



தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்

எண் 19-A, ருக்மினி லட்சுமிபதி சாலை, எழும்பூர், சென்னை - 8.
தொலைபேசி: 044-28411376, இணையதளம்: <http://www.tnerc.tn.nic.in>

2014-15-ஆம் ஆண்டிற்கான தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தின் மொத்த வருவாய்த் தேவையை நிர்ணயம் செய்ததன் சுருக்கம்

முன்னுரை:

1. கடந்த ஆண்டு, மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம், (த.மி.உ.ப.க) 2010-11 ஆம் ஆண்டிற்கான இறுதி (final) உண்மை நிலையைக் கண்டறிதல் மற்றும் மொத்த வருவாய்த் தேவைக்கான ஒப்பளிப்பு, 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டிற்குரிய வருடாந்திர செயல்திறன் மதிப்பாய்வு மற்றும் 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மதிப்பீட்டின் அடிப்படையிலான செயற்பாட்டின் ஆய்வு மற்றும் 2013-14 முதல் 2015-16 வரையிலான பல்லாண்டுக்கான மின்கட்டண மனுவினை தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் தாக்கல் செய்தது. அதன் அடிப்படையில் அந்த மனு மீது, மாநில ஆலோசனைக்குழு, பொது மக்கள் மற்றும் சம்பந்தப்பட்டவர்களின் கருத்துக்களை பரிசீலனை செய்தபின் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், இரண்டாவது கட்டுப்பாட்டுக் காலத்திற்கான ஆண்டு வருவாய்த் தேவை மற்றும் மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்து ஆணையிட்டது.
2. 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 64 ஆம் பிரிவின்படி, மாநில ஒழுங்குமுறை ஆணையத்திடம், ஆணையம் வகுத்த விதிகளின்படி மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்யக் கோரும் மனுவினை தாக்கல் செய்ய வேண்டியது மின் உரிமதாரரின் கடமையாகும். 2005 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் (மின்கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதி 5-ன் படி மின் உரிமம்தாரர் தமது கட்டணத்தை நிர்ணயம் செய்யக் கோரும் மனுவினை ஒவ்வொரு ஆண்டும் நவம்பர் மாதம் 30 ஆம் தேதி அன்றோ அல்லது அதற்கு முன்போ ஆணையத்திடம் தாக்கல் செய்ய வேண்டும், அதன் தொடர்புடைய எடுபகுதி கீழே தரப்பட்டுள்ளது.

“(1) மின் பகிர்வு / மின் செலுத்தல் உரிமம்தாரர் ஒவ்வொரு ஆண்டும் நவம்பர் மாதம் 30 அன்றோ அல்லது அதற்கு முன்போ வகுத்துரைக்கப்பட்ட படிவத்தில், அப்போதுள்ள மின் கட்டண வீதத்திலும், மதிப்பிடப்பட்ட செலவினங்களையும், வசூலிப்பதற்கு உரிமம்தாரர் அனுமதிக்கப்படுகிற எதிர்பார்க்கப்படும் மொத்த வருவாய் பற்றிய விவரங்கள் அடங்கிய மொத்த வருவாய்த் தேவை அறிக்கையைத் தாக்கல் செய்ய வேண்டும்.”

அதன்படி, தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம், 2011-12 ஆம் ஆண்டின் இறுதி உண்மை நிலையைக் கண்டறிதல், மற்றும் மொத்த வருவாய்த் தேவைக்கான ஒப்பளிப்பு, 2012-13 ஆம் நிதியாண்டிற்கு தற்காலிக செயற்பாட்டின் ஆய்வு மற்றும் 2013-14 ஆம் ஆண்டிற்கான செயற்பாட்டின் ஆய்வு மற்றும் 2014-15 ஆம் ஆண்டிற்கான மொத்த வருவாய்த் தேவை மற்றும் மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான மனுவினை நவம்பர் மாதம் 30 ஆம் தேதி அன்றோ அல்லது அதற்கு முன்போ ஆணையத்திடம் தாக்கல் செய்திருக்க வேண்டும். எனினும், தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம், மேற்குறிப்பிட்ட காலக் கெடுவிற்குள் மனுவினை தாக்கல் செய்யவில்லை.

3. மாண்புமிகு மின்சார மேல்முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயத்தின் நவம்பர் 11, 2011-ஆம் நாளிட்ட அசல் மனு எண் 1-இன் ஆணையில், மாநில ஆணையங்களுக்கு கீழ்க் கண்டவாறு கட்டளையிட்டுள்ளது.

“ஆண்டு வருவாய்த் தேவைக்கான மனு, உண்மை நிலையைக் கண்டறிதல் வருடாந்திர செயல்திறன் மதிப்பாய்வு ஆகியவற்றை தாக்கல் செய்யும் நிகழ்வில் தாமதமோ, திட்டமிடப்பட்ட தேதியிலிருந்து ஒரு மாதத்திற்கு மேல் மனுவினை தாக்கல் செய்யாவிட்டாலோ, மாநில ஆணையம் தானே முற்பட்டு மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்ய சட்டத்தின் 64-ஆம் பிரிவிற்கு ஏற்ப மற்றும் கட்டணக் கொள்கை விதி 8.1 (7) -இன் படி நடவடிக்கை மேற்கொள்ள வேண்டும்.”

4. தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்யும் ஒழுங்குமுறை விதிகள், 2005-இல், ஒழுங்குமுறை விதி 6-இல் கீழ்க்கண்டவாறு குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது

“(8) உரிமத்தாரர் மின் கட்டண வீத மாறுதல் கேட்டு விண்ணப்பத்தினை உரிய காலத்தில் சமர்ப்பிக்க நடவடிக்கை துவங்காதிருக்கிற நேரவில், ஆணையமானது, தானே முற்பட்டு (suo-motu) மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்வதற்கான மற்றும் ஒழுங்குமுறை ஆய்வினை மேற்கொள்வதற்கான நடவடிக்கையினைத் துவக்க வேண்டும்”.

5. மாண்புமிகு மின்சார மேல்முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயத்தின் கட்டளைப்படி, தேசிய மின் கட்டணக் கொள்கை மற்றும் 2003-ஆம் ஆண்டின் மின்சார சட்டத்தின் பிரிவு 62 மற்றும் 64-இன் படி அளிக்கப்பட்டிருக்கும் அதிகாரங்களின் படி மற்றும் மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள் 2005-இன் படி, தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் தானே முற்பட்டு (suo-motu) 2014-15- ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆண்டு வருவாய்த் தேவையை நிர்ணயம் செய்ய நடவடிக்கை மேற்கொள்ள முடிவு செய்துள்ளது.

6. நிதி மறு சீரமைப்புத் திட்டத்தின் தேவைக்கேற்ப, மின்கட்டண வீதத்தினை ஒவ்வொரு ஆண்டும், ஆண்டு வருவாய்த் தேவையினை பூர்த்தி செய்யும் நோக்கில் மறுநிர்ணயம் செய்யப்பட வேண்டும். மேற்கண்ட சூழ்நிலையில், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் தானே முற்பட்டு 2014-15-ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மின்கட்டண வீதத்தினை மற்றும் ஆண்டு வருவாய்த் தேவையினை, தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகம் ஆணையத்திற்கு சமர்ப்பித்த தகவல்களின் அடிப்படையில் முடிவு செய்துள்ளது. ஆணையத்திடம் உள்ள தகவல்களின் அடிப்படையில், ஆணையம் கீழ்க்குறிப்பிடப்பட்டுள்ளவாறு முடிவு செய்துள்ளது.

அ. 2011-12 மற்றும் 2012-13 ஆம் ஆண்டின் செலவுகளை தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளின் அடிப்படையில் தற்காலிக உண்மை நிலை கண்டறிதல் மேற்கொள்ளப்படும்.

ஆ. 2013-14 ஆம் ஆண்டின் ஆண்டு செயற்பாட்டு ஆய்வு மற்றும் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டின், ஆண்டு வருவாய் தேவையை, ஆணையத்திடம் உள்ள தகவல்களின் அடிப்படையில் மற்றும் நிதி ஆண்டு 2011-12 மற்றும் 2012-13-க்கு தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளின் அடிப்படையில் மேற்கொள்ளப்படும்.

இ. தற்போது நிர்ணயம் செய்யப்பட்டுள்ள வருவாய் பற்றாக்குறை மற்றும் ஒழுங்குமுறை வகைச் சொத்து, தற்காலிகமானது. அதன் உண்மை நிலை வரும் ஆண்டில் அறியப்படும்.

7. 2011-12, 2012-13 மற்றும் 2013-14 ஆண்டுகளுக்கு ஆணையத்தினால் அடையப்பெற்ற திருத்திய வருவாய் பற்றாக்குறைக்கான அட்டவணை கீழே வழங்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 1 : 2011-12 முதல் 2013-14 வரையான ஆண்டிற்கான நிர்ணயிக்கப்பட்ட திருத்திய வருவாய் பற்றாக்குறை

(ரூ. கோடி)

விவரங்கள்	2011-12	2012-13	2013-14
மின் உற்பத்திக்கான செலவுகள்	8,001	8,231	9,758
மின்சாரம் கொள்முதல் செலவு	14,520	14,201	16,799
அனுமதிக்கப்பட்ட சொந்த மின் உற்பத்தி செலவு மற்றும் மின்சார கொள்முதலுக்கான செலவு	22,521	22,432	26,557
தமிழ்நாடு மின் தொடரமைப்புக் கழகத்திற்கு	1,500	2,847	1,433

செலுத்த வேண்டிய ஆண்டு மின் அனுப்புகைக் கட்டணம்.			
இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவு	3,327	3,478	3,852
தேய்மானம்	273	302	362
நீண்டகால கடன் மூலதனத்தின் மீதான வட்டி	1,053	1,375	1,702
பிறப்பற்றுகள் மற்றும் அசாதாரண இனங்கள்	14	17	20
நியாயமான வருவாய் பங்கிலிருந்து / சமவரிமை பங்கிலிருந்து வருவாய்	-	-	-
நடைமுறை மூலதனத்தின் மீதான வட்டி	-	-	-
மொத்த வருவாய்த் தேவை	28,688	30,451	33,928
கழிக்க: பிற வருவாய் மற்றும் மின்கட்டணம் அல்லாத வருவாய்	694	725	938
நிகர வருவாய்த் தேவை	27,994	29,726	32,990
மின் கட்டண வருவாய் அரசு மானியம் உட்பட	19,475	24,952	28,818
வருவாய் பற்றாக்குறை	8,519	4,774	4,171

8. ஆணையத்திடம் உள்ள தகவல்களின் அடிப்படையில் ஆணையம், தற்காலிகமாக 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மொத்த வருவாய்த் தேவையாக ரூ.39,818 கோடி மற்றும் மொத்த வருவாயாக ரூ.32,964 கோடி என தற்பொழுதுள்ள மின் கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையில் (மின்சக்தி விற்பனை மூலமாக வருவாய் மற்றும் பிற வருவாய்) நிர்ணயம் செய்துள்ளது. கூறுகளின் அடிப்படையில் மொத்த வருவாய்த் தேவை மற்றும் தற்பொழுதுள்ள மின் கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையில் வருவாய் கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் வழங்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 2 : 2014-15 ஆம் ஆண்டிற்கான மொத்த வருவாய்த் தேவை கூறுகள்படி
(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	ஜூன் 2013 ஆம் ஆண்டின் கட்டண ஆணையில் அனுமதிக்கப்பட்டவை	ஆணையத்தினால் தற்காலிகமாக நிர்ணயிக்கப்பட்டது
மின் உற்பத்திக்கான செலவுகள்	8,851	12,687
மின்சாரம் கொள்முதலுக்கான செலவுகள்	17,949	17,946
தமிழ்நாடு மின் தொடரமைப்புக் கழகத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய ஆண்டு மின் அனுப்புகைக் கட்டணம்	2,850	2,259

இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவு	4,068	4,304
தேய்மானம்	435	661
நீண்டகால கடன் மூலதனத்தின் மீதான வட்டி	1,740	1,956
பிற பற்றுகள் மற்றும் அசாதாரண இனம்	26	6
நியாயமான வருவாய் / சமவுரிமை பங்கிலிருந்து வருவாய்	0	–
நடைமுறை மூலதனத்தின் மீதான வட்டி	0	–
மொத்த வருவாய்த் தேவை	35,918	39,818
வருவாய்		
மின்கட்டண வருவாய் (அரசு மானியம் உட்பட)	–	32,238
மின்கட்டணம் அல்லாத வருவாய் மற்றும் பிற வருவாய்	1,021	726
மொத்த வருவாய்		32,964

9. செலவு மற்றும் வரவுத் தேவை மறு நிர்ணயம் எவ்வாறு செய்யப்பட்டுள்ளது என்பது குறித்த சிறு விளக்கம் கீழ்வரும் பிரிவுகளில் வழங்கப்பட்டுள்ளது:–

மின்சக்தி விற்பனை குறித்த மதிப்பீடு:

மின்சக்தி விற்பனை – 2012 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2013 ஆம் நிதி ஆண்டு

10. ஆணையம், மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தின் தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளை கூர்ந்தாய்ந்து அதன் அடிப்படையில் 2011–12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012 – 13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான விற்பனையைக் கீழ்க்கண்ட காரணங்களுக்காக ஒப்புதலளித்துள்ளது.

- மின் அளவி நிறுவப்பட்ட பிரிவின் கீழ் விற்பனை : ஜூன் 20, 2013 ஆம் ஆண்டில் வெளியிடப்பட்ட முந்தைய மின்கட்டண வீதங்களுக்கான ஆணையில் உள்ளதைப் போல், ஆணையம் தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளில் வழங்கப்பட்ட உள்ளபடியேயான மின்சார விற்பனையை மின் அளவி நிறுவப்பட்ட பிரிவுகளுக்கு எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.
- மின் அளவி நிறுவப்படாத பிரிவின் கீழ் மின் விற்பனை : விவசாயம் மற்றும் குடிசைகளுக்கான நுகர்வோர்களுக்கு, ஜூன் 20, 2013 அன்று வெளியிடப்பட்ட முந்தைய

மின்கட்டண வீதங்களுக்கான ஆணையில் மதிப்பீடு செய்யப்பட்ட மின் விற்பனை அளவில் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

- புதுச்சேரிக்கான விற்பனையை அனுமதிப்பதில்லை என்ற நிலைபாட்டினை ஆணையம் தன்னுடைய ஜூலை 2010-ஆம் ஆண்டின் மின்கட்டண வீதங்களுக்கான ஆணையில் முடிவு செய்தது. அதே நிலைபாட்டினை தொடர்ந்து செயலாற்றுகிறது.

கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012 - 13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான மொத்த மின் விற்பனையை ஆணையம் நிர்ணயித்துள்ளது.

அட்டவணை 3 : 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012 - 13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம் நிர்ணயம் செய்த மின் விற்பனை அளவு (மி.யூ)

விவரம்	2011-12	2012 - 13
மொத்த உயர் மின்னழுத்தம்	13,657	10,918
மொத்த தாழ்வழுத்தம்	40,281	40,569
மொத்த தேவை (உயர் மின்னழுத்தம் + தாழ்வழுத்தம்)	53,938	51,487

மின்சக்தி விற்பனை - நிதி ஆண்டு 2014

11. தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகம், ஆணையத்திற்கு சமர்ப்பித்த மின் நுகர்வோர் பிரிவு வாரியான உண்மையான விற்பனை தகவல்களை கூர்ந்தாய்ந்த பின்னர், ஆணையம் 2013 - 14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான மின் விற்பனையை கீழ்க்கண்ட காரணங்களின் அடிப்படையில் ஒப்புதலளித்துள்ளது.

- **மின் அளவி நிறுவப்பட்ட பிரிவின் கீழ் மின் விற்பனை :** ஆணையம், தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகம் சமர்ப்பித்த மின் அளவி நிறுவப்பட்ட மின் நுகர்வோர் பிரிவு வாரியான மின் விற்பனையை 2013 - 14ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஏற்றுக் கொண்டுள்ளது மற்றும் மின் நுகர்வின் மீதான கட்டுப்பாட்டு தளர்வு தாக்கம் (R&C) மற்றும் செப்டம்பர் 2013 முதல் மின் சுமை குறைப்பு (load shedding) ஆகியவற்றை கருத்தில் கொண்டு உயரழுத்த தொழில்துறை சார்ந்த நுகர்வோர்களுக்கான விற்பனையை அதிகப்படுத்தியுள்ளது.

முந்தைய மின்கட்டண வீதங்களுக்கான ஆணையில் எடுத்த நிலைப்பாட்டினை போன்று, புதுச்சேரிக்கான மின் விற்பனையை 2013 – 14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கும் ஆணையம் அனுமதியளிக்கவில்லை.

- **மின் அளவி நிறுவப்படாத பிரிவின் கீழ் விற்பனை :** மின் அளவி நிறுவப்படாத பிரிவான குடிசை மற்றும் விவசாய மின் நுகர்வோர்க்கு, ஆணையம் தனது முந்தைய ஆணையில் ஒப்புதலளித்த எண்களையே தற்போதும் எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. குடிசைகளுக்கான மின்நுகர்வு, தமிழக அரசால் வெளியிடப்பட்ட அரசு ஆணை எண் G.O. Ms. No.2, நாள் 03-06-2011 –இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள பல்வேறு மின் உபகரணங்களுக்கான வாட்டேஜ் அளவு குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது மற்றும் தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் வழங்கப்பட்ட மின் இணைப்புகளின் எண்ணிக்கை மற்றும் பயன்பாட்டின் கால அளவு ஆகியவற்றைக் கருத்தில் கொண்டு கணக்கிடப்பட்டுள்ளது. விவசாயத்திற்கான மின்நுகர்வு, தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட, 5 விழுக்காடு மாதிரி ஆய்வில் உள்ள அடிப்படை விவரங்களை வைத்து மதிப்பீடு செய்யப்பட்டுள்ளது.

கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்திடம் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட மின்சக்தி விற்பனையுடன் ஆணையத்தால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மின் விற்பனை ஒப்பிடப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 4 : 2013 – 14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மொத்த விற்பனை மற்றும் உள்படியான விற்பனை ஆணையத்திடம் சமர்ப்பிக்கப்பட்டது (மி.யூ)

விவரங்கள்	முந்தைய மின் வீதக் கட்டண ஆணையின்படி	2013 – 14 உள்படியாக சமர்ப்பிக்கப்பட்டது	ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்டது
மொத்த உயர் மின்னழுத்தம்	12,247	13,873	13,636
மொத்த தாழ்வழுத்தம்	44,953	46,895	45,395
மொத்த தேவை (உயர் மின்னழுத்தம் + தாழ்வழுத்தம்)	57,199	60,768	59,031

2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான மின்சக்தி விற்பனை

12. ஆணையம், கீழ்க்குறிப்பிடப்பட்டுள்ள செயல்முறைப்படி, 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மின்நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக விற்பனையை நிர்ணயம் செய்துள்ளது.

- **மின் அளவி நிறுவப்பட்ட பிரிவின் கீழ் விற்பனை :** ஆணையம், தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகத்தால் நுகர்வோர் பிரிவுவாரியாக வழங்கப்பட்ட விற்பனை குறித்த அடிப்படை விவரங்களை ஏற்றுக் கொண்டுள்ளது.
- **மின் அளவி நிறுவப்படாத பிரிவின் கீழ் விற்பனை:** மின் அளவி நிறுவப்படாத குடிசை மற்றும் விவசாய பிரிவு நுகர்வோர்க்கு 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, முந்தைய மின்கட்டண வீத ஆணையில் ஆணையம் ஒப்புதலளித்த எண்களையே தற்போதும் எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2013-14-ஆம் நிதி ஆண்டினை விட 2014-15-ஆம் நிதி ஆண்டில் மொத்த மின் விற்பனை 10 விழுக்காடு அதிகரித்துள்ளது.

கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மின் விற்பனையை நுகர்வோர் பிரிவுவாரியாக ஆணையம் நிர்ணயம் செய்துள்ளது. அதனை ஆணையத்தின் முந்தைய மின்கட்டண வீத ஆணையுடன் ஒப்பிடப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 5 :- நுகர்வோர் பிரிவுவாரியாக 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மின்விற்பனை

(மியூ)

விவரங்கள்	நிதி ஆண்டு 2014 – 15	
	முந்தைய மின் வீதக் கட்டண ஆணையின்படி	ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்டது
உயர் மின்னழுத்த நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக		
I - A உயர் மின்னழுத்தம் – தொழில்துறை	9,615	10,564
I – B இருப்பூர்திய இழுவை (Railway Traction)	911	800
II – A அரசு மற்றும் அரசு உதவி பெறும் கல்வி நிறுவனங்கள்	1,159	1,218
II – B தனியார் கல்வி நிறுவனங்கள்	287	308
III உயர் மின்னழுத்தம் – வணிகம்	1,951	1,749
IV நீரேற்று நீர் பாசனம்	6	7

V தற்காலிக மின்வழங்கல்	186	316
மொத்த உயர் மின்னழுத்தம்	14,114	14,962
தாழ்வழுத்த மின் நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக		
I - A வீட்டு உபயோகம்	21,704	22,837
I - B குடிசைகளுக்கான உபயோகம்	540	540
I - C பெருமளவில் மின் வழங்கல்	11	12
II - A பொது விளக்கு மற்றும் குடிநீர் வழங்கல்	1,951	2,104
II - B - 1 அரசு மற்றும் அரசு உதவி பெறும் கல்வி நிறுவனங்கள்	141	130
II - B - 2 தனியார் கல்வி நிறுவனங்கள்	254	251
II - C பொது வழிபாட்டு தலங்கள்	136	114
III - A - 1 குடிசை மற்றும் குறுந்தொழில்கள்	157	168
III - A - 2 விசைத்தறிகள்	993	881
III - B தாழ்வழுத்தம் - தொழில்துறை	5,385	5,516
IV தாழ்வழுத்தம் - விவசாயம்	11,039	11,039
V தாழ்வழுத்தம் - வணிகம்	6,427	6,215
VI தற்காலிக மின் வழங்கல்	50	74
மொத்த தாழ்வழுத்தம்	48,787	49,882
மொத்தம் (உயர்ழுத்தம் + தாழ்வழுத்தம்)	62,901	64,844

கிடைக்கக்கூடிய மின்சக்தியின் மதிப்பீடு:

சொந்த மின்உற்பத்தி :

13. 2011 - 12, 2012 - 13 மற்றும் 2013 - 14 நிதி ஆண்டுகளுக்கு, ஆணையம், தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் வழங்கிய உள்ளபடியான செயல்திறன் அளவுகோல்களான நிலைய சமைகாரணி மற்றும் துணை மின்சக்தி பயன்பாடு போன்றவற்றை தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் வழங்கிய தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளின் மற்றும் சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் உற்பத்தியான உள்ளபடியான தாக்கலின் அடிப்படையில் எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. இந்த அளவுருகள் சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் உற்பத்தி செய்யப்பட்ட யூனிட்களை கணக்கிட உபயோகப்படுத்தப்பட்டுள்ளது. அதேவேளை, 2014 - 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான மின் உற்பத்திக்கு, தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தினால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட இயக்கத்திற்கான அளவு கோல்களை அடிப்படையாக கொண்டு மற்றும் தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் வழங்கிய வரவு செலவுத் திட்ட மதிப்பீட்டில் வழங்கப்பட்டவை, இவற்றில் எது அதிகமோ அதனை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. நிலைய

சுமைகாரணி மற்றும் துணை மின்சக்தி பயன்பாடு ஆகியவற்றினை அடிப்படையாக எடுத்துக் கொண்டு சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் இருந்து கிடைக்கும் மின்சக்தியினை நிர்ணயம் செய்துள்ளது. இந்த அணுகுமுறையை அனல், எரிவாயு மற்றும் புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் மின் உற்பத்தியை கணக்கிட பின்பற்றப்பட்டது. ஆனால் காற்றாலை மின்உற்பத்தி அளவீடு கடந்த மின்கட்டண ஆணையிலிருந்து எடுத்துக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது.

மத்திய மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் (CGS)

14. 2011 - 12- ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம் தனது ஜூன் 20, 2013-இல் வெளியிட்ட ஆணையில் அனுமதியளித்த மின் உற்பத்தியை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. அதேவேளை, 2012 - 13 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2013 - 14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம் தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் வழங்கப்பட்ட உள்ளபடியான மின்சார கொள்முதல் அளவினை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2014-15 -ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, நிதி ஆண்டிற்கான மின்சார கொள்முதல் அளவினை கணக்கிட முந்தைய கட்டண ஆணையில் அனுமதியளித்த எதிர்ப்பார்க்கப்பட்ட வர்த்தக ரீதியான இயக்க நாள், நிலைய சுமைக்காரணி (Plant Load Factor) மற்றும் துணை மின்சக்தி பயன்பாடு (Auxiliary consumption) ஆகியவற்றின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

தற்சார்பு மின்உற்பத்தியாளர்கள் (IPPs)

15. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம் ஜூன் 20, 2013-இல் வெளியிட்ட தன்னுடைய மின்கட்டண வீதங்களுக்கான ஆணையில் ஒப்புதலளித்த மின்சாரக் கொள்முதல் அளவினையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. அதேவேளை, 2012-13 மற்றும் 2013 - 14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகம் வழங்கிய உள்ளபடியான மின்சாரக் கொள்முதல் அளவினை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. ஆணையம், 2014 - 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான மின்சாரக் கொள்முதல் அளவினை 2008 - 09 முதல் 2012 - 13 வரையான ஐந்தாண்டுகளுக்கான சராசரி மின்சாரக் கொள்முதல் அளவினை அடிப்படையாக எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.

புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி:

16. 2011 – 12 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம் தனது 2013-14 மின் கட்டண ஆணையில் ஒப்புதலளித்த மின்சாரக் கொள்முதல் அளவினை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. அதே சமயத்தில், 2012-13ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2013 – 14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் வழங்கிய உள்ளபடியான மின் கொள்முதல் அளவினை அடிப்படையாக கொண்டு கணக்கிடப்பட்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம், 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டில் வெளியிட்ட ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மதிப்பீடுகளை விட 100 மெகாவாட் மின்திறன் கொண்ட சூரிய மின்சக்தி (50 மெகாவாட்) மற்றும் காற்றாலை (50 மெகாவாட்) மூலமாக ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மின் உற்பத்தியினை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. இவற்றிலிருந்து கிடைக்கக்கூடிய மின் உற்பத்தி நிலைய சமை காரணி காற்றாலை மற்றும் சூரிய மின்சக்தி நிலையங்களுக்கு 27.15 விழுக்காடு மற்றும் 19 விழுக்காடு முறையே ஆகும்.

அட்டவணை 6 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட கிடைக்கக் கூடிய மின்சக்தி (மியூ)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13	2013 – 14	2014 – 15
சொந்த மின் உற்பத்தி				
அனல் மின் உற்பத்தி	18,587	18,933	21,583	30,333
எரிவாயு மின் உற்பத்தி	2,099	1,602	2,232	2,658
புனல் மின் உற்பத்தி	4,823	2,576	4,049	4,586
காற்றாலை மின் உற்பத்தி	12	13	12	12
மொத்தம்	25,521	23,125	27,875	37,589
மத்திய மின்உற்பத்தி நிலையங்கள்	20,630	21,566	24,524	33,212
தற்சார்பு மின்உற்பத்தியாளர்கள்	5,731	5,972	5,662	5,693
புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி	7,637	9,524	6,373	6,575
பிற ஆதாரங்கள்	9,839	7,051	12,785	4,415
கிடைக்கக் கூடிய மொத்த மின்சக்தி	69,357	67,238	77,219	87,484

மின்சக்தி சமன்செய்தல் (Energy Balance):

17. ஆணையம், தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தின் மின்சக்தி தேவையை ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட விற்பனைக்கான எண்களிலிருந்து எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. மின்பகிர்மான இழப்பானது, 4.6.2013 அன்று ஆணையத்தினால் தானே முற்பட்டு (suo-motu) வெளியிட்ட இழப்புகள் மீதான ஆணைப்படியாகும். ஆணையம், மின் பகிர்மான இழப்பு மற்றும் மின்

செலுத்துதலுக்கான இழப்பு ஆகியவற்றை தனித்தனியாகவே கையாண்டுள்ளது. ஆணையம், 33 கிலோ வோல்ட்டுக்கு கீழ், 110 கிலோவோல்ட் மற்றும் 230 கிலோ வோல்ட்டிற்கான மின் விற்பனையை நிர்ணயம் செய்ய, ஆணையம் தனது முந்தைய மின்கட்டண வீத ஆணையில் உள்ள விழுக்காட்டினை சார்ந்துள்ளது. 2011- 12 ஆம் நிதி ஆண்டு முதல் 2014 - 15 வரையான நிதி ஆண்டிற்கு, மின்பகிர்மான பரிதியில் (Distribution periphery) மற்றும் தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தின் மின்சக்தி தேவை (energy required) மற்றும் மின்சக்தி சமன் செய்தல் (energy balance) முதலியன கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் வழங்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 7 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மின்சக்தி சமன் செய்தல்.

அளவுரு	2011 - 12	2012 - 13	2013 -14	2014 - 15
33 கிலோ வோல்ட்டிற்கும் கீழ் உள்ள மின் நுகர்வோருக்கான விற்பனை (மி.யூ)	50,366	48,077	55,122	60,550
காடம்பாறைக்கான கூடுதல் மின்சாரம் (மி.யூ)	26	26	32	32
மின்பகிர்மான மின் இழப்பு (%)	14.50%	14.10%	13.70%	13.30%
மின்பகிர்மான சுற்றளவில் மின்சக்தி உட்செலுத்துகை (Energy input) (மி.யூ)	58,938	55,999	63,909	69,875
110 கிலோ வோல்ட்டில் விற்பனை (மி.யூ)	2,892	2,761	3,165	3,477
110 கிலோ வோல்ட்டில் இழப்புகள் (%)	1.94%	1.90%	1.90%	1.90%
110 கிலோ வோல்ட்டில் மின்சக்தி உட்செலுத்துகை (மி.யூ)	63,053	59,898	68,374	74,773
230 கிலோவோல்ட்டில் விற்பனை (மி.யூ)	680	649	744	817
230 கிலோ வோல்ட்டில் இழப்பு (%)	0.76%	0.80%	0.80%	0.80%
தமிழ்நாட்டுப் பரிதியின் (Periphery) மின்சக்தி உட்செலுத்துகை	64,222	61,035	69,675	76,200
மாநிலங்களுக்கிடையேயான மின்கொள்முதல் (மி.யூ)	17,484	21,566	24,524	33,212
மாநிலங்களுக்கிடையேயான மின்செலுத்துதல் இழப்பு (%)	4.34%	4.34%	4.34%	4.34%
மாநிலத்திற்குள் மின்உற்பத்தி (மி.யூ)	51,873	45,672	52,695	54,272
தமிழ்நாட்டில் கிடைக்கக் கூடிய உள்ளபடியான மின்சக்தி (மி.யூ)	68,598	66,302	76,155	86,043

நிலையான செலவுகளுக்கான மதிப்பீடு

இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் :

பணியாளர் செலவுகள் :

18. 2011 – 12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012–13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம் ஜூன் 20, 2013–இல் வெளியிட்ட மின்கட்டண வீதத்திற்கான ஆணையில் ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்ட செலவினங்களையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. ஆணையம், 2012 – 13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு தன்னுடைய ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க, பணியாளர்களுக்கான செலவினங்களை அகவிலைப்படி தவிர பிற செலவினங்களுக்கு 4 விழுக்காடு என அதிகரித்துள்ளது. 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஏப்ரல் 2014–இல் திருத்தியமைக்கப்பட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க 5.72 விழுக்காடு என பணியாளர் செலவினங்களை அதிகரித்துள்ளது.

19. தமிழக அரசால் முறையாக அந்தந்த வருடங்களில் அறிவிக்கப்பட்ட திருத்திய ஊதியத்திற்கேற்ப அகவிலைப்படி கணக்கிடப்பட்டுள்ளது மற்றும் 2014–15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, 2011 ஆம் நிதி ஆண்டு முதல் 2014 ஆம் நிதி ஆண்டு வரையிலான ஆண்டுகளுக்கு கூட்டு வருடாந்திர வளர்ச்சி விகிதத்தின் அடிப்படையில் அதிகரிக்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 8 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட பணியாளர் செலவுகள்: –

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13	2013 – 14	2014 – 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	62.08	65.94	74.04	84.95
தூத்துக்குடி அனல்மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	82.06	91.46	103.28	119.15
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	73.04	81.52	92.10	106.31
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	50.49	59.41	66.77	76.68
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	267.67	298.33	336.18	387.09
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	3.90	4.33	4.90	5.67
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	3.10	2.31	2.61	3.02
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின்	3.53	3.90	4.38	5.04

உற்பத்தி நிலையம்				
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	5.86	6.56	7.36	8.44
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	16.39	17.10	19.26	22.16
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	22.88	28.84	32.71	37.90
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	15.08	16.79	18.82	21.56
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	24.50	26.85	30.12	34.54
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	19.60	21.79	24.43	27.98
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	82.06	94.27	106.08	121.97
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	366.12	409.70	461.52	531.23
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	3206.77	3360.21	3683.52	4125.12
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	3572.89	3769.91	4145.04	4656.34

பழுதுபார்ப்பு மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்:-

20. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டுகளுக்கு ஆணையம் ஜூன் 20, 2013- இல் வெளியிட்ட ஆணையில் ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்ட செலவினங்களையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஆணையம் ஏப்ரல் 2014-இல் திருத்தியமைக்கப்பட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க 5.72 விழுக்காடு செலவினங்களை அதிகரித்துள்ளது.

அட்டவணை 9 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட பழுதுபார்ப்பு மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்.

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 - 12	2012 - 13	2013 -14	2014 - 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	33.36	34.69	41.44	43.81
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	37.23	38.72	40.26	42.56
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	30.62	31.84	29.21	30.88
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி	56.35	58.61	60.91	64.39

நிலையம் (NCTPS)				
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	157.56	163.86	171.82	181.65
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	1.60	1.66	4.50	4.76
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	3.57	3.71	3.86	4.08
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	0.82	0.85	1.89	2.00
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	2.25	2.34	1.44	1.52
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	8.24	8.56	11.69	12.36
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	1.09	1.13	1.08	1.14
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	1.91	1.98	1.74	1.84
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	2.23	2.32	1.76	1.86
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	1.78	1.85	1.40	1.48
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	7.01	7.28	5.98	6.32
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	172.81	179.70	189.49	200.33
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	58.80	60.07	67.82	71.70
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	231.61	239.77	257.31	272.03

நிர்வாகம் மற்றும் பொதுச் செலவுகள்:

21. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டுகளுக்கு ஆணையம், தனது ஜூன் 20, 2013- இல் வெளியிட்ட ஆணையத்தின் மின்கட்டண வீத ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட செலவினங்களையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2014 - 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, ஏப்ரல் 2014-இல் திருத்தியமைக்கப்பட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க 5.72 விழுக்காடு செலவினங்களை அதிகரித்துள்ளது.

அட்டவணை 10 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட நிர்வாகம் மற்றும் பொதுச் செலவுகள்.

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13	2013 –14	2014 – 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	9.28	9.65	9.15	9.67
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	22.90	23.82	15.93	16.84
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	12.95	13.46	12.91	13.65
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	10.80	11.24	10.41	11.01
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	55.93	58.17	48.40	51.17
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	2.42	2.51	2.50	2.64
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	3.15	3.28	1.72	1.82
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	1.58	1.64	1.81	1.91
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	5.93	6.16	4.01	4.24
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	13.08	13.59	10.04	10.61
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	4.91	5.10	5.51	5.83
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	2.83	2.95	8.01	8.47
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	15.15	15.76	15.84	16.75
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	3.38	3.51	15.14	5.43
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	26.27	27.32	34.50	36.47
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	95.28	99.08	92.94	98.26
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	61.79	57.14	101.03	106.81
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	157.07	156.22	193.97	205.07

மூலதன செலவு மற்றும் மூலதனமாக்கல்கள்:

22. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு முதல் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டு வரையிலான ஆண்டுகளுக்கு ஆணையம், தற்போதுள்ள நிலையங்களுக்கு மூலதனச் செலவினங்களை அப்படியே எடுத்துக்

கொண்டுள்ளது. புதிய மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு, தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் வழங்கப்பட்ட உள்ளபடியான மற்றும் மதிப்பீட்டின் அடிப்படையிலான மூலதனச் செலவினங்களை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. மேலும், நிர்ணயிக்கப்பட்ட மூலதனச் செலவினங்களை மூலதனமாக்கல்களுக்கு எடுத்துக் கொள்ள, ஆணையத்தின், முந்தைய மின் கட்டண வீத ஆணையில் உள்ள மூலதனமாக்கல் விழுக்காட்டின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது. ஆணையத்தினால் அனுமதியளிக்கப்பட்ட மூலதனச் செலவு மற்றும் மூலதனமாக்கல்கள் கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் வழங்கப்பட்டுள்ளன.

அட்டவணை 11 : ஆணையத்தினால் எடுத்துக் கொள்ளப்பட்ட மூலதனச் செலவு மற்றும் மூலதனமாக்கல்கள்
(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	மூலதனச் செலவு				மூலதனமாக்கல்கள்			
	2011 – 12	2012 – 13	2013 – 14	2014 – 15	2011 – 12	2012 – 13	2013 – 14	2014 – 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	7.39	4.06	9.00	9.90	0.21	2.43	57.02	9.54
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	24.21	92.36	99.44	109.39	8.97	55.42	96.61	105.41
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	17.71	103.15	95.06	104.57	11.89	61.89	98.30	100.77
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	-	41.44	54.30	59.73	24.66	24.86	49.15	57.56
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு-I)	1,823.48	209.45	201.54	175.00	-	0.00	2907.02	6.13
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு -II)	1,823.48	335.93	95.54	145.50	-	-	-	2913.15
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - III)	595.67	306.15	214.00	245.00	-	-	2,204.96	6.25
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	0.20	0.10	9.25	650.00	-	-	-	-
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	4,292.14	1,092.64	778.13	1,499.09	45.73	144.60	5413.06	3198.80
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	1.08	5.27	5.82	6.40	3.79	3.16	5.60	6.17
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	0.82	137.42	3.84	4.22	14.79	137.42	2.30	4.07
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	-	-	0.90	0.99	-	-	1.72	0.95
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	60.24	13.86	5.42	5.97	11.02	70.89	8.80	5.75

மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	62.14	156.55	15.98	17.58	29.60	211.47	18.42	16.94
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	238.96	115.30	41.27	76.55	1.59	35.55	1144.18	80.22
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	1.58	0.11	1.02	1.12	2.83	0.06	0.66	1.08
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	4.26	3.15	3.75	96.50	4.43	1.35	1.39	0.86
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	79.93	15.79	5.14	10.49	15.08	25.94	137.48	44.78
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	324.73	134.35	51.18	184.66	23.93	62.90	1,283.71	126.94
திருநெல்வேலி	0.94	-	-	-	-	-	-	-
உடுமலைபேட்டை	0.03	-	-	-	-	-	-	-
மொத்த காற்றாலை	0.97	0	0	0	0	0	0	0
நவீனமயமாக்கப்பட்ட சர்க்கரை ஆலைகளில் இணை மின் உற்பத்தி	447.11	288.26	115.00	214.00	-	-	711.46	385.73
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	5,127.09	1,671.80	960.29	1,915.33	99.26	418.98	7426.66	3728.41
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	1,506.92	1,528.10	2,449.59	2,512.30	1,021.16	1,797.94	2,174.23	2,502.88
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	6,634.01	3,199.90	3,409.88	4,427.63	1,120.42	2,216.92	9,600.89	6,231.29

தேய்மானம்

23. 2011-12 முதல் 2013-14 வரையிலான ஆண்டுகளுக்கு, ஆணையம் ஜூன் 20, 2013-இல் வெளியிட்ட மின்கட்டண வீத ஆணையில் ஒப்புதலளித்த தேய்மானத்தின் விகிதத்தினையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. திருத்தியமைக்கப்பட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளில் தேய்மானத்தின் விகிதம் மாற்றியமைக்கப்பட்டுள்ளது. 2014 - 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, தேய்மானம் திருத்தியமைக்கப்பட்ட தொடக்க இருப்பினை (revised opening balance) அடிப்படையாக கொண்ட மொத்த நிலையான சொத்தின் மேல் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது. அது மூலதனம் மற்றும் மூலதனமாக்கல்களின் மதிப்பீட்டின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 12 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட தேய்மானம்

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 - 12	2012 - 13	2013 -14	2014 - 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	37.45	37.46	37.54	58.08
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	64.21	64.45	66.36	104.21
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	36.04	35.35	37.37	59.88
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	61.66	62.50	63.27	99.15
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II)	-	0	7.79	275.48
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - III)	-	0	33.64	106.00
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	199.36	199.76	245.97	702.81
திருமங்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	15.90	16.03	16.14	23.97
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	12.32	12.82	17.63	25.98
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	19.81	19.81	19.81	29.00
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	19.11	19.48	21.99	32.61
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	67.14	68.14	75.57	111.56

ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	20.36	20.41	21.45	91.04
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	10.52	10.58	10.58	18.11
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	25.16	25.16	25.19	48.08
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	10.99	11.44	12.19	28.08
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	67.03	67.59	69.42	185.30
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி	333.54	335.49	390.96	999.66
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	272.98	302.13	362.39	660.88
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	606.32	637.62	753.35	1,660.55

நீண்ட கால கடன்கள் மற்றும் பிற நிதிசார்ந்த கட்டணங்கள்

24. 2011-12 முதல் 2013-14 வரையிலான ஆண்டுகளுக்கு ஆணையம் கடன்களின் சுயவிவரத்தை திருத்தியமைக்கப்பட்ட மூலதன செலவு மற்றும் மூலதனமாக்கல்களை அட்டவணை-11-இல் வழங்கப்பட்டுள்ளவற்றை அடிப்படையாக எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. மேற்குறிப்பிடப்பட்ட மூன்று ஆண்டுகளுக்கு ஆணையம் தனது முந்தைய மின்கட்டண வீத ஆணையில் வட்டிக்கான செலவினை அடைய உபயோகித்த வட்டிவிகிதத்தையே தற்பொழுதும் எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான வட்டிக்கான செலவுகள் 12.50 விழுக்காட்டில் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

25. மின் பகிர்மானத்திற்கான வட்டியினை கணக்கிடும் பொழுது நீண்டகால கடன்களுக்கான வட்டி மற்றும் குறுகிய கால கடன்களுக்கான வட்டி மற்றும் மின் நுகர்வோர்களின் பாதுகாப்பு வைப்பு நிதியின் மீதான வட்டியினையும் கணக்கிட்டுள்ளது. 05-02-2013-இல் வெளியிடப்பட்ட ஆணைக்கிணங்க மின் நுகர்வோர்களின் பாதுகாப்பு வைப்பு நிதியின் மீதான வட்டி 9 விழுக்காடு என்று கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

26. பிற நிதிசார்ந்த கட்டணங்களைக் கணக்கிட உத்தரவாதத்திற்கான கட்டணங்கள் மற்றும் வங்கி சார்ந்த கட்டணங்கள் எடுத்துக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும்

2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் வழங்கிய உள்ளபடியான செலவினங்களை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு 2012-13 ஆம் நிதியாண்டில் உள்ள கட்டணங்களையே எடுத்துக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 13 : சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு, ஆணையம் நிர்ணயம் செய்த நீண்டகால கடன்களுக்கான வட்டி

(ரூ. கோடியில்)

மின்உற்பத்தி நிலையம்	நிதிஆண்டு 2012	நிதிஆண்டு 2013	நிதிஆண்டு 2014	நிதிஆண்டு 2015
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	98.62	106.03	105.24	107.82
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	120.48	130.98	132.44	139.93
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	62.18	69.73	75.08	84.58
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	105.15	113.19	110.26	111.37
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு I & II)	0	0	14.50	353.81
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - III)	0	0	0	173.83
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	-	-	48.10	229.68
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	386.43	419.94	485.64	1201.02
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	43.34	47.00	45.67	45.80
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	37.14	49.18	55.81	55.81
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	18.69	18.54	16.29	14.09
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் அலகு - 1	93.72	107.47	109.92	112.00
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	192.89	222.19	227.69	227.69
ஈரோடு புனல் மின் நிலையங்கள் (பவானி) குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உள்ளடங்கலாக)	75.13	83.86	152.26	228.09
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	32.98	35.82	34.64	34.40

குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	115.65	126.75	124.08	124.81
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP) (பெரியார் உள்ளிட்ட)	44.62	51.04	59.51	70.86
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	268.38	297.48	370.49	458.17
திருநெல்வேலி	0	0	0	0
உடுமலைப்பேட்டை	0	0	0	0
மொத்த காற்றாலை	0	0	0	0
சர்க்கரை ஆலை இணை உற்பத்தி நவீனமயமாக்கம்	0	0	42.69	113.04
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	847.70	939.61	1,126.50	1,999.92

அட்டவணை 14 : மின்பகிர்மானத்திற்கு ஆணையம், நிர்ணயம் செய்த நீண்டகால கடன்கள் மீதான வட்டி

(ரூ. கோடியில்)

மின்உற்பத்தி நிலையம்	நிதிஆண்டு 2012	நிதிஆண்டு 2013	நிதிஆண்டு 2014	நிதிஆண்டு 2015
கடன்களின் மீதான வட்டி	718.40	877.39	1028.01	1234.65
நுகர்வோர் பாதுகாப்பு வைப்பு நிதியின் மீதான வட்டி	247.55	401.68	578.09	625.30
உத்திரவாதத்திற்கான கட்டணங்கள்	39.04	62.11	62.11	62.11
பிற கட்டணங்கள் (நிதி செலவிற்காக செலுத்தப்பட்டது)	48.10	33.83	33.83	33.83
மின்பகிர்மானத்திற்காக செலுத்தப்பட்ட மொத்த வட்டி மற்றும் நிதிசார்ந்த கட்டணங்கள்	1,053.08	1,375.02	1,702.04	1,955.89

சமவரிமை பங்கிலிருந்து வருவாய்

27. முந்தைய ஆணையில் சமவரிமைப் பங்கிற்கான வருவாயை ஆணையம் அனுமதிக்கவில்லை. அதே அணுகுமுறைப்படி தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தின் சமவரிமைப் பங்கிற்கான வருவாயை அனுமதிக்கவில்லை.

நடைமுறை மூலதனத்தின் மீதான வட்டி:

28. *மின் உற்பத்தி:* மின்கட்டண வீத ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறிப்பிட்டுள்ள வரைமுறைகளின் அடிப்படையில் நடைமுறை மூலதனம் மதிப்பிடப்பட்டுள்ளது. நடைமுறை

மூலதனத்தில் உள்ள உதிரி பாகங்களின் பராமரிப்பு கணக்கிடுவதற்கு, ஆணையம் மறுமதிப்பீடு இல்லாத மொத்த நிலையான சொத்துக்களை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. ஆணையம், தனது முந்தைய ஆணையில் ஒப்புதலளித்த வட்டி விகிதத்தையே, வட்டிக்கான செலவுகளை கணக்கிட எடுத்துக்கொண்டுள்ளது.

29. **மின் பகிர்மானம்** : மின்பகிர்மானத்திற்கான நடைமுறை மூலதனத்தை கணக்கீடு செய்வதற்கு, மின் நுகர்வோர்களிடமிருந்து வசூலிக்கப்பட்ட பாதுகாப்பு வைப்பு நிதியை கணக்கில் எடுத்துக் கொள்ள வேண்டும். எனினும், ஆணையம் கடன்களின் மீதான வட்டியை கணக்கிடும் பொழுதே நடைமுறை மூலதனத்திற்கு தேவையான அளவிற்கு மின்நுகர்வோர்களின் பாதுகாப்பு வைப்பு நிதிக்கான வட்டியை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. எனவே, ஆணையம் மின்பகிர்மானத்திற்கான நடைமுறை மூலதனத் தேவைக்கான வட்டியை மின்நுகர்வோர்களின் பாதுகாப்பு வைப்பு நிதிக்கும் மேலாக உள்ள நடைமுறை மூலதனத் தேவை அளவிற்கும் மேலிருந்தால் மட்டுமே ஒப்புதலளிக்கும்.

அட்டவணை 15 : ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட நடைமுறை மூலதனத்தின் மீதான வட்டி

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13	2013 – 14	2014 – 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	18.85	22.02	26.56	24.83
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	112.36	123.30	137.31	150.38
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	109.29	114.79	106.38	118.37
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	51.56	75.82	59.28	77.64
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை – II)	0.00	0.00	1.07	78.89
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை – III)	0.00	0.00	0.00	54.38
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	0.00	0.00	17.38	88.78
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	292.06	335.93	347.98	593.28
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	7.36	8.94	7.65	11.45
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	4.97	3.43	9.97	11.41

பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	3.93	2.08	2.09	8.60
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	10.49	12.61	18.83	19.31
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	26.75	27.06	38.54	50.77
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (பவானி குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உட்பட) (HEP)	4.00	5.01	6.83	12.31
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	2.10	2.54	2.71	3.01
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	5.77	6.96	6.86	7.64
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (பெரியார் உட்பட) (HEP)	2.49	3.11	3.45	4.47
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	14.35	17.62	19.84	27.44
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி	333.17	380.60	406.36	671.48
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	0	0	0	0
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	333.17	380.60	406.36	671.48

பிறபற்றுக்கள்:

30. 2011 – 12 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2012 – 13 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2013 – 14 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2014–15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு பிறபற்றுக்களை ஆணையம், ஆணையத்தின் முந்தைய மின்கட்டண வீத ஆணையில் உள்ள பிறபற்றுக்களையே அப்படியே எந்த விதத்திலும் அதிகரிக்காமல் எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. ஆனால், 2014 –15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம், ஏப்ரல் 2014-ல் திருத்தப்பட்ட தனது ஒழுங்குமுறை விதிமுறைகளுக்கேற்ப வாராக்கடன் மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்களுக்கான முன்னேற்பாடு செய்தலை மின்உற்பத்தி நிறுவனங்கள் மற்றும் மின் உரிமத்தாரர்களுக்கு நீக்கியுள்ளது.

அட்டவணை 16: ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட பிற பற்றுகள்.

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13	2013 –14	2014 – 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	0.20	0.20	0.20	0.20
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	0.30	0.30	0.30	0.30
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	0.20	0.20	0.20	0.20
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	0.40	0.40	0.40	0.40
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை – II)	–	–	–	–
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை – III)	–	–	–	–
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	–	–	–	–
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	1.10	1.10	1.10	1.10
திருமங்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	0.10	0.10	0.10	0.10
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	0.06	0.06	0.06	0.06
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	0.10	0.10	0.10	0.10
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	0.20	0.20	0.20	0.20
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	0.46	0.46	0.46	0.46
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (பவானி குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உட்பட) (HEP)	0.12	0.12	0.12	0.12
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	0.10	0.10	0.10	0.10
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	0.20	0.20	0.20	0.20
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (பெரியார் உட்பட) (HEP)	0.10	0.10	0.10	0.10
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	0.52	0.52	0.52	0.52
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி	2.08	2.08	2.08	2.08
மொத்த மின் பகிர்மானத்திற்கானது	14.26	16.90	19.93	6.30
தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திற்கு மொத்தமாக	16.34	18.98	22.01	8.38

எதிர்பாரா செலவுகளுக்கான ஒதுக்கீட்டிற்கான பங்களிப்பு :

31. எதிர்பாரா செலவுகளுக்கான ஒதுக்கீட்டிற்கான பங்களிப்பினை எடுத்துக் கொள்வதில்லை என்ற நிலைபாட்டினை 2014-15 ஆம் ஆண்டிற்கு, ஏப்ரல் 2014-இல் திருத்தியமைக்கப்பட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளின் படி அனுமதியளிக்கவில்லை.

காப்பீடு:

32. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம், காப்பீட்டிலிருந்து பங்களிப்பினை எடுத்துக் கொள்வதில்லை என்பதை ஏப்ரல் 2014-இல் திருத்தியமைக்கப்பட்ட விதிகளின் அடிப்படையில் முடிவு செய்துள்ளது.

சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான நிலையான செலவுகளுக்கான சுருக்கம்:

33. மேற்குறிப்பிட்டுள்ள அட்டவணைகளின் அடிப்படையில், மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான நிலையான செலவுகள் கீழே கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 17: ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான நிலையான செலவுகள்.

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 - 12	2012 - 13	2013 -14	2014 - 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	233.35	248.57	265.67	299.71
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	399.32	431.37	452.56	528.31
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	282.57	303.59	308.21	367.04
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	316.52	360.77	350.08	418.57
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II)	0.00	0.00	25.78	607.02
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - III)	0.00	0.00	0.00	386.75
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	0.00	0.00	116.87	461.99
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	1,231.76	1,344.30	1,519.16	3,069.40
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	73.02	78.96	79.78	92.65
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	64.27	74.77	91.65	102.16

பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	48.20	46.71	46.16	60.52
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	137.36	154.78	163.70	178.27
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	322.84	355.23	381.30	433.59
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (பவானி குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உட்பட) (HEP)	128.16	144.21	219.68	376.14
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	65.16	70.44	76.28	87.14
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	187.46	202.88	202.88	232.66
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (பெரியார் உட்பட) (HEP)	79.10	88.90	102.12	134.14
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	459.88	506.43	600.96	830.08
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	2,014.48	2,205.96	2,501.42	4,333.08

34. திறன் கட்டணங்கள் வசூலிக்கும் முறை தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் மின்கட்டண வீத ஒழுங்குமுறை மற்றும் விதிமுறைகள், 2005-இல் விதி 42-இல் வழங்கப்பட்டுள்ளது.

“42. திறன் கட்டணங்கள் வசூலிக்கும் முறை :

(1) முழுத்திறன் கட்டணங்கள் (நிலைக் கட்டணங்கள்) ஒழுங்குமுறை விதி 37இன் (1) ஆம் கூறுகளில் குறிப்பிடப்பட்டவாறு கிடைக்கத்தக்க உற்பத்தித் திறன் இலக்குக் குறியீட்டளவிற்கு வசூலிக்கத்தக்கதாகும்.”

எனவே, ஆணையம் 2011-12 முதல் 2013-14 வரையிலான நிதி ஆண்டுகளுக்கு முன் விகித அடிப்படையில் உள்ளப்படியான நிலைய சுமை காரணியை (PLF) அடைந்த அளவினை அடிப்படையாக எடுத்துக்கொண்டு சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு நிலையான செலவுகளை அனுமதியளித்துள்ளது.

அட்டவணை 18: ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு அனுமதிக்கக்கூடிய நிலை செலவுகள்

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13	2013 – 14	2014 – 15
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	105.75	92.82	162.62	299.71
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	399.32	431.37	452.56	528.31
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	282.57	303.59	308.21	367.04
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	316.52	360.77	325.27	418.57
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை – II)	0.00	0.00	6.03	607.02
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை – III)	0.00	0.00	0.00	386.75
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	0.00	0.00	58.01	461.99
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	1,104.15	1,188.55	1,312.72	3,069.40
திருமங்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	68.18	75.93	52.17	92.65
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	37.90	5.98	83.26	102.16
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	48.20	44.44	46.16	60.52
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	113.93	104.39	163.70	178.27
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	268.22	230.73	345.30	433.59
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (பவானி குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உட்பட) (HEP)	128.16	144.21	219.68	376.14
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	65.16	70.44	76.28	87.14
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	187.46	202.88	202.88	232.66
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (பெரியார் உட்பட) (HEP)	79.10	88.90	102.12	134.14
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	459.88	506.43	600.96	830.08
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	1,832.26	1,925.71	2,258.97	4,333.08

சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான மாற்றத்தக்க மின்சக்தி கட்டணங்கள் (Variable Cost):

35. தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகம் ஆணையத்திடம் வழங்கிய மின் உற்பத்தி மற்றும் மின்சார கொள்முதலுக்கான செலவுகளை ஆணையத்திடம் ஒவ்வொரு மாதமும் தாக்கல் செய்துள்ளது. அவ்வாறு தாக்கல் செய்யப்பட்டவற்றிலிருந்து ஆணையம் மாற்றத்தக்க மின்சக்தி கட்டணங்களை கணக்கிட்டுள்ளது.

மின் சக்திக்கான செலவுகளின் விலை கீழ் குறிப்பிட்டுள்ள கூறுகளின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது.

- முதலிலை எரிபொருளின் அளவு
- முதலிலை எரிபொருளின் விலை
- துணை நிலை எரிபொருளின் விலை
- துணை நிலை எரிபொருளின் அளவு
- துணை மின்சக்தி பயன்பாடு (Auxiliary consumption)

முதலிலை மற்றும் துணை நிலை எரிபொருளின் அளவு :

36. முதலிலை எரிபொருளின் தேவைக்கான கணக்கீடு மொத்த நிலைய வெப்ப வீதத்தை (SHR) சார்ந்தது. பல மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு மொத்த நிலைய வெப்ப வீதம் குறித்த தகவல்கள் எதுவும் கிடைக்கப்பெறவில்லை. ஆணையம், தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகம் வழங்கிய உள்ளபடியான தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளிலிருந்தும் மற்றும் ஒவ்வொரு காலாண்டிற்கும் தாக்கல் செய்யப்பட்ட விவர அறிக்கையிலிருந்து மொத்த நிலைய வெப்ப வீதத்தை கணக்கீடு செய்துள்ளது. அவ்வாறு கணக்கிடப்பட்ட மொத்த நிலைய வெப்ப வீதமானது இயல்பான மொத்த நிலைய வெப்ப வீதத்தினை விட அதிகமாகவே உள்ளது. அது மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் திறமையற்ற தன்மையை காட்டுகின்றது. இது கட்டுப்படுத்த கூடிய இனமாவதால், ஆணையம் முந்தைய

ஆணையில் அனுமதியளித்த மொத்த நிலைய வெப்ப வீதத்தையே தொடர்ந்து கடைப்பிடிக்கிறது.

முதனிலை மற்றும் துணை நிலை எரிபொருளின் விலை:

37. 2011 – 12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012–13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானக் கழகத்தின் உள்ளடக்கியான எரிபொருளின் இறுதி விலையை (landed cost) அதன் தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளில் வழங்கியுள்ளது. 2013 – 14 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மதிப்பீட்டினை வழங்கியுள்ளது. தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் 2011 – 12 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2012 – 13 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2013 – 14 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு வழங்கிய எரிபொருளின் விலையை கடந்த 4 ஆண்டுகளில் அனுமதியளிக்கப்பட்ட எரிபொருளின் விலை, கூட்டு வருடாந்திர வளர்ச்சி விகிதத்தின் அடிப்படையில் அதிகரிக்கப்பட்டுள்ளது.

துணை மின்சக்தி பயன்பாடு:

38. ஒரு யூனிட்டிற்கான மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான செலவினை கணக்கிட ஆணையம் 2013–14 ஆம் நிதியண்டிற்கான முந்தைய மின்கட்டண வீத ஆணையில் அனுமதியளித்த துணை மின் சக்தி பயன்பாட்டினையே எடுத்துக்கொண்டுள்ளது. அது 2005 ஆம் ஆண்டு மின்கட்டண வீத ஒழுங்குமுறை விதிகளின்படியாகும். கீழுள்ள அட்டவணையில் சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு நிர்ணயம் செய்த மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான செலவினத்தினை (variable cost) வழங்கியுள்ளது.

அட்டவணை 19: சொந்த மின் உற்பத்திக்காக ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான செலவு (variable cost)

விவரங்கள்	2011 – 12 நிதி ஆண்டு		2012 – 13 நிதி ஆண்டு		2013 – 14 நிதி ஆண்டு	
	யூனிட் (மி.யூ)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவு (ரூ.கோடியில்)	யூனிட் (மி.யூ)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவு (ரூ. கோடியில்)	யூனிட் (மி.யூ)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவு (ரூ. கோடியில்)

அனல் மின் உற்பத்தி	18,587	5,823.29	18,933	5,996.39	21,583	6,962.03
எரிவாயு மூலம் மின் உற்பத்தி	2,099	389.72	1,602	305.17	2,232	535.10
புனல் மின் உற்பத்தி	4,823	0.51	2,576	0.53	4,049	0.53
காற்றாலை	12	0.00	13	0.00	12	0.00
மொத்த சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்களுக்கானது	25,521	6,213.52	23,125	6,302.08	27,875	7,497.66

அட்டவணை 20: 2014 -15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான செலவு (variable cost)

மின் உற்பத்தி நிலையம்	யூனிட் (மி.யூ)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவுகள் (ரூ. கோடியில்)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவுகள் (ரூ./கி.வோ மணி)
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	801	297.64	3.72
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	7,183	2,752.63	3.83
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	6,005	2,199.00	3.66
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	4,502	1,301.97	2.89
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு 1)	4,059	1,239.54	3.05
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு 2)	3,725	1,031.54	2.77
மேட்டூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - III)	4,059	1,536.61	3.79
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	-	-	-
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	30,333	10,358.92	3.42
திருமாக்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	706	174.21	2.47
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	651	168.37	2.59
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	59	129.53	22.13
வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	1243	289.25	2.33
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	2,658	761.36	2.86
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (பவானி குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உட்பட) (HEP)	1,365	0.04	0.00

காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	0	0	–
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	2,257	0.23	0.00
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (பெரியார் உட்பட) (HEP)	964	0.26	0.00
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	4,586	0.53	0.00
காற்றாலை	12	–	–
மொத்த சொந்த மின்உற்பத்தி	37,589	11,120.81	2.96

சொந்த மின் உற்பத்திக்கான மொத்த செலவுகள்:

மேற்குறிப்பிடப்பட்டுள்ள கணக்குகளின் அடிப்படையில், கீழ்க்குறிப்பிடப்பட்டுள்ள அட்டவணையில் சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான மொத்த செலவுகள் வழங்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 21: ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட சொந்த மின் உற்பத்திக்கான செலவுகள்

விவரங்கள்	2011 – 12		2012 – 13		2013 – 14	
	நிதி ஆண்டு		நிதி ஆண்டு		நிதி ஆண்டு	
	யூனிட் (மி.யூ)	மொத்த செலவு (ரூ. கோடியில்)	யூனிட் (மி.யூ)	மொத்த செலவு (ரூ. கோடியில்)	யூனிட் (மி.யூ)	மொத்த செலவு (ரூ. கோடியில்)
அனல் மின் உற்பத்தி	18,587	6,927.44	18,933	7,184.94	21,583	8,274.74
எரிவாயு மின் உற்பத்தி	2,099	657.94	1,602	535.90	2,232	880.40
புனல் மின் உற்பத்தி	4,823	460.39	2,576	506.96	4,049	601.49
காற்றாலை	12	3.30	13	13.58	12	3.30
மொத்தம்	25,521	8,049.07	23,125	8,231.37	27,875	9,759.93
தகுதிகள் வரிசைமுறையின் படி நிராகரிக்கப்பட்டவை	29.00	48.56	0.40	0.75	0.82	1.74
அனுமதிக்கப்பட்ட மொத்த செலவுகள்	25,492	8,000.51	23,124.60	8,230.62	27,874.18	9,758.19

அட்டவணை 22 : 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம் நிர்ணயம் செய்த சொந்த மின் உற்பத்திக்கான செலவுகள்.

மின் உற்பத்தி நிலையம்	யூனிட் (மி.யூ)	நிலையான செலவுகள் (ரூ.கோடி)	நிலையான செலவுகள் ரூ./கி.வாட்/மணி	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவுகள் (ரூ.கோடியில்)	மாறக் கூடிய செலவுகள் ரூ./கி.வாட்/மணி	மொத்த செலவு (ரூ.கோடி)	மொத்த செலவு ரூ./கி.வாட்/மணி
எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (ETPS)	801	299.71	3.74	297.64	3.72	597.35	7.46
தூத்துக்குடி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (TTPS)	7183	528.31	0.74	2752.63	3.83	3280.94	4.57
மேட்டுர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (MTPS)	6005	367.04	0.61	2199.00	3.66	2566.04	4.27
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (NCTPS)	4502	418.57	0.93	1301.97	2.89	1720.55	3.82
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு 1)	4059	607.02	1.50	1239.54	3.05	1846.56	4.55
வடசென்னை அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - II) (அலகு 2)	3725	386.75	1.04	1031.54	2.77	1418.29	3.81
மேட்டுர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (நிலை - III)	4059	461.99	1.14	1536.61	3.79	1998.60	4.92
எண்ணூர் விரிவாக்கம்	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
மொத்த அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	30,333	3069.40	1.01	10,358.92	3.42	13,428.32	4.43
திருமங்கோட்டை எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (TGTPS)	706	92.65	1.31	174.21	2.47	266.86	3.78
குத்தாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (KGTPS)	651	102.16	1.57	168.37	2.59	270.53	4.16
பேசின் பாலம் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	59	60.52	10.34	129.53	22.13	190.05	32.47

வழுதூர் எரிவாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம்	1243	178.27	1.43	289.25	2.33	467.52	3.76
மொத்த எரிவாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	2,658	433.59	1.63	761.36	2.86	1194.96	4.50
ஈரோடு புனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் (பவானி குறுக்கணை மற்றும் பவானி கட்டளைக் கால்வாய் உட்பட) (HEP)	1,365	376.14	2.77	0.04	0.00	376.18	2.77
காடம்பாறை புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	0	87.14	0.00	0.00	0.00	87.14	0.00
குந்தா புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (HEP)	2,257	232.66	1.04	0.23	0.00	232.89	1.04
திருநெல்வேலி புனல் மின்உற்பத்தி நிலையம் (பெரியார் உட்பட) (HEP)	964	134.14	1.40	0.26	0.00	134.40	1.40
மொத்த புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	4,586	830.08	1.82	0.53	0.00	830.61	1.82
காற்றாலை	12	3.30	2.75	0.00	0.00	3.30	2.75
சொந்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான மொத்தம்	37,589	4,336.38	1.15	11,120.81	2.96	15,457.19	4.12
தகுதிகள் வரிசைமுறையின் படி நிராகரிக்கப்பட்டவை	6,948.37			2,769.91			
அனுமதிக்கப்பட்ட மொத்த செலவுகள்	30,640.63	4,336.38	1.42	8,350.90	2.73	12,687.28	4.14

பிற ஆதாரங்களிலிருந்து கொள்முதல் செய்யப்படும் மின்சாரத்திற்கான செலவு :

39. தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் சொந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களோடு, மத்திய மின்உற்பத்தி நிலையம், தற்சார்பு மின்உற்பத்தியாளர்கள், புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்கள், தன்பயன் மின்னாக்கம் மற்றும் மின்வணிகர்களிடமிருந்தும் மின்சாரம் கொள்முதல் செய்கிறது.

மத்திய மின்உற்பத்தி நிலையங்கள் (CGS) :

நிலையான கட்டணங்கள்

ஆணையம், நிலையான கட்டணங்களை கணக்கிட மத்திய மின்உற்பத்தி நிலையங்களில் தமிழ்நாட்டின் நிலையான பங்களிப்பினை (firm share) பரிசீலனை செய்து நிலையான கட்டணங்கள் ஆணையத்தால் தற்காலிகமாக கணக்கிடப்படுகிறது. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு முந்தைய மின்கட்டண ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட கட்டணங்களை கருத்தில் எடுத்துக்கொண்டது. 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு வழங்கப்பட்ட உள்ளபடியான விவரங்களையும், 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட உள்ளபடியான ஒட்டுமொத்த மின்கொள்முதல் விவரங்களின் அடிப்படையிலும், 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஒவ்வொரு மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கும் மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் தற்காலிகமான மற்றும் முடிவான மின்கட்டண ஆணைகளின் அடிப்படையில் நிலையான கட்டணங்கள் ஆணையம் கணிக்கிட்டுள்ளது.

மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான கட்டணங்கள் :

40. மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான கட்டணங்களை பொறுத்தமட்டில், 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு முந்தைய மின்கட்டண ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்டது போன்று யூனிட் ஒன்றுக்கான மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான செலவினை ஆணையம் எடுத்துக்கொண்டுள்ளது, 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு வழங்கப்பட்ட உள்ளபடியான விவரங்களையும், 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட உள்ளபடியான ஒட்டுமொத்த மின்கொள்முதல் விவரங்களின் அடிப்படையிலும் மற்றும் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு வரவு செலவு திட்ட மதிப்பீட்டின் அடிப்படையிலும் ஆணையம் கணக்கிட்டுள்ளது.

புதிய மின்உற்பத்தி நிலையங்கள் :

41. அனைத்து புதிய நிலக்கரியின் அடிப்படையிலான மத்திய மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கும், 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு யூனிட் ஒன்றுக்கு ரூ.1.75 நிலையான

கட்டணமும், யூனிட் ஒன்றுக்கு ரூ.2.00 மாற்றத்தக்க மின்சக்திக்கான கட்டணமும் தற்காலிகமாக எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.

தற்சார்பு மின்உற்பத்தியாளர்கள் (IPPs):

42. ஆய்வுக்குட்பட்ட எல்லா ஆண்டுகளுக்கான மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான மொத்த செலவினங்களை கணக்கிடுவதற்கு 2013-14 ஆம் ஆண்டு மின்கட்டண ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவினங்களை எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.

மரபுசாரா எரிசக்தி (NCE) :

43. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு முந்தைய மின்கட்டண ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மின் கொள்முதல் செலவினை கருத்தில் கொண்டு, 2012-13 மற்றும் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டுகளுக்கு தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் முறையே சமர்ப்பித்துள்ள உள்ளபடியான மற்றும் ஒட்டுமொத்த விவரங்களையும், 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு, 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டின் மின்கொள்முதல் செலவுகளையும் ஆணையம் பரிசீலனைக்கு எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.

பவர் கிரிட் கார்ப்பரேஷன்-க்கு செலுத்தவேண்டிய கட்டணங்கள் :

44. ஆணையம், 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு முந்தைய மின்கட்டண ஆணையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட பவர் கிரிட் கார்ப்பரேஷனுக்கு செலுத்தவேண்டிய கட்டணங்களையே கணக்கில் எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு முந்தைய மூன்று ஆண்டுகளுக்கான சராசரி கட்டணங்களின் அடிப்படையில் பரிசீலிக்கப்பட்டுள்ளது.

2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2013-2014 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மின்உற்பத்திக்கான மொத்த செலவு மற்றும் மின் கொள்முதலுக்கான மொத்த செலவினை கீழ்க்குறிப்பிட்ட அட்டவணையில் வழங்கியுள்ளது.

அட்டவணை 23 : ஆணையம் நிர்ணயம் செய்துள்ள மின்கொள்முதலுக்கான செலவுகள்.

விவரங்கள்	2011 – 12 நிதி ஆண்டு		2012 – 13 நிதி ஆண்டு		2013 – 14 நிதி ஆண்டு	
	யூனிட் (மி.யூ)	மொத்த செலவு (ரூ.கோடியில்)	யூனிட் (மி.யூ)	மொத்த செலவு (ரூ.கோடியில்)	யூனிட் (மி.யூ)	மொத்த செலவு (ரூ.கோடியில்)
மத்திய மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் (CGS)	20,630	5,503	21,566	6,004	24,524	7,677
தற்சார்பு மின் உற்பத்தியாளர்கள் (IPPs)	5,731	4,543	5,972	4,736	5,662	4,323
மரபுசாரா எரிசக்தி (NCE)	7,637	2,502	9,524	3,298	6,373	1,946
பிற ஆதாரங்கள்	9,839	4,428	7,051	3,625	12,785	6,894
பவர்கிருட் கார்பரேஷன்க்கு செலுத்தப்பட வேண்டிய கட்டணங்கள்	0	541.10	0	555.52	0	706.02
மொத்தம்	43,836	17,517.32	44,113	18,217.73	49,344	21,546.18
தகுதிகள் வரிசைமுறையின் படி நிராகரிக்கப்பட்டவை	4347.72	2997.03	5266.25	4016.51	6478.52	4746.90
அனுமதிக்கப்பட்ட மொத்த செலவுகள்	39,488	14,520	38,847	14,201	42,865	16,799

அட்டவணை 24: 2014 – 15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம் நிர்ணயம் செய்த மின் கொள்முதலுக்கான செலவினங்கள்

மின்உற்பத்தி நிலையம்	யூனிட் (மி.யூ)	நிலையான செலவுகள் (ரூ.கோடி யில்)	நிலையான செலவுகள் (ரூ/கி.வா.ம ணி)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவுகள் (ரூ.கோடியில்)	மாற்றத்தக்க மின் சக்திக்கான செலவுகள் (ரூ/கி.வா. மணி)	மொத்த செலவினம் (ரூ.கோடியில்)	மொத்த செலவினம் (ரூ/கி.வா. மணி)
மத்திய மின்உற்பத்தி நிலையங்கள்							
NTPC SR (I & II)	3,983	225	0.57	836.95	2.10	1,062.39	2.67
NTPC SR III	996	94	0.94	263.60	2.65	357.10	3.59
NLC TS -1	3,469	274	0.79	714.53	2.06	988.18	2.85
NLC TS –II	3,235	185	0.57	689.69	2.13	874.91	2.70
NLC TS Expansion – 1	1,469	1941	1.32	445.25	3.03	639.07	4.35
NTPC தால்சர்	3,323	284	0.85	523.74	1.58	807.64	2.43
NTPC சிம்மாத்திரி	1,532	269	1.76	362.83	2.37	632.18	4.13

சென்னை அணுமின் நிலையம்	1,573	0	0.00	332.12	2.11	332.12	2.11
KAIGA	1,211	0	0.00	375.41	3.10	375.41	3.10
NTPC – வள்ளூர் அலகு – 1 & 2	4,882	745	1.53	1,257.20	2.57	2,001.82	4.10
கூடங்குளம் அலகு – 1	2,188	0	0.00	777.44	3.55	777.44	3.55
புதிய மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்	4,988	873	1.75	1,246.94	2.50	2,119.79	4.25
NTPC – காயங்குளம்	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
NTPC – கிழக்கு மண்டலம்	363	34	0.94	94.69	2.61	128.69	3.54
NTPC – தாத்ரி	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
மொத்த மத்திய மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கானது	33,212	3,176	0.96	7,920	2.38	11,097	3.34
மரபுசாரா எரிசக்தி (NCE)							
காற்றாலை	5,228	0	0.00	1,783	3.41	1,782.90	3.41
உயிர்க்கூளம் (Biomass)	6	0	0.00	3	4.25	2.74	4.25
இணை மின் உற்பத்தி (longer)	817	0	0.00	293	3.59	293.13	3.59
தன் பயன் மின்னாக்கம் (captive)	427	0	0.00	160	3.75	159.96	3.75
சூரியசக்தி (solar)	97	0	0.00	52	5.37	52.09	5.37
மொத்தம் (2)	6,575	0	0.00	2,291	3.48	2,291	3.48
தற்சார்பு மின் உற்பத்தியாளர்கள் (IPPs)							
ஜி.எம்.ஆர்.வாசவி	0	0	0.00	0	0.00	0.00	0.00
சாமல்பட்டி	434	93	2.15	442	10.18	534.90	12.32
மதுரை பவர் கார்ப்பரேஷன்	424	111	2.61	465	10.96	575.99	13.57
பிள்ளை பெருமாள் நல்லூர்	2,036	85	0.42	1,741	8.55	1,825.98	8.97
எஸ்டிசிஎம்எஸ் – நெய்வேலி	1,660	360	2.17	384	2.32	744.45	4.48
லான்கோ பவர் – (அபான் கம்பெனி)	783	107	1.37	156	2.00	263.74	3.37
பயனிர் பவர் கம்பெனி (பென்னா)	356	56	1.57	73	2.04	128.70	3.61
மொத்த தனியார் மின் உற்பத்தியாளர்கள் (3)	5,693	812	1.43	3,261	5.73	4,074	7.16

பிற ஆதாரங்கள்							
வணிகம் – இருவழி வணிகம் மற்றும் மின்சக்தி மாற்ற நிலையம்	0	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
அதிகமாக ஈர்க்கப்படும் மின்கட்டணம் (U.I)	0	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை	0	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
தன்பயன் மின்னாக்கம் வாணிகம்	0	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
case-1 bidding	0	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
ஜிந்தால் பவர் Jindal Power	1752	385.44	2.20	475.93	2.72	861.37	4.92
அதானி பவர்	1752	296.09	1.69	578.16	3.30	874.25	4.99
லான்கோ பவர் (NETS)	876	214.62	2.45	213.23	2.43	427.85	4.88
NTPC NVVN	35	0.00	0.00	15.51	4.43	15.51	4.43
பிற மொத்த ஆதாரங்கள் (4)	4,415	896	2.03	1,283	2.91	2,179	4.94
பவர் கிரிட் காப்பீடுக்கு செலுத்த வேண்டிய கட்டணங்கள்							
மின் செலுத்துதலுக்- கான மின் கட்டணம்						925.77	
PGCIL-க்கு செலுத்த வேண்டிய எதிர்வினை மின்கட்டணங்கள்						27.10	
மொத்த மின் அனுப்புக்கான கட்டணம் (5)						952.87	
மொத்த மின்சாரக் கொள்முதலுக்கான செலவுகள் (B) = (1) + (2) + (3) + (4) + (5)	49,895	4,885	0.98	14,755	2.96	20,593	4.13
தகுதிகள் வரிசையுறையின் படி நிராகரிக்கப்பட்ட வ	2894.32			2647.64			
அனுமதிக்கப்பட்ட மொத்த செலவுகள்	47,001	4,885	1.04	12,107	2.58	17,946	3.82

மின் அனுப்புகைக்கான மின் கட்டணங்கள் :

45. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012-13 நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம் தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளில் குறிப்பிடப்பட்ட உள்ளபடியான மின் அனுப்புகைக்கான கட்டணங்களையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையம் மின் அனுப்புகை கட்டணமாக ஒரு மெகாவாட் ஒரு நாளைக்கு என்ற முந்தைய ஆணையில் ஆணையம் அனுமதித்த கட்டணங்களையே எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.

46. தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகம் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு செலுத்தவேண்டிய மின் அனுப்புகைக் கட்டணத்தினை கணக்கிடுவதற்கு கீழ்க்கண்ட நடைமுறையினை ஆணையம் பின்பற்றியுள்ளது.

அ. முதலாவதாக, முந்தைய மின்கட்டண ஆணையின் அடிப்படையில் தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்திடம் வசூல் செய்யப்படவேண்டிய மின் அனுப்புகைக்கான கட்டணத்தின் விழுக்காட்டினை ஆணையம் கணக்கிட்டுள்ளது.

ஆ. இந்த விழுக்காட்டின் அடிப்படையிலும், 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தால் கணக்கிடப்பட்டுள்ள தமிழ்நாடு மின்தொடரமைப்புக் கழகத்தின் ஆண்டு வருவாய்த் தேவையின் அடிப்படையிலும் மின் அனுப்புகை கட்டணம் நிர்ணயம் செய்யப்பட்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு தமிழ்நாடு மின்தொடரமைப்புக் கழகத்திற்கு செலுத்தப் படவேண்டிய மின் அனுப்புகை கட்டணங்கள் சுருக்கமாக கீழ்க்குறிப்பிட்டுள்ளவாறு பட்டியலிடப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை : 25 தமிழ்நாடு மின் தொடரமைப்பு கழகத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய மின் செலுத்துதலுக்கான கட்டணங்கள், ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்டது.

(ரூ. கோடியில்)

அளவுரு	2011 - 12		2012 - 13		2013 -14		2014 - 15	
	முந்தைய மின் செலுத்து தலுக்கான கட்டண ஆணை	ஆணையம்	முந்தைய மின் செலுத்து தலுக்கான கட்டண ஆணை	ஆணையம்	முந்தைய மின் செலுத்து தலுக்கான கட்டண ஆணை	ஆணையம்	முந்தைய மின் செலுத்து தலுக்கான கட்டண ஆணை	ஆணையம்
தமிழ்நாடு மின் தொடரமைப்புக் கழகத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய மின் செலுத்துதலுக்கான கட்டணம்	1665	1500	2847	2847	1533	1433	2850	2259

பிற வருவாய் மற்றும் மின்கட்டணமல்லாத வருவாய் :

47. 2011-12 முதல் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டு வரை, முந்தைய மின்கட்டண ஆணை நான் 20.6.2013-இல் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட பிற வருமானம் மற்றும் மின்கட்டணமல்லாத வருமானங்களை பரிசீலனைக்கு எடுத்துக் கொண்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு முந்தைய மூன்றாண்டுகளின் சராசரி வருமானம் பரிசீலனைக்கு எடுத்துக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது. எனினும், தமிழ்நாடு மின் உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மானம் கழகம் “மின் கொள்முதல் மீதான தள்ளுபடி சலுகைகளை” மின்உற்பத்தியாளர்களிடமிருந்து பயன்படுத்திக் கொள்ளாதிருப்பதால் பிற வருவாயின் கீழ் அத்தொகையினை ஆணையம் எடுத்துக் கொள்ளவில்லை.

அட்டவணை 26: 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட பிற வருவாய் மற்றும் மின்கட்டணமல்லாத வருவாய்

(ரூ. கோடியில்)

அளவுரு	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15
பிற வருவாய்	141.05	132.43	303.47	132.55
மின்கட்டணமல்லாத வருவாய்	553.00	592.36	634.61	593.33
மொத்தம்	694.05	724.79	938.09	725.88

மின்சக்தி விற்பனையின் மூலம் வருவாய்

2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான உண்மை நிலையை சரிபார்த்தல்

48. கீழ்க்கண்ட பட்டியலில் 2011-12 மற்றும் 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டுகளுக்கு ஆணையத்தால் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட வருவாய் வழங்கப்பட்டுள்ளது. அட்டவணையில் பட்டியலிடப்பட்டுள்ள வருவாய் சம்மந்தப்பட்ட ஆண்டுகளுக்கு ஆணையத்தினால் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மின்கட்டண வீதங்கள் மற்றும் தமிழக அரசிடமிருந்து பெறப்பட்ட உள்ளபடியான மானியத்தின் அடிப்படையிலானது. இந்த எண்ணிக்கையானது தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தின் சம்மந்தப்பட்ட ஆண்டுகளுக்கு கொண்டு செல்லப்பட்ட மின்சார யூனிட்களின் வருவாய் சரி கட்டலுக்குப்பின் உள்ளவற்றை தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகளிலிருந்து எடுத்துக் கொண்டுள்ளது.

அட்டவணை : 27 2011 – 12 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2012 – 13 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தினால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட மொத்த வருவாய்

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 – 12	2012 – 13
மொத்த உயரழுத்தம்	8,239	8,448
மொத்த தாழ்வழுத்தம்	9,165	12,422
மொத்த தேவை (உயரழுத்தம் + தாழ்வழுத்தம்)	17,404	20,870
அரசிடமிருந்து பெறப்பட்ட மானியம்	2,071	4,082
மொத்த வருவாய் மானியம் உட்பட	19,475	24,952

2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டு

49. கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் தமிழ்நாடு மின்உற்பத்தி மற்றும் பகிர்மான கழகத்தால் திருத்திய விற்பனை மதிப்பீடுகளின் அடிப்படையில் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு ஆணையத்தால் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட வருவாய் ஆகும். 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு திருத்தப்பட்ட மின் விற்பனைக்கான மதிப்பீட்டின் அடிப்படையிலானது. 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு தற்போதுள்ள மின் கட்டண வீதங்களின் கணக்கிடப்பட்டுள்ளது. அவ்வாறு உத்தேசிக்கப்பட்ட வருவாயில் தமிழக அரசின் மானியமும் உள்ளடங்கியதாகும். அட்டவணை 28: 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட மொத்த வருவாயும் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட உள்ளடையான வருவாய்

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	முந்தைய மின் கட்டண வீத ஆணைப்படி	2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு உள்ளடையான வருவாய்*	ஆணையத்தினால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்டது
மொத்த உயரழுத்தம்	9,052	10,284	9,702
மொத்த தாழ்வழுத்தம்	17,962	15,099	19,117
மொத்த தேவை (உயரழுத்தம் + தாழ்வழுத்தம்)	27,014	25,383	28,818

* குறிப்பு : அரசு மானியத்தை தவிர்த்து

2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டு

50. பல்வேறு நுகர்வோர் பிரிவினருக்கும் பொருந்தக்கூடிய தற்போதைய மின்கட்டண வீதத்தினை மாற்றியமைக்க ஆணையம் உத்தேசித்துள்ளது. உத்தேசிக்கப்பட்ட மின்கட்டணவீத அட்டவணை பின்னிணைப்பு 1-இல் இணைக்கப்பட்டுள்ளது. ஆணையம்

திருத்திய மின்விற்பனை கணக்கீட்டின்படியும், மின்நுகர்வோர் எண்ணிக்கை மற்றும் மின் இணைப்புகளின் அடிப்படையிலும் உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ள மின்கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையிலும், 2014-15 ஆம் நிதியாண்டிற்கு மின்சக்தியின் அடிப்படையிலும் வருவாயைக் கணக்கிட்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு மின்சக்தி விற்பனை மூலம் கிடைக்கக்கூடிய வருவாயினை நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக தற்போதுள்ள மின் கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையிலும் உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ள மின்கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையிலும் கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில் வழங்கப்பட்டுள்ளது.

மேற்குறிப்பிடப்பட்ட வருவாய் பற்றாக்குறையாக ரூ.6,854 கோடியினை கருத்தில் கொண்டு ஆணையம், இந்த பற்றாக்குறையை சரிசெய்யும் நோக்கில் பிரிவு வாரியாக அனைத்து மின் நுகர்வோருக்கும் மின் கட்டண வீதத்தினை உயர்த்தும் முடிவினை உத்தேசித்துள்ளது. கீழ்க்கண்ட அட்டவணையில், 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு கூடுதல் வருவாய் மற்றும் திருத்தப்பட்ட வருவாய் பற்றாக்குறை வழங்கப்பட்டுள்ளது. 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கு உத்தேசிக்கப்பட்ட மின் கட்டண வீதம் பின்னிப்பு-1-இல் இணைக்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 29: தற்போதுள்ள மின்கட்டண வீதம் மற்றும் உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ள மின் கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையில் நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக வருவாயை ஆணையம் நிர்ணயம் செய்துள்ளது

விவரங்கள்	நிதி ஆண்டு 2014 - 15	
	முந்தைய மின் கட்டண வீத ஆணையின்படி (ரூ.கோடியில்)	உத்தேசிக்கப்பட்ட மின் கட்டணம் (ரூ.கோடியில்)
உயர் மின்னழுத்த நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக		
I - A தொழில்துறை	7,792	9,935
I - B இருப்புப்பாதை (Railway Traction)	538	695
II - A அரசு மற்றும் அரசு உதவி பெறும் கல்வி நிறுவனங்கள்	650	998
II - B தனியார் கல்வி நிறுவனங்கள்	206	265
III வணிகம்	1,513	1,745
IV நீரேற்று நீர் பாசனம்	2	5
V தற்காலிக மின்வழங்கல்	320	371
மொத்த உயர் மின்னழுத்தம்	11,021	14,014
தாழ்வழுத்த மின் நுகர்வோர் பிரிவு வாரியாக		
I - A வீட்டு உபயோகம்	7,834	9,073
I - B குடிசைகளுக்கான உபயோகம்	190	221
I - C பெருமளவில் மின் வழங்கல்	5	6

II - A பொது விளக்கு மற்றும் குடிநீர் வழங்கல்	1,157	1,379
II - B - 1 அரசு மற்றும் அரசு உதவி பெறும் கல்வி நிறுவனங்கள்	79	91
II - B - 2 தனியார் கல்வி நிறுவனங்கள்	182	211
II - C பொது வழிபாட்டு தலங்கள்	69	80
III - A - 1 குடிசை மற்றும் குறுந்தொழில்கள்	67	78
III - A - 2 விசைத்தறிகள்	472	545
III - B தாழ்வழுத்தம் - தொழில்துறை	3,391	4,399
IV தாழ்வழுத்தம் - விவசாயம்	2,835	3,260
V தாழ்வழுத்தம் - வணிகம்	4,842	5,579
VI தற்காலிக மின் வழங்கல்	94	108
மொத்த தாழ்வழுத்தம்	21,217	25,029
மொத்தம் (உயர்வழுத்தம் + தாழ்வழுத்தம்)	32,238	39,043

மொத்த வருவாய்த் தேவைக்கான நிர்ணயம்

அட்டவணை 30: மொத்த வருவாய்த் தேவைக்கான நிர்ணயம்

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15
மின் உற்பத்திக்கான செலவுகள்	8,001	8,231	9,758	12,687
மின்சார கொள்முதலுக்கான செலவுகள்	14,520	14,201	16,799	17,946
சொந்த மின் உற்பத்திக்கான செலவுகள் மற்றும் மின் கொள்முதலுக்கான செலவுகள் அனுமதிக்கப்பட்டது	22,521	22,432	26,557	30,633
தமிழ்நாடு மின் தொடரமைப்பு கழகத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய ஆண்டு மின் அனுப்புக்கைக்கான ஆண்டுக் கட்டணம்	1,500	2,847	1,433	2,259
இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பு செலவுகள்	3,327	3,478	3,852	4,304
தேய்மானம்	273	302	362	661
நீண்டகால கடன்களின் மீதான வட்டி	1,053	1,375	1,702	1,956
பிற பற்றுகள் மற்றும் அசாதாரண வகைகள்	14	17	20	6
சமவுரிமை பங்கிலிருந்து வருவாய்	-	-	-	-
நடைமுறை மூலதனத்தின் மீதான வட்டி	-	-	-	-
மொத்த வருவாய்த் தேவை	28,688	30,451	33,928	39,818

வருவாய் பற்றாக்குறையினை நிர்ணயம் செய்தல்

51. 2011-12 ஆம் நிதி ஆண்டு, 2012-13 ஆம் நிதி ஆண்டு மற்றும் 2013-14 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான வருவாய் பற்றாக்குறையினை மேற்குறிப்பிட்ட வருவாய்த் தேவை மற்றும் தற்போதைய மற்றும் உத்தேசிக்கப்பட்ட மின்கட்டண வீதங்கள் அடிப்படையில் ஆணையம் கணக்கிட்டுள்ளது. ஆணையத்தால் நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட வருவாய் பற்றாக்குறை கீழே வழங்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 31 : 2011-12 முதல் 2014-15 வரைக்கான நிதி ஆண்டுகளுக்கு நிர்ணயம் செய்யப்பட்ட திருத்திய வருவாய் பற்றாக்குறை

(ரூ. கோடியில்)

விவரங்கள்	2011 - 12	2012-13	2013 - 14	2014- 15
மொத்த வருவாய்த் தேவை	28,688	30,451	33,928	39,818
கழிக்க: பிறவருவாய் மற்றும் மின் கட்டணம் அல்லாத வருவாய்	694	725	938	726
நிகர வருவாய்த் தேவை	27,994	29,726	32,990	39,092
மின் கட்டணத்தின் மூலம் வருவாய் மற்றும் மானியம் (குற்போதுள்ள மின் கட்டண வீதத்தின் படி)	19,475	24,952	28,818	32,238
வருவாய் பற்றாக்குறை	8,519	4,774	4,171	6,854

2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான வருவாய் பற்றாக்குறை ரூ. 6,854 கோடியினை கருத்தில் கொண்டு ஆணையம் இந்த பற்றாக்குறையினை அனைத்து நுகர்வோர் வகையினருக்கான மின்கட்டண வீதத்தில் உயர்வு மூலம் சரிசெய்ய உத்தேசித்துள்ளது. கீழ்க்கண்ட அட்டவணை வருவாய் உயர்வு மற்றும் 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான வருவாய் பற்றாக்குறையின் சுருக்கமாகும். 2014-15 ஆம் நிதி ஆண்டிற்கான உத்தேசிக்கப்பட்ட மின்கட்டண வீதப்பட்டியல் இணைப்பு 1-இல் இணைக்கப்பட்டுள்ளது.

அட்டவணை 32 : 2014-15 ஆம் நிதியாண்டிற்கு மின்கட்டண வீதம் மாற்றியமைத்த பின்னர் திருத்தப்பட்ட வருவாய் பற்றாக்குறை

விவரங்கள்	ஆணையத்தால் தற்காலிகமாக நிர்ணயம் செய்யப்பட்டவை (ரூ. கோடியில்)
மொத்த வருவாய்த் தேவை	39,818
கழிக்க: ஏனைய வருமானம் மற்றும் மின்கட்டணமல்லாத வருமானம்	726
நிகர வருவாய்த் தேவை	39,092
மானியம் உட்பட மின்கட்டணம் மூலம் வருவாய் (தற்போதைய மின்கட்டண வீதத்தில்)	32,238
வருவாய் பற்றாக்குறை (தற்போதைய மின்கட்டண வீதத்தில்)	6,854
மின்கட்டணம் மாற்றியமைத்தல் மூலமாக வருவாய் உயர்வு	6,805
திருத்தப்பட்ட வருவாய் பற்றாக்குறை (உத்தேசிக்கப்பட்ட மின்கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையில்)	49

செயலாளர்

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி