



ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
KINGDOM OF CAMBODIA
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ
NATION RELIGION KING

បទប្បញ្ញត្តិ
REGULATIONS

ស្តីពីការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់
ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា
(កែសម្រួលលើកទី១)

ON INSTALLATION AND USE OF ROOFTOP SOLAR PV IN CAMBODIA
(First Revision)

ក្នុងក្របខណ្ឌច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

UNDER ELECTRICITY LAW OF THE KINGDOM OF CAMBODIA

អនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់រាជ្យាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី ៤២៨
នៅថ្ងៃព្រហស្បតិ៍ ១១រោច ខែមិគសិរ ឆ្នាំរោង ឆស័ក ព.ស.២៥៦៨
ត្រូវនឹងថ្ងៃទី២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

Approved by EAC's session No 428, dated December 26, 2024



អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
លេខ ១២២.នត. ២៤ អអក

ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

បទប្បញ្ញត្តិ
ស្តីពីការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់
ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះរាជិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា
(កែសម្រួលលើកទី១)

REGULATIONS

ON INSTALLATION AND USE OF ROOFTOP SOLAR PV IN CAMBODIA

(First Revision)



អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា

Electricity Authority of Cambodia

- បានឃើញច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលប្រកាសឱ្យប្រើដោយព្រះរាជក្រមលេខ នស/រកម/០២០១/០៣ ចុះថ្ងៃទី២ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០១ និងវិសោធនកម្មបន្តបន្ទាប់
- Having seen the Electricity Law of the Kingdom of Cambodia promulgated by the Royal KRAM No. NS/RKM/0201/03, dated February 2, 2001 and subsequent amendments
- បានឃើញមាត្រា ១, ៥ និង ៤១ នៃច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
- Having seen Articles 1, 5, and 41 of the Electricity Law of the Kingdom of Cambodia
- បានឃើញព្រះរាជក្រឹត្យរបស់ព្រះករុណាព្រះបាទសម្តេចព្រះបរមនាថ នរោត្តម សីហមុនី ព្រះមហាក្សត្រនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា លេខ នស/រកត/០៤២២/៣៦៥ ចុះថ្ងៃទី៩ ខែមេសា ឆ្នាំ២០២២ ស្តីពីការតែងតាំង ឯកឧត្តម យឹម វិសិដ្ឋ ជាប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
- Having seen the Royal Decree of His Majesty King Norodom Sihamoni, the King of the Kingdom of Cambodia, No. NS/RKT/0422/365, dated April 9, 2022, on the appointment of H.E. Yim Viseth as chairman of the Electricity Authority of Cambodia

- បានឃើញប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ ០១៥៩ រថ.ថកថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី២៥ ខែមេសា ឆ្នាំ២០២៣ ស្តីពី “គោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នៅកម្ពុជា”
- Having seen the Prakas of the Ministry of Mines and Energy No. 0159.MME/DREOE/Prakas, dated April 25, 2023, on “Principles for permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia”
- បានឃើញបទប្បញ្ញត្តិស្តីពី “ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នៅកម្ពុជា” ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤១៨ នាថ្ងៃទី១២ ខែ មីនា ឆ្នាំ២០២៤
- Having seen the Regulation on “Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia, approved by EAC’s Session No. 418, dated March 12, 2024
- បានឃើញប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ ០៣១២ រថ.ថគអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី១៨ ខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពី “ការដាក់ឱ្យប្រើប្រាស់បច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា”
- Having seen the Prakas of the Ministry of Mines and Energy No. 0312 MME/DTEBP/Prakas, dated November 18, 2024, on “Updated Principles for permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia”
- យោងតាមការអនុម័តរបស់សម័យប្រជុំអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី ៤២៨ នាថ្ងៃទី២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤
- In accordance with the decision of the Electricity Authority of Cambodia’s Session 428, dated December 26, 2024

សម្រេច
DECIDES

ប្រការ ១	Article 1
ចេញបទប្បញ្ញត្តិមានឈ្មោះថា “បទប្បញ្ញត្តិស្តីពីការ ដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើ ដំបូលនៅកម្ពុជា កែសម្រួលលើកទី១” ជំនួស បទប្បញ្ញត្តិ ស្តីពី “ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ អាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា” ដែលអនុម័តដោយសម័យ ប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤១៨ នាថ្ងៃទី១២ ខែមីនា ឆ្នាំ២០២៤ ក្នុងក្របខណ្ឌ ប្រកាសរបស់ ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ ០៣១២ រថ.ថគអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី១៨	Issue Regulations called “Regulations on Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia First Revision” in supersession of “Regulation on Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia, approved by EAC’s Session No. 418 dated March 12, 2024, as MME has revised Prakas No. 0159.MME/DREOE/Prakas, dated April 25, 2023 titled “Principles for permitting



ខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ២០២៤ ដាក់ឱ្យអនុវត្ត “បទប្បញ្ញត្តិការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា” ជំនួស ប្រកាសលេខ ០១៥៩ រថ.ថ្ងៃច.ប្រក ចុះថ្ងៃទី២៥ ខែមេសា ឆ្នាំ២០២៣ ស្តីពី “ការដាក់ឱ្យប្រើប្រាស់គោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា”, កំណត់អំពីការចេញអាជ្ញាបណ្ណសម្រាប់អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដូចជា ការប្រឹក្សាយោបល់ ការរចនា ការផ្គត់ផ្គង់សម្ភារបរិក្ខារ ការដំឡើង ការធ្វើតេស្ត ការដំណើរការនិងការថែទាំ និងការរុះរើប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នៅក្នុងទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់, ការផ្សព្វផ្សាយអំពីកូតាសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រចាំឆ្នាំ និងការរៀបចំនីតិវិធីសម្រាប់ការស្នើសុំអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល។ អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីទាំងអស់ អាចដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល សម្រាប់ការប្រើប្រាស់ផ្ទាល់ខ្លួនដោយអនុលោមនិងគោរពតាមលក្ខខណ្ឌដែលកំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។ ប្រការ ២ បទប្បញ្ញត្តិនេះ មានខ្លឹមសារទាំងស្រុងដូចអត្ថបទភ្ជាប់មកជាមួយ។ ប្រការ ៣ បទប្បញ្ញត្តិនេះ មានប្រសិទ្ធភាពអនុវត្តចំពោះអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណទាំងអស់ដែលផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលក្នុងទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ និងអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ដែលមានបំណងដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល សម្រាប់ការប្រើប្រាស់ផ្ទាល់ខ្លួន។ ចាប់ពីថ្ងៃដែលបទប្បញ្ញត្តិនេះចូលជាធរមាន ខ្លឹមសារបញ្ញត្តិពាក់ព័ន្ធនឹងអ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ (អ្នកប្រើប្រាស់តង់ស្យុងមធ្យម) និងអ្នកប្រើប្រាស់ដុំ (អ្នកប្រើប្រាស់តង់ស្យុងខ្ពស់) នៃ “បទប្បញ្ញត្តិស្តីពីលក្ខខណ្ឌទូទៅក្នុងការភ្ជាប់ប្រភពអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ទៅជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឬជាមួយប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបិតនៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ” ដែលបានអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាលើកទី ៣២៥ នៅថ្ងៃទី២៦ ខែមករា ឆ្នាំ២០១៨ និង	the use of Rooftop Solar Power in Cambodia” by Prakas No. 0312 MME/DTEBP/Prakas, dated November 18, 2024 on “Updated Principles for permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia”; provides for issue of license to service providers to provide services such as consultation, design, equipment supply, installation, testing, operation & maintenance and decommissioning of Rooftop Solar Power installation at consumer premises; the dissemination of annual quotas capacity for Rooftop Solar PV installation; and procedure for requesting permit for Rooftop Solar PV installation. Consumers can install Rooftop Solar PV for their own use in accordance with the permit and follow all conditions set by EAC. Article 2 These Regulations have the whole contents as attached document. Article 3 These Regulations shall apply to all licensees providing services for Rooftop Solar Power installations at a consumer premises and consumers who intend to install and use Rooftop Solar PV systems for their own use. From the date these Regulations came into force, the provisions relating to Big Consumer (MV consumer) and Bulk Consumer (HV consumer), in the “Regulations on General Conditions for connecting solar generation sources to the electricity supply system of National Grid or to electrical system of a consumer connected to the electricity supply system of National Grid”, as approved by EAC’s session No. 325, dated
---	---

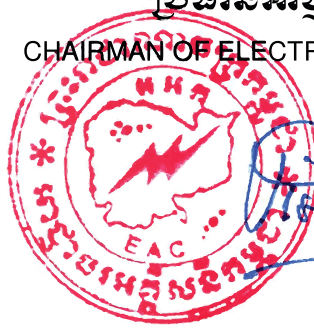
បទប្បញ្ញត្តិស្តីពី” ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា” ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤១៨ នាថ្ងៃទី១២ ខែមីនា ឆ្នាំ២០២៤ នឹងពុំមានប្រសិទ្ធភាពសម្រាប់អនុវត្តទៀតទេ។ ប្រការ ៤ បទប្បញ្ញត្តិនេះ ត្រូវចូលជាធរមានចាប់ពីថ្ងៃចុះហត្ថលេខានេះតទៅ។ ប្រការ ៥ លេខាធិការដ្ឋាននៃអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវផ្សព្វផ្សាយខ្លឹមសារបទប្បញ្ញត្តិនេះ ជាសាធារណៈ។	January 26, 2018, and the Regulation on “Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia”, approved by EAC’s Session No. 418, dated March 12, 2024 shall not be applicable. Article 4 These Regulations shall come into force for implementation from the date of signing. Article 5 The Secretariat of the Electricity Authority of Cambodia shall publicize these Regulations to the Public.
--	--

ថ្ងៃព្រហស្បតិ៍ ១១រោច ខែមិគសិរ ឆ្នាំរោង ឆស័ក ព.ស.២៥៦៨

រាជធានីភ្នំពេញ ថ្ងៃទី២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

ប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា 

CHAIRMAN OF ELECTRICITY AUTHORITY OF CAMBODIA

 
យ៉ែម វិសិដ្ឋ

មាតិកា

TABLE OF CONTENTS

ក.បញ្ញត្តិចែងក្នុង “បច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា”	A. Provisions in “Updated Principles for Permitting the Use of Rooftop Solar Power in Cambodia”
ខ.ការផ្សព្វផ្សាយអំពីកូតាសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រចាំឆ្នាំ	B. Dissemination of Annual Rooftop Solar PV Installation Quotas
គ.នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំតូច ការផ្លាស់ប្តូរទំហំ និងការចុះបញ្ជីដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា	C. Procedure for Installation of Category 2 Small Size Rooftop Solar PV Installation, Changing Its Size, and Registration by EAC
ឃ.នីតិវិធីសម្រាប់ការដាក់ពាក្យដើម្បីទទួលបានការអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល និងការចេញលិខិតអនុញ្ញាតសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា	D. Procedure for Submission of Application to Get Permit for Installing and Using Category 2 Rooftop Solar PV Installation of Medium and Large Size, and Issue of Permit by EAC
ឃ.១.ការដាក់ពាក្យស្នើសុំសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម	D.1. Submission of Application for Category 2 Medium Size Installation
ឃ.២.ការដាក់ពាក្យស្នើសុំសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំធំ	D.2. Submission of Application for Category 2 Large Size Installation
ឃ.៣.ការវាយតម្លៃលើការស្នើសុំ និងការចេញលិខិតអនុញ្ញាត សម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា	D.3. Evaluation of the Application and Issue of Permit for Category2 Medium and Large Size Installation by EAC
ង.នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ និងការចុះបញ្ជីជាប្រព័ន្ធដំណើរការដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា	E. Procedure for Installation of Category 2 Medium and Large Size Installation and Registration of the Installation as Active by EAC
ង.១. ការចាប់ផ្តើមដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល	E.1. Start of Installation of the Rooftop Solar PV Installation
ង.២. លក្ខខណ្ឌនៃការប្រើប្រាស់នាឡិកាស្ទង់	E.2. Provision of Meters
ង.៣. ការធ្វើតេស្ត និងការដាក់ឱ្យដំណើរការប្រព័ន្ធ	E.3. Testing and Commissioning
ង.៤. ការស្នើសុំបន្តសុពលភាពនៃលិខិតអនុញ្ញាត	E.4. Extension of the Permission Validity Period

ច. នីតិវិធីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ប្រភេទ១ ដើម្បី ក្លាយទៅជាប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ឆ. នីតិវិធីសម្រាប់ការផ្លាស់ប្តូរទំហំនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺ ព្រះអាទិត្យប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដែល មានស្រាប់ ជ. ការកំណត់សម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ អាទិត្យលើដំបូលរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ (អ្នកប្រើ- ប្រាស់តង់ស្យុងមធ្យម) និងអ្នកប្រើប្រាស់ដុំ (អ្នកប្រើ- ប្រាស់តង់ស្យុងខ្ពស់) មានស្រាប់ និងដែលបានទទួល ការអនុញ្ញាតរួចហើយ ក្នុងក្របខណ្ឌនៃ “បទប្បញ្ញត្តិ ស្តីពីលក្ខខណ្ឌទូទៅក្នុងការភ្ជាប់ប្រភពអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធ ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ទៅជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ អគ្គិសនី ឬជាមួយប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបិទ នៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ” ឈ. នីតិវិធីសម្រាប់ការផ្លាស់ប្តូរម្ចាស់កម្មសិទ្ធិ ញ. នីតិវិធីសម្រាប់ការរុះរើប្រព័ន្ធចេញ ដ. ការគណនាថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ដែល ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ប្រភេទ២ ដ.១. វិធីសាស្ត្រក្នុងការគណនាការបង់ថ្លៃអគ្គិសនី សម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ដ.២. ការទូទាត់ និងប្រមូលថ្លៃប៉ះប៉ូវពីអ្នកប្រើប្រាស់ ដែលមានប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ដ.៣. វិធានការដែលត្រូវអនុវត្ត ករណីនាឡិកាស្ទង់ សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ អាទិត្យ ឬពីអាគុយស្កុកថាមពលរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ មានបញ្ហា ដ.៤. អត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវសម្រាប់ការពិន័យ ដោយការប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ដោយពុំមានការអនុញ្ញាត ពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា	F. Procedure for an Existing Category 1 Installation to Become Category 2 Installation G. Procedure for Changing the Size of an Existing Category 2 Medium and Large Size Installation H. Provision for Rooftop Solar PV Installation Already in Operation by Big Consumers (MV Consumers) and Bulk Consumers (HV Consumers) Having Permission Under the Provisions of “Regulations on General Conditions for Connecting Solar Generation Sources to the Electricity Supply System of National Grid or to Electrical System of a Consumer Connected to the Electricity Supply System of National Grid” I. Procedure for Change of Ownership J. Procedure for Decommissioning K. Calculation of Electricity Charges Related to Consumer Having Category 2 Installation K.1. The Methodology to Calculate Electricity Charges Related to Consumer Having Category 2 Installation K.2. Billing and Collection of Compensation Amounts from Consumers Having Category 2 Installation K.3. Action to Be Taken If the Meter to Record the Energy Supplied from the Solar Installation or from the Battery Storage of the Consumer Becomes Defective K.4. Penal Rate for the Compensation Tariff for Using Rooftop Solar PV Installation Category 2 Without Permit from EAC
---	--

ថ.ការរំលោភបំពានបញ្ញត្តិណាមួយ	L. Violation of the Provisions of this Regulation
ឧបសម្ព័ន្ធ ១ ទម្រង់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចែងចាយ ពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច ទៅនឹងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ ដែលភ្ជាប់ទៅបណ្តាញជាតិ ឧបសម្ព័ន្ធ ២ ទម្រង់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដំឡើង និងប្រើ- ប្រាស់ប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើ ដំបូល ប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម ឧបសម្ព័ន្ធ ៣ ទម្រង់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដំឡើង និងប្រើ- ប្រាស់ប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើ ដំបូល ប្រភេទ២ ទំហំធំ ឧបសម្ព័ន្ធ ៤ ទម្រង់ស្នើសុំអគ្គិសនីកម្ពុជាសម្រាប់សិក្សា ផលប៉ះពាល់នៃការស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធ ចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំធំ ឧបសម្ព័ន្ធ ៥ ផ្នែក ៦.៤ គោលការណ៍សមធម៌ថ្លៃរវាងគ្រប់ ភាគីពាក់ព័ន្ធនៃបច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍ សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា	Annex 1 Application form for getting permit to connect Category 2 Small Size to consumer's electrical installation connected to the National Grid Annex 2 Application form for getting permit to install and use Category 2 Medium Size Rooftop Solar PV Installation Annex 3 Application form for getting permit to install and use Category 2 Large Size Rooftop Solar PV Installation Annex 4 Application form to EDC for requesting study of the impact of proposed Category 2 Large Size Rooftop Solar PV Installation Annex 5 Section 6.4 Principles of fairness in electricity price among all parties of the Updated Principles for Permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia

ក.បញ្ញត្តិចែកក្នុង “បច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា”

បច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជាដែលចេញដោយក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល កំណត់ថា៖

១. ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល សំដៅដល់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដែលត្រូវបានដំឡើងនៅក្រោយនាឡិកាស្ទង់ និងក្នុងទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់សម្រាប់បម្រើឱ្យការប្រើប្រាស់អគ្គិសនីរបស់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ដែលអាចជាប្រព័ន្ធដំឡើងលើដំបូលនិង/ឬនៅលើដី។ (ចំណុច ១.៣)
២. ទំហំតូច ទំហំមធ្យម និងទំហំធំនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល សំដៅដល់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលបែងចែកជាប្រភេទទៅតាមទំហំអានុភាពណូមីណាល់នៃអាំងវ៉ែទ័រ របស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ឬទៅតាមទំហំអានុភាពនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យផ្នែក DC ដែលបានគណនា ប្រសិនបើការប្រើប្រាស់ថាមពលជាការប្រើប្រាស់ DC ។ ការកំណត់អានុភាពនៃទំហំទាំង ៣ ខាងលើ ត្រូវកំណត់ដោយប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល។ (ចំណុច ១.៣)
៣. ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល បម្រើឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលមិនភ្ជាប់ការប្រើប្រាស់ជាមួយបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ហៅថា “ប្រព័ន្ធប្រភេទ១”។ (ចំណុច ១.៣)
៤. ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល បម្រើឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលភ្ជាប់ការប្រើប្រាស់ជាមួយបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ហៅថា “ប្រព័ន្ធប្រភេទ២”។ (ចំណុច ១.៣)
៥. ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល ដោយមានការចូលរួមពីអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវកំណត់ទំហំកូតាថាមពលពន្លឺព្រះ

A. Provisions in “Updated Principles for Permitting the Use of Rooftop Solar Power in Cambodia”

The Updated principles for permitting the use of Rooftop Solar power in Cambodia issued by the Ministry of Mines and Energy provides as follows:

1. **Rooftop Solar Power** refers to solar PV power system that is installed on land or on a roof behind the consumer meter and within the premises of the consumer for serving electricity consumption of the consumer. (PP 1.3)
2. The Small, Medium, and Large size of the Rooftop Solar Power system is determined by the AC nominal power of the system inverter or the capacity of the system at the DC size which shall be determined if the system is used for DC load. The 3 sizes of the Rooftop Solar Power Installation shall be issued by Prakas from Ministry of Mines and Energy. (PP 1.3)
3. The rooftop solar power installation serving electricity consumption location **not connected** to the national power grid system is called “**Category 1 installation**”. (PP 1.3)
4. The rooftop solar power installation serving electricity consumption location **connected** to the national power grid system is called “**Category 2 installation**”. (PP 1.3)
5. The Ministry of Mines and Energy in close coordination with Electricité du Cambodge,

អាទិភាពលើដំបូលទូទាំងប្រទេស និងតាមរាជធានី-ខេត្ត និងតំបន់ ប្រចាំឆ្នាំ។ (ចំណុច ៥.១) ៦.ប្រព័ន្ធប្រភេទ១ ដែលមិនប៉ះពាល់ដល់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញអគ្គិសនីជាតិ ពុំតម្រូវឱ្យស្នើសុំការអនុញ្ញាតសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលឡើយ។(ចំណុច ៦.១) ខ.ការផ្សព្វផ្សាយអំពីកូតាសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រចាំឆ្នាំ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវធ្វើការផ្សព្វផ្សាយលើគេហទំព័ររបស់ខ្លួនអំពី៖ ១.ព័ត៌មានទំហំកូតាប្រចាំឆ្នាំ ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងធំ សម្រាប់ ទូទាំងប្រទេស រាជធានី-ខេត្ត និងតំបន់ ដែលកំណត់ដោយក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល ២.ការអនុញ្ញាតដែលបានចេញដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នៅតាមតំបន់ផ្សេងៗ និង៣.ទំហំកូតាដែលនៅសល់។ គ.នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំតូច ការផ្លាស់ប្តូរទំហំ និងការចុះបញ្ជីដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ១.អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលមានបំណង ប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច មិនតម្រូវឱ្យដាក់ពាក្យស្នើសុំការអនុញ្ញាតពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាឡើយ។ ២.ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យនៅលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច ត្រូវបំពាក់ដោយឧបករណ៍ការពារដែលអាចដឹងពីការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់ពីបណ្តាញអគ្គិសនី និងអនុវត្តការផ្តាច់ចេញដោយស្វ័យប្រវត្តិនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ពីបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី។	shall determine the annual quotas of the capacity for rooftop solar PV installation for the whole country, the provincial capitals, and zones. (PP 5.1) 6. The Category 1 rooftop solar power installations do not impact the electricity supply of national power grid system and hence, there is no need to apply for permit for installation of Category 1 rooftop solar power installations. (PP 6.1) B. Dissemination of Annual Rooftop Solar PV Installation Quotas EAC shall disseminate on its website information on (i) capacity of annual solar rooftop quotas for Category 2 Medium and Large size for whole Cambodia, for provincial capitals and for zones as determined by MME, (ii) permissions already issued by EAC for different zones and (iii) balance quotas available. C. Procedure for Installation of Category 2 Small Size Rooftop Solar PV Installation, Changing Its Size, and Registration by EAC 1.Electricity consumers, who wish to use Category 2 system of small size, are not required to apply to Electricity Authority of Cambodia for a permit. 2.The rooftop solar power installation of Category 2 small size shall be equipped with protective device to sense failure of the electricity grid supply and carry out automatic isolation of the solar power installation.
--	---

៣.នៅពេលបញ្ចប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ លើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានលម្អិតនៃការដំឡើង ដល់អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដូចមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ១ និងស្នើសុំការអនុញ្ញាតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលទៅនឹងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលភ្ជាប់ទៅបណ្តាញជាតិ។ អ្នកប្រើប្រាស់ក៏ត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអាគុយស្តុកថាមពលផងដែរ ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់មានដំឡើងអាគុយស្តុកថាមពល ដើម្បីប្រើប្រាស់ជាមួយប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យនោះ។ ៤.ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់ស្នើសុំធ្វើការផ្លាស់ប្តូរទំហំប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យនៅលើដំបូលដែលបានដំឡើង ប៉ុន្តែទំហំប្រព័ន្ធដែលកែសម្រួលនៅជាប្រព័ន្ធទំហំតូច ឬស្នើសុំការផ្លាស់ប្តូរទំហំអាគុយស្តុកថាមពល នោះត្រូវអនុវត្តជំហានក្នុងកថាខណ្ឌទី២ និងកថាខណ្ឌទី៣ ខាងលើ។ ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់សម្រេចចិត្តបញ្ឈប់ការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលព្រះអាទិត្យរបស់ខ្លួន អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវរាយការណ៍ទៅអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់ខ្លួន។ ៥.អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីត្រូវរាយការណ៍ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាអំពីការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ និងអាគុយស្តុកថាមពល(ប្រសិនបើមាន) ការផ្លាស់ប្តូរទំហំប្រព័ន្ធ ឬការបញ្ឈប់ការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ នូវព័ត៌មានលម្អិតរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ និងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ រួមទាំងអាគុយស្តុកថាមពល (ប្រសិនបើមាន) ដើម្បីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាក្សាទុកជាទិន្នន័យ។ ៦.ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់ស្នើសុំធ្វើការផ្លាស់ប្តូរទំហំប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យនៅលើដំបូលដែលបានដំឡើងទៅជាប្រព័ន្ធទំហំធំជាង ឬទំហំតូចជាង អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវអនុវត្តនីតិវិធីសម្រាប់ការស្នើសុំការអនុញ្ញាត ក្នុងផ្នែក(ឃ) ខាងក្រោម។	3.On completion of the installation of the Category 2 small size rooftop solar power installation, the consumer shall provide details of the rooftop solar power installation to the Supply Licensee in the proforma given in Annex 1 and request for permission to connect the rooftop solar power installation to the consumer's electrical installation connected to the National Grid. If the consumer installs storage battery to be used with the solar installation, the details of the same are also to be provided. 4.If the consumer proposes to make any change to the size of rooftop solar installation, but still of small size, or proposes change of capacity of the storage battery, the steps in para 2 and 3 above will be followed. If the consumer decides to decommission the solar installation, it shall report to the supply licensee. 5. The electricity distributor shall report connection of the solar installation and storage battery (if any), change in size or its decommissioning to the Electricity Authority of Cambodia for registering the details of the consumer, the solar installation and battery storage (if any). 6.If the consumer proposes to make any change to the size of rooftop solar installation which will change its size to Medium or Large, the consumer shall follow the
--	--

ឃ.នីតិវិធីសម្រាប់ការដាក់ពាក្យដើម្បីទទួលបានការអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល និងការចេញលិខិតអនុញ្ញាតសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ឃ.១.ការដាក់ពាក្យស្នើសុំសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម ១.១.អ្នកស្នើសុំត្រូវពិនិត្យមើលលក្ខខណ្ឌតម្រូវ ដើម្បីបំពេញពាក្យស្នើសុំតាមទម្រង់ដូចមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ២។ ១.២.ផ្តល់ព័ត៌មានបំពេញដូចមានក្នុងផ្នែក(ក) ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកស្នើសុំ និងផ្នែក(ខ) ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ២។ ១.៣.ពិគ្រោះយោបល់ជាមួយអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដែលកាន់ “អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល” មានសុពលភាព។ ១.៤.អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ត្រូវពិនិត្យលក្ខខណ្ឌតម្រូវសម្រាប់ការស្នើសុំ និងត្រួតពិនិត្យព័ត៌មានដែលត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំ។ ១.៥.ប្រសិនបើអ្នកស្នើសុំគ្រោងនឹងដំឡើងអាគុយស្តុកចាមពល អ្នកស្នើសុំត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានអំពីអាគុយស្តុកចាមពលនេះផងដែរ។ ទន្ទឹមនឹងនេះ ប្រសិនបើអ្នកស្នើសុំមានបំណងទទួលបានអត្ថប្រយោជន៍តាមរយៈការកាត់បន្ថយការបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវដោយការប្រើប្រាស់ចាមពលចេញពីអាគុយស្តុកចាមពល	procedure applicable for the size given in Para D bellow. D. Procedure for Submission of Application to Get Permit for Installing and Using Category 2 Rooftop Solar PV Installation of Medium and Large Size, and Issue of Permit by EAC D.1. Submission of Application for Category 2 Medium Size Installation 1.1. The applicant shall check requirements to fill the application format given in Annex 2. 1.2. Prepare the information required in Para A: Details of the Applicant and Para B: Details of the Electricity Distributor supplying electricity to the Applicant in Annex 2. 1.3. Consult with the Rooftop Solar PV Installation Service Provider having a valid “Generation License for Providing Service for Rooftop Solar PV Installation”. 1.4. The Service Provider will evaluate the requirements for the application and finalize the information to be submitted. 1.5. If the applicant plans to have battery storage also, the information for the same is to be provided. If the applicant plans to avail provision of reduction of charges of compensation tariff for use of energy from the battery, the system shall be equipped
--	--

ប្រព័ន្ធនេះត្រូវមានអាំងវឺទ័រ ឬនាឡិកាស្ទង់ដែលអាចកត់ត្រា និងបង្ហាញថាមពល ដែលបានបញ្ចេញពីអគ្គិសនីកម្ពុជាថាមពល។ ១.៦.អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានស្តីពីសុវត្ថិភាព និងបច្ចេកទេសនៃការដំឡើង។ ១.៧.បំពេញពាក្យស្នើសុំតាមទម្រង់ដូចមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ២ រួចដាក់ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។ យ.២.ការដាក់ពាក្យស្នើសុំសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំធំ ២.១.អ្នកស្នើសុំត្រូវពិនិត្យមើលលក្ខខណ្ឌតម្រូវ ដើម្បីបំពេញពាក្យស្នើសុំតាមទម្រង់ដូចមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ៣។ ២.២.ផ្តល់ព័ត៌មានចាំបាច់ដូចមានក្នុងផ្នែក(ក) ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកស្នើសុំ និងផ្នែក(ខ) ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ៣ ។ ២.៣.ពិគ្រោះយោបល់ជាមួយអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដែលកាន់ “អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល” មានសុពលភាព។ ២.៤.អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ត្រូវពិនិត្យលក្ខខណ្ឌតម្រូវសម្រាប់ការស្នើសុំ និងត្រួតពិនិត្យព័ត៌មានដែលត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំ។ ២.៥.ប្រសិនបើអ្នកស្នើសុំគ្រោងនឹងដំឡើងអគ្គិសនីកម្ពុជាថាមពល អ្នកស្នើសុំត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានអំពីអគ្គិសនីកម្ពុជាថាមពលនេះផងដែរ។ ទន្ទឹមនឹងនេះ ប្រសិនបើអ្នកស្នើសុំមានបំណងទទួលបានអត្ថប្រយោជន៍តាមរយៈការកាត់បន្ថយការបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវដោយការប្រើប្រាស់ថាមពលចេញពីអគ្គិសនីកម្ពុជាថាមពល ប្រព័ន្ធនេះត្រូវមានអាំងវឺទ័រ ឬនាឡិកាស្ទង់ដែល	with inverter(s) or meter(s) which be able to record and show the electricity supply from the battery storage. 1.6. The service provider will prepare information on Safety & Technical of installation. 1.7. Finalize the application in the format given in Annex 2 and submit to EAC. D.2.Submission of Application for Category 2 Large Size Installation 2.1. The applicant will check requirements to fill the application format given in Annex 3. 2.2. Prepare the information required in Para A: Details of the Applicant and Para B: Details of the Electricity Distributor supplying electricity to the Applicant of Annex 3. 2.3. Consult with the Rooftop Solar PV Installation Service Provider having a valid “Generation License for Providing Service for Rooftop Solar PV Installation”. 2.4. The Service Provider will evaluate the requirements for the application and finalize the information to be submitted. 2.5. If the applicant plans to have battery storage also, the information for the same is to be provided. If the applicant plans to avail provision of reduction of charges of compensation tariff for use of energy from the battery, the system shall be equipped with inverter(s) or meter(s) which be able
---	---

អាចកត់ត្រា និងបង្ហាញថាមពលដែលបានបញ្ចេញពីអគ្គិសនីកម្ពុជាថាមពល។ ២.៦.អ្នកស្នើសុំ និងអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ត្រូវស្នើសុំទៅអគ្គិសនីកម្ពុជា តាមទម្រង់ពាក្យស្នើសុំដូចមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ៤ ដើម្បីសិក្សាផលប៉ះពាល់នៃការដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ពាក់ព័ន្ធនឹងការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលទំហំធំនេះ។ នៅពេលទទួលបានសំណើសុំសិក្សាផលប៉ះពាល់ខាងលើ អគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវធ្វើការសិក្សាលម្អិត និងត្រូវជូនដំណឹងថា យល់ព្រមឬ ពុំយល់ព្រមចំពោះសំណើសុំដំឡើងនេះ ក្នុងរយៈពេល ១៥(ដប់ប្រាំ)ថ្ងៃ នៃថ្ងៃធ្វើការ។ ២.៧.ប្រសិនបើ អគ្គិសនីកម្ពុជាពុំយល់ព្រមឱ្យដំឡើងអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងទៅអ្នកស្នើសុំ និងត្រូវចម្លងជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយត្រូវបញ្ជាក់ពីមូលហេតុដែលពុំយល់ព្រមនោះ។ ក្នុងករណីនេះ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាអាចធ្វើការត្រួតពិនិត្យលើមូលហេតុដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាពុំយល់ព្រមនោះ តើសមស្របឬទេ។ ២.៨.ប្រសិនបើអគ្គិសនីកម្ពុជាឯកភាពលើការស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង ត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានស្តីពីសុវត្ថិភាព និងបច្ចេកទេសនៃការដំឡើង។ ២.៩.បំពេញពាក្យស្នើសុំតាមទម្រង់ដូចមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ៣ រួចដាក់ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាដោយភ្ជាប់ជាមួយនូវច្បាប់ចម្លងនៃលិខិតឯកភាពឱ្យដំឡើងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា។ យ.៣.ការវាយតម្លៃលើការស្នើសុំ និងការចេញលិខិតអនុញ្ញាត សម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា	to record and show the electricity supply from the battery storage. 2.6.The applicant and service provider shall request EDC, in the format given in Annex 4, to study the impact of the proposed Large Size Rooftop Solar PV Installation on the operation of the National Grid. On receiving the request for the impact study, EDC shall make the necessary study and intimate its agreement or disagreement to the proposal within 15 working days. 2.7.If EDC does not agree to the installation of the proposed solar PV installation, EDC shall intimate the reasons of rejection to the applicant with a copy to EAC. In this case EAC may check the validity of the reason provided by EDC about the rejection. 2.8.If EDC agrees to the installation of the proposed solar PV installation, the service provider will prepare information on Safety & Technical of installation. 2.9. Finalize the application in the format given in Annex 3 and submit to EAC along with a copy of the letter from EDC in which EDC agrees to the installation of the proposed solar PV installation. D.3. Evaluation of the Application and Issue of Permit for Category2 Medium and Large Size Installation by EAC
---	--

នៅពេលទទួលបានពាក្យស្នើសុំប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ទំហំមធ្យម ឬ ទំហំធំ សម្រាប់បម្រើឱ្យទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវពិនិត្យលើខ្លឹមសារនៃពាក្យស្នើសុំ ហើយប្រសិនបើពិនិត្យឃើញថា ការផ្តល់ព័ត៌មានមិនពេញលេញ ឬមិនត្រឹមត្រូវ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវបដិសេធការស្នើសុំនោះ ហើយត្រូវជូនដំណឹងទៅអ្នកស្នើសុំវិញ ដោយបញ្ជាក់ពីមូលហេតុនៃការបដិសេធ។ ប្រសិនបើអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាពិនិត្យឃើញថា ការផ្តល់ព័ត៌មានពេញលេញ ត្រឹមត្រូវ និងកូតានៅសល់មានគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់ការស្នើសុំ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវចេញលិខិតអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលដែលបានស្នើសុំក្នុងរយៈពេល ១០(ដប់)ថ្ងៃ នៃថ្ងៃធ្វើការ បន្ទាប់ពីទទួលបានពាក្យស្នើសុំពេញលេញ ដោយកំណត់សុពលភាពដំបូងរយៈពេល ៧(ប្រាំពីរ)ឆ្នាំ និងភ្ជាប់ជាមួយនឹងលក្ខខណ្ឌថា ប្រសិនបើការដំឡើងពុំបានចាប់ផ្តើមក្នុងរយៈពេល ៣(បី)ខែ គិតចាប់ពីថ្ងៃចេញលិខិតអនុញ្ញាតទេ លិខិតអនុញ្ញាតនោះត្រូវទុកជាមោឃ។ ប្រសិនបើពុំមានកូតានៅសល់ ឬកូតានៅសល់ សម្រាប់ទីតាំងស្នើសុំមានតិចជាងទំហំស្នើសុំ ការស្នើសុំដំឡើងនឹងពុំត្រូវបានអនុញ្ញាត ដោយត្រូវជូនដំណឹងទៅអ្នកស្នើសុំអំពីមូលហេតុ ហើយលិខិតអនុញ្ញាតក៏ពុំត្រូវបានចេញជូនដែរ។ ខ.នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ និងការចុះបញ្ជីជាប្រព័ន្ធដំណើរការដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ង.១.ការចាប់ផ្តើមដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល	On receipt of the application for medium or large size solar PV Installation serving location connected to the consumers installation connected to the National Grid, EAC will check the contents of the application and if found that the application has incomplete or incorrect information, EAC shall reject the application intimating the reasons for the same to the applicant. On check of the application if EAC finds it to be in order with complete information and unused quota is available for the request, within 10 working days of receipt of the complete application, EAC shall issue the permit allowing the use of proposed solar PV system valid for an initial period of 7 years, with the condition that if the installation of the Rooftop Solar PV system is not started within 3 months of the date of permission, the permission shall be cancelled. If there is no balance in the quota or the unused quota for the location is less than the proposed capacity of the solar PV, the installation shall be disallowed with intimation to the applicant and no permit shall be issued. E. Procedure for Installation of Category 2 Medium and Large Size Installation and Registration of the Installation as Active by EAC E.1. Start of Installation of the Rooftop Solar PV Installation
---	---

១.១.បន្ទាប់ពីទទួលបានលិខិតអនុញ្ញាត អ្នកផ្តល់សេវាដំឡើង ត្រូវចាប់ផ្តើមដំឡើងប្រព័ន្ធហាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ស្របតាមលិខិតអនុញ្ញាតដែលបានចេញឱ្យ និងត្រូវផ្តល់ភស្តុតាងបញ្ជាក់ថាបានដំឡើង ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាក្នុងរយៈពេល ៣(បី)ខែ គិតចាប់ពីថ្ងៃចេញលិខិតអនុញ្ញាត។ ប្រសិនបើភស្តុតាងពុំបានបញ្ជូនមកអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាក្នុងរយៈពេលកំណត់ខាងលើ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជានឹងធ្វើការដកហូតលិខិតអនុញ្ញាត។ ១.២.នៅពេលទទួលបានភស្តុតាងអំពីការចាប់ផ្តើមដំណើរការដំឡើង អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវធ្វើការផ្ទៀងផ្ទាត់ថាការដំឡើងពិតជាបានចាប់ផ្តើម។ ប្រសិនបើ ពុំមានភស្តុតាងគ្រប់គ្រាន់ដែលបញ្ជាក់ពីការចាប់ផ្តើមដំណើរការដំឡើងទេ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងជាលាយលក្ខណ៍អក្សរទៅអ្នកប្រើប្រាស់ ដើម្បីដកហូតលិខិតអនុញ្ញាតមកវិញ។ ទន្ទឹមនឹងនេះ ប្រសិនបើអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាពិនិត្យឃើញថា ការដំឡើងពិតជាបានចាប់ផ្តើមដំណើរការមែន អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងទៅអ្នកប្រើប្រាស់វិញ ដោយទទួលស្គាល់ថា ពិតជាបានចាប់ផ្តើមការដំឡើង។	1.1. After getting the Permit, the Solar PV Installation Service Provider shall start the installation of the Rooftop Solar PV Installation for which the permit is issued and submit evidence for the same to EAC within 3 months of the date of issue of the Permit. If evidence is not submitted within 3 months from the date of issue of the permit, EAC shall revoke the permit. 1.2. On getting the evidence that the process of installation has started, EAC shall verify that the process of installation has actually started. If enough evidence is not available to infer that process of Installation has started, EAC shall give written notice to the consumer revoking the Permit for the use of the Rooftop Solar PV. If EAC is satisfied that the process of installation has started, EAC shall intimate the consumer accordingly.
ង.២. លក្ខខណ្ឌនៃការប្រើប្រាស់នាឡិកាស្ទង់ ង.២.១.អ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានដំឡើងប្រព័ន្ធហាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលត្រូវជូនដំណឹងទៅអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដើម្បីត្រួតពិនិត្យប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។ នាឡិកាស្ទង់នេះត្រូវកត់ត្រាថាមពលផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិទៅអ្នកប្រើប្រាស់ ហើយពុំចាំបាច់កត់ត្រាថាមពលដែលបញ្ជូនត្រឡប់ មកកាន់ប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិវិញទេ។ ប្រសិនបើមានការតម្រូវ អ្នកប្រើប្រាស់	E.2.Provision of Meters 2.1. The consumer shall intimate EDC and the supply licensee to check the meter for supply to the consumer from the grid. This meter should record the energy supplied from the grid to the consumer and shall not reverse the record when there is any reverse flow from the consumer to the grid. If required, the meter is to be replaced by the consumer to comply with the above provision.

ត្រូវផ្លាស់ប្តូរនាឡិកាស្ទង់ឱ្យសមស្របតាមលក្ខខណ្ឌខាងលើ។ ២.២.អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវដំឡើងនាឡិកាស្ទង់ សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលដែលផលិតដោយប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នៅទីតាំងសមស្របដើម្បីភ្ជាក់ងាររបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីអាចចេញចូលបំពេញការងារបាន។ ចំពោះប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យទំហំធំ អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវដំឡើងនាឡិកាស្ទង់អេឡិកត្រូនិកស្របតាមលក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេស និងគោលការណ៍កំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីអាចឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជា ឬអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ធ្វើការកត់ត្រាទិន្នន័យពីចម្ងាយបាន។ ២.៣.អ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ភ្ជាប់ជាមួយអាគុយស្តុកថាមពល និងមានបំណងទទួលបានអត្ថប្រយោជន៍តាមរយៈការកាត់បន្ថយការបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវដោយការប្រើប្រាស់ថាមពលចេញពីអាគុយស្តុកថាមពលប្រព័ន្ធនេះត្រូវមានអាំងវ៉ែទ័រ ឬនាឡិកាស្ទង់ដែលអាចកត់ត្រា និងបង្ហាញថាមពល ដែលបានបញ្ចេញពីអាគុយស្តុកថាមពល។ ២.៤.អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវផ្តល់ជូន អគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី នូវច្បាប់ចម្លងនៃរបាយការណ៍ធ្វើតេស្តនាឡិកាស្ទង់ចេញពីមន្ទីរពិសោធន៍ដែលមានការទទួលស្គាល់។ នាឡិកាស្ទង់ត្រូវប្តូរបេ និងបិទតែមួយដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា។ បុគ្គលិករបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី មានសិទ្ធិចូលទៅកាន់ទីតាំងដំឡើងនាឡិកាស្ទង់នៅពេលវេលាសមស្រប ដើម្បីកត់ត្រាលេខអំណាន និងត្រួតពិនិត្យនាឡិកាស្ទង់ ដោយត្រូវមានបណ្ណសម្គាល់ខ្លួន ឬលិខិតបញ្ជាបេសកកម្មជាប់នឹងខ្លួន។	2.2. Meters are to be installed by the consumer to record the energy supplied from the solar installation at a location easily accessible to EDC and the supply licensee. For large size solar installation, consumers shall install an electronic meter in accordance with the technical conditions and principles set by EAC to enable EDC or the supply licensee to record data remotely. 2.3. Consumers with rooftop solar installation having battery storage and willing to avail provision of reduction of charges of compensation tariff for using of energy from the battery, the system shall be equipped with inverter(s) or meter(s) which be able to record and show the electricity supply from the battery storage. 2.4. Copies of the test reports of the meters from an authorized testing laboratory are to be furnished by the consumer to EDC and the supply licensee. The meter terminal covers are to be sealed by EDC. The authorized employees of EDC and the supply licensee are entitled at all reasonable time to access the meter location for the purpose of meter reading and inspecting the meters by bringing along his/her identity card or his/her mission letter.
--	---

ង.៣.ការធ្វើតេស្ត និងការដាក់ឱ្យដំណើរការប្រព័ន្ធ ៣.១.ប្រសិនបើការដំឡើងត្រូវបានបញ្ចប់ ក្នុងរយៈពេល ១២(ដប់ពីរ)ខែ បន្ទាប់ពីទទួលបានការអនុញ្ញាត អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវជូនដំណឹងជាលាយលក្ខណ៍- អក្សរ ទៅអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី អំពីកាលបរិច្ឆេទ និងពេលវេលានៃការធ្វើតេស្ត និង ការដាក់ឱ្យដំណើរការ ព្រមទាំងត្រូវស្នើសុំអគ្គិសនី កម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឱ្យចូលរួមក្នុងការ ធ្វើតេស្តផងដែរ។ លិខិតជូនដំណឹងត្រូវចម្លងជូន អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ហើយអាជ្ញាធរអគ្គិសនី កម្ពុជាអាចចូលរួមក្នុងការធ្វើតេស្ត ប្រសិនបើ យល់ថាចាំបាច់។ ច្បាប់ចម្លងនៃលទ្ធផលធ្វើតេស្ត ត្រូវផ្តល់ជូនអគ្គិសនីកម្ពុជា អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី និងអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។ ប្រសិនបើអគ្គិសនី កម្ពុជាពិនិត្យឃើញថា លទ្ធផលទទួលបានអនុ- លោមតាមចំណុច ៦.៥ នៃ “បច្ចុប្បន្នភាពគោល- ការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពល ពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា” អគ្គិសនី កម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងទៅអ្នកប្រើប្រាស់ និងអាជ្ញា- ធរអគ្គិសនីកម្ពុជា (និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី)ថា ការដំឡើងនេះត្រូវបានអនុញ្ញាតឱ្យភ្ជាប់ជាមួយ ទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធ បណ្តាញជាតិ។ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវចុះ ក្នុងបញ្ជីជាប្រព័ន្ធដំណើរការ។ ៣.២. ប្រសិនបើការដំឡើង មិនត្រូវបានបញ្ចប់ក្នុងរយៈ ពេល ១២(ដប់ពីរ)ខែ គិតចាប់ពីថ្ងៃចេញលិខិត អនុញ្ញាត អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹង ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរទៅអ្នកប្រើប្រាស់ និងដក ហូតលិខិតអនុញ្ញាតមកវិញ។ ង.៤. ការស្នើសុំបន្តសុពលភាពនៃលិខិតអនុញ្ញាត ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់ចង់បន្តប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាម- ពលពន្លឺព្រះអាទិត្យបន្ទាប់ពីសុពលភាពនៃលិខិត អនុញ្ញាតមានស្រាប់ត្រូវផុតកំណត់ អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវ	E.3. Testing and Commissioning 3.1. If the installation is completed within 12 months of issue of permit, on completion of the installation the consumer shall give written notice to EDC and the supply licensee intimating the proposed date and time of testing and commissioning of the solar installation with the request to attend the testing. A copy of the notice shall be given to EAC, and EAC may also attend the testing if it so desires. A copy of the test results will be provided to EDC, EAC, and the supply licensee. If EDC is satisfied that the results are in compliance with Section 6.5 of the “Updated Principles for permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia”, it shall intimate the consumer, EAC (and the supply licensee) that the solar installation is allowed to be connected to consumer’s location connected the grid. EAC shall register the system as active. 3.2. If the installation is not completed within 12 (twelve)months of issue of permit, EAC shall give written notice to the consumer revoking the Permit. E.4.Extension of the Permission Validity Period If the consumer wants to use the solar installation after the expiry of the existing permission validity period, it shall apply for
--	---

ស្នើសុំបន្តសុពលភាពនៃលិខិតអនុញ្ញាតឱ្យបានយ៉ាងតិច ៦(ប្រាំមួយ)ខែ មុនថ្ងៃផុតសុពលភាពនៃលិខិតអនុញ្ញាត ដោយត្រូវបញ្ជាក់ពីរយៈពេលស្នើសុំបន្តនេះ ហើយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងពីសេចក្តីសម្រេចលើការស្នើសុំបន្តនេះ ក្នុងអំឡុងពេល ៣ (បី)ខែ គិតពីថ្ងៃទទួលពាក្យស្នើសុំ ឬមុនរយៈពេល ៣(បី)ខែ ដែលលិខិតអនុញ្ញាតអស់សុពលភាព។ ប. នីតិវិធីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ប្រភេទ១ ដើម្បីក្លាយទៅជាប្រព័ន្ធប្រភេទ២ សម្រាប់ការកែសម្រួលប្រព័ន្ធប្រភេទ១ ប្រព័ន្ធប្រភេទ ២ ទំហំតូច អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវអនុវត្តតាម “នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំតូច ការផ្លាស់ប្តូរទំហំ និងការចុះបញ្ជីដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា” នៅផ្នែក (គ)។ សម្រាប់ការកែសម្រួលប្រព័ន្ធប្រភេទ១ ទៅប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម ឬទំហំធំ ត្រូវអនុវត្ត “នីតិវិធីសម្រាប់ការដាក់ពាក្យដើម្បីទទួលបានការអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល និងការចេញលិខិតអនុញ្ញាតសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា” នៅផ្នែក (ឃ) និងអនុវត្តជំហានបន្ទាប់ដូចមានចែងក្នុង “នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ និងការចុះបញ្ជីជាប្រព័ន្ធដំណើរការដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា” នៅផ្នែក (ង)។ គ. នីតិវិធីសម្រាប់ការផ្លាស់ប្តូរទំហំនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដែលមានស្រាប់ អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវត្រួតពិនិត្យទំហំនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលត្រូវស្នើសុំកែសម្រួល តើនឹងមានការផ្លាស់ប្តូរទំហំប្រព័ន្ធឬទេ (ទំហំមធ្យម ឬទំហំធំ)។ អ្នក	extension of the validity period at least 6 months before the expiry of the validity period, stating the period for which extension is applied for, and EAC shall intimate its decision on the extension application within 3(three) months from the date of receipt of the application or 3(three) months before the expiry of the existing permit, whichever is later. F. Procedure for an Existing Category 1 Installation to Become Category 2 Installation For modifying a category 1 to a category 2 small size solar installation, the consumers shall follow the “Procedure for Installation of Category 2 Small Size Rooftop Solar PV Installation, Changing Its Size, and Registration by EAC” stated in Para (C). For modifying a category 1 installation to a category 2 medium or large size installation shall follow the “Procedure for Submission of Application to Get Permit for Installing and Using Category 2 Rooftop Solar PV Installation of Medium and Large Size, and Issue of Permit by EAC” Para (D) and follow the “Procedure for Installation of Category 2 Medium and Large Size Installation and Registration of the Installation as Active by EAC” Para (E). G. Procedure for Changing the Size of an Existing Category 2 Medium and Large Size Installation The consumer will check what will be the revised size (medium or large) of the Solar PV Installation. The consumer shall make the
---	---

ប្រើប្រាស់ត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំមកអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា សម្រាប់ការកែសម្រួលទំហំនៃប្រព័ន្ធ ដោយត្រូវបញ្ជាក់ ពីទំហំនៃប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់ និងទំហំនៃប្រព័ន្ធដែល ត្រូវកែសម្រួល ដោយត្រូវអនុវត្តតាម “នីតិវិធីសម្រាប់ ការដាក់ពាក្យដើម្បីទទួលបានការអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល និងការចេញលិខិតអនុញ្ញាតសម្រាប់ប្រព័ន្ធប្រភេទ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា” នៅផ្នែក(យ) និងត្រូវអនុវត្តជំហានបន្ទាប់ដូចមាន ចែងក្នុង “នីតិវិធីសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺ ព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ និងការចុះបញ្ជីជាប្រព័ន្ធដំណើរការដោយអាជ្ញាធរអគ្គិ សនីកម្ពុជា” នៅផ្នែក(ង)។

៧. ការកំណត់សម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពល ពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ មុនចំ (អ្នកប្រើប្រាស់តំបន់ស្បុកមធ្យម) និង អ្នកប្រើប្រាស់ដុំ (អ្នកប្រើប្រាស់តំបន់ស្បុកខ្ពស់) មានស្រាប់ និងដែលបានទទួលការអនុញ្ញាត រួចហើយ ក្នុងក្របខណ្ឌនៃ “បទប្បញ្ញត្តិស្តីពី លក្ខខណ្ឌទូទៅក្នុងការភ្ជាប់ប្រភពអគ្គិសនី ពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ទៅជាមួយ ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឬជាមួយប្រព័ន្ធ ប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលមិននៅក្នុងប្រព័ន្ធ ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ”

ចាប់ពីថ្ងៃដែល “បទប្បញ្ញត្តិស្តីពីការដំឡើង និងការប្រើ- ប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា កែសម្រួលលើកទី១” ប្រកាសដាក់ឱ្យប្រើប្រាស់បទប្ប- ញ្ញត្តិនេះមានប្រសិទ្ធភាពអនុវត្តចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ ដែលកំពុងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ស្របតាមខ្លឹមសារនៃ “បទប្បញ្ញត្តិស្តីពីលក្ខខណ្ឌទូទៅ ក្នុងការភ្ជាប់ប្រភពអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ អាទិត្យ ទៅជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឬជាមួយ ប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលមិននៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់

application to EAC for the revised size stating the existing size and the revised size in accordance with the “Procedure for Submission of Application to Get Permit for Installing and Using Category 2 Rooftop Solar PV Installation of Medium and Large Size, and Issue of Permit by EAC” in Para (D) and follow the “Procedure for Installation of Category 2 Medium and Large Size Installation and Registration of the Installation as Active by EAC” in Para (E).

H. Provision for Rooftop Solar PV Installation Already in Operation by Big Consumers (MV Consumers) and Bulk Consumers (HV Consumers) Having Permission Under the Provisions of “Regulations on General Conditions for Connecting Solar Generation Sources to the Electricity Supply System of National Grid or to Electrical System of a Consumer Connected to the Electricity Supply System of National Grid”

From the date of promulgation of these “Regulations on Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia First Revision”, these regulations shall be applicable to the consumers operating solar PV installation under the “Regulations on general conditions for connecting Solar Generation sources to the Electricity Supply System of National Grid or to electrical system of a consumer connected to

អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ។ ប្រសិនបើ ប្រព័ន្ធចែកចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យមានស្រាប់របស់អ្នកប្រើប្រាស់នោះត្រូវកំណត់ជាទំហំមធ្យម ហើយពុំទាន់មានប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលដែលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធចែកចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យ អ្នកប្រើប្រាស់នោះត្រូវដំឡើងប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលដែលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធចែកចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យ នៅទីតាំងសមស្របណាមួយ ដើម្បីភ្នាក់ងារអគ្គិសនីកម្ពុជា ឬ អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីអាចចេញចូលបំពេញការងារបាន។ ប្រសិនបើ ប្រព័ន្ធចែកចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យមានស្រាប់របស់អ្នកប្រើប្រាស់ជាប្រព័ន្ធទំហំធំ អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវដំឡើងនាឡិកាស្ទង់អេឡិចត្រូនិក ស្របតាមលក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេស និងគោលការណ៍កំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីអាចឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជា ឬ អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ធ្វើការកត់ត្រាទិន្នន័យពីចម្ងាយបាន។ នាឡិកាស្ទង់ដែលតម្រូវនេះ ត្រូវដំឡើងក្នុងរយៈពេល ៩០(កៅសិប)ថ្ងៃ ចាប់ពីថ្ងៃប្រកាសដាក់ឱ្យប្រើបទប្បញ្ញត្តិនេះ ផ្ទុយទៅវិញប្រសិនបើ នាឡិកាស្ទង់នេះពុំត្រូវបានដំឡើងក្នុងរយៈពេលកំណត់នេះទេ ប្រព័ន្ធចែកចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យនោះនឹងត្រូវចាត់ថា ពុំមានការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ និងអាចកាត់ផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិដោយអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី។ អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវផ្តល់ជូនទៅអគ្គិសនីកម្ពុជា ឬអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី នូវច្បាប់ចម្លងនៃរបាយការណ៍ធ្វើតេស្តនាឡិកាស្ទង់ចេញពីមន្ទីរពិសោធន៍ដែលមានការទទួលស្គាល់។ នាឡិកាស្ទង់ត្រូវប្តូរបេ និងបិទតែមដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា។ បុគ្គលិករបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីមានសិទ្ធិចូលទៅកាន់ទីតាំងដំឡើងនាឡិកាស្ទង់នៅពេលវេលាសមស្រប ដើម្បីកត់ត្រាលេខអំណាន និងត្រួតពិនិត្យនាឡិកាស្ទង់ ដោយត្រូវមានប័ណ្ណសម្គាល់ខ្លួន ឬលិខិតបញ្ជាបេសកកម្មជាប់នឹងខ្លួន។	the Electricity Supply System of National Grid". If the existing solar installation of the consumer, is categorized as medium, and it does not have energy meters to record the solar generation output at the inverter, the consumer shall install such meters to record the energy supplied from the solar installation at a location easily accessible to EDC or the supply licensee. If the existing solar installation of consumer, is categorized as large, the consumer must install an electronic meter in accordance with the technical conditions and principles set by EAC to enable EDC or the supply licensee to record data remotely. The meters as required above are to be installed within 90 days of promulgation of these regulations, otherwise the solar installation shall be considered as without having a valid permission and may lead to disconnection of electricity supply from the grid by the supply licensee. Copy of the test reports of the meters from an authorized testing laboratory is to be furnished by the consumer to EDC or the supply licensee. The meters are to be sealed by EDC. The authorized employees of EDC and the supply licensee are entitled at all reasonable time to access the meter location for the purpose of meter reading and inspecting the meters by bringing along his/her identity card or his/her mission letter.
---	--

ឈ. នីតិវិធីសម្រាប់ការផ្លាស់ប្តូរម្ចាស់កម្មសិទ្ធិ

នៅពេលមានការផ្លាស់ប្តូរម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំង ឬ ផ្លាស់ប្តូរម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ លើដំបូល អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលទទួលបានលិខិត អនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើ ដំបូល ត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានដល់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាអំពី ការផ្លាស់ប្តូរ និងត្រូវស្នើសុំបញ្ចប់ការប្រើប្រាស់ ឬស្នើសុំ ឱ្យចេញលិខិតអនុញ្ញាតឱ្យម្ចាស់កម្មសិទ្ធិថ្មី ប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនោះបន្ត ដោយ ត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានអំពីស្ថានភាព និងការផ្លាស់ប្តូរសិទ្ធិ ប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ដោយភ្ជាប់មកជាមួយនូវលិខិតស្នើសុំ ដែលចុះហត្ថលេខាដោយម្ចាស់កម្មសិទ្ធិថ្មី ដើម្បីផ្ទេរការ អនុញ្ញាតទៅឱ្យម្ចាស់កម្មសិទ្ធិថ្មី។ លក្ខខណ្ឌសម្រាប់ ការផ្លាស់ប្តូរសិទ្ធិកាន់កាប់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ លើដំបូល រួមមាន ការផ្លាស់ប្តូរម្ចាស់កម្មសិទ្ធិទីតាំង ឬ ផ្លាស់ប្តូរម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដែលកំពុងរៀបចំដំឡើង ឬបានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពល ពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដូចជា ការលក់ផ្ទះ ការលក់ អគារ ។ល។ ក្នុងករណីនេះ ជាដំបូង អាជ្ញាធរអគ្គិសនី កម្ពុជាត្រូវដកហូតលិខិតអនុញ្ញាតមានស្រាប់ពីអ្នក ប្រើប្រាស់មកវិញ រួចហើយត្រូវចេញលិខិតអនុញ្ញាតថ្មី ឱ្យម្ចាស់កម្មសិទ្ធិថ្មី ដើម្បីប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺ ព្រះអាទិត្យលើដំបូលនោះបន្ត បន្ទាប់ពីបានត្រួតពិនិត្យ ឃើញថា ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនោះ សមស្របតាមលក្ខខណ្ឌនានាដូចមានចែងក្នុងលិខិត អនុញ្ញាតដែលបានចេញឱ្យម្ចាស់កម្មសិទ្ធិមុន។

ញ. នីតិវិធីសម្រាប់ការរុះរើប្រព័ន្ធចេញ

នៅពេលការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺ ព្រះអាទិត្យលើដំបូលអស់សុពលភាព ឬត្រូវបញ្ចប់ដោយ ប្រការណាមួយ ម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ លើដំបូលនោះ ត្រូវរុះរើប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ចេញ និងត្រូវជូនដំណឹងដល់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងអំពីការរុះរើប្រព័ន្ធ

I. Procedure for Change of Ownership

When there is a change of ownership of the premises or the ownership of the rooftop solar power installation, electricity consumer, who received the permit to use Rooftop Solar PV, shall notify Electricity Authority of Cambodia about the change and request for termination or for issuing the permit for the new owner to continue using rooftop solar power by giving information about the status and change of ownership of the system along with an application signed by the new owner for transferring the permit to him. The conditions for change of ownership include situations such as changing ownership of the compound or the ownership of the rooftop solar power system that is being prepared to install or installed – selling a house, selling a building etc. In such cases, Electricity Authority of Cambodia will initially revoke the existing permit to use rooftop solar power, then issue new permit to use rooftop solar power to new owner after verification that rooftop solar power system complies with the conditions of the issued permit to the former owner.

J. Procedure for Decommissioning

When a rooftop solar power system permit comes to an end, or is terminated by any other means, the owner of the rooftop solar system shall mandatorily dismantle the solar PV system and notify to the Electricity Authority of

ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យនោះទៅក្រសួងអី និងថាមពល។ ក្រសួងអី និងថាមពល អាចសម្រេចធ្វើការកែសម្រួល និងផ្សព្វផ្សាយក្នុងតំបន់នោះនៅជុំបន្ទាប់។ ជ. ការគណនាថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ជ.១. វិធីសាស្ត្រក្នុងការគណនាការបង់ថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានប្រព័ន្ធប្រភេទ២ ផ្នែក ៦.៤ (៥) នៃបច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជាបានចែងពីវិធីសាស្ត្រក្នុងការគណនាការបង់ថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យបម្រើទីតាំងភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។ សេចក្តីសង្ខេបអំពីការគណនាថ្លៃនេះមានចែងក្នុងឧបសម្ព័ន្ធ៥ សម្រាប់ជាឯកសារយោង។ យោងតាមគោលការណ៍ចែងនៅផ្នែក ៦.៤ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវផ្សព្វផ្សាយពីពេលមួយទៅពេលមួយអំពីប៉ារ៉ាម៉ែត្រមួយចំនួនដូចខាងក្រោម៖ ១. ថ្លៃដំឡើងជាមូលដ្ឋាន ដែលត្រូវមានកម្រិតសមរម្យ និងប្រកួតប្រជែង សម្រាប់ទំហំប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលអ្នកប្រើប្រាស់បានដំឡើង។ ប្រសិនបើចាំបាច់ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជានឹងស្នើសុំព័ត៌មានអំពីតម្លៃតាមទំហំនៃប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យផ្សេងៗគ្នា ពីអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលហើយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានទាំងអស់នោះ។ ថ្លៃដំឡើងជាមូលដ្ឋាននេះនឹងត្រូវប្រើសម្រាប់គណនាអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលផលិត	Cambodia. EAC shall intimate the fact to MME. MME may decide to adjust the capacity in the next round of rooftop solar quota determination / announcement for that area. K. Calculation of Electricity Charges Related to Consumer Having Category 2 Installation K.1. The Methodology to Calculate Electricity Charges Related to Consumer Having Category 2 Installation Section 6.4 (5) of The Updated Principles for Permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia provides the methodology to calculate electricity charges related to solar installation by a consumer serving location connected to the National Grid. An abstract of the same is given in Annex5 for ready reference. According to the provision of this Section 6.4, EAC shall notify the following parameters from time to time: 1. The basic installation cost that is reasonable and competitive for installation of different capacities of rooftop solar installations by consumers in Cambodia. If required, EAC may seek information on the cost of different capacities of rooftop solar installations from Generation Licensees for Rooftop Solar PV Installation and the licensee shall provide such information. The basic installation cost will be used to calculate the electricity cost from rooftop solar by different capacity of installation.
--	--

ពីប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យ តាមទំហំប្រព័ន្ធផ្សេងៗគ្នា។ ២.អត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួលចេញពីប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលទៅតាមទំហំប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលដែលបានដំឡើង ត្រូវបង់ដោយអ្នកប្រើប្រាស់ដែលទទួលបានការអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើងប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យក្នុងប្រព័ន្ធកូតា។ ជ.២.ការទូទាត់ និងប្រមូលថ្លៃប៉ះប៉ូវពីអ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានប្រព័ន្ធប្រភេទ២ គោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា ចែងថាថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលត្រូវបង់ជូនអគ្គិសនីកម្ពុជា។ អគ្គិសនីកម្ពុជាអាចផ្តល់សិទ្ធិឱ្យអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីប្រមូលថ្លៃប៉ះប៉ូវ ដោយត្រូវកាត់ត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវនេះជាចំណូលសម្រាប់ការគណនាថ្លៃពិតរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី។ ជ.៣.វិធានការដែលត្រូវអនុវត្ត ករណីនាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កាត់ត្រាថាមពលពីប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យ ឬពីអាគុយស្តុកថាមពលរបស់អ្នកប្រើប្រាស់មានបញ្ហា ប្រសិនបើប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់ដែលបានដំឡើងដោយអ្នកប្រើប្រាស់ដើម្បីកាត់ត្រាថាមពលដែលផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធចែងចាយពន្លឺព្រះអាទិត្យ ឬថាមពលបញ្ចេញពីអាគុយស្តុកថាមពល ពុំដំណើរការ ឬមានបញ្ហា អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវផ្លាស់ប្តូរ ឬកែតម្រូវប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់ដែលមានបញ្ហានោះក្នុងរយៈពេល ៣(បី)ខែ ហើយរាយការណ៍ទៅអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់ ដោយភ្ជាប់ជាមួយនឹងច្បាប់ចម្លងនៃរបាយការណ៍តេស្តនាឡិកាស្ទង់។ អគ្គិសនី	2. The Compensation Tariff for variable energy from Rooftop Solar Installation for different sizes of Rooftop Solar PV installation to be paid by consumers having permitted quota for installation of Rooftop Solar. K.2. Billing and Collection of Compensation Amounts from Consumers Having Category 2 Installation The Principles for Permitting the Use of Rooftop Solar Power in Cambodia provide that the amount of Compensation Tariff for Rooftop Solar PV generation is payable to EDC. EDC can authorize supply licensees to collect the compensation cost and this income will be accounted as revenue of the licensee in the actual tariff calculation of the licensees. K.3. Action to Be Taken If the Meter to Record the Energy Supplied from the Solar Installation or from the Battery Storage of the Consumer Becomes Defective If the metering system installed by the consumer to record the energy supplied from the solar installation or from the battery storage becomes defective, the consumer must replace/ rectify the defective metering system within 3 (three) months and report to EDC and the supply licensee with a copy of the meter test report, EDC will check the meter
---	--

កម្ពុជាត្រូវពិនិត្យនាឡិកាស្ទង់ ឬមបេ និងបិទតែម។ បរិមាណអគ្គិសនីដែលបានផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ឬពីអាគុយស្តុកថាមពល ក្នុងអំឡុងពេលដែលនាឡិកាស្ទង់ពុំដំណើរការ ឬមានបញ្ហា ត្រូវកំណត់យកតាមមធ្យមភាគនៃបរិមាណអគ្គិសនីដែលបានផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ឬពីអាគុយស្តុកថាមពល ក្នុងអំឡុងពេល ២(ពីរ)ខែ មុន ឬ ក្រោយពេលដែលនាឡិកាស្ទង់មានបញ្ហា។ ប្រសិនបើ អ្នកប្រើប្រាស់ពុំបានផ្លាស់ប្តូរ ឬកែតម្រូវប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់ដែលមានបញ្ហា ក្នុងរយៈពេល ៣(បី)ខែ អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវផ្តាច់ប្រព័ន្ធពន្លឺចាមពលព្រះអាទិត្យចេញពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។ ជ.៤.អត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវសម្រាប់ការពិន័យ ដោយការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ដោយពុំមានការអនុញ្ញាត ពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ក្នុងករណីអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីបានដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ ២ ទំហំមធ្យម ឬទំហំធំ ដោយពុំមានកូតាអនុញ្ញាតពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីត្រូវបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវ ដោយផ្អែកលើអត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវសម្រាប់ការពិន័យដែលកំណត់ដោយក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល (អត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវសម្រាប់ការពិន័យដែលកំណត់ដោយក្រសួងរ៉ែ និងថាមពលនៅពេលនេះគឺ ស្មើនឹង ១៥០% នៃអត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវដែលអនុវត្តចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីទទួលបានការអនុញ្ញាតពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា)។ រយៈពេលនៃការប្រើប្រាស់ប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដោយពុំមានការអនុញ្ញាត និងបរិមាណអគ្គិសនីដែលផលិតដោយប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យត្រូវកំណត់ដោយមានការឯកភាពពី អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី និងអ្នកប្រើប្រាស់ ដោយផ្អែកលើកស្ទុកតាង និងទិន្នន័យ	and seal it. The quantity of electricity supplied from the solar installation or from the battery storage during the period in which the meter ceased to function or was defective, shall be determined by taking the average of the electricity supplied from the solar installation or from the battery system during the preceding or succeeding 2(two) months of the month in which the said meter became defective. If the defective meter system could not be replaced by a working meter system within 3 (three) months, the consumer shall disconnect the solar system from the grid supply. K.4. Penal Rate for the Compensation Tariff for Using Rooftop Solar PV Installation Category 2 Without Permit from EAC In case, an electricity consumer installs Rooftop Solar PV Installation Category 2 medium or large size, but do not have permitted quota from Electricity Authority of Cambodia, the electricity consumer shall pay the Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar PV Installation at a penal rate notified by MME (this penal rate notified by MME now is equal to 150% of the rate that would have been applicable if the electricity consumer had permit from Electricity Authority of Cambodia). The past period of unauthorized use and quantity of electricity provided by the Rooftop Solar PV Installation shall be determined and agreed by the
--	--

ដែលមាន។ រយៈពេលនៃការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដោយពុំមានការអនុញ្ញាតនេះ ពុំត្រូវគិតលើសពី ១២(ដប់ពីរ)ខែ ឡើយ។ អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីត្រូវបន្តអនុវត្តអត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវសម្រាប់ការពិន័យលើការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម ឬទំហំធំ ខាងលើ រហូតអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីបានដាក់ពាក្យស្នើសុំ និងទទួលបានការអនុញ្ញាតជាប្រព័ន្ធស្របច្បាប់ ។	licensee and consumer based on evidence and data available. The past period of unauthorized use considered shall not be more than 12 (twelve) months. The licensee shall continue to charge the Compensation Tariff for the unauthorized use of Rooftop Solar PV Installation Category 2 medium or large size as above till the consumer applies and gets the permitted quota to regularize the solar installation.
៦. ការរំលោភបំពានបញ្ញត្តិណាមួយ អ្នកផ្គត់ផ្គង់អាចផ្តាច់ការផ្គត់ផ្គង់ជាបណ្តោះអាសន្ន ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានរំលោភលើបញ្ញត្តិណាមួយ នៃបទប្បញ្ញត្តិនេះ បន្ទាប់ពីបានជូនដំណឹងជាលាយលក្ខណ៍អក្សរ ដោយទុករយៈពេល ៧(ប្រាំពីរ) ថ្ងៃ នៃថ្ងៃធ្វើការ ឱ្យអនុវត្តតាមបទប្បញ្ញត្តិនេះ រួចអ្នកប្រើប្រាស់ពុំអនុវត្តតាម។	L. Violation of the Provisions of this Regulation The licensee may give a 7 working day notice to the consumer who violates the provisions of this regulation to comply with the regulation failing which, the licensee may disconnect the supply to the consumer.

ឧបសម្ព័ន្ធ ១

**ទម្រង់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច
ទៅនឹងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលភ្ជាប់ទៅបណ្តាញជាតិ**

**ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ**

សូមគោរពជូន

(អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី).....

កម្មវត្ថុ៖ សំណើសុំអនុញ្ញាតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច ទៅទីតាំងរបស់ខ្ញុំ
ដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

យោង៖ បទប្បញ្ញត្តិស្តីពី “ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា កែ
សម្រួលលើកទី១” ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤២៨ នាថ្ងៃទី
២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

សេចក្តីដូចមានចែងក្នុងកម្មវត្ថុ និងយោងខាងលើ ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំមានកិត្តិយសសូមគោរពស្នើសុំលោក
ប្រធានមេត្តាអនុញ្ញាតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដំបូលប្រភេទ២ ទំហំតូច ដែលបានដំឡើងរួចរាល់
ភ្ជាប់ទៅទីតាំងរបស់ខ្ញុំ ដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

ក. ព័ត៌មានលម្អិតម្ចាស់កម្មសិទ្ធិ

១. ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ.....ភេទ.....កាន់អត្តសញ្ញាណប័ណ្ណលេខ.....

(រូបវន្តបុគ្គល) ឬ

ក្រុមហ៊ុន/សហគ្រាស.....ចុះបញ្ជីពាណិជ្ជកម្មលេខ.....ចុះថ្ងៃ
ទី..... ខែ..... ឆ្នាំ..... (នីតិបុគ្គល)

២. លេខកូដអ្នកស្នើសុំក្នុងវិក្កយបត្រអគ្គិសនី.....

៣. អានុភាពផ្គត់ផ្គង់ដែលបានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងជាមួយអ្នកផ្គត់ផ្គង់.....kVA/kW/A

៤. ប្រភេទអ្នកប្រើប្រាស់(កសិកម្ម MV, ឧស្សាហកម្ម, សេវាកម្ម, ពាណិជ្ជកម្ម LV, លំនៅឋាន)

៥. លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង..... អ៊ីមែល.....

៦. ទីតាំងដែលត្រូវដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ៖ ផ្ទះលេខ/ដីឡូត៍លេខ..... ផ្លូវលេខ
..... ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/
ខេត្ត..... មានចំណុចនិយាមកា(X,Y)

ខ. ព័ត៌មានលំអិតអំពីអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល

ឈ្មោះ/ក្រុមហ៊ុន..... អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ
 ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/
 ខេត្ត..... លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង..... អ៊ីមែល.....

គ. ព័ត៌មានបច្ចេកទេសនៃប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលស្នើសុំដំឡើង

១. ប្រភេទផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ.....ចំនួន.....ផ្ទាំង អានុភាពសរុប.....kWp
 ២. អាំងវ៉ែទ័រប្រភេទ..... ចំនួន..... អានុភាពសរុប.....kWac
 ៣. មានអគុយស្តុកបាមពលប្រភេទ.....អានុភាព.....kW បាមពលផ្ទុកសរុប.....

kWh

៤. លក្ខណៈជើងទម្ររបស់ផ្ទាំងសូឡាដែលស្នើសុំដំឡើង ☐ លើដំបូល ☐ ផ្ទាល់ដី ☐ បណ្តែតទឹក
 ៥. ☐ មុខងារការពារដោយការផ្តាច់ចេញ (Anti-islanding)
 ៦. ☐ មានមុខងារការពារធ្លាក់អគ្គិសនីនៃចរន្តឆ្លង (AFCI)
 ៧. ☐ មានប្រព័ន្ធខ្សែដី
 ៨. ☐ មានប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ
 ៩. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាបាមពលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធបាមពលព្រះអាទិត្យលើដំបូល
 ១០. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់ ឬអាំងវ៉ែទ័រដែលអាចកត់ត្រាបាមពលបញ្ចេញដោយអគុយស្តុកបាមពល

សូមជូនភ្ជាប់ ច្បាប់ចម្លងនៃវិក្កយបត្រអគ្គិសនី សម្រាប់ទីតាំងដែលស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះ
 អាទិត្យលើដំបូលដែលចេញដោយអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី។

ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំសូមធានាថា រាល់ព័ត៌មានខាងលើ និងឯកសារភ្ជាប់ជូនមកជាមួយ គឺជាព័ត៌មានពិត និង
 ត្រឹមត្រូវគ្មានការក្លែងបន្លំណាមួយឡើយ។

អាស្រ័យដូចបានជម្រាបជូនខាងលើ សូមលោក/លោកស្រីប្រធាន មេត្តាពិនិត្យ និងអនុញ្ញាត ដោយ
 ក្តីអនុគ្រោះ។

សូមលោក/លោកស្រីប្រធាន មេត្តាទទួលនូវការគោរព អំពីខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ។

ថ្ងៃ.....ខែ.....ឆ្នាំ.....ស័ក ព.ស.២៥...
ថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ២០....

ហត្ថលេខារបស់អ្នកស្នើសុំ
 (ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ)

ឧបសម្ព័ន្ធ ២

**ទម្រង់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល
ប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម**

**ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ**

សូមគោរពជូន

ឯកឧត្តមប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា

កម្មវត្ថុ៖ សំណើសុំអនុញ្ញាតដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម
នៅ ផ្ទះ/ទីតាំងអាជីវកម្ម របស់ខ្ញុំ ដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

យោង៖ បទប្បញ្ញត្តិស្តីពី “ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា កែ
សម្រួលលើកទី១” ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤២៨ នាថ្ងៃទី
២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

សេចក្តីដូចមានចែងក្នុងកម្មវត្ថុ និងយោងខាងលើ ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំមានកិត្តិយសសូមគោរពស្នើសុំឯកឧត្តម
ប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាមេត្តាពិនិត្យ និងអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ
លើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម នៅ ផ្ទះ/ទីតាំងអាជីវកម្ម របស់ខ្ញុំ ដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញ
ជាតិ។

ក. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកស្នើសុំ

១. ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ.....ភេទ.....កាន់អត្តសញ្ញាណប័ណ្ណលេខ.....
(រូបវន្តបុគ្គល) ឬ
ក្រុមហ៊ុន/សហគ្រាស.....ចុះបញ្ជីពាណិជ្ជកម្មលេខ.....
ចុះថ្ងៃទី..... ខែ..... ឆ្នាំ..... (នីតិបុគ្គល)
២. អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន និងលេខទូរសព្ទរបស់អ្នកស្នើសុំ៖ ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ.....
ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/ខេត្ត.....
លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង..... អ៊ីមែល.....
៣. ទីតាំងដែលត្រូវដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ៖ ផ្ទះលេខ/ដីឡូត៍លេខ..... ផ្លូវលេខ.....
..... ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/
ខេត្ត.....មាននិយាមកា X..... Y.....

ខ. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកចែកចាយអគ្គិសនី (អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ) ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដល់អ្នកស្នើសុំ

១. ឈ្មោះអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី.....

២. អានុភាពផ្គត់ផ្គង់ដែលបានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងជាមួយអ្នកផ្គត់ផ្គង់.....kW

គ. ព័ត៌មានលំអិតអំពីអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល

១. ឈ្មោះ..... អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ.....
ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/ខេត្ត.....
លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង..... អ៊ីមែល.....
២. កាន់អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលលេខ
..... ចុះថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ.....

ឃ. ព័ត៌មានបច្ចេកទេសនៃប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលស្នើសុំដំឡើង

១. ប្រភេទផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ.....ចំនួន.....ផ្ទាំង អានុភាពសរុប.....kWp
២. អាំងវ៉ែទ័រប្រភេទ..... ចំនួន..... អានុភាពសរុប.....kWac
៣. មានអគ្គិសនីស្តុកថាមពលប្រភេទ.....អានុភាព.....kW ថាមពលផ្ទុកសរុប.....kWh
៤. លក្ខណៈដើមទម្រង់សម្រាប់ផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលស្នើសុំដំឡើង ☐ លើដំបូល ☐ លើដី ☐ បណ្តោតទឹក
៥. រចនាសម្ព័ន្ធស្បងនៅចំណុចភ្ជាប់.....V
៦. ☐ ការការពារការជ្រាបចរន្តជាប់ចូលទៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ
៧. ☐ ការកំណត់ព្រំដែននៃការញាក់តង់ស្យុង
៨. ☐ ការការពារការជ្រាបចរន្ត និងតង់ស្យុងអាក្រក់
៩. ☐ មុខងារការពារធ្លាក់អគ្គិសនីនៃចរន្តឆ្លង (AFCI)
១០. ☐ មុខងារការពារដោយការផ្តាច់ចេញ (Anti-islanding)
១១. ☐ មានឧបករណ៍ដែលធានាមិនឱ្យមានការបញ្ជូនអគ្គិសនីចូលបណ្តាញជាតិ (Zero Export)
១២. ☐ ប្រព័ន្ធខ្សែដី
១៣. ☐ ប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ
១៤. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល
១៥. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់ ឬអាំងវ៉ែទ័រដែលអាចកត់ត្រាថាមពលបញ្ចេញដោយអគ្គិសនីស្តុកថាមពល

ង. សូមជូនភ្ជាប់មកជាមួយនូវឯកសារសម្រាប់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដូចខាងក្រោម៖

១. ច្បាប់ចម្លងអត្តសញ្ញាណប័ណ្ណ (រូបវន្តបុគ្គល) ឬច្បាប់ចម្លងលិខិតបើកក្រុមហ៊ុន ដែលបានចុះបញ្ជីត្រឹមត្រូវតាមច្បាប់ពាណិជ្ជកម្មនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា (នីតិបុគ្គល)
២. ច្បាប់ចម្លងភស្តុតាងបញ្ជាក់ភាពជាម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំងស្នើសុំដំឡើង និងលិខិតអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យពីម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំង ដោយបញ្ជាក់ច្បាស់ពីរយៈពេលជួល (ករណីអ្នកស្នើសុំជាអ្នកជួលទីតាំង)
៣. ច្បាប់ចម្លងនៃវិក្កយបត្រអគ្គិសនីថ្មីៗ សម្រាប់ទីតាំងដែលស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលដែលចេញដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី
៤. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតរបស់ផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ
៥. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិត និងវិញ្ញាបនបត្ររបស់អាំងវ៉ែទ័រ

- ៦.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីប្រព័ន្ធខ្សែដី
- ៧.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ
- ៨.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីឧបករណ៍ផ្តាច់-ភ្ជាប់/ឧបករណ៍ការពារសុវត្ថិភាព AC/DC
- ៩.ឯកសារព័ត៌មានលម្អិត និងរបាយការណ៍ធ្វើតេស្តនាឡិកាស្ទង់ថាមពលដែលស្នើសុំដំឡើង
- ១០.គំនូសប្លង់បច្ចេកទេស/Single Line Diagram ការរៀបចំផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ អាំងវ៉ែទ័រ និង
ការភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញជាតិ
- ១១.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីឧបករណ៍ Zero-Export និង គំនូសប្លង់បច្ចេកទេស (ប្រសិនបើមាន)

ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំសូមធានាថា រាល់ព័ត៌មានខាងលើ និងឯកសារភ្ជាប់ជូនមកជាមួយ គឺជាព័ត៌មានពិត និង
ត្រឹមត្រូវគ្មានការក្លែងបន្លំណាមួយឡើយ។

ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ យល់ព្រមក្នុងការបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវលើថាមពលអគ្គិសនីដែលផលិតពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ
អាទិត្យលើដំបូលទៅអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី តាមអត្រាថ្លៃដែលបានកំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។

អាស្រ័យដូចបានជម្រាបជូនខាងលើ សូមឯកឧត្តមប្រធាន មេត្តាពិនិត្យ និងចេញលិខិតអនុញ្ញាត ដោយ
ក្តីអនុគ្រោះ។

សូមឯកឧត្តមប្រធាន មេត្តាទទួលនូវការគោរពដ៏ខ្ពង់ខ្ពស់ អំពីខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ។

ថ្ងៃ.....ខែ.....ឆ្នាំ.....ស័ក ព.ស.២៥....
.....ថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ២០....

ហត្ថលេខារបស់អ្នកស្នើសុំ
(ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ)

ហត្ថលេខាអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង
(ឈ្មោះ និងលេខអាជ្ញាបណ្ណរបស់អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង)

ឧបសម្ព័ន្ធ ៣
ទម្រង់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល
ប្រភេទ២ ទំហំធំ

ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

សូមគោរពជូន

ឯកឧត្តមប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា

កម្មវត្ថុ៖ សំណើសុំអនុញ្ញាតដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំធំ នៅ ទីតាំងនៅផ្ទះ/អាជីវកម្ម របស់ខ្ញុំដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

យោង៖ បទប្បញ្ញត្តិស្តីពី “ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា កែ សម្រួលលើកទី១” ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤២៨ នាថ្ងៃទី ២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

សេចក្តីដូចមានចែងក្នុងកម្មវត្ថុ និងយោងខាងលើ ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំមានកិត្តិយសសូមគោរពស្នើសុំឯកឧត្តម ប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាមេត្តាពិនិត្យ និងអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ លើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំធំ នៅផ្ទះ/ទីតាំងអាជីវកម្ម របស់ខ្ញុំដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

ក. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកស្នើសុំ

១. ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ.....ភេទ.....កាន់អត្តសញ្ញាណប័ណ្ណលេខ..... (រូបវន្តបុគ្គល)
 ឬ
 ក្រុមហ៊ុន/សហគ្រាស.....ចុះបញ្ជីពាណិជ្ជកម្មលេខ.....
 ចុះថ្ងៃទី..... ខែ..... ឆ្នាំ..... (នីតិបុគ្គល)
២. អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន និងលេខទូរសព្ទរបស់អ្នកស្នើសុំ៖ ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ.....
 ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/ខេត្ត.....
 លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង.....អ៊ីមែល.....
៣. ទីតាំងដែលត្រូវដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ៖ ផ្ទះលេខ/ដីឡូត៍លេខ..... ផ្លូវលេខ
 ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/
 ខេត្ត.....មាននិយាមកា X.....Y.....

ខ. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកចែកចាយអគ្គិសនី (អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ) ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដល់អ្នកស្នើសុំ

១. ឈ្មោះអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី.....
២. អានុភាពផ្គត់ផ្គង់ដែលបានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងជាមួយអ្នកផ្គត់ផ្គង់.....kW

គ. ព័ត៌មានលំអិតអំពីអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល

១. ឈ្មោះ..... អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ.....
ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង..... រាជធានី/ខេត្ត.....
លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង..... អ៊ីមែល.....
២. កាន់អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលលេខ
..... ចុះថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ.....

ឃ. ព័ត៌មានបច្ចេកទេសនៃប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលស្នើសុំដំឡើង

១. ប្រភេទផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ.....ចំនួន.....ផ្ទាំង អានុភាពសរុប.....kWp
២. អាំងវ៉ែទ័រប្រភេទ..... ចំនួន..... អានុភាពសរុប.....kWac
៣. មានអគុយស្តុកថាមពលប្រភេទ.....អានុភាព.....kW ថាមពលផ្ទុកសរុប.....
kWh
៤. លក្ខណៈដើងទម្ររបស់ផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលស្នើសុំដំឡើង ☐ លើដំបូល ☐ លើដី ☐ បណ្តោតទឹក
៥. រចនាសម្ព័ន្ធស្បងនៅចំណុចភ្ជាប់.....V
៦. ☐ ការការពារការជ្រាបចរន្តជាប់ចូលទៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ
៧. ☐ ការកំណត់ព្រំដែននៃការញាក់តង់ស្យុង
៨. ☐ ការការពារការជ្រាបចរន្ត និងតង់ស្យុងអាកម៉ូនិក
៩. ☐ មុខងារការពារធុរគ្គិសនីនៃចរន្តឆ្លង (AFCI)
១០. ☐ មុខងារការពារដោយការផ្តាច់ចេញ (Anti-islanding)
១១. ☐ មានឧបករណ៍ដែលធានាមិនឱ្យមានការបញ្ជូនអគ្គិសនីចូលបណ្តាញជាតិ (Zero Export)
១២. ☐ ប្រព័ន្ធខ្សែដី
១៣. ☐ ប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ
១៤. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល
១៥. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់ ឬអាំងវ៉ែទ័រដែលអាចកត់ត្រាថាមពលបញ្ចេញដោយអគុយស្តុកថាមពល

ង. ព័ត៌មានលម្អិតនៃការសិក្សាអំពីផលប៉ះពាល់នៃការដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលទៅលើបណ្តាញជាតិ និងព័ត៌មានស្តង់ដារសុវត្ថិភាព និង បច្ចេកទេស

១. ☐ បានផ្តល់ព័ត៌មានលម្អិត និងបានស្នើសុំឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជា សិក្សាអំពីផលប៉ះពាល់រួចរាល់
២. ☐ អគ្គិសនីកម្ពុជាបានយល់ព្រមនឹងការស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលហើយ

ច. សូមជូនភ្ជាប់មកជាមួយនូវឯកសារសម្រាប់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដូចខាងក្រោម៖

១. ច្បាប់ចម្លងអត្តសញ្ញាណប័ណ្ណ (រូបវន្តបុគ្គល) ឬច្បាប់ចម្លងលិខិតបើកក្រុមហ៊ុន ដែលបានចុះបញ្ជីត្រឹមត្រូវតាមច្បាប់ពាណិជ្ជកម្មនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា (នីតិបុគ្គល)

២. ច្បាប់ចម្លងកសិកម្មតាងបញ្ជាក់ភាពជាម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំងស្នើសុំដំឡើង និងលិខិតអនុញ្ញាតឱ្យ
ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យពីម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំង ដោយបញ្ជាក់ច្បាស់ពីរយៈពេល
ជួល (ករណីអ្នកស្នើសុំជាអ្នកជួលទីតាំង)

៣. ច្បាប់ចម្លងនៃវិក្កយបត្រអគ្គិសនីថ្មីៗ សម្រាប់ទីតាំងដែលស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ
អាទិត្យលើដំបូលដែលចេញដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី

៤. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតរបស់ផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ

៥. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិត និងវិញ្ញាបនបត្ររបស់អាំងវ៉ែទ័រ

៦. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតអំពីប្រព័ន្ធខ្សែជី

៧. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតអំពីប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ

៨. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតអំពីឧបករណ៍ផ្តាច់-ភ្ជាប់/ឧបករណ៍ការពារសុវត្ថិភាព AC/DC

៩. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិត និងរបាយការណ៍ធ្វើតេស្តនាឡិកាស្ទង់ថាមពលដែលស្នើសុំដំឡើង

១០. គំនូសប្លង់បច្ចេកទេស/Single Line Diagram ការរៀបចំផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ អាំងវ៉ែទ័រ និងការ
ភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញជាតិ

១១. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតអំពីឧបករណ៍ Zero-Export និង គំនូសប្លង់បច្ចេកទេស (ប្រសិនបើមាន)

១២. ច្បាប់ចម្លងនៃលិខិតទំនាក់ទំនងជាមួយអគ្គិសនីកម្ពុជា (លិខិតស្នើសុំ និងលិខិតអនុញ្ញាត)

ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំសូមធានាថា រាល់ព័ត៌មានខាងលើ និងឯកសារភ្ជាប់ជូនមកជាមួយ គឺជាព័ត៌មានពិត និង
ត្រឹមត្រូវគ្មានការកែប្រែបន្តណាមួយឡើយ។

ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ យល់ព្រមក្នុងការបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវលើថាមពលអគ្គិសនីដែលផលិតពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះ
អាទិត្យលើដំបូលទៅអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី តាមអត្រាថ្លៃដែលបានកំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។

អាស្រ័យដូចបានជម្រាបជូនខាងលើ សូមឯកឧត្តមប្រធាន មេត្តាពិនិត្យ និងចេញលិខិតអនុញ្ញាត ដោយ
ក្តីអនុគ្រោះ។

សូមឯកឧត្តមប្រធាន មេត្តាទទួលនូវការគោរពដ៏ខ្ពង់ខ្ពស់ អំពីខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ។

ថ្ងៃ.....ខែ.....ឆ្នាំ.....ស័ក ព.ស.២៥....

.....ថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ២០....

ហត្ថលេខារបស់អ្នកស្នើសុំ
(ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ)

ហត្ថលេខាអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង
(ឈ្មោះ និងលេខអាជ្ញាបណ្ណរបស់អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង)

ឧបសម្ព័ន្ធ ៤

**ទម្រង់ស្នើសុំអត្តសនីកម្ពុជាសម្រាប់សិក្សាផលប៉ះពាល់នៃការស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺ
ព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំធំ**

**ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ**

សូមគោរពជូន

ឯកឧត្តមប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជាអគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា
កម្មវត្ថុ៖ សំណើសុំអនុញ្ញាតដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ទំហំធំ នៅផ្ទះ/ទីតាំងអាជីវកម្ម
របស់ខ្ញុំដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

យោង៖ បទប្បញ្ញត្តិស្តីពី “ការដំឡើង និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា កែ
សម្រួលលើកទី១” ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើកទី៤២៨ នាថ្ងៃទី
២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

សេចក្តីដូចមានចែងក្នុងកម្មវត្ថុ និងយោងខាងលើ ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំមានកិត្តិយសសូមគោរពស្នើសុំឯកឧត្តម
ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា មេត្តាពិនិត្យ និងអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ
២ ទំហំធំ នៅទីតាំងដូចខាងក្រោមដែលមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។ យោងទៅតាមនីតិវិធីសុំ
ការអនុញ្ញាតពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ ត្រូវបញ្ជូនព័ត៌មានទៅអគ្គិសនីកម្ពុជាដើម្បីសិក្សាអំពីផលប៉ះ
ពាល់នៃការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលទៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។

ក. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកស្នើសុំ

១. ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ.....ភេទ.....កាន់អត្តសញ្ញាណប័ណ្ណលេខ..... (រូបវន្តបុគ្គល)
ឬ
ក្រុមហ៊ុន/សហគ្រាស.....ចុះបញ្ជីពាណិជ្ជកម្មលេខ.....
ចុះថ្ងៃទី..... ខែ..... ឆ្នាំ..... (នីតិបុគ្គល)
២. អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន និងលេខទូរសព្ទរបស់អ្នកស្នើសុំ៖ ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ.....
ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/ខេត្ត.....
លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង.....អ៊ីមែល.....
៣. ទីតាំងដែលត្រូវដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ៖ ផ្ទះលេខ/ដីឡូត៍លេខ..... ផ្លូវលេខ.....
..... ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/
ខេត្ត.....មាននិយាមកា X.....Y.....

ខ. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីអ្នកចែកចាយអគ្គិសនី (អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ) ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដល់អ្នកស្នើសុំ

១. ឈ្មោះអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី.....

២. អានុភាពផ្គត់ផ្គង់ដែលបានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងជាមួយអ្នកផ្គត់ផ្គង់.....kW

គ. ព័ត៌មានលំអិតអំពីអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល

- ១. ឈ្មោះ..... អាសយដ្ឋានបច្ចុប្បន្ន ផ្ទះលេខ..... ផ្លូវលេខ.....
ភូមិ..... ឃុំ/សង្កាត់..... ស្រុក/ខណ្ឌ/ក្រុង.....រាជធានី/ខេត្ត.....
លេខទូរសព្ទទំនាក់ទំនង.....អ៊ីមែល.....
- ២. កាន់អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលលេខ
..... ចុះថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ.....

ឃ. ព័ត៌មានបច្ចេកទេសនៃប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលស្នើសុំដំឡើង

- ១. ប្រភេទផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ.....ចំនួន.....ផ្ទាំង អានុភាពសរុប.....kWp
- ២. អាំងវ៉ែទ័រប្រភេទ..... ចំនួន..... អានុភាពសរុប.....kWac
- ៣. មានអគុយស្តុកថាមពលប្រភេទ.....អានុភាព.....kW ថាមពលផ្ទុកសរុប.....
kWh

៤. លក្ខណៈដើមទម្ររបស់ផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលស្នើសុំដំឡើង ☐ លើដំបូល ☐ លើដី ☐ បណ្តោតទឹក

៥. រចនាសម្ព័ន្ធស្បងនៅចំណុចភ្ជាប់.....V

៦. ☐ ការការពារការជ្រាបចរន្តជាប់ចូលទៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ

៧. ☐ ការកំណត់ព្រំដែននៃការញាក់តង់ស្យុង

៨. ☐ ការការពារការជ្រាបចរន្ត និងតង់ស្យុងអាកម៉ូនិក

៩. ☐ មុខងារការពារធុរគ្គិសនីនៃចរន្តឆ្លង (AFCI)

១០. ☐ មុខងារការពារដោយការផ្តាច់ចេញ (Anti-islanding)

១១. ☐ មានឧបករណ៍ដែលធានាមិនឱ្យមានការបញ្ជូនអគ្គិសនីចូលបណ្តាញជាតិ (Zero Export)

១២. ☐ ប្រព័ន្ធខ្សែដី

១៣. ☐ ប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ

១៤. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់សម្រាប់កត់ត្រាថាមពលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល

១៥. ☐ មាននាឡិកាស្ទង់ ឬអាំងវ៉ែទ័រដែលអាចកត់ត្រាថាមពលបញ្ចេញដោយអគុយស្តុកថាមពល

ង. សូមជូនភ្ជាប់មកជាមួយនូវឯកសារសម្រាប់ស្នើសុំការអនុញ្ញាតដូចខាងក្រោម៖

១. ច្បាប់ចម្លងអត្តសញ្ញាណប័ណ្ណ (រូបវន្តបុគ្គល) ឬច្បាប់ចម្លងលិខិតបើកក្រុមហ៊ុន ដែលបានចុះ
បញ្ជីត្រឹមត្រូវតាមច្បាប់ពាណិជ្ជកម្មនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា (នីតិបុគ្គល)

២. ច្បាប់ចម្លងភស្តុតាងបញ្ជាក់ភាពជាម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំងស្នើសុំដំឡើង និងលិខិតអនុញ្ញាតឱ្យ
ដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យពីម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃទីតាំង ដោយបញ្ជាក់ច្បាស់ពីរយៈពេល
ជួល (ករណីអ្នកស្នើសុំជាអ្នកជួលទីតាំង)

៣. ច្បាប់ចម្លងនៃវិក្កយបត្រអគ្គិសនីថ្មីៗ សម្រាប់ទីតាំងដែលស្នើសុំដំឡើងប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះ
អាទិត្យលើដំបូលដែលចេញដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី

៤. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិតរបស់ផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ

៥. ឯកសារព័ត៌មានលម្អិត និងវិញ្ញាបនបត្ររបស់អាំងវ៉ែទ័រ

៦.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីប្រព័ន្ធខ្សែដី

៧.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីប្រព័ន្ធការពាររន្ទះ

៨.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីឧបករណ៍ផ្តាច់-ភ្ជាប់/ឧបករណ៍ការពារសុវត្ថិភាព AC/DC

៩.ឯកសារព័ត៌មានលម្អិត និងរបាយការណ៍ធ្វើតេស្តនាឡិកាស្ទង់ថាមពលដែលស្នើសុំដំឡើង

១០.គំនូសប្លង់បច្ចេកទេស/Single Line Diagram ការរៀបចំផ្ទាំងពន្លឺព្រះអាទិត្យ អាំងវ៉ែទ័រ និងការភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញជាតិ

១១.ឯកសារព័ត៌មានលំអិតអំពីឧបករណ៍ Zero-Export និង គំនូសប្លង់បច្ចេកទេស (ប្រសិនបើមាន)

ខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំសូមធានាថា រាល់ព័ត៌មានខាងលើ និងឯកសារភ្ជាប់ជូនមកជាមួយ គឺជាព័ត៌មានពិត និងត្រឹមត្រូវគ្មានការក្លែងបន្លំណាមួយឡើយ។

អាស្រ័យដូចបានជម្រាបជូនខាងលើ សូមឯកឧត្តម មេត្តាពិនិត្យ និងចេញលិខិតអនុញ្ញាត ដោយក្តីអនុគ្រោះ។

សូមឯកឧត្តម មេត្តាទទួលនូវការគោរពដ៏ខ្ពង់ខ្ពស់អំពីខ្ញុំបាទ/នាងខ្ញុំ។

ថ្ងៃ.....ខែ.....ឆ្នាំ.....ស័ក ព.ស.២៥....

.....ថ្ងៃទី.....ខែ.....ឆ្នាំ២០....

ហត្ថលេខារបស់អ្នកស្នើសុំ
(ឈ្មោះអ្នកស្នើសុំ)

ហត្ថលេខាអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង
(ឈ្មោះ និងលេខអាជ្ញាបណ្ណរបស់អ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើង)

ឧបសម្ព័ន្ធ ៥

**ផ្នែក ៦.៤ គោលការណ៍សមធម៌ថ្លៃវារ្យគ្រប់គ្រងពាក់ព័ន្ធនៃបច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍
សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជា**

ក្នុងប្រព័ន្ធនៃការកំណត់ថ្លៃអគ្គិសនីនៅកម្ពុជាបច្ចុប្បន្ន នៅពេលដែលមានអ្នកប្រើប្រាស់ខ្លះមានដំឡើងថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ និងអ្នកខ្លះទៀតមិនមានដំឡើង មានការចាំបាច់ត្រូវរៀបចំយន្តការដើម្បីរក្សាតុល្យភាពរវាងភាគីទាំង២។ នៅពេលដែលអ្នកប្រើប្រាស់ណាមួយបានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ បម្រើឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានភ្ជាប់ការប្រើប្រាស់ជាមួយបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ អ្នកប្រើប្រាស់នោះនឹងប្រើថាមពលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យនៅពេលដែលពន្លឺព្រះអាទិត្យមាន និងទាញយកមកបំពេញបន្ថែមតម្រូវការនូវសមតុល្យអគ្គិសនីជំនួសពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលថយចុះ និងពុំមាន ចេញពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ។ ការធ្វើដូច្នេះ នឹងធ្វើឱ្យសមតុល្យភាពផលិតអគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិនៅទំនេរ ដែលនឹងបង្កើនថ្លៃនៃការផលិតអគ្គិសនីក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ធ្វើឱ្យប៉ះពាល់ដល់អ្នកប្រើប្រាស់ដទៃទៀត។ ដូច្នេះ មានការចាំបាច់ដើម្បីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់នោះបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវមួយ ដើម្បីរក្សាសមធម៌ឱ្យទៅអ្នកប្រើប្រាស់ដទៃទៀត។ ភាគីពាក់ព័ន្ធក្នុងយន្តការកំណត់ថ្លៃប៉ះប៉ូវដើម្បីសមធម៌នេះ រួមមាន អ្នកផលិតអគ្គិសនី អ្នកចែកចាយអគ្គិសនី អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីទាំងអស់ក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល និងអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល។ ការរក្សាសមធម៌នេះមានយន្តការដូចខាងក្រោម៖

១. ដើម្បីតាមដានពិនិត្យថ្លៃនៃការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដែលត្រូវដំឡើងដោយអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ព្រមទាំងគ្រប់គ្រង និងធានាថាថ្លៃដំឡើងនេះ មានកម្រិតសមរម្យ និងប្រកួតប្រជែង។ ការគ្រប់គ្រងនេះគឺជាចំណុចសំខាន់បំផុតនៃការរក្សាសមធម៌រវាងគ្រប់ភាគីពាក់ព័ន្ធ។ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាដែលមានតួនាទីជាអ្នកចេញអាជ្ញាបណ្ណ ឱ្យអ្នកផ្តល់សេវាកម្មដំឡើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ត្រូវផ្សព្វផ្សាយនូវថ្លៃដំឡើងជាមូលដ្ឋាន ដែលមានភាពសមរម្យ និងភាពប្រកួតប្រជែងសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យតាមទំហំផ្សេងៗ។ ថ្លៃដំឡើងជាមូលដ្ឋានទាំងនេះនឹងត្រូវប្រើសម្រាប់ការគណនាថ្លៃអគ្គិសនីចេញពីថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលសម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ នៅកម្ពុជា។
២. ថ្លៃនៃការអភិវឌ្ឍថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដំឡើងដោយអ្នកប្រើប្រាស់តាមប្រព័ន្ធកូតា ត្រូវបានរំពឹងទុកថាមានថ្លៃខ្ពស់ជាងថ្លៃនៃការអភិវឌ្ឍថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យកម្រិតកសិដ្ឋាន ដូច្នេះចាំបាច់ណាស់ត្រូវគ្រប់គ្រងឱ្យបានច្បាស់លាស់ និងត្រឹមត្រូវ ដើម្បីរក្សាសមធម៌ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដទៃទៀត។
៣. អគ្គិសនីចេញពីការដំឡើងស្ថានីយថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ នឹងត្រូវផ្គត់ជាមួយប្រភពផលិតដទៃទៀត និងការនាំចូល ដើម្បីបំពេញតម្រូវការរបស់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីទាំងអស់រួមគ្នា ទៅតាមអត្រាថ្លៃលក់ដែលត្រូវបានកំណត់ទៅតាមប្រភេទអ្នកប្រើប្រាស់។ នៅពេលដែលអនុញ្ញាតឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីណាមួយអភិវឌ្ឍថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលតាមប្រព័ន្ធកូតា ថ្លៃនៃការអភិវឌ្ឍថាមពលនេះ ត្រូវតែមានការគ្រប់គ្រងច្បាស់លាស់និងត្រឹមត្រូវ ទោះជាថ្លៃនេះខ្ពស់ជាងការអភិវឌ្ឍកម្រិតស្ថានីយនៃថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យក៏ដោយ។ ដើម្បីឱ្យមានសមធម៌ដល់អ្នកប្រើប្រាស់ដទៃទៀត អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលប្រើប្រាស់ថាមពលប្រែប្រួលចេញពីថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ក្នុងបរិមាណណាមួយ ត្រូវតែបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវចំពោះបរិមាណថាមពលប្រែប្រួលនេះ តាមអត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួល

ចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យ (Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar) ដូចមានចែងលម្អិតក្នុងកថាខណ្ឌទី៥ខាងក្រោម។

៤. អ្នកប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល បម្រើដល់ទីតាំងដែលមិនភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញអគ្គិសនីជាតិ និងពុំមានការទាញយកអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ដើម្បីបំពេញតម្រូវការប្រើប្រាស់ គឺមិនតម្រូវឱ្យបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យឡើយ។
៥. អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលប្រើអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ ទាំងក្នុងតំបន់ផ្គត់ផ្គង់របស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ទាំងក្នុងតំបន់ផ្គត់ផ្គង់របស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់ឯកជន នៅពេលទទួលបានការអនុញ្ញាតឱ្យដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាហើយ ត្រូវបង់ថ្លៃអគ្គិសនីដែលប្រើ ដូចខាងក្រោម៖
 - (i) បង់ជូនអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី (អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្គត់ផ្គង់ឯកជន ឬអគ្គិសនីកម្ពុជា) នូវថ្លៃផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដែលអ្នកប្រើប្រាស់បានប្រើពីការផ្គត់ផ្គង់ = [បរិមាណអគ្គិសនីប្រើប្រាស់ចេញពីការផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ (kWh) x អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់នោះ (\$/kWh or KHR/kWh)]
 - (ii) បង់ជូនអគ្គិសនីកម្ពុជា នូវថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យសរុប ដែល = [បរិមាណអគ្គិសនីចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល (kWh) x អត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់នោះ (\$/kWh or KHR/kWh)]។ អគ្គិសនីកម្ពុជា អាចផ្តល់សិទ្ធិឱ្យអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីប្រមូលថ្លៃប៉ះប៉ូវខាងលើនេះ ដោយកំណត់ឱ្យយកចំណូលពីថ្លៃប៉ះប៉ូវនេះបញ្ចូលទៅក្នុងការគណនាថ្លៃពិតរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី។
 - (iii) អត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវថាមពលប្រែប្រួលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ត្រូវបានគណនាដូចខាងក្រោម៖

$$= \text{[អត្រាថ្លៃទូទៅសម្រាប់ការផ្គត់ផ្គង់ដោយបណ្តាញជាតិសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្មចេញពីតង់ស្យុងមធ្យម ($/kWh or KHR/kWh) - ថ្លៃផលិតអគ្គិសនីដោយថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យក្នុង kWh សម្រាប់ការដំឡើងប្រព័ន្ធទំហំមធ្យម និងទំហំធំ ដូចបានកំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាពីពេលមួយទៅពេលមួយ ($/kWh or KHR/kWh)]}$$
 - (iv) ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីពីការផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ មានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដែលមានអត្ថប្រយោជន៍ថាមពលជាមួយនឹងអាំងវ៉ែទ័រ ដែលអាចកាត់ត្រា និងបង្ហាញថាមពល (kWh) ដែលបានបញ្ចេញពីអត្ថប្រយោជន៍ថាមពល ត្រូវបានអនុវត្តថ្លៃប៉ះប៉ូវ ដូចខាងក្រោម៖

$$\text{ថ្លៃប៉ះប៉ូវដែលត្រូវបង់} = [(\text{បរិមាណអគ្គិសនីចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល} - \text{ពីរដងនៃអគ្គិសនីដែលបញ្ចេញពីអត្ថប្រយោជន៍ថាមពល}) \times \text{ថ្លៃប៉ះប៉ូវដែលត្រូវអនុវត្តចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់}]$$
 មានន័យថាប្រសិនបើថាមពលអគ្គិសនី kWh បញ្ចេញពីអត្ថប្រយោជន៍ថាមពលស្មើ ឬលើស ៥០% នៃបរិមាណអគ្គិសនីចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នោះអ្នកប្រើប្រាស់ពុំតម្រូវឱ្យបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវនោះទេ។

ដែលក្នុងនោះ៖

អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិ និងអត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យ គឺជាអត្រាថ្លៃដែលកំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាពីពេលមួយទៅពេលមួយ សម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ទៅតាមប្រភេទនិងទំហំនៃការដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ។

៦. ក្នុងករណីអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ មានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម ឬទំហំធំ បម្រើឱ្យទីតាំងភ្ជាប់ទៅប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ប៉ុន្តែពុំមានកូតាដែលបានអនុញ្ញាតដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីនោះ ត្រូវបង់ថ្លៃប៉ះប៉ូវនៃថាមពលប្រែប្រួលចេញពីពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល តាមអត្រាថ្លៃមួយស្មើនឹង ១៥០% នៃអត្រាដែលអាចអនុវត្តចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីមានការអនុញ្ញាតពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។

៧. អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ដែលមានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល និងភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ នៅថ្ងៃទីមួយនៃការជូនដំណឹងពីការផ្តល់កូតាដែលបានអនុញ្ញាតដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវតែដាក់ពាក្យស្នើសុំជាបន្ទាន់ និងទទួលបានការអនុញ្ញាតក្នុងពេលជូនដំណឹងដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។ ការខកខានក្នុងការធ្វើ មានន័យថាអ្នកប្រើប្រាស់មិនមានការអនុញ្ញាតដែលត្រឹមត្រូវ ហើយអត្រាថ្លៃចែងក្នុងកថាខណ្ឌទី៦ ខាងលើនឹងយកមកអនុវត្ត។

យោងតាមយន្តការសមធម៌ខាងលើ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវគ្រប់គ្រងការកំណត់បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល តាមគោលការណ៍ដូចខាងក្រោម៖

១. ធ្វើការគ្រប់គ្រងថ្លៃដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលឱ្យមានកម្រិតសមរម្យ និងប្រកួតប្រជែងជាប្រចាំ
២. គណនាអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីផលិតពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល
៣. កំណត់អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលត្រូវបង់ប៉ះប៉ូវលើថាមពលប្រែប្រួលចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល
៤. កំណត់ឱ្យមាននាឡិកាស្ទង់កត់ត្រាថាមពលអគ្គិសនីផលិតចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលប្រភេទ២ ទំហំមធ្យម និងទំហំធំ។ ការទូទាត់ត្រូវធ្វើទៅតាមការកត់ត្រារបស់នាឡិកាស្ទង់នេះ និង
៥. ពុំមានការទូទាត់សងថ្លៃថាមពលដែលត្រឡប់ចូលទៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិវិញទេ និងពុំមានការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលផលិតលើសដើម្បីទូទាត់នៅពេលខុសគ្នា តាមគោលនយោបាយ Net Metering ឬ Net Billing នោះទេ ប៉ុន្តែលើកទឹកចិត្តឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល ដោយមានអាកុយស្តុកថាមពល(BESS)ដើម្បីសម្របសម្រួលតម្រូវតាមការប្រើប្រាស់របស់ខ្លួនក្នុងការកាត់បន្ថយបរិមាណថាមពលដែលអាចត្រឡប់ចូលទៅប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិវិញ។

ANNEX 1

Application form for getting permit to connect Category 2 Small Size
to consumer's electrical installation connected to the National Grid

Kingdom of Cambodia
Nation Religion King

To: (Electricity Supplier)

Subject: Application for getting permit to connect Small Size Rooftop Solar PV Installation
Category 2 at my premises connected to the National Grid

Reference: Regulation on "Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia First Revision",
approved by EAC's Session No. 428 dated December 26, 2024

Dear Electricity Supplier,

In accordance with the objective and reference above, I submit the information in the prescribed
format required to get the permit to connect rooftop solar Category 2 Small Size to my electrical
installation which already having electricity supply from the National Grid. Kindly issue the permit
to allow me to install the solar PV installation.

A. Applicant personal information

1. Name of the applicant:..... Sex:..... ID No.:..... (For Individual)
or Company Name:..... Registration No.:....., Dated:..... (For
Company)
2. Applicant consumer ID in the electricity bill:
3. Power supply agreement with the supplier:kVA/kW/A
4. Type of applicant: (Agriculture MV, Industry, Business, Commercial
LV, Resident)
5. Contact of the applicant: Tel:..... Email:
6. Full address of the location where solar PV is to be installed: No/lot No....., St.....,
Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong....., Province/Capital.....
coordinates X.....Y.....

B. Details of the Rooftop Solar PV Installation Service Provider

Company name:....., Address: No....., St.....,
Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital..... Tel:..... E-mail:.....

C. Technical information of the proposed Rooftop Solar PV Installation

1. PV Panels type:.....,number..... total capacity.....kWp
2. Inverter type:, number.....total capacity:.....kWac
3. Battery Storage: type.....capacity.....kW, storage energy.....kWh
4. Type of Mounting Structure: ☐ Roof Mounting ☐ Ground Mounting ☐ Floating
5. ☐ Anti-islanding
6. ☐ Arc-fault circuit interrupter (AFCI) function
7. ☐ Earthing System
8. ☐ Lightning System
9. ☐ Meter(s) to be installed to record the energy generated from Solar PV
10. ☐ Meter or Inverter can record and show energy output form battery

Please attach a copy of the electric bill issued by the supply licensee for the location of solar PV to be installed.

I ensure that all the above information and attachments are true and correct.

Please accept, the assurances of my highest consideration.

Date:...../...../.....

Signature of the Applicant

(Name of the Applicant)

ANNEX 2

Application form for getting permit to install and use Category 2 Medium Size Rooftop Solar PV Installation

Kingdom of Cambodia

Nation Religion King

To: The Chairman, Electricity Authority of Cambodia

Subject: Application for getting permit to install and use Medium Size Rooftop Solar PV Installation Category 2 at my residence/business connected to the National Grid.

Reference: Regulation on "Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia First Revision", approved by EAC's Session No. 428 dated December 26, 2024

Dear His Excellency,

In accordance with the objective and reference above, I would like to submit the information in the prescribed format required to get the permit for installation and use of Medium size Rooftop Solar Installation Category 2 at my residence/business location already having electricity supply from the National Grid. Please kindly issue the permit to allow me to install the rooftop solar PV installation.

A. Details of the Applicant

1. Name of the applicant:..... Sex:..... ID No.:..... (For Individual)
or Company Name:..... Registration No.:....., Dated:..... (For Company)
2. Full address and contact of the applicant: No....., St....., Village.....,
Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital....., Tel:....., E-mail:.....
3. Full address of the location where solar PV is to be installed: No/lot No.....,
St....., Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital..... coordinates X..... Y.....

B. Details of the Electricity Distributor (Supply Licensee) supplying electricity to the Applicant

1. Name of the Electricity Distributor:.....
2. Contract Capacity Agreement:.....kW

C. Details of the Rooftop Solar PV Installation Service Provider

1. Name:....., Address No:....., St.....,
Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital.....Telephone Number:..... E-mail:.....
2. Holding the Generation License for Providing Service for Rooftop Solar PV Installation
No:....., Dated.....

D. Details of the Proposed Rooftop Solar PV Installation

1. PV Panels type:, number.....total capacity.....kWp
2. Inverter type:, number.....total capacity:.....kWac
3. Battery Storage type:capacity.....kW, storage energy.....kWh
4. Type of Mounting Structure: ☐ Roof Mounting ☐ Ground Mounting ☐ Floating
5. Bus Voltage at point of coupling:.....V
6. ☐ Limit of DC Power Injection
7. ☐ Limit of Flicker
8. ☐ Limit of Harmonic Injection
9. ☐ Arc-fault circuit interrupter (AFCI) function
10. ☐ Anti-islanding
11. ☐ Zero Export Device
12. ☐ Earthing System
13. ☐ Lightning System
14. ☐ Meter(s) to be installed to record the energy generated from Solar PV
15. ☐ Meter(s) and Inverter can record and show energy output form battery

E. The attached files to be submitted

1. Copy of ID Card (For individual) or Copy of Certificate of Registration under the regulations of commercial rules (For Company)
2. Copy of the name and address of the legal owner and attach a copy of the legal permit from the owner for installing the rooftop solar installation clearly mentioning the period of the lease
3. Copy of recent electric bill issued by supply licensee for the location of solar PV to be installed
4. Specification of solar PV panel
5. Specification and certificate of Inverter
6. Detail of Earthing System
7. Detail of Lightning System
8. Specification of breakers and protection AC/DC
9. Specification and test report of meter(s) to be installed

10. Single Line Diagram of Solar PV layout, Inverter Layout, and connection to the national grid
11. Specification and Single Line Diagram of Zero-Export (Optional)

I ensure that all the above information and attachments are true and correct.

I agree to pay the compensation cost for the electricity produced from the Rooftop Solar Installation at the rate set by the Electricity Authority of Cambodia to electricity distributor.

Please accept, His Excellency, the assurances of my highest consideration.

Date:...../...../.....

Signature of the Applicant
(Name of the Applicant)

Signature of the Service Provider Licensee
(Name and License Number of the Service Provider)

ANNEX 3

Application form for getting permit to install and use Category 2 Large Size Rooftop Solar PV Installation

**Kingdom of Cambodia
Nation Religion King**

To: The Chairman, Electricity Authority of Cambodia

Subject: Application for getting permit to install and use Large Size Rooftop Solar PV Installation Category 2 at my residence/business connected to the National Grid.

Reference: Regulation on "Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia First Revision", approved by EAC's Session No. 428 dated December 26, 2024

Dear His Excellency,

In accordance with the objective and reference above, I would like to submit the information in the prescribed format required to get the permit for installation and use of large size Rooftop Solar Installation Category 2 at my residence/business location already having electricity supply from the National Grid. Please kindly issue the permit to allow me to install the solar PV installation.

A. Details of the Applicant

1. Name of the applicant:..... Sex:..... ID No.:..... (For Individual)
or Company Name:..... Registration No.:....., Dated:..... (For Company)
2. Full address and contact of the applicant: No....., St....., Village.....,
Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital....., Tel:....., E-mail:.....
3. Full address of the location where solar PV is to be installed: No/lot No.....,
St....., Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital..... coordinates X..... Y.....

B. Details of the Electricity Distributor (Supply Licensee) supplying electricity to the Applicant

1. Name of the Electricity Distributor:.....
2. Contract Capacity Agreement:.....kW

C. Details of the Rooftop Solar PV Installation Service Provider

1. Name:....., Address: No....., St.....,
Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital.....Tel:..... E-mail:.....
2. Holding the Generation License for Providing Service for Rooftop Solar PV Installation
No:....., Dated.....

D. Details of the Proposed Rooftop Solar PV Installation

1. PV Panels type:....., number.....total capacity.....kWp
2. Inverter type:....., number.....total capacity:.....kWac
3. Battery Storage type:.....capacity.....kW, storage energy.....kWh
4. Type of Mounting Structure: ☐ Roof Mounting ☐ Ground Mounting ☐ Floating
5. Bus Voltage at point of coupling:.....V
6. ☐ Limit of DC Power Injection
7. ☐ Limit of Flicker
8. ☐ Limit of Harmonic Injection
9. ☐ Arc-fault circuit interrupter (AFCI) function
10. ☐ Anti-islanding
11. ☐ Zero Export Device
12. ☐ Earthing System
13. ☐ Lightning System
14. ☐ Meter(s) to be installed to record the energy generated from Solar PV
15. ☐ Meter(s) and Inverter can record and show energy output form battery

E. Details of the Study of Impact of the Rooftop Solar PV Installation on National Grid and Safety and Technical Information

1. ☐ Have furnished the details and requested EDC for Impact Study
2. ☐ EDC has agreed to the proposed solar installation

F. The attached files to be submitted

1. Copy of ID Card (For individual) or Copy of Certificate of Registration under the regulations of commercial rules (For Company)
2. Copy of the name and address of the legal owner and attach a copy of the legal permit from the owner for installing the rooftop solar installation clearly mentioning the period of the lease
3. Copy of recent electric bill issued by supply licensee for the location of solar PV to be installed
4. Specification of solar PV panel
5. Specification and certificate of Inverter

6. Detail of Earthing System
7. Detail of Lighting System
8. Specification of breakers and protection AC/DC
9. Specification and test report of meter(s) to be installed
10. Single Line Diagram of Solar PV layout, Inverter Layout, and connection to grid
11. Specification and Single Line Diagram of Zero-Export (Optional)
12. Copy of the communication from EDC (Application and Permit Letters)

I ensure that all the above information and attachments are true and correct.

I agree to pay the compensation cost for the electricity produced from the Rooftop Solar Installation at the rate set by the Electricity Authority of Cambodia to electricity distributor.

Please accept, His Excellency, the assurances of my highest consideration.

Date:...../...../.....

Signature of the Applicant
(Name of the Applicant)

Signature of the Service Provider Licensee
(Name and License Number of the Service Provider)

ANNEX 4

**Application form to EDC for requesting study of the impact of proposed
Category 2 Large Size Rooftop Solar PV Installation
Kingdom of Cambodia
Nation Religion King**

To: The Managing Director, Electricité du Cambodge

Subject: Application for study of impact of proposed Large Size Rooftop Solar PV Installation Category 2 at residence/business on the National Grid.

Reference: Regulation on "Installation and Use of Rooftop Solar PV in Cambodia First Revision", approved by EAC's Session No. 428 dated December 26, 2024

Dear His Excellency,

In accordance with the objective and reference above, I would like to install a Large Size Rooftop Solar PV Installation Category 2 at the location stated below, which has electricity supply from the National Grid. According to the procedure for getting permission for the same from the Electricity Authority of Cambodia, I have to submit the following information to EDC for study of the impact of the proposed solar installation on the National Grid. Kindly study the impact of the proposed solar PV installation on the National Grid and issue your agreement to the proposed solar PV installation.

A. Details of the Applicant

1. Name of the applicant:..... Sex:..... ID No.:..... (For Individual)
or Company Name:..... Registration No.:....., Dated:..... (For Company)
2. Full address and contact of the applicant: No....., St....., Village.....,
Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital....., Tel:, E-mail:.....
3. Full address of the location where solar PV is to be installed: No/lot No.....,
St....., Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital..... coordinates X..... Y.....

B. Details of the Electricity Distributor (Supply Licensee) supplying electricity to the Applicant

1. Name of the Electricity Distributor:.....
2. Contract Capacity Agreement:.....kW

C. Details of the Rooftop Solar PV Installation Service Provider

3. Name:....., Address: No....., St.....,
Village....., Commune/Sangkat....., District/Khan/Krong.....,
Province/Capital.....Tel:..... E-mail:.....
4. Holding the Generation License for Providing Service for Rooftop Solar PV Installation
No:....., Dated.....

D. Details of the Proposed Rooftop Solar PV Installation

1. PV Panels type:.....,number.....total capacity.....kWp
2. Inverter type:.....,number.....total capacity:.....kWac
3. Battery Storage type:.....capacity.....kW, storage energy.....kWh
4. Type of Mounting Structure: ☐ Roof Mounting ☐ Ground Mounting ☐ Floating
5. Bus Voltage at point of coupling:.....V
6. ☐ Limit of DC Power Injection
7. ☐ Limit of Flicker
8. ☐ Limit of Harmonic Injection
9. ☐ Arc-fault circuit interrupter (AFCI) function
10. ☐ Anti-islanding
11. ☐ Zero Export Device
12. ☐ Earthing System
13. ☐ Lightning System
14. ☐ Meter(s) to be installed to record the energy generated from Solar PV
15. ☐ Meter(s) and Inverter can record and show energy output form battery

E. The attached files to be submitted

1. Copy of ID Card (For individual) or Copy of Certificate of Registration under the regulations of commercial rules (For Company)
2. Copy of the name and address of the legal owner and attach a copy of the legal permit from the owner for installing the rooftop solar installation clearly mentioning the period of the lease
3. Copy of recent electric bill issued by supply licensee for the location of solar PV to be installed
4. Specification of solar PV panel
5. Specification and certificate of Inverter
6. Detail of Earthing System
7. Detail of Lighting System
8. Specification of breakers and protection AC/DC
9. Specification and test report of meter(s) to be installed

10. Single Line Diagram of Solar PV layout, Inverter Layout, and connection to grid

11. Specification and Single Line Diagram of Zero-Export (Optional)

I ensure that all the above information and attachments are true and correct.

I agree to pay the compensation cost for the electricity produced from the Rooftop Solar Installation at the rate set by the Electricity Authority of Cambodia to electricity distributor.

Please accept, His Excellency, the assurances of my highest consideration.

Date:...../...../.....

Signature of the Applicant
(Name of the Applicant)

Signature of the Service Provider Licensee
(Name and License Number of the Service Provider)

ANNEX 5

Section 6.4 Principles of fairness in electricity price among all parties of the Updated Principles for Permitting the use of Rooftop Solar Power in Cambodia

In the current system of electricity price determination in Cambodia, when some electricity consumers have installed rooftop solar power and others have not, it is required to have mechanism to maintain a balance between both parties. When a consumer installs the solar serving electricity consumption location connected to the national power grid system, the consumer avails the solar power as and when available and when solar power is lower than load or not available, it draws its balance requirement of electricity from the national power grid. This practice results in idle generation capacity of national power grid, increasing the cost of generation in the national power grid causing the impact on other electricity users. It is therefore important that these consumers with solar power pay compensation tariff to maintain fairness to other electricity consumers. Parties involved in setting compensation tariff mechanism for a fair price include electricity generators, distributors, all electricity consumers connected to the national power grid system, electricity consumers installing rooftop solar power, and solar PV installation service providers. The mechanism to maintain fairness is as follows:

- 1) It is necessary to keep track of the installation cost of rooftop solar power installed by electricity consumers, manage, and make sure that the installation cost is reasonable and competitive. Such management is important point of fairness between all parties. Electricity Authority of Cambodia, who issues license to solar PV service provider, shall, from time to time, publish the basic installation cost that is reasonable and competitive for installation of different capacities of solar installation. This basic installation cost will be used to calculate the electricity cost from rooftop solar power of different capacities of medium and large size of rooftop solar installation in Cambodia.
- 2) The cost of development of rooftop solar PV installation by consumers, based on quota system, is expected to be higher than the cost of development of utility scale solar; hence it is necessary to determine this cost clearly and properly to maintain fairness for all electricity consumers.
- 3) The electricity from utility-scale solar PV installation is combined with electricity generation from other sources and imports to meet the consumption demands of electricity consumers at tariff rates determined for different category of consumers.

When an electricity consumer is permitted to develop rooftop solar power based on quota, the cost of rooftop solar power development must be managed clearly and appropriately, although the cost is higher than the utility scale solar PV system. To provide fairness to other consumers, the electricity consumers connected to the national grid using energy from rooftop solar power Category 2 Medium and Large shall pay compensation cost for that amount of energy at a Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar as detailed in Paragraph 5 below.

- 4) The rooftop solar power users serving the location that is not connected with the national power grid system and not importing electricity from grid to meet the consumption needs shall not be required to pay the Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar.
- 5) The consumer using electricity from the supply of national power grid either in the supply zone of EDC or of private distributor and having received permit to install and use solar power from Electricity Authority of Cambodia shall pay electricity price as follows:
 - (i) Pay to electricity distributor (Private distributor licensee or Electricité du Cambodge) for the electricity consumed from the supply of National Grid = [Units of electricity consumed from the supply of National Grid (kWh) x Grid electricity tariff applicable to the consumer (\$/kWh or KHR/kWh)]
 - (ii) Pay to Electricité du Cambodge on the overall Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar = [Units of electricity received from the rooftop solar (in kWh) x Compensation Tariff of Variable Energy from rooftop Solar (in \$/kWh or KHR/kWh)]. EDC can authorize supply licensees to collect the compensation cost and this income will be accounted as revenue of the licensee in the actual tariff calculation of the licensees
 - (iii) Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar applicable to the electricity consumer shall be calculated as below:

$$= [\text{General Tariff for the grid supply as applicable to the MV Industrial consumer (\$/kWh or KHR/kWh)} - \text{Cost of solar generation per kWh for medium and large size of rooftop installation as applicable as decided by Electricity Authority of Cambodia from time to time (\$/kWh or KHR/kWh)}]$$

(iv) The consumer using electricity from the supply of national grid and rooftop solar installation and having battery with inverter which be able to record and show the electricity supply from the storage battery can opt to pay on the Compensation Tariff as follows:

Charges to be paid on the Compensation Tariff = {(Units of electricity received from the rooftop solar – Double of energy supplied from the battery) x Compensation tariff applicable to the consumer}; provided that if energy in kWh supplied from the battery installation is 50% or more of the energy received from the rooftop solar installation, the consumer is not liable to pay charges for the compensation tariff.

Wherein:

Grid electricity tariff and the Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar are the tariff notified by Electricity Authority of Cambodia from time to time for the category of consumer and size of rooftop solar installation.

- 6) In case, electricity consumers in the service area of national grid system install rooftop solar power Category 2 medium or large size serving location connect to the national power grid, but do not have permitted quota from Electricity Authority of Cambodia, those electricity consumers shall pay the Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar at a rate equal to 150% of the rate that would have been applicable if the electricity consumer had permit from Electricity Authority of Cambodia.
- 7) Electricity consumers in the service area of national grid system, who have already installed rooftop solar power and connected to the national power grid, on the date of first notification of permitted quota by Electricity Authority of Cambodia, shall immediately apply for permission and get permission within the time notified by EAC. Failure to do so, will mean the consumer is not having the required permission and the provision of paragraph 6 above will be applicable.

According to the above fairness mechanism, Electricity Authority of Cambodia shall set a list of electricity tariff for electricity consumers who have installed rooftop solar power following the principles as below:

- 1) Notify the cost of installing different capacity range of rooftop solar power system, considered to be reasonable and competitive on a regular basis;

- 2) Calculate the average electricity price rate from rooftop solar power system;
- 3) Determine the Compensation Tariff of Variable Energy from Rooftop Solar to be realized from consumers with rooftop solar power system;
- 4) Set up to have a meter to record the electricity produced by each rooftop solar power system of medium and large size. Payment shall be made according to the meter reading;
- 5) No reimbursement for the solar energy injected to the national grid system and no excess energy is allowed to settle at different times as Cambodia doesn't have Net Metering or Net Billing policies, but encourages consumers to install rooftop solar power with battery energy storage system (BESS) to accommodate its usage requirements, reducing the amount of energy that can be injected to the national grid system.

