©
GOVERNMENT OF TAMIL NADU
2026

[Regd. No. TN/CCN/467/2012-14.
[R. Dis. No. 197/2009.
[Price: Rs. 6.40 Paise.

TAMIL NADU GOVERNMENT GAZETTE

PUBLISHED BY AUTHORITY

No. 1] CHENNAI, WEDNESDAY, JANUARY 7, 2026
Margazhi 23, Visuvaavasu, Thiruvalluvar Aandu–2056

Part VI—Section 2

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

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS, ETC.

CONTENTS

Pages.

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மின் கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) (திருத்தம்) ஒழுங்குமுறை விதிகள் .. .. 1 - 8

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல்) கடப்பாடு திருத்தங்கள் ஒழுங்குமுறை விதிகள் .. .. 8 - 16

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மின் கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) (திருத்தம்) ஒழுங்குமுறை விதிகள்

(அறிவிக்கை எண் தமிஒஆ /மிக/ 5–5/ 2025, 01–07–2025 நாளிட்டது)

(Lr.No.TNERC/Legal/1368/D.No.1551/2025)

No. VI(2)/1/2026.

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சார சட்டத்தின் (மத்திய சட்டம் 36/2003) 181 ஆம் பிரிவுடன் சேர்த்துப்படிக்கப்படும் 61 ஆம் பிரிவின் படி தனக்கு வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களையும் மற்றும் இதன் பொருட்டு அதனை இயல்விக்கும் அனைத்துப்பிற அதிகாரங்களையும் செலுத்தி தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், 2005 ஆம் ஆண்டு (மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கு (இனிமேல் முதன்மை ஒழுங்குமுறை விதிகள் என்று குறிப்பிடப்படும்) பின்வரும் திருத்தங்களை குறித்துரைத்துள்ளது. இத்திருத்தங்களின் வரைவானது மேற்சொன்ன 181 ஆம் பிரிவின் (3) ஆம் உட்பிரிவின் படி வேண்டுறுத்தப்பட்டுள்ளவாறு முன்னதாக வெளியீடு செய்யப்பட்டுள்ளது.

திருத்தங்கள்

(i) இந்த விதிமுறைகள் ‘‘தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) (திருத்தம்) ஒழுங்குமுறை விதிகள், 2025’’ என்று அழைக்கப்படும்.

(ii) இந்த விதிமுறைகள் ***தமிழ்நாடு அரசு அரசிதழில்*** வெளியிடப்பட்ட நாளில் இருந்து அமலுக்கு வரும்.

1. முதன்மை ஒழுங்குமுறை விதிகளின் ஒழுங்குமுறை விதி 37 இல் திருத்தம்:

1.1 26–05–2021 நாளிட்ட அறிவிக்கை எண். தமிஒஆ /மிக/5/3 இல் அறிவிக்கப்பட்ட முதன்மை ஒழுங்குமுறை விதிகளின் ஒழுங்குமுறை விதி 37 இல் உள்ள கூறு (vii) ஆனது கூறு (viii) ஆகப் படிக்கப்படும்;

1.2. முதன்மை ஒழுங்குமுறை விதிகளின் ஒழுங்குமுறை விதி 37 இல், கூறு (viii) க்கு பதிலாக, பின்வரும் கூறு மாற்றி அமைக்கப்பட வேண்டும், அதாவது:

‘‘(viii) அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் செயல்திறனில் பகுதி சுமை செயல்பாட்டின் தாக்கம்:

மாநில மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் ஏதேனும், இலக்கு மின் நிலைய கிடைக்கும் தன்மைக்குக் கீழே ஆனால் தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்சத்தில் அல்லது அதற்கு மேல் செயல்படுமாறு மாநில மின் உற்பத்தி நிலையத்தால் இயக்கப்படும் பட்சத்தில், கட்டாய மின் தடைகள், திட்டமிடப்பட்ட மின் தடைகள், நிலைய சுமை காரணி (PLF), மின் உற்பத்திமுனையத்தில் உற்பத்தி, அனுப்பப்பட்ட மின் ஆற்றல், தொடக்க–நிறுத்தங்களின் எண்ணிக்கை, இரண்டாம் நிலை எரிபொருள் எண்ணெய் நுகர்வு மற்றும் துணை ஆற்றல் நுகர்வு ஆகியவற்றைக் கருத்தில் கொண்டு, சராசரி அலகு ஏற்றத்தைப் பொறுத்து அத்தகைய மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கு ஈடுசெய்யப்படலாம். நிலைய வெப்ப விகிதம் மற்றும் துணை ஆற்றல் நுகர்வு ஆகியவற்றின் உண்மையான மற்றும் நெறிமுறை இயக்க அளவுருக்களை மாதாந்திர அடிப்படையில் மாநில மின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையம் (SLDC) ஆல் சரிபார்க்கப்பட்ட தொடர்புடைய தரவுகளால் முறையாக ஆதரிக்கப்படுகிறது.

1. நிலக்கரி/ பழுப்பு நிலக்கரி அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையங்கள்:

i) நிலைய வெப்ப விகிதத்தில் ஏற்படும் தாக்கம்:

துணை–முக்கிய மற்றும் மிக முக்கிய அலகுகளுக்கு பகுதி சுமை ஏற்றுதலில் அலகு வெப்ப விகிதச் சிதைவுக்குப் பொருந்தக்கூடிய காரணிகள் பின்வருமாறு:

அலகு வெப்ப விகிதச் சிதைவு (%)			
வ. எண்	*அலகு ஏற்றுதல் (%)*	*துணை–முக்கிய அலகுகள்*	*மிக முக்கிய அலகுகள்*
1	80 - 100	இல்லை	இல்லை
2	75-<80	3.0	2.5
3	70-<75	4.0	3.3
4	65-<70	5.1	4.1
5	60-<65	6.1	4.9
6	55-<60	7.6	6.0
7	50-<55	9.2	7.1
8	45-<50	11.3	8.3
9	40-<45	13.8	9.9

ii) துணை ஆற்றல் நுகர்வு மீதான தாக்கம்:

நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையங்களின் பகுதி சுமை (part loading) ஏற்றுதலின் போது அனுமதிக்கக்கூடிய கூடுதல் துணை ஆற்றல் நுகர்வு மதிப்புகள் பின்வருமாறு:

வ. எண்	*நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / நிலையங்களின் பகுதி சுமை ஏற்றுதல்*	*துணை ஆற்றல் நுகர்வில் ஏற்றுக்கொள்ளக்கூடிய % சிதைவு (% புள்ளி)*
1	80 - 100	இல்லை
2	70-<80	1.1
3	60-<70	1.8
4	50-<60	2.5
5	40-<50	3.2

சல்ஃபர் ஆக்ஸைடு நீக்கும் (DeSOx) அமைப்பு மற்றும் / நைட்ரஜன் ஆக்ஸைட் நீக்கும் (DeNOx) அமைப்பை செயல்படுத்துவதால் கூடுதல் துணை நுகர்வு ஏற்பட்டால், சம்பந்தப்பட்ட உற்பத்தி நிறுவனம் அளவுருக்களை திருத்துவதற்காக ஆணையத்தின் முன் பொருத்தமான மனுவை தாக்கல் செய்யலாம்.

iii) குறிப்பிட்ட எரிபொருள் எண்ணெய் நுகர்வு மீதான தாக்கம்:

புதுப்பிக்கத்தக்க மூலங்களிலிருந்து திறன் அதிகரிப்பைக் கருத்தில் கொண்டு, நிலக்கரி அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையங்களின் நெகிழ்வான செயல்பாட்டுத் தேவையைக் கருத்தில் கொண்டு, 40–55% சராசரி சுமை ஏற்றுதலில் இயங்கும் அலகுகளுக்கு 0.2 மில்லி / மின் அலகு கூடுதல் குறிப்பிட்ட எண்ணெய் நுகர்வு வழங்கப்படுகிறது.

2. எரிவாயு / திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின்உற்பத்தி நிலையங்கள்:

i) நிலைய அனல் மின் விகிதத்தில் ஏற்படும் தாக்கம்:

ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி எரிவாயு விசையாழி செயல்பாட்டு முறையில் எரிவாயு / திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான தொகுதி / ஆலை மொத்த வெப்ப விகிதத்தின் சிதைவு கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ளது:

வ. எண்	*நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / சுமை ஏற்றுதல்*	*தொகுதி / ஆலை வெப்ப விகிதத்தில் அதிகரிப்பு (%)*
1	80–100	இல்லை
2	70–<80	5
3	60–<70	8
4	50–<60	12

ii)திறந்த சுழற்சி செயல்பாட்டு முறையில் எரிவாயு/திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான தொகுதி/மின் நிலைய வெப்ப விகிதத்தின் சிதைவு கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ளது:

வ. எண்	*நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / சுமை ஏற்றுதல்*	*தொகுதி/ ஆலை வெப்ப விகிதத்தில் அதிகரிப்பு (%)*
1	80–100	இல்லை
2	70–<80	7
3	60–<70	11
4	50–<60	16

iii) துணை ஆற்றல் நுகர்வு மீதான தாக்கம்:

எரிவாயு / திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையத்தின் பகுதி சுமை ஏற்றுதலின் போது அனுமதிக்கப்படும் கூடுதல் துணை ஆற்றல் நுகர்வு கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ளவாறு கருதப்படுவதற்கு முன்மொழியப்பட்டுள்ளது:

வ. எண்	*நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / சுமை ஏற்றுதல்*	*அனுமதிக்கக்கூடிய % கூடுதல் துணை ஆற்றல் நுகர்வு (% புள்ளி)*
1	80–100	இல்லை
2	70–<80	0.50
3	60–<70	0.80
4	50–<60	1.20

1.3. முதன்மை ஒழுங்குமுறை விதிகளின் ஒழுங்குமுறை விதி 37 இல், கூறு (viii) க்குப் பிறகு, பின்வரும் கூறு சேர்க்கப்பட வேண்டும், அதாவது:

(ix) நிலக்கரி போக்குவரத்து இழப்புகள்:

நிலக்கரி மற்றும் பழுப்பு நிலக்கரிக்கு, போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் பின்வரும் விதிமுறைகளின்படி இருக்கும்:

அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம்	*போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் (%)*
நிலக்கரி சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலுள்ள மின் உற்பத்தி நிலையம் (Pit–Head) (ரயில்/ சாலையைப் பயன்படுத்தி)	0.20%
நிலக்கரி சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலில்லாத மின் உற்பத்தி நிலையம்(Non–Pit Head) (அனைத்து ரயில் பாதைகளும் – ரயில்வே ரேக்குகளில் ஏற்றுவது நிலக்கரி நிறுவனத்தால் செய்யப்படுகிறது)	0.80%
நிலக்கரி சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலில்லாத மின் உற்பத்தி நிலையம்(Non–Pit Head) (சாலை மற்றும் ரயில் அல்லது கடல் பாதை– சுரங்கங்களில் இருந்து நிலக்கரி எடுக்கப்பட்டு, சாலை வழியாக சரக்குக் கிடங்கு / பிற பக்கவாட்டுப் பகுதிகளுக்கு கொண்டு செல்லப்பட்டு, பின்னர் ரயில்வே ரேக்குகளில் ஏற்றப்படுகிறது./கடல் (பல சரக்கு மாற்றுதல் உள்ளடக்கிய உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது பிற பலவகை போக்குவரத்து அமைப்பு மூலம் செய்யப்படுகிறது)	1.00%

மேற்கண்ட போக்குவரத்து முறைகளின் எந்தவொரு கலவையின் போதும், போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ள சூத்திரத்தைப் பயன்படுத்தி விகிதாசார அடிப்படையில் கணக்கிடப்படும்:

நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி சார்ந்த நிலையங்களின் போக்குவரத்து இழப்பு (%) = 0.2% x (Pit Head) சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலிருந்து கொண்டு செல்லப்படும் நிலக்கரியின் சதவீதம்) + 0.8% x (அனைத்து ரயில் பாதைகள் வழியாக கொண்டு செல்லப்படும் நிலக்கரியின் சதவீதம்) + 1.0% x (சாலை மற்றும் ரயில் மூலம் கொண்டு செல்லப்படும் நிலக்கரியின் சதவீதம்) அல்லது கடல் பாதை அல்லது பல பரிமாற்றங்களை உள்ளடக்கிய பிற பல–மாதிரி போக்குவரத்து அமைப்பு).

மேலும், இறக்குமதி செய்யப்பட்ட நிலக்கரியைப் பொறுத்தவரை, நிலக்கரிச் சுரங்கங்கள் அருகே அமைந்திருக்கும் மின் நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் பொருந்தும்.

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி)

சென்னை–600 032,
2025 டிசம்பர் 22.

S. JOHN SUNDARARAJ,
செயலாளர் (பொறுப்பு),
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

விளக்க அறிக்கை

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகள், 2005 இல் திருத்தம், பின்வரும் காரணங்களால் “(ix) பகுதி சுமை செயல்பாட்டின் தாக்கம் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் செயல்திறனில் மற்றும் (x) நிலக்கரி போக்குவரத்து இழப்புகள்” என்ற புதிய உருப்படிகளைச் சேர்ப்பதன் மூலம் செய்யப்படுகிறது:

1. தமிழ்நாடு புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி வளம் மிக்க மாநிலமாகவும், புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தித் திட்டங்களின் மேம்பாட்டிற்கு மேலும் சாத்தியக்கூறுகளைக் கொண்டதாகவும் இருப்பதால், மத்திய மின்சார அமைச்சகத்தால் அறிவிக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (Renewable Energy Purchase Obligation - RPO) பாதைக்கு ஏற்ப மாநிலத்திற்குள் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தியின் மேம்பாட்டை மேலும் ஊக்குவிக்கும் பொருட்டு அதன்படி, ஆணையம் முன்னரே தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) ஒழுங்குமுறை விதிகள், 2023 யை அறிவிப்பு செய்தது.

2. மேலும், நமது நாட்டில் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தியில் குறிப்பிடத்தக்க பங்கை நோக்கி மின் உற்பத்தி கலவை வேகமாக மாறி வருகிறது என்பது குறிப்பிடத்தக்கது. மேலும், 2030 ஆம் ஆண்டுக்குள் 500 GW என்ற இலக்கினை அடைவதற்கான குறுகிய கால இலக்கை அடைவதோடு, 2070 ஆம் ஆண்டுக்குள் நிகர பூஜ்ஜிய உமிழ்வை அடைவதே இந்திய அரசின் தொலைநோக்குப் பார்வையாகும்.

3. தமிழ்நாடு புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி வளம் மிக்க மாநிலமாக இருப்பதால், உற்பத்தி செய்யப்படும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தியை எந்தவிதக் குறைப்பும் இல்லாமல் மின்கட்டமைப்பில் உறிஞ்ச வேண்டும். இயற்கையில் மாறுபாடான மின்உற்பத்தியை செய்யும் (infirm) இத்தகைய புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தியை உறிஞ்சுவதற்கு, தற்போதுள்ள அரசுக்குச் சொந்தமான அனல் மின் நிலையங்களை அடிக்கடி அதிகரித்துக் குறைக்க வேண்டும், இதன் விளைவாக நிலைய வெப்ப விகிதம், துணை நுகர்வு, குறிப்பிட்ட எரிபொருள் நுகர்வு போன்றவை அதிகரிக்கும். அரசுக்குச் சொந்தமான பெரும்பாலான அனல் மின் நிலையங்கள், 80% என்ற இயல்பான PLF ஐ விடக் குறைவான PLF இல் இயங்குகின்றன. எனவே, இந்த அரசுக்குச் சொந்தமான மின் உற்பத்தி

நிலையங்களுக்கு ஈடுசெய்வது அல்லது இந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு சில தளர்வான தொழில்நுட்ப அளவுருக்களை சரிசெய்வது அவசியம்.

4. மத்திய மின்சார அமைப்பு (CEA), மாண்புமிகு மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்திற்கு அனுப்பிய 15-03-2024 நாளிட்ட கடிதத்தில், பகுதியளவு மின்சாரத்தில் இயக்கப்படும் அனல் மின் நிலையங்களுக்கு "தளர்வான செயல்பாட்டு அளவுருக்களை" பரிந்துரைத்துள்ளது என்பது குறிப்பிடத்தக்கது.

5. 2022–23 ஆம் ஆண்டிற்கான ஆணையத்தின் முன் தாக்கல் செய்யப்பட்ட சமீபத்திய உண்மைப்படுத்தும் மனுக்களில், தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் (TANGEDCO), உண்மையான இயக்க அளவுருக்களை பரிசீலிக்குமாறு கோரியுள்ளது, ஏனெனில் அவை நெறிமுறை இயக்க அளவுருக்களை மீறுகின்றன.

6. அரசுக்குச் சொந்தமான அனல் மின் நிலையங்களின் நலனைப் பாதுகாப்பதற்காக, மத்திய மின்சார அமைப்பு பரிந்துரைக்கப்பட்ட அளவுருக்களைக் கருத்தில் கொண்டு ஆணையம் இந்தத் திருத்தத்தைச் செய்துள்ளது.

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி)

சென்னை – 600 032,
2025 டிசம்பர் 22.

S. JOHN SUNDARARAJ,
செயலாளர் (பொறுப்பு),
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

இருந்துவரும் வகைமுறை மற்றும் திருத்தப்பட்ட வகைமுறை களைக் காட்டும் பட்டியல்

2005 ஆம் ஆண்டு (மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகள் திருத்தம்

வரிசை எண்.	*இருந்து வரும் வகை முறை*	*திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை*
1	37. இயக்க நெறிமுறைகள் (vii) xxx (vii) (அ) மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் எதுவும், மாநில மின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் (SLDC) நிலையத்தின் கிடைக்கக்கூடிய காரணியின் இலக்கிற்குக் கீழும், ஆனால் தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்ச அளவில் அல்லது அதற்கு மேலும் இயங்குமாறு பணிக்கப்படுமிடத்து, அத்தகைய மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்கு, வற்புறுத்தப்பட்டுள்ள மின்தடங்கல்கள், திட்டமிடப்பட்ட மின்தடங்கல்கள், மின்சுமைக்காரணி, மின்னாக்கி முனையத்தில் மின் உற்பத்தி, வெளியே அனுப்பப்படும் மின்சக்தி, தொடக்கநிலை நிறுத்தத்தின் எண்ணிக்கை, நுகரப்படும் இரண்டாம் நிலை எரிபொருள் மற்றும் அதிகப்படியான மின்நுகர்வு, நிலைய வெப்ப வீதத்தின் உள்ளபடியான மற்றும் வழக்கமான இயக்க அளவுருக்கள் மற்றும் மாநில மின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் சரிபார்க்கப்பட்ட தொடர்புடைய தரவுமூலம் உரியவாறு ஆதாரமாகவுள்ள மாதாந்திர அடிப்படையிலான துணையமைப்பு மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு ஆகியனவற்றை கருத்தில் கொண்டு உரியவாறு நஷ்டஈடு வழங்கப்படுதல் வேண்டும். வரம்புரையாக (i) நிலக்கரி அல்லது பழுப்புநிலக்கரி அடிப்படையிலான மின்உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, பின்வரும் நிலை உயர்த்தப்பட்ட வெப்பமூட்டல் விகிதம் அல்லது உள்ளபடியேயானது, இவற்றில் எது குறைவானதோ, அதை நஷ்டஈட்டுக்காக கவனத்தில் எடுத்துக் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.	37. இயக்க நெறிமுறைகள் (vii) xxx "(viii) அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் செயல்திறனில் பகுதி சுமை செயல்பாட்டின் தாக்கம்: மாநில மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் ஏதேனும், இலக்கு மின் நிலைய கிடைக்கும் தன்மைக்குக் கீழே ஆனால் தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்சத்தில் அல்லது அதற்கு மேல் செயல்படுமாறு மாநில மின் உற்பத்தி நிலையத்தால் இயக்கப்படும் பட்சத்தில், கட்டாய மின் தடைகள், திட்டமிடப்பட்ட மின் தடைகள், நிலைய சுமை காரணி (PLF), மின் உற்பத்திமுனையத்தில் உற்பத்தி, அனுப்பப்பட்ட மின் ஆற்றல், தொடக்க–நிறுத்தங்களின் எண்ணிக்கை, இரண்டாம் நிலை எரிபொருள் எண்ணெய் நுகர்வு மற்றும் துணை ஆற்றல் நுகர்வு ஆகியவற்றைக் கருத்தில் கொண்டு, சராசரி அலகு ஏற்றத்தைப் பொறுத்து அத்தகைய மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கு ஈடுசெய்யப்படலாம். நிலைய வெப்ப விகிதம் மற்றும் துணை ஆற்றல் நுகர்வு ஆகியவற்றின் உண்மையான மற்றும் நெறிமுறை இயக்க அளவுருக்களை மாதாந்திர அடிப்படையில் மாநில மின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையம் (SLDC) ஆல் சரிபார்க்கப்பட்ட தொடர்புடைய தரவுகளால் முறையாக ஆதரிக்கப்படுகிறது. **1.** நிலக்கரி/ பழுப்பு நிலக்கரி அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையங்கள்: i) நிலைய வெப்ப விகிதத்தில் ஏற்படும் தாக்கம்: துணை–முக்கிய மற்றும் மிக முக்கிய அலகுகளுக்கு பகுதி சுமை ஏற்றுதலில் அலகு வெப்ப விகிதச் சிதைவுக்குப் பொருந்தக்கூடிய காரணிகள் பின்வருமாறு:

வரிசை எண்.	*இருந்து வரும் வகை முறை*	*திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை*

இருந்து வரும் வகை முறை

வரிசை எண்	*அலகின் நிறுவப்பட்ட மின்கமை அளவு*	*நிலைய வெப்ப வீத உயர்வு (மேம்பட்ட அலகு– களுக்கான – for supercritical units) (%)*	*நிலைய வெப்ப வீத உயர்வு (துணை – மாறு நிலையிலுள்ள அலகுக்கான– for subcritical units) (%)*
1	85–100	ஒன்றுமில்லை	ஒன்றுமில்லை
2	75–84.99	1.25	2.25
3	65–74.99	2	4
4	55–64.99	3	6

(i) நிலக்கரி அல்லது பழுப்புநிலக்கரி அடிப்படையிலான மின் உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, கீழ்க்கண்ட துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு தரக்குறைவு (degradation) அல்லது உள்ளபடியேயான துணை மின்னாற்றல் இவற்றில் எது குறைந்ததோ, அதை நஷ்ட ஈட்டுக்காக கவனத்தில் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

வரிசை	*அலகின் நிறுவப்பட்ட மின்கமை அளவு*	*அனுமதிக்கக்கூடிய துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு தரக்குறைவு விழுக்காட்டில்*
1	85–100	ஒன்றுமில்லை
2	75–84.99	0.35
3	65–74.99	0.65
4	55–64.99	1

(ஆ) நிலைய வெப்ப விதத்திற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு மின்சக்திக்கான கட்டண அடிப்படையில் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

(இ) அவ்வாறு கணக்கிடப்பட்ட நஷ்டஈடு, தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்ச அளவுவரை வழக்கமான நிலையத்தின் கிடைக்கக்கூடிய காரணிக்கு நேரிணையானதற்குக் குறைவான கால அட்டவணையில் நிலையத்தினை இயங்க செய்த அமைப்பினால் ஏற்றுக்கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

(ஈ) வெப்ப வீத தரக்குறைவிற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வுக்கான நஷ்டாடு எதுவும், அலகு அல்லது மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய வழக்கமான நிலையத்தின் வெப்ப வீதத்தைவிட மற்றும் / அல்லது வழக்கமான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வைவிட உள்ளபடியான வெப்ப வீதம் மற்றும் / அல்லது உள்ளபடியான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு குறைவானதான இருக்குமானால், அனுமதிக்கப்படுதல் ஆகாது.

(உ) நிலைய வெப்ப வீதம் மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு இவற்றின் உள்ளபடியான இயக்க அளவுருக்களை உரியவாறு கவனத்திற்கொண்டு நிதியாண்டின் முடிவில் நஷ்டஈட்டை சீர்செய்தல் வேண்டும்.

திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை

அலகு வெப்ப விகிதச் சிதைவு (%)			
வ. எண்	*அலகு ஏற்றுதல் (%)*	*துணை– முக்கிய அலகுகள்*	*மிக முக்கிய அலகுகள்*
1	80 – 100	இல்லை	இல்லை
2	75–<80	3.0	2.5
3	70–<75	4.0	3.3
4	65–<70	5.1	4.1
5	60–<65	6.1	4.9
6	55–<60	7.6	6.0
7	50–<55	9.2	7.1
8	45–<50	11.3	8.3
9	40–<45	13.8	9.9

ii) துணை ஆற்றல் நுகர்வு மீதான தாக்கம்:

நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையங்களின் பகுதி சுமை (part loading) ஏற்றுதலின் போது அனுமதிக்கக்கூடிய கூடுதல் துணை ஆற்றல் நுகர்வு மதிப்புகள் பின்வருமாறு:

வ. எண்	*நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / நிலையங்களின் பகுதி சுமை ஏற்றுதல்*	*துணை ஆற்றல் நுகர்வில் ஏற்றுக்கொள்ளக்கூடிய % சிதைவு (% புள்ளி)*
1	80 – 100	இல்லை
2	70–<80	1.1
3	60–<70	1.8
4	50–<60	2.5
5	40–<50	3.2

சல்ஃபர் ஆக்ஸைடு நீக்கும் (DeSOx) அமைப்பு மற்றும் / நைட்ரஜன் ஆக்ஸைட் நீக்கும் (DeNOx) அமைப்பை செயல்படுத்துவதால் கூடுதல் துணை நுகர்வு ஏற்பட்டால், சம்பந்தப்பட்ட உற்பத்தி நிறுவனம் அளவுருக்களை திருத்துவதற்காக ஆணையத்தின் முன் பொருத்தமான மனுவை தாக்கல் செய்யலாம்.

iii) குறிப்பிட்ட எரிபொருள் எண்ணெய் நுகர்வு மீதான தாக்கம்:

புதுப்பிக்கத்தக்க மூலங்களிலிருந்து திறன் அதிகரிப்பைக் கருத்தில் கொண்டு, நிலக்கரி அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையங்களின் நெகிழ்வான செயல்பாட்டுத் தேவையைக் கருத்தில் கொண்டு, 40–55% சராசரி சுமை ஏற்றுதலில் இயங்கும் அலகுகளுக்கு 0.2 மில்லி / மின் அலகு கூடுதல் குறிப்பிட்ட எண்ணெய் நுகர்வு வழங்கப்படுகிறது.

2. எரிவாயு / திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின்உற்பத்தி நிலையங்கள்:

i) நிலைய அனல் மின் விகிதத்தில் ஏற்படும் தாக்கம்:

ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி எரிவாயு விசையாழி செயல்பாட்டு முறையில் எரிவாயு / திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான தொகுதி / ஆலை மொத்த வெப்ப விகிதத்தின் சிதைவு கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ளது:

<table>
<tr><th>வரிசை எண்.</th><th>இருந்து வரும் வகை முறை</th><th>திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை</th></tr>
<tr><td></td><td>(ஊ) வெப்ப வீத தரக்குறைவிற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வுக்கான நஷ்டாடு எதுவும், ஒரு மாதத்தில் அல்லது ஆண்டின் முடிவில் வருடாந்திர சீர் செய்தலுக்குப்பின்பு அலகு அல்லது மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய வழக்கமான நிலையத்தின் வெப்ப வீதத்தை விட மற்றும் / அல்லது வழக்கமான துணையமைப்பு மின்னாற்றல் மின்நுகர்வைவிட உள்ளபடியான வெப்பவீதம் மற்றும் அல்லது உள்ளபடியான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு குறைவானதாக இருக்குமானால், அனுமதிக்கப்படுதல் ஆகாது.</td><td>
<table>
<tr><th>வ. எண்</th><th>நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / சுமை ஏற்றுதல்</th><th>தொகுதி / ஆலை வெப்ப விகிதத்தில் அதிகரிப்பு (%)</th></tr>
<tr><td>1</td><td>80–100</td><td>இல்லை</td></tr>
<tr><td>2</td><td>70–<80</td><td>5</td></tr>
<tr><td>3</td><td>60–<70</td><td>8</td></tr>
<tr><td>4</td><td>50–<60</td><td>12</td></tr>
</table>
ii)திறந்த சுழற்சி செயல்பாட்டு முறையில் எரிவாயு/திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான தொகுதி/மின் நிலைய வெப்ப விகிதத்தின் சிதைவு கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ளது:
<table>
<tr><th>வ. எண்</th><th>நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / சுமை ஏற்றுதல்</th><th>தொகுதி/ ஆலை வெப்ப விகிதத்தில் அதிகரிப்பு (%)</th></tr>
<tr><td>1</td><td>80–100</td><td>இல்லை</td></tr>
<tr><td>2</td><td>70–<80</td><td>7</td></tr>
<tr><td>3</td><td>60–<70</td><td>11</td></tr>
<tr><td>4</td><td>50–<60</td><td>16</td></tr>
</table>
iii) துணை ஆற்றல் நுகர்வு மீதான தாக்கம்:
எரிவாயு / திரவ எரிபொருள் அடிப்படையிலான அனல் மின் நிலையத்தின் பகுதி சுமை ஏற்றுதலின் போது அனுமதிக்கப்படும் கூடுதல் துணை ஆற்றல் நுகர்வு கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ளவாறு கருதப்படுவதற்கு முன்மொழியப்பட்டுள்ளது:
<table>
<tr><th>வ. எண்</th><th>நிறுவப்பட்ட திறனின் % ஆக தொகுதி / சுமை ஏற்றுதல்</th><th>அனுமதிக்கக்கூடிய % கூடுதல் துணை ஆற்றல் நுகர்வு (% புள்ளி)</th></tr>
<tr><td>1</td><td>80–100</td><td>இல்லை</td></tr>
<tr><td>2</td><td>70–<80</td><td>0.50</td></tr>
<tr><td>3</td><td>60–<70</td><td>0.80</td></tr>
<tr><td>4</td><td>50–<60</td><td>1.20</td></tr>
</table>
</td></tr>
<tr><td>2</td><td>37.</td><td>37.
(ix) நிலக்கரி போக்குவரத்து இழப்புகள்:
நிலக்கரி மற்றும் பழுப்பு நிலக்கரிக்கு, போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் பின்வரும் விதிமுறைகளின்படி இருக்கும்:
<table>
<tr><th>அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம்</th><th>போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் (%)</th></tr>
<tr><td>நிலக்கரி சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலுள்ள மின் உற்பத்தி நிலையம் (Pit-Head)(ரயில்/சாலையைப் பயன்படுத்தி)</td><td>0.20%</td></tr>
</table>
</td></tr>
</table>

வரிசை எண்.	*இருந்து வரும் வகை முறை*	*திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை*	
		நிலக்கரி சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலில்லாத மின் உற்பத்தி நிலையம் (Non-Pit Head) (அனைத்து ரயில் பாதைகளும் – ரயில்வே ரேக்குகளில் ஏற்றுவது நிலக்கரி நிறுவனத்தால் செய்யப்படுகிறது)	0.80%
		நிலக்கரி சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலில்லாத மின் உற்பத்தி நிலையம் (Non-Pit Head) (சாலை மற்றும் ரயில்அல்லது கடல் பாதை– சுரங்கங்களில் இருந்து நிலக்கரி எடுக்கப்பட்டு, சாலை வழியாக சரக்குக் கிடங்கு / பிற பக்கவாட்டுப் பகுதிகளுக்கு கொண்டு செல்லப்பட்டு, பின்னர் ரயில்வே ரேக்குகளில் ஏற்றப்படுகிறது./கடல்(பல சரக்கு மாற்றுதல் உள்ளடக்கிய உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது பிற பலவகை போக்குவரத்து அமைப்பு மூலம் செய்யப்படுகிறது)	1.00%
		மேற்கண்ட போக்குவரத்து முறைகளின் எந்தவொரு கலவையின் போதும், போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ள சூத்திரத்தைப் பயன்படுத்தி விகிதாசார அடிப்படையில் கணக்கிடப்படும்: நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி சார்ந்த நிலையங்களின் போக்குவரத்து இழப்பு (%) = 0.2% x (Pit Head) சுரங்கத்திற்கு மிக அருகிலிருந்து கொண்டு செல்லப்படும் நிலக்கரியின் சதவீதம்) + 0.8% x (அனைத்து ரயில் பாதைகள் வழியாக கொண்டு செல்லப்படும் நிலக்கரியின் சதவீதம்) + 1.0% x (சாலை மற்றும் ரயில் மூலம் கொண்டு செல்லப்படும் நிலக்கரியின் சதவீதம்) அல்லது கடல் பாதை அல்லது பல பரிமாற்றங்களை உள்ளடக்கிய பிற பல–மாதிரி போக்குவரத்து அமைப்பு). மேலும், இறக்குமதி செய்யப்பட்ட நிலக்கரியைப் பொறுத்தவரை, நிலக்கரிச் சுரங்கங்கள் அருகே அமைந்திருக்கும் மின் நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய போக்குவரத்து மற்றும் கையாளுதல் இழப்புகள் பொருந்தும்.	

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி)

சென்னை – 600 032,
2025 டிசம்பர் 22.

S. JOHN SUNDARARAJ,
செயலாளர் (பொறுப்பு),
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல்) கடப்பாடு திருத்தங்கள் ஒழுங்குமுறை விதிகள்

(அறிவிக்கை எண் தமிஒஆ /புகொக/ 1 –2/ 2025, 26–08–2025 நாளிட்டது)

(Lr.No.TNERC/Legal/1371/D.No.1552/2025)

No. VI(2)/2/2026.

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003) 181 ஆம் பிரிவுடன் சேர்த்துப் படிக்கப்படும் பிரிவுகள் 61 ஆம் பிரிவின் (h) உட்பிரிவு, 66 மற்றும் 86 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின் (e) கூறின்படி, தனக்கு வழங்கப்பட்ட அதிகாரங்களையும் மற்றும் இதன் பொருட்டு அதனை இயல்விக்கும் அனைத்துப் பிற அதிகாரங்களையும் செலுத்தி, தமிழ்நாடு

மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், இதன் மூலம், 2023 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) (இனிமேல் "முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகள்" என்று குறிப்பிடப்படும்), ஒழுங்குமுறைவிதிகளுக்கு பின்வரும் திருத்தத்தை செய்கிறது. இத் திருத்தத்தின் வரைவானது மேற்சொன்ன 181 ஆம் பிரிவின் (3) ஆம் உட்பிரிவின்படி வேண்டுறுத்தப்பட்டவாறு முன்னதாக வெளியிடப்பட்டுள்ளது.

திருத்தங்கள்

1. (அ) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதி, 2025 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) (திருத்தங்கள்) ஒழுங்குமுறைவிதி என வழங்கப்பெறும்;

(ஆ) இது இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தின் 20–10–2023 மற்றும் 16–04–2025 நாளிட்ட அறிவிப்புகளின்படி, 01 ஏப்ரல் 2024 முதல் அமலுக்கு வரும்.

2. முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் 4 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில் திருத்தம்:

முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் 4 ஆம் ஒழுங்குமுறைவிதியின் (3) ஆம் உள் ஒழுங்குமுறைவிதியானது பின்வருமாறு மாற்றி அமைக்கப்பட வேண்டும்:–

"(3) இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தால் அவ்வப்போது அறிவிக்கப்படும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) மற்றும் அதன் தொடர்புடைய நிபந்தனைகள், வழக்கமாக, எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 (Energy Conservation Act, 2001)– ல் (அவ்வவ்போது திருத்தங்களுடன்) வரையறுக்கப்பட்டுள்ளபடி கடமைப்பட்ட நிறுவனங்கள் / நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோருக்குப் பொருந்தும். மேற்கூறியவற்றைத் தவிர, ஆணையம் தன்னிச்சையாகவோ அல்லது மாநில முகமை நிறுவனத்தின் பரிந்துரையின் பேரிலோ அல்லது மின்பகிர்மான உரிமதாரரிடமிருந்து விண்ணப்பத்தைப் பெற்றாலோ, மாநிலத்திற்கான குறிப்பிட்ட குறிப்பிட்ட சிக்கல்களைக் கருத்தில் கொண்டு, இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தால் அறிவிக்கப்பட்டுள்ளபடி தேவையான புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) / புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) சதவீதத்தையும் நிபந்தனைகளையும் திருத்தலாம். இத்தகைய சூழலில், ஆணையத்தால் பரிந்துரைக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO), இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தால் பரிந்துரைக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) ஐ விட மேலோங்கும்."

3. முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் 9 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில் திருத்தம்:

முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் 9 ஆம் ஒழுங்குமுறைவிதியின் (2) ஆம் உள் ஒழுங்குமுறைவிதியானது பின்வருமாறு மாற்றி அமைக்கப்பட வேண்டும்:–

"(2) முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளின், ஒழுங்குமுறைவிதி 3 இல் கட்டாயப்படுத்தப்பட்ட எந்தவொரு கடமைப்பட்ட நிறுவனமோ அல்லது நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோரோ புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களிலிருந்து தேவையான சதவீத மின்சாரத்தை வாங்க / பயன்படுத்தும் அல்லது புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி சான்றிதழ்களை வாங்க வேண்டிய கடமையை நிறைவேற்றத் தவறினால், இந்திய மின்சாரச் சட்டம், 2003 இன் பிரிவு 142 அல்லது எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 இன் பிரிவு 26 இன் கீழ் ஆணையத்தால் தீர்மானிக்கப்படும் அபராதத்திற்கு அது பொறுப்பாகும்:

சான்றிதழ்கள் கிடைக்காததனால் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டினை (RPO) நிறைவேற்றுவதில் உண்மையான சிரமம் ஏற்பட்டால், தகுதியின் அடிப்படையில் ஆணையத்தால் பரிசீலிக்கப்படுவதற்கான இணக்கத் தேவையை அடுத்த ஆண்டுக்கு முன்னெடுத்துச் செல்ல அனுமதி கோரி ஆணையத்திடம் பிரதிநிதித்துவப்படுத்த கடமைப்பட்ட நிறுவனத்திற்கு (Obligated entity) உரிமை உண்டு."

4. முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் இணைப்பு–I விதியில் திருத்தம்:

முதன்மை ஒழுங்குமுறைவிதிகளில், இணைப்பு–I பின்வருமாறு மாற்றி அமைக்கப்பட வேண்டும்:–

"இணைப்பு–I (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டிற்கான குறைந்தபட்ச சதவீதம்)

(1) ஒழுங்குமுறை 3 இல் கட்டாயப்படுத்தப்பட்ட ஒவ்வொரு கடமைப்பட்ட நிறுவனமும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டின் (RPO) கீழ் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களிலிருந்து ஆற்றலை வாங்க வேண்டும். மேலும், நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோர் (Designated Consumer) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாட்டின் (RCO) கீழ் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களிலிருந்து ஆற்றலைப் பயன்படுத்த வேண்டும், இது 2001 ஆம் ஆண்டு எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டத்தின் கீழ் கட்டாயப்படுத்தப்பட்டுள்ளது:–

வ. எண்	*ஆண்டு*	*காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்*	*நீர் புதுப்பிக்கத் தக்க ஆற்றல்*	*பரவலாக்கப்பட்ட (Distributed) புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்*	*பிற புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி*	*மொத்த புதுப்பிக்கத் தக்க ஆற்றல்*
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*
1	2024–25	0.67%	0.38%	1.50%	27.35%	29.91%
2	2025–26	1.45%	1.22%	2.10%	28.24%	33.01%
3	2026–27	1.97%	1.34%	2.70%	29.94%	35.95%
4	2027–28	2.45%	1.42%	3.30%	31.64%	38.81%

வ. எண்	ஆண்டு	காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்	நீர் புதுப்பிக்கத் தக்க ஆற்றல்	பரவலாக்கப்பட்ட (Distributed) புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்	பிற புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி	மொத்த புதுப்பிக்கத் தக்க ஆற்றல்
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
5	2028–29	2.95%	1.42%	3.90%	33.10%	41.36%
6	2029–30	3.48%	1.33%	4.50%	34.02%	43.33%

குறிப்பு 1: காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறு, மார்ச் 31, 2024 க்குப் பிறகு நிறுவப்பட்ட காற்றாலை மின்திட்டங்கள் (WPPs) மூலம் உற்பத்தியாகும் மின்ஆற்றலால் பூர்த்தி செய்யப்படும்.

குறிப்பு 2: நீர் மின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறு, மார்ச் 31, 2024 க்குப் பிறகு நிறுவப்பட்ட நீர் மின்திட்டங்களிலிருந்து [இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் (PSPs) மற்றும் சிறிய நீர்மின் திட்டங்கள் (SHPs) உட்பட] உற்பத்தி செய்யப்படும் மின்ஆற்றலால் மட்டுமே பூர்த்தி செய்யப்பட வேண்டும்:

வரம்புரையாக, மார்ச் 31, 2024 க்குப் பிறகு இயக்கப்பட்ட நீர் மின் திட்டங்களிலிருந்து மாநிலம் /மின்விநியோக நிறுவனம் பெறும் இலவச மின்சாரத்தின் மூலமும் நீர் மின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளையும் பூர்த்தி செய்யலாம்:

மேலும், மத்திய அரசால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட இந்தியாவிற்கு வெளியே அமைந்துள்ள நீர் மின் திட்டங்களிலிருந்தும் நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளைப் பெறலாம், இது நிகழ்விற்கு நிகழ்வின் அடிப்படையில் (case to case basis) மேற்கொள்ளப்படுகிறது.

குறிப்பு 3: 10 மெகாவாட்டிற்கும் குறைவான அளவிலான புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டங்களிலிருந்து உருவாக்கப்படும் மின்ஆற்றலிலிருந்து மட்டுமே பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறு பூர்த்தி செய்யப்பட வேண்டும். மேலும், நிகர அளவீடு, மொத்த அளவீடு போன்ற அனைத்து கட்டமைப்புகளின் கீழும் சூரிய மின் நிறுவல்கள் மற்றும் அவ்வப்போது ஆணையத்தால் அறிவிக்கப்படும் பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்கள் ஆகியவை இதில் அடங்கும்.

வரம்புரையாக, பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க மின்ஆற்றலுக்கான இணக்கம் பொதுவாக மின்ஆற்றலின் அடிப்படையில் (மின்சார அலகுகள்) கருதப்படும்:

மேலும் வரம்புரையாக, நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோர் (எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 இன் படி) பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நிறுவல்களுக்கு (Distributed Renewable Energy Installations) எதிரான உற்பத்தித் தரவை வழங்க முடியாவிட்டால், அறிக்கையிடப்பட்ட திறன், ஒரு நாளைக்கு ஒரு கிலோவாட் ஒன்றுக்கு 4 யூனிட்கள் (kWh/kW/day) பெருக்கத்தால் ஆற்றலின் அடிப்படையில் பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி உற்பத்தியாக மாற்றப்பட வேண்டும்.

மேலும் வரம்புரையாக, மின்பகிர்மான உரிமதாரர் பகுதியில் பல்வேறு நுகர்வோரால் நிறுவப்பட்ட பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நிறுவல்களின் போது, உற்பத்தி தரவு கிடைக்காததால் அத்தகைய மின்பகிர்மான உரிமதாரர் உற்பத்தியின் அளவை மதிப்பிட முடியாவிட்டால், உற்பத்தி செய்யப்பட்ட அலகுகள் மின்பகிர்மான உரிமதாரரின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) கணக்கீட்டிற்காக ஒரு நாளைக்கு 4 மின்சார அலகுகளின் பெருக்கி மூலம் ஆற்றலின் அடிப்படையில் பெறப்பட வேண்டும்.

குறிப்பு 4: மற்ற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகள் குறிப்பு 1, 2 மற்றும் 3 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதைத் தவிர வேறு எந்த புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மின் திட்டத்திலிருந்தும் உற்பத்தி செய்யப்படும் ஆற்றலால் பூர்த்தி செய்யப்படலாம், இதில் 1 ஏப்ரல் 2024 க்கு முன்பு நிறுவப்பட்ட அனைத்து காற்றாலை மின்திட்டங்கள் (WPPs) மற்றும் நீர்மின் திட்டங்கள் [இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் (PSPs) மற்றும் சிறிய நீர்மின் திட்டங்கள் (SHPs) உட்பட] மற்றும் அதனுடன் பெறப்படும் இலவச மின்சாரம் (free power) ஆகியவையும் உள்ளடக்ககியதாக இருக்க வேண்டும்.

(அ) ஒரு குறிப்பிட்ட ஆண்டில் நிர்ணயிக்கப்பட்ட காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வை அடைவதில் ஏற்படும் எந்தவொரு பற்றாக்குறையையும், அந்த ஆண்டிற்கான அந்த எரிசக்தி கூறுகளை விட அதிகமாக இருக்கும் நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தியைப் பயன்படுத்தி ஈடுசெய்யலாம் மற்றும் நேர்மாறாகவும் (veice versa).

(ஆ) அந்த ஆண்டில் காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அல்லது நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளின் கீழ் மீதமுள்ள அதிகப்படியான எரிசக்தி நுகர்வு, பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளின் ஒரு பகுதியாகக் கருதப்படலாம்.

(இ) ஒரு குறிப்பிட்ட ஆண்டில் பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளின் கீழ் ஏதேனும் அதிகப்படியான எரிசக்தி நுகர்வு, நிர்ணயிக்கப்பட்ட காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அல்லது நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு அடைவதில் உள்ள பற்றாக்குறையை ஈடுசெய்ய பயன்படுத்தப்படலாம்.

(ஈ) எரிசக்தி பாதுகாப்பு சட்டம், 2001 இன் படி நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோர், திறந்த அணுகல் நுகர்வோர் (Open Access Consumers) அல்லது சுய உபயோக மின் உற்பத்தி நிலையங்களைக் (Captive Generating Plants) கொண்ட நுகர்வோர், புதைபடிவமற்ற எரிபொருள் (non–fossil fuel) மூலத்தைப் பொருட்படுத்தாமல், குறிப்பிட்ட மொத்த புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி இலக்கின்படி தங்கள் கடமையை நிறைவேற்ற வேண்டும். எரிசக்தி திறன் பணியகம் (Bureau of Energy Efficiency) / மாநில அரசால் நியமிக்கப்பட்ட மாநில நியமிக்கப்பட்ட நிறுவனம் (State Designated Agency), எரிசக்தி பாதுகாப்பு சட்டம், 2001 இன் பொருந்தக்கூடிய விதிகளை அமல்படுத்தும், இதில் நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோரால் புதைபடிவமற்ற மூலங்களின் (புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்) குறைந்தபட்ச நுகர்வு பங்கு அடங்கும்.

(உ) குறிப்பிடப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு இலக்குகள் நேரடியாகவோ அல்லது மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி உற்பத்திக்கான புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி சான்றிதழ்களுக்கான விதிமுறைகள் மற்றும் நிபந்தனைகள்) விதிமுறைகள், 2022 மற்றும் அவ்வப்போது வெளியிடப்படும் திருத்தங்களின்படி, சான்றிதழ் மூலமாகவோ அடையப்பட வேண்டும்

வரம்புரையாக, குறிப்பிட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு இலக்குகளில் ஏதேனும் குறைபாடு ஏற்பட்டால், அது இணக்கமின்மையாகக் கருதப்படும், மேலும் தவறினால் ஏற்படும் விளைவுகள் இந்த ஒழுங்குமுறையின் ஒழுங்குமுறை 9 இன் படி இருக்கும்.

(ஊ) மாநில நிறுவனம் (தமிழ் நாடு மாநில சுமை அனுப்புதல் மையம் – TN SLDC) / தமிழ்நாடு பசுமை எரிசக்தி கழகம் (TNGECL) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி பயன்பாட்டின் இணக்கம் தொடர்பான தரவுகளைப் பராமரித்து, அவ்வப்போது ஆணையத்தால் தெரிவிக்கப்படும் வடிவத்தின்படி, காலாண்டுக்கு ஒரு முறை ஆணையத்திற்கு அறிக்கையை சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி)

சென்னை – 600 032,
2025 டிசம்பர் 22.

S. JOHN SUNDARARAJ,
செயலாளர் (பொறுப்பு),
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

விளக்க அறிக்கை

1. தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2023 யை 27–09–2023 நாளிட்ட அறிவிக்கை எண். தமிஒஆ/புகொக/01/2023 மூலம் அறிவிக்கை செய்யப்பட்டு, இது 15–11–2023 முதல் நடைமுறைக்கு வந்தது. 22–07–2022 நாளிட்ட மத்திய மின் அமைச்சகம் (Ministry of Power – MoP) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) பாதை அறிவிப்பின் அடிப்படையில் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2023 இல் உள்ள புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) பாதை நிர்ணயிக்கப்பட்டது. முந்தைய தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2010 ரத்து செய்யப்பட்டது.

2. இதற்கிடையில், மத்திய மின் அமைச்சகம் (MoP) 20.10.2023 அன்று வெளியிட்ட அறிவிப்பில், எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 (52 of 2001) இன் பிரிவு 14 இன் உட்பிரிவுகள் (n) மற்றும் (x) கீழ் நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோருக்கு (மின்பகிர்மான உரிமதாரர் உட்பட) பொருந்தக்கூடிய புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) அறிவிக்கப்பட்டுள்ளது. இந்த அறிவிப்பு, 01.04.2024 முதல் நடைமுறைக்கு வரும் என்றும், அதுவரை மத்திய மின் அமைச்சகத்தின் (MoP) 22.07.2022 நாளிட்ட, உத்தரவு எண் 9/13/2021–RCM, மற்றும் அதன் பின்பு வெளியிடப்பட்ட 19.09.2022 நாளிட்ட திருத்தத்துடன் இணைந்து, அதிலுள்ள பத்திகள் 5 முதல் 14 வரை குறிப்பிடப்பட்டுள்ள புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) பாதை அமலில் இருக்கும் என்றும் அறிவிக்கப்பட்டுள்ளது

3. மேலும், எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 இன் கீழ் 20–10–2023 நாளிட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) அறிவிப்புக்குப் பிறகு, சுய மின் உபயோகிப்பாளர்கள் தொடர்பான உத்தரவு எண். 30/04/2018–R&R இன் தெளிவுபடுத்தல் உட்பட மத்திய மின் அமைச்சகத்தினால் (MoP) வெளியிடப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடமை (RPO) தொடர்பான அனைத்து முந்தைய அறிவிப்புகளும் 16–04–2025 நாளிட்ட F.No. 09/01/2025–RCM இல் தெளிவுபடுத்தப்பட்டுள்ளன. சுய மின் உபயோகப்பாளர்கள் உட்பட அனைத்து நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோரும், மேற்கூறிய அறிவிப்பின் கீழ் குறிப்பிடப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) இலக்குகளுக்கு இணங்க வேண்டும் என்றும், அத்தகைய இலக்குகளிலிருந்து ஏதேனும் விலகல் ஏற்பட்டால், அது இணக்கமின்மையாகக் கருதப்படும் என்றும், அவ்வப்போது திருத்தப்படும் எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 இன் கீழ் உள்ள விதிகளின்படி நடவடிக்கைக்கு பொறுப்பாவார்கள் என்றும் மத்திய மின் அமைச்சகம் (MoP) தெளிவுபடுத்தியுள்ளது.

4. தமிழ்நாடு உட்பட பல்வேறு மாநிலங்களுக்கான போதுமான மின்வளங்கள் திட்டம் (Resource Adequacy Plan) குறித்த அறிக்கைகளில், மத்திய மின்சார அமைப்பு (Central Electricity Authority – CEA), மாநிலங்களால் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டினை நிறைவேற்றுவதற்காக, 20–10–2023 நாளிட்ட உத்தரவில், மத்திய மின் அமைச்சகம் (MoP)–யால் அறிவிக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) பாதையை மட்டுமே கருத்தில் கொண்டுள்ளது என்பதையும் கவனத்தில் கொள்ள வேண்டும்.

5. மேற்கூறியவற்றைக் கருத்தில் கொண்டு, மத்திய மின் அமைச்சகம் (MoP) 20.10.2023 அன்று வெளியிட்ட உத்தரவின்படி, அதில் குறிப்பிடப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) பாதையை உரிய பரிசீலனை செய்து, பங்குதாரர்களின் ஆலோசனைக்குப் பிறகு, தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) விதிமுறைகள், 2023 இல் தேவையான திருத்தங்களை மேற்கொள்ளப்பட்டது.

(ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி)

சென்னை – 600 032,
2025 டிசம்பர் 22.

S. JOHN SUNDARARAJ,
செயலாளர் (பொறுப்பு),
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

இருந்துவரும் வகைமுறை மற்றும் திருத்தப்பட்ட வகைமுறை களைக் காட்டும் பட்டியல்

2023 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு) ஒழுங்குமுறைவிதிகளில் திருத்தம்

வ. எண்	*இருந்து வரும் வகை முறை*	*திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை*
1	**4. புதுப்பிக்கத் தக்க மின்சக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு.–** (1) xxx (2) xxx (3) மேற்கூறியவைகள் இருந்தபோதிலும், ஆணையம் அதன் சொந்த இயக்கத்தின் அல்லது மாநில முகமையின் பரிந்துரையின் பேரில் அல்லது மின் அமைச்சகத்தால் வழங்கப்பட்ட வழிகாட்டுதல்களின் பேரில் அல்லது மின் பகிர்மான உரிமம்தாரரிடமிருந்து விண்ணப்பத்தைப் பெற்றதன் பேரில், இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் இணைப்பு–I இல் நிர்ணயிக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) சதவீதத்தை மறுபரிசீலனை செய்யலாம்.	**4. புதுப்பிக்கத் தக்க மின்சக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு.–** (1) xxx (2) xxx (3) இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தால் அவ்வப்போது அறிவிக்கப்படும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) மற்றும் அதன் தொடர்புடைய நிபந்தனைகள், வழக்கமாக, எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 (Energy Conservation Act, 2001)– ல் (அவ்வவ்போது திருத்தங்களுடன்) வரையறுக்கப்பட்டுள்ளபடி கடமைப்பட்ட நிறுவனங்கள் / நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோருக்குப் பொருந்தும். மேற்கூறியவற்றைத் தவிர, ஆணையம் தன்னிச்சையாகவோ அல்லது மாநில முகமை நிறுவனத்தின் பரிந்துரையின் பேரிலோ அல்லது மின்பகிர்மான உரிமதாரரிடமிருந்து விண்ணப்பத்தைப் பெற்றாலோ, மாநிலத்திற்கான குறிப்பிட்ட குறிப்பிட்ட சிக்கல்களைக் கருத்தில் கொண்டு, இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தால் அறிவிக்கப்பட்டுள்ளபடி தேவையான புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) / புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) சதவீதத்தையும் நிபந்தனைகளையும் திருத்தலாம். இத்தகைய சூழலில், ஆணையத்தால் பரிந்துரைக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO), இந்திய அரசின் மின்சார அமைச்சகத்தால் பரிந்துரைக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாடு (RCO) ஐ விட மேலோங்கும்.
2.	**9. தவறுகையின் விளைவு .–** (1) xxx (2) கடப்பாடுடைய நிறுவனம் எதுவும், புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்களிலிருந்து தேவையான விழுக்காட்டளவு மின்சாரத்தைக் கொள்முதல் செய்வதற்குரிய கடப்பாட்டிற்கு இணங்கி நடக்கத் தவறுகிறவிடத்து, அது, மேற்சொன்ன சட்டத்தின் 142ஆம் பிரிவின்படி ஆணையத்தினால் முடிவு செய்யப்படலாகும் தண்டனைக்கும் உள்ளாதல் வேண்டும்: இருந்தபோதிலும், சான்றிதழ்கள் கிடைக்கவில்லை என்றால், புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாட்டிற்கு இணங்கி நடப்பதில் உண்மையாகவே இடர்ப்பாடு ஏற்படும் நேர்வில், கடப்பாடுடைய நிறுவனம், தேவைப்படுகிற இணங்கி நடத்தலை அடுத்த ஆண்டிற்குக் கொண்டு போவதற்கு தகுதியின் அடிப்படையில் ஆணையம் பரிசீலிக்க அனுமதி கோரி ஆணையத்தை அணுகலாம்.	**9. தவறுகையின் விளைவு .–** (1) xxx (2) முதன்மை ஒழுங்குமுறை விதிகளின், ஒழுங்குமுறைவிதி 3 இல் கட்டாயப்படுத்தப்பட்ட எந்தவொரு கடமைப்பட்ட நிறுவனமோ அல்லது நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோரோ புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களிலிருந்து தேவையான சதவீத மின்சாரத்தை வாங்க / பயன்படுத்தும் அல்லது புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி சான்றிதழ்களை வாங்க வேண்டிய கடமையை நிறைவேற்றத் தவறினால், இந்திய மின்சாரச் சட்டம், 2003 இன் பிரிவு 142 அல்லது எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 இன் பிரிவு 26 இன் கீழ் ஆணையத்தால் தீர்மானிக்கப்படும் அபராதத்திற்கு அது பொறுப்பாகும்: சான்றிதழ்கள் கிடைக்காததனால் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டினை (RPO) நிறைவேற்றுவதில் உண்மையான சிரமம் ஏற்பட்டால், தகுதியின் அடிப்படையில் ஆணையத்தால் பரிசீலிக்கப்படுவதற்கான இணக்கத் தேவையை அடுத்த ஆண்டுக்கு முன்னெடுத்துச் செல்ல அனுமதி கோரி ஆணையத்திடம் பிரதிநிதித்துவப்படுத்த கடமைப்பட்ட நிறுவனத்திற்கு (Obligated entity) உரிமை உண்டு.

வ. எண்	இருந்து வரும் வகை முறை	திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை
3.	இணைப்பு-I (புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடுக்கான குறைந்தபட்ச சதவீதம்)	இணைப்பு-I (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டிற்கான குறைந்தபட்ச சதவீதம்)

இருந்து வரும் வகை முறை

இணைப்பு-I (புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடுக்கான குறைந்தபட்ச சதவீதம்)

(1) மின் பகிர்மான உரிமம்தாரர், சுய உபயோக மின் உற்பத்தி நிலைய உரிமையாளரான நுகர்வோர்கள் மற்றும் தமிழ்நாடு மாநிலத்தில் குறுகிய கால திறந்தவெளி நுழைவுரிமை நுகர்வோர்கள் உட்பட ஒவ்வொரு கடப்பாடுடைய நிறுவனமும், புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாட்டின் (RPO) கீழ் புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்களில் இருந்து மின்சாரத்தை கீழ்கண்டவாறு வாங்க வேண்டும்:

வருடம்	காற்றாலை புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு	புனல்மின் புதுப்பிக்கத் தக்க கொள் முதல் கடப்பாடு	பிற புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு	மொத்த புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு
2023–24	1.60%	0.66%	24.81%	27.08%
2024–25	2.46%	1.08%	26.37%	29.91%
2025–26	3.36%	1.48%	28.17%	33.01%
2026–27	4.29%	1.80%	29.86%	35.95%
2027–28	5.23%	2.15%	31.43%	38.81%
2028–29	6.16%	2.51%	32.69%	41.36%
2029–30	6.94%	2.82%	33.57%	43.33%

(a) மார்ச் 31, 2022க்குப் பிறகு இயக்கப்பட்ட காற்றாலை மின் திட்டங்களுக்கு, காற்றாலை புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு, உற்பத்தி செய்யப்படும் மின் சக்தியின் மூலமாக மட்டுமே நிறைவேற்றப்படும். மேலும், 31.03.2022 வரை இயக்கப்பட்ட காற்றாலை மின் திட்டங்களுக்கு, காற்றாலை புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு, மொத்த மின் சக்தி நுகர்வில் 7% மற்றும் அதற்கு மேல் நுகரப்படும் காற்றாலை மின்சக்திகளின் மூலமாகவும் நிறைவேற்றப்படும்.

(b) மார்ச் 8, 2019க்குப் பிறகு இயக்கப்பட்ட பெரிய நீர் சக்தி மின் திட்டங்கள் (LHPs) அல்லது இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் (PSPs) உள்ளிட்ட சிறு நீர் மின் திட்டங்கள் (SHPs) ஆகியவற்றிலிருந்து நீர் மின் கொள்முதல் கடப்பாடு (HPO) நிறைவேற்றப்பட வேண்டும்.

திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை

இணைப்பு-I (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டிற்கான குறைந்தபட்ச சதவீதம்)

(1) ஒழுங்குமுறை 3 இல் கட்டாயப்படுத்தப்பட்ட ஒவ்வொரு கடமைப்பட்ட நிறுவனமும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாட்டின் (RPO) கீழ் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களிலிருந்து ஆற்றலை வாங்க வேண்டும். மேலும், நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோர் (Designated Consumer) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு கடப்பாட்டின் (RCO) கீழ் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களிலிருந்து ஆற்றலைப் பயன்படுத்த வேண்டும், இது 2001 ஆம் ஆண்டு எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டத்தின் கீழ் கட்டாயப்படுத்தப்பட்டுள்ளது:–

வ. எண்	ஆண்டு	காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்	நீர் புதுப்பிக்கத் தக்க ஆற்றல்	பரவலாக்கப்பட்ட (Distributed) புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்	பிற புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி	மொத்த புதுப்பிக்கத் தக்க ஆற்றல்
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1	2024–25	0.67%	0.38%	1.50%	27.35%	29.91%
2	2025–26	1.45%	1.22%	2.10%	28.24%	33.01%
3	2026–27	1.97%	1.34%	2.70%	29.94%	35.95%
4	2027–28	2.45%	1.42%	3.30%	31.64%	38.81%
5	2028–29	2.95%	1.42%	3.90%	33.10%	41.36%
6	2029–30	3.48%	1.33%	4.50%	34.02%	43.33%

குறிப்பு 1: காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறு, மார்ச் 31, 2024 க்குப் பிறகு நிறுவப்பட்ட காற்றாலை மின்திட்டங்கள் (WPPs) மூலம் உற்பத்தியாகும் மின்ஆற்றலால் பூர்த்தி செய்யப்படும்.

குறிப்பு 2: நீர் மின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறு, மார்ச் 31, 2024 க்குப் பிறகு நிறுவப்பட்ட நீர் மின்திட்டங்களிலிருந்து [இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் (PSPs) மற்றும் சிறிய நீர்மின் திட்டங்கள் (SHPs) உட்பட] உற்பத்தி செய்யப்படும் மின்ஆற்றலால் மட்டுமே பூர்த்தி செய்யப்பட வேண்டும்:

வரம்புரையாக, மார்ச் 31, 2024 க்குப் பிறகு இயக்கப்பட்ட நீர் மின் திட்டங்களிலிருந்து மாநிலம் /மின்விநியோக நிறுவனம் பெறும் இலவச மின்சாரத்தின் மூலமும் நீர் மின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளையும் பூர்த்தி செய்யலாம்:

மேலும், மத்திய அரசால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட இந்தியாவிற்கு வெளியே அமைந்துள்ள நீர் மின் திட்டங்களிலிருந்தும் நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளைப் பெறலாம், இது நிகழ்விற்கு நிகழ்வின் அடிப்படையில் (case to case basis) மேற்கொள்ளப்படுகிறது.

வ. எண்	*இருந்து வரும் வகை முறை*	*திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை*
	(c) மேலே (a) மற்றும் (b) இல் குறிப்பிடப்படாத எந்தவொரு புதுப்பிக்கத் தக்க மின்சக்தி மின் திட்டத்திலிருந்தும் உற்பத்தி செய்யப்படும் மின் ஆற்றலின் மூலம் மற்ற புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு RPO ஐ நிறைவேற்றலாம். (2) நிதியாண்டு 2022–23 முதல், அனைத்து நீர் மின் திட்டங்களின் (HPPs) மின் ஆற்றல் புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடின் ஒரு பகுதியாகக் கருதப்படும். நீர் மின் கொள்முதல் கடப்பாடு HPO பாதை, முன்னர் அறிவிக்கப்பட்டபடி, மார்ச் 8, 2019க்குப் பிறகு இணைக்கப்பட்ட நீர் மின் திட்டங்களுக்கு (இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் (PSPs) மற்றும் சிறு நீர்நிலைத் திட்டங்கள் (SHPகள்) உட்பட) தொடர்ந்து பொருந்தும். மார்ச் 8, 2019க்கு முன் இயக்கப்பட்ட அனைத்து நீர் மின் திட்டங்களில் இருந்து இலவச மின்சாரம் உட்பட மற்ற அனைத்து நீர் மின் திட்டங்களின் மின் ஆற்றல், 'பிற புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு RPO' பிரிவின் கீழ் புதுப்பிக்கத் தக்கதிட்டங்கள் (SHPகள்) உட்பட) தொடர்ந்து பொருந்தும். மார்ச் 8, 2019க்கு முன் இயக்கப்பட்ட அனைத்து நீர் மின் திட்டங்களில் இருந்து இலவச மின்சாரம் உட்பட மற்ற அனைத்து அனைத்து நீர் மின் திட்டங்களின் மின் ஆற்றல், 'பிற புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு RPO' பிரிவின் கீழ் புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடின் பகுதியாகக் கருதப்படும். (3) புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு RPO என்பது மின்சாரத்தின் மொத்த நுகர்வு சதவீதமாக மின் ஆற்றல் அடிப்படையில் கணக்கிடப்படும். (4) மார்ச் 8, 2019 முதல் மார்ச் 31, 2030 வரை இயக்கப்பட்ட தகுதியான நீர் மின் திட்டங்களிலிருந்து (இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் PSP மற்றும் சிறிய நீர்நிலைத் திட்டங்கள் (SHP) உட்பட) பெறப்பட்ட மின்சாரத்தில் இருந்து நீர் மின் கொள்முதல் கடப்பாடினை HPO நிறைவேற்றப்படலாம். பெரிய நீர் மின் திட்டங்கள் (LHPs) என்பது 25 MW க்கும் அதிகமாக நிறுவப்பட்ட திறன் கொண்ட நீர் மின் திட்டங்கள் மற்றும் சிறிய நீர்நிலை திட்டங்கள் (SHPs) என்பது 25 MW வரை நிறுவப்பட்ட திறன் கொண்ட நீர் மின் திட்டங்கள் ஆகும். (5) மாநில / மின் பகிர்மான உரிமம்தாரரின் நீர் மின் கொள்முதல் கடப்பாட்டினை (HPO) நிறைவேற்றுவதற்கு 8 மார்ச், 2019க்குப் பிறகு இயக்கப்பட்ட நீர் மின் திட்டங்கள் (இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் PSPs உட்பட) மற்றும் சிறு நீர்நிலைத் திட்டங்கள் (SHPs) ஆகியவற்றிலிருந்து மாநிலத்திற்கு வழங்கப்படும் இலவச மின்சாரத்தில் உள்ளூர் பகுதி மேம்பாட்டு நிதிக்கான (LADF) பங்களிப்பைத் தவிர்த்து மாநில/மின் பகிர்மான உரிமம்தாரருக்குள் பயன்படுத்தப்பட்டால், அத்தகைய காலத்தில் ஒப்பந்தத்தின்படி நிறைவேற்றப்படலாம். இலவச மின்சாரம் (உள்ளூர் பகுதி மேம்பாட்டிற்கு பங்களிக்கபடாத) நீர்மின் கொள்முதல் கடப்பாடு HPO நிறைவேற்றலுக்கு தகுதியுடையதாக இருக்கும். (6) மேலே குறிப்பிட்டுள்ள இலவச மின்சாரம் நீர்மின் கொள்முதல் கடப்பாடு நிறைவேற்றலுக்கு போதுமானதாக இல்லையெனில், அதன் நீர்மின் கொள்முதல் கடப்பாடினை HPO நிறைவேற்ற மாநிலம் கூடுதல் நீர் மின்சாரத்தை வாங்க வேண்டும் அல்லது நீர்மின் உற்பத்திக்கு இணையான புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி சான்றிதழை வாங்க வேண்டியிருக்கும்.	குறிப்பு 3: 10 மெகாவாட்டிற்கும் குறைவான அளவிலான புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டங்களிலிருந்து உருவாக்கப்படும் மின்ஆற்றலிலிருந்து மட்டுமே பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறு பூர்த்தி செய்யப்பட வேண்டும். மேலும், நிகர அளவீடு, மொத்த அளவீடு போன்ற அனைத்து கட்டமைப்புகளின் கீழும் சூரிய மின் நிறுவல்கள் மற்றும் அவ்வப்போது ஆணையத்தால் அறிவிக்கப்படும் பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்கள் ஆகியவை இதில் அடங்கும். வரம்புரையாக, பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க மின்ஆற்றலுக்கான இணக்கம் பொதுவாக மின்ஆற்றலின் அடிப்படையில் (மின்சார அலகுகள்) கருதப்படும்: மேலும் வரம்புரையாக, நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோர் (எரிசக்தி பாதுகாப்புச் சட்டம், 2001 இன் படி) பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நிறுவல்களுக்கு (Distributed Renewable Energy Installations) எதிரான உற்பத்தித் தரவை வழங்க முடியாவிட்டால், அறிக்கையிடப்பட்ட திறன், ஒரு நாளைக்கு ஒரு கிலோவாட் ஒன்றுக்கு 4 யூனிட்கள் (kWh/kW/day) பெருக்கத்தால் ஆற்றலின் அடிப்படையில் பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி உற்பத்தியாக மாற்றப்பட வேண்டும். மேலும் வரம்புரையாக, மின்பகிர்மான உரிமதாரர் பகுதியில் பல்வேறு நுகர்வோரால் நிறுவப்பட்ட பரவலாக்கப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நிறுவல்களின் போது, உற்பத்தி தரவு கிடைக்காததால் அத்தகைய மின்பகிர்மான உரிமதாரர் உற்பத்தியின் அளவை மதிப்பிட முடியாவிட்டால், உற்பத்தி செய்யப்பட்ட அலகுகள் மின்பகிர்மான உரிமதாரரின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கொள்முதல் கடப்பாடு (RPO) கணக்கீட்டிற்காக ஒரு நாளைக்கு 4 மின்சார அலகுகளின் பெருக்கி மூலம் ஆற்றலின் அடிப்படையில் பெறப்பட வேண்டும். குறிப்பு 4: மற்ற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகள் குறிப்பு 1, 2 மற்றும் 3 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதைத் தவிர வேறு எந்த புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மின் திட்டத்திலிருந்தும் உற்பத்தி செய்யப்படும் ஆற்றலால் பூர்த்தி செய்யப்படலாம், இதில் 1 ஏப்ரல் 2024 க்கு முன்பு நிறுவப்பட்ட அனைத்து காற்றாலை மின்திட்டங்கள் (WPPs) மற்றும் நீர்மின் திட்டங்கள் [இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் (PSPs) மற்றும் சிறிய நீர்மின் திட்டங்கள் (SHPs) உட்பட] மற்றும் அதனுடன் பெறப்படும் இலவச மின்சாரம் (free power) ஆகியவையும் உள்ளடக்ககியதாக இருக்க வேண்டும். (அ) ஒரு குறிப்பிட்ட ஆண்டில் நிர்ணயிக்கப்பட்ட காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வை அடைவதில் ஏற்படும் எந்தவொரு பற்றாக்குறையையும், அந்த ஆண்டிற்கான அந்த எரிசக்தி கூறுகளை விட அதிகமாக இருக்கும் நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தியைப் பயன்படுத்தி ஈடுசெய்யலாம் மற்றும் நேர்மாறாகவும் (veice versa). (ஆ) அந்த ஆண்டில் காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அல்லது நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளின் கீழ் மீதமுள்ள அதிகப்படியான எரிசக்தி நுகர்வு, பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளின் ஒரு பகுதியாகக் கருதப்படலாம். (இ) ஒரு குறிப்பிட்ட ஆண்டில் பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகளின் கீழ் ஏதேனும் அதிகப்படியான எரிசக்தி நுகர்வு, நிர்ணயிக்கப்பட்ட காற்றாலை புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அல்லது நீர் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு அடைவதில் உள்ள பற்றாக்குறையை ஈடுசெய்ய பயன்படுத்தப்படலாம்.

<table>
<tr><th>வ. எண்</th><th>இருந்து வரும் வகை முறை</th><th>திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை</th></tr>
<tr><td></td><td>
(7) நீர்மின் திட்டங்களின் திருத்தப்பட்ட இயக்கப்படுத்தலுக்கான அட்டவணையைப் பொறுத்து, மேலே உள்ள நீர்மின் கொள்முதல் கடப்பாடு (HPO) பாதையானது வருடாந்திர அடிப்படையில் திருத்தியமைக்கப்படும்.
(8) வெளி நாட்டிலிருந்து இறக்குமதி செய்யப்படும் நீர் மின்சாரம் நீர்மின் கொள்முதல் கடப்பாடு நிறைவேற்றலுக்கு (HPO) பொருந்தாது.
(9) 31 மார்ச் 2022 க்கு பிறகு இயக்கப்பட்ட காற்றாலை மின் சக்தி திட்டங்களிருந்து குறிப்பிட்ட ஆண்டில் பெறப்பட்ட காற்றாலை புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடிற்கு மிஞ்சிய கூடுதலான மின் ஆற்றல் அல்லது 8 மார்ச் 2019 க்கு பிறகு இயக்கப்பட்ட தகுதியுடைய நீர்மின் சக்தி திட்டங்களிருந்து (இறைப்பு நீர் தேக்கி திட்டங்கள் மற்றும் சிறு நீர்மின் சக்தி திட்டங்கள் உட்பட) குறிப்பிட்ட ஆண்டில் பெறப்பட்ட நீர்மின் புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடிற்கு மிஞ்சிய கூடுதலான மின் ஆற்றல் ஆகியவற்றின் எவையேனும் ஒன்றை கொண்டு குறிப்பிட்ட ஆண்டிற்கான பிற புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடின் குறைபாட்டினை நிறைவேற்றிக் கொள்ளலாம். மேலும் குறிப்பிட்ட ஆண்டில் காற்றாலை புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடு குறைபாட்டினை குறிப்பிட்ட ஆண்டில் நீர்மின் சக்தி நிலையங்களில் இருந்து பெறப்பட்ட நீர்மின் புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாடிற்கு மிஞ்சிய கூடுதலான மின் ஆற்றலை கொண்டு அல்லது நேர்மாறாகவோ நிறைவேற்றிக் கொள்ளலாம்
(10) நுகரப்படும் மொத்த மின் ஆற்றலில் பின்வரும் சதவீதம், மின் தேக்கி /மூலம் புதுப்பிக்கத் தக்க மின் ஆற்றலாக இருத்தல் வேண்டும்.
<table>
<tr><th>நிதியாண்டு</th><th>மின்தேக்கி (மின் நுகர்வின் அடிப்படையில்)</th></tr>
<tr><td>2023–24</td><td>1.0%</td></tr>
<tr><td>2024–25</td><td>1.5%</td></tr>
<tr><td>2025–26</td><td>2.0%</td></tr>
<tr><td>2026–27</td><td>2.5%</td></tr>
<tr><td>2027–28</td><td>3.0%</td></tr>
<tr><td>2028–29</td><td>3.5%</td></tr>
<tr><td>2029–30</td><td>4.0%</td></tr>
</table>
(11) மேற்கூறப்பட்டுள்ள பத்தி (10) இல் உள்ள மின் ஆற்றல் தேக்க கடப்பாடானது மின்சாரத்தின் மொத்த நுகர்வு சதவீதமாக மின் ஆற்றல் அடிப்படையில் கணக்கிடப்படும் மற்றும் மின் ஆற்றல் தேக்க அமைப்பில் சேமிக்கப்பட்ட மொத்த மின் ஆற்றலில் வருடாந்திர அடிப்படையில் குறைந்தபட்சம் 85% புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்களில் இருந்து கொள்முதல் செய்யப்பட்டால் மட்டுமே, நிறைவேற்றப்பட்டதாக கருதப்படும்
(12) மேற்கூறிய பத்தி (1) ல் குறிப்பிடப்பட்டவாறு புதுப்பிக்கத் தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்களில் இருந்து சேமிக்கப்பட்ட மின் ஆற்றல் அளவிற்கான மின்னாற்றல் தேக்க கடப்பாடு மொத்த புதுப்பிக்கத் தக்க கொள்முதல் கடப்பாட்டின் நிறைவேற்றலின் ஒரு பகுதியாக ஏற்றுக்கொள்ளப்படும்.
</td><td>
(ஈ) எரிசக்தி பாதுகாப்பு சட்டம், 2001 இன் படி நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோர், திறந்த அணுகல் நுகர்வோர் (Open Access Consumers) அல்லது சுய உபயோக மின் உற்பத்தி நிலையங்களைக் (Captive Generating Plants) கொண்ட நுகர்வோர், புதைபடிவமற்ற எரிபொருள் (non–fossil fuel) மூலத்தைப் பொருட்படுத்தாமல், குறிப்பிட்ட மொத்த புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி இலக்கின்படி தங்கள் கடமையை நிறைவேற்ற வேண்டும். எரிசக்தி திறன் பணியகம் (Bureau of Energy Efficiency) / மாநில அரசால் நியமிக்கப்பட்ட மாநில நியமிக்கப்பட்ட நிறுவனம் (State Designated Agency), எரிசக்தி பாதுகாப்பு சட்டம், 2001 இன் பொருந்தக்கூடிய விதிகளை அமல்படுத்தும், இதில் நியமிக்கப்பட்ட நுகர்வோரால் புதைபடிவமற்ற மூலங்களின் (புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல்) குறைந்தபட்ச நுகர்வு பங்கு அடங்கும்.
(உ) குறிப்பிடப்பட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு இலக்குகள் நேரடியாகவோ அல்லது மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி உற்பத்திக்கான புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி சான்றிதழ்களுக்கான விதிமுறைகள் மற்றும் நிபந்தனைகள்) விதிமுறைகள், 2022 மற்றும் அவ்வப்போது வெளியிடப்படும் திருத்தங்களின்படி, சான்றிதழ் மூலமாகவோ அடையப்பட வேண்டும்
வரம்புரையாக, குறிப்பிட்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி நுகர்வு இலக்குகளில் ஏதேனும் குறைபாடு ஏற்பட்டால், அது இணக்கமின்மையாகக் கருதப்படும், மேலும் தவறினால் ஏற்படும் விளைவுகள் இந்த ஒழுங்குமுறையின் ஒழுங்குமுறை 9 இன் படி இருக்கும்.
(ஊ) மாநில நிறுவனம் (தமிழ் நாடு மாநில சுமை அனுப்புதல் மையம் – TN SLDC) / தமிழ்நாடு பசுமை எரிசக்தி கழகம் (TNGECL) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி பயன்பாட்டின் இணக்கம் தொடர்பான தரவுகளைப் பராமரித்து, அவ்வப்போது ஆணையத்தால் தெரிவிக்கப்படும் வடிவத்தின்படி, காலாண்டுக்கு ஒரு முறை ஆணையத்திற்கு அறிக்கையை சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.
</td></tr>
</table>

வ. எண்	இருந்து வரும் வகை முறை	திருத்தம் செய்யப்பட்ட வகைமுறை
	(13) விதிமுறைகள் மற்றும் இந்த அட்டவணையில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நிபந்தனைகளுக்கு உட்பட்டு இந்த அட்டவணையின் பத்தி 1 மற்றும் பத்தி 10 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள ஒவ்வொரு வகைக்கும் புதுப்பிக்கத் தக்க மின் சக்தி கொள்முதல் கடப்பாடுக்கான குறைந்தபட்ச சதவீதம் தனித்தனியாக நிறைவேற்றப்பட வேண்டும். (14) இந்த இணைப்பில் உள்ள வரையறைகள், இந்திய அரசின் மின்சக்தி அமைச்சகத்தால் முன்னர் திருத்தப்பட்டாலன்றி, மார்ச் 31, 2030 வரையிலான காலத்திற்குப் பொருந்தும்.	

(ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி)

சென்னை – 600 032,
2025 டிசம்பர் 22.

S. JOHN SUNDARARAJ,
செயலாளர் (பொறுப்பு),
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

PRINTED AND PUBLISHED BY THE COMMISSIONER OF STATIONERY AND PRINTING, CHENNAI
ON BEHALF OF THE GOVERNMENT OF TAMIL NADU