

รายงานการประเมินผลประโยชน์ร่วม (Co-benefits)

รายละเอียดโครงการ	
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่ลำปางประเทศไทย Solar Farm at Lampang, Thailand
ชื่อผู้พัฒนาโครงการ	บริษัทอีโซลล่าลำปาง จำกัด
ที่ตั้งโครงการ	333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อมอำเภอลำปางจังหวัดลำปาง
ชื่อผู้จัดทำรายงาน	นางสาวศุภรัตน์ ทรูเนียม
หน่วยงาน	บริษัทแอดวานซ์เอ็นเนอร์ยีพลัสจำกัด
ชื่อผู้ประสานงาน	นางสาวสุภาภรณ์ อาหุณย์
ที่อยู่	89 อาคารเอไอเอแคปปิตอลเซ็นเตอร์ชั้นที่ 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดงเขตดินแดงกรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	02 248 2488-92 ต่อ 19321
E-mail	supaporn@energyabsolute.co.th
สถานภาพโครงการ	สถานภาพโครงการ ณ วันที่ 3 เดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565 <input type="checkbox"/> ยังไม่ดำเนินการ <input type="checkbox"/> อยู่ในระหว่างการเตรียมดำเนินการ <input checked="" type="checkbox"/> ดำเนินโครงการแล้ว เมื่อวันที่ 17 เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558
เอกสารฉบับที่	01
วันที่จัดทำเอกสารแล้วเสร็จ	3 พฤศจิกายน 2565

หนังสือรับรองการจัดทำรายงาน

โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่ลำปางประเทศไทย
(Solar Farm at Lampang, Thailand)

วันที่ 3 เดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี พลัส จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลประโยชน์ร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย (Solar Farm at Lampang, Thailand) ของ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด ตั้งอยู่ที่ 333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อมอำเภอลำปาง จังหวัดลำปาง โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
1. นางสาวศุภรัตน์ หรุ่นหิม	ผู้ช่วยผู้จัดการโครงการ
2. นายชยพล อรุณธีรวงศ์	ผู้จัดการโครงการ

ลงชื่อ

(นายวิวัฒน์ โฆษิตสกุล)

กรรมการผู้จัดการ

ประทับตรา (ถ้ามี)

รายการผลประโยชน์ร่วม (Co-benefits checklist)

โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ลงในช่อง ที่ตรงกับผลการดำเนินงานโครงการของท่าน พร้อมระบุรายละเอียด/ข้อมูลสนับสนุน(โปรดแนบเอกสารหลักฐานประกอบ)

รายการผลประโยชน์ร่วม (Co-benefits checklist)	รายละเอียด/ข้อมูลสนับสนุน
1. ด้านสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรธรรมชาติ	
1.1 มลพิษอากาศ <input type="checkbox"/> อัตราการระบายมลสารจากปล่องลดลง <input checked="" type="checkbox"/> คุณภาพอากาศในบรรยากาศดีขึ้น	มี Co-Benefit เนื่องจากโครงการใช้พลังงานแสงอาทิตย์มาผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งเป็นพลังงานสะอาด จึงไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศ เมื่อเทียบกับกรณีฐาน ซึ่งเป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล
1.2 มลพิษทางน้ำ <input type="checkbox"/> ปริมาณน้ำเสียลดน้อยลง <input type="checkbox"/> ไม่มีการปล่อยน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (Zero Discharge) <input type="checkbox"/> มีการนำน้ำเสียมาใช้ประโยชน์ <input type="checkbox"/> คุณภาพน้ำทิ้งดีขึ้น	ไม่มี Co-benefit
1.3 น้ำใช้ <input checked="" type="checkbox"/> มีการหมุนเวียนน้ำใช้ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด <input type="checkbox"/> ปริมาณการใช้น้ำลดลง	มีCo-benefit เนื่องจากโครงการจัดทำแหล่งกักเก็บน้ำภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และแบ่งปันให้ชุมชนโดยรอบสามารถใช้เป็นแหล่งน้ำสำรองในยามขาดแคลนได้ตามภาคผนวก 1
1.4 เสียง <input checked="" type="checkbox"/> ระดับเสียงรบกวนลดลง	มีCo-benefit เนื่องจากโครงการเป็นการใช้พลังงานแสงอาทิตย์มาผลิตกระแสไฟฟ้าซึ่งไม่มีการเคลื่อนที่ของอุปกรณ์หรือเครื่องจักรกลเช่นกังหันไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจึงไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางเสียง
1.5 ของเสีย <input type="checkbox"/> ปริมาณของเสียลดลง <input type="checkbox"/> มีการนำของเสียมาใช้ประโยชน์	ไม่มี Co-benefit
1.6 ของเสียอันตราย <input type="checkbox"/> ปริมาณของเสียอันตรายลดลง	ไม่มี Co-benefit

รายการผลประโยชน์ร่วม (Co-benefits checklist)	รายละเอียด/ข้อมูลสนับสนุน
1.7 กลิ่น <input type="checkbox"/> ปัญหากลิ่นรบกวนลดลง	ไม่มี Co-benefit
1.8 การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก/การเพิ่มแหล่งดูดกลับ ก๊าซเรือนกระจก <input type="checkbox"/> มีการเพิ่มพื้นที่สีเขียวเพิ่มแหล่งดูดกลับก๊าซเรือนกระจก เช่น ปลูกป่า การอนุรักษ์ป่า <input type="checkbox"/> มีมาตรการป้องกันไฟป่า <input type="checkbox"/> ลดการเผาไหม้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	ไม่มี Co-benefit
1.9 ดิน <input type="checkbox"/> ลดการใช้ปุ๋ยเคมี <input type="checkbox"/> มีการเพิ่มความอุดมสมบูรณ์ของดิน <input type="checkbox"/> มีการป้องกันการชะล้างพังทลายของดิน	ไม่มี Co-benefit
1.10 การอนุรักษ์ความหลากหลายทางชีวภาพ <input type="checkbox"/> มีการเพิ่มขึ้นของชนิดพันธุ์พืช/สัตว์ที่พบในพื้นที่ <input type="checkbox"/> มีการอนุรักษ์พันธุ์พืช/สัตว์	ไม่มี Co-benefit
1.11 อื่น ๆ <input type="checkbox"/> (โปรดระบุ).....	
2. ด้านสังคม	
2.1 การมีส่วนร่วมของชุมชน <input checked="" type="checkbox"/> มีศูนย์ประสานงานรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนจากการดำเนินโครงการ <input checked="" type="checkbox"/> มีการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชน เช่น การประชุม/สำรวจความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย <input checked="" type="checkbox"/> จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการเป็นระยะ ๆ หรือ การทำกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ <input type="checkbox"/> มีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามการดำเนินงานของโครงการ โดยมีชุมชนเข้าร่วม	มี Co-benefit เนื่องจากทางโครงการได้มีการดำเนินกิจกรรมการสำรวจความคิดเห็น และข้อเสนอแนะด้านต่างๆ ของประชาชนผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนการมีส่วนร่วมของชุมชนตามความเหมาะสม ตามภาคผนวก 2

รายการผลประโยชน์ร่วม (Co-benefits checklist)	รายละเอียด/ข้อมูลสนับสนุน
2.2 สุขภาพอนามัยและความปลอดภัย <input type="checkbox"/> จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานมากกว่าที่กฎหมายกำหนด <input checked="" type="checkbox"/> สนับสนุนกิจกรรมด้านสุขภาพอนามัยของชุมชน	มี Co-benefit เนื่องจากบริษัทได้มีการสนับสนุนกิจกรรมด้านสุขภาพอนามัยของชุมชน โดยมีการสนับสนุนหน้ากากผ้าให้กับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และมอบอาหารแห้งให้กับผู้ปฏิบัติงานทางการแพทย์ ตามภาคผนวก 3
2.3 การสนับสนุนการพัฒนาสังคม วัฒนธรรม <input checked="" type="checkbox"/> สนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ในชุมชน <input checked="" type="checkbox"/> สนับสนุนสาธารณูปโภคพื้นฐานแก่ชุมชน	มีCo-benefit เนื่องจากบริษัทได้มีการสนับสนุนกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมพัฒนาสังคมวัฒนธรรมร่วมกับชุมชนดังนี้ - กิจกรรมวันเด็ก - กิจกรรมวันผู้สูงอายุ - กิจกรรมวันแม่ - กิจกรรมวันพ่อ - กิจกรรมแข่งขันกีฬาต้านยาเสพติด - กิจกรรมวันลอยกระทง - กิจกรรมถวายเทียนพรรษา มีการสนับสนุนสาธารณูปโภคพื้นฐานแก่ชุมชน ดังนี้ - การแจกถุงยังชีพให้กับผู้พิการ และผู้ยากไร้ในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า - มอบถุงยังชีพแก่ครอบครัวผู้ประสบภัยโควิด 19 เขต อบต.บ้านเป้าและอบต.บ้านเอี่ยม - ติดตั้งโซล่าเซลล์ให้ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กตำบลบ้านเอี่ยมเพื่อเป็นการลดค่าไฟฟ้า ตามภาคผนวก4
2.4 การพัฒนาศักยภาพบุคลากรของชุมชน <input checked="" type="checkbox"/> จัดกิจกรรมหรือสนับสนุนการเพิ่มทักษะและความรู้แก่บุคลากรของชุมชน <input checked="" type="checkbox"/> สนับสนุนการศึกษาแก่เยาวชนในชุมชน <input checked="" type="checkbox"/> มีการจัดตั้งศูนย์การเรียนรู้ หรือนิทรรศการเพื่อเผยแพร่องค์ความรู้	มีCo-benefit เนื่องจากโครงการมีการสนับสนุนกิจกรรมด้านการพัฒนาศักยภาพบุคลากรของชุมชน เปิดโอกาสให้ชุมชนนักเรียนจากโรงเรียนที่อยู่โดยรอบโรงงานและผู้สนใจเข้าเรียนรู้ศึกษาดูงานโครงการ ตามภาคผนวก5
2.5 อื่น ๆ <input type="checkbox"/> (โปรดระบุ)	

รายการผลประโยชน์ร่วม (Co-benefits checklist)	รายละเอียด/ข้อมูลสนับสนุน												
3. ด้านเศรษฐกิจ													
3.1 การสนับสนุนทางการเงินแก่ชุมชน <input type="checkbox"/> มีการจัดตั้งกองทุน หรือสนับสนุนงบประมาณเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจในชุมชนเพิ่มเติมจากที่กฎหมายกำหนด	ไม่มี Co-benefit												
3.2 การสร้างงาน/รายได้ <input checked="" type="checkbox"/> มีการส่งเสริมการจ้างงานคนในท้องถิ่น <input type="checkbox"/> มีการสร้างอาชีพเสริมจากกิจกรรมของโครงการโดยตรง <input type="checkbox"/> มีกิจกรรมสนับสนุนการลดค่าใช้จ่าย/เพิ่มรายได้ให้กับชุมชน	มีCo-benefit เนื่องจากทางโครงการมีการจ้างพนักงานประจำและพนักงานชั่วคราวจากสมาชิกในชุมชนตามศักยภาพความสามารถ และความถนัดเพื่อให้เกิดการจ้างงานและการพัฒนาความรู้ความสามารถทั้งในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าซึ่งมีการจ้างงานนับพันอัตราและระยะหลังจากการก่อสร้างเสร็จและทำการจำหน่ายไฟฟ้าแล้วเพื่อดูแลโรงไฟฟ้าการทำนุบำรุงทรัพย์สินโรงไฟฟ้าการรักษาความปลอดภัยการดูแลภูมิทัศน์และอื่น ๆ ซึ่งมีการจ้างงานอีกหลายร้อยอัตราส่งผลให้การดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทเกิดการจ้างงานคนในชุมชนโดยรอบเป็นจำนวนมาก												
3.3 การสนับสนุนการลงทุนในประเทศ <input type="checkbox"/> มีการใช้วัตถุดิบ เครื่องจักร หรืออุปกรณ์ที่ผลิตในประเทศ <input type="checkbox"/> สนับสนุนการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ในประเทศ	ไม่มีCo-benefit เนื่องจากโครงการมีการจัดหาอุปกรณ์และการติดตั้งจากต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่ ตามภาคผนวก 6 <table border="1" data-bbox="919 1413 1401 1682"> <thead> <tr> <th>วัตถุดิบ</th> <th>เงินลงทุน (ล้านบาท)</th> <th>ร้อยละ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ภายในประเทศ</td> <td>2,894.65</td> <td>34.05</td> </tr> <tr> <td>ต่างประเทศ</td> <td>5,605.35</td> <td>65.95</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>8,500.00</td> <td>100</td> </tr> </tbody> </table>	วัตถุดิบ	เงินลงทุน (ล้านบาท)	ร้อยละ	ภายในประเทศ	2,894.65	34.05	ต่างประเทศ	5,605.35	65.95	รวม	8,500.00	100
วัตถุดิบ	เงินลงทุน (ล้านบาท)	ร้อยละ											
ภายในประเทศ	2,894.65	34.05											
ต่างประเทศ	5,605.35	65.95											
รวม	8,500.00	100											
3.4 อื่น ๆ <input type="checkbox"/> (โปรดระบุ)													

คำอธิบายเพิ่มเติม

- 1) โครงการแบบรูปภาพ เอกสารหรือหลักฐานประกอบการพิจารณา
- 2) โครงการสามารถเพิ่มรายการผลประโยชน์ (Co-benefits) นอกเหนือจากที่ อบก. กำหนดไว้ได้

แหล่งเก็บน้ำภายในโครงการ
เพื่อใช้เป็นแหล่งน้ำสำรองในยามขาดแคลนให้แก่ชุมชนโดยรอบ

ตัวอย่าง ภาพถ่ายบ่อน้ำผิวดิน และบอบาดาล





ภาคผนวก 2

การดำเนินกิจกรรมการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะด้านต่าง ๆ ของประชาชน และผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนมีการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชนตามความเหมาะสม

ตามนโยบายของกลุ่มบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) ช้างต้น บริษัท อีเอ โซล่า ล่าปาง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทภายใต้ บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการสนับสนุนงบประมาณ และเข้าร่วมการจัดกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับทางชุมชนเป็นประจำ ดังนั้นในระหว่างการหาหรือและช่วงการร่วมกิจกรรม บริษัทฯ ก็จะทำการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ จากชุมชนด้วย ดังนี้

1. การสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะกับอบต.บ้านเป่า ต.บ้านเป่า อ.เมือง จ.ลำปาง ในวันที่ 7 มกราคม 2559
2. การสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะกับผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 11 บ้านทุ่งมานใต้ ต.บ้านเป่า อ.เมือง จ.ลำปาง ในวันที่ 9 มกราคม 2559
3. การสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะกับผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 1 บ้านเอี่ยม ต.บ้านเป่า อ.เมือง จ.ลำปาง ในวันที่ 9 มกราคม 2559
4. การสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะกับอบต.บ้านเอี่ยม ต.บ้านเอี่ยม อ.เมือง จ.ลำปาง ในวันที่ 9 มกราคม 2559
5. การสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะกับศูนย์พัฒนาเด็กเล็กหนองหล่ม ต.หนองหล่ม อ.ห้างฉัตร จ.ลำปาง ในวันที่ 10 มกราคม 2559

ผลจากการสำรวจความคิดเห็นและข้อเสนอแนะข้างต้น ออกมาในเชิงบวกคือ ขอให้บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ และเข้าร่วมหรือสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนต่อไป

การจัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ ได้รับจากการดำเนินโครงการ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีหน่วยประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ โดยบริษัทฯ มีขั้นตอนการดำเนินการ ตามแบบฟอร์ม SE-FP-006-001 ดังนี้

1. จัดบันทึกรายละเอียดข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ และการขอข้อมูลต่างๆ ทั้งการแจ้งทางวาจา โทรศัพท์ และโทรสาร ตามแบบฟอร์ม "บันทึกการรับข้อร้องเรียน" (ส่วนที่ 1)
2. ดำเนินการแก้ไข ตามที่มีข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ และการขอข้อมูลต่างๆ ตามแบบฟอร์ม "บันทึกการรับข้อร้องเรียน" (ส่วนที่ 2)
3. ติดต่อกลับผู้แจ้ง โดยจะแจ้งรายละเอียดที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการแก้ไข ตามข้อ 2 ตามแบบฟอร์ม "บันทึกการรับข้อร้องเรียน" (ส่วนที่ 3)

และจะทำการสรุปรายการข้อร้องเรียน ใน แบบฟอร์ม "บัญชีรายการรับข้อร้องเรียน SE-FP-006-002" ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ยังไม่มีข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ และการขอข้อมูลต่างๆ แจ้งมายังบริษัทฯ

บันทึกการรับข้อร้องเรียน

ส่วนที่ 1 สำหรับผู้แจ้ง/ผู้รับแจ้ง

ชื่อ-นามสกุลผู้แจ้ง _____ วันที่แจ้ง _____
 เบอร์ติดต่อ _____
 ที่อยู่ _____

1. ลักษณะการแจ้ง ทั่วไป รางจก โนรสีพ แลกสาร

2. ประเภทการแจ้ง ขัดข้องระบบ ขัดเสถียรภาพ ขาดข้อมูล

3. ประเภทของสื่อที่แจ้ง ไลน์ อีเมล ไลน์ เฟซบุ๊ก ไลน์ อื่นๆ

4. รายละเอียด _____

ผู้รับแจ้ง _____ พลเรือน _____

ส่วนที่ 2 การดำเนินการ

สิ่งที่ดำเนินการ CAR No. _____ PAR No. _____
 อื่นๆ _____

ผู้ดูแล _____ ตำแหน่ง _____ วันที่ _____
 ผู้ดำเนินการ _____ พลเรือน _____
 วันที่ดำเนินการแล้วเสร็จ _____

ส่วนที่ 3 การติดต่อกลับผู้แจ้ง

ผลการติดต่อกลับ แจ้งทั่วไป รางจก โนรสีพ
 แลกสาร จดหมายอิเล็กทรอนิกส์

ไม่ติดต่อกลับ _____

ผู้ติดต่อ _____ พลเรือน _____ วันที่ _____

SE-FP-006-001 (Rev. 01/06/16)

บัญชีรายการรับชำระเรียน

วัน/เดือน/ปี	ประเภทการแจ้ง	ประเภทของ เรื่องที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียด	การดำเนินการ	วันที่ ดำเนินการ แล้วเสร็จ	การติดตามกลับ	หมายเหตุ

SE-FP-006-002 (Rev: 01/06/16)

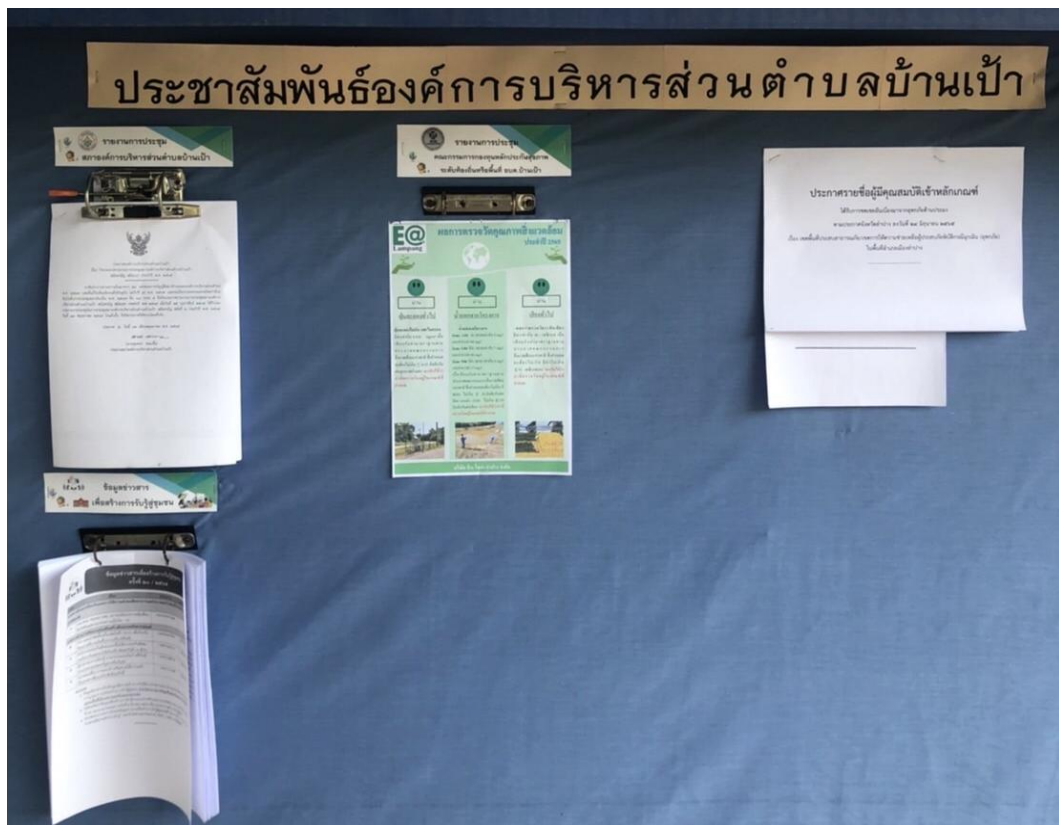
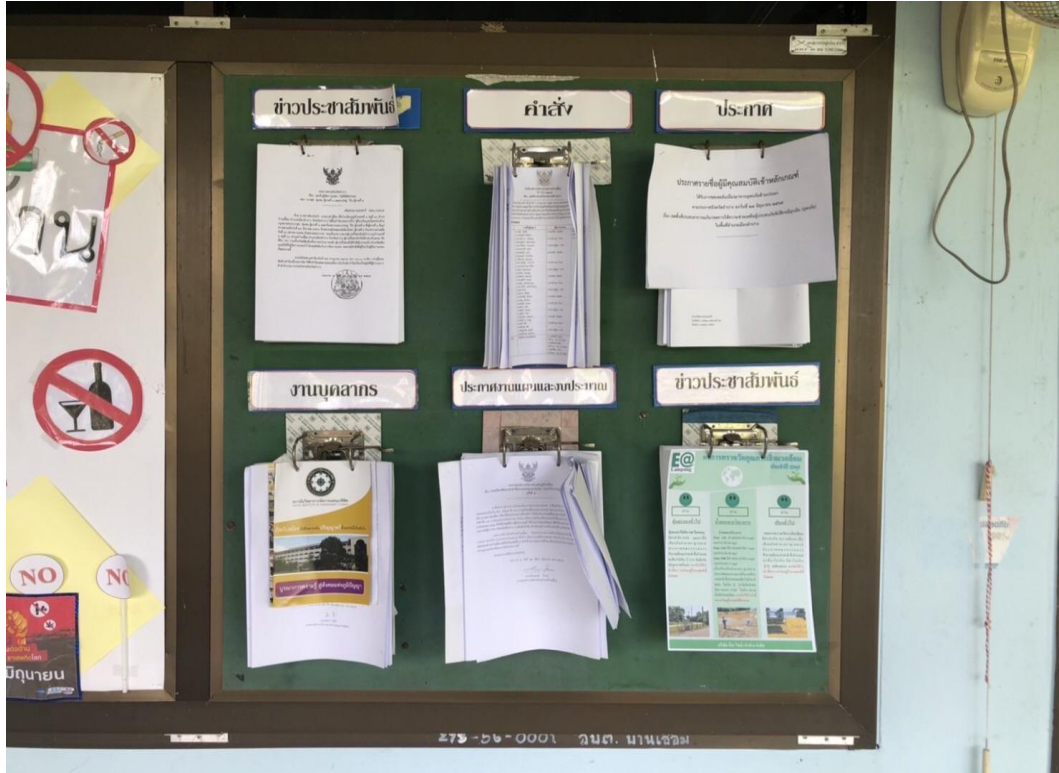
จุดประสานงานเพื่อรับข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนจากการดำเนินโครงการ โดยตั้งอยู่ณ้อมัธรักษาความปลอดภัยบริเวณหน้าโครงการ



การประชุมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อสำรวจความคิดเห็นต่อโครงการ



การสอบถามข้อร้องเรียนและผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินโครงการจากชุมชนใกล้เคียงและอบต. ในพื้นที่รวมทั้งมีการตีประชาสัมพันธุ์ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการให้ชุมชนทราบในทุกๆปี



Law



บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด

EA Solar Lampang Company Limited

89 อาคารเอไอเอ ถนนปิ่นทอง เซ็นเตอร์ ชั้น 16 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงสามเสนนอก เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ 02 248 2488-92, 02 002 3667-9 โทรสาร 02 248 2493 ทะเบียนเลขที่ 0105556104645

วันที่ 31 มีนาคม 2565

องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเอื้อง
วันที่ 1/3/65
วันที่ 11 มี.ค. 2565
เวลา 11.55 น.

เรื่อง สอบถามเรื่องข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของบริษัท
เรียน องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเอื้อง

บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด ใบอนุญาตประกอบกิจการเลขที่ 3-88(1)-63/57 สป. , 3-88(1)-64/57 สป. , 3-88(1)-73/57 สป. , 3-88(1)-68/57 สป. , 3-88(1)-70/57 สป. , 3-88(1)-72/57 สป. , 3-88(1)-67/57 สป. , 3-88(1)-71/57 สป. , 3-88(1)-65/57 สป. , 3-88(1)-66/57 สป. , 3-88(1)-69/57 สป.
ดำเนินการเกี่ยวกับ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงงานตั้งอยู่ เลขที่ 333 หมู่ 1 ต.บ้านเอื้อง อ.เมือง จ.ลำปาง 52100

ตามที่บริษัทฯ โครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนเพื่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (CSR-DIW to achieve SDGs) (ภายใต้ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและยกระดับเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ) กับ กองพัฒนาอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของ โครงการทางบริษัทฯ จึงขอสอบถามองค์การบริหาร ส่วนตำบลบ้านเอื้อง ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ถึงปัจจุบัน พบข้อร้องเรียนจากชุมชนรอบข้างหรือผู้ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน ของ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด หรือไม่

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาและขอสอบถามข้อมูลดังกล่าว

ลงชื่อ
(นายกรณ บุญสารวัง)
ตำแหน่ง ผู้จัดการ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด

องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเอื้อง

ดำเนินการตรวจสอบแล้ว พบว่า

มีข้อร้องเรียน เรื่อง

โดยดำเนินการตามมาตรา (ถ้ามี)

ผลดำเนินการ

ไม่มีข้อร้องเรียน

ข้อเสนอแนะ (ถ้ามี)

ลงชื่อ
(นายวิระพงษ์ คำพอง)
ตำแหน่ง ผู้อำนวยการ องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเอื้อง

เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของ โครงการทางบริษัทฯ จึงขอสอบถามองค์การบริหาร ส่วนตำบลหนองหุ้ม ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ถึงปัจจุบัน พบข้อร้องเรียนจากชุมชนรอบข้างหรือผู้ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน ของ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด หรือไม่

จึงเรียนมาเพื่อ โปรดพิจารณาและขอสอบถามข้อมูลดังกล่าว

ลงชื่อ
(นายกรณ บุญสารวัง)
ตำแหน่ง ผู้จัดการ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด

องค์การบริหารส่วนตำบลหนองหุ้ม

ดำเนินการตรวจสอบแล้ว พบว่า

มีข้อร้องเรียน เรื่อง

โดยดำเนินการตามมาตรา (ถ้ามี)

ผลดำเนินการ

ไม่มีข้อร้องเรียน

ภาคผนวก 3

การสนับสนุนกิจกรรมด้านสุขภาพอนามัยของชุมชน

การสนับสนุนหน้ากากผ้าให้กับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า



การมอบอาหารแห้งให้กับผู้ปฏิบัติงานทางการแพทย์



ภาคผนวก 4

การสนับสนุนกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมพัฒนาสังคม วัฒนธรรม

การสนับสนุนงบประมาณ และเข้าร่วมการจัดแข่งขันกีฬาเยาวชน และประชาชนบ้านเอี่ยม
ณ อบต.บ้านเอี่ยม ต.บ้านเอี่ยม อ.เมือง จ.ลำปาง



การสนับสนุนกิจกรรมปั่นเพื่อแม่ Bike for Mom สำหรับชุมชน ต.บ้านเป้า



การมอบของขวัญวันเกิดให้กับ อบต.บ้านเป้า ต.บ้านเป้า อ.เมือง จ.ลำปาง



การมอบของขวัญวันเด็กให้กับผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 11 บ้านทุ่งม่านใต้ ต.บ้านเป้า อ.เมือง จ.ลำปาง



การมอบของขวัญวันเด็กให้กับผู้ใหญ่บ้านหมู่ 1 บ้านเอื้อม ต.บ้านเป้า อ.เมือง จ.ลำปาง



การมอบของขวัญวันเกิดให้กับ อบต.บ้านเอี่ยม ต.บ้านเอี่ยม อ.เมือง จ.ลำปาง



การมอบของขวัญวันเกิดให้กับศูนย์พัฒนาเด็กเล็กหนองหล่ม ต.หนองหล่ม อ.ห้างฉัตร จ.ลำปาง



การสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่น



ร่วมจัดบูธสนับสนุนกิจกรรมลอยกระทงชุมชนบ้านเอี่ยม



การจัดกิจกรรมถวายเทียนพรรษาประจำปี 2565



การแจกถุงยังชีพให้กับผู้พิการและผู้ยากไร้ในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า



การมอบถุงยังชีพแก่ครอบครัวผู้ประสบภัยโควิด 19 เขตอบต.บ้านเป้าและอบต.บ้านเอี่ยม



องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

การติดตั้งโซลาร์เซลล์ให้ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กตำบลบ้านเอื้อมเพื่อเป็นการลดค่าไฟฟ้า



ภาคผนวก 5

การสนับสนุนกิจกรรมด้านการพัฒนาศักยภาพบุคลากรของชุมชน

บรรยายให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด (พลังงานจากแสงอาทิตย์) ให้กับนักเรียนในชุมชน



การจัดนิทรรศการเพื่อเผยแพร่องค์ความรู้โรงเรียนทุ่งกล้วยต.บ้านเอี่ยมจ.ลำปาง
เพื่อเป็นการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาดให้กับชุมชนอย่างยั่งยืน



การต้อนรับคณะศึกษาดูงาน จากสำนักนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน และผู้สื่อข่าว



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากอุตสาหกรรมจังหวัดลำปาง



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากสมาคมศิษย์เก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากธนาคารแห่งประเทศไทย (ภาคเหนือ)



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากโรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากมหาวิทยาลัยราชภัฏลำปาง



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากวิทยาลัยโปลีเทคนิคลานนา จ.เชียงใหม่



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากองค์การบริหารส่วนตำบลหัวไทร จ.นครศรีธรรมราช



การต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากคณะที่มงานผู้ว่าราชการจังหวัดลำปาง



ภาคผนวก 6

Final Technical Due Diligence Report

Confidential

Original

9HX213424

September 19th, 2014



THE SIAM COMMERCIAL BANK PUBLIC COMPANY LIMITED

EA Solar Lampang 127.4 MW_{DC} Solar PV Power Plant

Technical Due Diligence
Lenders' Technical Advisory Services



The Lenders' Technical Advisor is not able to locate these payments in the Financial Model.

For payment during construction period, as mentioned in Chapter 8.2.3, the Lenders' Technical Advisor understands that this cost has been included in the budget of Project Cost, under "Other expenses" category.

For payment during operation period, the Lenders' Technical Advisor understands that the Project Company can reimburse the same amount from EGAT and thus there should be no net impact on the Project's feasibility. The reimbursement is in written confirmation according to the PPA amendment dated March 12th, 2012.

12.8 Project Cost

Project cost break down and EPC cost break down for the Project are reviewed and commented as shown below.

Based on the Financial Model, Project cost is divided into several portions including EPC Costs, Transmission and Substation Cost, Land Lease Upfront, Development Cost, Advisory Fees, Other Expenses, Contingency, etc.

No.	Items	Million THB	%
1	EPC Costs	7,355.00	86.53%
2	Transmission and Substation Costs	390.00	4.59%
3	Land Lease Upfront	181.00	2.13%
4	Development Costs	10.00	0.12%
5	Advisory Fees	15.00	0.18%
6	Other Expenses	73.00	0.86%
7	Contingency	130.00	1.53%
8	VAT	150.00	1.76%
9	Financing Costs	196.00	2.31%
	Total Costs	8,500.00	100.00%

Table 12-1 Breakdown of Total Project Costs

No.	Items	Million THB	%
1	EPC - Offshore	5,605.35	76.21%
2	EPC - Onshore	1,749.54	23.79%
	Total EPC Cost	7,354.89	100.00%

Table 12-2 Breakdown of the EPC Costs

The percentage of EPC Offshore cost and EPC Onshore Cost of total EPC Cost are 76.21% and 23.79%, respectively. The EPC Cost is based on USD and THB currency for Offshore and Onshore portions, respectively. The exchange rate thus does impact on the total EPC cost.

Total EPC cost in the financial model is consistent with the EPC cost in the EPC contract. However, the Lenders' Technical Advisor found that the EPC cost in the EPC contract is slightly lower than the EPC cost stated in the Financial Model, the difference is caused by the exchange rate.

Technical Due Diligence

 FINAL REPORT
 9HX213424
 September 19th, 2014

140

The EPC Offshore cost is calculated at the exchange rate of THB 33 per USD, but the exchange rate in Financial Model is THB 32 THB per USD. This issue should be clarified by the Lenders' Financial Advisor.

The Lenders' Technical Advisor assumes that pre-operating cost, project development cost, and initial working capital are included in Development Cost portion, and also assume that Financing Cost includes upfront fee, commitment fee, IDC, etc.

The development costs and advisory fees include the cost of various studies and investigations, permits and licenses, owner's engineer, legal advisor, lenders due diligence costs and miscellaneous owner's administration and development costs. Development costs and advisory fees have been estimated based on the assumption that financing will be based on project financing.

In the Financial Model, the contingency of the Project is 1.77% over the EPC cost which is lower than the Lenders' Technical Advisor expectation. Generally, the Lenders' Technical Advisor considers approximately 5.0% contingency over the EPC cost, which is sufficient to cover possible variations and cost increases due to technical reasons. However, the Lenders' Technical Advisor was informed that there will be Cost Overrun Support of 3% of Project cost (THB 255 million) that EA has committed with the Lenders under the Equity Contribution Agreement / Corporate guarantee. This Cost Overrun Support is to be contributed solely by EA in case of overrun over THB 8,500 Million. If the total amount of contingency and cost overrun support is 4.53% of the Project Cost, it is considered acceptable by the Lenders' Technical Advisor. The Lenders' Technical Advisor recommends the cost overrun support to be checked and confirmed by the Lenders.

Generally, the EPC cost of similar solar PV with tracking system power plants would be in range of THB 65 – 75 million per MW_{DC}, depending on equipment quality, site locations, etc. Project EPC cost of THB 57.71 million per MW_{DC} for tracker PV system is considered appropriate and lower than the Lenders' Technical Advisor's expectation. The total Project cost of THB 66.70 million per MW_{DC} is also considered lower than the Lenders' Technical Advisor's expectation by comparison the recent market standard.

12.9 Budget for O&M Cost

Project O&M cost is divided into several portions including annual initial O&M, insurance, and other costs.

No.	Items	Million THB	%
1	Pre-Operating Costs	0.0	0.00%
2	Initial O&M Costs	55.0	59.46%
3	Insurance Costs	15.5	16.76%
4	Land Lease Costs	0.0	0.00%
5	Other Costs	22.0	23.78%
	Total Costs	92.5	100.00%

Table 12-3 Breakdown of the O&M Costs