the conditions in the proviso to clause (b) of this sub-regulation shall obtain supply under HT category. This is also applicable for existing consumers with sanctioned demand of 112 KW and below who require additional demand over and above 112 KW.

This notifications issued in the Letter Nos. TNERC/Legal/ 1180/ D.No.471/ 2020 a*nd TNERC/Legal/1190/D.No.472/2020* has been published in the Government Gazette issue No.27/2020 on 1.7.2020. The same has been placed on the Table of the House on 7.9.2021 (Agenda Sl.No.28/2021).

The Committee may observe that the date of the letters issuing these Notifications has not been mentioned in this Notification.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: LT category-ல் maximum load 112 KW ஆக இருந்தது. அரிசி ஆலைகள் வைத்திருப்பவர்களும், textiles வைத்திருப்பவர்களும் demand-ஐ ஏற்றிக் கொடுத்தால் நன்றாக இருக்கும் என்று கேட்டதால் 150 KW ஆக உயர்த்தினோம்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: LT service ஆக இருந்தால் 150 KW வரை வாங்கிக்கொள்ளலாம். முன்பு 112 KW ஆக இருந்ததை, அவர்கள் வேண்டுகோள் வைத்ததால் 150 KW ஆக உயர்த்தினோம். Ease of doing business-ன்கீழ் அவர்கள் இதில் பயனடைந்தார்கள்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: ஆங்கில notification-ல் கடித நாள் குறிப்பிடப்படவில்லை. தமிழ் notification-ல் கடிதம் பற்றி குறிப்பிடப்படவில்லை. ஒரு சில விவரங்கள் தேவையில்லாமல் இடம்பெற்றிருக்கின்றன. இவ்வாறான தவறுகளை எதிர்காலத்தில் சரிசெய்துகொள்ளுங்கள்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: கண்டிப்பாக சரிசெய்துகொள்கிறோம்.

The Committee recommended that letter and letter number be mentioned in the notification.

No other modifications were recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண் 150/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/DC/8-27, நாள் 16–7–2020.

MEMORANDUM NO.150/2025-2026

Sub: Amendments to the Tami Nadu Electricity Distribution Code – Regarding.

******

❖ **TNERC/DC /8-27, dated 16.7.2020**

(Lr. No. TNERC/Legal/1960/ 2020, dated 20.7.2020)

******

Many conditions of current procedure of Agricultural applications are not conducive and practical. Requirement of much number of documents makes the application process cumbersome. Further, the licensee issues notice to Agricultural applicants to report readiness with motor-pump set in the initial stage itself, even before estimating and taking up the work. In most of the cases, the work is taken up and completed after many years of issue of such notice to maintain priority. There is a long gap existing between reporting readiness with motor-pump set by the applicant and effecting supply by the Licensee. Thus, the applicant has to spend significant amount to purchase Motor-pump set and keep them idle for years till he gets supply.

Further, there are no stipulations in regard to the beneficial use of the capital investment made on Transformers and lines erected by the Licensee, if the prospective applicant does not avail supply in time, after the work is completed. This results in idle investment on the Licensee side, as well.

The above requirements necessitate formulation of a simplified procedure in registering the agricultural applications coupled with conducive and standardized procedure in processing them to serve the interest of all stakeholders, by issuing suitable amendments to the Distribution code.

Notification No.TNERC/DC/8-27, dated 16.7.2020

(Lr.No. TNERC/Legal/1960/2020, dated 20.7.2020)

In exercise of the powers conferred by section 181 read with section 46 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu electricity Regulatory Commission have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Distribution Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said section 181.

AMENDMENTS

In the said Distribution Code,

(I) In regulation 27, the existing sub-regulation (2), shall be re-numbered as clause (a) to sub-regulation(2) and after clause (a) as so re-numbered, following sub-regulations shall be added, namely:-

"(b) When the application is in order, it shall be registered with the seniority number by the registering authority and the applicant shall be

informed of the seniority of registration in writing with proper acknowledgement from the applicant.

(c) As and when the applicant's turn comes in the order of seniority, the Licensee shall issue a 90 days' notice to the applicant to ascertain whether the particulars given in the application such as ownership of the well and land, S.F. No(s) are the same as on date. Proper acknowledgement from the applicant for having received the notice shall be obtained and preserved. Motor-pump set and capacitor shall not be insisted at this stage. On receipt of particulars from the applicant, the section officer shall make a field inspection for confirmation of the particulars and enter the particulars in the readiness register maintained in the section office. The date of entering particulars in the readiness register shall be reckoned as the seniority for preparing estimate.

(d) If there is any change in the name of the ownership and / or S.F. number, extent of land, change of location of well / bore well, a fresh application shall be made. Necessary approval for the change shall be accorded by the registering authority. Thereafter, the section officer shall inspect the site and enter the particulars in the readiness register.

(e) If the applicant or the present owner is not able to furnish the above particulars within the notice period, he may seek extension of time with the registering authority. The extension of time may be granted up to a maximum period of five years from date of receipt of notice. Even if no request is made by the applicant for extension of time, the Distribution Licensee shall keep the application registered live for a period of five years. On expiry of five years, the application shall be treated as lapsed and cancelled.

(f) The Licensee shall estimate the work involved in each case and segregate the work under the following three categories and prepare the priority list in respect of each category and enter in the priority register maintained in the section office.

Category 1 – Mere service connection

Work not involving extension of line / improvement to the existing line/ transformer capacity enhancement / erection of new distribution transformer.

Category 2 – Minor extension;

Work involving extension / improvement of line or both, not involving Distribution Transformer

Category 3 - Major extension;

Work involving capacity enhancement / erection of new distribution transformer with associated line works.

(g) Since no work is involved in Mere service connection category, Licensee shall issue a 30 days' notice to the prospective consumer in the

order of priority of this category to avail supply by installing motor-pump set with capacitor and to execute and agreement with the Licensee.

In respect of category of minor and major extensions, a 30 days' notice to avail supply shall be issued after the work is completed in the order of priority of each category.

The above notice shall also specify that the motor-pump set and capacitor shall be certified / approved by the Bureau of Indian Standards / Bureau of Energy Efficiency, and the Manufacturer's name plate indicating the ISI mark, rating and capacity etc. shall be permanently affixed on them.

(h) If the intending consumer fails to avail the supply within the notice period, a second notice to avail supply within a maximum period of five months shall be issued. If the supply is not availed within the overall period of six months from date of receipt of first notice, except due to force majeure condition, the works erected with capital of the Licensee shall be dismantled for beneficial use in other works. The application shall be cancelled forthwith.

(i) The prospective consumer should report his readiness to avail supply with his installation erected within the notice period and furnish the details of motor-pump set and capacitor and execute the agreement in form 7 of Annexure III appended to this Code.

(j) On receipt of readiness from the prospective consumer, the Distribution Licensee shall give supply to the installation within three days after taking a test report. One copy of the test report shall be given to the consumer at site itself.

(k) In case of way leave dispute referred to the District Magistrate / Collector, or a case pending in court, or field conditions like standing crops, water logging, the Licensee may temporarily overlook the priority of the case in any of the category and supply to others on the priority list shall be given. As soon as the above impediment is cleared, supply shall be given to the overlooked case, on top priority.

Explanation: The procedure stipulated above is for normal category of Agricultural applications. Licensee shall formulate individual procedure for other categories, adopting the general procedural steps stipulated in the above regulation.

(II) In regulation 29, sub-regulation (2) shall be renumbered as clause (a) of sub-regulation(2) and after clause (a) as so numbered, the following clauses shall be added, namely:-

"(b) Within survey field number or in a sub-divided field number, a person shall be given one agricultural service connection to each well / bore well subject to the condition that the wells / bore wells are independent and physically separated from each other and the minimum extent of land to be irrigated from each well / bore well shall be 0.5 acre.

(c) More than one agricultural service connection shall be given to a well / bore well in a survey field number or in a sub-divided field number, in

the name (s) of the co-owner(s) of the well / bore well, provided the co-owner(s) should own an extent of irrigated land of minimum 0.5. acre per service.

(d) A separate service connection for water pumping for non-agricultural purpose under appropriate tariff is permitted in the well / bore well having agricultural service connection.

(e) Installation of changeover switch in an agricultural service connection shall be permitted for using the supply either for a motor-pump set or for a motor-compressor set to lift water from another well / bore well in a contiguous land for irrigation purpose only or for operating a motor for allied agricultural purposes subject to the condition that only the motor-pump set or the motor-compressor set or the motor for the allied agricultural purposes should be used at a time, within the contracted load. The approval for changeover switch shall be accorded after inspection and sealing and taking test report by the Distribution Licensee within fifteen days of receipt of a requisition letter. No document shall be insisted other than motor / capacitor details. In case, if the licensee is not giving approval within the said period, the applicant will make use of the change over switch to carry out his urgent needs pending approval from the licensee. The consumer shall abide by the safety norms for additional wiring for the purpose. The consumer shall be at liberty to use the supply through change over switch to all the above mentioned purposes at any time to his changing need.";

(III) In regulation 31, after sub-regulation (2), the following sub-regulation (2A) shall be added, namely:-

"(2A) Notice for supply availability in the case of an intending agricultural consumer shall be as per the provisions in sub-regulation (2) of regulation 27 of this Code.";

(IV) in Annexure III, form FORM-2, the form mentioned in the Notification shall be substituted.

FORM-2 : Application form for agriculture service connection.

This notification issued in the Letter No. TNERC/Legal/ 1960/ 2020 has been published in the Government Gazette issue No.32/2020 on 5.8.2020. The same has been placed on the Table of the House on 21.3.2022 (Agenda Sl.No.31/2022).

The Committee also instructed to correct the Tamil version of this Notification in page no.30 "வரிசை எண்.2" has been printed as "வரிசை எண்.3"

இந்த notification குறித்து குழுவிற்கு விளக்கவும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: விவசாய மின்னிணைப்பு பெறுவதற்கான procedure-ஐ இதில் மாற்றிக் கொடுத்திருக்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Application validity 5 ஆண்டுகள் என்று கொடுத்திருக்கிறீர்கள். அவ்வளவு கால அவகாசம் தேவைப்படுமா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: 5 ஆண்டுகள் என்று ஏன் கொடுத்திருக்கிறோமென்றால், வரிசைப்படி Readiness Register-ல் பதிவு செய்த பிறகு, அவர்களுடைய turn வரும்போது துறையிடமிருந்து notice கொடுப்போம். அவ்வாறு notice கொடுக்கும்போது motor capacity போன்ற விவரங்களை அவர்கள் கொடுக்க வேண்டும். முதலில் இவற்றையெல்லாம் தயாராக வைத்துக்கொண்டுதான் application கொடுக்க வேண்டுமென்று விதி இருந்தது. ஆனால், நிறைய பேர், application கொடுத்த நாளிலிருந்து service கிடைப்பதற்கு 5, 10 ஆண்டுகள் ஆகிவிடுகிறது எனவும், அதற்குள் motor பழையதாகிவிடுகிறது எனவும், அதனால், notice கொடுத்த பின்பு motor வாங்க அனுமதி கொடுங்கள் என்றும் கேட்டுக்கொண்டதால் இவ்வாறு அவகாசம் கொடுக்கிறோம். சில நேர்வுகளில் notice கொடுத்த பிறகு விவசாயிகளால் motor வாங்க முடியாமல் இருக்கும். அவ்வாறு இருந்தால் அதிகபட்சமாக 5 ஆண்டுகள் வரை பார்த்துவிட்டு பிறகு அதை இரத்து செய்வோம்.

No modification was recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண் 151/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-44, நாள் 24-12-2020 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/DC/8-28, நாள் 24–12–2020.

MEMORANDUM NO.151/2025-2026

Sub: Amendments to the Tami Nadu Electricity Supply Code and Distribution Code – Regarding.

******

- **TNERC/SC /7-44, dated 24.12.2020**
  (Lr. No. TNERC/DD(L)/F, Notification/D.No.1438/2021)
- **TNERC/DC/8-28, dated 24.12.2020**
  (Lr. No. TNERC/DD(L)/F, Notification/D.No.1438/2021)

******

The minimum charges applicable to LT consumers are in effect the fixed charges specified in the Tariff Order by the Commission from time to time and hence for the purpose of clarify, it is necessary to amend the Regulation 6 of Supply code.

TNERC/SC /7-44, dated 24.12.2020

(Lr. No. TNERC/DD(L)/F, Notification/D.No.1438/2021)

In exercise of the powers conferred by Section181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

AMENDMENT

1. In the said Supply Code, in Regulation 6, for the following sentences,

"**6. Minimum charges** – The consumer shall pay to the Licensee minimum charges in respect of every connection as detailed below. The minimum monthly charges are payable even when no electricity was consumed or supply disconnected by orders of Court or when the price of electricity supplied is less than the minimum charges."

The following shall be substituted namely:-

"**6. Minimum Charges:**- The consumer shall pay to the Licensee minimum charges / fixed charges in respect of every connection as detailed below:-

The monthly minimum charges / fixed charges are payable even when no electricity was consumed or in the event of disconnection of services for

any reasons including the reasons by orders of Court or when the price of electricity supplied is less than the minimum charges.

Explanation: The term 'monthly minimum charges / minimum charges' wherever it occurs in the Tamil Nadu Electricity Supply Code / Distribution Code refer to the minimum charges / fixed charges as prescribed in the Commission's Tariff orders from time to time. For the LT services of sanctioned demand above 112 KW, the monthly minimum charges / fixed charges shall be as applicable to HT services but for full sanctioned demand".

TNERC/DC/8-28, dated 24.12.2020

(Lr. No. TNERC/DD(L)/F, Notification/D.No.1438/2021)

In order to ensure that the safety norms and regulations mandated in the Central Electricity Authority (CEA) regulations such as provision of Residual Current Device inside the premises of consumers and production of necessary approval from Electrical Inspector are to be specifically provided in the Distribution code for creating awareness among the consumers and for effective implementation to ensure public safety against electric shock and fire hazards. Further the expression 'authority' needs to be defined with clarity.

The LT application needs to be provisioned for joint application by the co-owners as the present format is suitable only for a single applicant.

To define the conditions for metering point location in HT service to make it more practicable so as to ensure that the Licensee is able to reach the location easily during surprise inspection and viable alternate solution where there is no feasibility to erect metering point within the specified distance from main gate or specified location.

To add provision to erect single pole type Transformer inside consumer's premises in addition to existing provision for erecting conventional double pole type.

There being exclusive conditions for Temporary supply, the specific requirements to provide space and other provisions for erection of Transformer or sub-station need to be made more specific to the applicant at the initial stage itself and for that purpose it is proposed to prescribe a separate format for the said category.

To add clarity in computing the difference in cost between the types of sub-station when the applicant chooses to provide space for a type of sub-station other than the type preferred by the Licensee.

The monthly minimum charges to be paid in regard to supply availability notice period has to be made specific to avoid ambiguity.

TNERC/DC/8-28, dated 24.12.2020

(Lr. No. TNERC/DD(L)/F, Notification/D.No.1438/2021)

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 46 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendments to the Tamil Nadu Electricity Distribution Code, the draft of the same having been previously published, as required under sub-section (3) of the said Section 181.

AMENDMENTS

In the said Distribution Code,-

1. in regulation 2, after clause (a), the following clause shall be inserted, namely:-

"(aa) "Authority" means the Central Electricity Authority referred to in sub section (1) of Section 70 of Electricity Act 2003";

2. in regulation 16, after sub-regulation (2), the following sub-regulation shall be inserted, namely:-

"(2A) EARTH LEAKAGE PROTECTIVE DEVICE / RESIDUAL CURRENT DEVICE (ELPD / RCD):

(i) The supply of electricity to every installation of low voltage (240 V) and medium voltage (415V) including installations of Temporary supply shall be controlled by a Residual Current (operated) Device (RCD), whose rated residual operating current shall not exceed 30 milliampere for protection against electric shock, so as to disconnect the supply on the occurrence of earth fault or leakage of current.

(ii) In the case of installations having large number of motors, equipment, appliances of loads totalling above 10 kW, one common RCD at the point of commencement of supply with rated residual operating current of 300 milliampere for protection against electrical fire shall be provided, in addition to RCD of not exceeding 30 milliampere rating for protection against electric shock.

(iii) An installation, where there are a large number of loads giving rise to a sum of permissible leakage currents exceeding 30 milliampere, shall be subdivided into circuits to avoid nuisance tripping and each sub-divided circuit shall be provided with an independent RCD with leakage current sensitivity rating not exceeding 30 milliampere at appropriate location(s).

Explanation – RCD is a generic term which embraces the various types of RCCBs, (Residual Current operated Circuit Breaker), RCBOs (Residual Current operated Circuit Breaker with integral Overcurrent protection), etc., RCCB is also called as RCB for convenience (RCCB/RCB). The term ELCB (Earth Leakage Circuit Breaker) is not used in Standards.";

3. in regulation 27,-

(a) for sub-regulation (3), excluding the Note, the following sub-regulation shall be substituted, namely :-

"(3) The application for HT service connection shall be in FORM-4. Application for LT service connection (other than Temporary supply, Agriculture and Hut), Temporary service connection, LT Agriculture service connection and LT Hut service connection shall be in FORM–1, 1A, 2 and 3 respectively.";

(b) after sub-regulation 11, the following sub-regulations shall be inserted, namely:-

"(11A) Where the requisition for supply is for a multi-storeyed building, the applicant shall enclose the planning permission along with building plan approval with the application. The Licensee shall verify the height of the building from the planning permission / building plan approval enclosed by the applicant. Physical measurement is not necessary. If the height of the multi-storeyed building is more than 15 metre as given in the planning permission / building plan approval, necessary approval from the Electrical Inspector in compliance with CEA (Measures relating to Safety and Electric Supply) Regulations 2010 as amended, shall be furnished by the applicant.

(11B) The supply of electricity to every installation of low voltage (240 V) and medium voltage (415V) including installations of Temporary supply shall be controlled by a Residual Current (operated) Device (RCD) as specified in sub-regulation (2A) of Regulation 16 of this Code, to ensure safety against electric shock and fire hazards.";

4. in regulation 29,-

(a) for sub-regulations (11) and (12), the following sub-regulations shall be substituted, namely:-

"(11) In storeyed building and for any building / premises requiring LT service connection(s) having either (a) total floor area of 900 square metre and above (excluding the stilt floor / basement floor) or (b) the total demand of all the LT services in the building exceeds 112kW, sufficient space shall be made available free of cost to the Licensee for installing transformers, switchgears etc., as stated below:

(a) an electrical room with RCC roof having clear floor area 6 metre x 4 metre with a vertical clearance of 2.75 metre with locking facility, exhaust fans and adequate size of cable duct, shall be provided at the ground floor within the consumer premises of storeyed buildings nearer to the main entrance for installing floor mounted distribution transformer and associated switchgear (or)

(b) a clear space of 10 metre x 4 metre or 5 metre x 5 metre open to the sky for double pole structure or 4 meter x 4 meter open to sky for single pole structure according to site and load conditions, shall be provided within the consumer premises preferably at the main entrance for installing

structure mounted or plinth/concrete pillar mounted distribution transformer and associated switchgears. In case of concrete/plinth mounted arrangement, such mounting arrangement shall be carried out by the applicant at his cost.

(c) Installation of Distribution Transformer with associated equipment/ accessories viz. AB switch, HG fuse, DT structure/ pole shall be carried out by the Licensee at the Licensee's cost. The cost of installation works from the Distribution Transformer to the consumer's meter including portion of any HT line within the consumer's premises when the Distribution transformer is erected in the consumer's premises, shall be borne by the applicant.

(d) While carrying out the work, it should be ensured that the electrical clearance from ground, horizontal/vertical clearances from building, working clearance etc., as stipulated in the safety regulations are strictly followed.

(12) (a) Space as per the following norms shall be allotted by the applicant free of cost for establishment of a sub-station/switching station in places requiring service connections (except industrial service connections other than IT related purposes) where either (a) the total demand of all the electrical services in the projects including the loads that will be incident in future exceeds / would exceed 5 MVA or (b) total floor area of 30,000 square metre and above is constructed or proposed to be constructed (excluding the stilt floor / basement floor).

(b) The requirement of land for establishment of sub-stations shall be the minimum limit with configuration given below:

Voltage level of the sub-station	Land Requirement in Sq. mts.	
	Normal sub-station	Compact sub-station
33 KV sub-station	850 (indoor) 3160 (outdoor)	400 (size of 20x20 or 10x40 with approaches on any two adjacent sides)
110 KV sub-station	4000 (outdoor)	1050
230 KV sub-station	16000 (outdoor)	1750

When the developers/owners of the premises apply for additional load/ develops additional constructions in phases etc., the above requirement of space for establishment of sub-station shall be applicable for the total load or total area of construction that includes both the existing and additional load/ area of construction.

(c) The area earmarked for establishment of sub-station shall be specifically shown in the plan including the areas of constructions, road approaches and other amenities of the premises along with plot development if any for the future and furnished to the Distribution Licensee by the developers/owners at the time of applying for temporary service connection for construction purposes.

(d) Where the total demand exceeds /would exceed 5 MVA or the total floor area of 30,000 square metre and above is constructed or proposed to be constructed (excluding the stilt floor / basement floor), the applicant shall allot the land suitable for establishing a conventional outdoor Air Insulated Switchgear (AIS) sub-station. In case, the applicant chooses to opt for allotting land suitable for Compact or Indoor sub-station other than conventional outdoor AIS sub-station, the applicant shall bear the difference in cost between the Compact or Indoor sub-station for which the space is offered and the conventional outdoor AIS sub-station. The applicant has to allot the land for establishment of sub-station commensurate with the quantum of demand applied or the demand assessed by the Licensee, whichever is higher.

Explanation: (i) While calculating the difference in cost between the sub-stations of compact and outdoor type or between the sub-stations of indoor and outdoor type, following methodology shall be adopted:

(ii) The portion pertaining to HV side equipment, only one power transformer that feeds the applicant(s), its allied LV breaker, CTs, switches, panels, number of its LV feeders feeding the applicant, feeder equipment, panels, cables, accessories, etc., shall be taken in to account for comparison with the corresponding counterparts of the outdoor sub-station and for computation of difference in cost between them.

(iii) The portion of cost pertaining to remaining Power Transformer(s), their allied HV switches, LV breakers, CTs, switches, panels, LV feeders feeding other areas, feeder equipment, panels, cables, accessories etc., shall be entirely borne by the Licensee.

(e) The Licensee may consider establishment of sub-stations operating at various voltage levels commensurate with the demand as below, in the space provided by the applicants:

Total demand	Voltage level of the sub-station
Exceeding 5 MVA but not above 10 MVA	33 KV
Exceeding 10 MVA but not above 50 MVA	110 KV
Exceeding 50 MVA	230 KV

(b) in sub-regulation (14), for clause (b), the following clause shall be substituted, namely :-

"(b) For outdoor metering, a clear space of 10 metre x 4 metre or 5 metre x 5 metre open to sky shall be provided. This enclosure shall be at the periphery of the building and shall be cut off from other portions of the premises by fire resistance walls. These areas shall be specifically shown in the plan. Before the plan is sent to the competent authority for approval, it shall be sent to the Engineer and got approved. The point of supply shall be within 30 metre from the main entry gate easily accessible for lorry movement from public road and clearly visible from the public road and satisfactory with regards to security aspects. The metering set, incoming and outgoing HT line of the metering set etc., shall be clearly visible from the public road, even when the gate is in closed condition:

Provided that the Chief Executive Officer or any other Officer, not less than in the rank of a Chief Engineer, authorized by the Chief Executive Officer may approve the point of supply in cases where the applicant is unable to get the metering point erected within 30 metre from main entry gate as above or able to get the metering point erected within 30 metre, but only in a gate other than the main entry gate, if he is satisfied that such place is –

(i) easily accessible for lorry movement from road located outside the applicant's premises and clearly visible to the officials of the Licensee from that road even when the gate is in closed condition;

(ii) is safe and secure;

(iii) is not susceptible to malpractice; and

(iv) it is feasible to erect a check metering point outside the applicant's premises.

(c) There shall be no compromise on technical grounds, while relaxing the distance and the location criteria. The applicants who are unable to get the metering point erected within 30 metre from main entry gate or able to get the metering point erected within 30 metre, but only in a gate other than the main entry gate, shall bear the cost of installation of check metering point outside the premises in a location decided by the Licensee.

Failure to comply with the above requirements will result in denial of supply.

5. in regulation 31, for sub-regulation (3), the following sub-regulation shall be substituted, namely:-

"(3) If the intending consumer fails to avail the supply within the above period, a further three months extension in case of HT and one month extension in case of LT will be granted by the Licensee, after collecting the

monthly minimum for the notice period including the extended period in advance. If he does not avail himself the supply during this notice period, the application will be treated as lapsed and cancelled in the case of Low Tension supply and the application shall be treated as cancelled, terminating the agreement, in the case of High Tension supply. The service connection charges, security deposit, development charges, monthly minimum charges etc., except meter caution deposit will be forfeited. In case the intending consumer could not avail the supply under force majeure conditions, the security deposit and meter caution deposit shall be refunded to the intending consumer."

6. in Annexure III,-

(a) for FORM – 1, the form as mentioned in the Notification shall be substituted.

Application Form for L.T. Service Connection (except Temporary supply Agricultural and Hut)

FORM OF REQUISITION FOR SUPPLY OF LOW TENSION ENERGY (SINGLE PHASE / THREE PHASE)

(b) after FORM 1 as so substituted, the Form 1A as mentioned in the Notification shall be inserted, namely:-

FORM 1A : Application Form for Temporary Service Connection

FORM OF REQUISITION FOR TEMPORARY SUPPLY (SINGLE PHASE/ THREE PHASE)

These notifications issued in the Letter No. *TNERC/DD(L)/F, Notification/D.No.1438/2021 have* been published in the Government Gazette issue No.4/2021 on 27.1.2021. The same has been placed on the Table of the House on 19.10.2022 (Agenda Sl.No.14/2022).

The Committee observe that the Tamil version of this notification, letter number and gazette publication details on pages 51 and 54 are different from the English version, and also in page no.52 of this notification, the publication date is incorrect.

இந்த notification-ஐ எந்த காரணத்திற்காக வெளியிட்டிருக்கிறீர்கள்?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இந்தியாவில் Central Electricity Authority தான் main authority. அவர்கள் தான் power quality பற்றி guidelines கொடுத்திருக்கிறார்கள். Power quality–ல் harmonics என்று ஒன்று generate ஆகும். Harmonics அதிகமாக இருந்தால் quality of power மோசமாகவும், efficiency குறைவாகவும் இருக்கும். தெருக்களில்

குப்பைகள் சேர்வது போல் network-ல் harmonics சேர்கின்றன. Harmonics என்பது ஒரு polluting agent. Steel industries-லிருந்து high harmonics generate ஆகும். இதனால் grid-ல் பாதிப்பு ஏற்படக்கூடாது என்பதற்காக harmonics-ஐ measure செய்து prescribed limit-ஐ தாண்டி இருந்தால், 6 மாதங்கள் time கொடுத்து அதை சரிசெய்யுமாறு கூறுவோம். அவ்வாறு சரிசெய்யவில்லையென்றால் அந்த நிறுவனத்துக்கு penalty விதிப்போம்.

No modification was recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண். 152/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/SC/7-47, நாள் 29–3–2022.

MEMORANDUM NO.152/2025-2026

Sub: Amendments to the Tamil Nadu Electricity Supply Code– Regarding.

******

❖ **TNERC/SC /7-47, dated 29.3.2022**

(Lr. No. TNERC/Legal/1030/2022)

******

The Electricity Act, 2003 mandates that the basic need of consumers with regard to continuous, reliable and quality supply shall be fulfilled by the Distribution Utilities, Clause (i) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 confers powers to the State Electricity Regulatory Commission to "Specify or enforce standards with respect to quality, continuity and reliability of service by licensees".

The Tariff Policy of Ministry of Power notified on 28th January 2016 provides as:

"8.0 DISTRIBUTION

Supply of reliable and quality power of specified standards in an efficient manner and at reasonable rates is one of the main objectives of the National Electricity Policy. The State Commission should determine and notify the standards of performance of licensees with respect to quality, continuity and reliability of service for all consumers. It is desirable that the Forum of Regulators determines the basic framework on service standards. A suitable framework could be provided for the licensees to reach the desired levels of services as quickly as possible. Penalties may be imposed on licensees in accordance with section 57 of the Act for failure to meet the Standards".

Therefore, in order to ensure quality of power, the Commission is required to specify and enforce the standards to be maintained by consumers / prosumers / charging stations in regard to harmonics in pursuit of quality, continuity and reliability of service as mandated by the Act and Tariff Policy. Though the maintenance of standards on harmonics and the measures to deal with the dumping of harmonics have been prescribed in the Tamil Nadu Electricity Supply Code, a need has arisen to re-visit the provision in view of the latest developments on the subject. The question as to whether any penalty can be levied on the consumer categories below 33 kV has been a subject matter of litigation before Hon'ble High Court of Madras and the issue having attained finality by the issue of Regulations by the CEA, the present exercise seeks to enforce the standards laid down by the CEA.

The CEA has amended the (Technical Standards for Connectivity to the Grid), Regulation 2007 vide (Technical Standards for connectivity to the Grid) (Amendment) Regulations 2019, mandating compliance of IEEE 519-2014 standards in regard to limit of Harmonics, methodology of measurement of Harmonics and other related matters.

The CEA has also amended the (Technical Standards for Connectivity of the Distributed Generation Resources) Regulations, 2013 vide (Technical Standards for Connectivity of the Distributed Generation Resources) Regulations, 2019, substituting the words "Connectivity below 33 kilovolts" in place of "Connectivity of the Distributed Generation Resources" applicable to the generating companies or persons owning distributed generation resources, charging stations, prosumers or persons who are connected to or seeking connectivity with the electrical system below 33 kV voltage level, mandating harmonic control in accordance with IEEE 519-2014.

In order to comply with the above set of Act, policy and provisions of CEA Regulations, there is an imperative need to incorporate the required statutory provisions in Regulations of the Tamil Nadu Electricity Supply Code stipulating harmonic limits, Methodology of measurements, Meter standards, measures for non compliance etc. to be followed by the consumer/ prosumers / charging stations to control harmonic pollution in the grid and ensure quality of supply to consumers.

TNERC/SC /7-47, dated 29.3.2022

(Lr. No. TNERC/Legal/1030/2022)

WHEREAS the Tamil Nadu Electricity Regulatory commission specified the Tamil Nadu Electricity Supply code under Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and notified the same in the TN Government Gazette, dated the 1st September, 2004:-

AND WHEREAS it is considered necessary to issue certain amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code and such

amendment shall be subject to the condition of previous publication and accordingly undergone previous publication.

NOW THEREFORE, in exercise of the powers conferred on it by section 181 read with section 50 of the Electricity Act, 2003, and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code (hereinafter referred to as the Principal Code), namely:-

AMENDMENTS

In the said Supply Code,-

..(1) in regulation 4, in sub-regulation (1), for clause (iv), the following shall be substituted, namely:-

“Current Harmonic control:

(a) Nonlinear loads change the sinusoidal nature of the ac power current (and consequently the ac voltage drops), thereby resulting in the flow of harmonic currents in the ac power system that can cause many ill-effects to the power system and to the consumers’ installations. Hence the harmonic current generated by the loads of consumers / prosumers connected to electricity system at 11 kV, 22kV, 33 kV and above and charging stations have to be brought within limits.

(b) The CEA (Amendment) Regulations, 2019 stipulate the same provision in respect of current harmonics that “the limits of injection of current harmonics at the point of common coupling by the user, method of harmonic measurement and other such matters, shall be in accordance with IEEE std. 519-2014, as amended from time to time.

(c) Measurement of current distortion / harmonic currents shall be made at the point of common coupling (PCC) of the installation.

(d) Power quality meter complying with the IEC Standard 61000-4-30 edition 3.0 class A – shall be used.

(e) The Licensee shall use his portable power quality meter for one week for each installation of consumer / prosumer / charging station to measure the harmonic currents.

(f) All three total demand distortion (TDD) values at 99th percentile very short time (3s) value, 99th percentile short time (10 min) value, 95th percentile short time (10 min?) value shall be measured and compared with the values specified in IEEE Std. The highest value among the above three shall be considered for levying penalty.

(g) If the measured values exceed the limits, a notice shall be issued to the consumer / prosumer / charging station by the Licensee to install adequate harmonic filters within 6 months. The notice shall also convey that in case of non-compliance, penalty at the rate mentioned in the following sub-regulation (h) will be levied by the Licensee for the subsequent

12 months and there after supply to the service shall be disconnected in case of non-compliance even after the said 12 months.

(h) A penalty of a maximum of 10% in steps of 1% increase will be levied on the monthly current consumption charges as shown below:

TDD excess over and above the limit	Penalty on the monthly current consumption charges
Up to 3%	1%
Above 3% up to 6%	2%
Above 6% up to 9%	3%
Above 9% up to 12%	4%
Above 12% up to 15%	5%
Above 15% up to 18%	6%
Above 18% up to 21%	7%
Above 21% up to 24%	8%
Above 24% up to 27%	9%
Above 27% up to 30%	10%
Above 30%	10%

If the excess TDD over and above the limit involves decimals and if the decimal is from 0.1 to 0.4, the whole number may only be reckoned. If it is from 0.5 and 0.9, the next whole number will be reckoned.

(i) The levying of penalty shall be stopped by the Licensee upon installation of filters by the consumer/prosumer/charging station and testing by the Licensee. If it is confirmed by testing that the harmonic currents are brought within the limits specified in the IEEE Standards, the levy of penalty will have to be stopped from the date of intimation of the consumer/prosumer/charging station to the effect that the installation of filters are fully completed and ready for testing by the Licensee. If the measured values exceed the limits, the penalty would continue. The Licensee shall issue a notice to the consumer/prosumer/charging station forthwith to this effect. It is open to the consumer/prosumer/charging station to rectify/re-install the filters again and intimate the Licensee forthwith for re-testing before expiry of said 12 months.

j) Even after 12 months penalty period, if the consumer / prosumer / charging station does not come forward to install the required harmonic filters or unable to bring the values within prescribed limits, the Licensee shall issue a 30 days disconnection of supply notice to the consumer/prosumer/charging station for non – compliance. If the consumer/prosumer/charging station installs the filters and makes them ready for testing by the Licensee during the notice period, the Licensee shall test them before disconnection. If the measured values are within limits, the

supply shall not be disconnected. If the measured values exceed limits, supply to the service shall be disconnected by the Licensee after expiry of the 30 days' disconnection notice period under report to the Commission.

k) During subsequent measurement by the Licensee, if the current distortion limit as specified in IEEE standard is not maintained, the Licensee is at liberty to disconnect the supply to the consumer/prosumer/charging station service by issuing 30 days' disconnection of supply notice under report to the Commission.

l) In case of new supply connectivity, a self-declaration by the applicant that adequate harmonic filters will be installed, shall be enclosed with the application requesting supply. The supply may be initially given and after 12 months the current distortion shall be measured and if it is found to be exceeding the limit, the further course of action shall be as per sub-clauses from (g) to (k), summarized above.

m) The Licensee is at liberty to conduct current harmonic distortion measurement at any time at the installation of consumer/ prosumer/charging station to check as to whether the current harmonic distortion is maintained within the limit by the consumer/ prosumer/charging station.

n) This Regulation shall apply to all bulk consumers at 33kV and above, consumers and prosumers at 11kV and 22kV and charging stations .This regulation is not applicable to HT tariff IV (Lift Irrigation)"

This notification issued in the Letter No. *Lr. No. TNERC/ Legal/1030/2022 has* been published in the Government Gazette issue No.38/2022 on 21.9.2022. The same has been placed on the Table of the House on 27.3.2023 (Agenda Sl.No.51/2023).

இந்த அறிவிக்கை குறித்து குழுவிற்கு தெரிவிக்கவும்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Harmonics level **அதிகமாக இருந்தால்** penalty **விதிப்பது குறித்த** notification **இது.** Pollution **அதிகமாக, அதிகமாக** penalty **அதிகமாக விதிக்கப்படும். நல்ல** quality-**ல்** power **கிடைக்க வேண்டுமென்ற நோக்கத்தோடு இது செய்யப்படுகிறது.**

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: **இந்த** amendment-**க்கு பிறகு ஒரு** amendment **போட்டு அதை பேரவையில்** place **செய்த பின்பு 6 மாதங்களுக்கு பிறகுதான் இந்த** amendment-**ஐ** place **செய்திருக்கிறீர்கள். முதலில் போட்ட**

amendment-ஐ place செய்த பிறகு அடுத்த amendment-ஐ place செய்தால்தான் வரிசைப்படி வரும்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இனிமேல் சரியாக செய்கிறோம்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: Harmonic control என்றால் என்ன?

தலைவர்: Power-ல் pollution அதிகமாக இருப்பதை control செய்வதுதான் harmonic control.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: மின்சாரத்தில் frequency என்று கூறுவோம். உதாரணத்திற்கு, 50–க்கு மேற்பட்ட multiple frequency ஏற்படும்போது create ஆவதுதான் harmonics. சில இடங்களில் power factor குறைவாக இருந்தால் penalty விதிப்பார்கள். அதைப்போலவே consumer-ன் load-ஐ பொறுத்து இந்த பாதிப்பு ஏற்படும். Consumer அதிகமான electronic பொருட்கள் வைத்திருந்தால் அங்கு harmonic pollution அதிகமாக இருக்கும்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: நீங்கள் கொடுத்திருக்கும் penalty குறித்த tabular column-ல் 'Above 27% upto 30%--10%' என்றும், 'Above 30%--10%' என்றும் கொடுத்திருக்கிறீர்கள். எந்தக் காரணத்திற்காக இவ்வாறு differentiate செய்திருக்கிறீர்கள்? 'Above 30%' என்பது தேவைதானா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: தேவையில்லை. 27% மேல் எவ்வளவு இருந்தாலும் 10% penalty என்று இருக்க வேண்டும். குழு குறிப்பிடுவதை திருத்திக்கொள்கிறோம்.

The Committee recommended that amendment notifications be placed in the Assembly chronologically.

No other modification was recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து, குறிப்பாணை எண் 153/2025–2026. அறிவிக்கை எண் TNERC/TR/5/2-13, நாள் 10–2–2021.

MEMORANDUM NO.153/2025-2026

Sub: Amendment to the Terms and Conditions for Determination of Tariff Regulations, 2005 – Reg.

******

❖ **TNERC/TR/5/2-13, dated 10.2.2021**

(Lr. No. TNERC/Legal/3285/D.No.1860/2021)

******

The State Load Despatch Centre is maintaining a separate account and filed a separate petition for determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff Petition. As it is a separate entity, it has become necessary to specify a date within which petition for Aggregate Revenue Requirement and for fixing SLDC charges are to be filed as in the case of TANGEDCO and TANTRANSCO.

TNERC/TR/5/2-13, dated 10.2.2021

(Lr. No. TNERC/Legal/3285/D.No.1860/2021)

In exercise of the powers conferred by Section 61 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) read with sub-section (2)(zd) of Section 181 of the said Act and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005, the draft of the same having been previously published as required under sub-section (3) of said Section 181 of the Electricity Act.

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

AMENDMENT

In the said Regulations,-

In Regulation 5, after sub-regulation (1), the following shall be added, namely:-

"(1A). The State Load Despatch Centre shall file the Aggregate Revenue Requirement (ARR) along with petition for determination of SLDC charges on or before 30th November of each year."

This notification issued in the Letter No. TNERC / Legal / 3285 / D.No.1860/ 2021 has been published in the Government Gazette issue No.13/2021 on 31.3.2021. The same has been placed on the Table of the House on 27.3.2023 (Agenda Sl.No.52/2023).

இது குறித்து குழுவிற்கு தெரிவிக்கவும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: முன்பு TNEB என்று இருந்தது, பின்பு TANGEDCO, TANTRANSCO என்று மாறியது. TANTRANSCO-ன்கீழ் SLDC wing சேர்ந்து இயங்கியது. தற்போது SLDC என்பது தனி அமைப்பாக இருக்க வேண்டும் என்றும், அப்போதுதான் அரசாங்கத்தின் control முழுவதுமாக இருக்கும் என்றும் சொல்கிறார்கள். SLDC-ஐ தனியாக audit செய்வதற்கான பணிகளை மேற்கொள்ளவே இந்த amendment செய்யப்பட்டது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அறிவிக்கையில் செயலாளர் அவர்களின் பெயர் குறிப்பிடப்படவில்லை. Notification Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டு இரண்டு வருடங்கள் கழித்துதான் Assembly-ல் place செய்யப்பட்டுள்ளது. மேலும், இவ்வறிவிக்கைக்கு முன்பு, amendment-க்காக போடப்பட்ட மற்றொரு அறிவிக்கை Assembly-ல் place செய்யப்படவில்லை. இவை தவிர்க்கப்பட வேண்டும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இனிவருங்காலங்களில் இவ்வாறு நிகழாமல் பார்த்துக்கொள்கிறோம். தாங்கள் குறிப்பிட்ட அறிவிக்கையை தற்போது நடைபெறவுள்ள Assembly Session-ல் place செய்துவிடுகிறோம்.

The Committee recommended that the Notifications should be placed before the Assembly within 6 months from the date of issue of Notification.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து குறிப்பாணை எண் 154/2025–2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/TR/5-4, நாள் 5–9–2022 மற்றும் அறிவிக்கை எண் TNERC/MYT/18-4, நாள் 5–9–2022.

MEMORANDUM NO.154/2025-2026

Sub: Amendment to the TNERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005 and Amendment to the TNERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff for Transmission / Distribution of Electricity under MYT framework) Regulations, 2009 – Regarding.

******

- **TNERC/TR/5-4, dated 5.9.2022**
  (Lr. No. TNERC/Legal/2269/2022)

- **TNERC/MYT/18-4, dated 5.9.2022**
  (Lr. No. TNERC/Legal/2269/2022)

******

The TNERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005, is proposed to be amended to make it align with the existing Model Tariff Regulations of Forum of Regulators and other State Electricity Regulatory Commissions and to enable the Commission and to enable the Commission to fix multi-year tariff on a formula based on Consumer Price Index or Whole sale price Index.

The amendment is proposed in TNERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005 based on the Study Report furnished by the TANGEDCO against the Directives of the Commission in earlier Tariff Order dated 11.8.2017 to undertake a detailed study of hourly consumption patterns and to flatten the load curve and to ensure the cost of energy paid by the consumer at any point of time reflects the true cost of supply availability. The TANGEDCO filed its Tariff petition based on the recommendations of the consultant on Time of Day. The Commission also taking into account of the guidance of the Government of India in Tariff

Policy to recover the actual level of cost during peak hours, proposed the above amendment in Tariff Regulations, 2005.

NOTIFICATION
(TNERC/TR/5-4, dated 5.9.2022)
(Lr. No. TNERC/Legal/2269/2022)

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 have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005, the draft of the same having been previously published as required by sub-section (3) of said Section 181 of the Electricity Act.

It shall come into force on the date of publication in the Tamil Nadu Government Gazette Extraordinary.

AMENDMENT

(i) In the said Regulations, for the present sub-regulation (2) of regulation 11 and entries relating thereto, the following sub-regulation and entries relating, shall be substituted, -

"11. Time-of-the-Day Tariff

(1) xxxx xxxx

(2) The time between 06.00 hrs and 10.00 hrs and between 18.00 hrs and 22.00 hours shall be treated as peak hour"

(ii) In the said TNERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2005 –

In the said Regulations, in sub-regulation 12 in regulation 25, the word "and" shall be substituted by "or"

The TNERC (Terms and conditions for Determination of Tariff for Transmission / Distribution of Electricity under MYT framework) Regulations, 2009, is proposed to be amended to make it align with the existing Model Tariff Regulations of Forum of Regulators and other State Electricity Regulatory Commissions and to enable the Commission to fix multi-year tariff on a formula based on Consumer Price Index (or) Whole sale price Index (or) any quantum based on ARR if need be. During the Control period, the Commission shall undertake Mid-term. Review for

modification in the approval for remaining Control period based on True-up actual performance.

NOTIFICATION

(TNERC/MYT/18-4, dated 05.09.2022)
(Lr. No. TNERC/Legal/2269/2022)

In exercise of the powers conferred on it under section 61 if 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 have made the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff for Transmission/Distribution of Electricity under MYT framework) Regulations 2009, the draft of the same having been previously published as requited under sub-section (3) of said Section 181of the Electricity Act.

It shall come into force on the date of publication in the Tamil Nadu Government Gazette Extraordinary.

AMENDMENT

In the said TNERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff for Transmission / Distribution of Electricity under MYT framework) Regulations 2009 –
In regulation 3, for item (i), the following shall be substituted, namely :-

"(i) Control period

The control period under the MYT frame work shall be for a duration of 5 years, and as may be extended by the Commission. The year preceding the first year of the control period shall be base year. Where the Commission desires to fix multi year tariff a formula based on Consumers' Price Index (or) Wholesale Price Index (or) a quantum (Percentage / Value) required to meet the Aggregate Revenue Requirement of the licensee shall be prescribed. During the Control period, if required the Commission shall undertake Mid-term Review for modification in the approval for remaining Control period based on True-up and / or actual performance."

This notification issued in the Letter Nos. *TNERC/Legal/ 2269/2022) and TNERC/Legal/2269/2022)* have been published in the Government Gazette Extraordinary issue No.436/2022 on 5.9.2022. The same has been placed on the Table of the House on 27.3.2023 (Agenda Sl.No.53/2023).

இந்த amendment எதற்காக கொண்டுவரப்பட்டது என்பதை குழுவிற்கு விளக்கவும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Time-of-the-Day (TOD) Tariff-ல் மாற்றம் செய்வதற்காக amendment கொண்டுவரப்பட்டது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Ordinary Gazette என்பது வாரம் ஒரு முறை publish செய்யப்படுவது. Extraordinary Gazette என்பது அன்றே publish செய்யப்படுவது. பெரும்பாலும் TNERC-ல் போடப்படும் அனைத்து அறிவிக்கைகளும் Ordinary Gazette-ல் தான் publish செய்யப்பட்டுள்ளன. குறிப்பாக இந்த notification-ஐ மட்டும் Extraordinary Gazette-ல் publish செய்ததற்கு ஏதேனும் specific reason உள்ளதா?

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அவசரம் கருதியே Extraordinary Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டது. Regulation-ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள peak hours timing-ஐ 3 மணி நேரத்திலிருந்து 4 மணி நேரமாக increase செய்துள்ளோம். இது Tariff-ல் reflect ஆகும். எனவே, immediate ஆக நடைமுறைக்கு கொண்டுவருவதற்காக Extraordinary Gazette-ல் வெளியிடப்பட்டது.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Multi Year Tariff (MYT) framework-ன் control period-ல் amendment கொண்டுவரப்பட்டு, அறிவிக்கை 2022 ஆம் ஆண்டு Extraordinary Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டது. TOD-ல் amendment-ஐ கொண்டுவராமல் Tariff order-ஐ issue

செய்ய முடியாது என்பதற்காக அவசரம் கருதியே அறிவிக்கை extraordinary gazette-ல் publish செய்யப்பட்டது.

No modification was recommended.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அடுத்து குறிப்பாணை எண் 155/2025–2026, அறிவிக்கை எண் TNERC/F&F-1/2022, நாள் 6–1–2022.

MEMORANDUM NO.155/2025-2026

Sub: TNERC – Fees and Fines Regulations, 2022 – Regarding.

******

❖ **TNERC/F&F-1/2022, dated 6.1.2022**

******

The Hon'ble High Court of Madras in W.P. Nos.10944 of 2021 and other connected Writ Petitions directed the Commission to examine whether there exist any case of excessive filing of fees and take necessary action. The observations of the Hon'ble High Court of Madras are as follows:-

"W.P. Nos.10944 of 2021, 15030 of 2020 and 23678 of 2017

Let the hearing stand over for a fortnight to enable the Tamil Nadu Regulatory Commission to consider, in consultation with all stakeholders, the serious prejudice caused by the perceived excessive filing fees and the access to justice being restricted as a consequence".

Consequently, the Commission issued a Consultative Paper inviting comments from the stakeholders. The comments of the stakeholders mainly centre on the perceived excessive filing fees, proportionality to the cost of administration of justice and fees prevailing in other State Commissions. In this connection, the Finance Department of GoTN which is a stakeholder expressed its opinion as follows:-

"Letter No.134/DS/(SA)/Finance (PW-II)/2021, dated 13.10.2021 from Finance (PW-II) Department, Secretariat, Chennai-9.

In this regard, Finance Department is of the view that the fees should continue at the prevailing rates so as to avoid frivolous petitions. The TNERC is an autonomous regulatory body and is fully within its jurisdiction to fix a fee for filing a petition before it. The system has worked well so far and need not be interrupted at this stage. Any petitioner who is confident of the case of his petition should bear the cost. The petitioners in this case are industries and not individual citizens".

In order to finalize the regulations, the Commission decided to issue draft regulations for seeking comments of the stakeholders and fixed the last date for obtaining the comments of the stakeholders as on 24.12.2021. Thereafter, several comments have been received from the stakeholders which are mainly on the ground that the fee is excessive for dispute resolution related functions and that fee structure for dispute resolution requires a ceiling and that the fee has to be charged in proportion to the cost of administration of justice.

Considering the views of the stakeholders and Finance Department of Go TN and also the fees prevailing in other States especially Kerala and Karnataka which are more or similar to the Commission's Regulations, the present amendment seeks to give effect to the directions of the Hon'ble High Court of Madras in the matter of perceived excessive filing fees.

NOTIFICATION

In exercise of the powers conferred on it by clause (g) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 (Act 36 of 2003) and all powers enabling
it in that behalf, the TNERC have made the following Regulations:-

These Regulations supersede TNERC – Fees and Fines Regulations, 2004 published in Notification No. TNERC/F&F/4/2, dated 8.1.2004 and all amendments issued thereafter to the said notification in the Gazette dated 18th February, 2004.

1. (i) These Regulations may be called the "Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission – Fees and Fines Regulations, 2022".

   (ii) They shall come into force on the date of their publication in the Tamil Nadu Government Gazette.

2. In these Regulations, the words or expressions shall bear the same meaning as in the Electricity Act, 2003 or the other regulations issued by the Commission.

3.

   (i) Every petition, application or grievance made to the Commission shall be made by payment of the appropriate fees specified in these regulations.

   (ii) The fees or the fines payable to the Commission as prescribed under these regulations or Conduct of Business Regulations shall normally be paid by means of bank draft or Banker's cheque drawn in favour of the Secretary, Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission, payable at Chennai or through online mode. For amounts not exceeding Rs.1000, Secretary may accept cash payments. Licensees may be permitted to issue cheques, payable at Chennai.

   (iii) The payments received as above by the Secretary of the

Commission shall be deposited in a Bank Account to be maintained by the Commission in such branches as the Commission may direct from time to time.

(iv) The Commission shall be entitled to add, amend, alter or waive the amounts of fees or fines payable as provided in these regulations by an order to be made in this regard.

4. For purposes of convenience and the knowledge of public, the petitions presented before the Commission shall be categorized as follows:

i.Petition for Licensing to be registered as L.P.
ii.Tariff petition to be registered as T.P.
iii.Dispute Resolution Petition to be registered as D.R.P.
iv.Review petition to be registered as R.P.
v.Miscellaneous petition to be registered as M.P.
vi.Power Purchase Approval Petition to be registered as P.P.A.P.
vii.Petitions to be posted for maintainability or to be heard before numbering are to be registered as P.R.C. (Pre-Registration Case)
viii.Remand cases to be registered as R.A.
ix.Transferred cases to be registered as T.A.
x.Consumer grievances about utility or general nature and not falling under Miscellaneous petition – to be treated as normal office disposal

5. The fees payable to State Load Dispatch Centre by the Generating Companies and Licensees engaged in Intra State Transmission of electricity as stipulated under sub-section (3) of Section 32 of the Electricity Act, 2003 shall be decided by the Commission from time to time.

6. The fee structure for (a) determination of grid, bulk or retail tariff (b) transmission tariff and petitions on these tariff (c) petitions/ applications for approval of power purchase or procurement process and (d) Miscellaneous is furnished in the table as mentioned in the Notification.

7. For various offences, non-compliances of the Act provisions, directions of the Commission, etc. the fines and penalties shall be governed by the respective provisions in the Act and Conduct of Business Regulations.

8. The fees to be paid for an appeal petition against the orders of the Assessing Officer under sub-section (1) of Section 127 of the Act shall be separately specified by the Commission.

9. (1) The fees to be accompanied with application for grant of license under Licensing sub-section (1) of Section 15 of the Act shall be as prescribed by the Government under fee clause (a) of sub-section (2) of Section 180 of the Act.

(2) The Licence fee payable by a licensee under the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Licensing) Regulations 2005

shall be as set out in the Table as mentioned in the Notification.

10. (1) Where the petitioner withdraws a petition before taking up the petition on file and numbering it, he shall be liable to pay such cost as the Commission may award, except in cases filed by individuals, as reasonable expenses for processing the petition and after deducting the same, the balance amount of court fee paid by the petitioner shall be refunded to the petitioner.

(2) Upon such withdrawal, the petitioner shall be precluded from filing any fresh petition in respect of such subject matter or part of the claim covered by such subject matter.

(3) Where a Writ Petition is transferred or remanded by the High Court to the Commission for disposal in accordance with law or where the petitioner files a petition before the Commission, the fees as applicable to respective category of petition as per these regulations shall be paid by the Petitioner.

Save as otherwise provided in these Regulations, the "Tamil Nadu Electricity Regulation–Fees and Fines Regulations, 2004 shall stand repealed from the date of commencement of these Regulations.

This notification (TNERC/F&F-1/2022, dated 6.1.2022 has been published in the Government Gazette issue No.4/2022 on 26.1.2022. The same has been placed on the Table of the House on 19.10.2022 (Agenda Sl.No.15/2022).

The Committee may suggest the Department that the TITLE of the Regulation may be mentioned.

இந்த Regulation குறித்து குழுவிற்கு விளக்கவும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: பழைய Regulation–ஐ repeal செய்துவிட்டு புதிதாக Regulation கொண்டுவரப்பட்டுள்ளது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: பொதுவாக புதிதாக ஒரு amendment அல்லது Regulation-ஐ notify செய்ய வேண்டுமென்றால் Electricity Act, 2003-ன் Section 181, Sub-section (3)-ன்படி அதன் draft amendment அல்லது draft regulation notify செய்யப்பட்டு Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டிருக்க வேண்டும். அவ்வாறு draft regulation Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Draft regulation Gazette-ல் publish செய்யப்பட்டது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: அது குறித்து இவ்வறிவிக்கையில் குறிப்பிடப்படவில்லை, குறிப்பிடப்பட வேண்டும்.

Regulation no. 8-ல் "The fees to be paid for an appeal petition against the orders of the Assessing Officer under sub-section (1) of Section 127 of the Act shall be separately specified by the Commission" என்று குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது. Normal petitions, review petitions போன்றவற்றுக்கு வசூலிக்கப்படும் கட்டணம் குறித்து Regulation-ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது. ஆனால் appeal petition-க்கான fees தனியாக ஆணையத்தால் குறித்துரைக்கப்படும் என்று ஏன் தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளது.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Assessing officer-ன் தீர்ப்பை எதிர்த்து appeal petition போடும்போது செலுத்தப்பட வேண்டிய கட்டணம் குறித்து அதில் தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Appeal petition-க்கான fees Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission ஆல் specific ஆக தெரிவிக்கப்படும் எனும்போது, அதுகுறித்து specific ஆக notification issue செய்யப்பட்டுள்ளதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அது குறித்து check செய்து தெரிவிக்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: இந்த அறிவிக்கை வெளியிடப்பட்டு மூன்று வருடங்கள் ஆகிவிட்டன. இன்னும் ஏன் appeal petition-க்கான fees குறித்து notification issue செய்யப்படவில்லை?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: Commission-ன் direction-படி மீண்டும் கட்டண விவரங்களை revise செய்யவுள்ளோம்.

தலைவர்: இந்த அறிவிக்கை வெளியிடப்பட்டு மூன்று வருடங்கள் ஆன பின்னும், ஏன் appeal petition-க்கான fees குறித்து இன்னும் notification issue செய்யப்படவில்லை என்று கேட்கிறார்.

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: இந்த அறிவிக்கையையும் frame செய்தது Commission தான். Appeal petition-க்கான கட்டணத்தை Commission தான் fix செய்யவேண்டும் என்றால், இந்த Regulation-லேயே அதை specify செய்திருக்கலாம். தனியாக specify செய்யப்படும் என்பதற்கு என்ன காரணம்?

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: 2004 ஆம் ஆண்டு வெளியிடப்பட்ட Regulation-லும் appeal petition-க்கான fees Commission ஆல் specific ஆக தெரிவிக்கப்படும் என்று தெரிவிக்கப்பட்டிருந்தது. பின்னர் அது repeal செய்யப்பட்டு இவ்வறிவிக்கையில் புதிதாக Regulations கொண்டுவரப்பட்டது. இதிலும் அதுபோன்றே appeal petition-க்கான fees தனியாக தெரிவிக்கப்படும் என்று குறிப்பிடப்பட்டிருந்தாலும், மூன்று வருடங்கள் கடந்துவிட்டன. தனியாக specify செய்து notification வெளியிடப்பட்டுள்ளதா?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: அது குறித்து check செய்து தெரிவிக்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: Regulation 6-ல் உள்ள அட்டவணையில் வ.எண் 11 (iv)-ல் Review petition-க்கான fees குறித்து தெரிவிக்கும்போது, "For the purpose of Regulation 10 of these Regulations, the terms amount in dispute and claim shall mean and include" என்று தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளது. இதில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள Regulation 10 என்பது சரியா? இந்த இடத்தில் Regulation 10 என வருவதற்கு என்ன காரணம்? Regulation 10-ல் petitioner petition-ஐ withdraw செய்வது குறித்து உள்ளது. இது Regulation 6-ன்கீழ் வரவேண்டியது. எனவே, இதை "For the purpose of Regulation 6; Sub-regulation 10" என்று குறிப்பிட்டிருக்க வேண்டும். இதனை திருத்திக்கொள்ள வேண்டும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: திருத்திக்கொள்கிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: TNERC சம்பந்தமான குறிப்பாணைகளை நாம் இன்று ஆய்வுக்கு எடுத்துக்கொண்டோம். Notifications issue செய்வதில் என்னென்ன தவறுகள் உள்ளன என்பதை அறிந்து, அதனை இனிவருங்காலங்களில் சரிசெய்துகொள்ள வேண்டும் என்பதற்காக துறையால் Notifications வெளியிடப்படும்போது கடைபிடிக்க வேண்டிய நடைமுறைகள் குறித்து மாண்புமிகு குழுத் தலைவர் அவர்கள் தெரிவிப்பார்கள்.

இத்துறையைப் பொறுத்தவரையில் ஒரே Notification ஆங்கிலத்தில் ஒரு முறையும் தமிழில் ஒரு முறையும் என இரண்டு முறை publish செய்யப்பட்டுள்ளது. அவ்வாறு செய்வது தவறு.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: ஆங்கிலத்தில் உள்ள அறிவிக்கையை தமிழில் மொழிபெயர்ப்பதற்கு late ஆன காரணத்தால் முதலில் ஆங்கில பதிப்பில் உள்ள அறிவிக்கை Gazette–ல் publish செய்யப்பட்டு பின்னர் தமிழ் பதிப்பில் உள்ள அறிவிக்கை publish செய்யப்பட்டது.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: ஆங்கிலம் மற்றும் தமிழ் பதிப்பில் உள்ள அறிவிக்கையை ஒன்றாக publish செய்தால்தான் ஒரே Gazette number-ஐப் பெற முடியும்.

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: ஒரே சமயத்தில் தான் issue செய்ய வேண்டும்.

உதவி இயக்குநர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: எங்கள் Commission–ல் Tamil Translator post இல்லை.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: இவ்வாறு சொல்வது சரியில்லை. ஒரு நபர் இல்லை என்பதற்காக தவறான நடைமுறையை பின்பற்றுவது சரியில்லை.

தலைவர்: இவ்வளவு பெரிய நிறுவனமான தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் ஒரு translator–ஐ நியமித்துக்கொள்ள வேண்டியதுதானே?

அரசு துணைச் செயலாளர், சட்டத் துறை: உங்கள் parent department-க்கு அனுப்பினீர்களென்றால் Tamil Development Department-க்கு அனுப்பி தமிழாக்கம் செய்து கொடுப்பார்கள்.

தலைவர்: உங்கள் துறையின் செயலாளர் அவர்களுக்கு கடிதம் எழுதி translator நியமிக்கச் சொல்லுங்கள்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: வருங்காலத்தில் இதை சரிசெய்துகொள்கிறோம்.

தலைவர்: எங்களுக்கு translator இல்லை என்று கூறுவது சரியில்லை. உங்கள் துறையில் மொத்த பணியாளர்கள் எத்தனை பேர் இருக்கிறார்கள்?

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் 42 பேர் பணிபுரிகிறார்கள்.

தலைவர்: ஒரு translator-ஐ நியமிப்பது சிரமமில்லை.

திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன்: இந்தத் துறையில் 2023-2024 மற்றும் 2024-2025 ஆம் ஆண்டுகளில் ரூ.20,000 கோடி வருமானம் அதிகரித்திருக்கிறது. அதாவது, 2023-2024 ஆம் ஆண்டில் ரூ.44,000 கோடியும், 2024-2025 ஆம் ஆண்டில் ரூ.64,000 கோடியும் வருமானமாக வந்துள்ளது. இதில் ஒரு நபர் கிடைக்கவில்லை என்று கூறுவது சரியில்லை.

தலைவர்: இனிமேல் இரண்டு notifications-ஐயும் ஒன்றாக சேர்த்து வெளியிடுங்கள்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: இனிமேல் ஒன்றாக வெளியிடுகிறோம்.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: இதனால் ஒரு notification–க்கு இரண்டு எண்கள் கொடுக்கிறோம். நீதிமன்ற வழக்கு என்று வந்தால் எந்த எண்ணைக் குறிப்பிடுவார்கள்? இதனால் வழக்கு தோல்வியுறும் நிலை ஏற்படும்.

திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி: ஆங்கிலத்தில் வெளியிடப்படும் notification புரியவில்லையெனில், அதை தமிழில் பார்க்க 6 மாதங்கள் காத்திருக்க முடியுமா?

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: சில நேரங்களில் ஆங்கிலத்தில் வெளியிடப்படும் notification தமிழில் வெளியிடப்பட ஓராண்டு காலம்கூட ஆகிவிடுகிறது. காலத்தின் அருமை கருதி அதுகுறித்து விவரமாக விவாதிக்கவில்லை.

The Committee recommended that Notifications both in English and Tamil version should be published in the Government Gazette on the same day.

துணைச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: தற்போது நாம் விவாதித்த குறிப்பாணைகளில் என்னென்ன பிழைகள் இருக்கின்றன என்பதையும், வருங்காலத்தில் எவையெவை சரிசெய்யப்பட வேண்டும் என்பதையும் குழுத் தலைவர் அவர்கள் இப்போது கூறுவார்கள்.

தலைவர்: தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் வெளியிடும் notifications–ல் இனிவரும் காலங்களில் கடைபிடிக்க வேண்டிய சிலவற்றை இங்கே குறிப்பிட விரும்புகிறேன்.

- Rules, Regulations and Supply and Distribution Code ஆகியவற்றில் திருத்தங்கள் தொடர்பாக வெளியிடப்படும் அறிவிக்கைகளில், Rules, Regulations and Supply and Distribution Code ஆகியவை இயற்றப்பட்ட ஆண்டு இடம்பெற வேண்டும்.
- ஒவ்வொரு அறிவிக்கையிலும் அந்த அறிவிக்கை தொடர்பான subject இடம்பெற வேண்டும்.
- தமிழ் மற்றும் ஆங்கிலம் அறிவிக்கைகள் இரண்டும் ஒரே நாளில் தமிழ்நாடு அரசிதழில், அதாவது Gazette-ல் வெளியிடப்பட வேண்டும். தமிழ் மற்றும் ஆங்கிலம் என தனித்தனி அறிக்கைகளாக வெளியிடுவது இனிவரும் காலங்களில் தவிர்க்கப்பட வேண்டும்.
- ஒவ்வொரு அறிவிக்கையிலும் அந்த அறிவிக்கை செயலுக்கு வரும் நாள் குறிப்பிடப்பட வேண்டும்.
- 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சார சட்டத்தின் பிரிவு 181, உட்பிரிவு 3-ன்படி முன்னதாக வரைவு திருத்தம் வெளியிடப்படும் நாள் அறிவிக்கையில் குறிப்பிடப்பட வேண்டும்.
- சில அறிவிக்கைகள் வெளியிடப்பட்டு, தமிழ்நாடு அரசிதழில் வெளியிடப்படுவதற்கு மாத கணக்கில் காலதாமதம் ஏற்படுகிறது. அது தவிர்க்கப்பட்டு கூடிய விரைவில் Gazette-ல் வெளியிடப்பட வேண்டும்.
- சட்டமன்றப் பேரவையில் வைக்கப்பட வேண்டிய அனைத்து அறிவிக்கைகளும் கால தாமதமின்றி, உரிய காலத்திற்குள் சட்டமன்றப் பேரவையில் வைக்கப்பட வேண்டும்.

செயலாளர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்: குழுவின் அறிவுறுத்தல்களை கண்டிப்பாக இனிவரும் காலங்களில் கடைபிடிப்போம்.

சார்புச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: குழு முன் விளக்கமளித்த அரசு அதிகாரிகள் அனைவருக்கும் நன்றி.

(பின்னர், துறை அதிகாரிகள் விடைபெற்றுச் சென்றனர்.)

The Committee then took up for consideration the **DRAFT REPORT (TWENTIETH) (16th Assembly)** of the Committee relating to rules and amendments to rules issued under the laws relating to Tamil Nadu Societies Registration Act, 1975, Tamil Nadu Value Added Tax Act, 2006 and Tamil Nadu Goods and Services Tax Act, 2017

After some discussion, the Committee approved the Draft Report without any modifications and authorised the Chairman to sign and present the Report to the Assembly on its behalf.

The Committee took up for consideration the Draft Report **(TWENTY FIRST REPORT) (16th ASSEMBLY)** relating to Statement of Action Taken by the Government on the Recommendation of the Committee contained in its **TENTH REPORT (14th ASSEMBLY)**

After some discussion, the Committee approved the Action Taken Report without any modifications and the Committee authorised the Chairman to sign and present the Report to the Assembly on its behalf.

சார்புச் செயலாளர், சட்டமன்றம்: சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுவின் தலைவர் மற்றும் உறுப்பினர்கள் அனைவருக்கும், குழுக் கூட்டத்திற்கு வருகை தந்து விளக்கம் அளித்த சுற்றுலா, பண்பாடு மற்றும் அறநிலையங்கள் துறை மற்றும் எரிசக்தித் துறை ஆகிய இரண்டு துறைகளின் அலுவலர்களுக்கும், சட்டத் துறையின் அரசு துணைச் செயலாளர் அவர்களுக்கும், நீலகிரி மாவட்டத்தின் அதிகாரிகளுக்கும் குழுவின் சார்பாக நன்றிகளைத் தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

சட்டவிதிகள் ஆய்வுக் குழுவின் கூட்டம் நாளை (26-9-2025) இதே அரங்கில் காலை 10-00 மணிக்கு நடைபெறும் என்பதை தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

Then, the meeting concluded.

*****

TAMIL NADU LEGISLATIVE ASSEMBLY

COMMITTEE ON DELEGATED LEGISLATION

PROCEEDINGS OF THE MEETING

Thursday, the 22nd January, 2026

The Committee on Delegated Legislation met at 11-30 a.m. on Thursday, the 22nd January, 2026 in the Male Members' Lounge Room, Secretariat, Chennai-600 009.

The following Members were present:

CHAIRMAN

Hon'ble Thiru G.V. Markandayan

MEMBERS

Hon'ble Thiru S.R. Raja

Hon'ble Thiru Ka.So.Ka. Kannan

Hon'ble Thiru A. Krishnaswamy

Hon'ble Thiru N. Thiyagarajan

Hon'ble Dr. A.R.R. Raghuramon

Hon'ble Thiru S. Stalin Kumar

Hon'ble Thiru P. Arjunan

Hon'ble Thiru PR. Senthilnathan

Hon'ble Thiru E. Balasubramanian

Hon'ble Thiru E.M. Manraj

Hon'ble Dr. (Tmt.) Tharahai Cuthbert

LEGISLATIVE ASSEMBLY SECRETARIAT

Tmt. P. Thenmozhi	-	Joint Secretary
Thiru M. Udaiyarsamy	-	Deputy Secretary
Thiru. V. Manickam	-	Under Secretary

இணைச் செயலாளர்: மதிப்பிற்குரிய குழுத் தலைவர் அவர்களுக்கும் மற்றும் வருகைபுரிந்திருக்கும் மாண்புமிகு உறுப்பினர்களுக்கும் முதற்கண் என்னுடைய வணக்கத்தைத் தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

2025 ஆம் ஆண்டு செப்டம்பர் மாதம் நீலகிரி மாவட்டத்தில் சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழு ஆய்வுப் பயணம் மேற்கொண்டு, எரிசக்தித் துறையின் குறிப்பாணைகளை ஆய்வு செய்ததின் அடிப்படையில், 23–ஆவது வரைவு அறிக்கை தயார் செய்யப்பட்டுள்ளது. இவ்வறிக்கையின்மீது குழுவின் ஒப்புதல் பெறும்பொருட்டு இன்றைய தினம் இக்கூட்டத்தைத் தலைவர் அவர்கள் கூட்டியுள்ளார்கள். தற்போது இக்கூட்டத்தைத் துவக்கி வைக்குமாறு மாண்புமிகு குழுத் தலைவர் அவர்களைக் கேட்டுக்கொள்கிறேன்.

தலைவர்: சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுவிற்கு வருகை தந்திருக்கிற சட்டமன்ற உறுப்பினர்கள் திரு. S.R. இராஜா அவர்களே, திரு. க.சொ.க. கண்ணன் அவர்களே, திரு. ஆ. கிருஷ்ணசாமி அவர்களே, திரு. ந. தியாகராஜன் அவர்களே, Dr. A.R.R. ரகுராமன் அவர்களே, திரு. செ. ஸ்டாலின் குமார் அவர்களே, திரு. பொ. அர்ஜுனன் அவர்களே, திரு. பெரி. செந்தில்நாதன் அவர்களே, திரு. ஈ. பாலசுப்ரமணியன் அவர்களே, திரு. இ.மா. மான்ராஜ் அவர்களே, முனைவர் (திருமதி) தாரகை கத்பட் அவர்களே, இணைச் செயலாளர் அவர்களே,

துணைச் செயலாளர் அவர்களே, சார்புச் செயலாளர் அவர்களே மற்றும் அலுவலர்களே உங்கள் அனைவருக்கும் முதற்கண் வணக்கத்தை தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

துணைச் செயலாளர்: சட்ட விதிகள் ஆய்வுக் குழுவால் ஆய்வுக்கு எடுத்துக்கொள்ளப்பட்ட குறிப்பாணைகளின்மீது அளிக்கப்பட்ட குழுவின் பரிந்துரைகளின் அடிப்படையில், குழுவின் 23–ஆவது வரைவு அறிக்கை தற்போது குழுவின்முன் ஒப்புதலுக்காக வைக்கப்படுகின்றன.

இவ்வறிக்கையை வெள்ளிக்கிழமை, 23–01–2026 அன்று பேரவையில் சமர்ப்பிப்பதற்கு குழுவின் ஒப்புதல் வேண்டப்படுகிறது.

The Committee took up for consideration the **DRAFT REPORT (TWENTY THIRD) (16th Assembly)** of the Committee relating to rules and amendments to rules issued under the laws relating to The Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003)

After some discussion, the Committee approved the Draft Report without any modifications and authorised the Chairman to sign and present the Report to the Assembly on its behalf.

சார்புச் செயலாளர்: இக்கூட்டத்தை சிறப்பாக நடத்திய மாண்புமிகு தலைவர் அவர்களுக்கும், உறுப்பினர்கள் அனைவருக்கும், பேரவைச் செயலகத்தின் சார்பாக நன்றியை தெரிவித்துக்கொள்கிறேன்.

The Committee, then, adjourned.

Dr. K. SRINIVASAN,
Principal Secretary.