

## Environmental Management System Assessment

B.Grimm Power is fully committed to operating with a strong focus on minimising environmental impacts by implementing stringent mechanisms to control and reduce greenhouse gas emissions, waste generation, and noise pollution. Our continuous efforts involve rigorous monitoring, reviewing, auditing, and reporting various indicators at our power plants and neighboring communities. This comprehensive approach ensures that we prevent and mitigate any potential environmental impacts and remain compliant with relevant OHS&E laws, regulations, and international standards.

To assess our performance, we employ three levels of assessment, namely international standards, third-party audits, and internal assessments. Among these, achieving verification by international standards is considered the highest level of excellence and best practice. Our dedication to upholding these standards demonstrates our unwavering commitment to environmental responsibility and sustainable practices.

In 2022, the below table shows the percentage of powerplants verified by mentioned level.

#	Type of assessment	Coverage (%) of total electric generation
1	<p><b>International Standards</b></p> <p>Our Environmental Management System (EMS) is internationally recognized through ISO 14001 which highlights our commitment to minimizing environmental impact, promoting resource efficiency, and ensuring transparency in our operations</p>	<p><b>92.68 %</b></p> <p>All combined cycle co-generation power plants and 15 solar power plants in Thailand</p>
2	<p><b>Third-Party Verification</b></p> <p>Our Environmental Management System (EMS) is verified by specialised companies</p>	<p><b>7.32 %</b></p> <p>All renewable power plants have been audited by third-party.</p>
3	<p><b>Internal Audit</b></p> <p>Our Environmental Management System (EMS) is audited by company's own specialists</p>	<p>All power plants have been audited by internal audit team.</p>

The next pages show examples of certification by international standards and third-party verification.



# CERTIFICATE

## Management system as per ISO 14001 : 2015

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

with the locations according to the annex

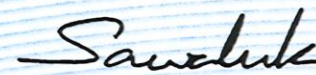
operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001 : 2015 and will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

**Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry**

Certificate Registration No. 66 104 160144  
Audit Report No. QT1904310-RC

Validity of previous certificate 2022-12-12  
Valid from 2022-12-15  
Valid until 2025-12-12  
Initial Certification 2016-12-13

  
Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# ANNEX



to Certificate Registration No. 66 104 160144

ISO 14001 : 2015

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

Certificate Registration No.	Location	Scope
66 104 160144-001	AMATA B.GRIMM POWER 2 LTD. 700/371 Moo 6, Nongmaidaeng, Muangchonburi District, Chonburi 20000, Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry
66 104 160144-002	AMATA B.GRIMM POWER 3 LTD. 700/631 Moo 5, Ban Kao, Phan Thong District, Chonburi 20160, Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry
66 104 160144-003	AMATA B.GRIMM POWER 4 LTD. 700/695 Moo 7, Don Hua Lo, Muangchonburi District, Chonburi 20000, Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry
66 104 160144-004	AMATA B.GRIMM POWER 5 LTD. 700/696 Moo 7, Don Hua Lo, Muangchonburi District, Chonburi 20000, Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry

End of the list

Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# CERTIFICATE

## Management system as per ISO 14001 : 2015

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001 : 2015 at the location

**AMATA B.GRIMM POWER 2 LTD.**  
700/371 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

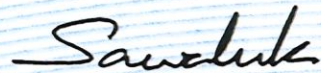
will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

### Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry

Certificate Registration No. 66 104 160144-001  
Audit Report No. QT1904310-RC

Validity of previous certificate 2022-12-12  
Valid from 2022-12-15  
Valid until 2025-12-12  
Initial Certification 2016-12-13



Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

This certificate is valid in conjunction with the main certificate.

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# CERTIFICATE

## Management system as per ISO 14001 : 2015

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001 : 2015 at the location

**AMATA B.GRIMM POWER 4 LTD.**  
700/695 Moo 7, Don Hua Lo,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

### Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry

Certificate Registration No. 66 104 160144-003

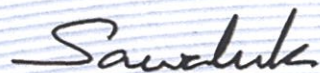
Audit Report No. QT1904310-RC

Validity of previous certificate 2022-12-12

Valid from 2022-12-15

Valid until 2025-12-12

Initial Certification 2016-12-13



Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

This certificate is valid in conjunction with the main certificate.

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# CERTIFICATE

Management system as per  
**ISO 14001 : 2015**

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001 : 2015 at the location

**AMATA B.GRIMM POWER 5 LTD.**  
700/696 Moo 7, Don Hua Lo,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

**Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry**

Certificate Registration No. 66 104 160144-004

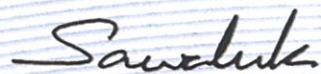
Audit Report No. QT1904310-RC

Validity of previous certificate 2022-12-12

Valid from 2022-12-15

Valid until 2025-12-12

Initial Certification 2016-12-13



Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

This certificate is valid in conjunction with the main certificate.

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# CERTIFICATE

## Management system as per ISO 14001 : 2015

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001 : 2015 at the location

**AMATA B.GRIMM POWER 4 LTD.**  
700/695 Moo 7, Don Hua Lo,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

### Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry

Certificate Registration No. 66 104 160144-003

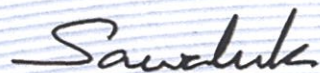
Audit Report No. QT1904310-RC

Validity of previous certificate 2022-12-12

Valid from 2022-12-15

Valid until 2025-12-12

Initial Certification 2016-12-13



Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

This certificate is valid in conjunction with the main certificate.

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# CERTIFICATE

Management system as per  
**ISO 14001 : 2015**

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**AMATA B.GRIMM POWER 1 LTD.**  
700/370 Moo 6, Nongmaidaeng,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001 : 2015 at the location

**AMATA B.GRIMM POWER 5 LTD.**  
700/696 Moo 7, Don Hua Lo,  
Muangchonburi District, Chonburi 20000,  
Thailand

will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

**Generation and Distribution of Electricity and Steam for Industry**

Certificate Registration No. 66 104 160144-004

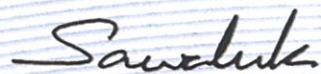
Audit Report No. QT1904310-RC

Validity of previous certificate 2022-12-12

Valid from 2022-12-15

Valid until 2025-12-12

Initial Certification 2016-12-13



Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-12-15

This certificate is valid in conjunction with the main certificate.

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# Certificate of Registration

ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM - ISO 14001:2015

This is to certify that:

Amata B. Grimm Power (Rayong) 1 Limited  
Amata B. Grimm Power (Rayong) 2 Limited  
7/316, 317 Moo 6, Mabyangporn,  
Amphur Pluakdaeng,  
Rayong  
21140  
Thailand

Holds Certificate Number:

**EMS 690025**

and operates an Environmental Management System which complies with the requirements of ISO 14001:2015 for the following scope:

Generation and Distribution of Electricity and Steam.

For and on behalf of BSI:

Chris Cheung, Head of Compliance & Risk - Asia Pacific

Original Registration Date: 2018-08-25

Effective Date: 2021-08-25

Latest Revision Date: 2021-06-15

Expiry Date: 2024-08-24

Page: 1 of 2



...making excellence a habit.™

This certificate was issued electronically and remains the property of BSI and is bound by the conditions of contract.

This electronic certificate can be authenticated [online](#).

For more information, please visit [www.bsi-global.com/ClientDirectory](http://www.bsi-global.com/ClientDirectory) or telephone +66(2) 2944889-92.

For further conditions regarding the scope of this certificate and the applicability of ISO 14001:2015, please refer to the certificate by consulting the organization.

This certificate is valid only if provided original copies are in complete set.



Certificate No: **EMS 690025**

Location	Registered Activities
Amata B. Grimm Power (Rayong) 1 Limited 7/316 Moo 6, Mabyangporn, Pluakdaeng, Rayong 21140 Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam.
Amata B. Grimm Power (Rayong) 2 Limited 7/317 Moo 6, Mabyangporn, Pluakdaeng, Rayong 21140 Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam.
Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 Limited 7/491 Moo 6, Mabyangporn, Pluakdaeng, Rayong 21140 Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam.
Amata B.Grimm Power (Rayong) 4 Limited 7/492 Moo 6, Mabyangporn, Pluakdaeng, Rayong 21140 Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam.
Amata B.Grimm Power (Rayong) 5 Limited 7/507 Moo 6, Mabyangporn, Pluakdaeng, Rayong 21140 Thailand	Generation and Distribution of Electricity and Steam.

Original Registration Date: 2018-08-25

Latest Revision Date: 2021-06-15

Effective Date: 2021-08-25

Expiry Date: 2024-08-24

Page: 2 of 2

This certificate was issued electronically and remains the property of BSI and is bound by the conditions of contract.

This electronic certificate can be authenticated [online](#).

For further details can be validated at [www.bsi-global.com/ClientDirectory](http://www.bsi-global.com/ClientDirectory) or telephone +66(2) 2944889-92.

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of ISO 14001:2015 requirements may be obtained by consulting the organization.

This certificate is valid only if provided original copies are in complete set.





# Certificate of Registration

This certificate has been awarded to

**B. GRIMM BIP POWER 1 LIMITED**

202 Moo 5, Bangkadi, Muang Pathum Thani, 12000, Thailand

in recognition of the organization's Environmental Management System which complies with

**ISO 14001:2015**

The scope of activities covered by this certificate is defined below

**Natural Gas Combined Cycle Cogeneration Power Plant**

**Certificate Number:**

82743/A/0001/UK/En

**Date of Issue: (Original)**

27 November 2017

**Date of Issue:**

27 November 2020

**Issue No:**

2

**Expiry Date:**

26 November 2023

**Issued by:**

*On behalf of the Schemes Manager*







# Certificate of Registration

This certificate has been awarded to

**B. GRIMM BIP POWER 2 LIMITED**

203 Moo 5, Bangkadi, Muang, Pathum Thani, 12000, Thailand

in recognition of the organization's Environmental Management System which complies with

**ISO 14001:2015**

The scope of activities covered by this certificate is defined below

**Natural Gas Combined Cycle Cogeneration Power Plant**

**Certificate Number:**

82743/A/0002/UK/En

**Date of Issue: (Original)**

27 November 2017

**Date of Issue:**

27 November 2020

**Issue No:**

2

**Expiry Date:**

26 November 2023

**Issued by:**

*On behalf of the Schemes Manager*







# Certificate of Registration

This certificate has been awarded to

**B.GRIMM POWER(ANGTHONG)1 LIMITED**

99/2 Moo 2, Tambon Lakfa, Amphur Chaiyo, Angthong, 14140, Thailand

in recognition of the organization's Environmental Management System which complies with

**ISO 14001:2015**

The scope of activities covered by this certificate is defined below

**Electrical and Steam Power Plant**

Certificate Number **85935/A/0001/UK/En**

A certificate number of 0001, confirms the Client has a single site Certified & the site is their Head Office or Main site in relation to the Certified scope with URS. A certificate number of 0002, or greater (e.g.: xxxx/B/0002/UK/En) refers to a client that has more than one site certified with URS, as such, the following statement shall apply - 'The validity of this certificate depends on the validity of the main certificate'.

Date of Issue of Certification Cycle	Issue Number	Certificate Expiry Date	Certification Cycle
22 June 2021	2	21 June 2024	2
Revision Date	Revision Number	Original Certificate Issue Date	Scheme Number
06 May 2022	1	22 June 2018	n/a

For detailed explanation for the data fields above, refer to <http://www.urs-holdings.com/logos-and-regulations>

Issued by

On behalf of the Schemes Manager





# CERTIFICATE

## Management system as per ISO 14001 : 2015

The Certification Body TUV NORD (Thailand) Ltd. hereby confirms as a result of the audit, assessment and certification decision according to ISO/IEC 17021-1:2015, that the organization

**B.GRIMM POWER (WHA) 1 LIMITED**  
369/27 Moo 6, T. Bowin, A. Sriracha,  
Chonburi 20230,  
Thailand



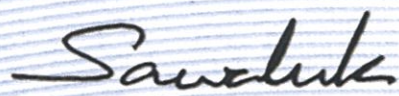
operates a management system in accordance with the requirements of ISO 14001:2015 and will be assessed for conformity within the 3 year term of validity of the certificate.

Scope

**Generation of Electricity and Steam**

Certificate Registration No. 66 104 190053  
Audit Report No. QT1902794-RC

Valid from 2022-02-14  
Valid until 2025-02-13  
Initial Certification 2019



Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

Issue date, 2022-01-28

TUV NORD (Thailand) Ltd. 1858/75-76, 16<sup>th</sup> Floor, Interlink Tower, Debaratna Road, Bangna Tai, Bangna, Bangkok 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004



# ใบรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม



## ระบบการจัดการตาม ISO 14001 : 2015

หน่วยรับรอง TUV NORD (Thailand) Ltd. ขอยืนยันว่าผลการตรวจประเมินและการตัดสินใจรับรองเป็นไปตามมาตรฐาน ISO/IEC 17021-1:2015 ขององค์กร

### บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด

369/27 หมู่ 6 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา

จังหวัดชลบุรี 20230 ประเทศไทย



มีการดำเนินการตามระบบการจัดการเพื่อให้สอดคล้องตามข้อกำหนด ISO 14001:2015 และจะได้รับการประเมินความสอดคล้องภายในระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่ใบรับรองมีผลบังคับใช้

ขอขยาย

### การผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ใบรับรองเลขที่ 66 104 190053

รายงานเลขที่ QT1902794-RC

ใบรับรองมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 2565-02-14

ใบรับรองมีผลบังคับใช้ถึง 2568-02-13

ได้รับการรับรองครั้งแรกเมื่อ 2562

Certification Body  
at TUV NORD (Thailand) Ltd.

วันที่ให้การรับรอง, 2565-01-28

บริษัท ทูฟ นอร์ด (ประเทศไทย) จำกัด 1858/75-76 ชั้น 16 อาคารอินเทลลิงค์ ถนนเทพรัตน แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260



TUV NORD (Thailand) Ltd.



NSC-TISI-TIS 17021-1  
EMS 004





Khun Athikhom Khomsomtha  
Xenamnoy and Xekatom Hydropower Co., Ltd.  
Namtouad Village, Pakxong District, Champasack Province, Lao PDR.

TH/LA/22790  
18 May 2023

Dear Khun Athikhom Khomsomtha,

Following the recent assessment of your Company's Management System, I am pleased to inform you that the System in operation conforms to the requirements of **ISO 14001:2015**.

Enclosed is a copy of your Certificate with new design template effectively from September 2022. Duplicate copies of these can be purchased by contacting me.

Copies of the relevant SGS Certification Mark can be requested from [benyapa.sirichai@sgs.com](mailto:benyapa.sirichai@sgs.com) ensuring you state the format in which you wish to receive the logo.

A current copy of our general conditions for certification services and codes of practice can be downloaded from our website [http://www.sgs.com/terms\\_and\\_conditions.htm](http://www.sgs.com/terms_and_conditions.htm) If you are unable to access this information please contact me and I shall send you a copy.

Should you require our assistance in arranging a formal presentation of your certificate or have any queries with regard to your certification please contact your local SGS office.

Yours sincerely

*Benyapa S.*

Benyapa Sirichai  
Certification Coordinator  
[benyapa.sirichai@sgs.com](mailto:benyapa.sirichai@sgs.com)

Enc.  
Certificate



Certificate TH23/00000357



The management system of

# Xenamnoy and Xekatam Hydropower Co., Ltd.

Namtouad Village, Pakxong District, Champasack Province, Lao PDR.

has been assessed and certified as meeting the requirements of  
**ISO 14001:2015**

For the following activities

The Generation and Distribution Electricity From Hydropower 20.1 MW

This certificate is valid from 15 May 2023 until 15 May 2026 and remains valid subject to satisfactory surveillance audits.

Issue 1. Certified since 15 May 2023

Authorised by  
Jonathan Hall  
Global Head - Certification Services

SGS United Kingdom Ltd  
Rossmore Business Park, Ellesmere Port, Cheshire, CH65 3EN, UK  
t +44 (0)151 350-6666 - [www.sgs.com](http://www.sgs.com)



This document is an authentic electronic certificate for Client' business purposes use only. Printed version of the electronic certificate are permitted and will be considered as a copy. This document is issued by the Company subject to SGS General Conditions of certification services available on [Terms and Conditions](#) | SGS. Attention is drawn to the limitation of liability, indemnification and jurisdictional clauses contained therein. This document is copyright protected and any unauthorized alteration, forgery or falsification of the content or appearance of this document is unlawful.







รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ  
(Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต 5.00 เมกะวัตต์

เลขที่ 323 หมู่ 12 ตำบลคลองด่าน อำเภอบางปะอิน จังหวัดสมุทรปราการ

ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท พี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)





**สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**Office of the Energy Regulatory Commission**

**รายการตรวจสอบมาตรฐานการด้านสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)**

**- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -**

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน  หรือ  ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

เลขที่ สภพ-บ .....

วันที่ยื่น ...../...../.....

**ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ**

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)	
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	5.00	MW <sub>p</sub> (MW <sub>DC</sub> )

**ส่วนที่ 2: - O: ระยะเวลาดำเนินการ**

	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 12	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดทำน้ำใช้สำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 15	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการต้องทำการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการทวงน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อน้ำที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด			
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)			
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 14	
	O9.2	หน้า 2-9 และภาคผนวก 6 และ 13	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย			
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

**ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า**

ข้อมูลที่ไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ

ชื่อ-นามสกุล (ตัวบรรจง)

**นายสมมาตร เลิศวนิชย์ทิพย์**

ผู้ขอรับใบอนุญาต

ผู้มีอำนาจทำการแทน





# รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต 5.00 เมกะวัตต์

เลขที่ 68 หมู่ 1 ตำบลบ้านนา อำเภอบ้านนาเดิม จังหวัดสุราษฎร์ธานี

ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท พี.กริม. โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด





**สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**Office of the Energy Regulatory Commission**

**รายการตรวจสอบมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)**

**- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -**

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน  หรือ  ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ สกพ-บ ..... วันที่ยื่น ...../...../.....

**ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ**

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม. โซลาร์ เพาเวอร์ (ซีบีเอส) จำกัด		
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)	
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	5.00	MW <sub>p</sub> (MW <sub>DC</sub> )	

**ส่วนที่ 2: - O: ระยะเวลาดำเนินการ**

	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 13	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดหาน้ำใช้สำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 7	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการต่อทำการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการทวงน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อน้ำที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด			
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)			
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 15	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย	O9.2	หน้า 2-8 และภาคผนวก 6 และ 14	
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

**ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า**

ข้อมูลที่ให้ไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ

ชื่อ-นามสกุล (ตัวบรรจง)

**นายสมมาตร เลิศวินชัยทิพย์**

ผู้ขอรับใบอนุญาต  ผู้มีอำนาจทำการแทน





รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ  
(Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต **3.58** เมกะวัตต์

เลขที่ 78 หมู่ 10 ตำบลคลองหลวงแพ่ง อำเภอเมืองฉะเชิงเทรา

จังหวัดฉะเชิงเทรา

ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท พี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)





**สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**Office of the Energy Regulatory Commission**

**รายการตรวจสอบมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)**

**- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -**

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน  หรือ  ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ สกพ-บ ..... วันที่ยื่น ...../...../.....

**ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ**

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)	
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	3.58	MW <sub>p</sub> (MW <sub>DC</sub> )

ส่วนที่ 2: - O: ระยะดำเนินการ	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 13	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดหาน้ำใช้สำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 7	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำพื้นที่ตกในพื้นที่โครงการต้องทำการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการหน่วงน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อน้ำที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด			
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)			
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 15	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย	O9.2	หน้า 2-8 และภาคผนวก 6 และ 14	
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

**ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า**

ข้อมูลที่ใหไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ   
ชื่อ-นามสกุล (ตัวบรรจง) **นายสมมาตร เลิศวนิชย์ทิพย์**  
 ผู้ขอรับใบอนุญาต  ผู้มีอำนาจทำการแทน



รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ  
(Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต 2.25 เมกะวัตต์

เลขที่ 333 หมู่ 1 ตำบลชนแดน อำเภอชนแดน จังหวัดเพชรบูรณ์



ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท พี.กริม. โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด





**สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**Office of the Energy Regulatory Commission**

**รายการตรวจสอบมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)**

**- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -**

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน  หรือ  ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

เลขที่ สกพ-บ .....

วันที่ยื่น ...../...../.....

**ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ**

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม. โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด	
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	2.25	MW <sub>p</sub> (MW <sub>DC</sub> )

**ส่วนที่ 2: - O: ระยะดำเนินการ**

	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 13	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดหาน้ำใช้สำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 7	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการต้องทำการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการทรวางน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด			
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)			
Oภายในประเทศ			
Oภายนอกประเทศ			
เก็บรวบรวมส่งกลับคืนบริษัทผู้จำหน่าย/เก็บรวบรวมส่งหน่วยงานอื่นภายนอกที่ได้รับอนุญาต			
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 15	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย	O9.2	หน้า 2-8 และภาคผนวก 6 และ 14	
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

**ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า**

ข้อมูลที่ใหไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ

ชื่อ-นามสกุล (ตัวบรรจง)

**นายสมมาตร เลิศวนิชย์ทิพย์**

ผู้ขอรับใบอนุญาต

ผู้มีอำนาจทำการแทน





รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ  
(Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต 5.00 เมกะวัตต์

เลขที่ 120/1 ซอยฉลองกรุง 54 แขวงลำปลาทิว เขตลาดกระบัง  
จังหวัดกรุงเทพมหานคร

ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)





## สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน Office of the Energy Regulatory Commission

### รายการตรวจสอบมาตรฐานการด้านสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน  หรือ  ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ สภพ-บ ..... วันที่ยื่น ...../...../.....

**ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ**

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)	
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	5.00	MW <sub>p</sub> (MW <sub>DC</sub> )

**ส่วนที่ 2: - O: ระยะดำเนินการ**

	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 12	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดหาค่าใช้จ่ายสำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 15	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการต้องทำการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการหนองน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด			
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)		เก็บรวบรวมส่งกลับคืนบริษัทผู้จำหน่าย/เก็บรวบรวมส่งหน่วยงานอื่นภายนอกที่ได้รับอนุญาต	
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 14	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย	O9.2	หน้า 2-8 และภาคผนวก 6 และ 13	
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

**ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า**

ข้อมูลที่ใหไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ \_\_\_\_\_ *[Signature]*  
 ชื่อ-นามสกุล (ตัวบรรจง) **นายสมมาตร เลิศวนิชย์ทิพย์**  
 ผู้ขอรับใบอนุญาต  ผู้มีอำนาจทำการแทน



รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ  
(Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต 5.00 เมกะวัตต์

เลขที่ 26/5 หมู่ที่ 3 แขวงคลองสิบสอง เขตหนองจอก จังหวัดกรุงเทพมหานคร



ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท พี.กริม. โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด





**สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**Office of the Energy Regulatory Commission**

**รายการตรวจสอบมาตรฐานการด้านสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)**

**- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -**

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ลงใน □ หรือ ○ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ สกพ-บ ..... วันที่ยื่น ...../...../.....

**ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ**

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม. โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด	
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	5.00	MW <sub>p</sub> (MW <sub>dc</sub> )

**ส่วนที่ 2: - O: ระยะดำเนินการ**

	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 12	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดทำน้ำใช้สำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 15	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการต้องทำการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการหน่วงน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด			
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)			
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 14	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย	O9.2	หน้า 2-8 และภาคผนวก 6 และ 13	
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

**ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า**

ข้อมูลที่ให้ไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ

ชื่อ-นามสกุล (ตัวบรรจง)

**นายสมมาตร เลิศวนิชย์ทิพย์**

ผู้ขอรับใบอนุญาต  ผู้มีอำนาจทำการแทน





รายงานผลการปฏิบัติและติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหลักการปฏิบัติ  
(Code of Practice: CoP)

---

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน  
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ขนาดกำลังการผลิต 5.00 เมกะวัตต์

เลขที่ 79 หมู่ที่ 10 ตำบลไทรใหญ่ อำเภอยางชุมน้อย จังหวัดน่านบุรี

ประจำปี 2564 ฉบับที่ 2 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

---

บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)





## สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน Office of the Energy Regulatory Commission

### รายการตรวจสอบมาตรฐานการดำเนินงานแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)

#### - ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก -

คำแนะนำในการกรอก: ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน  หรือ  ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

ประกอบการยื่น: ค่าขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

เลขที่ สภพ-บ .....

วันที่ยื่น ...../...../.....

#### ส่วนที่ 1: ข้อมูลการประกอบกิจการ

1. ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท บี.กริม. เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)	
2. ระบบติดตามแสงอาทิตย์	<input type="checkbox"/> มี (Solar Trackers)	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี (Fixed Racks)
3. ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	5.00	MW <sub>p</sub> (MW <sub>DC</sub> )

#### ส่วนที่ 2: - O: ระยะเวลาการดำเนินการ

	CoP	แนบเอกสาร	พิจารณาแล้ว (เจ้าหน้าที่)
1. ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะในด้านต่างๆ ของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามความเหมาะสมหรืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	O2.1	หน้า 2-4 และภาคผนวก 12	
2. ดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมตามความเหมาะสมร่วมกับผู้นำชุมชนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	O2.2	หน้า 2-4	
3. จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	O2.3	หน้า 2-4	
4. จัดหาเว็บไซต์สำหรับกิจกรรมในโครงการ ให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการโดยไม่กระทบต่อกิจกรรมการใช้น้ำของชุมชนที่มีอยู่เดิม	O4.1	หน้า 2-5 และภาคผนวก 15	
5. ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน หากชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว	O4.2	หน้า 2-5	
6. นำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการต่อท่าการระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการ รวมทั้งควรมีการทวงน้ำก่อนออกสู่ภายนอกโครงการเพื่อควบคุมการระบายน้ำไม่ให้เกิดผลกระทบต่อน้ำที่โดยรอบ	O4.3	หน้า 2-6	
7. กรณีมีการระบายน้ำที่ออกนอกพื้นที่โครงการต้องมีการบำบัดให้คุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	O4.4	หน้า 2-6	
8. วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	O8	หน้า 2-7	
<input type="checkbox"/> Recycling Method			
<input type="checkbox"/> นำไปกำจัด	<input type="radio"/> ภายในประเทศ	<input type="radio"/> ภายนอกประเทศ	
<input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (โปรดระบุ)	เก็บรวบรวมส่งกลับคืนบริษัทผู้จำหน่าย/เก็บรวบรวมส่งหน่วยงานอื่นภายนอกที่ได้รับอนุญาต		
9. ความปลอดภัยเกี่ยวกับระบบไฟฟ้า	O9.1	หน้า 2-8 และภาคผนวก 14	
10. ความปลอดภัยด้านอัคคีภัย	O9.2	หน้า 2-8 และภาคผนวก 6 และ 13	
11. จัดทำและนำเสนอข้อมูลซึ่งแสดงข้อมูลปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงประจำเดือนรวมถึงรายงานข้อมูลความเข้มของแสงอาทิตย์รายวัน (kWh/m <sup>2</sup> /d) ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	O10.1	หน้า 2-10 และภาคผนวก 1	

#### ส่วนที่ 3: คำรับรองของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

ข้อมูลที่ให้ไว้ในแบบรายการตรวจสอบนี้ และเอกสารหลักฐานประกอบ เป็นข้อมูลล่าสุดที่ถูกต้องเป็นจริงทุกประการ

ลงลายมือชื่อ

ชื่อ-นามสกุล  
(ตัวบรรจง)

นายสมมาตร เลิศวินิชย์ทิพย์

ผู้ขอรับใบอนุญาต

ผู้มีอำนาจทำการแทน



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ  
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม  
บ่อทองวินด์ฟาร์ม 1 และบ่อทองวินด์ฟาร์ม 2 ระยะดำเนินการ  
ของบริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด  
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565



บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด

ตั้งอยู่ที่ ตำบลร่มเกล้า อำเภอนิคมน้ำอ้อย จังหวัดมุกดาหาร 49130

กรกฎาคม พ.ศ. 2565



จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250

โทรศัพท์ 0-2760-3000 โทรสาร 0-2760-3197 [www.alsglobal.com](http://www.alsglobal.com)

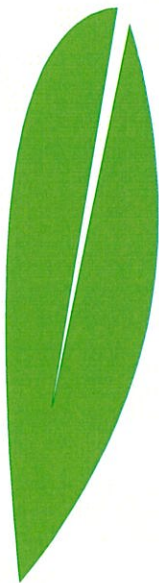




จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250  
โทรศัพท์ 0-2760-3000 โทรสาร 0-2760-3197

[www.alsglobal.com](http://www.alsglobal.com)





VĂN PHÒNG UBND TỈNH TÂY NINH

**ĐẾN** Ngày: .....  
.....10.01.2023.....  
Chuyển:.....

CÔNG TY CỔ PHẦN NĂNG LƯỢNG  
DẦU TIẾNG TÂY NINH



PHÒNG TÀI NGUYÊN & MÔI TRƯỜNG DMC  
**ĐẾN** Số:.....  
Ngày: 10/01/2023  
Chuyển:.....

SỐ TÀI NGUYÊN VÀ MÔI TRƯỜNG TỈNH TÂY NINH:  
**ĐẾN** Số:.....  
Ngày: 10/07/23  
Chuyển:.....

**BÁO CÁO**  
**CÔNG TÁC BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG**  
**NĂM 2022**  
**NHÀ MÁY ĐIỆN MẶT TRỜI DẦU TIẾNG 2**

*Địa chỉ: Xã Suối Đá, Huyện Dương Minh Châu và Xã Tân Hưng,  
Huyện Tân Châu, Tỉnh Tây Ninh.*

Tây Ninh, năm 2022



CÔNG TY CỔ PHẦN NĂNG LƯỢNG DẦU TIẾNG TÂY NINH



**BÁO CÁO**  
**CÔNG TÁC BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG**  
**NĂM 2022**  
**NHÀ MÁY ĐIỆN MẶT TRỜI DẦU TIẾNG 2**

CHỦ CƠ SỞ

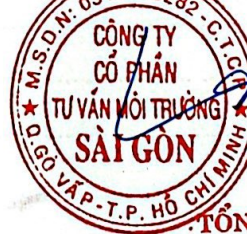
CÔNG TY CỔ PHẦN NĂNG  
LƯỢNG DẦU TIẾNG TÂY NINH



Somkiet Pongpiyapaiboon

ĐƠN VỊ TƯ VẤN

CÔNG TY CỔ PHẦN TƯ VẤN  
MÔI TRƯỜNG SÀI GÒN



TỔNG GIÁM ĐỐC  
*Trần Thị Thảo*

Tây Ninh, năm 2022







# ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ

ສັນຕິພາບ ເອກະລາດ ປະຊາທິປະໄຕ ເອກະພາບ ວັດທະນາຖາວອນ

ແຂວງ ໄຊສົມບູນ

ພະແນກ ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ

ເລກທີ 528 /ພຊສ.ຊບ

ໄຊສົມບູນ, ວັນທີ 26.03.2018

## ໃບຢັ້ງຢືນກ່ຽວກັບສິ່ງແວດລ້ອມ

- ອີງຕາມ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍ ການປົກປັກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມ (ສະບັບປັບປຸງ) 29/ສພຊ, ລົງວັນທີ 18 ທັນວາ 2012;
- ອີງຕາມ ຂໍ້ຕົກລົງຂອງລັດຖະມົນຕີ ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ສະບັບເລກທີ 3171/ກຊສ, ລົງວັນທີ 01 ສິງຫາ 2017 ວ່າດ້ວຍການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວຂອງພະແນກ ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແຂວງ, ນະຄອນຫຼວງ;
- ອີງຕາມ ຄຳແນະນຳຂະບວນການສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນ ກ່ຽວກັບຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ຈາກໂຄງການລົງທຶນ ແລະ ກິດຈະການຕ່າງໆ ສະບັບເລກທີ 8029/ກຊສ, ລົງວັນທີ 17 ທັນວາ 2013;
- ອີງຕາມ ໃບສະເໜີຂອງບໍລິສັດ ທີ່ປຶກສາສັງຄົມ, ກະສິກຳ, ປ່າໄມ້ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມຍືນຍົງ ຈຳກັດ ສະບັບເລກທີ 044/ສກຍ, ລົງວັນທີ 15.03.2018.

### ພະແນກ ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແຂວງ ຕົກລົງ:

1. ເຫັນດີປ່ຽນແທນບົດລາຍງານການສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນ ກ່ຽວກັບຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳແຈ 1 (IEE) ສະບັບປີ 2014;
2. ໃຫ້ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການປະຕິບັດຕາມເງື່ອນໄຂທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນດ້ານຫຼັງຂອງໃບຢັ້ງຢືນສະບັບນີ້ຢ່າງເຂັ້ມງວດ ແລະ ພັນທະຕ່າງໆທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນບົດລາຍງານການສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນ ກ່ຽວກັບຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ (IEE);
3. ມອບໃຫ້ຂະແໜງ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຫ້ອງການຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມເມືອງ ທ່າໂທມ ສົມທົບກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເຮັດໜ້າທີ່ຕິດຕາມກວດກາການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດມາດຕະການປ້ອງກັນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບສິ່ງແວດລ້ອມຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ນ້ຳແຈ 1 ຢ່າງເຂັ້ມງວດ.

ໃບຢັ້ງຢືນສະບັບນີ້ປ່ຽນແທນໃບຢັ້ງຢືນສະບັບເລກທີ 014/ພຊສ.ຊບ, ລົງວັນທີ 09 ພະຈິກ 2015 ແລະ ມີຜົນສັກສິດນັບແຕ່ມີລົງລາຍເຊັນເປັນຕົ້ນໄປ.


ຫົວໜ້າພະແນກ



ແສງປັນຍາ ລັດຕະນະວົງ



## ບັນດາເງື່ອນໄຂ ແລະ ພັນທະດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ຂອງຜູ້ພັດທະນາໂຄງການ

1. ຮັບຜິດຊອບໂດຍກົງຕໍ່ການສຶກສາ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນບົດລາຍງານການສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນ ກ່ຽວກັບຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ໃນກໍລະນີທີ່ມີຜົນກະທົບທາງດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ທີ່ເກີດຂຶ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ສຶກສາໄວ້ໃນບົດລາຍງານດັ່ງກ່າວ ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການຕ້ອງຮັບຜິດຊອບເພີ່ມເຕີມໃນການກຳນົດມາດຕະການປ້ອງກັນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບເຫຼົ່ານັ້ນ ພ້ອມທັງຮັບປະກັນໃຫ້ມີງົບປະມານພຽງພໍໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດມາດຕະການດັ່ງກ່າວ;
2. ໃນກໍລະນີທີ່ທົດແທນຄ່າເສຍຫາຍໃຫ້ປະຕິບັດຕາມດຳລັດວ່າດ້ວຍການທົດແທນຄ່າເສຍຫາຍ ແລະ ການຍົກຍ້າຍຈັດສັນປະຊາຊົນຈາກໂຄງການພັດທະນາ, ສະບັບເລກທີ 84/ລບ, ລົງວັນທີ 5 ເມສາ 2016;
3. ໃນເວລາກໍ່ສ້າງໂຄງການໃຫ້ເອົາໃຈໃສ່ເປັນພິເສດ ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຕິດຕາມກວດກາບັນດາມາດຕະການປ້ອງກັນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ເປັນຕົ້ນ: ການເຊາະເຈື່ອນ ແລະ ການຕົກຕະກອນຂອງດິນ, ຄຸນນະພາບນໍ້າໜ້າດິນ, ນໍ້າໃຕ້ດິນ, ການຄຸ້ມຄອງສິ່ງເສດເຫຼືອ, ຂີ້ຝຸ່ນ, ສຽງລົບກວນ ແລະ ອື່ນໆ ລວມທັງແຜນຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມຂອງໂຄງການກໍ່ສ້າງແລວສາຍສົ່ງ 115 ກວ ຂອງໂຄງການ ເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ມີຜົນກະທົບໜ້ອຍທີ່ສຸດ;
4. ຫົກເດືອນກ່ອນສິ້ນສຸດໄລຍະກໍ່ສ້າງໂຄງການ ເຈົ້າຂອງໂຄງການຕ້ອງສະຫຼຸບສັງລວມ ແລະ ປະເມີນຜົນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດມາດຕະການປ້ອງກັນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດຂອງໂຄງການ ແລ້ວສົ່ງໃຫ້ພະແນກ ຊສ ແຂວງ ໄຊສົມບູນ ເພື່ອພິຈາລະນາກ່ອນໄລຍະດຳເນີນງານ;
5. ເຈົ້າຂອງໂຄງການຕ້ອງປັບປຸງແຜນຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຕິດຕາມກວດກາສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດໄລຍະດຳເນີນງານທຸກໆ 2 ປີສົ່ງໃຫ້ພະແນກ ຊສ ແຂວງ ໄຊສົມບູນ ເພື່ອພິຈາລະນາຮັບຮອງ;
6. ເຮັດບົດລາຍງານປະຈຳເດືອນ, 3 ເດືອນ, 6 ເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ ກ່ຽວກັບການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດມາດຕະການປ້ອງກັນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ຂອງໂຄງການໃຫ້ພະແນກ ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແຂວງ ໄຊສົມບູນ ແລະ ຫ້ອງການ ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ເມືອງ ທ່າໂທມ ເພື່ອຊາບ ແລະ ຕິດຕາມ;
7. ເຈົ້າຂອງໂຄງການຕ້ອງຮັບຜິດຊອບ ແລະ ໂອນງົບປະມານບ້ວງຕິດຕາມກວດກາສິ່ງແວດລ້ອມ (ຕາຕະລາງ 7-1, 7-2 ໜ້າ 83) ໃຫ້ພະແນກ ຊສ ແຂວງ ໄຊສົມບູນ ແລະ ຫ້ອງການ ຊສ ເມືອງ ທ່າໂທມ ເພື່ອສ້າງແຜນເຄື່ອນໄຫວຕິດຕາມກວດກາຄຸນນະພາບສິ່ງແວດລ້ອມຕາມລະບຽບການ;
8. ໃນໄລຍະດຳເນີນງານຖ້າງົບປະມານການຕິດຕາມກວດກາສິ່ງແວດລ້ອມຂອງພາກລັດບໍ່ພຽງພໍ ຕ້ອງມີກອງປະຊຸມປຶກສາຫາລື ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານຕົວຈິງ;
9. ໃນກໍລະນີມີເຫດສຸກເສີນທາງດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ເກີດຂຶ້ນ ທີ່ບໍ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນແຜນຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ຂອງລັດລາຍງານ IEE, ເຈົ້າຂອງໂຄງການຕ້ອງໄດ້ຮັບຜິດຊອບ ພ້ອມທັງຈັດສັນງົບປະມານໃຫ້ພຽງພໍໃນການແກ້ໄຂບັນຫາດັ່ງກ່າວ. 



# ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳແຈ 1

ນາແຈ ເມືອງທ່າໂຕມ ພະແນກໂຊສົມບູນ  
 ວຽກປະຊຸມ ຫ້ອງການແຜນການ ເມືອງທ່າໂຕມ



ພະແນກ ສັງຄົມ ກຸ່ມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳແຈ 1 ມີການສຶກສາສຳຄັນ  
 ກ່ຽວກັບການສ້າງແຜນທີ່ ຫ້ອງ ເມືອງທ່າໂຕມ ພະແນກໂຊສົມບູນ  
 ສ.15 2014 ຫ້ອງປະຊຸມ ຫ້ອງການແຜນການ ເມືອງທ່າໂຕມ



## ບົດລາຍງານການສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນກ່ຽວກັບຜົນ ກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ (IEE)

ກະກຽມໂດຍ:



ບໍລິສັດ ທີ່ປຶກສາສັງຄົມກະສິກຳປ່າໄມ້  
 ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມຍືນຍົງ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ

ພັດທະນາໂດຍ:



NAM CHE 1 HYDROPOWER CO., LTD.  
 ບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ນ້ຳແຈ 1 ຈຳກັດ





---

# ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳແຈ 1

## ບົດລາຍງານການສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນກ່ຽວກັບຜົນ ກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ (IEE)

ກະກຽມໂດຍ:

ບໍລິສັດ ສັງຄົມກະສິກຳປາໄມ້ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມຍືນຍົງ ຈຳກັດ

