

2024 ஆம் ஆண்டின் 36 ஆம் இலக்க
மின்சாரச் சட்டத்தில் முன்மொழியப்பட்ட
திருத்தங்கள் குறித்த எண்ணக்கரு அறிக்கை

குழு அறிக்கை

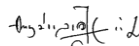
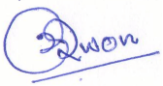
2025 ஜனவரி 20

Index

1. Introduction	1
2. Present Status	2
3. Fundamental Comments	4
3.1. National Energy Policy and Continuous Transitions in Energy Sector	4
3.2. National Electricity Advisory Council	4
3.3. Electricity Industry	5
3.4. National Electricity Market	6
3.5. Licensing	8
3.6. Reforms in entire Electricity Sector	8
4. Proposal	9
5. Recommendations	35

Committee Members

1. Prof. Udayanga Hemapala, Secretary to the Ministry of Energy - Chairman of the Committee
2. Eng. Pubudu Niroshan Hedigallage, Director General, Power Sector Reforms Secretariat - General Secretary of the Committee
3. Mr. Chandana Wijayasinghe, Additional Secretary to the Ministry of Energy - Convener of the Committee
4. Dr. Tilak Siyambalapitiya, Chairman, Ceylon Electricity Board
5. Eng. Janaka Aluthge, Chairman, Lanka Electricity Company
6. Prof. Athula Rajapakshe, Professor, Department of Electrical and Computer Engineering, University of Manitoba
7. Prof. Lilantha Samaranayake, Dean, Faculty of Engineering, University of Peradeniya
8. Dr. Thushara Rathnayake, Senior Lecturer, Faculty of Engineering, University of Moratuwa
9. Eng. Kosala Kamburadeniya, President-Elect (2024-25), Institution of Engineers, Sri Lanka
10. Dr. Indra Mahakalanda, Senior Lecturer, Department of Decision Sciences, University of Moratuwa



1. அறிமுகம்

இலங்கையின் மின்சாரத் தொழிற்சாலை ஒரு பிரதான கட்டத்தில் உள்ளது, அதிகளவான மின்சாரச் செலவினம், இறக்குமதி செய்யப்பட்ட புதைபடிவ எரிபொருட்களை அதிகமாகச் சார்ந்திருத்தல், புதிய மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களை மின்கட்டமைப்பில் சேர்ப்பதில் உள்ள தாமதம், நிர்வாகத்தில் திறமையின்மை மற்றும் நிலையான எரிசக்தி மாற்றத்திற்கான மூலோபாய தொலைநோக்குப் பார்வை இல்லாமை போன்ற பன்முக சவால்களை எதிர்கொள்கிறது. இவ் சவால்களை எதிர்கொள்வதற்கு மின்சாரத் தொழிற்சாலையில் உள்ள நிறுவனங்களை சீர்திருத்தம் செய்தல் மற்றும் முறையான மறுசீரமைப்புக்கள் இன்றியமையாததாகும்.

குறுகிய பங்குதாரரின் ஆலோசனையின் பின்னர், 2024 ஆம் ஆண்டின் 36 ஆம் இலக்க இலங்கை மின்சாரச் சட்டம் (மின்சாரச் சட்டம்) 2024.06.06 ஆம் திகதி பாராளுமன்றத்தால் அங்கீகரிக்கப்பட்டு, 2024.06.27 ஆம் திகதி அன்று பாராளுமன்றச் சட்டமாக மாற்றப்பட்டது. இவ் மின்சாரச் சட்டத்தின் நோக்கங்கள் பின்வருமாறு: (அ) சுயாதீனமான மற்றும் பொறுப்புணர்வுள்ள நிறுவன நிறுவனங்கள் மூலம் மேம்பட்ட மின்சாரத் தொழிற்சாலை செயற்திறனை உறுதி செய்தல், (ஆ) சுயாதீனமான மற்றும் பொறுப்புணர்வுள்ள நிறுவனங்களை நிறுவுவதை எளிதாக்குதல், (இ) மொத்த மின்சார சந்தையை நிறுவுதல் மற்றும் செயற்படுத்துவதை ஊக்குவித்தல் மற்றும் எளிதாக்குதல், (ஈ) மின்சாரத் தொழிற்சாலையில் போட்டியை ஊக்குவித்தல், (இ) அனுமதிபத்திரதாரருக்கு வழங்கப்படும் அந்தந்த அனுமதிபத்திரங்களால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட அல்லது தேவைப்படும் செயற்பாடுகளை மேற்கொள்வதில் செயற்திறனை உறுதி செய்தல், (உ) மின்சாரத்திற்கான அனைத்து நியாயமான கோரிக்கைகளும் பூர்த்தி செய்யப்படுவதை உறுதி செய்தல், (ஊ) மேம்படுத்தப்பட்ட பாதுகாப்பு தரநிலைகள், நம்பகத்தன்மை மற்றும் சேவைகளின் தரம் மூலம் பொதுமக்களை ஆபத்துகளிலிருந்து பாதுகாத்தல், (எ) கட்டணக் கொள்கைகளை அடையாளம் காணுதல் மற்றும் (ஏ) மின்சாரத் தொழிற்சாலையின் காபன் நடுநிலைமை மற்றும் மீளபுதுப்பிக்கத்தக்க சக்தியை ஊக்குவித்தல் மற்றும் இதன் விபரங்கள் மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரிவு 2 இல் விரிவாக விவரிக்கப்பட்டுள்ளது.

மின்சாரத் தொழிற்சாலையை சீர்திருத்தம் செய்வதற்கு அவசியமான பல நேர்மறையான அம்சங்கள் மின்சாரச் சட்டத்தில் சேர்க்கப்பட்டுள்ள நிலையில், உகந்ததல்லாத, அத்தியாவசியமற்ற அல்லது இத் துறைக்கு தீங்கு விளைவிக்கும் பல நிறுவனங்கள், விதிகள் மற்றும் வர்த்தக ஏற்பாடுகளும் இதில் அடங்கும். முன்மொழியப்பட்ட சில நிறுவனங்களும் அவற்றின் கடமைகளும் பொறுப்புகளும் மின்சாரச் சட்டத்தின் கூறப்பட்ட நோக்கங்களை நிறைவேற்றாது, ஆனால் மின்சாரத் தொழிற்சாலை மற்றும் நுகர்வோர் மீது கூடுதல் சுமைகளை ஏற்படுத்தக்கூடும். மின்சாரச் சட்டத்தில் உள்ள சில விதிகள், மலிவான மற்றும் பாதுகாப்பான மின்சார விநியோகத்தில் தாக்கத்தை ஏற்படுத்தக்கூடும், மேலும் மாற்றத்தை மிகவும் சிக்கலாக்கவும் கூடும். இவ் பிரச்சினைகள் முன்னைய பங்குதாரர் ஆலோசனைக்களினால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட சில அறிக்கைகளிலும் காணப்பட்டுள்ளன.

மேற்கூறப்பட்ட விடயங்களை கவனத்திலெடுத்தும் மற்றும் மலிவான விலை, பாதுகாப்பான மற்றும் தூய்மையான எரிசக்தித் தொழிற்சாலையை நோக்கி மக்களை மையமாகக் கொண்ட எரிசக்தி மாற்றத்திற்கான பொதுமக்களின் ஆணையையும் கருத்தில் கொண்டு, மின்சாரச் சட்டத்தைத் திருத்துவது குறித்து ஆய்வு செய்து, ஆலோசனை செய்து, பரிந்துரைகளை வழங்குவதற்காக இக் குழுவை நியமிப்பதற்கு, அமைச்சரவை 2025 ஜனவரி 7 ஆம் திகதி வலுசக்தி அமைச்சின் (MoE) செயலாளருக்கு அதிகாரம் அளித்துள்ளது.

2. தற்போதைய நிலை

மின்சாரச் சட்டம் 53 பிரதான பிரிவுகளில் எழுதப்பட்டுள்ளது மற்றும் அட்டவணை 1 மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரிவு 1 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளபடி ஒவ்வொரு பிரிவின் செயற்பாட்டு திகதிகளையும் காட்டுகிறது. “நியமிக்கப்பட்ட திகதி” என்பது வர்த்தமானியில் வெளியிடப்பட்ட வலுசக்தி அமைச்சரால் (அமைச்சர்) உத்தரவிடப்படும், அத்தகைய உத்தரவை பிறப்பிப்பதற்கு முன், முதற்கட்ட பரிமாற்றத் திட்டம், தேசிய கட்டணக் கொள்கை, வருடாந்த மின்சார பெறுகை திட்டம் மற்றும் நீண்ட கால மின்சார அமைப்பு அபிவிருத்தி திட்டம் உள்ளடங்கலான தேசிய மின்சாரக் கொள்கை ஆகியவை மின்சாரச் சட்டத்தின் விதிகளின்படி தயாரிக்கப்பட்டு, அங்கீகரிக்கப்பட்டு, நடைமுறையில் உள்ளன என்பதை அமைச்சர் திருப்திப்படுத்த வேண்டும். வர்த்தமானியில் நியமிக்கப்பட்ட திகதி வெளியிடப்படாவிட்டால், மசோதா பாராளுமன்றச் சட்டமாக மாறிய திகதியிலிருந்து பன்னிரண்டு மாதங்கள் காலாவதியாகும் போது தொடர்புடைய பிரிவுகள் மற்றும் துணைப்பிரிவுகள் செயற்பாட்டுக்கு வரும்.

Table 1

Date of Operation	27th June 2024, on the date on which the Bill becomes an Act of Parliament	On the appointed date or 12 months from 27th June 2024 if no appointed date is published in the Gazette	On different order dates by the Minister
Sections	Provisions of Section 1, Sections 2, 3, 4, 9, Subsection (1), paragraph (b) of Subsection (2), Subsections (3) and (5) of Section 10, Sections 14, 15, 17, 18, 38, 39 as mentioned in Section 1.	Sections 5, 6, 7, 8, Provisions of Section 10, Sections 11, 12, 16, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53 as mentioned in Section 1.	Provisions of Section 13, Provisions of Part IX; as mentioned in Section 1.

மின்சார உற்பத்தி, பரிமாற்றம், விநியோகம் மற்றும் மின்சார விநியோகம் தொடர்பான இலங்கை மின்சார வாரியத்தின் (CEB) செயல்பாடுகளை பிரிப்பதற்கான திட்டங்கள், உத்திகள் மற்றும் கட்டமைப்பு மின்சாரச் சட்டத்தின் அட்டவணை I இல் விவரிக்கப்பட்டுள்ளன.

2007 ஆம் ஆண்டின் 07 ஆம் இலக்க நிறுவனங்கள் சட்டத்தின் கீழ் வரையறுக்கப்பட்ட நிறுவனங்களை இணைப்பதை செயற்படுத்துதல் மற்றும் CEB இன் மறுசீரமைக்கப்பட்ட செயற்பாடுகளை அதில் ஒப்படைத்தல் ஆகியவை பிரிவு 17 இல் விவரிக்கப்பட்டுள்ளன, மேலும் இலங்கையில் மின்சாரத் தொழிற்சாலைகளின் மாற்றம், பரிமாற்றம் மற்றும் மறுசீரமைப்பிற்கான “பரிமாற்றத் திட்டத்தை” தயாரிப்பது தொடர்பாகவும் மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரிவு 18 இல் விவரிக்கப்பட்டுள்ளது.

மின்சாரச் சட்டத்தில் வழங்கப்பட்டுள்ளதன் படி சீர்திருத்த செயல்முறையை செயற்படுத்துவதில் அமைச்சருக்கு உதவும் நோக்கத்திற்காக “மின்சாரத் தொழிற்சாலை சீர்திருத்தச் செயலகம்” (PSRS) என்ற செயலகம் நிறுவப்படும். மின்சாரச் சட்டத்தில் பட்டியலிடப்பட்டுள்ள சீர்திருத்தங்களை செயற்படுத்த உதவுதல், அறிவுறுத்துதல் மற்றும் மேற்பார்வையிடுதல் போன்றன PSRS இன் செயற்பாடுகள் மற்றும் கடமைகளாகும். இதில் புதிய நிறுவனங்களை இணைத்தல், விதிமுறைகளைத் தயாரித்தல், ஆரம்ப பரிமாற்றத் திட்டம் மற்றும் இறுதி பரிமாற்றத் திட்டத்தைத் தயாரித்தல், விரிவான மற்றும் திறமையான நிதி மறுசீரமைப்பு செயல்முறையை உருவாக்குதல் மற்றும் மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரிவு 38 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதன் படி மறுசீரமைக்கப்பட்ட தொழிற்சாலையின் திட்டமிடல், பெறுகை மற்றும் செயற்பாடுகளில் தேசிய அமைப்பு செயற்பாட்டாளரின் (NSO) திறன் அபிவிருத்தியை ஆரம்பித்தல் ஆகியவையும் அடங்கும்.

எவ்வாறாயினும், 27.10.2024 ஆம் திகதிக்குள் PSRS புதிய நிறுவனங்களை இணைப்பதற்கும், முதற்கட்ட பரிமாற்றத் திட்டத்தை உடனடியாகத் தயாரிப்பதற்கும் தவறிவிட்டது. இத் திகதியில் CEB இல் பதவி வகிக்கும் CEB இன் அனைத்து அதிகாரிகள் மற்றும் ஊழியர்களும், அந்தந்த வாரிசு நிறுவனங்களுக்கு அவர்களின் முன்மொழியப்பட்ட ஒதுக்கீடு குறித்து CEB ஆல் அறிவிக்கப்பட வேண்டிய திகதியாகும், அதாவது மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரிவு 18 நடைமுறைக்கு வரும் நான்கு மாதங்களுக்குள்.

அதைத் தொடர்ந்து, 2024.11.21 ஆம் திகதி புதிய பாராளுமன்றம் கூடியவுடன் அமைச்சரின் ஒப்புதலுடன் ஒரு முற்போக்கான திருத்தத்திற்காக மின்சாரச் சட்டத்தை மறுபரிசீலனை செய்வதற்கான புதிய அரசாங்கத்தின் நோக்கத்தை, வலுசக்தி அமைச்சு மற்றும் மின்சார சபை, மின்சார சபையின் அனைத்து அதிகாரிகள் மற்றும் ஊழியர்களுக்கும், தொடர்புடைய அனைத்து பங்குதாரர்களுக்கும் தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளது.

தற்போது இக் குழு பல்வேறு பிரதான பங்குதாரர்களால் அடையாளம் காணப்பட்ட தற்போதைய சீர்திருத்த செயல்முறை தொடர்பான அடிப்படைப் பிரச்சினைகளை வகைப்படுத்தியுள்ளது. மேலும், மின்சாரத் தொழிற்சாலையின் சீர்திருத்தங்கள் மற்றும் மறுசீரமைப்பில் முன்னோக்கிச் செல்லும் வழியை, மின்சாரச் சட்டத்தைத் திருத்துவதற்கான பரிந்துரைகளுடன் முன்மொழிகிறது.

3. அடிப்படை கருத்துகள்

முன்னைய அமைச்சரவையால் நியமிக்கப்பட்ட குழுக்கள் மற்றும் பிரதான பங்குதாரர்களின் பல்வேறு பரிந்துரைகள் மற்றும் சர்வதேச சிறந்த நடைமுறைகள் மின்சாரச் சட்டத்தில் உள்ள தற்போதைய இடைவெளிகளை நிவர்த்தி செய்வதற்கு சட்டத் திருத்தங்கள் தேவை என்பதைக் எடுத்துக்காட்டுகின்றன.

3.1. தேசிய எரிசக்தி கொள்கை மற்றும் எரிசக்தி தொழிற்சாலைகளில் தொடர்ச்சியான மாற்றங்கள்

இலங்கையின் தேசிய எரிசக்தி கொள்கை மற்றும் மூலோபாயங்கள், அரசாங்கத்தால் ஒப்புதலளிக்கப்பட்டதன் படி, 2135/61 ஆம் இலக்கமிடப்பட்ட 2019.08.09 ஆம் திகதியிடப்பட்ட அதிவிசேட வர்த்தமானியில் பிசுரிக்கப்பட்டுள்ளது. கொள்கை மதிப்பாய்வுகள் ஆறு ஆண்டுகளுக்கு ஒரு முறையாவது நடத்தப்பட வேண்டும், மேலும் கொள்கை மற்றும் மூலோபாயங்களுடன் இணைக்கப்பட்ட பெறுபேற்றினை வழங்கும் கட்டமைப்பானது, இவ் தேசிய எரிசக்தி கொள்கையின் கட்டமைப்பிற்கு ஏற்ப இரண்டு ஆண்டு இடைவெளியில் திருத்தப்படல் வேண்டும்.

எரிசக்தித் துறையில் தொடர்ச்சியான மாற்றங்களின் தன்மையைக் கருத்தில் கொண்டு, எரிசக்தித் துறையில் அரசாங்கக் கொள்கை மற்றும் மூலோபாயங்களிற்கேற்ப தேசிய எரிசக்திக் கொள்கை மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்டு திருத்தப்படல் வேண்டும்.

இத் தொடர்ச்சியான எரிசக்தி மாற்றத்திற்கு வலுவான தொழில்துறை மற்றும் ஒழுங்குபடுத்தல் சட்டங்கள் மற்றும் சட்டங்கள் துணைபுரிய வேண்டும். எரிசக்தித் தொழில்துறையில் பொதுமக்களின் அதிகாரத்தை மேம்படுத்தவும், அரசாங்கத்தின் தேசிய எரிசக்திக் கொள்கையை வலுப்படுத்தவும், கொள்கைகளை வகுத்து செயல்படுத்தலைக் கண்காணிக்கவும் செயற்திறன் மிக்க வழிமுறைகளை நிறுவவும் புதிய சட்டம் தேவை.

தற்போதைய மின்சாரச் சட்டம், தேசிய மின்சாரக் கொள்கையை உருவாக்க வேண்டும் என்று கோருகிறது, இது ஒவ்வொரு ஐந்து வருடங்களுக்கும் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்டு புதுப்பிக்கப்படும். எவ்வாறாயினும், மின்சாரம் தேசிய எரிசக்திக் கொள்கையின் ஒருங்கிணைந்த பகுதியாகும், மேலும் அதனை தனித்தனியாகக் கருதக்கூடாது, ஏனெனில் அத்தகைய அணுகுமுறை பொருளாதார, நிதி, தொழில்நுட்ப மற்றும் பிற திறமையின்மைகளுக்கு வழிவகுக்கும். மின்சாரத் தொழில்துறை தொடர்பான விடயங்களை வெளிப்படையாக உள்ளடக்கிய பெறுபேற்று விநியோக கட்டமைப்பு, மின்சாரத் தொழில்துறை தொடர்பான கொள்கைகளை மாற்றியமைக்கவும் செயற்படுத்தவும் மிகவும் ஆற்றல்மிக்க மற்றும் நெகிழ்வான கட்டமைப்பை வழங்குகின்றது. எனவே, தனியான தேசிய மின்சாரக் கொள்கையை உருவாக்குவது மிகவும் சிக்கலானது. அதற்கு பதிலாக, தேசிய எரிசக்திக் கொள்கையை திருத்தி செயற்படுத்தும் செயல்முறையை வலுப்படுத்தி, நெறிப்படுத்த வேண்டும்.

3.2. தேசிய மின்சார ஆலோசனைச் சபை

தேசிய மின்சாரக் கொள்கையை உருவாக்குதல், கட்டணக் கொள்கை உள்ளடங்கலான தேசிய மின்சாரக் கொள்கையைத் தயாரித்தல், கொள்கை வழிகாட்டுதல்களை வெளியிடுதல் மற்றும் நீண்டகால மின்சார அமைப்பு அபிவிருத்தி திட்டத்தை (LTPSDP) மதிப்பாய்வு செய்தல் ஆகியவற்றில் அமைச்சருக்கு ஆலோசனை வழங்கும் பொறுப்பு தேசிய மின்சார ஆலோசனைக் சபைக்கு (NEAC) உள்ளது. எவ்வாறாயினும், இப் பணிகள் ஒழுங்குபடுத்துனரான, இலங்கை பொதுப் பயன்பாட்டு ஆணைக் குழு (PUCSL) மற்றும் இலங்கை நிலையான வலுசக்தி அதிகாரசபை (SLSEA) ஆகியவற்றுக்கு அவ்வவ் சட்டங்கள் மற்றும் 2009 ஆம் ஆண்டின் மின்சாரச் சட்டம் மூலம் ஒதுக்கப்பட்டுள்ளன. கடந்த காலங்களில் பணிகளை நிறைவேற்றுவதில் குறைபாடுகள் காணப்பட்ட போதிலும், இவ் நிறுவனங்கள் இப் பணிகளைத் வினைத்திறனுடன் செய்ய வேண்டிய கடமைகளைக் கொண்டுள்ளன. மேலும், பகுப்பாய்வு, உருவாக்கம் மற்றும் கொள்கைகளை செயற்படுத்துவதற்கு அமைச்சர் நிபுணர் ஆலோசகர்களைக் கோரினால், தற்போதுள்ள நடைமுறைகளைப் பின்பற்றி அமைச்சரவையின் ஒப்புதலுடன் எந்த நேரத்திலும் அத்தகைய ஆலோசகர்களை நியமிக்கலாம். NEAC, தற்போதுள்ள நிறுவனங்கள் மற்றும் NSO-வின் சுயாதீன செயற்பாடுகளை இரட்டிப்பாக்குவதுடன் அதிலும் தலையிடுகிறது, மேலும் இது முழு சீர்திருத்த செயல்முறையின் நோக்கத்தையும் குறைமதிப்பிற்கு உட்படுத்துகிறது. எனவே NEAC தேவையற்றது எனப்பதே குழுவின் கருத்தாக உள்ளது.

3.3. மின்சாரத் தொழிற்சாலை

தற்போதைய அரசாங்க எரிசக்திக் கொள்கையானது முறையே மின்சார உற்பத்தி, பரிமாற்றம் மற்றும் விநியோகம் ஆகியவளை தொடர்பாக பின்வருமாறு எடுத்தியம்புகிறது;

- (i) நீர்மின் நிலையங்கள், மீள புதுப்பிக்கத்தக்க சக்தி நிலையங்கள், நிலக்கரி மின் உற்பத்தி நிலையம் மற்றும் தற்போது அரசுக்குச் உரித்தான அனைத்து பிரதான மின் நிலையங்களும் அரசு உடமையின் கீழ் இருக்கும், அதே நேரத்தில் மின் உற்பத்தியில் தனியார் முதலீடுகள் பாதுகாக்கப்பட்டு மேம்படுத்தப்படும்.
- (ii) மின் பரிமாற்ற வலையமைப்பு, அமைப்பு கட்டுப்பாட்டு மையம் மற்றும் மொத்த மின்சார பெறுகை மற்றும் விநியோக செயற்பாடுகள் வழக்கமான கணக்காய்வுடன் அரசு உடமையின் கீழ் தொடர்ந்து செயற்படும்.
- (iii) முழுமையான பங்குதாரர் ஆலோசனைகள், வாடிக்கையாளர் ஈடுபாடு மற்றும் நிபுணர் ஆலோசனையைத் தொடர்ந்து விநியோக உரிமதாரர்கள் மேம்பட்ட வாடிக்கையாளர் சேவை மற்றும் ஈடுபாட்டைக் கொண்ட நிறுவனங்களாக மறுசீரமைக்கப்படும்.

மேலே பட்டியலிடப்பட்டுள்ள விடயங்கள் பொதுமக்களுக்கு வழங்கப்பட்ட கொள்கையின் ஒரு பகுதியாக உள்ளதுடன், இது ஜனாதிபதி மற்றும் பாராளுமன்றத் தேர்தல்கள் மூலம் வலுவான ஆணையைப் பெற்றுள்ளது. மேலே கூறப்பட்ட கொள்கையானது, பொருளாதார நிலையானதன்மை மற்றும் அபிவிருத்திக்கான எரிசக்தி பாதுகாப்பின் முக்கியத்துவம் மற்றும் சமூகத்தின் அனைத்து அடுக்குகளிலும் உள்ள நுகர்வோருக்கு மின்சாரத்தை சமமாக பகிர்ந்தளிப்பதன் அவசியம் ஆகியவற்றை எடுத்துக்கூறுவனவாக உள்ளது. எனவே, பொதுமக்களின் ஆணையை மதித்து, மின்சாரச் சட்டத்தில் வழங்கப்பட்டுள்ள CEBயின் வாரிசு நிறுவனங்களின் உரிமைக் கட்டமைப்பை மறுபரிசீலனை செய்தல் வேண்டும்.

தற்போதைய மின்சாரச் சட்டத்தின் அட்டவணை 1 இன் படி, CEB சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகள் குறைந்தபட்சம் பன்னிரண்டு (12) வாரிசு நிறுவனங்களுக்கு ஒதுக்கப்படும். CEB, NSO மற்றும் CEBயின் சேமலாப நிதி மற்றும் ஓய்வூதிய நிதியை எடுத்துக் கொள்ளும் நிறுவனத்தின் நீர்மின் உற்பத்தி சொத்துக்களை எடுத்துக் கொள்ளும் உற்பத்தி நிறுவனத்தின் நூறு சதவீத பங்குகளை திறைசேரியின் செயலாளர் வைத்திருப்பார். தற்போதைய மின்சாரச் சட்டம் மீதியாகவுள்ள நிறுவனங்களின் பங்கு உரிமை அமைப்பு வெளிப்படையாகக் குறிப்பிடவில்லை, இருப்பினும் ஆரம்பத்தில் திறைசேரியின் செயலாளர் பங்குகளை வைத்திருப்பார் என்று எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.

மேலும், தற்போதைய மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரிவு 14 (1) இன் படி, இலங்கை அரசாங்கம் அதன் பங்குகளில் 50% க்கும் அதிகமாக வைத்திருக்கும் ஒரு நிறுவனம் தேசிய பரிமாற்ற வலையமைப்பு சேவை வழங்குனர் (NTNSP) அனுமதிப்பத்திரத்திற்கு விண்ணப்பிப்பதற்கு தகுதியுடையதாகும். இவ் ஏற்பாடு, மின்பரிமாற்ற வலையமைப்பில் தனியார் முதலீட்டை எளிதாக்கும் அதே வேளையில், மின்பரிமாற்ற வலையமைப்பின் மீது அரசு உரிமை வைத்திருப்பது குறித்த கூறப்பட்ட கொள்கைக்கு எதிரானதாகும். மேலும், மின்பரிமாற்ற வலையமைப்பின் செயற்பாட்டில் அரசின் நிலையை பலவீனப்படுத்துவது வகையில் மேலதிக மின்பரிமாற்ற அனுமதிப்பத்திரத்திற்கு விண்ணப்பிப்பதற்கு NTNSP இன் பங்குகளை வைத்திருப்பதற்கு நபருக்கு அல்லது நிறுவனம் எந்த தடையும் இல்லை.

இலங்கையின் மின்சார அமைப்பு இன்னும் 3,000 மெகாவாட் உச்ச தேவையை சந்திக்கவில்லை, மேலும் இது ஒப்பீட்டளவில் சிறிய அமைப்பாகும். பல தனித்தனி நிறுவனங்களை நிறுவுவது வினைத்திறன் மிக்க நிர்வாகக் குழுக்கள் மற்றும் தலைமைக் குழுக்களை நியமிப்பது உள்ளடங்கலான தேவையற்ற சிக்கல்களை அறிமுகப்படுத்தும். இது இவ் சிறிய நிறுவனங்களின் நிர்வாகம் மற்றும் தொழில்நுட்ப திறன்களில் பலவீன போக்கிற்கு வழிவகுக்கும். மேலும், வளர்ந்து வரும் மின்சார தேவையை பூர்த்தி செய்வதற்கு கணிசமான முதலீடுகள் தேவைப்படும் சூழலில், பிரிக்கப்பட்ட சிறிய நிறுவனங்கள் மூலதனத்தை திரட்டும் திறனை பலவீனப்படுத்தும். பரிந்துரைக்கப்பட்ட தீர்வின் படி, NSO இன் கீழ் செயற்படும் CEB இன் வாரிசு நிறுவனங்களாக உருவாக்கப்பட்ட, முழுமையாக இணைக்கப்படாத உற்பத்தி, பரிமாற்றம் மற்றும் விநியோக நிறுவனங்களின் பங்குகளை வைத்திருக்க அரசாங்கத்திற்குச் உரித்தான ஹோல்டிங் நிறுவனங்களை நிறுவுவதாகும்.

3.4. National Electricity Market

மின்சாரத் தொழிற்துறையின் தற்போதைய அமைப்பு, ஒற்றை கொள்வனவாளர் மின்சார சந்தை என்பது ஒரு ஒழுங்குபடுத்தல் மாதிரியாகும், இங்கு ஒரு ஒற்றை நிறுவனம் (CEB) சுயாதீன மின் உற்பத்தியாளர்களிடமிருந்து (IPPs) மின்சாரத்தை வாங்குகிறது. ஒற்றை கொள்வனவாளர் மிகக் குறைந்த விலையில் மின்சார விநியோகத்தைப் பெறுவதற்குப் பொறுப்பாவார். நியமிக்கப்பட்ட திகதிக்குப் பின்னர், NSO ஒற்றை கொள்வனவாளராக மாறுகிறது.

மின்சாரச் சட்டத்தின் பிரதான நோக்கங்களில் ஒன்று, மொத்த மின்சார சந்தையை (WEM) நிறுவுதல் மற்றும் செயற்படுத்துவதை ஊக்குவிப்பதும் எளிதாக்குவதும் ஆகும். எவ்வாறாயினும், WEM இன் தன்மை, பிரிவு 30 இல் சரியாகக் குறிப்பிடப்படவில்லை மற்றும் பிரிவு 52 இல் WEM இன் விளக்கம் போதுமானதாக இல்லை.

A competitive electricity market can consist of all or some of the following market components:

Bilateral Electricity Trade or Over the Counter (OTC) Trading: Trading takes place bilaterally outside the electricity exchange, and prices and amounts are not made public.

The Day-ahead Market (a Spot Market): Producers and buyers bid for electricity delivered from midnight and 24 hours ahead. The spot market is a day ahead-market where bidding closes at a certain time before the start of deliveries. The prices and amounts are based on supply and demand which are made public. In certain markets, there is an intraday market where the participants in the day-ahead market can trade bilaterally, for example for trading one-hour long power contracts.

The Regulating Power Market (Real-time Balancing Market): The main function of the real-time market is to provide power regulation to counteract imbalances related to planned day-ahead operation. The Transmission System Operators alone

make up the demand side of this market and only approved participants participate on the supply side. The prices within an imbalance market might vary seasonally; depending on supply and demand, but the reserve energy is only activating balancing products if imbalances actually occur.

The Ancillary Services Market: This is a collection of services that help maintain the stability and reliability of the electricity grid. These services include frequency regulation services, voltage control support, spinning reserves, black start capability, contingency reserves to respond to unexpected failures or outages.

The Retail Electricity Market: A retail electric market consists of utility companies, retail energy suppliers, energy traders, and energy consumers. Retail markets are open to supplier competition and energy consumers have the option to purchase electricity from a third-party provider, enroll in demand response programs, and even sell electricity back to the grid.

To build a National Electricity Market, these features need to be introduced gradually. Certain market features such as ancillary services market can be introduced even under the single buyer structure. However, the day-ahead or wholesale spot market need to be introduced when the generation market can be sufficiently competitive, and when there is no room for one or small group of participants to dictate the market prices. Global experiences have shown that a WEM should have a large share of long-term contracts with low-cost generators to anchor the electricity prices to avoid excessive volatility.

இலங்கை மின்சார அமைப்பு முற்போக்கான வளர்ச்சியை அடைவதால், கடுமையான காலக்கெடுவை அடிப்படையாகக் கொள்ளாமல், படிப்படியாக மொத்த சந்தை கட்டமைப்பை நிறுவுவதற்கு அனுமதிக்கும் வகையில் மின்சாரச் சட்டத்தைத் திருத்துவதற்கு இக் குழு பரிந்துரைக்கிறது.

பரிந்துரைக்கப்பட்ட பாதையில், ஒற்றை கொள்வனவாளர் மாதிரிக்குள் ஒழுங்குபடுத்தும் மின் சந்தை (சமநிலை சந்தை) உள்ளடங்கலான துணை சேவை சந்தையை நிறுவுவதற்கான சாத்தியக்கூறுகளைக் கருத்தில் கொள்வது மற்றும் அனல் மின்சார நிலையங்கள் மற்றும் எதிர்கால உலர்மின்கல சக்தி சேமிப்பு முறைகள் (BESS) உடனான அனைத்து மின்சார பெறுகை ஒப்பந்தங்களையும் (PPA) துணை சேவைகள் சந்தைக்கு நகர்த்துவது மற்றும் NSO அனுப்புதலுடன் ஒருங்கிணைப்பது ஆகியவையும் அடங்கும். துணை சந்தைக்கு உதவிபுரியுமுகமாக புதிய BESS ஐ ஊக்குவிக்க முடிந்தால், அது தற்போதைய சூழலில் மிகவும் பயனுள்ளதாக இருக்கும்.

போட்டித்தன்மையுடன் மின்சாரத்தை கொள்வனவு செய்வதற்கு மொத்த மின்சார ஸ்பாட் சந்தை அறிமுகப்படுத்தப்படும். ஸ்பாட் சந்தை நிறுவப்பட்டவுடன், ஒற்றை கொள்வனவாளர் சந்தையை முழுமையான WEM-க்கு நகர்த்துவதற்கு தேவையான கட்டமைப்பு மாற்றங்கள் அமுல்படுத்தப்படல் வேண்டும்.

தேசிய மின்சார சந்தையை நிறுவுவதில் சில்லறை மின்சார சந்தையை படிப்படியாக அறிமுகப்படுத்துவதும் உள்ளடங்கும்.

3.5. அனுமதிப்பத்திரம் வழங்கல்

மேலே உள்ள பிரிவுகளில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள மின்சாரத் தொழிற்சாலை மற்றும் சந்தை மாதிரிகளில் ஏற்படும் மாற்றங்களுக்கு ஏற்ப அனுமதிப்பத்திரத்திற்கு விண்ணப்பிப்பதற்கான தகுதி அளவுகோல்கள் மதிப்பாய்வு செய்யப்படல் வேண்டும். ஏகபோகங்கள் அல்லது போட்டிக்கு எதிரான ஒத்துழைப்புகளை உருவாக்குவதைத் தவிர்ப்பதற்கு அனுமதிப்பத்திரம் வழங்கும் செயல்முறைக்கு போதுமான சரிபார்ப்புகள் தேவை ஆகும்.

3.6. மின்சாரத் தொழிற்சாலை முழுவதிற்குமான சீர்திருத்தங்கள்

சீர்திருத்தங்கள் மின்சாரப் பயன்பாடுகளுக்கு (CEB மற்றும் LECO) மட்டுப்படுத்தப்படக்கூடாது, மாறாக MoE, ஒழுங்குபடுத்துனர், SLSEA மற்றும் பிற மின்சாரத் தொழிற்சாலை அமைப்புகளையும் உள்ளடக்கியதாக இருத்தல் வேண்டும். மேலும், அவற்றின் பலவீனங்களை அடையாளம் காண்பதன் மூலமும் மற்றும் அவற்றின் தற்போதைய பங்குகளை மட்டுப்படுத்தாமல், அவற்றின் அந்தந்த பங்குகளையும் பொறுப்புக்கூறலையும் வலுப்படுத்தி, அவற்றின் அந்தந்த பங்குகளையும் நடைமுறைகளையும் ஒரே நேரத்தில் திருத்துவதன் மூலமும் மின்சாரத் தொழிற்சாலை சீர்திருத்தங்கள் பயனுள்ளதாகவும் அர்த்தமுள்ளதாகவும் அமையும்.

உலகளாவிய காலநிலை இலக்குகளுடன் வேகமாக மாறிவரும் உலகளாவிய எரிசக்தி போக்குகளுடன், எரிசக்தி தொழிற்சாலையில் கணிசமான மாற்றத்திற்கு இலங்கை சட்டப்பூர்வமாக தயாராக இருக்க வேண்டும். இந்த எதிர்பார்க்கப்படும் மாற்றத்தை எளிதாக்குவதற்கு, இத் தொழிற்சாலையில் உள்ள பிற தொழில்துறை சட்டங்களுடன் ஒருங்கிணைந்த ஒரு மிகைப்படுத்தப்பட்ட எரிசக்தி மாற்றச் சட்டம் மிகவும் அவசியமானதாகும்.

4. முன்மொழிவு

நிலையான மற்றும் பாதுகாப்பான மின்சாரத் தொழிற்சாலை நிறுவுவதற்கு, பங்குதாரர்களின் அடிப்படை கருத்துகள் மற்றும் கருத்தைகளை கருத்தில் கொண்டு, மின்சாரச் சட்டத்தின் நோக்கங்கள் மற்றும் பிற பிரிவுகளை மறுபரிசீலனை செய்வது மிக அவசியமாகும். மின்சாரச் சட்ட திருத்தங்களுக்கான இக் குழுவின் முன்மொழிவுகள் அட்டவணை 2 இல் தரப்பட்டுள்ளது.

அடிப்படை மற்றும் கட்டமைப்பு திருத்தங்கள் தொடர்பான பிரிவுகள் மற்றும் துணைப்பிரிவுகள் மட்டுமே இவ் அட்டவணை 2 இல் விவரிக்கப்பட்டுள்ளன, குறுக்கு-குறிப்பிடப்பட்ட பிரிவுகள் மற்றும் துணைப்பிரிவுகள் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்டு அதற்கேற்ப திருத்தப்படல் வேண்டும்.

அட்டவணை 2: 2024 ஆம் ஆண்டின் 36 ஆம் இலக்க மின்சாரச் சட்டத்திற்கான திருத்தங்கள்

குறிப்பு	தற்போதைய பிரிவு	முன்மொழியப்பட்ட திருத்தங்கள்
பகுதி I: சட்டத்தின் நோக்கங்கள்		
பிரிவு 2: சட்டத்தின் நோக்கங்கள்		
புதிய உப பிரிவுகள்		<p>நுகர்வோருக்கு நியாயமான மற்றும் மலிவு விலையில் தொடர்ச்சியான, நம்பகமான, வசதியான, சுத்தமான மற்றும் தரமான மின்சார விநியோகத்தை வழங்குதல்.</p> <p>சமூக, பொருளாதார, நிதி, புவியார் அரசியல் அல்லது தொழில்நுட்ப மாற்றம், உறுதியற்ற தன்மை அல்லது முரண்பாடுகள் ஏற்பட்டால் மின்சார விநியோகத்தின் தொடர்ச்சியான விநியோகத்தை உறுதி செய்வதற்கான முன்னெச்சரிக்கை வழிமுறைகளை நிறுவுதல்.</p> <p>சுத்தமான மற்றும் நிலையான ஆதாரங்களுக்கு உறுதியளிப்பதன் மூலமும், எதிர்கால சந்ததியினர் தங்கள் எரிசக்தி தேவைகளைப் பூர்த்தி செய்யும் திறனைப் பாதுகாப்பதன் மூலமும் சுற்றுச்சூழலில் மின்சார உற்பத்தியின் தாக்கங்களைக் குறைத்தல்.</p> <p>எதிர்கால மின்சார விநியோகம் மற்றும் தேவையை மிகவும் சிக்கனமான மற்றும் திறமையான வழிகளில் நிர்வகித்தல்.</p> <p>மின்சாரத் துறையை மக்கள் மையமாகக் கொண்ட மற்றும் ஜனநாயக அமைப்பாக மாற்றுவதன் மூலம் நுகர்வோர் படித்த மற்றும் சுறுசுறுப்பான நுகர்வோராக மாறுவதற்கு அதிகாரம் அளித்தல்.</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
பிரிவு 2.(c)	மொத்த மின்சார சந்தையை நிறுவுதல் மற்றும் செயல்படுத்துவதை ஊக்குவித்தல் மற்றும் எளிதாக்குதல்	முழுமையாகத் தொகுக்கப்படாத ஒற்றை கொள்வனவாளர் மூலம் மின்சாரச் சந்தையை முதல் கட்டத்தில் ஒரு சுயாதீனமான அமைப்பு செயற்பாட்டாளருடன் நிறுவி செயற்படுத்துவதை ஊக்குவித்தல் மற்றும் எளிதாக்குதல். ஒற்றை கொள்வனவாளர் உடன் மின்சாரச் சந்தையின் முதிர்ச்சி மற்றும் முழுமையாகத் தொகுக்கப்படாத மின்சாரத் தொழிற்சாலைகளின் செயற்பாட்டுடன், போட்டித்தன்மை வாய்ந்த மொத்த மின்சாரச் சந்தை மற்றும் போட்டித்தன்மை வாய்ந்த சில்லறை மின்சாரச் சந்தையை படிப்படியாக அறிமுகப்படுத்துதல்.
பிரிவு 2.(g)	மேம்படுத்தப்பட்ட பாதுகாப்பு தரநிலைகள், நம்பகத்தன்மை மற்றும் சேவைகளின் தரம் மூலம் மின்சார உற்பத்தியின், பரிமாற்றம், விநியோகம், வர்த்தகம், வழங்கல் மற்றும் பெறுகை ஆகியவற்றிலிருந்து எழும் ஆபத்துகளிலிருந்து பொதுமக்களைப் பாதுகாத்தல்	மேம்படுத்தப்பட்ட பாதுகாப்பு தரநிலைகள், நம்பகத்தன்மை மற்றும் சேவைகளின் தரம் மூலம் மின்சார உற்பத்தியின், பரிமாற்றம், விநியோகம், வர்த்தகம், வழங்கல் மற்றும் பெறுகை ஆகியவற்றுடன் தொடர்புடைய அபாயங்களிலிருந்து பொதுமக்களைப் பாதுகாத்தல்;
பிரிவு 2.(i)	இலங்கையின் தேசிய கொள்கைகள் மற்றும் அதன் சர்வதேச கடமைகளுக்கு இணங்க, இயற்கை வளங்களின் உச்ச பயன்பாட்டை உறுதி செய்யும் அதே வேளையில், இலங்கை மின்சாரத் தொழிற்சாலைகளின் காபன் நடுநிலைமை மற்றும் மீள புதுப்பிக்கத்தக்க சக்தி மற்றும் எரிசக்தி ஒருங்கிணைப்பை ஊக்குவித்து இவற்றை வழங்குதல்.	இலங்கை மின்சாரத் தொழிற்சாலைகளின் காபன் உமிழ்வைக் குறைத்தல், மீள புதுப்பிக்கத்தக்க சக்தியை ஊக்குவித்தல் மற்றும் இலங்கையின் தேசிய கொள்கைகள் மற்றும் சர்வதேச உறுதிமொழிகளுக்கு ஏற்ப உள்நாட்டு வளங்களின் ஒருங்கிணைப்பை மேம்படுத்துதல்.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part II: National Electricity Advisory Council, the National Electricity Policy and the Issue of Policy Guidelines		
பிரிவு 3: Establishment of the National Electricity Advisory Council		- நீக்கப்பட்டுள்ளது-
பிரிவு 4: Formulation of the National Electricity Policy and issue of Policy Guidelines	தேசிய மின்சாரக் கொள்கையை உருவாக்குதல் மற்றும் கொள்கை வழிகாட்டுதல்களை வழங்குதல்.	தேசிய எரிசக்திக் கொள்கையின் ஒரு பகுதியாக தேசிய மின்சாரக் கொள்கையை உருவாக்குதல் மற்றும் கொள்கை வழிகாட்டுதல்களை வழங்குதல்.
பிரிவு 4.(1)	2007 ஆம் ஆண்டு 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறுதகு வலுசக்தி அதிகாரசபைச் சட்டத்தின் பிரிவு 5 இன் பத்தி (அ) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள எரிசக்தி குறித்த தேசியக் கொள்கைக்கு இசைவான வகையில், பிரிவு 2 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள சட்டத்தின் நோக்கங்களையும், மின்சாரத் துறையின் வளர்ச்சிக்கான அரசாங்கத்தின் கொள்கையையும் தேசிய மின்சாரக் கொள்கை பிரதிபலிக்க வேண்டும்.	2007 ஆம் ஆண்டு 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகு வலுசக்தி அதிகாரசபைச் சட்டத்தின் பிரிவு 5 இன் பத்தி (அ) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள எரிசக்தி குறித்த தேசியக் கொள்கைக்கு இசைவான வகையில், பிரிவு 2 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள சட்டத்தின் நோக்கங்களையும், மின்சாரத் தொழிற்துறையின் வளர்ச்சிக்காக அரசாங்கத்தால் வெளியிடப்பட்ட இலங்கையின் தேசிய எரிசக்திக் கொள்கை மற்றும் மூலோபாயங்களையும் தேசிய மின்சாரக் கொள்கை பிரதிபலிக்க வேண்டும்.
பிரிவு 4.(2)	இந்தச் சட்டம் நடைமுறைக்கு வந்தவுடன், இலங்கையின் எதிர்கால மின்சாரத் தேவைகளைப் பூர்த்தி செய்யும் நோக்கில், ஒழுங்குபடுத்துனர், தேசிய அமைப்பு செயற்பாட்டாளர், அனுமதிப்பத்திரதாரர்கள், நுகர்வோர் அமைப்புகள் மற்றும் பிற தொடர்புடைய பங்குதாரர்களுடன் கலந்தாலோசித்ததன் பின்னர், அமைச்சரின் அனைத்து தொடர்புடைய தேசிய கொள்கைகள் மற்றும் கொள்கை வழிகாட்டுதல்களுக்கு இணங்கவும், தேசிய மின்சாரக் கொள்கையின் நகல் வரைவை உருவாக்குவதற்கு சபைக்கு அறிவுறுத்துவார்.	இச் சட்டம் நடைமுறைக்கு வந்தவுடன், இலங்கையின் எதிர்கால மின்சாரத் தேவைகளைப் பூர்த்தி செய்யும் நோக்கில், தேசிய எரிசக்திக் கொள்கையின் ஒரு பகுதியாக நகல் தேசிய மின்சாரக் கொள்கையை உருவாக்குவதற்கு அமைச்சர் ஒரு குழுவை நியமிப்பார், இது அமைச்சரின் அனைத்து தொடர்புடைய தேசிய கொள்கைகள் மற்றும் கொள்கை வழிகாட்டுதல்களுக்கு இணங்குவதாக அமையும்.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Subsections in Section 4:		Replace 'Council' by 'the committee appointed by the minister' with cross references to the Section 4.(2).
Part III: Regulator for the Electricity Industry		
Section 5: Public Utilities Commission of Sri Lanka to be the Regulator of the Electricity Industry		
Section 5.(3) (e)	assist the Minister in terms of sections 13 and 30 to formulate relevant regulations to introduce and operationalize open access and the Wholesale Electricity Market;	assist the Minister in terms of sections 13 and 30 to formulate relevant regulations to introduce and operationalize open access and the National Electricity Market;
Section 5.(3) (j)	periodically set the feed in tariff, the power purchase tariff from the generation licensees, the bulk sale tariff of the National System Operator to the distribution licensees, the transmission tariff and open access charges payable to transmission and distribution licensees, the end user consumer tariff consisting of distribution tariff (i.e. for network costs of distribution licensees) and supply tariff (i.e. for power purchase tariff of distribution licensees) and the allowed revenue to be recovered by transmission and distribution licensees;	periodically set the bulk sale tariff of the National System Operator to the distribution licensees, the transmission tariff and open access charges payable to transmission and distribution licensees, the end user consumer tariff consisting of distribution tariff (i.e. for network costs of distribution licensees) and supply tariff (i.e. for power purchase tariff of distribution licensees) and the allowed revenue to be recovered by transmission and distribution licensees;
Section 5.(3) (l)	ensure cost reduction in power purchase cost of the National System Operator and distribution licensees is achieved through adoption of open competitive procurement of new generation capacity in accordance with the Long Term Power System Development Plan and least cost economic dispatch of available generation capacity by the National System Operator;	ensure cost reduction in power purchase cost of the National System Operator and distribution licensees is achieved through adoption of open competitive procurement of new generation capacity in accordance with the Long Term Power System Development Plan and economic dispatch of available generation capacity by the National System Operator;

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part IV: Establishment of the National System Operator		
Section 11: Procurement		
Section 11.(1)	<p>The National System Operator shall, in accordance with the Long Term Power System Development Plan, procure-</p> <p>(a) electricity, generation capacity and energy storage capacity by calling for tenders based on the following procedure:-</p> <p>The National System Operator shall call for proposals to proceed with the procuring of any new generation plant or for the expansion of the generation capacity of an existing plant in excess of the threshold capacity mentioned in subsection (3), energy storage capacity and any other form of ancillary service capacity, and the procurement including procedures adopted for public private partnership shall be undertaken in a transparent and competitive manner. Electricity Industry specific procedures for such procurement and the formats required therefore shall be prepared in consultation with the National Procurement Commission established in terms of Article 156B (1) of the Constitution and shall be as prescribed:</p>	<p>The National System Operator shall, in accordance with the Long Term Power System Development Plan, procure-</p> <p>(a) electricity, generation capacity and energy storage capacity by calling for tenders based on the following procedure:-</p> <p>The National System Operator shall call for proposals to proceed with the procuring of any new generation plant or for the expansion of the generation capacity of an existing plant in excess of the threshold capacity mentioned in subsection (3), energy storage capacity and any other form of ancillary service capacity, and the procurement including procedures adopted for public private partnership shall be undertaken in a transparent and competitive manner. Electricity Industry specific procedures for such procurement and the formats required therefore shall be prepared in consultation with the National Procurement Commission established in terms of Article 156B (1) of the Constitution and shall be as prescribed:</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 11.(1)	<p>Provided that, -</p> <p>(i) if the capacity of the generation plant is below or equal to the threshold value as specified under subsection (3), and the final approval has been granted to generate electricity through renewable energy resources by the Sri Lanka Sustainable Energy Authority under section 18 of the Sri Lanka Sustainable Energy Authority Act, No. 35 of 2007;</p> <p>(ii) where on the day preceding the date of the coming into operation of this Act an approval of the Cabinet of Ministers has been obtained to develop a new generation plant or to expand the generation capacity of an existing generation plant; or</p> <p>(iii) where on the day preceding the appointed date a valid letter of award has been issued by the Ceylon Electricity Board in accordance with the provisions of the Sri Lanka Electricity Act, No. 20 of 2009,</p> <p>the National System Operator shall not be required to comply with the provisions of this subsection:</p> <p>Provided that, the selection of the party to whom approval has been granted or the letter of award has been issued has been selected pursuant to a competitive and transparent procurement process:</p> <p>Provided further, the requirement to submit a tender shall not be applicable in respect of any new generation plant or to the expansion of any existing generation plant that is being developed to meet any emergency situation as determined by the Cabinet of Ministers during a national calamity or a long term forced outage of a major generation plant, where protracted bid inviting process outweighs the potential benefit or procuring emergency capacity required to be provided by any person at least cost;</p>	<p>Provided that, -</p> <p>(i) if the capacity of the generation plant is below or equal to the threshold value as specified under subsection (3), and the final approval has been granted to generate electricity through renewable energy resources by the Sri Lanka Sustainable Energy Authority under section 18 of the Sri Lanka Sustainable Energy Authority Act, No. 35 of 2007;</p> <p>(ii) where on the day preceding the date of the coming into operation of this Act an approval of the Cabinet of Ministers has been obtained to develop a new generation plant or to expand the generation capacity of an existing generation plant; or</p> <p>(iii) where on the day preceding the appointed date a valid letter of award has been issued by the Ceylon Electricity Board in accordance with the provisions of the Sri Lanka Electricity Act, No. 20 of 2009,</p> <p>(iv) where the selection of the party to whom approval has been granted or the letter of award has been issued has been selected pursuant to a competitive and transparent procurement process:</p> <p>the National System Operator shall not be required to comply with the provisions of this subsection.</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 11.(3)	The Minister may on the advice of the Council, by Order published in the Gazette, specify the maximum capacity of any renewable energy technology-based power plants which may be permitted to enter into standardized power purchase agreements with the National System Operator:	the maximum capacity of any renewable energy technology-based power plants which may be permitted to enter into standardized power purchase agreements with the National System Operator shall not be exceeding 1 MW in interconnection capacity.
Section 11.(4) New Subsection		<p>The National System Operator may forego the requirement to submit a tender in respect of procuring any new generation plant or the expansion of any existing generation plant to meet any emergency situation as determined by the Cabinet of Ministers during a national calamity or a long term forced outage of a major generation plant, where the potential benefit or procuring emergency capacity required to be provided by any person at least cost outweighs protracted bid inviting process.</p> <p>Such period of emergency power purchasing from generation plants without submission of a tender shall not be longer than one (1) year.</p> <p>Period of power purchasing under this subsection shall be extended with prior approval of Cabinet of Ministers as required with the existence of the emergency situation longer than one (1) year.</p> <p>This provision shall cease to be in force when the Wholesale Electricity Spot Market or Ancillary Services Market outlined in Section 30 has been established.</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part V: National Transmission Network Service Provider		
Section 14: Eligibility to apply for national transmission network service provider licence		
Section 14.(1)	இலங்கை அரசாங்கம் தனது பங்குகளில் ஐம்பது சதவீதத்திற்கு மேல் வைத்திருக்கும் 2007 ஆம் ஆண்டின் 07 ஆம் இலக்க நிறுவனங்கள் சட்டத்தின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட ஒரு நிறுவனத்தைத் தவிர வேறு எந்த நபரும் தேசிய பரிமாற்ற வலையமைப்பு சேவை வழங்குநர் அனுமதிப்பத்திரத்தை வழங்குவதற்காக இச் சட்டத்தின் கீழ் விண்ணப்பிக்க தகுதியற்றவர்கள் ஆவர்.	2007 ஆம் ஆண்டின் 07 ஆம் இலக்க நிறுவனங்கள் சட்டத்தின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட ஒரு நிறுவனத்தைத் தவிர வேறு எந்த நபரும், “மின்சார பரிமாற்றல் நிறுவனம்” அதன் பங்குகளில் நூறு சதவீதத்தை வைத்திருக்கும், தேசிய மின்சார பரிமாற்றல் வலைப்பின்னல் சேவை வழங்குநர் அனுமதிப்பத்திரத்தை வழங்குவதற்கு இச் சட்டத்தின் கீழ் விண்ணப்பிக்க தகுதியற்றவர் ஆவர். இலங்கை அரசாங்கம் “மின்சார பரிமாற்றல் நிறுவனத்தில்” நூறு சதவீத பங்குகளை வைத்திருக்கும் சந்தர்ப்பங்களில் இது பொருந்தும்.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 14.(2)	<p>Any person who has been issued with a letter of award by the National System Operator for constructing a transmission line in accordance with paragraph (b) of subsection (1) of section 11 shall apply to the Regulator for an additional transmission licence and for approval to proceed with the construction in accordance with the applicable grid code and other technical standards and parameters. Such additional transmission licensees shall be authorised to keep the ownership of such transmission assets built by them and required to provide non-discriminatory transmission connectivity to any generating station or consumer in accordance with the grid code and subject to the availability of surplus transmission capacity as determined by the National System Operator. The operation of such transmission assets shall be undertaken by the National System Operator in terms of the transmission service agreement entered into with the National System Operator in accordance with the provisions of subsection (12) of section 10.</p>	<p>No person other than a company incorporated in terms of the Companies Act, No. 07 of 2007 in which the Government of Sri Lanka holds more than fifty per centum of its shares, who has been issued with a letter of award by the National System Operator for constructing a transmission line in accordance with paragraph (b) of subsection (1) of section 11 shall be eligible to apply to the Regulator in terms of this Act for the issue of the additional transmission licence and for approval to proceed with the construction in accordance with the applicable grid code and other technical standards and parameters. Such additional transmission licensees shall be authorised to keep the ownership of such transmission assets built by them and required to provide non-discriminatory transmission connectivity to any generating station or consumer in accordance with the grid code and subject to the availability of surplus transmission capacity as determined by the National System Operator. The operation of such transmission assets shall be undertaken by the National System Operator in terms of the transmission service agreement entered into with the National System Operator in accordance with the provisions of subsection (12) of section 10.</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part VI: Incorporation of Limited Companies under the Companies Act, No. 07 of 2007		
Section 17: Incorporation of Limited Companies under the Companies Act, No. 07 of 2007 and the vesting therein of the restructured activities of the Ceylon Electricity Board		
Section 17.(2) (b)	அட்டவணை I இன் (a), (f) மற்றும் (h) (ii) பிரிவுகளில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நிறுவனங்கள் தவிர, இப் பிரிவின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட வாரிசு நிறுவனங்களில் திறைசேரியின் செயலாளருக்கு ஆரம்பத்தில் நூறு சதவீத பங்குகள் ஒதுக்கப்படும். இதில் திறைசேரியின் செயலாளருக்கு நிரந்தரமாக நூறு சதவீத பங்குகள் ஒதுக்கப்படும்.	அட்டவணை I இன் (A), (B), (C), (f) மற்றும் (h) (ii) பிரிவுகளில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள இப் பிரிவின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட வாரிசு நிறுவனங்களில் திறைசேரியின் செயலாளருக்கு நூறு சதவீத பங்குகள் நிரந்தரமாக ஒதுக்கப்படும்.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 17.(2) (c)		<p>“உற்பத்தி நிறுவனம்” எனில், பிரிவு (A) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள வாரிசு நிறுவனத்திற்கு, அட்டவணை I இன் பிரிவுகள் (a), (b) மற்றும் (c) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள இப் பிரிவின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட வாரிசு நிறுவனங்களில் நூறு சதவீத பங்குகள் நிரந்தரமாக ஒதுக்கப்படும்.</p> <p>“பரிமாற்ற நிறுவனம்” எனில், பிரிவு (B) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள வாரிசு நிறுவனத்திற்கு, அட்டவணை I இன் பிரிவுகள் (e) மற்றும் (h) (i) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள இப் பிரிவின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட வாரிசு நிறுவனங்களில் நூறு சதவீத பங்குகள் நிரந்தரமாக ஒதுக்கப்படும்.</p> <p>“விநியோக நிறுவனம்” எனில், பிரிவு (C) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள வாரிசு நிறுவனத்திற்கு, அட்டவணை I இன் பிரிவு (g) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள இப் பிரிவின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட வாரிசு நிறுவனங்களில் நூறு சதவீத பங்குகள் நிரந்தரமாக ஒதுக்கப்படும்.</p>
Section 17.(3)	<p>உப பிரிவுகள் (1) மற்றும் (2) இன் தேவைகள் பூர்த்தி செய்யப்பட்ட பின்னர், மின்சார பரிமாற்றத் திட்டத்தை முழுமையாக செயற்படுத்துவதற்கு ஒன்று அல்லது அதற்கு மேற்பட்ட எஞ்சிய நிறுவனங்கள் இணைக்கப்பட வேண்டும் என்பது தெளிவாகத் தெரிந்தால், 2007 ஆம் ஆண்டின் 07 ஆம் இலக்க நிறுவனங்கள் சட்டத்தில் வழங்கப்பட்டுள்ள முறையில் தேவையான எண்ணிக்கையிலான எஞ்சிய நிறுவனங்கள் இணைக்கப்பட வேண்டும், மேலும் இப் பிரிவின் உப பிரிவுகள் (1) மற்றும் (2) இன் விதிகள், மாற்றங்களுடன், அத்தகைய எஞ்சிய நிறுவனங்கள் தொடர்பாகப் பொருந்தும்.</p>	-நீக்கப்பட்டுள்ளது-

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 18: Preparation of the transfer plan		
Section 18.(2) (c)	<p>அமைச்சரவையின் முன் ஒப்புதலுடன், சட்டத்தால் நிர்ணயிக்கப்பட்டபடி வெளிப்படையான மற்றும் போட்டித்தன்மை வாய்ந்த கேள்விமனு நடைமுறையைப் பின்பற்றி, அட்டவணை I இன் பிரிவுகள் (a), (f) மற்றும் (h) (ii) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நிறுவனங்கள் தவிர வேறு எந்த வாரிசு நிறுவனத்திலும் அவருக்கு வழங்கப்பட்ட அல்லது ஒதுக்கப்பட்ட எந்தவொரு பங்குகளையும் அல்லது பந்தி (b) இன் படி இறுதி பரிமாற்றத் திட்டம் வர்த்தமானியில் வெளியிடப்பட்ட பின்னரே அத்தகைய பங்குகள் மீதான எந்தவொரு உரிமைகளையும் திறைசேரியின் செயலாளர் நீக்கலாம்:</p> <p>பந்தி (c) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளபடி எந்தவொரு பங்குகளையும் அப்புறப்படுத்துவதில், பந்தி (c) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளபடி எந்தவொரு பங்குகளையும் நீக்குவதில், அட்டவணை I இன் பிரிவு (e) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நிறுவனத்தின் பங்குகளில் ஐம்பது சதவீதத்திற்கும் அதிகமாக அரசாங்கம் வைத்திருப்பதை திறைசேரியின் செயலாளர் உறுதி செய்வார்.</p>	-நீக்கப்பட்டுள்ளது-

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 18.(3) (a)	identify the duties and functions discharged by the Ceylon Electricity Board immediately prior to the appointed date;	<p>identify the duties and functions discharged by the Ceylon Electricity Board and its employees immediately prior to the appointed date and separate such duties and functions of the Ceylon Electricity Board and its employees to the successor companies referred to in section 17 referred to in Schedule I.</p> <p>Provided that, both the Provident Fund and the Pension Fund shall be transferred to a separate company established for such purpose and the benefits of the said Provident Fund and the Pension Fund shall only apply to the employees on the day preceding the appointed date and former employees of the Ceylon Electricity Board:</p> <p>Provided further, the governance structure for the company assigned to manage such funds shall be as prescribed and shall include representatives from employees on the day preceding the appointed date and former employees of the Ceylon Electricity Board who shall be consulted regarding the investment decisions of such funds;</p>
Section 18.(3) (b)	in connection with the existing financial liabilities of the Ceylon Electricity Board, specify that a portion of the said liabilities which shall include supplier liabilities be allocated to the successor company to whom the hydro power generation assets of the Ceylon Electricity Board will be assigned and which shall be a company of which one hundred per centum of the shares are held by the Government of Sri Lanka and the balance portion of the said liabilities will be allocated amongst the other successor companies, in such proportions as shall be specified in the transfer plan;	in connection with the existing financial liabilities of the Ceylon Electricity Board, specify that a portion of the said liabilities which shall include supplier liabilities be allocated amongst successor companies, in such proportions as shall be specified in the transfer plan;

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 18.(3) (c)	<p>separate such duties and functions of the Ceylon Electricity Board into the following categories to enable the allocation and subsequent vesting of the following duties and functions and its employees to the successor companies referred to in section 17 -</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) electricity generation based on hydro, thermal and renewable energy sources; (ii) electricity transmission services and maintenance of the National Grid of Sri Lanka; (iii) electricity demand forecasting and planning, procurement of electricity and sale in bulk form, economic dispatch of electricity, the management, including operation and maintenance of the System Control Centre and National Grid of Sri Lanka operation including transmission network expansion planning; and (iv) electricity distribution or supply; 	-deleted-
Section 18.(3) (d)	<p>identify such duties, functions and activities of the Ceylon Electricity Board which are not connected directly to the duties and functions specified in paragraph (c), including but not limited to the management of employees' pensions and employees' Provident Fund, support services, and the distribution of existing human resources, which shall be vested in and be discharged by residual companies referred to in section 17;</p>	-deleted-

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 18.(3) (e)	<p>allocate to a company or companies referred to in section 17 whose sole shareholder shall be the Government of Sri Lanka –</p> <p>(i) all unassigned residual assets, liabilities, duties and functions and the remaining staff of the Ceylon Electricity Board:</p> <p>Provided that, the Regulator may determine the rate of levy from the other successor companies to be paid to the residual companies to recover the administrative expenses of the residual companies and the procedure for the collection of such levy shall be as prescribed;</p> <p>(ii) the functions of the Provident Fund and Pension Fund of the Ceylon Electricity Board as the custodian and trustee and to manage such Provident Fund and Pension Fund and the monies required to meet the Provident Fund obligations of the employees of the Ceylon Electricity Board:</p> <p>Provided that, both the Provident Fund and the Pension Fund shall be transferred to a separate company established for such purpose and the benefits of the said Provident Fund and the Pension Fund shall only apply to the employees on the day preceding the appointed date and former employees of the Ceylon Electricity Board:</p> <p>Provided further, the governance structure for the company assigned to manage such funds shall be as prescribed and shall include representatives from employees on the day preceding the appointed date and former employees of the Ceylon Electricity Board who shall be consulted regarding the investment decisions of such funds;</p>	-deleted-

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part VII: Licensing		
Section 20: Eligibility to apply for a licence		
Section 20.(3)	<p>Only a limited company incorporated under the Companies Act, No.07 of 2007 in which the Government of Sri Lanka holds -</p> <p>(a) one hundred per centum of its shares shall be eligible to apply for the issue of the national system operator licence;</p> <p>(b) more than fifty per centum of its shares shall be eligible to apply for the issue of the national transmission network service provider licence.</p>	<p>Only a limited company incorporated under the Companies Act, No.07 of 2007 in which the Government of Sri Lanka holds -</p> <p>(a) one hundred per centum of its shares shall be eligible to apply for the issue of the national system operator licence;</p> <p>(b) one hundred per centum of its shares directly or indirectly shall be eligible to apply for the issue of the national transmission network service provider licence.</p> <p>for the avoidance of doubt, it is hereby stated that;</p> <p>(i) there shall be only one national system operator licence</p> <p>(ii) there shall be only one national transmission network service provider licence</p> <p>granted under this Act.</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 20.(5)	உப பிரிவு (4) இன் பந்தி (b) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள வரம்புக்கு உட்பட்டு, பிரிவு 10 இன் உப பிரிவு (11) இன் பந்தி (c) மற்றும் பிரிவு 14 இன் உப பிரிவு (2) இன் படி ஒரு பரிமாற்ற சொத்தை உருவாக்குவதற்கான உரிமையைப் பெறும் எந்தவொரு நபருக்கும் மேலதிக பரிமாற்ற அனுமதிப்பத்திரங்கள் வழங்கப்படலாம்.	2007 ஆம் ஆண்டின் 07 ஆம் இலக்க நிறுவனங்கள் சட்டத்தின் கீழ் இணைக்கப்பட்ட ஒரு வரையறுக்கப்பட்ட நிறுவனத்திற்கு மேலதிக பரிமாற்ற அனுமதிப்பத்திரங்கள் வழங்கப்படலாம், அதில் இலங்கை அரசாங்கம் அதன் பங்குகளில் ஐம்பது சதவீதத்திற்கும் அதிகமாக வைத்திருக்கிறது, பிரிவு 11 இன் உப பிரிவு (1) இன் பந்தி (b) இன் படி பரிமாற்றல் பாதையை நிர்மாணிப்பதற்காக தேசிய அமைப்பு செயற்பாட்டாளரால் இதனை வழங்குவதற்கான கடிதம் வழங்கப்பட்டுள்ளது, இது உப பிரிவு (4) இன் பந்தி (b) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள வரம்புக்கு உட்பட்டு, பிரிவு 10 இன் உப பிரிவு (11) இன் பந்தி (c) மற்றும் பிரிவு 14 இன் உப பிரிவு (2) இன் படி ஒரு பரிமாற்ற சொத்தை உருவாக்குவதற்கான உரிமையைப் பெறுகிறது.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 20.(6)	<p>A person who holds more than fifteen per centum of shares of a single company, directly or indirectly, shall not be granted a combination of any two of the following licences: –</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) the national transmission network service provider licence and a generation licence; (b) the national transmission network service provider licence and a distribution licence; (c) the national transmission network service provider licence and national system operator licence; (d) the national system operator licence and a distribution licence; (e) the national system operator licence and a generation licence; (f) a generation licence and a distribution licence; or (g) more than one distribution licence. 	<ul style="list-style-type: none"> (a) A person, other than the Government of Sri Lanka, who holds more than five per centum of shares of a single company, directly or indirectly, shall not be granted a combination of any two of the following licences: <ul style="list-style-type: none"> (i) a generation licence and a distribution licence; or (ii) more than one distribution licence. (b) Any person or company other than the Government of Sri Lanka shall not simultaneously own, directly or indirectly, more than five per centum of the shares of two companies holding a combination of any two of the following licences: <ul style="list-style-type: none"> (i) a generation licence and a distribution licence; or (ii) more than one distribution licence.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part VIII: Tariffs		
Section 29: Tariff		
Section 29.(1)	The national tariff policy shall include the principles to be adopted by the Regulator in setting the tariffs specified in subsection (3) and shall be submitted to the Cabinet of Ministers for approval.	The national tariff policy shall include the principles to be adopted by the Ministry of Energy in setting the tariffs specified in paragraphs (a), (b) and (c) and by the Regulator in setting the tariffs specified in paragraphs (d), (e), (f) and (g) of subsection (3) and shall be submitted to the Cabinet of Ministers for approval.
Section 29.(2)	In setting the tariffs, the Regulator shall ensure financial sustainability including a reasonable return on the investment of the regulated entities.	In setting the tariffs, the Ministry of Energy and the Regulator shall ensure financial sustainability including a reasonable return on the investment of the regulated entities.
Section 29.(3)	The following shall be the tariffs required to be set, as shall be prescribed by the Regulator in accordance with the national tariff policy:-	The following shall be the tariffs required to be set, in accordance with the national tariff policy:-

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Part IX: Wholesale Electricity Market	Wholesale Electricity Market	National Electricity Market
Section 30: Establishment of the Wholesale Electricity Market	Establishment of the Wholesale Electricity Market	Establishment of the National Electricity Market
Section 30.(1)	The Minister shall, by Order published in the Gazette under section 1, specify the date from which the Wholesale Electricity Market shall commence operations, subject to any conditions which may be stated therein.	The Minister shall, by Order published in the Gazette under section 1, specify the date from which the National Electricity Market shall commence operations, subject to any conditions which may be stated therein.
Section 30.(2)	The Wholesale Electricity Market shall be a competitive market and the operating procedures to be adopted in the operation thereof shall be as prescribed.	<p>(a) The National Electricity Market shall be a competitive market and the operating procedures to be adopted in the operation thereof shall be as prescribed.</p> <p>(b) The National Electricity Market shall consist any or combination of:</p> <p>(i) A competitive Ancillary Services Market that includes frequency control ancillary services, reactive power ancillary services and black-start support services for the National system Operator</p> <p>(ii) A competitive Wholesale Electricity Spot Market that facilitates short term power procurement of day-ahead and intra day requirements of the National System Operator</p> <p>(iii) Competitive wholesale electricity market that facilitates the trading of long-term electricity supply contracts between generation licensees and distribution licensees.</p>

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Section 30.(3)	Prior to an Order being made in terms of subsection (1) for the operation of the Wholesale Electricity Market by the National System Operator, the Minister shall ensure that regulations, terms and conditions, guidelines, and rules necessary for facilitating the efficient operation of the Wholesale Electricity Market have been made identifying and specifying the operating, technical, commercial and economic parameters and the market monitoring processes.	Prior to an Order being made in terms of subsection (1) for the operation of the National Electricity Market by the National System Operator, the Minister shall ensure that regulations, terms and conditions, guidelines, and rules necessary for facilitating the efficient operation of the National Electricity Market have been made identifying and specifying the operating, technical, commercial and economic parameters and the market monitoring processes.
Section 30.(4)	The Minister may, with the approval of the Cabinet of Ministers in the interests of the national economy, allow the distribution licensees to enter into power purchase agreements with generation licensees prior to the establishment of the Wholesale Electricity Market.	Upon the coming into operation of this Act, the Minister shall, with a view to enabling National Electricity Market order National System Operator to formulate the market models with implementation timeline including required regulations, terms and conditions, guidelines, and rules necessary for facilitating the efficient operation of the National Electricity Market.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Schedule I: Structure of the electricity industry		
Schedule I:(A)	புதிய பிரிவு	இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளான (i) நீர் மின் உற்பத்தி மற்றும் மன்னார் காற்றாலை மின் உற்பத்தி நிலையம், (ii) நுரைச்சோலை நிலக்கரி மின் உற்பத்தி நிலையம் மற்றும் லங்கா நிலக்கரி நிறுவனம், மற்றும் (iii) ஏனைய அனல் மின்சார உற்பத்தி தொடர்பான சொத்துக்களை கையகப்படுத்துவதற்காக, திறைசேரியின் செயலாளரால் நூறு சதவீத பங்குகள் வைத்திருக்கப்படும் ஒரு நிறுவனம் (இதன் பின்னர் மின் உற்பத்தி நிறுவனம் என்று குறிப்பிடப்படும்).
Schedule I:(B)	புதிய பிரிவு	(i) இலங்கை தேசிய மின் கட்டமைப்பை உருவாக்கும் பௌதீக உட்கட்டமைப்பின் அபிவிருத்தி, பராமரிப்பு மற்றும் செயற்பாடு மற்றும் (ii) நிர்மாணத் திட்டங்கள், பயிற்சி, தகவல் தொழில்நுட்ப தீர்வுகள் மற்றும் பிற நிறுவனங்களுக்கு ஒப்படைக்கப்படாத பிற செயற்பாடுகள் மற்றும் செயல்பாடுகள் தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்துவதற்காக, திறைசேரியின் செயலாளரால் நூறு சதவீத பங்குகள் வைத்திருக்கப்படும் ஒரு நிறுவனம் (இதன் பின்னர் பரிமாற்றல் நிறுவனம் என்று குறிப்பிடப்படும்).

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Schedule I:(C)	புதிய பிரிவு	விநியோகப் பிரிவுகள் 1, 2, 3 மற்றும் 4 தொடர்பாக இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்த திறைசேரியின் செயலாளரால் நூறு சதவீத பங்குகள் வைத்திருக்கப்படும் ஒரு நிறுவனம் (இதன் பின்னர் விநியோக நிறுவனம் என்று குறிப்பிடப்படும்).
Schedule I:(a)	இலங்கை மின்சார சபையின் நீர்மின் உற்பத்தி சொத்துக்களை கையகப்படுத்த திறைசேரியின் செயலாளரால் நூறு சதவீத பங்குகள் வைத்திருக்கும் ஒரு நிறுவனம்	நீர் மின் உற்பத்தி மற்றும் மன்னார் காற்றாலை மின் நிலையம் தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்த உற்பத்தி நிறுவனத்திற்கு முழுமையான உரித்தான துணை நிறுவனமான ஒரு நிறுவனம்.
Schedule I:(b)	இலங்கை மின்சார சபை மற்றும் லங்கா நிலக்கரி நிறுவனத்தால் சொந்தமாக இயக்கப்படும் நிலக்கரி மின் நிலையத்தை கையகப்படுத்த ஒரு நிறுவனம்	நுரோச்சோலை நிலக்கரி மின் நிலையம் மற்றும் லங்கா நிலக்கரி நிறுவனம் தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்த உற்பத்தி நிறுவனத்தின் முழுமையான உரித்தான துணை நிறுவனமான ஒரு நிறுவனம்,
Schedule I:(c)	இலங்கை மின்சார சபையின் அனல் மின்சார உற்பத்தி சொத்துக்களை கையகப்படுத்த ஒரு நிறுவனம்	ஏனைய அனல் மின்சார உற்பத்தி தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்த உற்பத்தி நிறுவனத்தின் முழுமையான உரித்தான துணை நிறுவனமான ஒரு நிறுவனம்.
Schedule I:(d)	இலங்கை மின்சார சபைக்கு உரித்தான, உடைமையாகக் கொண்ட மற்றும் செயற்படுத்தப்படும் காற்றாலை மின்சார நிலையத்தை கையகப்படுத்த ஒரு நிறுவனம்	-நீக்கப்பட்டுள்ளது-

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Schedule I:(e)	இலங்கை தேசிய மின் கட்டமைப்பை உருவாக்கும் பௌதீக உட்கட்டமைப்பின் செயற்பாடு, பராமரிப்பு மற்றும் அபிவிருத்தி தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்த, திறைசேரியின் செயலாளர் ஐம்பது சதவீதத்திற்கும் அதிகமான பங்குகளை வைத்திருக்கும் ஒரு நிறுவனம்.	இலங்கை தேசிய மின்சார கட்டமைப்பை உருவாக்கும் பௌதீக உட்கட்டமைப்பின் அபிவிருத்தி, பராமரிப்பு மற்றும் செயற்பாடு தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயல்பாடுகளை கையகப்படுத்துவதற்கு, பரிமாற்றல் நிறுவனத்திற்கு முழுமையாக உரித்தான துணை நிறுவனமான ஒரு நிறுவனம்.
Schedule I:(f)	உற்பத்தி திட்டமிடல், உறுதிப்பாடு மற்றும் உற்பத்தி நிலையங்களின் பொருளாதார அனுப்புதல் மற்றும் எதிர்கால மின்சாரம் மற்றும் பரிமாற்றத் திறனைத் திட்டமிடுவது தொடர்பான செயற்பாடுகள் தொடர்பான இலங்கை மின்சார சபையின் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்த, திறைசேரியின் செயலாளர் நூறு சதவீத பங்குகளை வைத்திருக்கும் ஒரு நிறுவனம்.	-மாற்றமில்லை-
Schedule I:(g)	இலங்கை மின்சார சபையின் விநியோகப் பிரிவுகளின் விநியோகப் பணிகளை கையகப்படுத்த தனி நிறுவனங்கள்.	விநியோக நிறுவனத்திற்கு முழுமையாக உரித்தான துணை நிறுவனங்களான நான்கு நிறுவனங்கள், முறையே 1, 2, 3 மற்றும் 4 ஆகிய விநியோகப் பிரிவுகளுடன் தொடர்புடைய இலங்கை மின்சார சபையின் சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்துகின்றன.

Reference	Present Section	Proposed Amendment
Schedule I:(h)	இலங்கை மின்சார சபையின் மீதியாகவுள்ள செயற்பாடுகளை நிர்வகிப்பதற்குத் தேவையான நிறுவனங்களின் எண்ணிக்கை. அத்தகைய எஞ்சிய நிறுவனங்கள், எந்தவொரு வாரிசு நிறுவனத்திற்கும் ஒதுக்கப்படாத பிற விடயங்களுடன், பின்வரும் எஞ்சிய செயற்பாடுகளை மேற்கொள்வதற்கு இணைக்கப்படும்.	-மாற்றமில்லை-
Schedule I:(h) (i)	இணைக்கப்பட்ட நிறுவனங்களுக்கு ஒப்படைக்கப்பட்ட செயற்பாடுகள் மற்றும் செயற்பாடுகளைத் தவிர, இலங்கை மின்சார சபையின் செயற்பாடுகளை ஒரு நிறுவனம் எடுத்துக்கொள்ளும்.	இலங்கை மின்சார சபையின் நிர்மாணத் திட்டங்கள், பயிற்சி, தகவல் தொழில்நுட்ப தீர்வுகள் மற்றும் பிற இணைக்கப்பட்ட நிறுவனங்களுக்கு ஒப்படைக்கப்படாத பிற செயற்பாடுகள் மற்றும் செயற்பாடுகள் தொடர்பான சொத்துக்கள் மற்றும் செயற்பாடுகளை கையகப்படுத்துவதற்கு, பரிமாற்றல் நிறுவனத்திற்கு முழுமையாக உரித்தான துணை நிறுவனமான ஒரு நிறுவனம்.
Schedule I:(h) (ii)	இலங்கை மின்சார சபையின் சேமலாப நிதி மற்றும் ஓய்வூதிய நிதியின் செயற்பாடுகளை ஒரு நிறுவனம் எடுத்துக்கொள்ளும். வருங்கால சேமலாப நிதி மற்றும் ஓய்வூதிய நிதியின் பாதுகாவலராகவும் அறங்காவலராகவும் செயற்பட்டு நிர்வகிக்கும் வகையில், நிறுவனத்தின் முழு பங்குகளும் எப்போதும் திறைசேரி செயலாளரிடமே இருக்கும்.	-மாற்றமில்லை-

5. சிபார்சுகள்

மின்சாரத் தொழிற்சாலை சீர்திருத்தங்கள் மற்றும் மின்சாரச் சட்டத்தில் திருத்தங்கள் குறித்து பின்வரும் நடவடிக்கைகளை இக் குழு பரிந்துரைக்கிறது.

1. பிரிவு 3 இல் உள்ள அடிப்படைக் கருத்துகளையும் பிரிவு 4 இல் உள்ள திட்டங்களின் படியும் 2024 ஆம் ஆண்டின் 36 ஆம் இலக்க மின்சாரச் சட்டத்தைத் திருத்துதல்.
2. முன்மொழியப்பட்ட திருத்தங்கள் குறித்து பங்குதாரர் ஆலோசனைகள் மற்றும் அறிவுப் பகிர்வு அமர்வுகளை நடத்துதல்.
3. தொழிற்சாலையில் உள்ள பிற கைத்தொழிற்சாலைச் சட்டங்களுடன் ஒருங்கிணைக்கப்பட்ட எரிசக்தி மாற்றச் சட்டத்தின் மூலம் எரிசக்தித் தொழிற்சாலையில் மாற்றங்களுக்கான சட்டமியற்றும் பணிகளை ஆரம்பித்தல்.