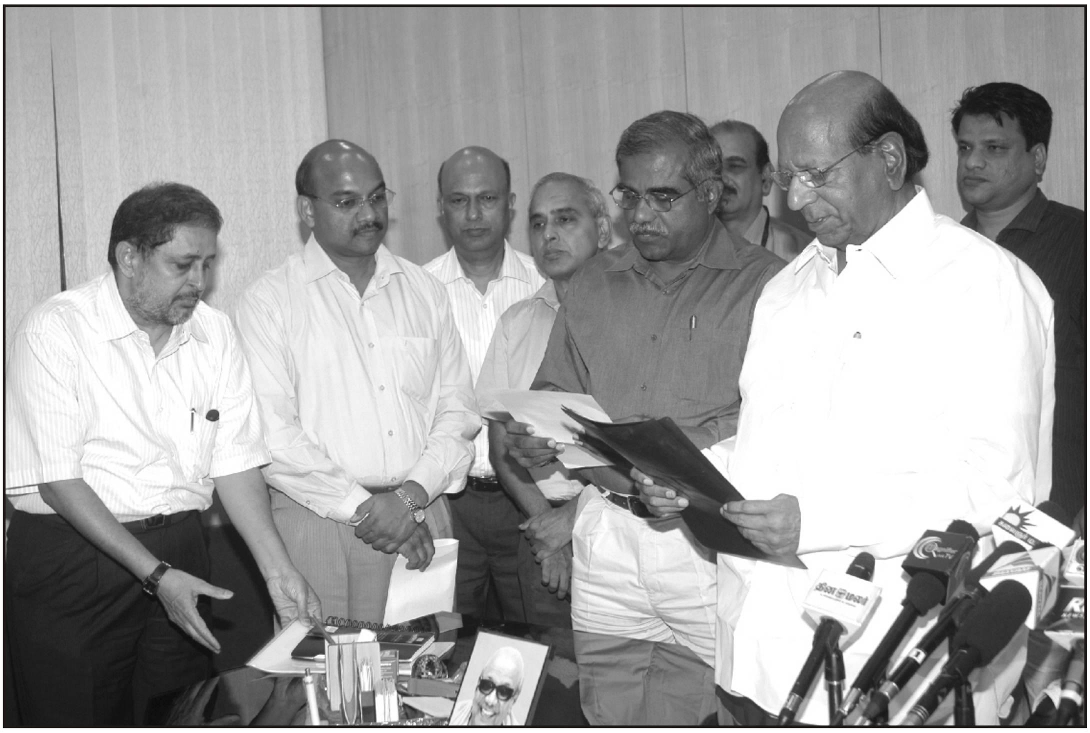
மின் நுகர்வோர் துணைவன்

MIN NUGARVOR THUNAIVAN

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய காலாண்டு செய்தி இதழ் | இலவசப் பிரதி

மலர் - 5, இதழ் - 1 | அக்டோபர் - டிசம்பர் 2010

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய உறுப்பினர் பதவியேற்பு



மாண்புமிகு மின்சாரத்துறை அமைச்சர் **திரு. ஆற்காடு நா. வீராசாமி** அவர்கள் 21-09-2010 அன்று ஒழுங்குமுறை ஆணைய உறுப்பினராக நியமிக்கப்பட்ட **திரு. செ. நாகல்சாமி** அவர்களுக்கு, பதவியேற்பு உறுதிமொழியும், ரகசியக் காப்பு உறுதிமொழியும் செய்து வைத்தார்

திரு. செ. நாகல்சாமி, I.A & A.S அவர்கள் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் உறுப்பினராக 21–09–2010 அன்று பதவி ஏற்றுக் கொண்டார்.

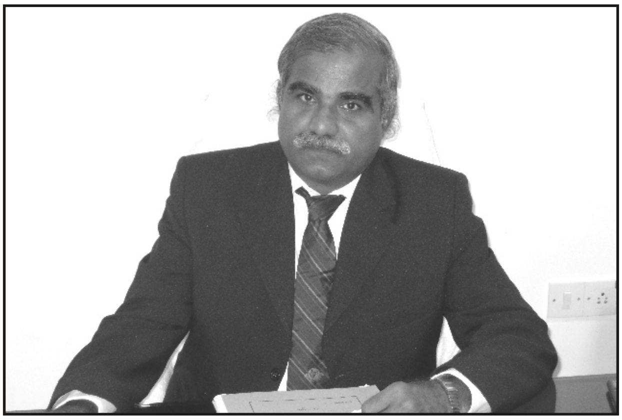
இவர் முதுகலை (Master of Arts) பட்டமும், சட்டத்தில் இளங்கலைப் (Bachelor of Laws) பட்டமும் பெற்றுள்ளார். சிறிது காலம் அரசு கலைக் கல்லூரியில் உதவி பேராசிரியராக பணியாற்றியுள்ளார். இவர் தணிக்கை மற்றும் கணக்கு பணியில் 1980ஆம் வருட பிரிவைச் சேர்ந்தவர். தமிழ்நாடு மற்றும் பீகாரில் மாநில உதவி கணக்காய்வுத் தலைவர் மற்றும் மாநில துணை கணக்காய்வுத் தலைவராக பணியாற்றியுள்ளார்.

யுனைடட் இந்தியா இன்சூரன்ஸ் நிறுவனத்தில் நிதி ஆலோசகராகவும், தமிழ்நாடு மின்சார வாரியத்தில் உறுப்பினர் (கணக்கு) ஆகவும் பணியாற்றியுள்ளார். கர்நாடக மாநிலத்தில் மூன்று ஆண்டு காலம் மாநில கணக்காய்வுத் தலைவராகவும், தெற்கு ரெயில்வேயில் முதன்மை இயக்குநர் (தணிக்கை) ஆகவும் பணியாற்றியுள்ளார். மேலும், இவர் கேரளாவில் மாநில முதன்மை கணக்காய்வுத் தலைவர் பொறுப்பு வகித்துள்ளார். தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் உறுப்பினராகப் பொறுப்பேற்பதற்கு முன்பு தமிழ்நாடு மற்றும் புதுச்சேரியின் மாநில முதன்மை கணக்காய்வுத் தலைவராக பணியாற்றிக் கொண்டிருந்தார்.

என் பொருள வாகச் செலச்சொல்லித் தான்பிறர்வாய்
நுண்பொருள் காண்ப தறிவு. - குறள் 424

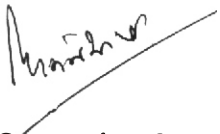
தான் சொல்லுவன எளிய பொருளுடையனவாகப் பதியுமாறு சொல்லித் தான் பிறரிடம் கேட்பவற்றின் நுட்பமான பொருளையும் ஆராய்ந்து காண்பது அறிவாகும். - பதவுரை

வாழ்த்துச் செய்தி



தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் உறுப்பினராக என்னை நியமித்த தமிழ்நாடு அரசுக்கு எனது நன்றியைத் தெரிவித்துக் கொள்கிறேன்.

1999 முதல் ஐந்து ஆண்டுகள் தமிழ்நாடு மின்சார வாரியத்தில் நான் உறுப்பினர் (கணக்கு) ஆக பணியாற்றிய காலத்தில் நேரடியாக மின்சார உற்பத்தி, மின்சார வினியோகம் மற்றும் மின் கட்டண வசூலிப்பு ஆகிய எல்லாத் துறைகளிலும் எனக்குக் கிடைத்த அனுபவம் இந்த ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் நான் பணியாற்ற பயனுள்ளதாக இருக்கும் என்று எதிர்பார்க்கிறேன். அதே போல, கர்நாடக மின்சார வாரியம், கர்நாடக மின் உற்பத்தி நிறுவனம் ஆகியவற்றின் செயல்பாடுகளையும் அந்த மாநிலத்தின் அக்கவுண்டன்ட் ஜெனரல் என்ற வகையிலே நான் மூன்று ஆண்டுகள் பரிசீலித்துப் பார்த்திருக்கிறேன். அதன் பிறகு கேரள மின்சார வாரியத்தின் செயல்பாடுகளை அதன் பல்வேறு மின் உற்பத்தி நிலையங்களையும் நேரில் சென்று ஆய்வு செய்த அனுபவமும் அதைப் பற்றிய நடுநிலையான கணிப்பும் எனக்கு இந்த தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் பணி செய்வதற்கு உதவும் என்று எதிர்பார்க்கிறேன். தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தில் எவ்வித சார்புமின்றி நடுநிலைமையோடு செயல்பட என்னுடைய முழு ஒத்துழைப்பையும் அளிப்பேன் என்று உறுதி கூறுகிறேன். மின்சாரம் சம்மந்தப்பட்ட எல்லா தரப்பினரையும் ஒத்துழைக்குமாறு கேட்டுக் கொள்கிறேன். எல்லோருக்கும் என் வாழ்த்துக்களைத் தெரிவித்துக் கொள்கிறேன்.



(செ. நாகல்சாமி)

Commission passed Order No.3 of 2010, dated 31-07-2010 for Determination of Generation tariff, Intra - State Transmission tariff and Retail tariff. Existing and new tariff of Retail tariff and Commission's directions to TNEB are as follows.

Existing and New Tariff (Category wise) - High Tension with effect from 01-08-2010

Sl.No	Category	Tariff	Existing Tariff			New Tariff		
			Demand Charges (Rs / kVA / Month)	Fixed Charges (Rs / Month)	Energy Charges (Ps / Unit)	Demand Charges (Rs / kVA / Month)	Fixed Charges (Rs / Month)	Energy Charges (Ps / Unit)
HIGH TENSION								
1	Industries	IA	300		350	300		400
2	Railway Traction	I B	300		350	250		400
3	Govt. and aided educational institutions	II A	200		350	200		400
4	Cinema Theatre & Studios and Private educational institutions	II B	200		350	200		450
5	Places of Public Worship	II C	125		280	125		280
6	Commercial	III	300		500	300		580
7	Lift Irrigation	IV	0		50	0		50

Existing and New Tariff (Category wise) - Low Tension with effect from 01-08-2010 (Without subsidy)

Sl.No	Category	Tariff	Existing Tariff			New Tariff		
			Demand Charges (Rs / kVA / Month)	Fixed Charges (Rs / Month)	Energy Charges (Ps / Unit)	Demand Charges (Rs / kVA / Month)	Fixed Charges (Rs / Month)	Energy Charges (Ps / Unit)
LOW TENSION								
1	Domestic	I A						
	0-50 units bi monthly				110			110
	51-100 units bi monthly				130			130
	101-200 units bi monthly			5	260			260
	201-600 units bi monthly			5	350			350
	601 units and above bimonthly			5	475			575
2	Huts	I B		10			10	
3	Bulk supply	I C			350			400
4	Public Lighting and Water Supply	II A						
	- Village / Town Panchayat				340			340
	- Municipalities / Corporations				350			350
4	Govt. and Aided Educational Institutions	II B (1)		20	440		20	480
5	Cinema Theatre & Studios and Private educational Institutions	II B (2)		20	440		20	550
6	Places of Public Worship	II C		10	300		10	300
7	Cottage and Tiny Industries	III A (1)						
	0-500 units bi monthly			30	180		30	180
	501-1500 units bi monthly			30	270		30	270
	1501 units and above bi monthly			30	310		30	350
8	Power Looms	III A (2)						
	0-500 units bi monthly			30	140		30	140
	501-1500 units bi monthly			30	225		30	225
	1501 units and above bi monthly			30	250		30	250
9	Industries	III B						
	0-1500 units bi monthly			30	400		30	400
	1501 units and above bi monthly			30	470		30	500
10	Agriculture	IV	Rs 250 / HP / annum			Rs 250 / HP / annum		
11	Commercial	V						
	0-100 units bi monthly (consumed less than 100 units bi monthly)			30	530		30	430
	0 -200 units bi monthly			30	530		30	530
	201 units and above bi monthly			30	580		30	650
12	Temporary supply	VI			700			1050

COMMISSION'S DIRECTIONS / SUGGESTIONS TO TNEB IN TARIFF ORDER 3 OF 2010 DATED 31-07-2010

Sl. No.	Clause No.	Subject
I. General Issues		
1.	2.29.1(5&6)	The Commission is concerned with the accumulated and continuing losses of TNEB. The first step should be for reversing the trend and cut down the losses. Treatment of accumulated losses needs to be considered carefully at the time of unbundling of TNEB.
2.	2.29.1(8)	The Board and its successor utilities would file tariff petitions at regular intervals in future.
3.	2.30 (1)	Regulatory Cells in TNEB/TANGEDCO & TANTRANSCO are to be created to project the view points of TNEB effectively before the TNERC and CERC.
II. Quality of Supply :		
4.	2.29.2(4)	Adequate transformation ratio will have to be created depending on the requirement. HT / LT ratio needs to be improved.
5.	2.29.2(5)	The distribution transformers are to be metered to get the profile of the voltage, down time as well as the energy.
III. Metering and Energy Audit		
6.	2.29.3(1)	A time bound programme for 100% metering needs to be worked out by TNEB and submitted to the Commission.
7.	2.29.3(2)	To meter all the feeders and the distribution transformers and the meters shall have the facility for remote reading.
8.	2.29.3(4)	To install Availability Based Tariff (ABT) compliant meters for the purpose of measurement of real power and reactive power at interface points in intervals of 15 minutes. The ABT compliant meters are essential for the purpose of proper grid management, sending commercial signals for ramping up / backing down of generations and increase / decrease of load.
IV. Demand Side Management		
9.	2.29.7 (6)	TNEB to create awareness among the consumers about Energy Conservation and Demand Side Management.
10	2.29.7 (17)	As far as the industrial sector in concerned, it may be appropriate to conduct energy audits in individual units and improvements could be undertaken through different models available.
V. Agriculture		
11	2.30.2 (4)	TNEB to carry out an exercise to arrive at proper estimate of AT & C and T & D losses within a period of 6 months.
12	2.30.2 (6&7)	The realisation from the agriculture sector should have been Rs.5,828 Crs against which the subsidy received from the Government for 2009-10 was Rs.267 Crs. It is pertinent to note that the Government of Andhra Pradesh offered a subsidy of Rs.2146 Crs. for the agricultural sector during 2009-10. The gap between the expenditure incurred by TNEB and the subsidy paid by the Government is vastly responsible for the poor financial health of the TNEB. This is a matter which the Government and TNEB should sort out for restoring the financial health of the TNEB.
VI. Employees Cost – Terminal Benefits		
13	2.30.3(3)	In most cases a corpus is created for meeting the terminal benefits of employees. TNEB is to conduct an acturial study to decide the amount to be credited to the Corpus. Commission would also like to be guided by the transfer scheme to be issued by the Government of Tamil Nadu on unbundling of TNEB. TNEB is directed to examine this issue and submit a proposal.

சென்ற இதழின் தொடர்ச்சி...

GUIDELINES FOR OFF-GRID AND DECENTRALIZED SOLAR APPLICATIONS

1. **Background:**

The Government has recently launched the Jawaharlal Nehru National Solar Mission, which is a major initiative of the Government of India and State Governments to promote ecologically sustainable growth while addressing India's energy security challenge. It will also constitute a major contribution by India to the global effort to meet the challenges of climate change.

The immediate aim of the Mission is to focus on setting up an enabling environment for solar technology penetration in the country both at a centralized and decentralized level. The first phase (upto March 2013) will, inter alia, focus on promoting off-grid systems including hybrid systems to meet / supplement power, heating and cooling energy requirements. These systems still require interventions to bring down costs but the key challenge is to provide an enabling framework and support for entrepreneurs to develop markets.

In order to create a sustained interest within the investor community, it is proposed to support viable business models. Flexibility is an integral feature of this scheme. The scheme is completely demand driven as it offers a bouquet of incentive instruments from which eligible entities can tailor a package appropriate to their needs and circumstances within the boundary conditions of the scheme.

2. **Objectives**:

2.1 To promote off-grid applications of solar energy (both SPV and Solar Thermal) for meeting the targets set in the Jawaharlal Nehru National Solar Mission for Phase-1.

2.2. To create awareness and demonstrate effective and innovative use of solar systems for individual / community / institutional / industrial applications.

2.3. To encourage innovation in addressing market needs and promoting sustainable business models.

2.4. To provide support to channel partners and potential beneficiaries, within the framework of boundary conditions and in a flexible demand driven mode.

2.5. To create a paradigm shift needed for commoditization of off-grid decentralized solar applications.

2.6. To support consultancy service, seminars, symposia, capacity building, awareness

மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மற்றும் ஒன்று சேர்க்கப்படாத சூரிய சக்தியின் பயன் பாடுகளுக்கான வழிக்காட்டுதல்கள்

1. பின்னணிச் சூழல் :

அரசு, அண்மையில் தொடங்கிய ஜவஹர்லால் நேரு தேசிய சூரியசக்தி திட்டம், இந்தியாவில் உயிரின வாழ்க்கைச் சூழிலியலில் நிலையான வளாச்சியோடு கூடிய மின்னாற்றல் பாதுகாப்பிற்காக இந்திய அரசு மற்றும் மாநில அரசுகளின் பெரும் முயற்சிகளினால் செய்யப்பட்ட பூர்வாங்க தொடக்கமாகும். இது, தட்ப வெப்ப நிலை மாற்றத்தினை எதிர்நோக்குவதற்காக, உலக நாடுகளின் முயற்சிக்கு இந்தியாவின் பெரும் பங்களிப்பாகும்.

மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்பட்ட மற்றும் இணைக்கப்படாத ஆகிய இரண்டு சூரியசக்தி தொழில்நுட்பங்களும் மக்களை சென்றடைவதற்கான சூழ்நிலையை ஏற்படுத்துவது இந்த திட்டத்தின் உடனடியான குறிக்கோளாகும். தேவைப்படும் மின்சக்தி, வெப்ப மற்றும் குளிர்சக்தி ஆகியவற்றின் தேவையை பூர்த்தி செய்வதற்கு / குறை நிரப்புவதற்கு கலப்பின தொழில்நுட்பம் உள்ளடங்களான மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத அமைப்புமுறையை ஊக்குவிப்பதற்கு 2013 வரையிலான முதற்கட்டத்தில் தனிக்கவனம் செலுத்தப்படும். இந்த அமைப்பு முறைகளில் செலவுகளை குறைப்பதற்காக குறுக்கீடுகள் தேவைப்படுகின்றன. ஆனால், சந்தைகளை மேம்படுத்துவதற்குரிய திட்டத்தை ஏற்படுத்துவதற்கும் மற்றும் தொழில் முனைவோர் களுக்கு ஆதரவளிப்பதற்கும் வகைசெய்வது முக்கியமான சவாலாகும்.

முதலீட்டாளர்களிடையே நிலையான ஆர்வத்தை ஏற்படுத்தும் பொருட்டு, வளம்பெறக்கூடிய வியாபார மாதிரிகளுக்கு ஆதரவாக செயற்பட உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ளது. வளைந்து கொடுக்கும் தன்மை இந்தத் திட்டத்தின் சிறப்பம்சமாகும். இந்தத் திட்டம் முழுமையாக தேவையின் அடிப்படையிலான தாகும். இது ஊக்குவிக்கும் கருவிகளின் தொகுப்பை அளிப்பதால், தகுதியுடைய நிறுவனங்கள், தங்களுடைய தேவைகளுக்கும், சூழ்நிலைகளுக்கும் ஏற்ப உரிய திட்டங்களை இந்த தொகுப்பிலிருந்து மேற்கொள்ளலாம்.

2. நோக்கங்கள் :

2.1 ஜவஹர்லால் நேரு தேசிய சூரியசக்தி திட்டத்தின் நிலைIஇல் உள்ள இலக்குகளை பூர்த்தி செய்வதற்காக, மின்கட்டமைப்புடன் இணைக்கப்படாத சூரியசக்தி போட்டோ வோல்டிக் மற்றும் சூரியசக்தி அனல் மின் நிலையம் ஆகியவற்றின் பயன்பாடுகளை ஊக்குவித்தல்.

2.2 தனிப்பட்டவர்கள் / சமுதாயம் / நிறுவனம் / தொழில்துறை ஆகியவற்றின் பயன்பாடுகளுக்காக சூரியசக்தியைப் பயன்படுத்துவற்கான விழிப்புணர்வை உண்டாக்குதல் மற்றும் பயனளிக்கும் மற்றும் புதுமைகளைப் புகுத்தும் வழிமுறைகளைச் செய்து காட்டுதல்.

2.3 சந்தைத் தேவைகளை புதுமையான விதத்தில் பூர்த்தி செய்வது மற்றும் நிலையான வியாபார மாதிரிகளை உருவாக்குவது ஆகியவற்றை ஊக்குவித்தல்.

2.4 எல்லை நிலைமைகளின் திட்டமிட்ட வரம்புகள் மற்றும் நெகிழ்வான தேவைகளுக்குள் தக்க நடவடிக்கை எடுப்பதில் கூட்டாளிகளுக்கும், பயனாளிகளுக்கும் ஆதரவு அளிப்பதற்கு வகை செய்தல்.

2.5 மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத சூரியசக்தி பயன்பாட்டிற்காக வியாபாரமயமாக்களுக்கான சூழ்நிலையை உருவாக்குவதல்.

campaigns, human resource development etc.

3. **Scope of the Scheme** :

3.1 The scheme would be applicable to all parts of India and would, to begin with, be co-terminus with Phase-I of the Jawaharlal Nehru National Solar Mission and will, inter alia, focus on promoting off-grid and decentralized systems, including hybrid systems to meet / supplement lighting, electricity / power, heating and cooling energy requirements. In respect of hybrid systems for which there is a specific scheme (eg. Wind solar) provisions thereof would apply. However, in respect of hybrids for which there is no specific scheme (i.e. with other renewable energy components), the scheme for the respective off-grid renewable source, would be the basis for calculating the subsidy. Initially, only solar wind-solar hybrid and solar bio-energy hybrids would get considered under the scheme but the Project Appraisal Committee could also examine other feasible hybrid technologies for inclusion in the scheme.

3.2 Various off-grid solar photo voltaic systems / application upto a maximum capacity of 100 kWp per site and off-grid and decentralized solar thermal applications, to meet / supplement lighting, electricity / power, heating and cooling energy requirements would be eligible for being covered under the scheme. For mini-grids for rural electrification, applications up to a maximum capacity of 250 kW per site, would be supported.

3.3 Soft loans for projects, including a component for working capital, will be available to SME manufacturers of solar thermal systems and balance of systems manufactures for Solar PV (excluding battery manufactures), in order to promote technology up-gradation, improvement in technology, expansion in production facilities etc. through refinance facility implemented through IREDA.

3.4 A provision of 3% of the annual budgeted outlay for scheme, shall be made for administrative expenditure, evaluation and other studies, seminars, information dissemination, IEC activities, capacity building and supporting for putting in IT enabled monitoring mechanisms etc.

4. **Implementation arrangements**:

4.1. The scheme would be implemented through multiple channel partners for rapid up-scaling

2.6 ஆலோசனைப் பணி, கருத்தரங்குகள், கலந்துரையாடல், கட்டமைப்பை உருவாக்குதல், விழிப்புணர்வு பிரச்சாரம், மனிதவள மேம்பாடு முதலியவற்றிற்கு ஆதரவளித்தல்.

3. <u>திட்டத்தின் அளாவுகை</u> :

3.1 இந்தத் திட்டம், இந்தியாவின் அனைத்துப்பகுதிகளுக் கும் பொருந்தக்கூடியதாகும். தொடக்கமாக, ஜவஹர்லால் நேரு தேசிய சூரியசக்தி திட்டத்தின் நிலைI உடன் அதே காலத்தில், ஒளியமைப்பு, மின்னாற்றல், வெப்பமாக்கல், குளிரச் செய்தல் ஆகியவற்றிற்கு தேவைப்படும் சக்தியை பூர்த்தி செய்ய, கலப்பின தொழில்நுட்பம் உள்ளடங்கிய மின் கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மற்றும் ஒன்று சேர்க்கப்படாத அமைப்பு முறைகளில் கவனம் செலுத்தப்படும். கலப்பின தொழில்நுட்பத்திற்கு குறித்தவகை திட்டம் (உதாரணமாக காற்றுசூரியசக்தி) இருந்தால் வகைமுறைகள் பொருந்தும். எனினும், கலப்பின தொழில்நுட்பத்தைப் பொறுத்து குறித்தவகை திட்டம் எதுவும் இல்லாமலிருந்தால் (அதாவது, பிற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி கூறுகள்), அந்தந்த மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத புதுப்பிக்கத்தக்க ஆதாரத்திற்கான திட்டம், குறுக்கு உதவித்தொகையை கணக்கிடுவதற்கான அடிப்படையாகும். தொடக்கத்தில், சூரியசக்தி, காற்று–சூரியசக்தி கலப்பின தொழில்நுட்பம் மற்றும் சூரியசக்தி, உயிர்கூள மின்சக்தி கலப்பின தொழில்நுட்பம் ஆகியவை இந்தத் திட்டத்தின்படி பரிசீலனை செய்யப்படும், ஆனால், திட்ட மதிப்பீட்டுக்குழு, இந்தத் திட்டத்தில் சேர்ப்பதற்காக பிற செய்யக்கூடிய கலப்பின தொழில் நுட்பங்களை ஆய்வு செய்யும்.

3.2 அமைவிடம் ஒன்றுக்கு 100 கிலோவோல்ட் வரையிலான பல்வேறு மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத சூரிய போட்டோ வோல்டிக் அமைப்புகள் மற்றும் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மற்றும் ஒன்று சேர்க்கப்படாத சூரிய அனல் மின்சாரம் ஆகியவற்றை பயன்படுத்தி மின்சாரம், ஒளியமைப்பு, வெப்பமாக்கல் மற்றும் குளிரச் செய்தல் ஆகியவற்றின் தேவையை பூர்த்தி செய்தல் / அமைத்தல் ஆகியவை இந்தத் திட்டத்தில் உள்ளடக்கப்படும். கிராம மின்மயமாக்கல், மற்றும் பயன்பாட்டிற்கான சிறிய மின்கட்டமைப்புகளைப் பொறுத்தவரை, அமைவிடம் ஒன்றுக்கு 250 கிலோவாட் வரையிலான அதிகபட்ச மின்திறன் உள்ளதாக அமைக்கப்பட்டிருக்க வேண்டும்.

3.3 நடைமுறை மூலதனத்திற்கான கூறு உள்ளலடங்கலாக திட்டங்களுக்கான மென்கடன்கள், சூரிய அனல் மின் அமைப்புகளின் சிறு குறு நிறுவன சூரிய உற்பத்தியாளர் களுக்கும் மற்றும் (மின்கல உற்பத்தியாளர்கள் நீங்கலாக) சூரிய போட்டோ வோல்டிக்கிற்கான எஞ்சிய அமைப்புமுறை உற்பத்தியாளர்களுக் கும், தொழில்நுட்ப தரத்தை உயர்த்துதல், தொழில்நுட்பத்தை மேம்படுத்துதல், உற்பத்தி வசதிகள் முதலியவற்றை விரிவுபடுத்துதல் போன்றவற்றிற்கு இந்திய புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி வளர்ச்சி முகமையின் (Ireda) மறுநிதியுதவி வசதி மூலமாக நிறைவேற்றப்படும்.

3.4 செயற்திட்டத்திற்கான ஆண்டு வரவு செலவுத் திட்ட மதிப்பீட்டின் 3 விழுக்காடு, நிர்வாகச் செலவுகள், மதிப்பீடு மற்றும் பிற ஆய்வுகள், கருத்தரங்குகள், தகவல்பரப்புதல், பன்னாட்டு மின்னியல் தொழில்நுட்ப ஆணையத்தின் (IEC) (International Electro Technical Commission) செயற்பாடுகள், திறன் உருவாக்கம் மற்றும் தகவல்தொழில்நுட்பம் சார்ந்த செயலமைவுத் திட்டத்திற்கு ஆதரவளித்தல் போன்றவற்றிற்காக ஒதுக்கப்படவேண்டும்.

in an inclusive mode. It is envisaged that these channel partners would enable significant reduction in transaction cost and time, since without these arrangements, individuals and small groups of clients may not be in a position to access the provisions of the scheme. Channel partners which would be used for implementation could include the following:-

a) Renewable Energy Service providing Companies (RESCOs)
b) Financial Institutions including microfinance institutions acting as Aggregators.
c) Financial Integrators.
d) System Integrators.
e) Programme Administrators.

4.2. **The details of the channel partners are as under:**

a) **Renewable Energy Service Provider Companies (RESCOs):**

These are companies which would install, own and operate RE systems and provide energy services to consumers. These entities may tie up with FIs for accessing the financial support under the scheme.

b) **FIs including MFIs acting as Aggregators**:

These would be institutions which are involved in consumer finance and have established base of customers in rural / urban areas and outreach through self help groups, etc. These would typically access interest subsidy through refinance facility as also credit linked capital subsidy on behalf of their borrowers from IREDA.

c) **Financial Integrators:**

These are entities which would integrate different sources of finance including carbon finance, Government assistance and other sources of funds to design financial products / instruments and make these available to their clients at an affordable cost. These entities would tie up with manufactures and service providers.

d. **System Integrators**:

These are companies / entities which would provide RE system & services to clients including design, supply, integration and installation, O & M and other services. These entities may tie up with FIs for accessing the financial support under the scheme.

e. **Programme Administrators**:

These would include, inter alia, Central and State Government Ministries and Departments

4. <u>நிறைவேற்றலுக்கான ஏற்பாடுகள்</u> :

4.1 உள்ளார்ந்த முறையில் விரைவான சந்தை விரிவாக்கம் செய்வதற்காக, இந்தத் திட்டம் பலதரப்பட்ட வழிவகுக்கும் பங்குதாரர்கள் மூலமாக நிறைவேற்றப்படல் வேண்டும். வணிக நடவடிக்கையின் செலவு மற்றும் காலவிரையம் போன்றவற்றை குறிப்பிடத்தக்க அளவு குறைக்க இத்தகைய பங்குதாரர்கள் வழிவகுப்பார்கள் என்று எதிர்பார்க்கப் படுகிறது. இத்தகைய ஏற்பாடுகள் இல்லை என்றால், தனி நபர்கள் மற்றும் சிறு குழுவான வாடிக்கையாளர்கள் இத்திட்டத்தின் பயன் களைப்பெற இயலாத நிலையிலிருப்பார்கள். நிறைவேற்றத்திற்கான பங்குதாரர்கள் கீழ்கண்டவற்றை உள்ளடக்கி யிருப்பார்கள் :

(அ) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்திப்பணியாற்றும் நிறுமங்கள் (Rescos)
(ஆ) நிதித் தொகுப்பாளர்களாகச் செயற்படும் குறு நிதி நிறுவனங்கள் உள்ளடங்கலான நிதி நிறுவனங்கள்
(இ) நிதி ஒருங்கிணைப்பாளர்கள்
(ஈ) அமைப்பு ஒருங்கிணைப்பாளர்கள்
(உ) செயல்முறைத்திட்ட நிர்வாகிகள்

4.2 வழிவகுக்கும் பங்குதாரர்கள் பற்றிய விவரம் கீழ்க்கண்டவாறு :

அ) புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்திப் பணியாற்றும் நிறுமங்கள் (RESCOs) :

இந்த நிறுமங்கள், புதுப்பிக்கதக்க எரிசக்தி நிறுவி, சொந்தமாக வைத்திருந்து, இயக்கி அதன் வாயிலாக நுகாவோருக்கு எரிசக்தி சேவையை அளிப்பவர்கள். இவ்வமைப்புகள் திட்டத்திற்கான நிதி ஆதாரத்திற்காக நிதி நிறுவனங்களுடன் செயல் தொடர்பு கொண்டிருக்கலாம்.

(ஆ) குறு நிதி நிறுவனங்கள் உள்ளடங்கலான நிதி நிறுவனங்கள் தொகுப்பாளர்களாகச் செயற்படுதல் :

இந்த நிறுவனங்கள், ஊரக, நகர்ப்புற பகுதிகள் மற்றும் தன்னார்வக் குழுக்கள் மூலம் தொடர்பு கொள்ளக் கூடிய கட்டமைக்கப்பட்ட வாடிக்கையாளர்களுக்கு நுகர்வோர் நிதியளிப்பில் ஈடுபட்டிருப்பவை. இவை, தம்முடைய கடனாளிகளின் சார்பாக இந்திய புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி வளர்ச்சி முகமையிடமிருந்து மறு நிதியுதவியளித்தல் மற்றும் கடனுடன் இணைக்கப்பட்ட முதலீட்டு உதவித் தொகை வாயிலாக, வட்டிக்கான உதவித்தொகையைப் பெறும் நிலையில் இருக்கும்.

(இ) நிதி ஒருங்கிணைப்பாளர்கள் :

நிதி சார் வெளியீடுகள் / முறையாவணங்கள் போன்றவற்றை வடிவமைப்பதற்காக, கனிம நிதி, அரசு உதவித் தொகை மற்றும் பிற நிதி ஆதாரங்கள் உள்ளடங்கலான நிதி ஆதாரங்களை ஒருங்கிணைத்து தங்களுடைய வாடிக்கையாளர்களுக்கு தாங்கக்கூடிய விலையில் கிடைக்கத்தக்கதாக செய்வது இந்த அமைப்புகளின் பணியாகும். இவ்வமைப்புகள் உற்பத்தியாளர்களுடனும், சேவையளிப்பவர்களுடனும் செயல் தொடர்பு கொண்டிருக்கும்.

(ஈ) அமைப்பு ஒருங்கிணைப்பாளர்கள் :

இந்நிறுவனங்கள் / அமைப்புகள், வடிவமைப்பு, வழங்கல், ஒருங்கிணைத்தல், மற்றும் நிறுவுகை, இயக்கம் & பராமரிப்பு மற்றும் பிற சேவைகள் உள்ளடக்கிய புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அமைப்பு மற்றும் சேவைகள் ஆகியவற்றை வாடிக்கையாளர் களுக்கு அளிப்பவையாகும். இந்த நிறுவனங்கள் இத்திட்டத்தின் கீழ் நிதியுதவியைப் பெறுவதற்காக நிதிநிறுவனங்களுடன் செயல் தொடர்பு கொண்டிருக்கலாம்.

and their organizations, State Nodal Agencies, Utilities, Local Bodies, PSUs and reputed Non-Governmental Organizations (NGOs). These entities would directly implement the scheme and access capital subsidy (non credit linked) from MNRE.

4.3. An opportunity would be provided for young entrepreneurs to participate as channel partners in order to tap their creative potential as innovators. Separate templates on eligibility of different channel partners would be evolved.

5. **Technical Requirements:**

5.1. The scheme would require the project proponents to strictly adhere to the national / international standards specified by the Ministry from time to time.

5.2. The use of imported complete PV systems will not be permitted under the scheme. However, use of imported components of a complete PV system would be permitted, subject to adequate disclosure and compliance to specified quality norms and standards.

(உ) செயல்முறைத்திட்ட நிர்வாகிகள் :

பிறவற்றிற்கிடையில், மத்திய மாநில அமைச்சகங்கள் மற்றும் துறைகள் அவை சார்ந்த நிறுவனங்கள், மாநில வழிகாட்டு முகமைகள், பணி நிறுவனங்கள், உள்ளாட்சி அமைப்புகள், பொதுத்துறை நிறுவனங்கள் மற்றும் அரசு சாரா நிறுவனங்கள் போன்றவை செயல்முறைத்திட்ட ஒருங்கிணைப்பாளர் களில் உள்ளடங்கியதாகும்.

இவ்வமைப்புகள், இத்திட்டத்தை நேரடியாக செயற்படுத்துவதுடன் புதிய மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அமைச்சகத்திட மிருந்து (கடனுடன் இணைக்கப்படாத) மூலதன உதவித்தொகையை பெறும்.

4.3 இளம் தொழிலதிபர்கள் வழிவகுக்கும் பங்கு தாரர்களாக பணியாற்றி, அவர்களின் புதுமையான பணித் திறமைகளை வெளிப்படுத்த வாய்ப்பளிக்கப் படும். பல்வேறு வழிவகுக்கும் பங்குதாரர்களின் தகுதி பற்றிய மாதிரிகள் உருவாக்கப்படும்.

5. <u>தொழில்நுட்ப தேவைகள்</u> :

5.1 திட்ட அமைப்புகள், அமைச்சகத்தால் அவ்வப்போது நிர்ணயிக்கப்படும், தேசிய / உலகலாவிய தகுதிகளை கடைப்பிடிக்க வேண்டும்.

5.2 இறக்குமதி செய்யப்பட்ட முழுமையான போட்டோ வோல்டிக் சாதனங்களை பயன்படுத்த இத்திட்டத்தின் கீழ் அனுமதி இல்லை. ஆனாலும், நிர்ணயிக்கப்பட்ட தகுதிகளை கடைபிடிக்க, முழுமையான போட்டோ வோல்டிக் சாதனத்தின் இறக்குமதி செய்யப்பட்ட பாகங்களை பயன்படுத்த அனுமதிக்கப்படும்.

Tariff order for Solar Thermal Projects

Commission has issued Tariff Order No.2 of 2010, dated 08-07-2010 for Solar Thermal Projects covered by Jawaharlal Nehru National Solar Mission. This order is available in TNERC website www.tnerc.gov.in

IN THE COURT HALL OF THE COMMISSION

COMMISSION REVISED THE DEMAND AND ENERGY QUOTA FOR HT CONSUMERS IN ITS ORDER DATED 07-09-2010

The present order has made the TNEB component of the base demand and base energy as fixed one. Power cut is applied on this component. This order enables a consumer to consume power upto sanctioned demand including TNEB quota demand and procurement of power from captive sources and third party sources. The need for advance declaration of the consumer for procurement of power through open access is dispensed with for the purpose of this order.

This order is available in TNERC website www.tnerc.gov.in

நுகர்வோர் நல அலுவலகம்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்,
19-ஏ, ருக்மினி லஷ்மிபதி சாலை, (டிட்கோ வளாகம்),
எழும்பூர், சென்னை - 600 008.
தொ.பே.எண். : +91-044-2841 1376 / 78 / 79
தொ. நகல் : 044-2841 1377
மின் அஞ்சல் : tnerc@vsnl.net / tnercmail@gmail.com
இணைய தளம் : www.tnerc.gov.in

To

Published by **Mr. R.V. RAJAH,** Secretary, on behalf of **TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION** and published from No.19-A, Rukmini Lakshmipathy Salai (TIDCO Complex), Egmore, Chennai - 600 008 and printed by Thirumathi. **R. LEELA** at **M/s. R.S. GRAPHICS,** No.105, Valluvarkottam High Road, Nungambakkam, Chennai - 600 034.

Editor : **Mr. D. RAVICHANDRAN** Deputy Director (Engineering), Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission**,** Chennai - 600 008.