



**தீர்மானம்**

**இலங்கைச் சனநாயக சோசலிசக் குடியரசு வர்த்தமானப் பத்திரிகை**

**அதிவிசேஷமானது**

අංක 2261/18 - 2022 ජනවාරි මස 04 වැනි අදාලදා - 2022.01.04  
2261/18 ஆம் இலக்கம் - 2022 ஆம் ஆண்டு சனவரி மாதம் 04 ஆந் திகதி செவ்வாய்க்கிழமை

(அரசாங்கத்தின் அதிகாரத்துடன் பிரசுரிக்கப்பட்டது)

**பகுதி I : தொகுதி (I) - பொது**

**அரசாங்க அறிவித்தல்கள்**

சூரிய சக்தி, காற்று சக்தி மற்றும் நீர்வலு மின்னிற்பத்தி கருத்திட்டங்கள் அபிவிருத்தி இராஜாங்க அமைச்சு

மீளப்புதுப்பிக்கத்தகு சக்தி கருத்திட்டங்களைத் துரிதப்படுத்துவதற்கான வழிகாட்டல்

அரசாங்கத்தின் மீளப்புதுப்பிக்கத்தகு சக்தி அபிவிருத்தி பற்றிய தேசிய கொள்கைக்கு இணங்க 2030 ஆம் ஆண்டளவில் எழக்கூடிய மின்சக்தி தேவையில் 70% வீதத்தை மீளப்புதுப்பிக்கத்தகு சக்தி மூலங்களின் ஊடாகப் பெற்றுக்கொள்ளும் பொருட்டு பல நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளன. அவற்றில் ஒரு நடவடிக்கையாக 10 மெ. வொ. அல்லது 10 மெ. வொ. சக்தி உற்பத்திக் கொள்ளளவுக்குக் குறைந்த மீளப்புதுப்பிக்கத்தகு சக்தி சார்ந்த கருத்திட்டங்கள் அபிவிருத்திக்குத் தேவையான அங்கீகாரங்களைப் பெற்றுக்கொள்வதை விரைவுபடுத்தும் நோக்கில் மீளப்புதுப்பிக்கத்தகு சக்தி சார்ந்த கருத்திட்டங்களைத் துரிதப்படுத்துவதற்கான இந்த வழிகாட்டலை நான் இத்தால் பிரசுரப்படுத்துகின்றேன்.

இவ்வழிகாட்டல் 2022.01.01 ஆந் திகதியிலிருந்து அமுலுக்கு வரும்.

**துமிந்த திஸாநாயக்க,**

சூரிய சக்தி, காற்று சக்தி மற்றும் நீர்வலு மின்னிற்பத்திக் கருத்திட்டங்கள் அபிவிருத்தி இராஜாங்க அமைச்சர்.

இலக்கம் 437, காலி வீதி,  
கொழும்பு 03,  
(அஞ்சல் குறியீடு : 00300).





**புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டங்களை செயல்படுத்துவதை துரிதப்படுத்துவதற்கான  
வழிகாட்டுதல்கள்**

**இலங்கை நிலை பெறுதகு வலு அதிகார சபை  
2022**



## 1. அறிமுகம்

அதிமேதகு ஜனாதிபதியின் “ஷபீட்சத்தின் நோக்கு” தேசிய கொள்கை அறிக்கையின்படி, 2030 ஆண்டிற்குள் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி வளங்கள் மூலம் தேசிய எரிசக்தித் தேவையில் 70% பூர்த்தி செய்யும் இலட்சிய இலக்கை அடையும் நோக்கில் சூரிய சக்தி, காற்று வலு மற்றும் நீர் மின் உற்பத்தி கருத்திட்ட மேம்பாட்டு இராஜாங்க அமைச்சாளனது இலங்கை நிலை பெறுதகு வலு அதிகார ஷபையுடன் இணைந்து ஷெய்ற்பட்டு வருகின்றது.

இந்த நோக்கங்களை அடைவதற்காக, 2007 ஆம் ஆண்டின் 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு அதிகார ஷபை ஷட்டத்தின் மூலம் அதிகாரஷபைக்கு வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களுக்கு ஏற்ப புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி வளங்களை அபிவிருத்தி ஷெய்வதற்கான விரைவான வேலைத்திட்டத்தின் கீழ் பல்வேறு வேலைத்திட்டங்களை முன்னெடுக்குமாறு அளிக்கப்பட்ட அறிவுறுத்தல்களுக்கமைய மேற் கொள்ளப்பட்டு வருகின்றது.

அதன் ஒரு கட்டமாக, மெகாவாட் 10க்கும் குறைவான திறன் கொண்ட புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டங்களை உருவாக்க தனியார் முதலீட்டாளர்களை ஊக்குவிப்பதும், அங்கீகரிக்கப்பட்ட கட்டண முறையின் (Standardized Tariff) கீழ் நிர்ணயிக்கப்பட்ட விலையில் உற்பத்தி ஷெய்யப்படும் மின்சாரத்தை கொள்முதல் ஷெய்வதற்கான ஒப்பந்தங்களை கைஷாத்திடுதலை விரைவுபடுத்துவதும் இந்த வழிகாட்டுதலின் முக்கிய நோக்கமாகும்.

தாரித வேலைத்திட்டத்தின் கீழ் பின்வரும் ஷெய்ற்பாடுகள் மேற்கொள்ள எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.

- I. ஏனைய தொடர்புடைய நிறுவனங்களின் அனுமதியை விரைவாகப் பெறுவதற்கு இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு அதிகார ஷபையின் தலையீடு.
- II. திட்டத்தின் வளர்ச்சிக்காக தற்போதுள்ள சிக்கல்களைத் தீர்ப்பதற்கு அமைச்சக மட்டத்தில் ஒத்துழைப்பினை பெற்றுக் கொடுத்தல்.
- III. முன்னேற்றமடையாத திட்டங்களை கண்டறிந்து, அந்த திட்டங்களை மேம்படுத்த நடவடிக்கை எடுத்தல்.

## 2. புதுப்பிக்கத்தக்க மின்சக்தி திட்டம் தொடர்பில் விண்ணப்பித்தல்.

இந்த வழிகாட்டியில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதன் பிரகாரம் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டத்தை மேம்படுத்த முன்வரும் எந்தவொரு தரப்பினரும் / நிறுவனமும் அதற்கு விண்ணப்பிக்க வாய்ப்பு உள்ளது.

அதற்காக கீழே உள்ள (ii) இன் தேவைகள் பூர்த்தி ஷெய்யப்பட வேண்டும் மற்றும் இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு சக்தி அதிகார ஷபையின் பணிப்பாளர் நாயகம் அல்லது அவரால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட ஒரு அதிகாரி தொடர்புடைய தேவைகளைப் பூர்த்தி ஷெய்யாத விண்ணப்பங்களை ஏற்க மறுக்கும் முழு அதிகாரத்தையும் கொண்டுள்ளனர்.

பின்வரும் முறைகளில் ஒன்றின் மூலம் விண்ணப்பங்களை ஷமர்ப்பிக்கலாம்:

- I. நிலைபெறு தகுவுவு அதிகார ஷபை அலுவலகத்திற்கு மு.ப. 8.45 – பி.ப. 3.00 மணிக்குள் வருகை தந்து ஷமர்ப்பித்தல் அவசியம்.
  - II. [www.energy.gov.lk](http://www.energy.gov.lk) என்ற எங்களின் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்ட இணையத்தளத்தின் ஊடாக விண்ணப்பங்களை ஷமர்ப்பித்தல் மற்றும் நிலுவைகளை ஷெலுத்துதல்.
- \* நேரில் ஷமர்ப்பிக்கப்பட்ட விண்ணப்பங்கள் அதே நேரத்தில் இணையத் தளத்தில் ஷமர்ப்பிக்கப்படும்.

### 2.1 பதிவு ஷெய்யும் போது ஷமர்ப்பிக்க வேண்டிய ஆவணங்கள்

இதற்காக குறித்த ஆவணங்கள் ஆங்கில மொழியில் பூர்த்தி ஷெய்யப்படல் வேண்டும்.

#### அ. பூர்த்தி ஷெய்யப்பட்ட விண்ணப்பப்படிவம். (இணைப்பு i)

விண்ணப்பப் படிவத்தை நிலைபெறு தகு வலு அதிகார ஷபை அலுவலகத்திலிருந்து பெற்றுக் கொள்ளலாம் மற்றும் நீங்கள் இணையத் தளம் (Online) ஊடாக விண்ணப்பிக்க விரும்பினால், பரிந்துரைக்கப்பட்ட படிசளைப் பின்பற்றுவதன் மூலம் விண்ணப்பிக்கலாம்.

6A

I கொடுக்க : (I) சேட்டை - இலங்கை சனநாயக சோசலிசக் குடியரசு வர்த்தமானப் பத்திரிகை - அதி விசேஷமானது - 2022.01.04

பகுதி I : தொகுதி (I) - இலங்கைச் சனநாயக சோசலிசக் குடியரசு வர்த்தமானப் பத்திரிகை - அதி விசேஷமானது - 2022.01.04

விண்ணப்பப் படிவம் நிறுவனத்தின் இயக்குநர் குழுவால் பரிந்துரைக்கப்பட்ட ஒருவரால் கையொப்பமிடப்பட வேண்டியதுடன், சான்றளிக்கப்பட்ட சபை உறுப்பினர் மற்றும் செயலாளரின் கையொப்பத்துடன் சபை தீர்மானம் (Board Decision) விண்ணப்பத்துடன் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும்.

ஆ. முன் சாத்தியக்கூறு ஆய்வு அறிக்கை

- ✓ நிலைபெறு தகுவலு அதிகார சபையால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட திட்ட ஆய்வு ஆலோசகர், இணைப்பு i இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதன் பிரகாரம் தயாரிக்கப்பட்ட முழுமையான ஆய்வு அறிக்கையை சமர்ப்பிக்க வேண்டும். அத்துடன் இணைப்பு iii இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளபடி திட்ட அறிக்கையை தயாரித்த ஆலோசகருக்கு சான்றளிக்க வேண்டியதுடன், இணைப்பு ii இன் பிரகாரம் திட்ட அறிக்கையின் சுருக்கத்தை சமர்ப்பிக்க வேண்டியதும் கட்டாயமாகும்.
- ✓ இந்த ஆய்வறிக்கையில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள திட்டச் செலவின் தொடர்புடைய பகுதி தற்போதைய சந்தை நிலைமைகளின் கீழ் ஏற்றுக்கொள்ளத்தக்கதாக மாற்றியமைக்கப்பட வேண்டியது அவசியம்.
- ✓ திட்டம் இணைக்கப்படும் என எதிர்பார்க்கப்படும் மின் துணை மின்நிலையம் மற்றும் திட்டப் பகுதியிலிருந்து அதற்கான தூரத்தைக் குறிப்பிட முடியாத பட்சத்தில், மாற்று துணை மின்நிலையங்கள் 1 மற்றும் 2 ஆகியவை மாற்றாக குறிப்பிடப்பட வேண்டும்.

இ. திட்டத்தின் இருப்பிடத்தைக் குறித்துக் காட்டும் வரைபடம்

கணக்கெடுப்புத் திணைக்களத்தால் பெறப்பட்ட 1:50 000 வரைபடத்தில் திட்டத் தளம் கீழ் காட்டப்பட்டுள்ளவாறு தெளிவாகக் குறிக்கப்பட்டு சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும்.

நீர் மின் திட்டங்கள்	- மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் மற்றும் திசைதிருப்பல் கட்டுகளுக்கான தளம்
சூரிய சக்தி திட்டங்கள்	- திட்டப் பகுதிக்கு தொடர்புடைய திட்டப் பகுதி
காற்றாலை மின் திட்டங்கள்	- திட்டப் பகுதிக்கு தொடர்புடைய திட்டப் பகுதி
உயிர்வாயு திட்டங்கள்	- மின் உற்பத்தி நிலைய தளம் மற்றும் மூலப்பொருள் பெறும் பகுதி
நகர்ப்புற திடக்கழிவு திட்டங்கள்	- மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் இருப்பிடம் (கழிவுகள் பெறப்படும் உள்ளாட்சி அமைப்பு போதுமான மூலப்பொருட்களை வழங்க ஒப்புக் கொள்ள வேண்டும்).

பிற திட்டங்கள் - திட்டப் பகுதிக்கு தொடர்புடைய திட்டப் பகுதி

- திட்ட ஒருங்கிணைப்புகளை வழங்குவது மட்டும் எந்தளவிலும் போதாது.
- விண்ணப்பதாரரால் குறிக்கப்பட்ட திட்ட இருப்பிடத்திற்கும் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட திட்ட விடயத்தொகுப்புகளுக்கும் இடையில் ஏதேனும் முரண்பாடு ஏற்பட்டால், வரைபடத்தில் குறிக்கப்பட்ட திட்ட இருப்பிடத்தை சரியான இடமாக அதிகார சபையானது சுருத்தில் கொள்ள வேண்டும், அதன்படி நடவடிக்கைகளில் ஏற்படும் தாமதங்களுக்கு அதிகார சபையானது பொறுப்பேற்காது.

ஈ. திட்ட நிறுவனத்திற்கு தொடர்புடைய பின்வரும் ஆவணங்கள்

- I. ஒருங்கிணைப்பு சான்றிதழ்
- II. நிறுவன பணிப்பாளர்களின் விபரம் மற்றும் பதிவு செய்யப்பட்ட முகவரியைக் காட்டும் சான்றிதழ்கள்
- III. ஆவணங்களில் கையொப்பமிடுபவர்களுக்கான அங்கீகாரம் (Authorization) (இதற்கான இயக்குநர்கள் குழுவின் தீர்மானம் சபையின் செயலாளரால் சான்றளிக்கப்பட வேண்டும்).
- IV. தொடர்பு விபரங்கள் (Contact Details)

உ. தீட்டத்தூடன் தலாடர்புடைய நில உரீமை பற்றீய தகவல்கள் பின்வரும் நில உரீமை ஆவணங்களை சமர்ப்பீக்க வேண்டீயதூ கட்டாயலாகும்.

i. தனீயார் நிலங்களுக்கு

அ. தீட்டத்தை செயல்படுத்தும் நரீறுவனத்தீன் பெயரீல் ஒப்பு பத்தீரம் அல்லது

ஆ. குத்தகை ஒப்பந்தத்தீன் கீழ் நிலம் கையகப்படுத்தப்பட்டால், குறைந்தபட்சம் 25 ஆண்டுகளுக்கு குத்தகை ஒப்பந்தம் அல்லது

இ. காணீ உரீமையாளரால் தீட்டம் தலாடர்பில் குறீத்த காணீயை வரீற்பனை செய்வதற்கான சம்மதம் தெரீவிக்கப்பட்டு கையொப்பமிடப்பட்ட ஒப்பந்தம் (காணீ பதீவாளர் அலுவலகத்தில் பதீவு செய்யப்பட்டு இருத்தல் அவசீயம்) சமர்ப்பீக்கப்பட வேண்டும்.

ii. அரசு நிலத்தை கையகப்படுத்த எதீர் பார்க்கப்பட்டால், அது போன்ற ஒப்பந்தம் அல்லது நிலம் வழங்குவதற்கான வரீரூப்ப தெரீவு சான்று ஆவணலாணதூ கட்டாயலாக சமர்ப்பீக்கப்பட வேண்டும்.

மேலும் நிலம் தலாடர்பான பின்வரும் ஆவணங்களைச் சமர்ப்பீக்க வேண்டீயதூ கட்டாயலாகும்.

அ. ஒரு வழக்கநீரூரால் சான்றளீக்கப்பட்ட பத்தீரு அறீக்கை

ஆ. சான்றளீக்கப்பட்ட நிலத்தூடன் தலாடர்புடைய தீட்டமும் தீட்டத் தளமும் மேற்கண்ட தீட்டத்தில் சேர்க்கப்பட்டுள்ளன என்று அங்கீகரீக்கப்பட்ட நில அளவையாளரால் சான்றளீக்கப்பட்டது.

ஊ. நதீ நம்பகத்தன்மையை உறுதீப்படுத்தும் ஆவணங்கள்

தீட்டத்தை ஆரம்பீக்க குறைந்தபட்சம் 30% மூலதன உள்ளீடு (Equity) தேவை மற்றும் நரீறுவனம் மூலதனம் இருப்பதை நீரூபீக்கும் ஆவணங்களைச் சமர்ப்பீக்க வேண்டும்.

மேலும், கடன் பெற வரீரும்பினால், நதீ நரீறுவனத்தீடமிருந்து ஒப்புதல் ஆவணங்களைச் சமர்ப்பீக்க வேண்டும்.

2.2 பதீவுக் கட்டணம்

நிலைபெறு தகு வலு அதீகார சபையீடம் ஒரு தீட்டத்தீன் தற்காலிகப் பதீவைப் பெறும்போது, பதீவுக் கட்டணம் பின்வருமாறு செலுத்தப்பட வேண்டும். இணைய வழீயூடாக வரீண்ணப்பீக்கும் போது இணையத்தளம் (Online) ஊடாக பணம் முடியும்.

தீறன் மெ.வலா. 1 வரை	மெ.வலா. 1 இணை தாண்டீய தீறன்
ரூ:100,000.00	மெ.வலா. 1 இற்காக ரூ: 50,000.00 வரீகத அடிப்படையில் மாறுபடும்.

03. இலங்கை நிலைபெறுதகு வலு அதீகார சபையில் பதீவு செய்தல்

இது 2 படிமுறைகளை உள்ளடக்கீயதூ.

1. தற்காலிக பதீவு
2. பதீவரீனை உறுதீ செய்தல்

வாலகாலீக லீயாசலீலீச லலாணத் வலாசலீதீன் தீயாவனலீ தீயாவனலீ சீகரீசலீதீலீசலீதீ ப்ரீடலாணலீலீசலீதீ பன் கரீன லீசு ஸலாலீலீசலீதீ கலீலீலீகலீ ஒலீலீசலீதீ கரீலீலீசலீதீ தீயாவனலீ லீயாசலீலீசலீதீ கலீலீலீசலீதீ கரீலீலீசலீதீ லீசு கரீன லீசு.

3.1 தற்காலிக பதீவு

மேலே (2) இல் குறீப்பீடப்பட்டுள்ள அணைத்து ஆவணங்களும் மற்றும் நிலுவைத் தொகையும் வேலை நாட்களில் காலை 8.45 மணி தலாடக்கம் பரீற்பகல் 3.00 மணி வரை நிலைபெறு தகு வலு அதீகார சபையீன் தற்காலிகப் பதீவை செய்து கொள்ளல் அல்லது [www.energy.gov.lk](http://www.energy.gov.lk) என்ற இணையத்தளத்தீன் ஊடாகப் பதீவுசெய்து கொள்ளலாம்.

இங்கு நிலைபெறு தகு வலு அதிகார சபை ஒரு தற்காலிக பதிவு எண்ணை பின்வருமாறு வெளியிடும்:

நீர்மின் திட்டம்	THP 1xxxx
சூரியசக்தி திட்டங்கள்	TSP 1 xxxx
காற்றாலை மின் திட்டங்கள்	TWP1 xxxx
உயிர்வாயு திட்டம்	TDP 1 xxxx
நகர்ப்புற திடக்கழிவு திட்டங்கள்	TMP 1 xxxx
விவசாய கழிவு திட்டங்கள்	TAP 1 xxxx
ஏணைய திட்டங்கள்	TOP 1 xxxx

### 3.2 பதிவினை உறுதிப்படுத்தல்

மேலே(2) இல் குறிப்பிடப்பட்ட ஆவணங்கள் மற்றும் நிலுவைத் தொகைகள் செலுத்துவதன் மூலம் தற்காலிகமாக பதிவு செய்யப்பட்ட திட்டங்களானது பணிப்பாளர் நாயகத்தின் தலைமையிலான நிலைபெறு தகு வலு சக்தி அதிகாரி சபையின் விசாரணை குழுவிடம் (Steering Committee) சமர்ப்பிக்கப்படுகின்றன.

குழுவால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட திட்டங்களுக்கு மட்டுமே பதிவு உறுதி செய்யப்படும். பதிவுசெய்யப்பட்ட திட்டங்களுக்கு வரிசை இலக்கத்திற்கமைய முன்னுரிமை அளிக்கப்படும் (முதலில் வருபவர்கள்-முதலில் சேவை அடிப்படையில்) (First Come- First Serve basis) முன்னுரிமை அளிக்கப்படும்.

### 3.3 விசாரணை குழுவின் பொறுப்புக்கள். (Steering Committee)

மேற்கூறிய 2 ஆவணங்களில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள அனைத்து ஆவணங்களும் இந்தக் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு, எந்தத் தடையுமின்றித் திட்டத்தைத் தொடங்கத் தேவையான அடிப்படைத் தகுதிகள் பூர்த்தி செய்யப்பட்டுள்ளன என்று குழு திருப்தி அடைதல் வேண்டும். குழுவானது பின்வரும் விடயங்களில் விசேட கவனம் செலுத்தும்.

- ✓ திட்டத்திற்கு போதுமான அளவிலான நிலங்கள் அடையாளம் காணப்பட்டுள்ளதா? முன்மொழியப்பட்ட திட்டப் பகுதி பல நிலங்களுக்கு சொந்தமானதாக இருந்தால், அந்த அனைத்து நிலங்களுக்கும் உரிய ஆவணங்கள் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ திட்டத்துடன் தொடர்புடைய நிலத்திற்கான பத்திரங்களின் சான்றளிக்கப்பட்ட நகல் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ திட்டத்திற்கு உட்பட்ட நிலத்திற்கு விண்ணப்பிக்கும் நிறுவனத்திற்கு தெளிவான உரித்துரிமை உள்ளதா அல்லது குறைந்தபட்சம் 30 வருட குத்தகை காலம் உரிமை நிறுவனத்திற்கு உள்ளதா?
- ✓ இன்றேல் நிறுவனத்தின் இயக்குநர் குழுவில் உறுப்பினர் எவரேனும் நிலத்தின் உரிமையாளரா? அவருடன் குறைந்தது 20 வருடங்களுக்கு குத்தகைக்கு கையெழுத்திடப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ நிலம் மூன்றாம் தரப்பினருக்குச் சொந்தமானதாக இருந்தால், குறைந்தபட்சம் 20 ஆண்டுகளுக்கு குத்தகை ஒப்பந்தம் கையெழுத்திடப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ நிலம் தொடர்பான சரியான பத்திரங்கள் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளதா? அந்தக் குறிப்புகள் சரியாகச் சான்றளிக்கப்பட்டதா?
- ✓ நிலம் அரசுக்குச் சொந்தமானது என்றால், அதற்கான குத்தகை ஒப்பந்தம் கையெழுத்திடப்பட்டு உள்ளதா? அல்லது திட்டத்திற்கு கண்டிப்பாக நிலம் வழங்கப்படும் என்று ஒப்புக் கொள்ளப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ சான்றளிக்கப்பட்ட நில அளவையாளரால் சான்றளிக்கப்பட்ட திட்டம்/திட்டப் பகுதி மேலே உள்ள திட்டத்தில் சேர்க்கப்பட்டுள்ளது என்பதற்கான சான்றிதழ் உள்ளதா?
- ✓ திட்டத்தின் மொத்த செலவை ஈடு செய்யுமளவு நிதித் திட்டம் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ திட்டத்தின் மொத்தச் செலவுக்கு ஏற்றவாறு நிறுவனம் நிதி நம்பகத்தன்மையைக் கொண்டுள்ளது என்ற திருப்திகரமான தகவல் வழங்கப்பட்டுள்ளதா?
- ✓ திட்டத்தின் மொத்த செலவில் இருந்து பெறப்படும் என எதிர்பார்க்கப்படும் கடன் தொகையை வழங்க ஒப்புக்கொண்ட நிதி நிறுவனங்கள் சமர்ப்பித்த ஏற்கத்தக்க ஆவணங்களை சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளதா?



✓ சமர்ப்பிக்கப்பட்ட பிற ஆவணங்களின் உண்மைத்தன்மை.

✓ விண்ணப்பதாரர் குறிப்பிட்டுள்ள மின் துணை மின் நிலையத்திற்கு முன்னர் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட விண்ணப்பங்களின் எண்ணிக்கை மற்றும் பரிந்துரைக்கப்பட்ட விண்ணப்பத்திற்கு அந்த துணை மின்நிலையத்தின் முன்னுரிமை என்ன .

#### 3.4 குழுவின் உறுப்பினர் சலவை

✓ நிலைபெறு தகுவுவு அதிகார சபையின் பணிப்பாளர் நாயகம்

✓ துணை பணிப்பாளர் நாயகம்/ பணிப்பாளர் (புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி சேவைகள் / வளங்கள் ஒதுக்கீடு)

✓ நிதி பணிப்பாளர்

✓ சட்ட அதிகாரி

✓ புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி பிரிவின் துணை / உதவி இயக்குநர்கள் (திட்டங்கள் / நிலங்கள்)

✓ புள்ளியியல் அதிகாரி மற்றும் நில அதிகாரி (குழுவின் இணைப்பாளர்)

#### 3.5 விசாரணை ஆய்வு குழுவின் பரிந்துரை/அனுமதி

- பதிவாளது உறுதிப்படுத்தப்படும்.
- இடைவெளிகளை நிரப்ப ஒரு மாத அவகாசம் வழங்கப்படும்.
- முற்றிலும் ஏற்றுக் கொள்ள முடியாது.

சமர்ப்பித்த ஆவணங்களில் உள்ள குறைபாடுகள் / பிழைகள் காரணமாக பதிவை உறுதிப்படுத்துவதற்கு குழு ஒப்புதல் அளிக்காத சந்தர்ப்பங்களில், அவருக்கு வழங்கப்பட்ட தற்காலிக பதிவை இலங்கை மின்சார சபைக்கு சமர்ப்பிக்காமல் இரத்து செய்வதற்கான பரிந்துரையை திட்ட ஒப்புதல் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படும். மேலும் இதுபோன்ற சந்தர்ப்பங்களில் அவர் செலுத்திய விண்ணப்பக் கட்டணம் திரும்பப் பெற்றுக் கொடுக்கப்படமாட்டாது(Nonrefundable).

#### 04. வலையமைப்பு தொடர்பு திறன் பற்றிய விசாரணை .

பதிவு உறுதிப்படுத்தப்பட்ட அனைத்து திட்டங்களுக்கான பூர்வாங்க வேலைகளை உள்ளடக்கிய பிறகு, இரண்டு வேலை நாட்களுக்குள் பணிகள் தொடங்கப்படும் மற்றும் முதல் கட்டமாக இலங்கை மின்சார சபையிடம் வலையமைப்பு திறன் குறித்து விசாரித்தலாகும்.

இதை இரண்டு வழிகளில் மேற்கொள்ளலாம்.

- இலங்கை மின்சார சபையினால் வலையமைப்புத் திறனை வெளியீடுதல்
- அதிகாரசபையின் ஊடாக வலையமைப்பு திறனைப் பற்றிய விசாரணை

##### 4.1 இலங்கை மின்சார சபையினால் வலையமைப்புத் திறன் வெளியீடு

இலங்கை மின்சார சபை கடந்த ஆறு மாதங்களுக்குள் ஒன்று அல்லது அதற்கு மேற்பட்ட துணை மின்நிலையங்களின் கிடைக்கக்கூடிய கிரிட் கொள்ளளவை (Available Grid Capacity) தெரிவித்திருந்தால், அந்த துணை மின்நிலையங்களுக்கு பதிவுசெய்யப்பட்ட திட்டங்களுக்கு அந்த திறனை வழங்குமாறு நிலையான எரிசக்தி இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு அதிகாரசபையால் இலங்கை மின்சார சபைக்கு தெரிவிக்க வேண்டும்.

4.1.1 அந்த அறிவிப்பிலிருந்து 14 நாட்களுக்குள் பதில் பெறப்பட வேண்டும்.

- 4.1.2 கொள்ளளவைத் தாண்டிய துணை மின்நிலையத்திற்கான திட்டங்கள் பதிவு செய்யப்பட்ட சந்தர்ப்பங்களில், அவை தற்போதுள்ள திறனில்படி தொடர்புடைய துணை மின்நிலையத்தில் பதிவுசெய்யப்பட்ட வரிசையில் பெயரிடப்பட்ட வேண்டும்.
- 4.1.3 பதிவுசெய்யப்பட்ட செயற்திட்டங்கள் கொள்ளளவைத் தாண்டியவுடன் அருகிலுள்ள ஏனைய துணை மின்நிலையங்களுக்குப் பரிசீலிக்க முடியுமா என்பதை நிலைபெறு தகவலு அதிகாரசபை இலங்கை மின்சார சபையிடம் கோர வேண்டும்.
- 4.1.4 எவ்வாறாயினும், 14 நாட்களுக்குள் பதில் கிடைக்காத பட்சத்தில், குறிப்பிட்ட திறன் ஒதுக்கீடுகளைக் கொண்டதாக அடையாளம் காணப்பட்ட திட்டங்களுக்கு மட்டுமே அடுத்த நடவடிக்கை எடுக்க முடியும்.

#### 4.2 அதிகாரசபையின் மூலம் வலையமைப்பு திறனைப் பற்றிய விசாரணை

தற்போதுள்ள திறன் பற்றி இலங்கை மின்சார சபையால் தெரிவிக்கப்படாத சந்தர்ப்பங்களில்

- 4.2.1 பதிவு செய்யப்பட்ட திட்டங்கள், தொடர்புடைய துணை மின்நிலையங்களுக்கான பதிவு வரிசையில் பட்டியலிடப்பட்டு முன்னுரிமைகளின் பட்டியல் தயாரிக்கப்படும்.
- 4.2.2 அதன்படி, முன்னுரிமைகளின் பட்டியல் ஒவ்வொரு துணை மின்நிலையத்தின் துணைப் பொது முகாமையாளருக்கு அனுப்பப்படும். அதேநேரம் இலங்கை மின்சார சபையின் பொது முகாமையாளர் மற்றும் சம்பந்தப்பட்ட பிரிவுகளுக்கு பிரதிகள் அனுப்பப்பட வேண்டும்.
- 4.2.3 மேலே உள்ள (i) மற்றும் (ii) ஆகிய இரண்டு சந்தர்ப்பங்களிலும், இலங்கை மின்சார சபையால் 14 நாட்களுக்குள் பதில் கிடைக்காத திட்டங்களைப் பட்டியலிட்டு மற்றும் அவற்றை அருகிலுள்ள திட்ட ஒப்புதல் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்படும்.
- 4.2.4 திட்ட அனுமதிக்கு முன்பில் அங்கம் வகிக்கும் இலங்கை மின்சார சபையின் பொது முகாமையாளர், அந்த திட்டங்களுக்கான வலையமைப்புத் திறனை வழங்க முடியுமா / வழங்கக்கூடாதா என்பதை அடுத்த குழுக் கூட்டத்தில் தெரிவிக்க வேண்டும்.
- 4.2.5 அத்தகைய வலையமைப்பு திறன்களைக் கொண்ட திட்டங்கள் அந்தக் குழுக் கூட்டத்தில் தற்காலிக ஒப்புதலுக்கு பரிசீலிக்கப்பட வேண்டும்.

மற்ற திட்டங்களானது முன்னுரிமை அடிப்படையில் எதிர்வரும் காலங்களில் கவனத்தில் கொள்ளும் முகமாக பரிசீலனைக்கு குழு தீர்மானம் செய்ய வேண்டும் மற்றும் முன்னுரிமை பட்டியலில் அடுத்த திட்டத்திற்கு துணை மின்நிலையத்தின் திறன் போதுமானதாக இருக்கும்போது, அதை திட்ட ஒப்புதல் குழுவிடம் சமர்ப்பித்து தற்காலிக அனுமதி வழங்கலாம்.

எந்தவொரு திட்டம் தொடர்பாக இலங்கை மின்சார சபையுடனான அனைத்து கடிதங்களின் பிரதிகளும் திட்ட முன்மொழிவாளருக்கு அனுப்பப்பட வேண்டும்.

அதன் பிரகாரம், தற்காலிக அனுமதி வழங்குவதற்காக பின்வரும் திட்டங்கள் அடையாளம் காணப்பட்டு, அந்த திட்டங்கள் தற்காலிக அனுமதி வழங்குவதற்காக திட்ட ஒப்புதல் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும்.

- மேலே 4.1 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதன் பிரகாரம் குறிப்பாக அடையாளம் காணப்பட்ட வலையமைப்பு திறன் கொண்ட துணை மின்நிலையங்களுக்காக ஆணையத்தால் நியமிக்கப்பட்ட திட்டங்கள்
- மேற்குறிப்பிட்ட 4.2 இன் பிரகாரம் இலங்கை மின்சார சபையினால் வலையமைப்பு பற்றி அறிவிக்கப்பட்ட திட்டங்கள்
- திட்ட அனுமதி குழுவில் இலங்கை மின்சார சபையின் பொது முகாமையாளரால் அறிவிக்கப்பட்ட திட்டங்கள்

#### 5. தற்காலிக அனுமதிக்காக சமர்ப்பித்தல்.

2007 ஆம் ஆண்டின் 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகவலு எரிசக்தி அதிகாரசபை சட்டத்தின் 10 வது பிரிவின் கீழ் நியமிக்கப்பட்ட திட்ட அனுமதி குழுவிடம் வலையமைப்பு திறன் கொண்ட திட்டங்களுக்கு தற்காலிக அனுமதி வழங்குவதற்கான அனுமதியை பெறுவதற்காக சமர்ப்பிக்கப்பட்டது. இந்தக் குழு ஒவ்வொரு மாதமும் கடைசி வாரத்தில் கூடி, குழுவின் கூட்டத்திற்கு 07 நாட்களுக்கு முந்தைய நாளில் விவாதிக்கப்படும் திட்டங்கள் குறித்து குழுவுக்குத் தெரிவிக்க வேண்டும். எனவே, குழு பங்கேற்கும் போது, விவாதிக்கப்படும் திட்டங்கள் குறித்து ஆய்வு செய்து இணக்கம் காண குழு உறுப்பினர்களுக்கும் வாய்ப்பு உள்ளது.

குழுவானது இணையுஶ் சந்தர்ப்பத்தில் ஓஶ்வலரு திட்டஶ் தலாடர்பிலுஶ் கீழ்ஶரும் தஶவல்கள் குழுவிற்கு சஶர்ப்பிக்கப்படுஶ்.

- திட்டத்தின் அடிப்படை தஶவல்
- திட்ட தளஶ் தலாடர்பான ஶிபரஶ்

- ✓ திட்டப் பஶுதியில் நிலப் பயன்பாடு (தேயிலை, நெல் போன்றஶற்றிலிருந்து)
- ✓ திட்டத்துடன் தலாடர்புடைய நிலஶ் / நில ஊரிஶை பற்றிய ஶிஶரங்கள்
- ✓ ஶின் அஶைப்பின் இருப்பிடஶ் (33kV கஶ்ஶி ஶலையஶைப்பு)
- ✓ திட்ட தளத்தில் இருந்து ஶின் கட்டத்திற்கு தூரஶ்
- ✓ திட்டத்திற்கு ஶிக அருகில் பின்ஶரும் பஶுதிகளில் ஏதேஶுஶ் ஊள்ஶதா

- ஶனப் பாதுகாப்புத் திணைக்களத்திற்குஶ் ஶுஶந்தஶான பாதுகாப்புப் பஶுதிகள்
- ஶனஶிலங்கு திணைக்களத்திற்கு ஶுஶந்தஶான சங்ர பாதுகாப்பு பஶுதிகள்
- ஶகாவலி அதிகார சபைக்கு ஶுஶந்தஶான சிறப்பு பஶுதிகள்
- தலாடர்புருள் திணைக்களத்தால் அறிஶிக்கப்பட்ட பஶுதிகள்
- நஶர அபிஶிருத்தி அதிகார சபையால் அறிஶிக்கப்பட்ட பஶுதிகள்
- தலாட்டிகளில் நீர்த்தேக்கங்கள் ஶற்றும் நீர்ப்பாசனத் திணைக்களத்திற்குஶ் ஶுஶந்தஶான ஊணர்திறன் ஶாய்ந்த பஶுதிகள்

ஶேற்கூறியஶற்றைப் பரிஶீலித்த பிறகு, குழு பின்ஶரும் தீர்ஶானங்களில் ஓன்ஶை ஶேற்குள்ளலஶ்.

1. தற்காலிக அஶுஶதி ஶழங்குவதற்கு ஓப்புதல் அளித்தல் ;
2. பிற தலாடர்புடைய நிறுஶனங்களின் ஓப்புதலைப் பெற்ற பிறகு இடைக்கால அஶுஶதி ஶழங்குதல் ;
3. ஶேலுஶ் ஆய்வு தேவைப்பட்டால்/முடிஶெடுப்பதற்கு ஶேலதிக ஶிபரங்கள் தேவைப்படும் சந்தர்ப்பத்தில் அடுத்த குழுவிடஶ் சஶர்ப்பித்தல் தலாடர்பில் ஆலுஶணை அளித்தல் ;
4. தற்காலிக அஶுஶதி ஶழங்கு ஶறுத்தல்  
 ஶேற்கூறிய ஓஶ்வலரு சந்தர்ப்பத்திலுஶ், திட்ட முன்ஶுஶிஶானர் ஶற்றும் தலாடர்புடைய தரப்பினருக்கு 07 ஶேலை நாட்களுக்குள் தெரிஶிக்கப்பட ஶேண்டும். அணைத்து ஊண்ஶைகளையும் பரிஶீலித்ததன் பிறகு, திட்டத்தை ஓரு நிறுஶனத்திற்கு அஶுஶ்புஶது தலாடர்பில் முடிவு ஶெய்யப்பட்டால், அந்த நிறுஶனத்தை பிறதிநிதித்துஶப்படுத்தும் குழு ஊறுப்பினர் அடுத்த குழுவிற்கு பலருத்தஶான பரிந்துரைகள்/ஓப்புதலை சஶர்ப்பிக்க ஶேண்டும்.

5.1 தற்காலிக அஶுஶதி ஶழங்கல் ஶற்றும் ஏணைய அஶுஶதிகளை பெற்றுக் குள்ளல்.

- அ) அஶுஶதி ஶழங்கப்பட்ட தினஶ் தலாடங்கி 07 நாட்களுக்குள் தற்காலிக அஶுஶதி ஶழங்கப்படும் ;
- ஆ) ஓப்புதல் கருத்தைப் பெறுஶதற்காக தயாரிக்கப்பட்ட படிஶத்தை குழு ஊறுப்பினர்களுக்கு ஶழங்குதல் ;
- இ) ஓரு நிறுஶனத்தை பிறதிநிதித்துஶப்படுத்தும் ஊறுப்பினர்கள் குழுவின் முன் ஶருகை தராத பட்சத்தில், ஶேலே (ஆ) இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள படிஶத்தை 02 நாட்களுக்குள் நிறுஶனத்திற்கு சஶர்ப்பித்தல் அதேபோல் திட்டஶ் அஶைந்துள்ள பிறதேஶத்தின் பிறதேஶ ஶெயலாளருக்கும் இது அஶுஶ்பி ஶைக்கப்படும் ;
- ஈ) 02 ஶாரங்களுக்குள் சுற்றுச்சூழல் அஶுஶதியைத் தலிர தலாடர்புடைய நிறுஶனங்களின் ஓப்புதல் / ஶதிர்ப்பைப் பெறுதல். (இணைய ஶழியின் இணைப்பைப் பார்ஶையிடுஶதன் முலஶ் குழு ஊறுப்பினர்கள் இதற்கு பதிலளிக்க முடியும்)
- உ) 2 ஶாரங்களுக்குள் பதிலளிப்பது கடினஶாக இருக்கும் போது ஶட்டுஶே ஊங்கள் நிறுஶனத்தின் பதிலை அடுத்த திட்ட ஓப்புதல் குழுவிடஶ் சஶர்ப்பித்தல் ;
- ஊ) ஓரு நிறுஶனத்திற்கு ஓப்புதலை ஶழங்குவதற்கு அந்த நிறுஶனத்தின் பதிவு கட்டாயஶாக இருக்கும் பட்சத்தில், தற்காலிக அஶுஶதியை ஶழங்கும் நேரத்தில், திட்ட முன்ஶுஶிஶானருக்கு தேஶையான ஆஶணங்களை சஶர்ப்பித்தல்.

ஏற்கனஶே ஓப்புதல் அளித்துள்ள நிறுஶனங்கள் இந்த ஶிடயக் கட்டத்திற்குத் தேஶையில்லை ஶன்பதுடன் ஶற்றும் அந்த நிறுஶனங்களைத் தலிர ஶற்ற நிறுஶனங்களுடனான ஓருங்கிணைந்த கள ஆய்வு 02 ஶார காலத்திற்குள் ஶேற்குள்ளப்பட ஶேண்டும்.

விடயக் கூட்டத்திற்குப் பிறகு, மத்திய சுற்றாடல் அதிகார சபை அல்லது அந்த கூட்டத்தில் தீர்மானிக்கப்பட்ட திட்ட ஒப்புதல் அமைப்பு குறிப்பு விதிமுறைகளை (Terms of Reference) வெளியிடப்படுவதுடன் மற்றும் அதற்கேற்ப தொடர்புடைய திட்ட அறிக்கைகளை சரியாக தயாரித்து சமர்ப்பிக்க வேண்டியது திட்ட முன்மொழிபவரின் பொறுப்பாகும்.

சம்பந்தப்பட்ட நிறுவனத்திற்கு அறிக்கையை சமர்ப்பிக்கும் திகதி வரை ஒவ்வொரு இரண்டு வாரங்களுக்கு ஒருமுறை இலங்கை நிலைபெறு தகவலு சக்தி அதிகார சபைக்கு அறிக்கையின் முன்னேற்றத்தை தெரிவிக்க வேண்டியது கட்டாயமாகும். அதற்காக இணைய வழி முறையை அல்லது இலத்திரனியல் தகவல் பரிமாற்ற முறையை பின்பற்றலாம்.

சுற்றுச்சூழல் அனுமதிசாலை விரைவாக வழங்க இந்த நிறுவனங்களுக்கு சில வசதிகள் தேவையென்றால், அதிகார சபையின் தலையீடு வழங்கப்பட வேண்டும்.

சுற்றுச்சூழல் அனுமதி வழங்குவது இந்தச் செயல்பாட்டின் இறுதிக் கட்டமாகும், மேலும் எரிசக்தி வழங்குநர் அனுமதி பெற்றவுடன் எரிசக்தி அனுமதி பத்திரத்திற்காக விண்ணப்பிக்க முடியும்.

அதன்படி, எரிசக்தி அனுமதி பத்திரத்திற்காக விண்ணப்பிக்க பின்வரும் தேவைகள் பூர்த்தி செய்யப்பட வேண்டும்.

- I. மத்திய சுற்றுச்சூழல் அதிகார சபையின்/ சுற்றுச்சூழல் ஒப்புதல் வழங்கும் நிறுவன ஒப்புதல் ;
- II. மேற்கண்ட திட்டங்களுக்கான ஒப்புதல் குழுவில் அங்கம் வகிக்கும் மற்ற நிறுவனங்களின் ஒப்புதல் ;
- III. திட்டம் தொடர்பில் ஆட்சேபணை எதிர்ப்பும் இல்லை என திட்டம் அமைந்துள்ள பகுதியின் பிரதேச செயலாளரின் கடிதம் ;
- IV. சுற்றுச்சூழல் ஒப்புதலுக்கு விடய கூட்டத்தில் தீர்மானம் செய்யப்பட்ட வேறு ஏதேனும் நிறுவனம் இருந்தால், அந்த நிறுவனங்களின் ஒப்புதல்கள்.

## 5.2 தற்காலிக அனுமதியின் கால வரையறை

2007 ஆம் ஆண்டின் 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகவலு எரிசக்தி அதிகார சபை சட்டத்தின் 17 ஆம் பிரிவின் கீழ் தற்காலிக அனுமதி 06 மாத காலத்திற்கு வழங்கப்படுகிறது.

தற்காலிக ஒப்புதலில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள எரிசக்தி அனுமதி பத்திரத்தை பெறுவதற்கான தேவைகளை பூர்த்தி செய்யாத திட்டங்களுக்கு 06 மாத காலத்திற்குள் மேலதிக ஆறு மாதங்கள் வழங்குவதற்கான தீர்மானம் மீள் ஆய்வுக் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்படும்.

திட்டம் தொடர்பாக இதுவரை ஏற்பட்டுள்ள முன்னேற்றம் மற்றும் திட்ட முன்மொழிவாளரால் மேற்கொள்ளப்பட்ட நேர்மையான முயற்சிகள் குறித்து ஆய்வு செய்ய பொருத்தமான முன்மொழிவாளர்களை குழுவால் கூட்ட முடியும்.

திட்ட ஆதரவாளர்கள் தரப்பில் தாமதம் ஏற்படுவதால், ஒரு வருட காலத்திற்குள் மேற்கண்ட தேவைகள் பூர்த்தி செய்யப்படாவிட்டால், மீள் ஆய்வுக் குழுவின் பரிந்துரையின் பேரில் மீண்டும் பதிவு செய்யப்பட வேண்டும். அத்தகைய திட்டங்களுக்கான மறு இணைப்பு திறன் விசாரிக்கப்படாததுடன் மற்றும் திட்ட முன்னேற்றத்துடன் திட்ட ஒப்புதல் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு புதிய இலக்கத்திற்கு தற்காலிக ஒப்புதல் வழங்கப்படும்.

## 6. எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் வெளியிடல்

சுற்றுச்சூழல் அனுமதிகள் உட்பட எரிசக்தி அனுமதி பத்திரம் தொடர்பாக தகுதிபெறும் அனைத்து திட்டங்களும் அருகிலுள்ள திட்ட ஒப்புதல் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்படும்.

அங்கு ஒவ்வொரு திட்டத்திற்கும் பெறப்பட்ட அனுமதிகள் என்ன? திட்டத்தில் இருந்து எதிர்பார்க்கப்படும் ஆற்றல் திறன் எவ்வளவு? இத் திட்டம் தொடர்பான தகவல்கள் குழுவிடம் சமர்ப்பிக்கப்படுகின்றன.

குழு வழங்கும் தகவல்களின் அடிப்படையில், பின்வரும் தீர்மானங்களில் ஒன்று எடுக்கப்படும்.

- ❖ எரிசக்தி அனுமதிப்பத்திரம் வழங்க ஒப்புதல்.

- ❖ மேலதிக ஆய்வு தேவை என்று குழு கருதும் போது மற்றொரு நிறுவனத்திற்கு பரிந்துரைத்தல்.
- ❖ எரிசக்தி அனுமதிப்பத்திரம் வழங்க மறுத்தல்.

மேற்கண்ட தீர்மானம் எதுவாக இருந்தாலும், திட்ட உரிமையாளருக்கு 02 நாட்களுக்குள் தெரிவிக்க வேண்டும்.

6.1 எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் தொடர்பிலான விடயங்கள் :

1. எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் தொடர்பில் கீழ்வருமாறு ஒரே தடவையில் செலுத்த வேண்டிய தொகையானது அதிகார சபைக்கு செலுத்துதல் வேண்டும்.

மெ.வோ. 10 வரையான திட்டங்கள்	மெ.வோ. 10 இணை தூண்டிய திட்டங்கள்
1 மெ.வோட்டிற்காக ரூ. 500,000	1 மெ.வோட்டிற்காக ரூ. 1,000,000
உதா:1.5 மெ.வோட்டிற்காக ரூ. 750,000 ஆகும்.	12 மெ.வோட்டிற்காக ரூ. 12,000,000ஆகும்.

2. எரிசக்தி உரிமம் வணிக செயல்பாடுகள் தொடங்கிய நாளிலிருந்து 20 ஆண்டுகளுக்கு வழங்கப்படுகிறது. (இணைப்பு vi வடிவத்தின் பிரகாரம்)
3. ஒவ்வொரு வகை திட்டத்திற்கும் கீழ்க் காட்டப்பட்டுள்ளவாறு கட்டுமான கால நேரம் வழங்கப்படும் மற்றும் அந்த கால அவகாசம் முடிவதற்குள் மின் இணைப்புக்கு நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.
  - நீர் மின் திட்டங்கள் - 02 ஆண்டுகள்
  - காற்றாலை மின் திட்டங்கள் - 02 ஆண்டுகள்
  - சூரிய சக்தி திட்டங்கள் - 01 ஆண்டு
  - உயிர்வாயு திட்டங்கள் / நகர்ப்புற திடக்கழிவு திட்டங்கள் மற்றும் பிற - 02 ஆண்டுகள்
4. மின் கட்டத்துடன் திட்டத்தின் இணைப்புடன், கட்டுமான காலத்திற்கு ஏற்ப எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரத்தின் காலம் நீடிக்கப்படும். அதாவது, எரிசக்தி அனுமதி பத்திரம் வணிகச் செயல்பாடு தொடங்கப்பட்ட திகதியில் இருந்து 20 ஆண்டுகளுக்கு புதுப்பிக்கப்படுகிறது.
5. எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் வழங்கப்பட்ட நாளிலிருந்து 03 மாதங்களுக்குள் திட்டத் தேவைகள் பின்வரும் தேவைகளைப் பூர்த்தி செய்ய வேண்டும்.
  - அ. பொது பயன்பாட்டு ஆணைக்குழுவிடம் இருந்து மின்சார உற்பத்திக்கான அனுமதி பெறுதல்
  - ஆ. இலங்கை மின்சார சபையுடன் மின்சாரம் கொள்வனவு ஒப்பந்தம் கைச்சாத்திடுதல்
6. எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் இல்லாமல் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டத்தின் கட்டுமானத்தை தொடங்க முடியாததுடன், அனுமதி பத்திரம் கிடைத்ததும், திட்ட முதலீட்டாளர்கள் திட்ட உருவாக்குநர்களாக நியமிக்கப்படுவார்கள்.

6.2 கட்டுமான காலத்திற்கான முன்னேற்றம்

1. திட்ட முதலீட்டாளர் ஒவ்வொரு 03 மாதங்களுக்கு ஒருமுறை திட்டத்தின் கட்டுமான அறிக்கையை இணைய வழி ஊடாக சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.
2. நிலைபெறு தகுவலு எரிசக்தி அதிகார சபையானது தேவைக்கேற்ப கட்டுமான முன்னேற்றத்தை மதிப்பாய்வு செய்ய கள ஆய்வுகளை மேற்கொள்ளும்.
3. கட்டுமான காலத்தில் திட்ட முதலீட்டாளரின் தாமதம் காரணமாக ஏதேனும் சிக்கல் ஏற்பட்டால், நிலைபெறு தகுவலு எரிசக்தி அதிகாரசபையானது இந்தப் பிரச்சினைகளைத் தீர்க்க தலையீட்டை மேற்கொள்ளும். (இது சட்டப்பூர்வ விடயமாக இல்லாத சந்தர்ப்பங்களில்).

### 6.3 கட்டுமான கால வரையறை மீறிய திட்டங்கள்

- மேலே குறிப்பிட்டுள்ள கட்டுமான காலத்தை மீறிய திட்டங்கள், குறித்த திசுதியில் இருந்து ஒரு மாதத்திற்குள் இரத்து செய்வதற்காக நிறுவனத்தின் பணிப்பாளர் நாயகத்தின் பரிந்துரையின் பேரில் அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் சபைக்கு சமர்ப்பிக்கப்படும் ;
- கட்டுமான கால அவகாச திசுதியிலிருந்து 07 நாட்களுக்குள் திட்ட முன்மொழிபவருக்கு அறிவிக்கப்படும் ;
- திட்ட முன்மொழிவாளர் 14 நாட்களுக்குள் மேல்முறையீடு செய்யலாம் மற்றும் அத்தகைய திட்டங்கள் மேல்முறையீட்டு சபையிடம் சமர்ப்பிக்கப்படும் ;
- மேல்முறையீட்டு சபை ஒரு திட்ட முன்மொழிவைக் ஒன்று கூட்டி, திட்டத்தை மதிப்பாய்வு செய்து, கால நீடிப்புக்கு பரிந்துரைத்த பிறகு, பரிந்துரைகள் சபையின் ஒப்புதலுக்காகச் சமர்ப்பிக்கப்படும் ;
- குறிப்பிட்ட காலத்திற்குள் மேல்முறையீடுகளைச் சமர்ப்பிக்காத மற்றும் மேல்முறையீட்டுக் குழுவால் நீடிப்புக்காகப் பரிந்துரைக்கப்படாத திட்டங்களின் இரத்து, ஒப்புதலுக்காக சபைக்கு அனுப்பப்படும் ;
- நீடிப்பின் காலம் மேல்முறையீட்டுக் குழுவால் தீர்மானம் செய்யப்பட்டு பரிந்துரைக்கப்படும்.

### 7. மின் உற்பத்தி தொடர்பிலான அனுமதி (Generation License)

எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் வழங்கப்பட்ட நாளிலிருந்து 03 மாதங்களுக்குள் பொதுப் பயன்பாட்டு ஆணைக்குழுவிடமிருந்து மின்சாரம் உற்பத்தி செய்வதற்கான அனுமதியைப் பெற்று அதன் பிரதியை இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு எரிசக்தி அதிகார சபைக்கு சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

### 8. மின்சார கொள்முதல் ஒப்பந்தம்

எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரம் வழங்கப்பட்ட நாளிலிருந்து 03 மாதங்களுக்குள் மின்சாரம் கொள்வனவு ஒப்பந்தத்தில் கைச்சாத்திடுவதற்கு தேவையான நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் ஒப்பந்தத்தில் கைச்சாத்திடப்பட்ட உடனடியே ஒப்பந்தத்தின் பிரதியை இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு அதிகார சபைக்கு சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

### 9. வர்த்தக ரீதியாக நடைமுறைப்படுத்தப்படும் திகதி (Commercial Operation Date)

திட்டம் ஆரம்பிக்கப்பட்டு மின் மார்க்கத்துடன் இணைக்கப்பட்டு வர்த்தக ரீதியாக ஆரம்பிக்கப்பட்டவுடன் இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு எரிசக்தி அதிகார சபைக்கு அறிவிக்கப்பட வேண்டும். மேலும், கட்டுமானம் குறித்த கணக்காய்வு அறிக்கையை ஒரு மாதத்திற்குள் அதிகார சபைக்கு சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

### 10. எரிசக்தி அனுமதிப் பத்திரத்தை இரத்து செய்தல் கீழ்வரும் சந்தர்ப்பங்களில் மேற்கொள்ளப்படும்.

வணிக நடவடிக்கை தொடங்கிய பின்னர் எரிசக்தி அனுமதி பத்திரத்தின் விதிமுறைகளை மீறும் பட்சத்தில், 2007 ஆம் ஆண்டின் 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகுவுவு எரிசக்தி அதிகாரசபை சட்டத்தின் 18 ஆவது பிரிவின் கீழ், எரிசக்தி அனுமதி பத்திரத்தை இரத்து செய்வதற்கு தேவையான நடவடிக்கை எடுக்க நிலை பெறுவது வலு எரிசக்தி அதிகார சபையின் பணிப்பாளர் நாயகத்திற்கு அதிகாரம் உள்ளது.

### 11. கொடுப்பனவை இடைநிறுத்தல் தொடர்பிலான அதிகார சபைக்குரிய அதிகாரம்.

இலங்கைய நிலைபெறு தகுவுவு எரிசக்தி அதிகாரசபைக்கு பின்வரும் சந்தர்ப்பங்களில் கொடுப்பனவுகளை நிறுத்துவதற்கு இலங்கை மின்சார சபைக்கு அறிவுறுத்த வாய்ப்பு உள்ளது.

- எந்தவொரு திட்டத்தையும் வர்த்தக ரீதியாக தொடங்கிய நாளிலிருந்து எரிசக்தி அனுமதி பத்திரம் வழங்கும் அதிகாரசபை அல்லது வேறு ஏதேனும் நிறுவனத்தால் வழங்கப்பட்ட அனுமதியின் விதிமுறைகளை மீறும் சந்தர்ப்பங்களில் ;
- நிலுவைத் திசுதியிலிருந்து 03 மாதங்களுக்கும் மேலாக அரசுக்குச் செலுத்த வேண்டிய நீர்க் கட்டணம் மற்றும் வரிகளை செலுத்தாத பட்சத்தில் ;
- பிரதேச செயலாளர் மற்றும் / அல்லது அங்கீகரிக்கப்பட்ட அதிகாரியினால் திட்டத்தினால் அல்லது அதன் பணியாளர்களால் அப்பகுதியில் உள்ள பொதுமக்கள் அல்லது சொத்துக்களுக்கு சேதம் / பாதிப்பை ஏற்படுத்தலாம் என்று அறிவிக்கப்படும் போது

**12. அரசாங்க பாகம்**

அனைத்து புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டங்களும் 2007 ஆம் ஆண்டின் 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகவலு எரிசக்தி அதிகாரசபை சட்டத்தின் 19 ஆவது பிரிவின்படி நிதி அமைச்சின் ஒப்புதலுடன் தவணைகளில் அரசாங்க பங்காக செலுத்துவதற்கு பொறுப்பாகும்.

**13. திட்டத்திற்குரிய தகவல்களை பெற்று கொடுத்தல்.**

புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திட்டங்களை ஒழுங்குபடுத்துவதற்காக 2007 ஆம் ஆண்டின் 35 ஆம் இலக்க இலங்கை நிலைபெறு தகவலு எரிசக்தி அதிகாரசபை சட்டத்தின் விதிகளின்படி, இலங்கை நிலைபெறு தகவலு எரிசக்தி அதிகாரசபைக்கு வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களின் பிரகாரம், சகல புதுப்பிக்கத்தக்க சக்தி திட்டங்கள் (பாரியளவிலான திட்டங்கள் உள்ளிட்ட) தொடர்புடைய பின்வரும் விபரங்கள் அதிகார சபையானது கோருமிடத்து வழங்க கடமைப்பட்டுள்ளனர்.

- ✓ திட்டத்தின் உற்பத்தி திறன் பற்றிய தகவல் ;
- ✓ தகவல் திட்ட செலவுத் தகவல் ;
- ✓ திட்ட செயல்பாடுகள் மற்றும் முகாமைத்துவ செலவுகள் பற்றிய தகவல் ;
- ✓ திட்ட பணியாளர்கள் தொடர்பான தகவல் ;
- ✓ மற்ற அரசு நிறுவனங்களுக்கு திட்டத்தால் செலுத்தப்பட்ட பணம் பற்றிய தகவல் ;
- ✓ அவ்வப்போது அதிகார சபையால் கோரப்படும் மற்ற விபரங்கள் .

APPENDIX 1 : APPLICATION FORM

Date of Application YYYY-MM-DD For official use only	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">SEA Reference Number SEA/REP</td> <td style="width: 5%;">A</td> <td style="width: 5%;">-</td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> <td style="width: 5%;"></td> </tr> <tr> <td>Registration No. or Standby Registration No.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	SEA Reference Number SEA/REP	A	-									Registration No. or Standby Registration No.										
SEA Reference Number SEA/REP	A	-																					
Registration No. or Standby Registration No.																							

  

**Application for Registration of an on-grid Renewable Energy Project**  
 For projects of the **type** listed below.  
 See “Guide to the Project Approval Process for On-Grid Renewable Energy Development” for the policy on other types of renewable energy projects.

1. **Project Type:** Please mark  in the appropriate box below. Please select **only one type**.

Small Hydro	Wind		Biomass (Grown)	Waste				Waste Heat	Others (Pls. Specify)
				Agricultural	Industrial	Municipal			

2. **Name of the Project & Its Capacity (kW):**

(This is only for identification, the legal name may be established at a later stage)

\_\_\_\_\_

3. **Name and Address of the Applicant :**

Name: (Mr./Ms./.....): \_\_\_\_\_

If the applicant is a Company :     Name     \_\_\_\_\_

: Registration No. \_\_\_\_\_

: Names of Directors of the Company \_\_\_\_\_

Address: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Telephone Numbers: \_\_\_\_\_ Email: \_\_\_\_\_

0			-						
0			-						

Company resolution authorizing the applicant to submit the application (pls. attached)



**4. Project Pre-feasibility/Report (please attach)**

The Applicant is expected to provide a Pre-feasibility report along with the application prepared by a Consultant accredited by the Authority, including the information and documents referred to in paragraphs (a) to (f) of sub-section (2) Section 16 of the Act.

- a. Paste in the box below the relevant part of the 1:50,000 map showing locations of the all project components and powerhouse

Copy of 1:50,000 Map with Project Layout (1,50:000 scale not to be altered) Sheet No. .... Sheet Name .....

(b) a brief description of the project, including the amount of power to be generated;

Project Information	Project Type:
Installed Generating Capacity of the Plant (kW)	
Name of Stream/River (if Hydro)	
Name of the Project	
Annual Electricity Generation (GWh)	
Proposed location of the Power Plant: provide the details below:	
Village/Grama Niladhari Division	
Divisional Secretary Division	
District	

(c) the total estimated cost and financial model, including optimization criteria adopted;

(d) proof of availability of adequate finances or the manner in which the required finances for the project are to be obtained;

(e) Project location *i.e.* Weir and Power House relative to river or stream system if it is a hydro power project, wind Turbine and Structures if it is a Wind power project, Energy Plantation, Power House and Water Source if it is a Biomass Project and Conversion facility relative to energy resource, if it is any other project; and

(f) Grid connection *i.e.* how the applicant intends to evacuate electricity generated and the point at which the generator will be connected to the national grid and the geographical area traversed by the power line constructed for this purpose.

**Certification by the Applicant:**

- I hereby certify that the Pre-feasibility Report attached to this application has been prepared by..... (name), a Consultant accredited by the Authority, and whose name and signature appear on page 1 of the Report.
- I attach herewith a copy of the receipt obtained, on the payment of the appropriate fee which is required to be made along with this application.
- I attach herewith technical and other details related to the resource site, as requested by the Director General.
- I have read and understood the "Guide to the Project Approval Process for On-Grid Renewable Energy Development"

Name of person signing this application: \_\_\_\_\_

Signature: \_\_\_\_\_

Date: \_\_\_\_\_

YYYY - MM - DD

APPENDIX 2 : PROVISIONAL APPROVAL

PROVISIONAL APPROVAL UNDER PARAGRAPH (a) OF SUBSECTION (2) OF SECTION 17

Date:

Registration Number	R -
Provisional Approval Number	PA -

Name : .....  
Title (if applicable) : .....  
Company \_Name (if applicable) : .....  
Address : .....  
Project Name : .....  
Date of granting Provisional Approval : .....

Approval

(This approval is valid only for 6 month period from the date of granting provisional approval unless if it is extended by further 6 month on request of applicant as per sub section 17 of the act no. 35 of 2007)

Project Type : .....  
Project Capacity : .....  
installed generating capacity in kilowatts

This refers to the application submitted by you on ....., to engage in and carry on the above mentioned on-grid renewable energy project. The Project Approving Committee of Sri Lanka Sustainable Energy Authority (herein after referred to as the “Authority”), acting under paragraph (a) of subsection (2) of section 17 of the Sri Lanka Sustainable Energy Authority Act, No. 35 of 2007, has granted Provisional Approval to the said Project. The Provisional Approval Number specified above should be used in all future correspondence with the Authority, and in all reports and other documentation about the Project.

You are hereby required to submit the documents and information referred to below within six months of receipt of this communication. In the event that you are unable to submit the required documents and the information within such period, you are entitled to request from the Director-General for an extension of this period, provided the maximum of such extension shall not exceed a period of an additional six months. This provisional approval shall stand cancelled automatically at the end of the validity period as per subsection 4 of section 17 of the act no. 35 of 2007 if the documents and other information request for is not submitted to prior to the expiry of the validity period of the provisional approval.

## APPENDIX 2 : PROVISIONAL APPROVAL

### PROVISIONAL APPROVAL UNDER PARAGRAPH (a) OF SUBSECTION (2) OF SECTION 17

Date:

Registration Number	R -
Provisional Approval Number	PA -

Name : .....

Title (if applicable) : .....

Company \_Name (if applicable) : .....

Address : .....

Project Name : .....

Date of granting Provisional Approval : .....

(This approval is valid only for 6 month period from the date of granting provisional approval unless if it is extended by further 6 month on request of applicant as per sub section 17 of the act no. 35 of 2007)

Project Type : .....

Project Capacity : .....

installed generating capacity in kilowatts

This refers to the application submitted by you on ....., to engage in and carry on the above mentioned on-grid renewable energy project. The Project Approving Committee of Sri Lanka Sustainable Energy Authority (herein after referred to as the “Authority”), acting under paragraph (a) of subsection (2) of section 17 of the Sri Lanka Sustainable Energy Authority Act, No. 35 of 2007, has granted Provisional Approval to the said Project. The Provisional Approval Number specified above should be used in all future correspondence with the Authority, and in all reports and other documentation about the Project.

You are hereby required to submit the documents and information referred to below within six months of receipt of this communication. In the event that you are unable to submit the required documents and the information within such period, you are entitled to request from the Director-General for an extension of this period, provided the maximum of such extension shall not exceed a period of an additional six months. This provisional approval shall stand cancelled automatically at the end of the validity period as per subsection 4 of section 17 of the act no. 35 of 2007 if the documents and other information request for is not submitted to prior to the expiry of the validity period of the provisional approval.

## DOCUMENTS AND INFORMATION REQUIRED TO BE SUBMITTED

You are hereby required to make available:-

(a) the following documents:-

1. ....
2. .... etc.; and

(b) the following information:-

- i. ....
- ii. .... etc.; and

## GENERAL

- \* The Authority will assist you in obtaining any approval or clearance that is required to be obtained from any agencies, in order to engage in this project.
- \* Any costs incurred by you in obtaining the documents and information required as specified in this Provisional Approval, should be borne by you and the Authority shall not be in anyway responsible for any expenses incurred.
- \* Change of ownership or controlling interest of the legal person whom a Provisional Approval is required to be duly notified to the Authority and will be effected up on the payment of an administrative fee equivalent to the application fee.

Director General,  
Sri Lanka Sustainable Energy Authority

Copies to

- (i) Director General, Public Utilities Commission of Sri Lanka
- (ii) Chairman and members of the Project Approving Committee
- (iii) Deputy General Manager (Energy Purchases) - Ceylon Electricity Board - Map showing the location of the Projects is attached herewith for your information and necessary action.
- (iv) Director General, Urban Development Authority
- (v) Divisional Secretary, ..... Division

### APPENDIX 3 : ENERGY PERMIT

#### PERMIT FOR ENGAGING IN AND CARRYING ON OF AN ON-GRID RENEWABLE ENERGY PROJECT

<b>Registration Number</b>	<b>R</b>					-	<b>0</b>	
<b>Provisional Approval Number</b>	<b>PA</b>					-	<b>0</b>	
<b>Permit Number</b>	<b>EP</b>					-	<b>0</b>	

Application Reference Number: A

Name and Address of Applicant: \_\_\_\_\_

(the special purpose Company, if required) \_\_\_\_\_

PERMIT NUMBER .....

Project Type: \_\_\_\_\_

Name of the Project \_\_\_\_\_

Installed electricity generating capacity of the Plant: \_\_\_\_\_ kilowatt

Date of issue of the Permit \_\_\_\_\_

.....(name of applicant) (hereinafter referred to as the “Developer”) has been granted an On-Grid Renewable Energy Permit (hereinafter referred to as the “Permit”) under paragraph (a) of subsection (2) of section 18 of the Sri Lanka Sustainable Energy Authority Act, 35 of 2007, (hereinafter referred to as the “Act”). The permit number as indicated above should be used in all future correspondence with the Sri Lanka Sustainable Energy Authority (hereinafter referred to as the “Authority”) and in all reports and other documentation relating to the Project.

#### **This Permit shall be subject to the following Terms and Conditions:-**

1. The Project should commence its commercial operations within two years of the date of the issue of this Permit and in the event of the failure to commence commercial operations within such period, the Director-General of the Authority shall have the power to cancel this Permit.
2. This Permit shall be valid for a period of twenty years (20) from the date of issue of the Permit.
3. The plan for Project Implementation indicating major milestones should be submitted to the Authority, within two weeks from the date of issue of this Permit.

4. A progress report indicating the achievement of Project milestones should be submitted to the Authority, at the end of each quarter of the year.
5. Within One (1) month from the date of issue of this Permit, the Developer shall enter into a Standardized Small Power Purchase Agreement or other similar Agreement with the Ceylon Electricity Board, to sell electricity generated by the Plant. A copy each of all such Agreements should be forthwith submitted to the Authority.
6. A certificate issued by the Ceylon Electricity Board, certifying the date of commencement of commercial operations of the Project as specified in the Standardized Small Power Purchase Agreement or other similar Agreement entered into with the Ceylon Electricity Board, should be submitted to the Authority within one month of such date of commencement.
7. Immediately upon the expiry of a period of three months of the date of commencement of commercial operations of the Project, the Developer should submit to the Authority an audited Statement of Accounts certified by a Chartered Accountant, covering all transactions carried out by the Developer during the period of commencing on the date of the grant of Provisional Approval for the Project and ending on the date of the expiry of the period of three months of the commencement of the commercial operations of the Project.
8. The Plant should deliver not less than fifty percent (50%) of the nominal annual energy delivery or minimum guaranteed energy as defined in the respective Standardized Small Power Purchase Agreement or other similar Agreement, as the case may be, for a continuous period of five (5) years.
9. The Plant shall be designed, built, commissioned and operated in accordance with the relevant grid connection standards of the Ceylon Electricity Board.
10. The Authority reserves the right to revise the installed generating capacity of the Plant to realize the optimal utilization of the renewable energy resource within a 12 month period from the date of issue of this Permit.
11. The Developer shall not during the construction and operational life of the Project, change the installed electricity generating capacity of the Plant, as specified in this Permit.
12. Utilisation of the renewable energy resource and structures required to harness the same shall conform to the relevant standards, regulations and codes as stipulated by the relevant approving authorities.
13. Any cost incurred by the Developer in the fulfillment of requirements, terms and conditions specified in this Permit, shall not be the responsibility of the Authority and shall be borne entirely by the Developer.

14. The Developer shall take all necessary measures to use the renewable energy resources being utilized for the Project under strict compliance of the conditions laid out in the environmental license with due diligence, during construction and operational life of the project.
15. Where any damage is caused to the renewable energy resource being utilized for the Project due to the negligence or lack of due diligences of by the Developer, the Developer shall be liable to pay to the Authority such amount as compensation, as the Minister may determine in consultation with the Minister in charge of the subject of Finance.
16. If at any time during the validity of this Permit the terms and conditions stipulated herein are violated by the Developer, the Director-General of the Authority with the approval of the Authority, shall have the power to cancel the Permit under paragraph (b) of subsection (1) of section 21 of the Act.

Director General,  
Sri Lanka Sustainable Energy Authority

*Copies to:*

- (i) Director General, Public Utilities Commission of Sri Lanka
- (ii) General Manager, Ceylon Electricity Board
- (iii) Director General, Central Environmental Authority
- (iv) Director General, Urban Development Authority
- (v) Divisional Secretary, ..... Division



FORMAT F1 PRE-FEASIBILITY STUDY CONTENTS

Checklist of Contents of the Pre-feasibility Study which is to be attached to the Application for Provisional Approval for an On-grid Renewable Energy Project

**Project type: Small Hydro**

Profile of the Applicant	
Background <sup>1</sup> of the company/individual applying for provisional approval	
Site Description	
Name of the stream/ river	
Name of the village and administrative divisions	
Land use and general socio-economic background of the area	
Sketch of the catchment	
Site Survey	
Gross head from weir crest to tail water level (m)	
Location details (latitude/longitude) of the weir and powerhouse	
Stream Flow Analysis	
General description of the climate and geo-physical conditions in the region	
Rainfall data	
Catchment area (km <sup>2</sup> )	
Daily stream flow rates or estimated FDC	
Preliminary Plant Design	
Design flow rate and gross head	
General layout of the power plant including a single-line diagram of the electrical system up to grid interconnection	
Preliminary sizing of civil works, hydraulic losses	
Net head on turbine	
Turbine selection	
Installed capacity	
Key specifications of the E&M equipment	
Gross annual or monthly generation, losses, net sales to the grid	
Environmental Considerations	
Localised social & environmental benefits likely to result due to the project	
Localised negative social & environmental impacts likely to result due to the project	
Proposed measures to mitigate negative impacts	
Project Costs	
Capital cost of the project	
O&M costs, insurance costs	
Financial Analysis	
Financing parameters	
Financial analysis including a sensitivity analysis against key variables	
Project Development Plan	
Site ownership, plans to acquire land	
Source(s) earmarked to raise the equity and debt financing	
Project implementation schedule	

<sup>1</sup> Current business, products,/services, proposed business plan for the project

Checklist of Contents of the Pre-feasibility Study which is to be attached to the Application for Provisional Approval for an On-grid Renewable Energy Project

**Project type: Biomass (grown)**

<b>Profile of the Applicant</b>	
Background <sup>1</sup> of the company/individual applying for provisional approval	
<b>Site Description</b>	
Name of the site	
Name of the village and administrative divisions	
Sketch of the area earmarked for the power plant	
Land use and general socio-economic background of the area	
General infrastructure facilities - access roads, nearest CEB grid substation, water supply	
<b>Preliminary Plant Design</b>	
Rated capacity	
Preliminary layout of the power plant including a single-line diagram of the electrical system up to grid interconnection	
Gross/ net annual electricity generation	
Biomass type earmarked as the fuel and key properties	
Heat and mass balance calculations	
Biomass demand	
Data on biomass yield, required land area	
Ash disposal arrangements	
<b>Biomass Supply</b>	
Method of sourcing biomass	
If biomass will be grown by the plant owner, area earmarked for biomass plantations	
If biomass will be sourced from other suppliers, information on the identified suppliers – name, location, letter of consent in principle	
Arrangements for harvesting, transport and supply of biomass	
<b>Environmental Considerations</b>	
Localised social & environmental benefits likely to result due to utilisation of biomass in the power plant	
Localised negative social & environmental impacts likely to result due to utilisation of biomass in the power plant	
Proposed measures to mitigate negative impacts	
<b>Project Costs</b>	
Capital cost of the project	
Cost of biomass supply – price payable for biomass at source, handing costs, transport costs	
O&M costs, insurance costs	
<b>Financial Analysis</b>	
Financing parameters	
Financial analysis including a sensitivity analysis against key variables	
<b>Project Development Plan</b>	
Site ownership, plans to acquire land	
Source(s) earmarked to raise the equity and debt financing	
Project implementation schedule	

<sup>1</sup> Current business, products,/services, proposed business plan for the project

Checklist of Contents of the Pre-feasibility Study which is to be attached to the Application for Provisional Approval for an On-grid Renewable Energy Project

**Project type: Wind**

<b>Profile of the Applicant</b>	
Background <sup>1</sup> of the company/individual applying for provisional approval	
<b>Site Description</b>	
Name of the site	
Name of the village and administrative divisions	
Sketch of the area earmarked for the project with coordinates	
Land ownership information	
Current land use and socio-economic background in the area	
General Infrastructure facilities – access roads, nearest CEB grid substation	
<b>Wind Resource Analysis</b>	
Description of the local wind climate	
Estimated average annual wind speed <sup>2</sup> at the site	
Estimated Weibull parameters	
Estimated wind speed frequency distribution	
<b>Preliminary Plant Design</b>	
Rated capacity	
Wind turbine specifications and power curve data	
Preliminary plant layout including a single-line diagram of the electrical system up to grid interconnection	
Proposed 33 kV transmission line route	
Gross annual electricity generation, losses, net sales to the grid	
Transport of wind turbines – proposed route, identified bottlenecks	
Crane requirements for erection of wind turbines	
<b>Environmental Considerations</b>	
Localised social & environmental benefits likely to result due to the proposed project	
Localised negative social & environmental impacts likely to result due to the project	
Proposed measures to mitigate negative impacts	
<b>Project Costs</b>	
Capital costs	
O&M costs, insurance costs	
<b>Financial Analysis</b>	
Financing parameters	
Financial analysis including a sensitivity analysis against key variables	
<b>Project Development Plan</b>	
Site ownership, plans to acquire land	
Source(s) earmarked to raise the equity and debt financing	
Project implementation schedule	

<sup>1</sup> Current business, products./services, proposed business plan for the project

<sup>2</sup> If measured wind data is not available close to the site, please refer to the national wind atlas

Checklist of Contents of the Pre-feasibility Study which is to be attached to the Application for Provisional Approval for an On-grid Renewable Energy Project

**Project type: Waste (agricultural, industrial, municipal)**

<b>Profile of the Applicant</b>	
Background <sup>1</sup> of the company/individual applying for provisional approval	
<b>Site Description</b>	
Name of the site	
Name of the village and administrative divisions	
Sketch of the area earmarked for the power plant	
Land use and general socio-economic background in the area	
General Infrastructure facilities – access roads, nearest CEB grid substation, water supply	
<b>Preliminary Plant Design</b>	
Rated capacity	
Preliminary layout of the power plant including a single-line diagram of the electrical system up to grid interconnection	
Gross/net annual electricity generation	
Waste type(s) earmarked as the fuel and key properties	
Heat and mass balance calculations	
Waste demand	
Ash disposal arrangements	
<b>Waste Supply</b>	
Identified types of waste(s), their moisture levels, drying methods, processing/sorting required	
Waste availability – survey method, surveyed region, available quantities, seasonal variation, etc.	
Present uses of waste, price paid by users, if any	
Information on identified suppliers – name, location, letter of consent in principle	
<b>Environmental Considerations</b>	
Localised social & environmental benefits likely to result due to utilisation of waste in the power plant	
Localised negative social & environmental impacts likely to result due to utilisation of waste in the power plant	
Proposed measures to mitigate negative impacts	
<b>Project Costs</b>	
Capital cost of the project	
Cost of waste supply –price payable for waste at source, handling costs, transport costs	
O&M costs, insurance costs	
<b>Financial Analysis</b>	
Financing parameters	
Financial analysis including a sensitivity analysis against key variables	
<b>Project Development Plan</b>	
Site ownership, plans to acquire land	
Source(s) earmarked to raise the equity and debt financing	
Project implementation schedule	

<sup>1</sup> Current business, products,/services, proposed business plan for the project

Checklist of Contents of the Pre-feasibility Study which is to be attached to the Application for Provisional Approval for an On-grid Renewable Energy Project

**Project type: Waste (waste heat)**

<b>Profile of the Applicant</b>	
Background <sup>1</sup> of the company/individual applying for provisional approval	
<b>Site Description</b>	
Name of the site	
Name of the village and administrative divisions	
Sketch of the area where waste heat is available and the site earmarked for the power plant	
Land use and general socio-economic background in the area	
General Infrastructure facilities – access roads, nearest CEB grid substation, exiting grid interconnection, water supply	
<b>Preliminary Plant Design</b>	
Estimates of waste heat, temperature and pressure of the waste stream	
Rated capacity of the power plant	
Preliminary layout of the power plant including a single-line diagram of the electrical system up to grid interconnection	
Gross/net annual electricity generation	
Supplementary fuel requirements	
Heat and mass balance calculations	
<b>Source of Waste Heat</b>	
Identified source(s) of waste heat	
Associated industrial process (product, raw material, annual output)	
Primary fuel source(s) for the existing industrial process	
Present uses of waste heat, if any	
<b>Environmental Considerations</b>	
Localised social & environmental benefits likely to result due to the power plant	
Localised negative social & environmental impacts likely to result due to the power plant	
Proposed measures to mitigate negative impacts	
<b>Project Costs</b>	
Capital cost of the project	
Cost of waste heat recovery structures and systems	
O&M costs, insurance costs	
<b>Financial Analysis</b>	
Financing parameters	
Financial analysis including a sensitivity analysis against key variables	
<b>Project Development Plan</b>	
Site ownership, plans to acquire land	
Source(s) earmarked to raise the equity and debt financing	
Project implementation schedule	

<sup>1</sup> Current business, products,/services, proposed business plan for the project

Checklist of Contents of the Pre-feasibility Study which is to be attached to the Application for Provisional Approval for an On-grid Renewable Energy Project

Project type: Other

<b>Profile of the Applicant</b>	
Background <sup>1</sup> of the company/individual applying for provisional approval	
<b>Site Description</b>	
Name of the site	
Name of the village and administrative divisions	
Sketch of the area earmarked for the project	
Available infrastructure in the area - access roads, nearest CEB grid substation	
Socio-economic profile in the selected coastal belt	
<b>Renewable Energy Resource potential</b>	
General climate in the region	
Technical description of the resource characteristics	
Resource potential estimates	
<b>Project Concept</b>	
Global status of power generation from the particular resource	
Description of the project concept	
Principle of operation of the proposed technology & its operational characteristics	
Past experience with similar technology concept elsewhere in the world	
Maturity of the technology for commercial deployment	
<b>Preliminary Plant Design</b>	
Configuration of the power plant structures and power transmission	
Rated capacity	
Key specifications of energy converters and auxiliary equipment	
Single-line diagram of the electrical system up to grid interconnection	
Gross annual or monthly electricity generation, losses, net sales, to the grid	
<b>Environmental Considerations</b>	
Localised social & environmental benefits likely to result due to the project	
Localised negative social & environmental impacts likely to result due to the project	
Proposed measures to mitigate negative impacts	
<b>Project Costs</b>	
Capital cost of the power plant	
O&M costs, insurance costs	
<b>Financial Analysis</b>	
Financing parameters	
Financial analysis including a sensitivity analysis against key variables	
<b>Project Development Plan</b>	
Site ownership, plans to acquire land	
Source(s) earmarked to raise the equity and debt financing	
Project implementation schedule	

<sup>1</sup> Current business, products,/services, proposed business plan for the project

FORMAT F2 SUMMARY OF PRE-FEASIBILITY STUDY

To be Completed by the Applicant and provided as the first page in the Pre-feasibility Report. Please fill-up the shaded areas only Page layout: Landscape **Format F2**

<b>Project Type</b>		Small hydro		<b>Name of the Applicant</b>			
<b>Name of the Project</b>							
<b>Location of Power Plant</b>		District:			DS Division		
		Village(s)				GN Division(s)	
<b>Resource Information</b>	Name of river or stream			Catchment area (km <sup>2</sup> )		Average annual rainfall (mm)	
<b>Resource Use</b>	Design flow (m <sup>3</sup> /s)			Gross head on turbine (m)		Net head of turbine (m)	
<b>Power Plant Data</b>	Length of channel or tunnel (m)		Length of penstock (m)		Diameter of penstock(m)		
	Turbine type			Installed capacity (kW)		Generating voltage (V)	Net annual energy (MWh)
<b>Land Requirements (ha)</b>	Total land-use	Applicant's own land	Other private land	State land		Estate land	Other owners (specify):
	Interconnection voltage (volt)			Length of new transmission line (km)	Receiving grid substation	Any special issues on transmission:	
<b>Environmental issues (describe)</b>							
<b>Estimated Investment (LKR)</b>		Pre-project, land rights			<b>Project Financing Plan (LKR)</b>		
Please state here any assumptions in cost estimates		Civil works including penstock			Equity by the Applicant		
		Electro-mechanical equipment			Equity from other sources		
		Transmission line			Loans		
		Other-IDC, insurance, working capital, contingencies			Total		
		Project development costs			Any special notes on the financing plan:		
		Estimated annual maintenance cost (LKR)					
<b>Project IRR</b>	<b>Equity IRR</b>	<b>Other financial parameters (specify)</b>					
Please describe any additional issues related to the resource, power plant, land and transmission line, that require the attention of the SEA:							
<b>For use by SEA:</b>							
Notes to the Project Approving Committee:							
PAC submission Date:	Discussed on:	Decision:					Communicated to applicant on:

To be Completed by the Applicant and provided as the first page in the Pre-feasibility Report Page layout: Landscape **Format F2**

<b>Project Type</b>		Biomass (grown)		<b>Name of the Applicant</b>			
<b>Name of the Project</b>							
<b>Location of Power Plant</b>		District:			DS Division		
		Village(s)				GN Division(s)	
<b>Resource Information</b>	Name of the fuel	Yield (kg/tree/year)		Moisture content:as harvested and after drying		LHV (MJ/kg)	
<b>Fuelwood Supply</b>	Applicants' dedicated fuelwood plantation	District		DS division	Extent of land (ha)	Fuelwood supply (tonne/year)	
	Outside suppliers	Number of suppliers		Mono crop or mixed crop	Extent of land (ha)		
<b>Power Plant Data</b>	Power plant technology	Installed capacity (kW)		Overall plant efficiency		Specific fuel consumption (kg/kWh)	
	Biomass demand (tonne/day)	Water demand (m <sup>3</sup> /day)		Cooling method (describe):		Ash/residues (tonne/day)	Ash disposal (describe):
<b>Transmission</b>	Interconnection voltage (volt)	Length of new transmission line (km)		Receiving grid substation	Any special issues on		
<b>Environmental issues (describe)</b>							
<b>Estimated Investment (LKR)</b>		Pre-project, land rights			<b>Project Financing Plan (LKR)</b>		
Please state here any assumptions in cost estimates		Civil works			Equity by the Applicant		
		Electro-mechanical equipment			Equity from other sources		
		Transmission line			Loans		
		Other-IDC, insurance, working capital, contingencies			Total		
		Project development costs			Any special notes on the financing plan:		
		Estimated annual maintenance cost (LKR)					
<b>Project IRR</b>	<b>Equity IRR</b>	<b>Other financial parameters (specify)</b>					
Please describe any additional issues related to the resource, power plant, land and transmission line, that require the attention of the SEA:							
<b>For use by SEA:</b>							
Notes to the Project Approving Committee:							
PAC submission Date:	Discussed on:	Decision:					Communicated to applicant on:

To be Completed by the Applicant and provided as the first page in the Pre-feasibility Report. Please fill-up the shaded areas only. Page layout: Landscape Format F2

<b>Project Type</b>	Wind	<b>Name of the Applicant</b>			
<b>Name of the Project</b>					
<b>Location of Power Plant</b>	District:	DS Division		GN Division(s)	
	Village(s)				
<b>Resource Information</b>	Mean annual wind speed (m/s)		Weibull shape factor (k)	Weibull scale factor (c)	
<b>Power Plant Data</b>	Installed capacity (kW)	Wind turbine model	Rotor diameter (m)	Rated wind speed at standard air density	
	Tower height (m)	Number of units	Generating voltage (V)	Net annual energy (MWh)	
<b>Land Requirements</b>	Area required for the wind power plant site (km <sup>2</sup> )	Area required per wind turbine location (m <sup>2</sup> )	Distance between wind turbines (m)	Area required for buildings and access roads (m <sup>2</sup> )	
<b>Land Ownership</b> (approximate percentage distribution by type of owner)	State land	Applicant's own land	Other private land	Estate land	
<b>Power Transmission</b>	Interconnection voltage (volt)	Length of new transmission line (km)	Receiving grid substation	Any special issues on transmission:	
<b>Environmental issues</b> (describe)					
<b>Estimated Investment (LKR)</b>	Pre-project, land rights		<b>Project Financing Plan (LKR)</b>		
Please state below any assumptions in cost estimates	Civil works including penstock		Equity by the Applicant		
	Electro-mechanical equipment		Equity from other sources		
	Transmission line		Loans		
	Other-IDC, insurance, working capital, contingencies		Total		
	Project development costs		Any special notes on the financing plan:		
	Estimated annual maintenance cost (LKR)		Total		
<b>Project IRR</b>	<b>Equity IRR</b>	<b>Other financial parameters (specify)</b>			
Please describe any additional issues related to the resource, power plant, land and transmission line, that require the attention of the SEA:					
<b>For use by SEA:</b>					
Notes to the Project Approving Committee:					
PAC submission Date:	Discussed on:	Decision:	Communicated to applicant on:		

To be Completed by the Applicant and provided as the first page in the Pre-feasibility Report. Please fill-up the shaded areas only. Page layout: Landscape Format F2

<b>Project Type</b>	Waste	<b>Type of Waste Used</b>	Agricultural Industrial Municipal (select one)	Separate format for waste heat	
<b>Name of the Project</b>					
<b>Name of the Applicant</b>					
<b>Location of Power Plant</b>	District:	DS Division		GN Division(s)	
	Village(s)				
<b>Resource Information</b>	Waste material to be used	Method of transport			
	Principal supplier(s)	Sorting Method	Daily fuel use (tonne/day)		
	Moisture level as delivered	Drying method			
<b>Power Plant Data</b>	Combustion technique (describe):			Installed capacity (kW)	
	Number of units	Generating voltage (V)	Net annual energy (MWh)	Overall net efficiency	
<b>Land and Water Requirements</b>	Fuel storage and processing (m <sup>2</sup> )	Power plant site (m <sup>2</sup> )	Cooling water requirement (m <sup>3</sup> /day) and source	Cooling system (describe):	
<b>Land Ownership</b> (approximate percentage distribution by type of owner)	State land	Applicant's own land	Other private land	Estate land	
<b>Power Transmission</b>	Interconnection voltage (volt)	New trans-mission line (km)	Receiving grid substation	Any special issues on transmission:	
<b>Environmental impacts</b>	Ash quantity (m <sup>3</sup> /day)	Ash disposal method	Other environmental issues (describe):		
<b>Estimated Investment (LKR)</b>	Pre-project, land rights		<b>Project Financing Plan (LKR)</b>		
Please state below any assumptions in cost estimates	Civil works		Equity by the Applicant		
	Electro-mechanical equipment		Equity from other sources		
	Transmission line		Loans		
	Other-IDC, insurance, working capital, contingencies		Total		
	Project development costs		Any special notes on the financing plan:		
	Estimated annual maintenance cost (LKR)		Total		
<b>Project IRR</b>	<b>Equity IRR</b>	<b>Other financial parameters (specify)</b>			
Please describe any additional issues related to the resource, power plant, land and transmission line, that require the attention of the SEA:					
<b>For use by SEA:</b>					
Notes to the Project Approving Committee:					
PAC submission Date:	Discussed on:	Decision:	Communicated to applicant on:		



To be Completed by the Applicant and provided as the first page in the Pre-feasibility Report. Please fill-up the shaded areas only. Page layout: Landscape Format F2

<b>Project Type</b>	Waste	Source of Waste Heat	
<b>Name of the Project</b>			
<b>Name of the Applicant</b>			
<b>Location of Power Plant</b>	District:	DS Division	GN Division(s)
	Village(s)		
<b>Resource Information</b>	Industrial process providing waste heat		Method of conveyance
	Temperature (C)	Flow rate (m <sup>3</sup> /s)	Daily waste heat availability (MJ/day)
	Heat recovery method		Final exhaust temperature (C)
<b>Power Plant Data</b>	Supplementary firing method and fuel (describe):		Installed capacity (kW)
	Number of units	Generating voltage (V)	Net annual energy (MWh) Overall net efficiency
<b>Land and Water Requirements</b>	Power plant site (m <sup>2</sup> )	Cooling water requirement (m <sup>3</sup> /day) and source	Cooling system (describe):
<b>Land Ownership</b> (approximate percentage distribution by type of owner)	State land	Applicant's own land	Other private land Estate land
<b>Power Transmission</b>	Interconnection voltage (volt)	New trans-mission line (km)	Receiving grid substation Any special issues on transmission:
<b>Environmental impacts (describe)</b>			
<b>Estimated Investment (LKR)</b>	Pre-project, land rights		<b>Project Financing Plan (LKR)</b>
Please state below any assumptions in cost estimates	Civil works		Equity by the Applicant
	Electro-mechanical equipment		Equity from other sources
	Transmission line		Loans
	Other-IDC, insurance, working capital, contingencies		Total
	Project development costs		Any special notes on the financing plan:
	Total		
	Estimated annual maintenance cost (LKR)		
<b>Project IRR</b>	<b>Equity IRR</b>	<b>Other financial parameters (specify)</b>	
Please describe any additional issues related to the resource, power plant, land and transmission line, that require the attention of the SEA:			

**For use by SEA:**  
 Notes to the Project Approving Committee:

PAC submission Date: Discussed on: Decision: Communicated to applicant on:

To be Completed by the Applicant and provided as the first page in the Pre-feasibility Report. Please fill-up the shaded areas only. Page layout: Landscape Format F2

<b>Project Type</b>	Other	Source of Energy	
<b>Name of the Project</b>			
<b>Name of the Applicant</b>			
<b>Location of Power Plant</b>	District:	DS Division	GN Division(s)
	Village(s)		
<b>Resource Information</b>	Resource characteristics (describe):		
	Seasonality assessment	Spatial dispersion	
<b>Power Plant Data</b>	Energy Conversion technique (describe):		Installed capacity (kW)
	Number of units	Generating voltage (V)	Net annual energy (MWh) Overall net efficiency
<b>Land Requirements</b>	Power plant site (m <sup>2</sup> )	Other land (m <sup>2</sup> )	Other facilities (describe):
<b>Land Ownership on-shore</b> (approximate percentage distribution by type of owner)	State land	Applicant's own land	Other private land Estate land
<b>Power Transmission</b>	Interconnection voltage (volt)	New trans-mission line (km)	Receiving grid substation Any special issues on transmission:
<b>Environmental impacts (describe)</b>			
<b>Estimated Investment (LKR)</b>	Pre-project, land rights		<b>Project Financing Plan (LKR)</b>
Please state below any assumptions in cost estimates	Civil works		Equity by the Applicant
	Electro-mechanical equipment		Equity from other sources
	Transmission line		Loans
	Other-IDC, insurance, working capital, contingencies		Total
	Project development costs		Any special notes on the financing plan:
	Total		
	Estimated annual maintenance cost (LKR)		
<b>Project IRR</b>	<b>Equity IRR</b>	<b>Other financial parameters (specify)</b>	
Please describe any additional issues related to the resource, power plant, land and transmission line, that require the attention of the SEA:			

**For use by SEA:**  
 Notes to the Project Approving Committee:

PAC submission Date: Discussed on: Decision: Communicated to applicant on:

34A

I කොටස : (I) ඡේදය - ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රය - 2022.01.04  
பகுதி I : தொகுதி (I) - இலங்கைச் சனநாயக சோசலிசக் குடியரசு வர்த்தமானப் பத்திரிகை - அதி விசேஷமானது - 2022.01.04

FORMAT F3 CERTIFICATION BY THE ACCREDITED CONSULTANT

Certification by the Accredited Consultant

Name of the Consultant: \_\_\_\_\_

Address: \_\_\_\_\_

Email: \_\_\_\_\_ Phone: \_\_\_\_\_ Fax: \_\_\_\_\_

I certify that the pre-feasibility study for \_\_\_\_\_ (state the Project Name) was conducted by me, after a site reconnaissance and \_\_\_\_\_ (state the number of visits made) site visits. I certify that the attached report and the summary are in accordance with the format provided by Sri Lanka Sustainable Energy Authority (SEA).

I understand that any professional misconduct caused by me in preparation of this report would result in my name being struck off the Register of Consultants maintained by SEA and that this misconduct would be reported to all professional bodies which I am affiliated at present for further action.

Signature of Consultant:

Date:

- Sequence of filing:
- (a) Cover page
  - (b) This certificate by the Consultant
  - (c) Summary of the Pre-feasibility study (format F2)
  - (d) Pre-feasibility report (list of contents as per format F1)

EOG 1-0025