



CONSULTANT Worley <small>WorleyParagonEnergyResources</small>	CONTRACTOR  	 HIN KONG POWER COMPANY LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH-EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 1 of 2
--	---	--	---

วันที่(Date)..... 03/04/2566 เวลา(Time) เลขที่(No.)..... 18
พื้นที่ร้องเรียน (Complaint Area) KP 31 + 630
ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; height: 100px; width: 100%;"></div>
รายละเอียดข้อร้องเรียน (Details of the Complaint) ข้างหน้าบริเวณที่หักหัก บริเวณด้านใต้ของพื้นที่ก่อสร้าง (ไฟก๊อ) เจาะเสียหาย
ข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไข (Comment and recommended corrective actions) ข้างหน้าให้บริษัทที่รับเหมาก่อสร้างให้ทำการซ่อมแซม (จัดซื้อและติดตั้ง)
<div style="text-align: right;"> ลงชื่อ.....  (Sign) ผู้ร้องเรียน (Complainant) วันที่..... 03 / 04 / 2566 </div>

CONSULTANT Worley <small>WorleyParsonsThames</small>	CONTRACTOR  	HKP <small>HONG KONG POWER COMPANY LIMITED</small> แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH- EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 2 of 3
---	---	--	--

ผลการแก้ไข (The Results of Corrective Action)


จ่ายเงินและราคาค่าจ้าง 100 บาท แก่ช่างที่ไม่ได้ทำงานให้บริษัทฯ ตามสัญญาจ้างเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ดำเนินการแก้ไข
(Assigned Staff)


วันที่ 08 / 05 / 2566

ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไข (Closed Out)

ลงชื่อ.....


(Sign) ผู้ร้องเรียน
(Complainant)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ประสานงานชุมชน
(Community Relation Liaison)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง
(Construction Manager)

วันที่...../...../.....

CONSULTANT 	CONTRACTOR  	HKP HIN KONG POWER COMPANY LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH-EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 1 of 2
--	--	---	---

วันที่(Date)..... 03/04 / 2566 เวลา(Time) เลขที่(No.)..... ๒๐
พื้นที่ร้องเรียน (Complaint Area) KP ๒1 + 620
ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; height: 100px; width: 100%;"></div>
รายละเอียดข้อร้องเรียน (Details of the Complaint) ที่เกิดเหตุบริเวณข้างใหม่ เกิดแรงสั่นสะเทือนทำให้น้ำมันที่วางวางภายในอาคารมีกลิ่นเสียหอย
ข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไข (Comment and recommended corrective actions) ให้ออกมาตรการป้องกัน (ทั้งนี้ ไม่ละ ใดๆ)
<div style="text-align: right;"> ลงชื่อ..... <div style="background-color: black; width: 100px; height: 20px; display: inline-block;"></div> (Sign) ผู้ร้องเรียน (Complainant) วันที่..... 03 / 04 / 2566 </div>

CONSULTANT Worley <small>Energy Chemicals Infrastructure</small>	CONTRACTOR  	 HONG KONG POWER COMPANY LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH- EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 2 of 3
---	---	--	--

ผลการแก้ไข (The Results of Corrective Action)

ทำการชี้แจงและขอโทษจากทางบริษัทฯ แก่ผู้ร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อ.....

(Sign)

ผู้ดำเนินการแก้ไข

(Assigned Staff)

วันที่ 20 / 05 / 2566

ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไข

(Closed Out)

ลงชื่อ.....

(Sign)

ผู้ร้องเรียน

(Complainant)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign)

ผู้ประสานงานชุมชน

(Community Relation Liaison)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign)

ผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง

(Construction Manager)

วันที่...../...../.....

CONSULTANT Worley <small>PRO SERVICES RESOURCES</small>	CONTRACTOR  	 HIN KONG POWER COMPANY, LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH- EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 2 of 3
--	---	---	--

ผลการแก้ไข (The Results of Corrective Action)

แก้ไขตามผลการประเมินแล้ว สหกรณ์การเกษตรหนองบัวลำภู

.....

.....

.....

.....

.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ดำเนินการแก้ไข

(Assigned Staff)

วันที่ 21 / 05 / 2566

ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไข

(Closed Out)

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ร้องเรียน

(Complainant)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ประสานงานชุมชน

(Community Relation Liaison)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง


(Construction Manager)

วันที่...../...../.....


CONSULTANT Worley <small>WorleyParsonsConsulting</small>	CONTRACTOR  	 HONG KONG POWER COMPANY LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH-EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 1 of 2
---	---	---	---

วันที่(Date)..... 23/05/2566 เวลา(Time) เลขที่(No.)..... 143
พื้นที่ร้องเรียน (Complaint Area) KP 2 + 900
ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; height: 100px; width: 100%;"></div>
รายละเอียดข้อร้องเรียน (Details of the Complaint) เรือยนต์เปิดควันทิ้งก้าง เหล็กพันในถังใสสะอาดจากฐาน
ข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไข (Comment and recommended corrective actions) จุ่มตัวถังลงถังเก็บน้ำเกลือ และทำความสะอาดถังเก็บน้ำเกลือ
<div style="text-align: right;"> ลงชื่อ..... (Sign) ผู้ร้องเรียน (Complainant) วันที่..... 23 / 05 / 2566 </div>



CONSULTANT Worley <small>Energy Chemical Resource</small>	CONTRACTOR  	 HONG KONG POWER COMPANY, LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH- EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 2 of 3
--	---	---	--

ผลการแก้ไข (The Results of Corrective Action) แก้ไขโดยการนำใบแจ้งความออกทำงาน เพื่อให้เจ้าหน้าที่ในเขต-ตม. รับผิดชอบต่อไป.	
ลงชื่อ..... (Sign)	 ผู้ดำเนินการแก้ไข (Assigned Staff) วันที่ 23 / 08 / 2566
ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไข (Closed Out)	
ลงชื่อ..... (Sign)	ลงชื่อ..... (Sign)
ผู้ร้องเรียน (Complainant) วันที่...../...../.....	ผู้ประสานงานชุมชน (Community Relation Liaison) วันที่...../...../.....
ลงชื่อ..... (Sign)	
ผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง (Construction Manager) วันที่...../...../.....	

CONSULTANT Worley <small>energy minerals resources</small>	CONTRACTOR  	 HIN AONG POWER COMPANY LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH-EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 1 of 2
---	---	--	---

วันที่(Date)..... 01/06/2566 เวลา(Time) เลขที่(No.)..... 161
พื้นที่ร้องเรียน (Complaint Area) KP29+030
ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; height: 100px; width: 100%;"></div>
รายละเอียดข้อร้องเรียน (Details of the Complaint) ถนนพหลโยธิน-00ก หรืออาจอ้างถึงทางรถไฟ
ข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไข (Comment and recommended corrective actions) แก้ไขให้สัญญาณไฟ-00ก1ติดปกติ
<div style="text-align: right;"> ลงชื่อ.....  (Sign) ผู้ร้องเรียน (Complainant) วันที่..... 01 / 06 / 2566 </div>

CONSULTANT Worley <small>WorleyParsonsThames</small>	CONTRACTOR  	HKP <small>HONG KONG POWER COMPANY LTD.</small> แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH- EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 2 of 3
---	---	---	--

ผลการแก้ไข (The Results of Corrective Action) 1. แก้ไขการรั่วไหลของน้ำมัน - 公司已採取措施防止再次發生。	
.....	
ลงชื่อ..... (Sign)	 ผู้ดำเนินการแก้ไข (Assigned Staff) วันที่ 10 / 06 / 2566
ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไข (Closed Out)	
ลงชื่อ..... (Sign)	ลงชื่อ..... (Sign)
ผู้ร้องเรียน (Complainant) วันที่...../...../.....	ผู้ประสานงานชุมชน (Community Relation Liaison) วันที่...../...../.....
ลงชื่อ..... (Sign)	
ผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง (Construction Manager) วันที่...../...../.....	

CONSULTANT Worley <small>Energy Process Services</small>	CONTRACTOR  	 HIN KONG POWER COMPANY LTD. แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH-EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 1 of 2
---	---	--	---

วันที่(Date)..... 22/06/2566	เวลา(Time)	เลขที่(No.)..... 134
พื้นที่ร้องเรียน (Complaint Area) KP ๗๑๔๐		
ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; height: 100px; width: 100%;"></div>		
รายละเอียดข้อร้องเรียน (Details of the Complaint) ทางเท้า - ทำลายท่อส่งก๊าซชุมชนตัว ลีตริโอเตดก		
ข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไข (Comment and recommended corrective actions) จัดซื้อถังเก็บก๊าซเพื่อใส่ก๊าซลิกแก		
ลงชื่อ..... (Sign)		<div style="background-color: black; height: 40px; width: 150px;"></div> ผู้ร้องเรียน (Complainant)
วันที่..... 22 / 06 / 2566		

CONSULTANT Worley <small>WorleyParsons Group</small>	CONTRACTOR  	 HONG KONG POWER COMPANY LIMITED แบบฟอร์มข้อร้องเรียน (Complaint Form)	OIL PIPELINE EXTENSION TO NORTH- EAST REGION OF THAILAND (OPENE) Complaint Form Rev 0 Page 2 of 3
---	---	--	--

ผลการแก้ไข (The Results of Corrective Action)

นำคดีจากการแก้ไขไปขึ้นลงตามขั้นตอนที่กฎหมายกำหนดเรียบร้อยแล้ว

.....

.....

.....

.....

.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ดำเนินการแก้ไข

(Assigned Staff)

วันที่ 24 / 06 / 2566

ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไข

(Closed Out)

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ร้องเรียน

(Complainant)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้ประสานงานชุมชน

(Community Relation Liaison)

วันที่...../...../.....

ลงชื่อ.....

(Sign) ผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง

(Construction Manager)

วันที่...../...../.....

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ตัวอย่างเอกสารตอบกลับข้อคิดเห็น
และข้อร้องเรียนของโครงการจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2566

เรื่อง ขอร้องเรียนเรื่องการขุดฝังท่อก๊าซธรรมชาติลอดใต้ถนนสายบ้านหนองรักษ์ – บ้านห้วยปลาตุก หมู่ที่ 5

ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี อันเป็นการกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของ
ประชาชนโดยมิชอบ

เรียน ท่านผู้อำนวยการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดราชบุรี

สิ่งที่ส่งมาด้วย ภาพถ่ายการขุดเจาะถนนเพื่อฝังท่อก๊าซธรรมชาติ

ผู้ร้องเป็นชาวบ้านมีภูมิลำเนาอยู่ในเขตหมู่ที่ 5 ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี
ซึ่งเป็นผู้ได้รับผลกระทบโดยตรงจากการขุดเจาะถนนสายบ้านหนองรักษ์ – บ้านห้วยปลาตุก หมู่ 5 ตำบลหินกอง
อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี เพื่อฝังท่อก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าของบริษัท หินกองพาวเวอร์ จำกัด

สืบเนื่องจากช่วงกลางเดือนตุลาคม 2565 ได้มีการขุดเจาะถนนเป็นหลุมขนาดใหญ่เพื่อฝังท่อ
ก๊าซธรรมชาติของ “บริษัท หินกองพาวเวอร์ จำกัด ผ่านถนนสายบ้านหนองรักษ์ – บ้านห้วยปลาตุก หมู่ที่ 5 (บ้านหนองรักษ์) ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี บริเวณกิโลเมตรที่ 2+135.5 ถึง กิโลเมตรที่ 2+730 เพื่อเดินท่อก๊าซธรรมชาติเข้าไปยังโรงไฟฟ้าของบริษัท หินกองพาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการของเอกชน
ซึ่งถนนดังกล่าวอยู่ในเขตอำนาจการควบคุมดูแลและรับผิดชอบของเทศบาลตำบลหินกอง ซึ่งการขุดเจาะถนนฝังท่อก๊าซธรรมชาติดังกล่าวนี้ใช้ระยะเวลานานจนทำให้ชาวบ้านหนองรักษ์ หมู่ที่ 5 ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ได้รับความเดือดร้อนเป็นอย่างมากไม่สามารถเดินทางเข้าออกหมู่บ้านได้อย่างปกติสุข
และชาวบ้านหมู่ที่ 5 บ้านหนองรักษ์ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ยังคำนึงถึงความปลอดภัยในการดำเนินการดังกล่าวของทางบริษัท หินกองพาวเวอร์ จำกัด ดังกล่าวด้วย ปรากฏตามภาพถ่ายจำนวน 4 ภาพ ท้ายหนังสือนี้

ผู้ร้องในฐานะตัวแทนของชาวบ้านหมู่ที่ 5 ตำบลหนองรักษ์ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี จึงได้ไปทำการสอบถามถึงเรื่องดังกล่าวข้างต้นกับทางเทศบาลตำบลหินกอง

ทางเทศบาลตำบลหินกองได้แจ้งแก่ผู้ร้องว่าทางเทศบาลตำบลหินกองมีอำนาจที่จะดำเนินการ
อย่างไรก็ได้บนถนนหลวงตามพระราชบัญญัติทางหลวง พ.ศ. 2535 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติทางหลวง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2549 โดยที่ไม่จำเป็นต้องมีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนหรือการทำประชาพิจารณ์ และไม่ต้องทำการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) แต่อย่างใดเลย และทางเทศบาลมีอำนาจที่จะอนุญาตให้บริษัท หินกองพาวเวอร์ จำกัด ทำการวางท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 24 นิ้ว ในเขตทางหลวง

ท้องถิ่นทางสาย บ้านห้วยปลาตุก หนองรักษ์ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ได้ปรากฏตาม
หนังสือที่ รบ. 55403/1066 ฉบับลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 ท้ายหนังสือนี้

การกระทำดังกล่าวของเทศบาลตำบลหินกองเป็นการกระทำที่ทำให้ชาวบ้านหมู่ที่ 5 หมู่บ้าน
หนองรักษ์ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ซึ่งเป็นผู้ได้รับผลกระทบโดยตรงต่อการดำเนินการ
อนุญาตให้บริษัท หินกองพาวเวอร์ จำกัด ได้ทำการขุดเจาะถนนสาธารณะทางเข้าออกหมู่บ้านถนนสาย ห้วยปลา
ตุก - หนองรักษ์ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี เพื่อฝังท่อก๊าซธรรมชาติผ่านถนนสาธารณะ
โดยพลการ โดยชาวบ้านหมู่ที่ 5 ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี ซึ่งต้องใช้ถนนเข้าออกหมู่บ้าน และเรื่องความ
ปลอดภัยจากการวางท่อก๊าซธรรมชาติผ่านถนนดังกล่าว

ผู้ร้องจึงขอเรียนมายังท่านผู้อำนวยการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดราชบุรี
เพื่อขอทางสำนักงานฯ ได้โปรดทำการตรวจสอบผลการกระทำดังกล่าวของโครงการโรงไฟฟ้า บริษัท หิน
กองพาวเวอร์ จำกัด ที่ได้กระทำการต่างๆลงไปจนก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของประชาชน
และขอให้ใช้อำนาจดำเนินการตรวจสอบการกระทำดังกล่าวว่าเป็นไปตามการศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการหรือไม่ ทั้งยังขอให้ท่านได้แจ้งรายละเอียดการตรวจสอบกลับมายังผู้ร้องต่อการดำเนินการใช้อำนาจของหน่วยงานท่านต่อไปนี้ภายในระยะเวลา 15 วัน

☐ ส่วนทรัพยากรธรรมชาติ

☒ ส่วนทรัพยากรน้ำ

ผู้ร้อง

6/11/2556 08:24:31

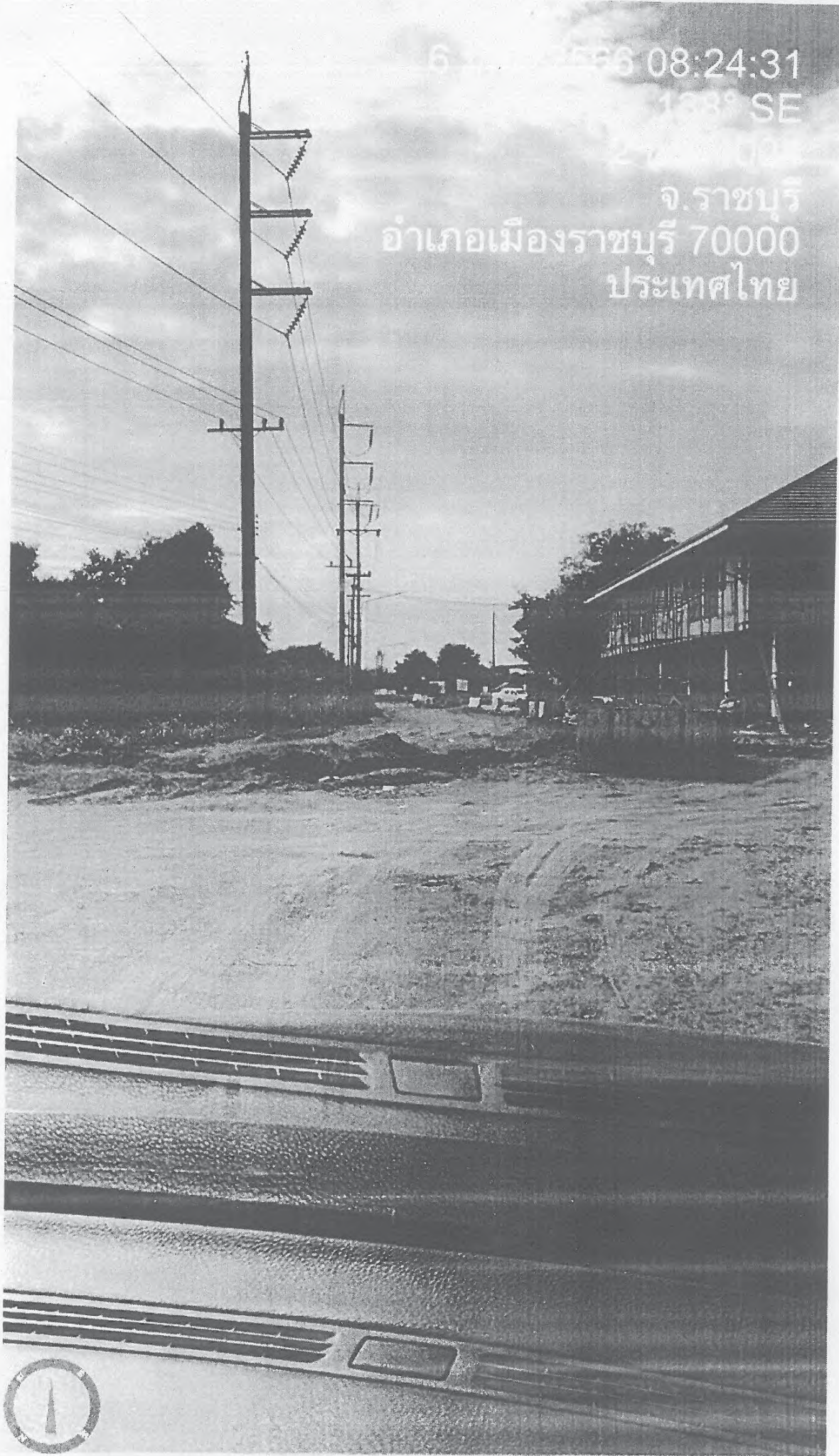
133° SE

27.1025

จ.ราชบุรี

อำเภอเมืองราชบุรี 70000

ประเทศไทย



4 มิ.ย. 2566 14:12:51

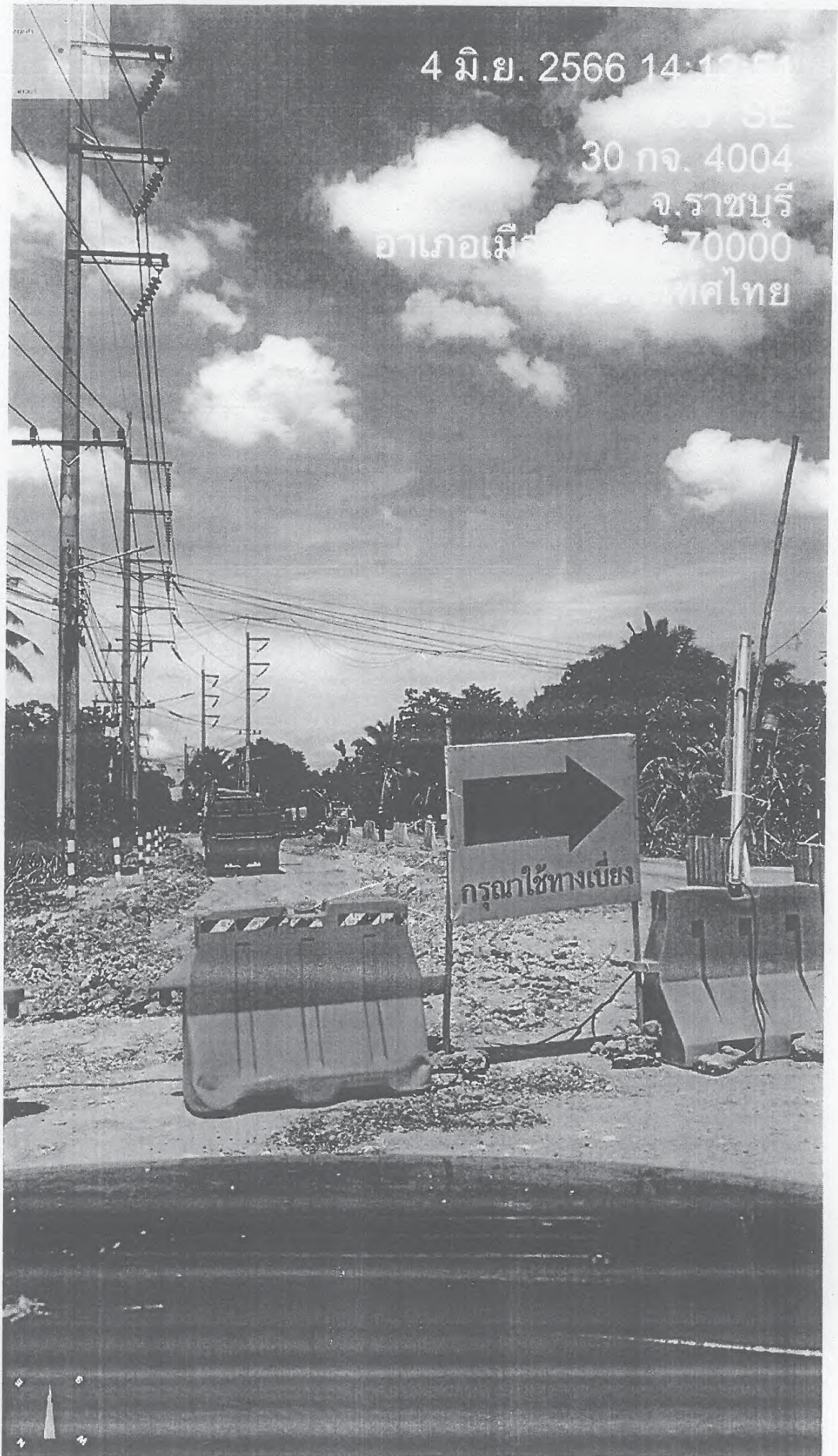
SE

30 กจ. 4004

จ.ราชบุรี

อำเภอเมือง 70000

ประเทศไทย



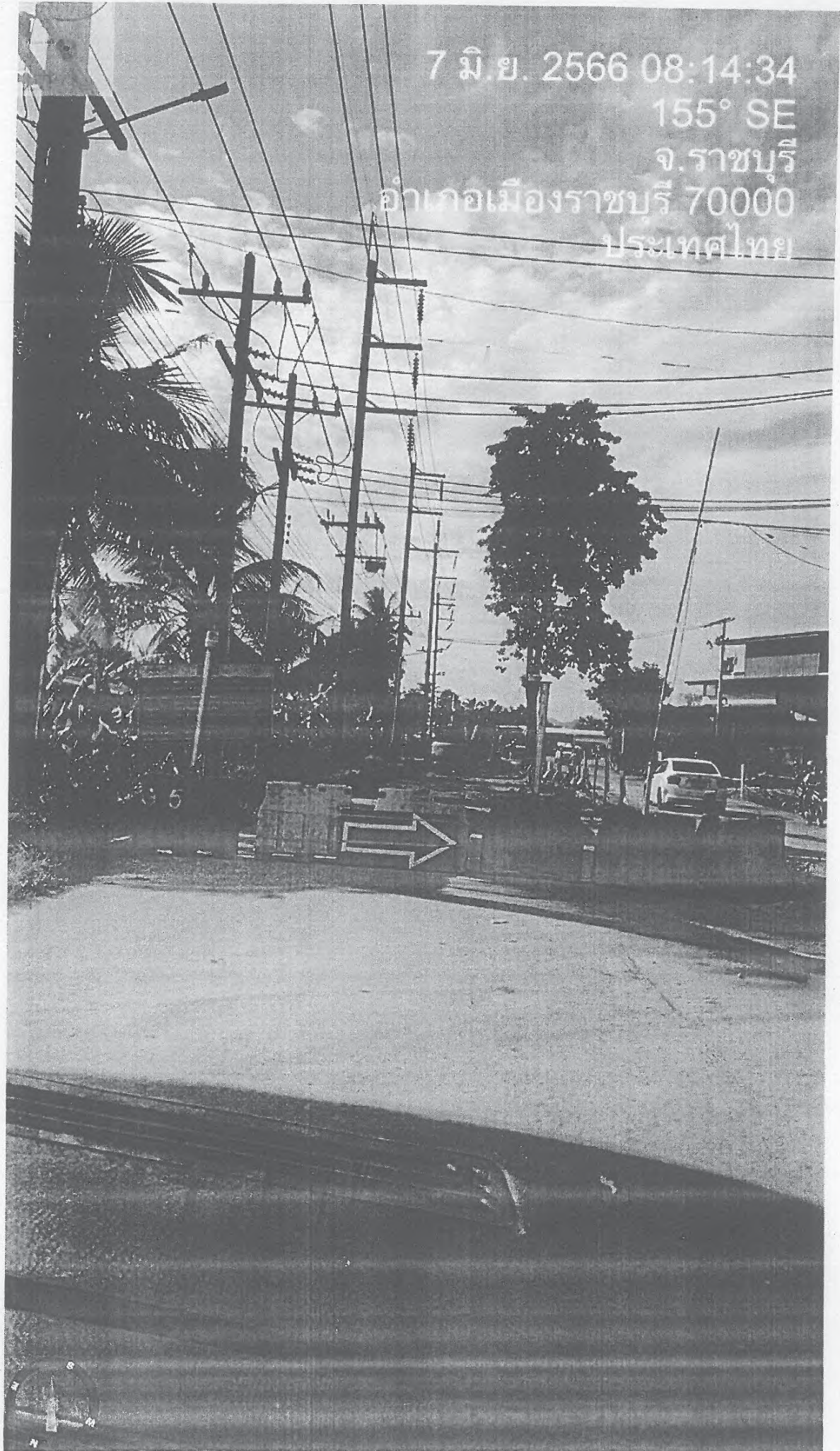
7 มิ.ย. 2566 08:14:34

155° SE

จ.ราชบุรี

อำเภอเมืองราชบุรี 70000

ประเทศไทย



5 มิ.ย. 2566 10:00:45

78° E

9/1 กจ. 4004

จ.ราชบุรี

อำเภอเมืองราชบุรี 70000

ประเทศไทย



ด่วน



สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

๑๖ มิถุนายน ๒๕๖๖

เรื่อง ขอให้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

ด้วยสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรีได้รับแจ้งเรื่องร้องเรียนจากผู้แทนชาวบ้านหมู่ที่ ๕ บ้านหนองรัก ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ว่าได้รับผลกระทบโดยตรงและเดือดร้อนเป็นอย่างมากไม่สามารถเดินทางเข้าออกหมู่บ้านได้อย่างสะดวก รวมถึงความปลอดภัยจากการขุดเจาะถนนสายบ้านหนองรัก - บ้านห้วยปลาตุก หมู่ที่ ๕ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี เพื่อฝังท่อก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

สำนักงานฯ จึงขอให้ท่านจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในการดำเนินงานฝังท่อก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด เพื่อใช้ประกอบการตรวจสอบเรื่องร้องเรียนดังกล่าว

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

เจ้าพนักงานป่าไม้อาวุโส รักษาราชการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี

30 มิถุนายน 2566

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี

อ้างถึง หนังสือสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี [REDACTED]

ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2566

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะก่อสร้าง) ช่วงถนนบ้านหนองรักษ-ห้วยปลาตุก ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี (“สำนักงาน”) ได้รับแจ้งเรื่องร้องเรียนจากผู้แทนชาวบ้านหมู่ที่ 5 บ้านหนองรักษ ว่าได้รับผลกระทบจากการขุดเจาะถนนสายหนองรักษ-ห้วยปลาตุก หมู่ที่ 5 ตำบลหินกอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ในกิจกรรมการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด รวมถึงเรื่องความปลอดภัยในการขุดเจาะถนนเพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สำนักงานฯ จึงได้ขอให้บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในการดำเนินการฝังท่อก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ประกอบการตรวจสอบข้อร้องเรียน นั้น

บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ได้จัดทำรายงานรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Report) โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะก่อสร้าง) ช่วงถนนบ้านหนองรักษ-ห้วยปลาตุก ในช่วงระยะเวลา 3 เดือน (เดือนมีนาคม -เดือนพฤษภาคม 2566) ซึ่งประกอบด้วยเอกสารและภาพถ่ายประกอบการดำเนินการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระหว่างดำเนินการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว จึงใคร่ขอนำส่งรายงานดังกล่าว เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

กรรมการผู้จัดการ



องค์การบริหารส่วนตำบลห้วยไผ่

๒๑ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง ตอบเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือ [REDACTED] ๕ กรกฎาคม ๒๕๖๖

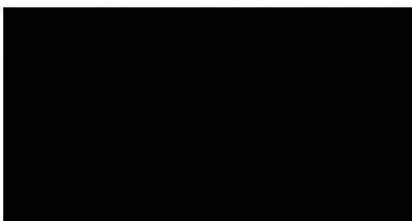
ตามที่ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ขอความอนุเคราะห์สอบถามเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๖ เพื่อรวบรวมและดำเนินการแก้ไข นั้น

องค์การบริหารส่วนตำบลห้วยไผ่ ไม่มีผู้มาร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ในช่วงเวลาดังกล่าว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[REDACTED]
นายกองค์การบริหารส่วนตำบลห้วยไผ่





สำนักงานเทศบาลตำบลหินกอง

๑๑ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง ขอความอนุเคราะห์สอบถามเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกองของ
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เรียน [REDACTED] กรรมการผู้จัดการ

อ้างถึง หนังสือลงรับที่ ๑๖๐๓ ลงวันที่ ๖ กรกฎาคม ๒๕๖๖

ตามที่บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง กำลังการผลิต ๑,๔๐๐
เมกะวัตต์ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก หมู่ ๕ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี
ซึ่งอยู่ระหว่างการดำเนินงานก่อสร้าง นั้น เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตาม ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

เทศบาลตำบลหินกองขอเรียนว่า จากการตรวจสอบในช่วงเดือน มกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๖
ไม่ปรากฏเหตุร้องเรียน ในช่วงเวลาดังกล่าว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[REDACTED]
นายกเทศมนตรีตำบลหินกอง



สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติ

๑๑ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง การสอบถามเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ของ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ ๔ กรกฎาคม ๒๕๖๖

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือร้องเรียน ลงวันที่ ๗ มิถุนายน ๒๕๖๖ จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ขอความอนุเคราะห์สอบถาม
เรื่องร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าหินกอง ในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๖
ที่ร้องเรียนมายังสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี นั้น

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี ได้ตรวจสอบสถิติเรื่องร้องเรียน
ตั้งแต่เดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๖ พบว่ามีการร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหินกอง
ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด จำนวน ๑ เรื่อง รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

ผู้อำนวยการ

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

๑๕ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง สอบถามเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ที่ [REDACTED] ลงวันที่ ๔ กรกฎาคม ๒๕๖๖

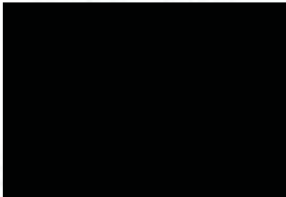
ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ขอความอนุเคราะห์สอบถาม เรื่องร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกองของบริษัทฯ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๑,๕๓๙.๙๓๘ MW โดยใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก สถานประกอบกิจการตั้งอยู่บนโฉนดที่ดิน [REDACTED]

[REDACTED] หมู่ที่ ๕ ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๖ ที่ร้องเรียนมายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ประจำเขต ๑๐ (ราชบุรี) นั้น

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๑๐ (ราชบุรี) ได้ตรวจสอบข้อมูลเรื่องร้องเรียนแล้ว ไม่พบเรื่อง ร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกองของบริษัทฯ แต่อย่างใด

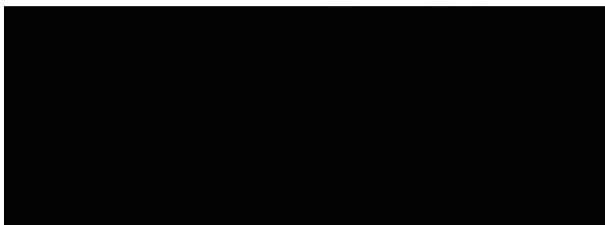
จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



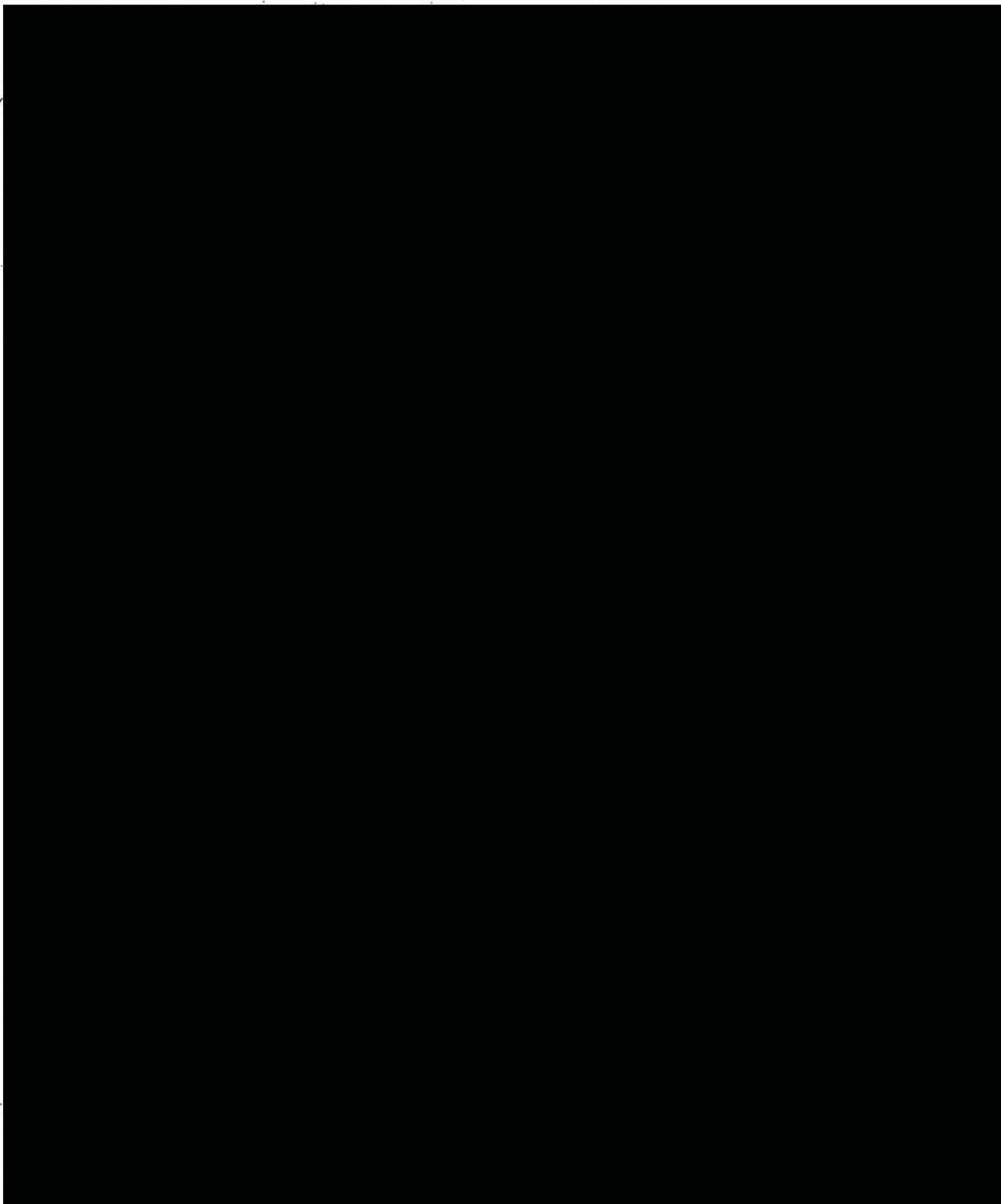
ผู้อำนวยการเขต

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๑๐ (ราชบุรี) ปฏิบัติการแทน
เลขาธิการสำนักงาน กกพ.



- ព្រឹត្តិការណ៍សម្រាប់ បង្កើនស្ថានភាពស្ត្រីក្នុងសង្គម ១១.៥. ឆ្នាំ ២០១១

อนึ่ง ในการตรวจสอบครั้งนี้ คณะผู้ตรวจสอบมิได้กระทำความเสียหายอย่างใดแก่ทรัพย์สินซึ่งอยู่ในสถานที่
ดังกล่าวแต่อย่างใด ตรวจสอบแล้วถูกต้องทุกประการ จึงได้ลงลายมือชื่อไว้เป็นหลักฐาน .



HIN KONG POWER PLANT PROJECT

Attendance List

Date: 27/6/66

Time: 13.30น. - 16.00 น.

Title: ประชุมตรวจสอบข้อร้องเรียนจากหน่วยงานที่ 8 สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 8

No.	Name	Company	Signature
1		สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 8	
2		สน. กสอ. จ.สงขลา	
3		สน.สิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 8	
4		กอ.รณ. ๑. ๕๔/	
5		อ. 150 ราชบุรี	
6		คท. กท. พม 10	
7		ทท. ๕๔๐๕	
8		คท. กท. ๒๖๐๗/๒๒ 10๐	
9		คท. กท. 1๒.	
10		สน. กท. ๒๒ 10 (๒๐/๖)	
11		๑๐. ๒๐๐๗/๒๒ ๑๐๐.	
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			



สำนักงานพลังงานจังหวัดราชบุรี

๑๒ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือ [REDACTED] ลงวันที่ ๔ กรกฎาคม ๒๕๖๖

ตามที่ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ได้ขอความอนุเคราะห์สอบถามเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งอยู่ในระหว่างการดำเนินงานก่อสร้างโครงการโรงงานไฟฟ้าหินกอง ตั้งอยู่ที่ หมู่ ๕ ตำบลหินกอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

สำนักงานพลังงานจังหวัดราชบุรี ขอเรียนให้ทราบว่า ในช่วงระยะเวลาเดือน มกราคม-มิถุนายน ๒๕๖๖ ไม่มีเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหินกอง มายังสำนักงานพลังงานจังหวัดราชบุรี

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

พลังงานจังหวัดราชบุรี

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาคผนวก 5-7

เอกสารการจัดการโคลนโซเดียมเบนโทไนท์

กรกฎาคม 2566

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566





ตัวอย่างบันทึกปริมาณการใช้โคลนโซเดียมเบนโทไนท์

กรกฎาคม 2566

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ตัวอย่างบันทึก


การขนส่ง-ขนย้ายเบนโทไนท์ ไปยังพื้นที่ฝังกลบ

		โครงการก่อสร้างระบบส่งแก๊สธรรมชาติ RRP ไปยังโรงไฟฟ้าหนิงฮง HKS KONG POWER PLANT NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE PROJECT บันทึกการขนส่งแก๊สธรรมชาติในท่อไปยังพื้นที่ขุด (RECORD OF BENTONITE REMOVING TO DUMP SITE)		
---	---	--	---	---

ชื่อบริษัทผู้รับงาน: แปซิฟิก สโกลส์ (PCE)
(Subcontractor)

พื้นที่ทำงาน HDD: HDD#13 K228-440-KP29-120
(HDD Location)





วันที่ Date	เวลาที่ขุด Transport Time	ทะเบียนรถ Car registration	ปริมาณที่บรรทุก (ลบ.ม.) Volume of Bentonite in Truck (m3)	พื้นที่ที่นำไปกอง Removed to dump site	ลายเซ็นผู้ดูแล Signature (Supervisor/Safety)
1-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
2-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
3-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
4-Jan-23	08:00 - 17:00		20	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
5-Jan-23	08:00 - 17:00		15	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
6-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
7-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
8-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
9-Jan-23	08:00 - 17:00		60	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
10-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
11-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
12-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
13-Jan-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
14-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
15-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
16-Jan-23	08:00 - 17:00		80	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
17-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
18-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
19-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
20-Jan-23	08:00 - 17:00		60	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
21-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
22-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
23-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
24-Jan-23	08:00 - 17:00		60	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
25-Jan-23	08:00 - 17:00		15	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
26-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
27-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
28-Jan-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
29-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
30-Jan-23	08:00 - 17:00		20	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
31-Jan-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
รวมปริมาณ (Total)			410		

		โครงการก่อสร้างระบบส่งแก๊สธรรมชาติ RRP ไปยังโรงไฟฟ้าหนิงฮง HKS KONG POWER PLANT NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE PROJECT บันทึกการขนส่งแก๊สธรรมชาติในท่อไปยังพื้นที่ขุด (RECORD OF BENTONITE REMOVING TO DUMP SITE)		
---	---	--	---	---

ชื่อบริษัทผู้รับงาน: แปซิฟิก สโกลส์ (PCE)
(Subcontractor)





พื้นที่ทำงาน HDD: HDD#06 K#12-320-KP12-900
(HDD Location)

วันที่ Date	เวลาที่ขุด Transport Time	ทะเบียนรถ Car registration	ปริมาณที่บรรทุก (ลบ.ม.) Volume of Bentonite in Truck (m3)	พื้นที่ที่นำไปกอง Removed to dump site	ลายเซ็นผู้ดูแล Signature (Supervisor/Safety)
1-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
2-Feb-23	08:00 - 17:00		50	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
3-Feb-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
4-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
5-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
6-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
7-Feb-23	08:00 - 17:00		80	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
8-Feb-23	08:00 - 17:00		20	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
9-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
10-Feb-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
11-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
12-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
13-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
14-Feb-23	08:00 - 17:00		80	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
15-Feb-23	08:00 - 17:00		30	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
16-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
17-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
18-Feb-23	08:00 - 17:00		60	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
19-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
20-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
21-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
22-Feb-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
23-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
24-Feb-23	08:00 - 17:00		30	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
25-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
26-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
27-Feb-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
28-Feb-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ลมเกาะพัฒนา	
รวมปริมาณ (Total)			510		

		โครงการก่อสร้างระบบส่งก๊าซธรรมชาติ RPP ในพื้นที่ใหม่ทอง HIS KONG POWER PLANT NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE PROJECT บันทึกการขนส่ง-กำจัดดินในหลุมใต้ดิน (RECORD OF BENTONITE REMOVING TO DUMP SITE)		
---	---	--	---	---

ข้อมูลผู้รับจ้าง: บริษัท สอจ (PCE)
(Subcontractor)

วันที่ Date	เวลาที่ออก Transport Time	ทะเบียนรถ Car registration	ปริมาณที่บรรทุก (ลบ.ม.) Volume of Bentonite in Truck (m3)	พื้นที่กำจัดดิน Removed to dump site	ลายเซ็นผู้ดูแล Signature (Supervisor/Safety)
1-Mar-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
2-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
3-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
4-Mar-23	08:00 - 17:00		60	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
5-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
6-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
7-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
8-Mar-23	08:00 - 17:00		50	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
9-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
10-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
11-Mar-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
12-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
13-Mar-23	08:00 - 17:00		50	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
14-Mar-23	08:00 - 17:00		20	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
15-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
16-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
17-Mar-23	08:00 - 17:00		30	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
18-Mar-23	08:00 - 17:00		30	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
19-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
20-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
21-Mar-23	08:00 - 17:00		20	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
22-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
23-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
24-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
25-Mar-23	08:00 - 17:00		40	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
26-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
27-Mar-23	08:00 - 17:00		80	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
28-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
29-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
30-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
31-Mar-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
รวมปริมาณ (Total)			460		

		โครงการก่อสร้างระบบส่งก๊าซธรรมชาติ RPP ในพื้นที่ใหม่ทอง HIS KONG POWER PLANT NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE PROJECT บันทึกการขนส่ง-กำจัดดินในหลุมใต้ดิน (RECORD OF BENTONITE REMOVING TO DUMP SITE)		
---	---	--	---	---

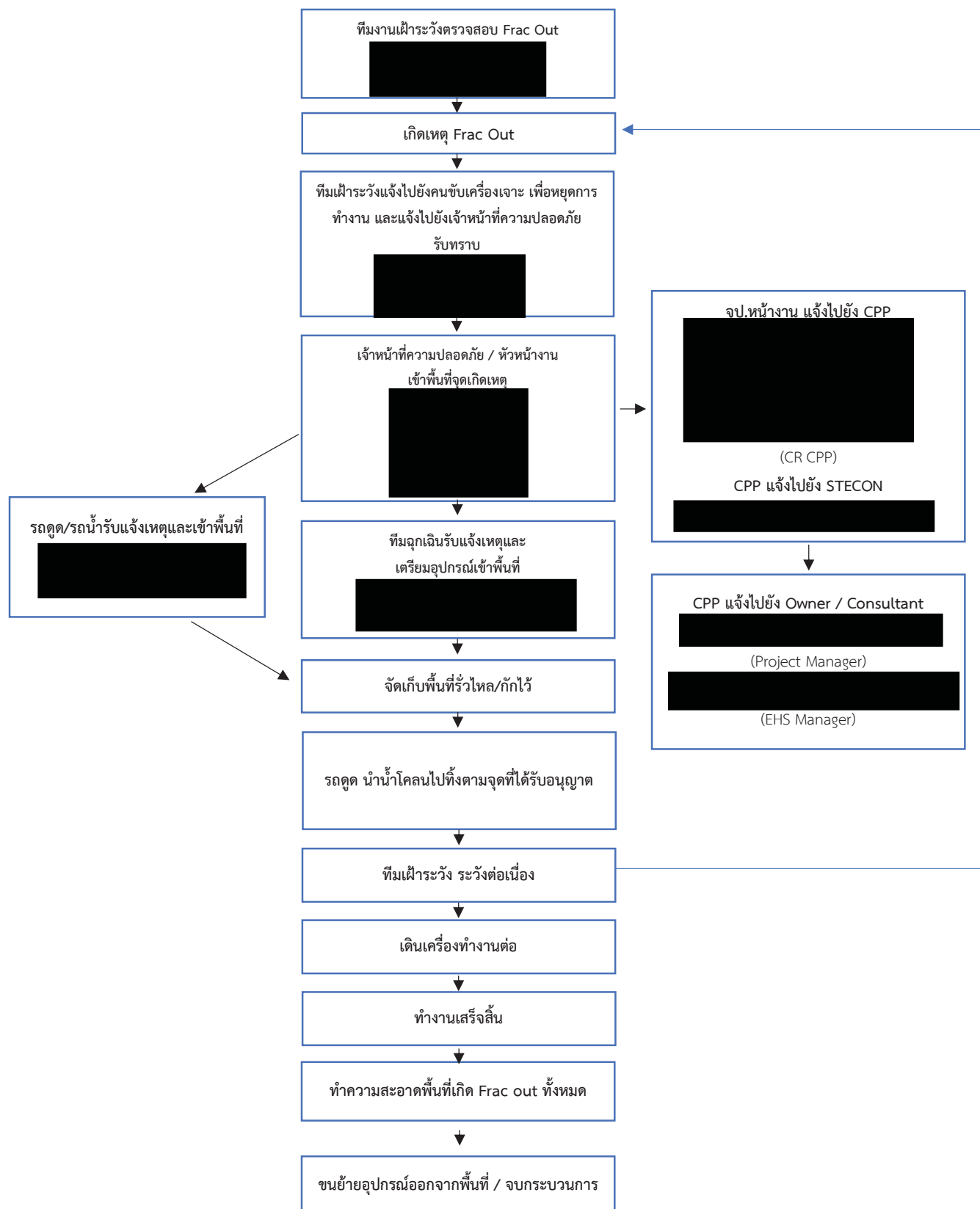
ข้อมูลผู้รับจ้าง: บริษัท สอจ (PCE)
(Subcontractor)

วันที่ Date	เวลาที่ออก Transport Time	ทะเบียนรถ Car registration	ปริมาณที่บรรทุก (ลบ.ม.) Volume of Bentonite in Truck (m3)	พื้นที่กำจัดดิน Removed to dump site	ลายเซ็นผู้ดูแล Signature (Supervisor/Safety)
1-Apr-23	08:00 - 17:00		80	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
2-Apr-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
3-Apr-23	08:00 - 17:00		0	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
4-Apr-23	08:00 - 17:00		80	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
5-Apr-23	08:00 - 17:00		200	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
6-Apr-23	08:00 - 17:00		200	สอ1 ดงาชะพื้ผา	
7-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
8-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
9-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
10-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
11-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
12-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
13-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
14-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
15-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
16-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
17-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
18-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
19-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
20-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
21-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
22-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
23-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
24-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
25-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
26-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
27-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
28-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
29-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
30-Apr-23	08:00 - 17:00		-	-	
รวมปริมาณ (Total)			560		






รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

เอกสารการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล
(Bentonite Frac-out)

แผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิด Frac Out



ขั้นตอนการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล (Bentonite Frac-out)

ลำดับ	เหตุการณ์	รูปภาพ
1.	<ul style="list-style-type: none"> - ทีมเผ่าระวังตรวจสอบการเกิด Frac out - ทีมเผ่าระวังแจ้งไปยังคนขับเครื่องเจาะโดยผ่านล่ามแปล - คนขับเครื่องเจาะหยุดการทำงานของเครื่องจักรทั้งหมดที่เกี่ยวข้องและแจ้งกลับไปยังทีมเผ่าระวังให้ทราบว่าได้หยุดการทำงานของเครื่องจักรแล้ว ด้วยวิทยุสื่อสารโดยทันที - ทีมเผ่าระวังแจ้งไปยังหัวหน้างานและเซฟตี้ให้รับทราบปัญหาที่เกิดขึ้นและสถานที่ที่เกิด Frac out 	
2.	<ul style="list-style-type: none"> - หัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยเข้าพื้นที่และแจ้งทีมฉุกเฉินและรถดูด รถน้ำให้ทราบจุดที่เกิด Frac out - เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยแจ้งให้กับทาง STECON รับทราบ 	
3.	<p>ทีมฉุกเฉินเข้าพื้นที่กันขอบเขต Bentonite Frac out ด้วยกระสอบทรายโดยด่วน</p>	
4.	<ul style="list-style-type: none"> - รถดูดเข้าพื้นที่เริ่มทำการดูดน้ำโคลนที่ออกมาจนหมด - หลังจากควบคุมสถานการณ์และดูดเก็บ Bentonite แล้วเสร็จ ทีมฉุกเฉินและรถดูดแจ้งหัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยให้รับทราบ 	
5.	<ul style="list-style-type: none"> - รถดูดขนเบนโทไนท์ไปตามเส้นทางที่กำหนดเพื่อไปยังพื้นที่จัดเก็บเบนโทไนท์ - หัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทำการตรวจสอบและแจ้งไปยัง STECON รับทราบ ว่าได้ดำเนินการเก็บกู้ Bentonite Frac out เสร็จเรียบร้อยแล้ว 	

ชื่อเอกสาร : การฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล (Bentonite Frac-out)

วันที่ 13 มกราคม 2566



สถานที่ : HDD1 (KP4+860)

ขั้นตอนการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล (Bentonite Frac-out)

ลำดับ	เหตุการณ์	รูปภาพ
6	<ul style="list-style-type: none"> - หัวหน้างาน แจ้งไปยังคนคุมเครื่องเจาะว่าสามารถทำงานต่อไปได้ โดยระหว่างที่เครื่องจักรทำงานทีมเผ่าระวัง Bentonite Frac out จะคอยตรวจสอบจุดเกิดเหตุอย่างใกล้ชิดเพื่อตรวจสอบว่ามีการ รั่วไหลของ Bentonite อีกหรือไม่ถ้ามีการรั่วไหลของ Bentonite ที่ไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ทีมเผ่าระวัง Bentonite Frac out ก็จะแจ้งไปยังคนขับเครื่องเจาะให้ทราบ เพื่อหยุดการทำงานของเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องและทำการเก็บอีกครั้ง แต่ถ้าไม่มีการรั่วไหล ของ Bentonite ก็จะทำการนำกระสอบทรายออกจากจุดเกิดเหตุ และคืนสภาพจุดเกิดเหตุ - เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยรายงานเหตุการณ์ ทั้งหมดให้STECONรับทราบ 	
7	<ul style="list-style-type: none"> - ประชุมสรุปการซ้อมแผน พร้อมแจ้งจบการซ้อมแผน 	

ขั้นตอนการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล (Bentonite Frac-out)

ลำดับ	รายละเอียดการปฏิบัติ	ผู้ดำเนินการ	หมายเหตุ
1	ทีมเผ่าระวังหรือผู้เห็นเหตุการณ์ แจ้งไปยังคนขับเครื่องเจาะโดยผ่านล่ามแปล	<u>ทีมเผ่าระวัง</u> <u>ล่าม</u> 	11:00
2	คนขับเครื่องเจาะทำการหยุดเครื่องทันที	<u>คนขับเครื่องเจาะ</u> 	11:05
3	ทีมเผ่าระวังแจ้งให้หัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยรับทราบ	<u>ทีมเผ่าระวัง</u> 	11:10
4	หัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยเข้าพื้นที่เกิดเหตุ	<u>หัวหน้างาน</u> <u>เจ้าหน้าที่</u> <u>ความปลอดภัย</u> 	11:15

5	หัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย แจ้งไปยังทีมฉุกเฉินและรถดูดให้ทราบ จากนั้นแจ้งไปยัง CPP	หัวหน้างาน [REDACTED] เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย [REDACTED]	11:25
6	ทีมฉุกเฉินและรถดูดรับทราบ พร้อมเข้าพื้นที่ด่วน	รถดูด [REDACTED]	11:25
7	ทีมฉุกเฉินพร้อมรถดูด ทำการเก็บกู้ความทำความสะอาดพื้นที่ Bentonite frac out	ทีมฉุกเฉิน [REDACTED]	11:30
8	ทีมฉุกเฉินได้ทำการเก็บกู้ Bentonite เรียบร้อยแล้ว เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยแจ้งไปยังSTECON เพื่อรับทราบ	ทีมฉุกเฉิน [REDACTED]	11:30
9	หัวหน้างานและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ตรวจสอบแล้วและแจ้งให้คนขับเครื่องเจาะรับทราบ และเริ่มงานต่อได้	หัวหน้างาน [REDACTED] เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย [REDACTED]	11:30
10	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย สรุปรายงานเหตุการณ์ทั้งหมดให้STECON รับทราบอีกครั้ง	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย [REDACTED]	11:40
11	สรุปและประเมินแผนพร้อมจบการซ้อมแผน	ทีมงานHDD	11:45

สรุปผลการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล (Bentonite Frac-out)

เวลาที่เริ่มฝึกซ้อม 11:00 เวลาสิ้นสุดการฝึกซ้อม 11:45 รวมทั้งสิ้น 45 นาที

ข้อเสนอแนะและการแก้ไขปรับปรุงในการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเบนโทไนท์รั่วไหล (Bentonite Frac-out)

ลำดับ	ข้อเสนอแนะ/แก้ไขปรับปรุง	มาตรการดำเนินการ
1	ให้จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์การจัดเก็บ ให้พร้อมมากกว่านี้	ทำการจัดหาวัสดุอุปกรณ์ให้ครบและทำการตรวจสอบอุปกรณ์ทุกวันก่อนเริ่มงาน
2	ให้เพิ่มกระสอบทราย เพื่อเตรียมความพร้อมเมื่อเกิด Frac out หลายจุด	จัดเตรียมกระสอบเพิ่มและวางไว้เป็นระยะๆ ตามพื้นที่แนวท่อ
3	เพิ่มจำนวนทีมฉุกเฉิน	จัดเพิ่มทีมฉุกเฉินให้ได้ 3-5 คน
4	ให้ทีมฉุกเฉินเร่งมือและมีความกระตือรือร้นมากกว่านี้	หัวหน้างานต้องเน้นย้ำให้ทีมฉุกเฉินมีความกระตือรือร้น พร้อมทำความเข้าใจและเตรียมพร้อมอยู่เสมอ ในการประชุม ก่อนเริ่มงานตอนเช้า
5	พิจารณาเรื่องของมาตรการขดเชย กรณีเกิดเหตุรั่วไหลสู่พื้นที่สาธารณะ ชุมชนหรือพื้นที่ส่วนบุคคล	หากเกิดFrac out ในพื้นที่ต่างๆ ทีมงานจะประสาน CR เพื่อประสานงานกับผู้เสียหายอย่างใกล้ชิด

สถานที่ : HDD1 (KP4+860)

6	หลังจากทำงานเสร็จแล้ว ให้ตรวจสอบคืนพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ทำงาน	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและหัวหน้างานจะตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ทำงานการคืนสภาพให้สมบูรณ์และถ่ายรูปรายงานให้ผู้รับทราบ
---	---	---

บุคลากร และตำแหน่งผู้รับผิดชอบ

ลำดับ	ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ / เบอร์ติดต่อ	จำนวน/คน
1	ทีมเฝ้าระวัง		1
2	ทีมฉุกเฉิน		3
3	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย		1
4	หัวหน้างาน		1
5	ล่าม		1
6	รถดูด		1
7	คนขับเครื่องเจาะ		1

อุปกรณ์ที่ใช้ในกรณีเกิด Bentonite frac out

- วิทยุสื่อสาร 2 เครื่อง
- กระสอบทราย 300 กระสอบ
- ไม้กวาดทางมะพร้าว 2 ด้าม
- ไม้รัดน้ำ 2 อัน
- รถกระบะ 1 คัน
- รถดูดโคลน 1 คัน
- รถน้ำ 1 คัน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ตัวอย่างเอกสารการบันทึกการรั่วไหล
ของโคลนโซเดียมเบนโทไนท์

FRAC OUT REPORTING RECORD

1. General Information					
Date of Frac out	Time of Frac out	Date of Report	Time of Report	Frac Out No.	
08-01-2023	11:15	12-01-2023	09:30	029	
Company	Location of HDD	Location of frac-out	Weather condition		
CPPT	HDD01E	KP4-450	Sunny		
2. Causes and Root Causes					
The stratum becomes soft, mud leakage out. The cleaning treatment time is continue to monitor and suck mud. The leaked mud is continuously sucked in during the construction. The amount of mud leaked about more than 6,000 liters. The sucked mud will be reused for HDD operation.					
3. Impact of Frac Out					



- No impact to environment
- No Impact to Private Land / Rice field
- The impact of leaked Bentonite mud on the cleaning of the area. The area was muddy
- Frac-out in ROW
- Bentonite leaked in Sub-canal without water.

4. Response Activities	
1) Stop drilling	
2) Set sandbags to prevent overflow	



3) Mud suction truck absorbs mud

5. Restoration Activities
Keep clean

6. Follow-up Action
Prepares surveillance observer.

7. Attachment List

8. Investigation Team and Prepared/Completed Report	
Prepared by:	Position: HDD supervisor
Department:	CPPT
Names of Investigation Team Members:	

Environmental Officer <input checked="" type="checkbox"/> Agree <input type="checkbox"/> Disagree <input type="checkbox"/> Comments (see below detail)	
Name: Jitawat Kaosa-ard	Signature: [Redacted] Date: 12-01-2023

SHE Manager: <input checked="" type="checkbox"/> Agree <input type="checkbox"/> Disagree <input type="checkbox"/> Comments (see below detail)	
Name: Attasit Sanguanphan	Signature: [Redacted] Date: 12-01-2023

FRAC OUT REPORTING RECORD

1. General Information					
Date of Frac out	Time of Frac out	Date of Report	Time of Report	Frac Out No.	
11-01-2023	9:57	12-01-2023	8:30	028	
Company	Location of HDD	Location of frac-out	Weather condition		
CPPT	HDD17#	KPD-400	Cloudy		
2. Causes and Root Causes					
The formation become soft, mud pressure punctures the soft layer, and frac out occurred. The cleaning treatment time is about 4 hours, and the leaked mud is continuously sucked in during the construction. The amount of mud leaked is 4000 liters. The sucked mud will be reused for HDD operation.					

3. Impact of Frac Out
 <ul style="list-style-type: none"> - No impact to environment - No Impact to Private Land / Rice field - The impact of leaked Bentonite mud on the cleaning of the area. The area was muddy - Frac-out in ROW

4. Response Activities
1) Stop drilling 2) Set sandbag fence to prevent mud overflow

	3) Mud suction truck to remove mud
---	------------------------------------

5. Restoration Activities
Keep cleaning
6. Follow-up Action
Prepare surveillance observer.
7. Attachment List

8. Investigation Team and Prepared/Completed Report	
Prepared by: [Redacted]	Position: HDD supervisor
Department: CPPT	
Names of Investigation Team Members:	

Environmental Officer <input checked="" type="checkbox"/> Agree <input type="checkbox"/> Disagree <input type="checkbox"/> Comments (see below detail)
Name: Jittawat Kaosua-ard Signature: [Redacted] Date: 12-01-2023

SHE Manager <input checked="" type="checkbox"/> Agree <input type="checkbox"/> Disagree <input type="checkbox"/> Comments (see below detail)
Name: Attasit Sanguanphan Signature: [Redacted] Date: 12-01-2023

[illegible]

4. Response Activities
1) Stop Reaming
2) Set sandbag fence to prevent mud overflow

	
3) Mud suction truck to remove mud	
	
4) Clean up	

5. Restoration Activities	
Clean up	
6. Follow-up Action	
Prepare surveillance observer.	
7. Attachment List	
8. Investigation Team and Prepared/Completed Report	
Prepared by: [REDACTED]	Position: HDD supervisor
Department: CPPT	
Names of Investigation Team Members:	

Environmental Specialist <input checked="" type="checkbox"/> Agree <input type="checkbox"/> Disagree <input type="checkbox"/> Comments (see below detail)	
Name: Mr. Jittivat Kaosa-ard	Signature: [REDACTED] Date: 30 January 2023
SHE Manager <input checked="" type="checkbox"/> Agree <input type="checkbox"/> Disagree <input type="checkbox"/> Comments (see below detail)	
Name: Mr. Atast Sanguanphan	Signature: [REDACTED] Date: 30 January 2023

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง

ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาคผนวก 5-8

ตัวอย่างเอกสารประกันภัย

กรกฎาคม 2566



A Member of MS&AD INSURANCE GROUP

บริษัท มิตซูบิชิ อินซัวรันซ์ จำกัด สาขาประเทศไทย (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0100547000285)
Mitsui Sumitomo Insurance Co., Ltd. Thailand Branch (Co. Reg. No. 0100547000285)

Confidential

ATTACHING TO AND FORMING PART OF POLICY NO. BKD/MCAR/21-000080-12

TYPE OF INSURANCE : Construction/Erection "All Risks" and Delay in Start-Up Insurance
INSURED : Hin Kong Power Company Limited ("HKP")
EFFECTIVE DATE : 1st June 2021

It is hereby noted and agreed by Reinsurers that PTT PLC (PTT) is reinstated as Insured on this policy:

ORIGINAL INSURED : Section I: Construction/Erection "All Risks" Insurance

1. Hin Kong Power Company Limited ("HKP") as the Principal/Project Company and/or their shareholders for their interest in the Project; and/or
2. The Consortium of MHI Power Project (Thailand) Co., Ltd ("MP-PTC") and Sino-Thai Engineering and Construction Public Company Limited ("Sino-Thai") as Construction Contractor; and any other direct contractors and/or contractors and/or sub-contractors of any tier in connection with the Project; and/or
3. Mitsubishi Power, Ltd. of Japan as the Supply Contractor; and any other manufacturers and suppliers of material and equipment to the Project for their site activities only; and/or
4. Architects, surveyors and engineers (including Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) as HKP's engineer and other professional consultants for their site activities only; and/or
5. The operator and maintenance (O&M) Contractor and their personnel to; and/or
6. The Project Lender's, Finance Parties, Intercreditor Agent and other Security Parties; and/or
7. The Electricity Generating Authority of Thailand ("EGAT") as Off-taker to the extent required under the Power Purchase Agreement; and/or
8. Hin Kong Power Holding Company Limited ("HKH") and/or Gas Supplier (if applicable) only to the extent required by Gas Supply Agreement; and/or
9. **PTT PLC (PTT) as gas pipeline operator ; and/or**
10. Directors, officers, partners and employees of each of the above; and/or
11. All others for whom there may be an interest to Insure but only to the extent of their site activities

Section II: Delay in Start Up

1. Hin Kong Power Company Limited as Principal/Project Company; and/or
2. Project Lenders, Finance Parties, Intercreditor Agent and other Security Parties; and/or

All parties stated in above Sections for their respective rights and interest only

PROJECT SITE : Hin Kong sub-district, Mueang Ratchaburi district, and Taopoon Sub-district (as the connecting point of PTT pipes), Ratchaburi province



A Member of **MS&AD** INSURANCE GROUP

บริษัท มิตซูบิชิ อินซัวรันส์ จำกัด สาขาประเทศไทย (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0100547000285)
Mitsui Sumitomo Insurance Co., Ltd. Thailand Branch (Co. Reg. No. 0100547000285)

Confidential

ATTACHING TO AND FORMING PART OF POLICY NO. BKD/MCAR/21-000080-12

EXTENSIONS APPLICABLE TO
SECTION I – CONSTRUCTION / ERECTION “ALL RISKS”

(28) PTT Existing Property

It is agreed that Section I, Material Damage is extended to indemnify the Insured up to the Sum Insured stated below in respect of Loss to the Existing Property owned by PTT Public Company Limited (“PTT”) as gas **pipeline operator** under the Connecting Manual such Loss is arising out of the execution of the Project and is being caused by the Insured within the boundary of the Project site.

Insurers shall not be liable for:

- a) The cost of rectifying any loss or damage to the Existing Property, which existed prior to the Inception Date of the Policy
- b) Loss by theft, or any attempt thereof, and by disappearance and shortage

In any action, suit or other proceeding where Insurers allege that by reason of the provisions of (a) above any loss or damage is not covered hereunder, the burden of providing that such loss or damage is covered shall be upon the Insured.

Sub-limit: USD2,500,000 any one occurrence

All other terms and conditions of the policy remain unchanged.

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566






ภาคผนวก 5-9

หนังสือรับรองผู้ปฏิบัติงานเชื่อม

กรกฎาคม 2566






   	
Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project	
	
We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 / WPS-003/WPS-004/WPS-005/WPS-006 Pipe size/WT: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW / GTAW+FCAW Date: 29.06.2022	
Signed by	CPP/ STECON OWNER/Consultant
Name:	
Signature:	
Date:	
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4	

   	
Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project	
	
We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WT: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022	
Signed by	CPP/ STECON OWNER/Consultant
Name:	
Signature:	
Date:	
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4	




   	
Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project	
	
We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 Pipe size/WT: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022	
Signed by	CPP/ STECON OWNER/Consultant
Name:	
Signature:	
Date:	
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4	

   	
Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project	
	
We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WT: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022	
Signed by	CPP/ STECON OWNER/Consultant
Name:	
Signature:	
Date:	
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4	





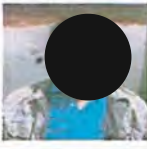
   	
Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project	
	
We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 Pipe size/WT: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022	
Signed by	CPP/ STECON OWNER/Consultant
Name:	
Signature:	
Date:	
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4	







   	
Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project	
	
We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WT: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022	
Signed by	CPP/ STECON OWNER/Consultant
Name:	
Signature:	
Date:	
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4	





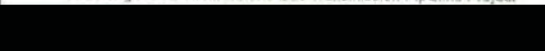

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>		
Signed by	CPP/ STECON	OWNER/Consultant
Name:		
Signature:		
Date:		
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4		





   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>		
Signed by	CPP/ STECON	OWNER/Consultant
Name:		
Signature:		
Date:		
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4		





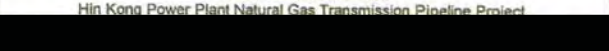

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>		
Signed by	CPP/ STECON	OWNER/Consultant
Name:		
Signature:		
Date:		
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4		

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 / WPS-003 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW / GTAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>		
Signed by	CPP/ STECON	OWNER/Consultant
Name:		
Signature:		
Date:		
Form No.: PR-W-1906.03-010-006-QCL-4		

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
	<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 / WPS-005 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>	
	Signed by	CPP/ STECON
	Name:	
	Signature:	
	Date:	
<p>Form No.: PR-W-1906.03-010-008-QCL-4</p>		

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
	<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>	
	Signed by	CPP/ STECON
	Name:	
	Signature:	
	Date:	
<p>Form No.: PR-W-1906.03-010-008-QCL-4</p>		

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
	<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001(5G) /WPS-002(6G) /WPS-004(6G) Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G/6G Process/Electrode: SMAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>	
	Signed by	CPP/ STECON
	Name:	
	Signature:	
	Date:	
<p>Form No.: PR-W-1906.03-010-008-QCL-4</p>		

   		
<p align="center">Welder Identification Card Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p>		
		
	<p>We certify that this welder has undergone the required test performance and has met all of the requirements of the relevant specification. Specification: API1104-2018 WPS Qualified: WPS-001 / WPS-002(6G) / WPS-003 /WPS-007 Pipe size/WTH: OD ≥ 323.9mm / 4.8mm~19.1 mm Test Position: 5G/6G Process/Electrode: SMAW+FCAW / GTAW+FCAW Date: 29.06.2022</p>	
	Signed by	CPP/ STECON
	Name:	
	Signature:	
	Date:	
<p>Form No.: PR-W-1906.03-010-008-QCL-4</p>		

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง

ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาคผนวก 5-10

ตัวอย่างเอกสารขึ้นทะเบียนผู้ตรวจสอบรอยเชื่อม

กรกฎาคม 2566



SUMMARY OF NDT PERSONNEL QUALIFICATION RECORD										Record No.:01		
				Date: 31.05.2022		Page No.: 01 of 01						
Job/ PO No.:		HKP		Project: Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline		Client (EPC):		CPP		Location: Ratchaburi		
No	Name	Date of Birth	Education	Date Employed	Present Designation	Date Assigned	Experience in NDT	Method Level	Certificate No.	Date Issued	Date Expires	Remark
1		12/06/1987	SSC	16/12/2014	NDT Supervisor	16/12/2014	14 Year	RT		12/07/2019	11/07/2024	NDT Cert.
2		20/12/1976	SSC	16/03/2019	RPS & NDT Operator	16/03/2019	15 Year	UT		19/07/2019	18/07/2024	NDT Cert.
3		25/07/1987	SSC	22/04/2019	NDT Operator	22/04/2019	10 Year	MPT		19/07/2019	18/07/2024	NDT Cert.
4		22/10/1994	SSC	16/03/2019	NDT Operator	16/03/2019	6 Year	LPT		14/08/2021	13/08/2026	NDT Cert.
5		06/12/1994	SSC	16/03/2019	NDT Operator	16/03/2019	6 Year	RT		12/07/2019	11/07/2024	NDT Cert.
6		25/07/1986	SSC	29/12/2013	MPT Operator	29/12/2013	12 Year	MPT		19/07/2019	18/07/2024	NDT Cert.
7		08/08/1990	BSC	15/05/2014	RSO & NDT Operator	15/05/2014	8 Year	RT		12/07/2019	11/07/2024	NDT Cert.
								RT		08/01/2018	07/01/2023	Third Party NDT Cert.
								MPT		08/10/2019	07/10/2024	NDT Cert.
								MPT		25/01/2018	24/01/2023	NDT Cert.
Prepared by:				Shashi Kumar		Reviewed by:		Ram		Accepted/ Approved By:		Date:
				Date: 31/05/2022				Date: 31/05/2022				

THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that

has complied with the requirements for the certification in

Magnetic Particle Testing, Level II

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS

24 Hrs. Magnetic Particle Testing, Level II	General	75.0 %	Specific	89.5 %	Practical	79.5 %	Composite(Average)	81.3 %
---	---------	--------	----------	--------	-----------	--------	--------------------	--------

Date Issued: [REDACTED]

NDT Level III

Kamchandra Kunnawai

(ASNT: 188457)

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method(s) certified.)

Managing Director

[REDACTED]

Date Expires: July 18, 2024

THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that

has complied with the requirements for the certification in

Radiographic Testing, Level II

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS

80 Hours Course on Radiographic Testing, Level II	General	70.0 %	Specific	95.0 %	Practical	82.5 %	Composite(Average)	82.5 %
---	---------	--------	----------	--------	-----------	--------	--------------------	--------

Date Issued: July 12, 2018

NDT Level III


(ASNT: 188457)

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method(s) certified.)

Managing Director

[REDACTED]

Date Expires: July 11, 2024



THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that

Ultrasonic Testing, Level II

has complied with the requirements for the certification in

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS				
24 Hrs, Magnetic Particle Testing, Level II	General	Specific	Practical	Composite(Average)
Cert. No. UT2-1601-0143, (PIH, 01-01-2016)	82.5 %	75.0 %	90.0 %	82.5 %

Date Issued: **July 19, 2019**

[Redacted Signature]

NDT Level III


(ASNT-188457)

Date Expires: **July 18, 2024**

[Redacted Signature]

Managing Director

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method(s) certified.)



THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that

Dye Penetrant Testing, Level II

has complied with the requirements for the certification in

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS				
80 Hours Course on Radiographic Testing, Level II	General	Specific	Practical	Composite(Average)
Cert. No. PT2-1601-0143, (PIH, 19/01/2016)	67.5 %	90.0 %	83.3 %	86.9 %

Date Issued: **August 14, 2021**

[Redacted Signature]

NDT Level III


(ASNT-188457)

Date Expires: **August 13, 2026**

[Redacted Signature]

Managing Director

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method(s) certified.)



THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that

has complied with the requirements for the certification in

Radiographic Testing, Level II

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS


80 Hours Course on Radiographic Testing, Level II	General	82.5 %
	Specific	94.0 %
	Practical	81.5 %
	Composite(Average)	86.0 %

Date Issued: July 12, 2019

(ASNT-188457)


NDT Level III

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method (s) certified.)



Managing Director

Date Expires: July 11, 2024



THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that

has complied with the requirements for the certification in

Magnetic Particle Testing, Level II

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS


24 Hrs., Magnetic Particle Testing, Level II	General	85.0 %
	Specific	98.0 %
	Practical	81.5 %
	Composite(Average)	88.1 %

Date Issued: July 10, 2019

(ASNT-188457)

NDT Level III

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method (s) certified.)



Managing Director

Date Expires: July 18, 2024



Radiation Protection Supervisors Course For Radiography

This is to certify that

[Redacted Name]

of

PIH Services ME LLC

has attended a Training Course on Radiological Safety given by Tracerco at PIH Services premises, Muscat, Oman on the 28th February to the 1st March 2010 and successfully completed an appropriate assessment.

Title of Course: Radiation Protection Supervisors Course For Radiography

Course content included: Properties of Ionising Radiation; Units and Quantities; Hazards and Effects of Ionising Radiation; Radiation Protection Practices; Radiation Detection; Legislation; Transportation



THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION	
awarded to certify that <div style="background-color: black; width: 150px; height: 25px; margin: 0 auto;"></div>	
has complied with the requirements for the certification in Radiographic Testing, Level II in accordance with TNDT-POC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).	
INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS	
80 Hours Course on Radiographic Testing, Level II Cert. No. NDT/RT/2005/11/155, (HTI, 22/11/2005)	Date Issued: July 12, 2019 <div style="background-color: black; width: 100px; height: 40px; margin: 0 auto;"></div>
General 70.0 % Specific 88.5 % Practical 82.0 % Composite(Average) 80.1 %	Date Expires: July 11, 2024 <div style="background-color: black; width: 100px; height: 40px; margin: 0 auto;"></div>
Imaging Director <div style="background-color: black; width: 150px; height: 40px; margin: 0 auto;"></div>	
<small>(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method (s) certified.)</small>	

ASNT Level II in RADIOGRAPHY TESTING

by satisfactory completion of the examinations in the method as mentioned here in.

with the requirements of SNT-TC-1A 2011 edition of American Society for Nondestructive Testing for

training Examination, Qualification and Certification of NDT Personnel, and demonstrated proficiency

This is to certify that [REDACTED] has met

CERTIFICATE OF NDT PERSONNEL QUALIFICATION

Web: www.tjtech.com

Seethammapeta, Vizag -15, Pl: 7794946445, Email: info@tjtech.com.

Branch Office:

Vijaynagar-535002, Andhra Pradesh,

R.K. Towers, 3rd Floor, Near R.S. Junction

Head Office:

CLASSIFICATION OF GRADE

EXAMINATION	MINIMUM GRADE OBTAINED (%)	GRADE
GENERAL	70	86
SPECIFIC	70	84
PRACTICAL	70	85
COMPOSITE (avg.)	80	85

NDT TRAINING & CERTIFICATION

Head Office:

R.K. Towers, 3rd Floor, Near R.S. Junction

Vijaynagar-535002, Andhra Pradesh,

Branch Office:

Seethammapeta, Vizag -15, Pl: 7794946445, Email: info@tjtech.com.

Web: www.tjtech.com

ASNT Level II in RADIOGRAPHY TESTING

by satisfactory completion of the examinations in the method as mentioned here in.

with the requirements of SNT-TC-1A 2011 edition of American Society for Nondestructive Testing for

training Examination, Qualification and Certification of NDT Personnel, and demonstrated proficiency

This is to certify that [REDACTED] has met

CERTIFICATE OF NDT PERSONNEL QUALIFICATION

Web: www.tjtech.com

Seethammapeta, Vizag -15, Pl: 7794946445, Email: info@tjtech.com.

Branch Office:

Vijaynagar-535002, Andhra Pradesh,

R.K. Towers, 3rd Floor, Near R.S. Junction

Head Office:

THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDT CERTIFICATE OF QUALIFICATION

awarded to certify that [REDACTED]

has complied with the requirements for the certification in

Radiographic Testing, Level II

in accordance with

TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS

80 Hours Course on Radiographic Testing, Level II	General	75.0 %	Specific	88.0 %	Practical	85.0 %	Composite(Average)	82.6 %
---	---------	--------	----------	--------	-----------	--------	--------------------	--------

Date Expires: July 11, 2024

Managing Director [REDACTED]

NDT Level III

(ASNT-188457)

Date Expires: July 11, 2024

Cert. No. TJI-RT18/15, (TJI, 25/02/2015)

80 Hours Course on Radiographic Testing, Level II

General 75.0 %


Specific 88.0 %

Practical 85.0 %

Composite(Average) 82.6 %

THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION



awarded to certify that

has complied with the requirements for the certification in

Magnetic Particle Testing, Level II

in accordance with


TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

INITIAL TRAINING AND EXAMINATION RECORDS

40 Hrs., Magnetic Particle Testing, Level II	General	80.0%	Specific	85.0%	Practical	82.0%	Composite(Average)	82.3%
--	---------	-------	----------	-------	-----------	-------	--------------------	-------

Date Expires: **October 7, 2024**

Managing Director



Date **10/09/2013**

NDT Level III

(ASNT-188457)


Cert. No. SNWC/MT/1314, (SNWC, 10/09/2013)

40 Hrs., Magnetic Particle Testing, Level II

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method (s) certified.)

THAI NONDESTRUCTIVE TESTING PCL

NDE CERTIFICATE OF QUALIFICATION



awarded to certify that

has complied with the requirements for the certification in

Magnetic Particle Testing, Level II

in accordance with


TNDT-PQC-R01 which meets the ASNT's Recommended Practice No. (SNT-TC-1A).

TRAINING AND EXAMINATION RECORDS

24 Hrs Course on Magnetic Particle Testing, Level II (M2-T13)	General	82.5%	Specific	86.5%	Practical	86.0%	Composite(Average)	85.0%
---	---------	-------	----------	-------	-----------	-------	--------------------	-------

Date Expires: **January 24, 2023**

Managing Director



Date **1/13/2017**

NDT Level III

(ASNT-83246)

(13-15/11/2017); Exam. M2-T133-06

24 Hrs Course on Magnetic Particle Testing, Level II (M2-T13)

(This certification shall be revoked when employment is terminated or upon a period of six (6) months during which no NDT-related work is performed in the method (s) certified.)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

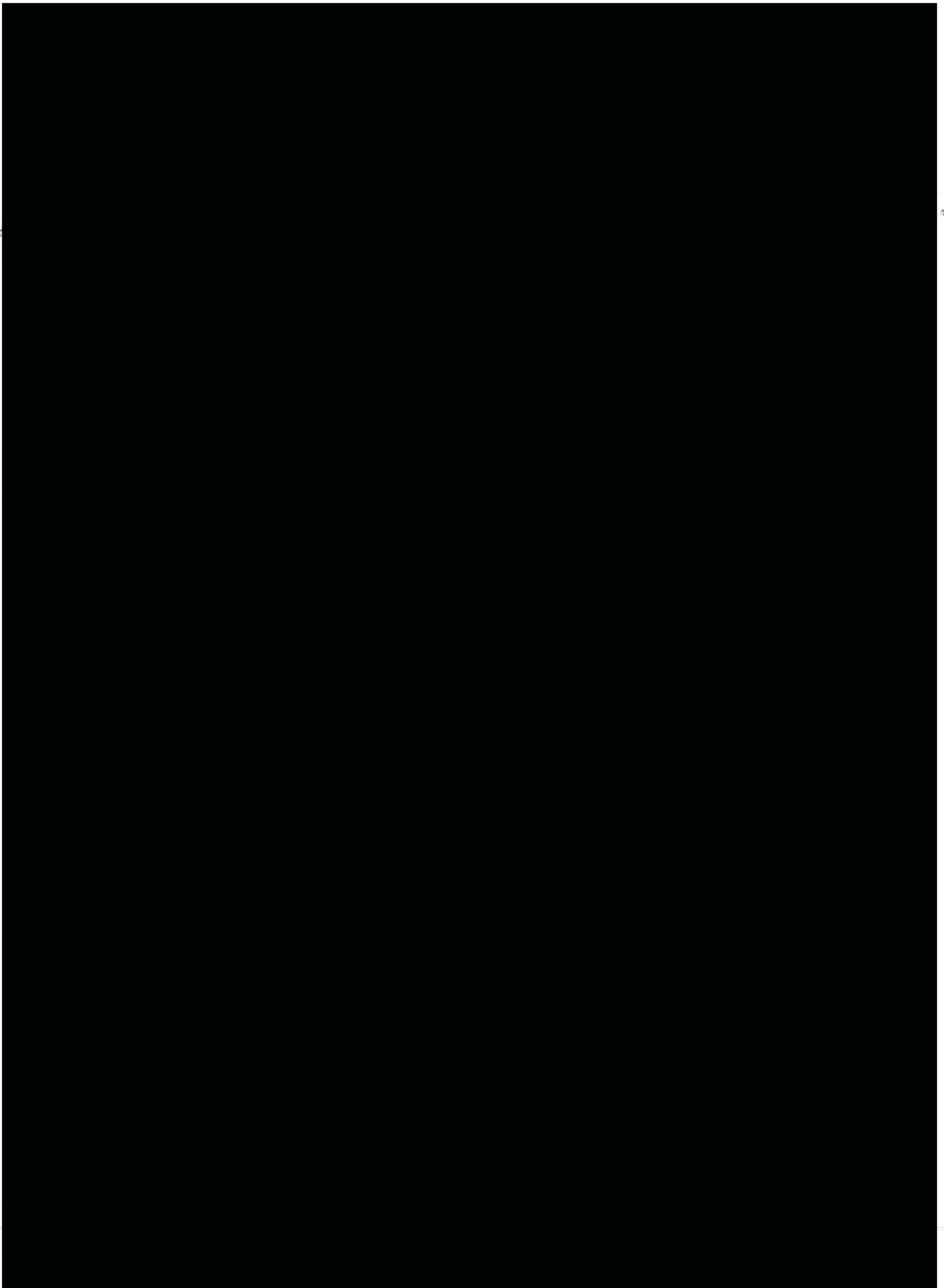
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง

ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาคผนวก 5-11

ตัวอย่างการจ้างแรงงานท้องถิ่น

กรกฎาคม 2566



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง

ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาคผนวก 5-12

ตัวอย่างเอกสารการช่วยเหลือและแก้ไขผลกระทบกรณีเกิดการไหลล้น/
รั่วไหลของโซเดียมเบนโทไนท์ที่มีผลกระทบต่อทรัพย์สินหรือผลผลิต
ทางการเกษตร

กรกฎาคม 2566

<p>CONSULTANT</p>  <p>energy chemicals resources</p>	<p>CONTRACTOR</p>   <p>HIN KONG POWER COMPANY LTD.</p> <p>บันทึกข้อตกลงและความเข้าใจ</p> <p>Memorandum of Understanding</p>	<p>Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project</p> <p>Memorandum of Understanding :Rev A</p> <p>Page 1 of 2</p>
---	---	--

เลขที่.No.	วันที่ (Date) 10 เม.ย. 2566
1. รายละเอียดของผู้ได้รับความเสียหาย (Details of injured persons)	
1.1 ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; width: 100%; height: 100px;"></div>	
1.2 ความเกี่ยวข้องกับทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย <div style="background-color: black; width: 100%; height: 50px;"></div> <div style="display: flex; justify-content: space-around; margin-top: 10px;"> <div data-bbox="276 1102 552 1165"> <input type="checkbox"/> เป็นเจ้าของ (Owner) </div> <div data-bbox="641 1102 901 1165"> <input type="checkbox"/> เป็นผู้เช่า (Tenant) </div> <div data-bbox="982 1102 1185 1165"> <input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (Other) </div> </div>	
2. รายละเอียดทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย	
2.1 บริเวณที่ตั้ง (Location) <div style="background-color: black; width: 100%; height: 50px;"></div>	
2.2 ตำแหน่งหรือบริเวณหลักกิโลเมตรทอ (KP Reference) KP 06337	
2.3 โฉนดที่ดินเลขที่ (Deed No.) 	
ข้าพเจ้าได้ทำหนังสือบันทึกข้อตกลงฉบับนี้กับเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท ไซน่า ปิโตรเลียม ไบโกลีน บูโร (ประเทศไทย) จำกัด I made this agreement with the attorney of China Petroleum Pipeline Bureau (Thailand) CO., Ltd	

CONSULTANT 	CONTRACTOR 	  HIN KONG POWER COMPANY LTD. บันทึกข้อตกลงและความเข้าใจ Memorandum of Understanding	Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project Memorandum of Understanding :Rev A Page 2 of 2
---	---	---	--

ชื่อ (Name)... [REDACTED]ตำแหน่ง (Position)... CR

โดยมีเงื่อนไขข้อตกลงดังนี้ (With the terms and conditions as below.)

ตามที่ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำกัด
 ได้เป็นตัวแทนของฝ่ายซื้อของ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (HDP#17) เกิดขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์
 เพื่อแสดงถึงความเข้าใจและความร่วมมือกันระหว่าง บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และ
 บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ในการดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
 ที่ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
 ที่ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ข้าพเจ้าจะไม่ขอเรียกร้องค่าใช้จ่ายใดๆ เพิ่มเติมหรือผลประโยชน์อื่นใดจากทางบริษัท และ/หรือจากทางโครงการอีกต่อไป

Besides, I will not claim the additional costs or any other benefits the company and/or the Project afterwards.

โดยทั้งสองฝ่ายได้เข้าใจรายละเอียดและเงื่อนไขหนังสือบันทึกข้อตกลงฉบับนี้เรียบร้อยแล้ว

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง
ฉบับที่ 3 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

ภาคผนวก 5-13

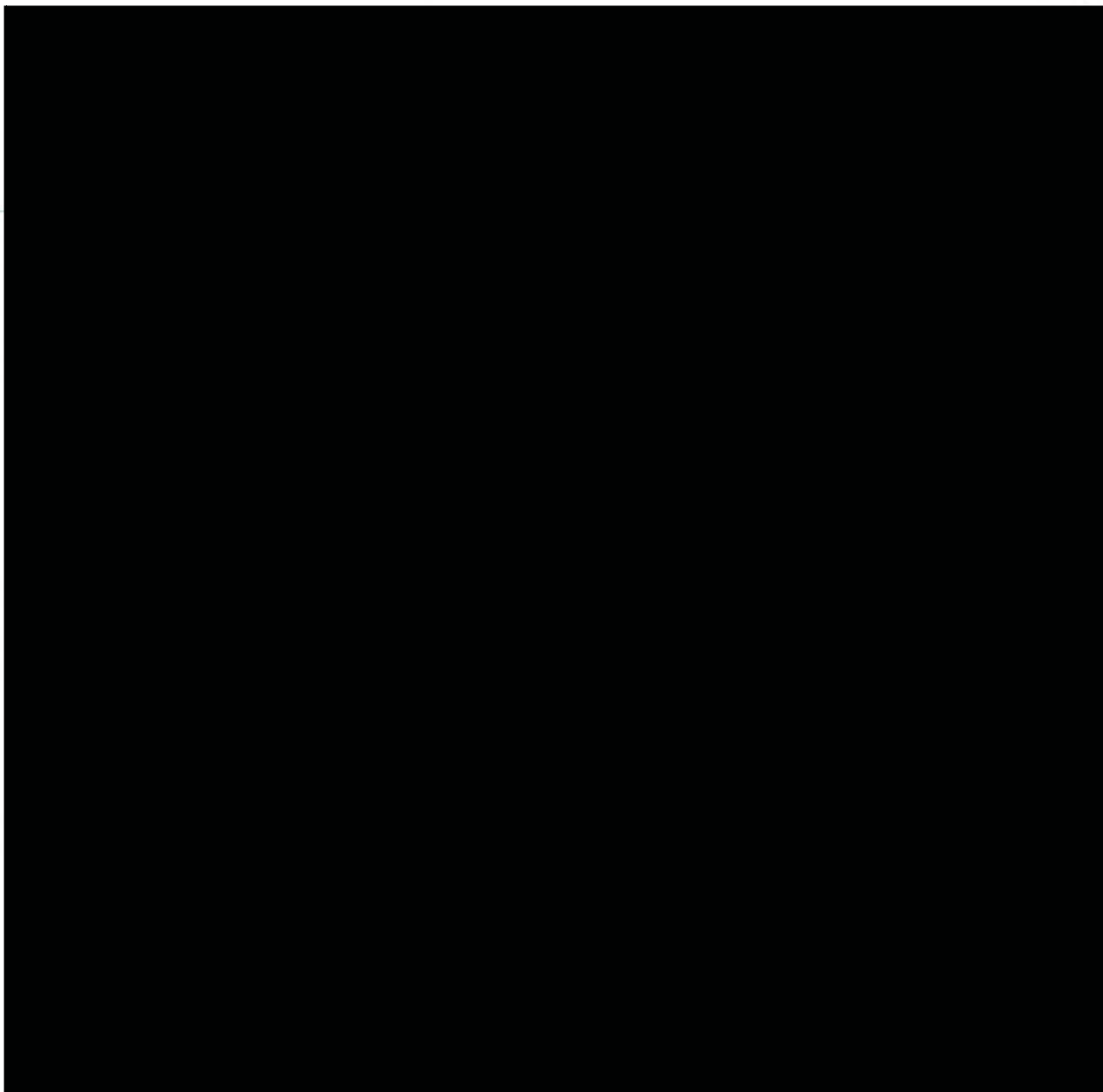
ตัวอย่างเอกสารการทดแทนทรัพย์สิน

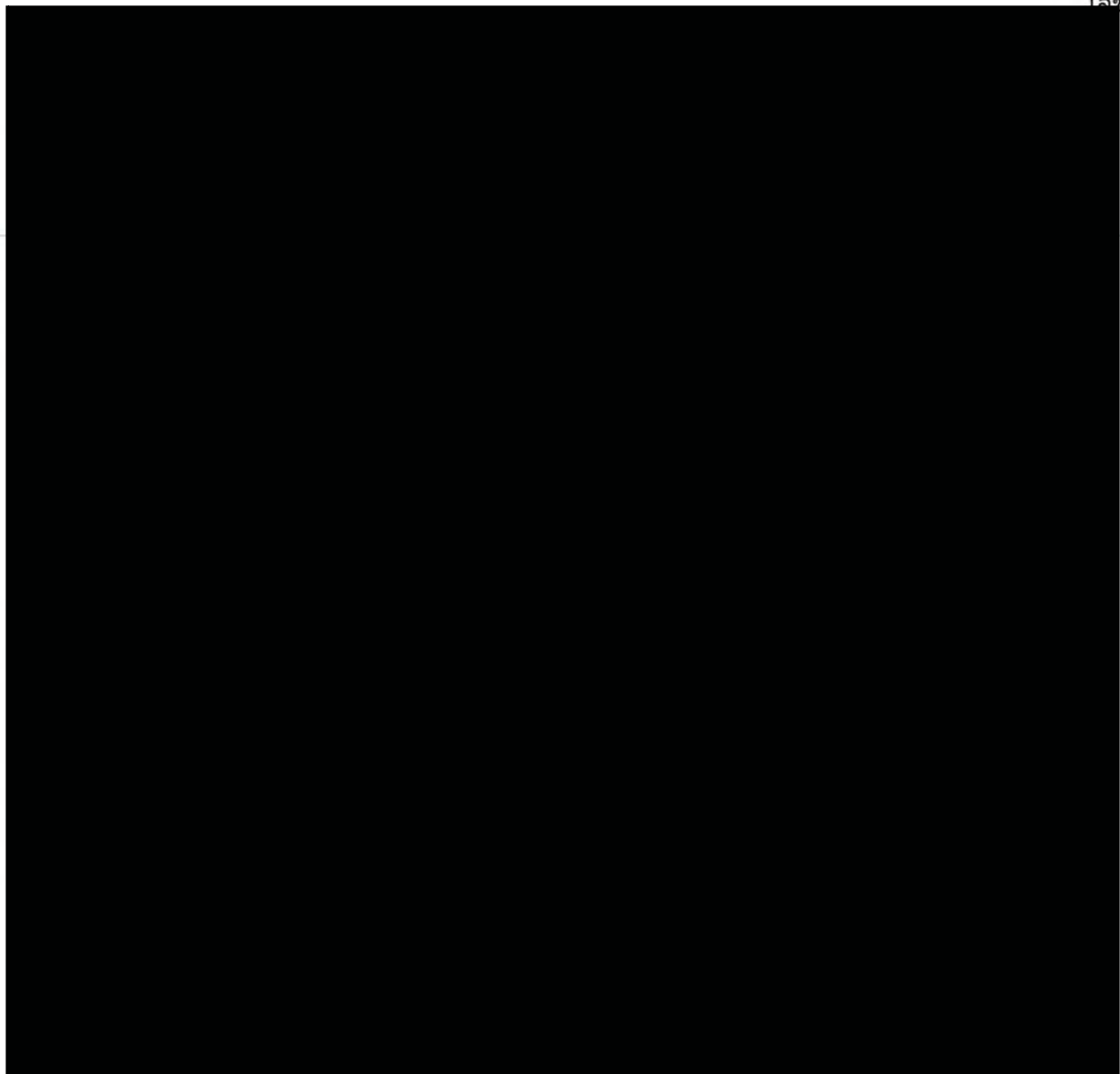
กรกฎาคม 2566

CONSULTANT 	CONTRACTOR 	  HIN KONG POWER COMPANY LTD. บันทึกข้อตกลงและความเข้าใจ Memorandum of Understanding	Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project Memorandum of Understanding :Rev A Page 1 of 2
---	---	--	--

เลขที่.No.	วันที่ (Date) ๒๗ ม.ค. ๕๕
1. รายละเอียดของผู้ได้รับความเสียหาย (Details of injured persons)	
1.2 ความเกี่ยวข้องกับทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย	
<input type="checkbox"/> เป็นเจ้าของ (Owner)	<input type="checkbox"/> เป็นผู้เช่า (Tenant) <input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (Other)
2. รายละเอียดทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย	
2.1 บริเวณที่ตั้ง (Location)	
2.2 ตำแหน่งหรือบริเวณหลักกิโลเมตรท่อ (KP Reference)	
kp ๒๙+๓๐๐	
2.3 โฉนดที่ดินเลขที่ (Deed No.)	
ข้าพเจ้าได้ทำหนังสือบันทึกข้อตกลงฉบับนี้กับเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท ไซน่า ปิโตรเลียม ปิปปิไลน์ บุโร (ประเทศไทย) จำกัด I made this agreement with the attorney of China Petroleum Pipeline Bureau (Thailand) CO., Ltd	







KP29+300



จุดที่ 1 ฟางข้าวที่ได้รับความเสียหาย



1 กุมภาพันธ์ 2566

เรื่อง แจ้งขอรื้อย้ายศาลาเอนกประสงค์ของหมู่บ้าน

เรียน ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 5 บ้านหนองรักษ์

- สิ่งที่แนบมาด้วย 1. รูปภาพประกอบ ศาลาหมู่บ้านหลังเดิม
2. รูปภาพประกอบ แบบศาลาหมู่บ้านหลังใหม่

ด้วย บริษัท โซนา ปิโตรเลียม ไปป์ไลน์ บุโร (ประเทศไทย) จำกัด ผู้รับเหมาดำเนินงานก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง ให้กับบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด บริษัท ฯ มีแผนดำเนินงานโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ RRPP ไปยังโรงไฟฟ้าหินกอง ซึ่งมีการวางท่อก๊าซธรรมชาติผ่านพื้นที่อำเภอโพธาราม อำเภोजอมบึง และอำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี โดยเป็นโครงการระบบขนส่งทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 24 นิ้ว มีจุดเริ่มต้นเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย ที่ 6 (RA6) ไปยังจังหวัดราชบุรี (RRPP) ซึ่งใช้แหล่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันออก ไปสิ้นสุดที่โรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี มีระยะทางวางท่อประมาณ 33.2 กิโลเมตร นั้น

ขณะนี้ทางบริษัทฯ ได้มีแผนปฏิบัติงานวางท่อส่งก๊าซฯ บริเวณ ถนนเส้นหนองรักษ์ - ห้วยปลาตุก หมู่ 5 บ้านหนองรักษ์ ตำบลหินกอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี และจำเป็นต้องทำทางเบี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อการสัญจรของชุมชน แต่พบว่ามีศาลาหมู่บ้าน จำนวน 1 หลัง ตามสิ่งที่แนบมาด้วย 1 ซึ่งตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ทำทางเบี่ยง

ในการนี้ทางบริษัทฯ จึงขอรื้อย้ายศาลาหมู่บ้านออกจากพื้นที่ดังกล่าว ทั้งนี้หลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จ ทางบริษัทฯ ดำเนินการก่อสร้างศาลาหมู่บ้านหลังใหม่แทนหลังเดิม ตามแบบสิ่งที่แนบมาด้วย 2 และได้มอบหมาย [REDACTED] เจ้าหน้าที่หมวดขนส่งสัมพันธ [REDACTED] ทำหน้าที่ประสานงานให้รายละเอียดต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

ผู้จัดการโครงการฝ่ายก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัท โซนา ปิโตรเลียม ไปป์ไลน์ บุโร (ประเทศไทย) จำกัด



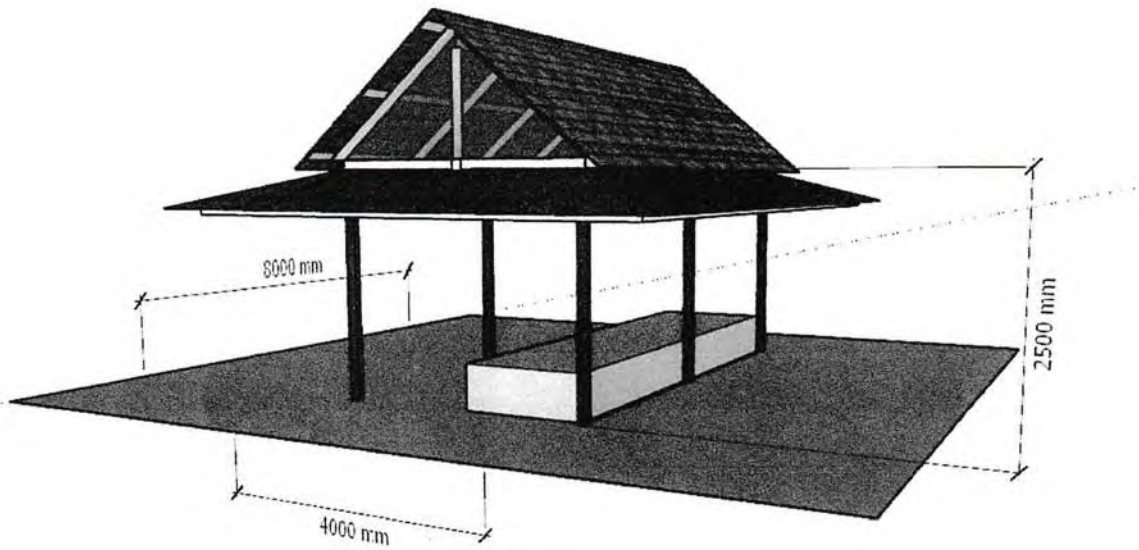
สิ่งที่แนบมาด้วย 1



หมายเหตุ..... ศาลาที่จะต้องรื้อย้าย



สิ่งที่แนบมาด้วย 2



หมายเหตุ..... ศาลาที่จะสร้างขึ้นใหม่

CONSULTANT  energy chemicals resources	CONTRACTOR  	 HKP HIN KONG POWER COMPANY LTD. บันทึกข้อตกลงและความเข้าใจ Memorandum of Understanding	Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project Memorandum of Understanding : Rev A Page 1 of 2
---	--	--	---

เลขที่.No.	วันที่ (Date)..... 29 ก.พ. 2566
1. รายละเอียดของผู้ได้รับความเสียหาย (Details of injured persons)	
1.1 ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint)	
[Redacted]	
โทรศัพท์(ที่ทำงาน) : Tel.(Work)..... โทรศัพท์(บ้าน) : Tel.(Home).....	
1.2 ความเกี่ยวข้องกับทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย	
<input checked="" type="checkbox"/> เป็นเจ้าของ (Owner) <input type="checkbox"/> เป็นผู้เช่า (Tenant) <input type="checkbox"/> อื่นๆ(Other)	
2. รายละเอียดทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย	
2.1 บริเวณที่ตั้ง (Location)	
[Redacted]	
2.2 ตำแหน่งหรือบริเวณหลักกิโลเมตรทอ (KP Reference)	
KP 29+650 (ถนน)	
2.3 โฉนดที่ดินเลขที่.....	
[Redacted]	
ข้าพเจ้าได้ทำหนังสือบันทึกข้อตกลงฉบับนี้กับเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท ไซน่า ปิโตรเลียม โปปป์ไลน์ บุโร (ประเทศไทย) จำกัด	

I made this agreement with the attorney of China Petroleum Pipeline Bureau (Thailand) CO., Ltd

CONSULTANT

Worley
energy | chemicals | resources

CONTRACTOR



HKP
HIN KONG POWER COMPANY LTD.

บันทึกข้อตกลงและความเข้าใจ

Memorandum of Understanding

Hin Kong Power Plant Natural Gas

Transmission Pipeline Project

Memorandum of Understanding :Rev A

Page 2 of 2

ชื่อ (Name)...

ตำแหน่ง (Position)... CR,

โดยมีเงื่อนไขข้อตกลงดังนี้ (With the terms and conditions as below)

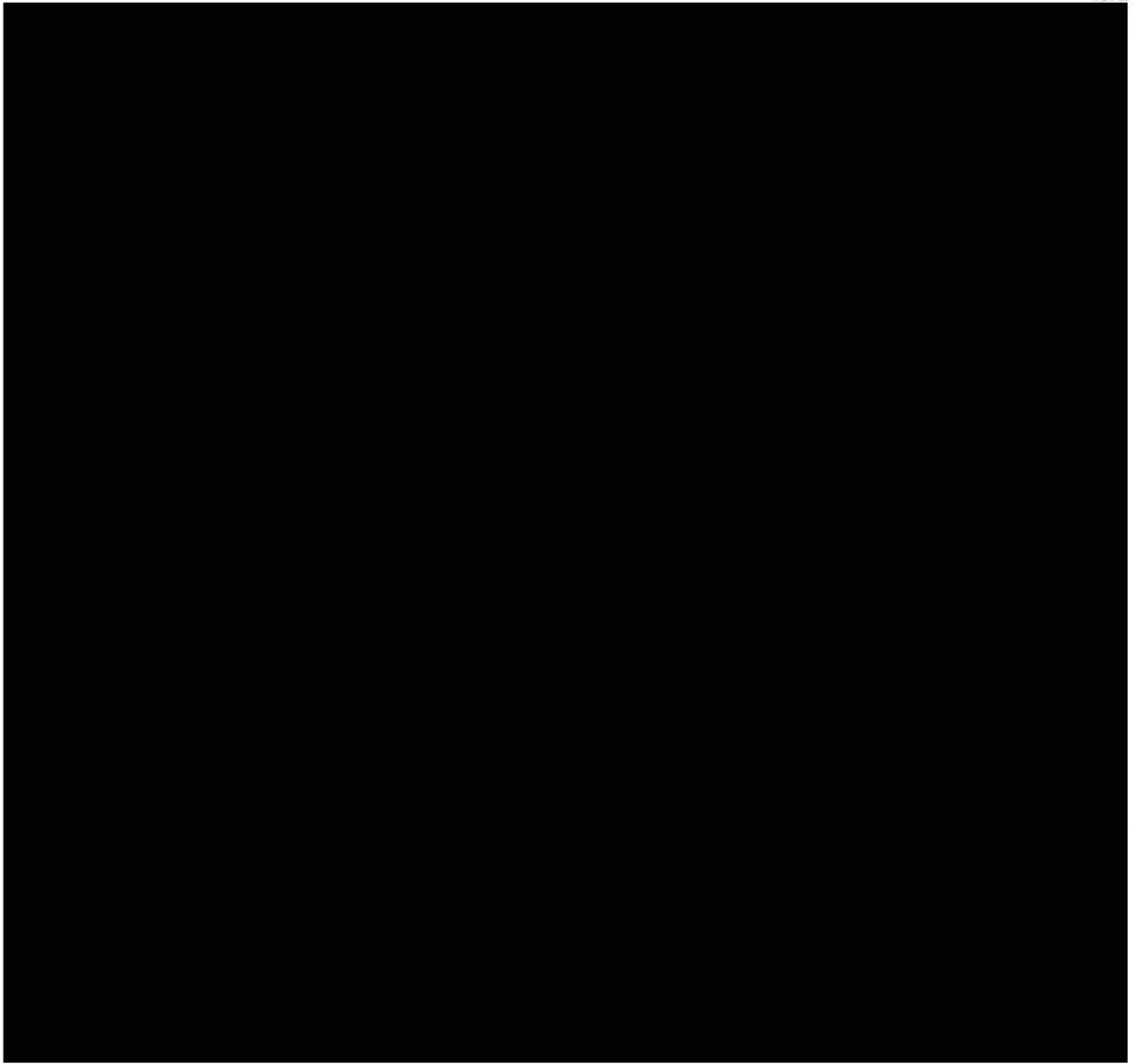
ตามที่ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำกัด ดำเนิน
โครงการฯ ดังกล่าว โดยจ้าง บริษัท STECON จำกัด โดยทำสัญญาซื้อขายที่ดิน
จำนวน 100 ไร่ - 100 ไร่เศษ ซึ่งสัญญาซื้อขายที่ดินดังกล่าวมีเลขที่ - 001/2561
และ 002/2561
ซึ่ง บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำกัด ได้ดำเนินการ
ทำสัญญาซื้อขายที่ดินดังกล่าวไว้แล้ว
จำนวน 100 ไร่ - 100 ไร่เศษ
และ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำกัด ได้ดำเนินการ
ทำสัญญาซื้อขายที่ดินดังกล่าวไว้แล้ว
จำนวน 100 ไร่ - 100 ไร่เศษ
และ บริษัท ไทยปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำกัด ได้ดำเนินการ
ทำสัญญาซื้อขายที่ดินดังกล่าวไว้แล้ว
จำนวน 100 ไร่ - 100 ไร่เศษ

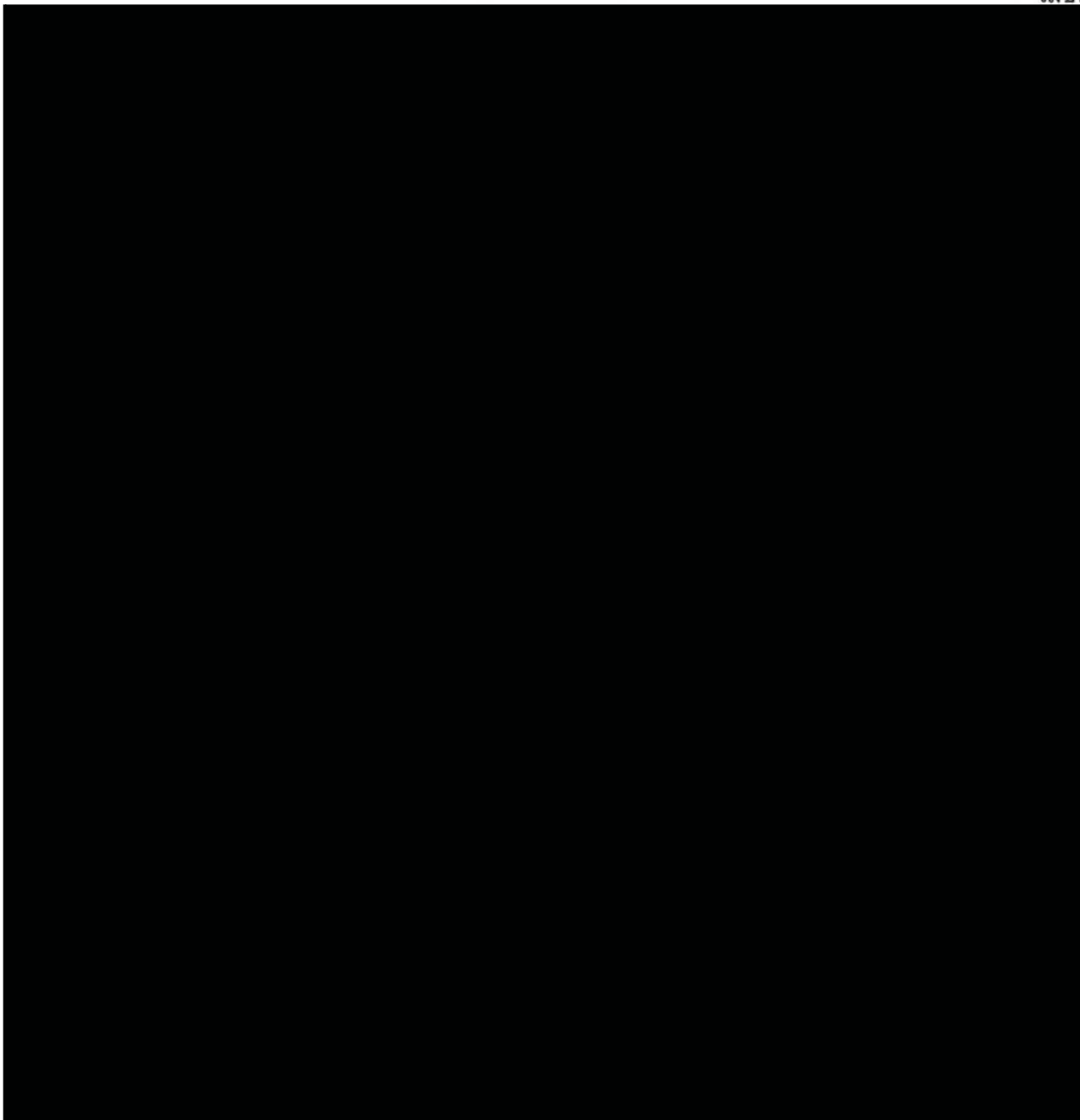
ทั้งนี้ข้าพเจ้าจะไม่ขอเรียกร้องค่าใช้จ่ายใดๆ เพิ่มเติมหรือผลประโยชน์อื่นใดจากทางบริษัท และ/หรือจากทางโครงการฯ อีกต่อไป

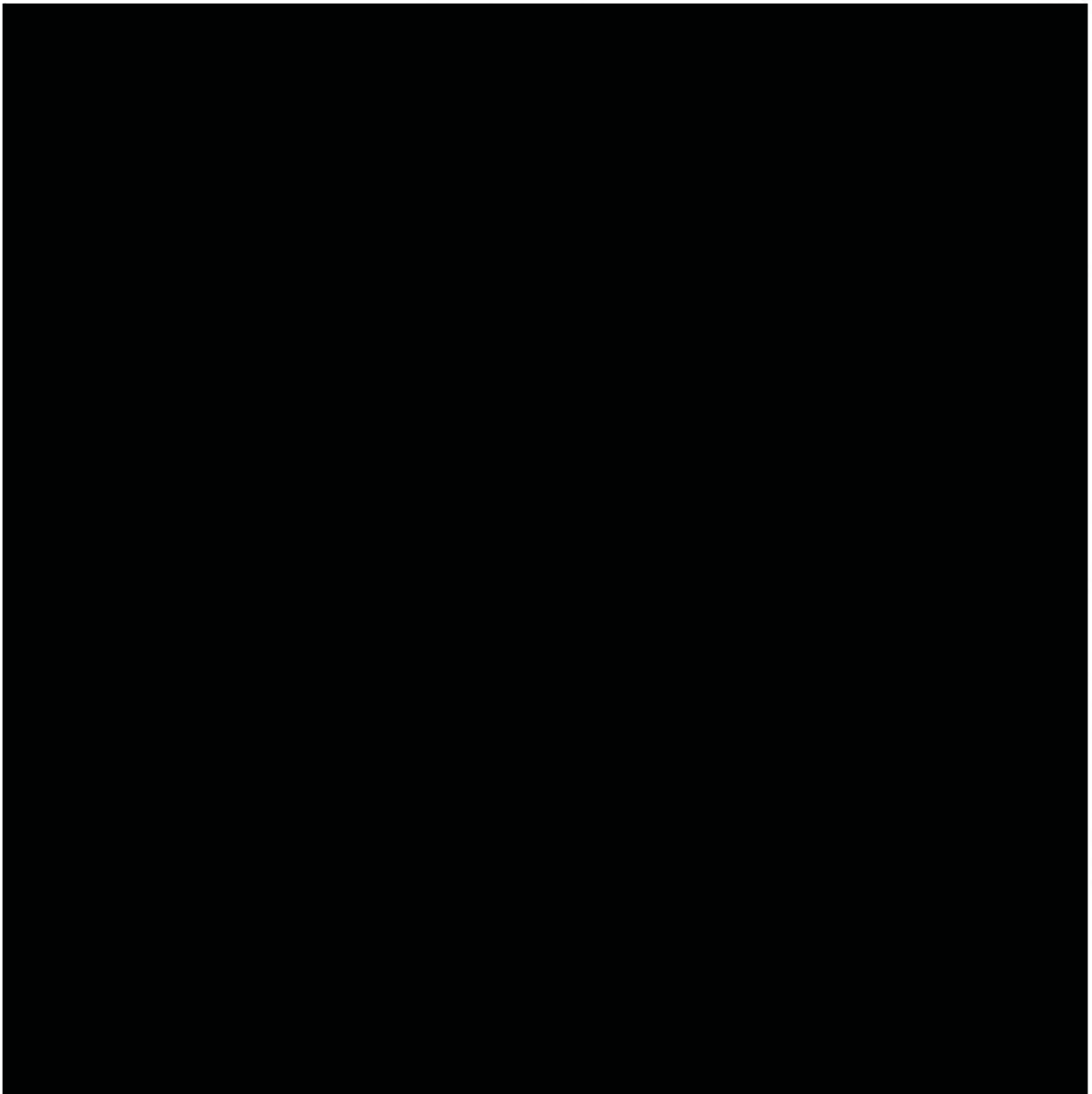
Besides, I will not claim the additional costs or any other benefits the company and/or the Project afterwards.

โดยทั้งสองฝ่ายได้เข้าใจรายละเอียดและเงื่อนไขหนังสือบันทึกข้อตกลงฉบับนี้เรียบร้อยแล้ว

Both of two sides understand the details and conditions of this agreement, and signed as evident.







KP29+650

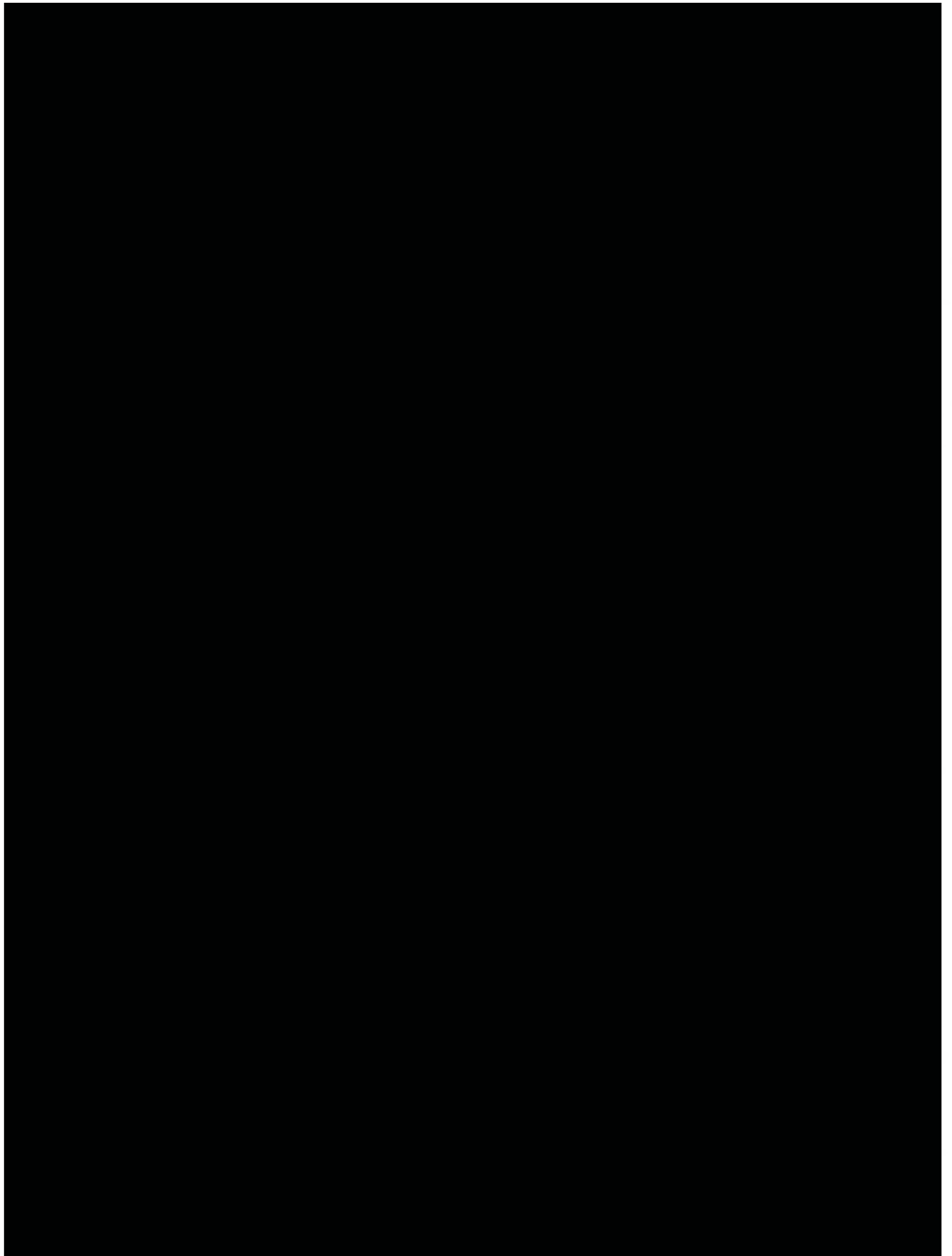


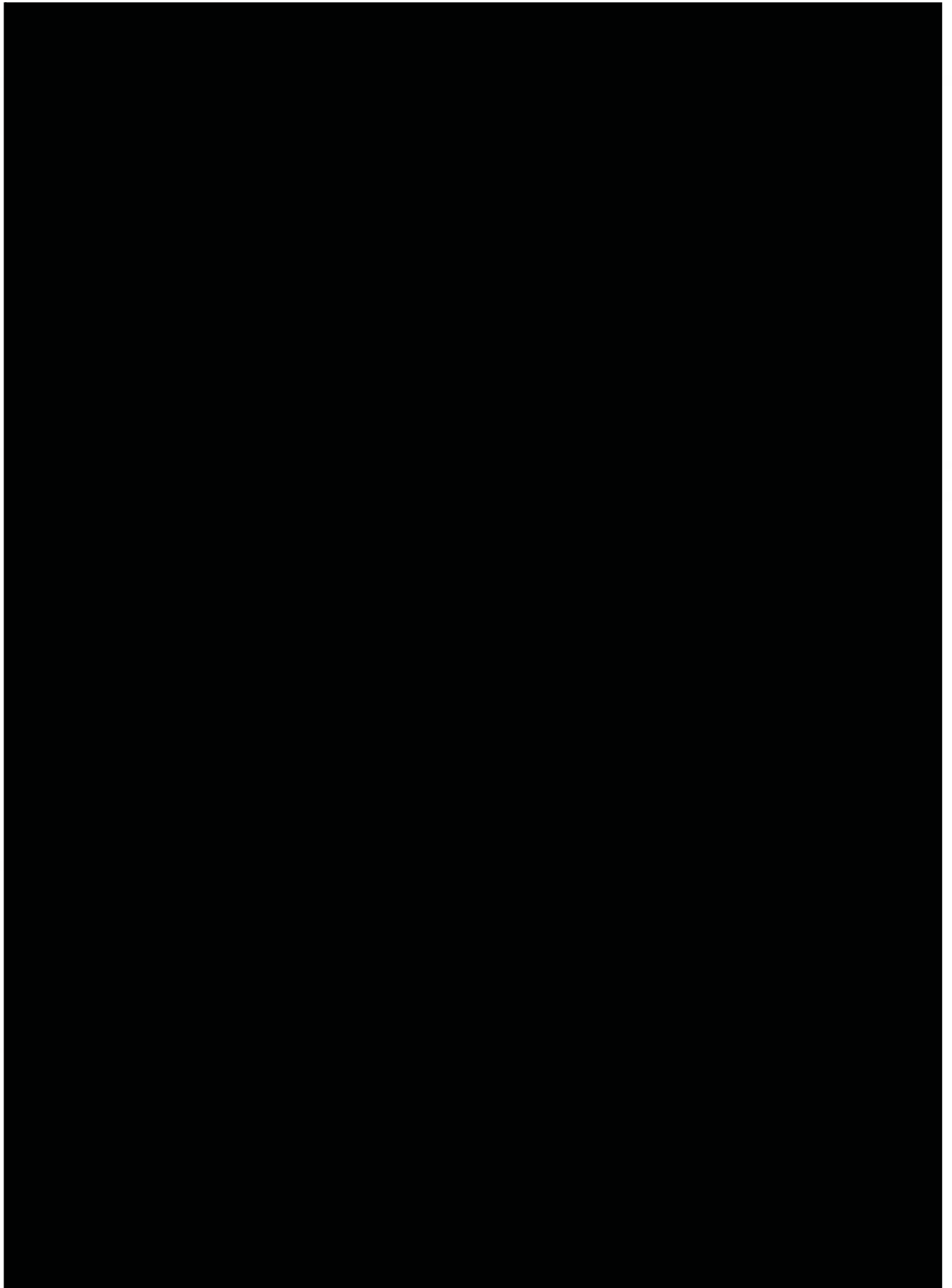
จุดที่ 1 ถนนทางเข้า-ออกที่ได้รับการเสียหาย

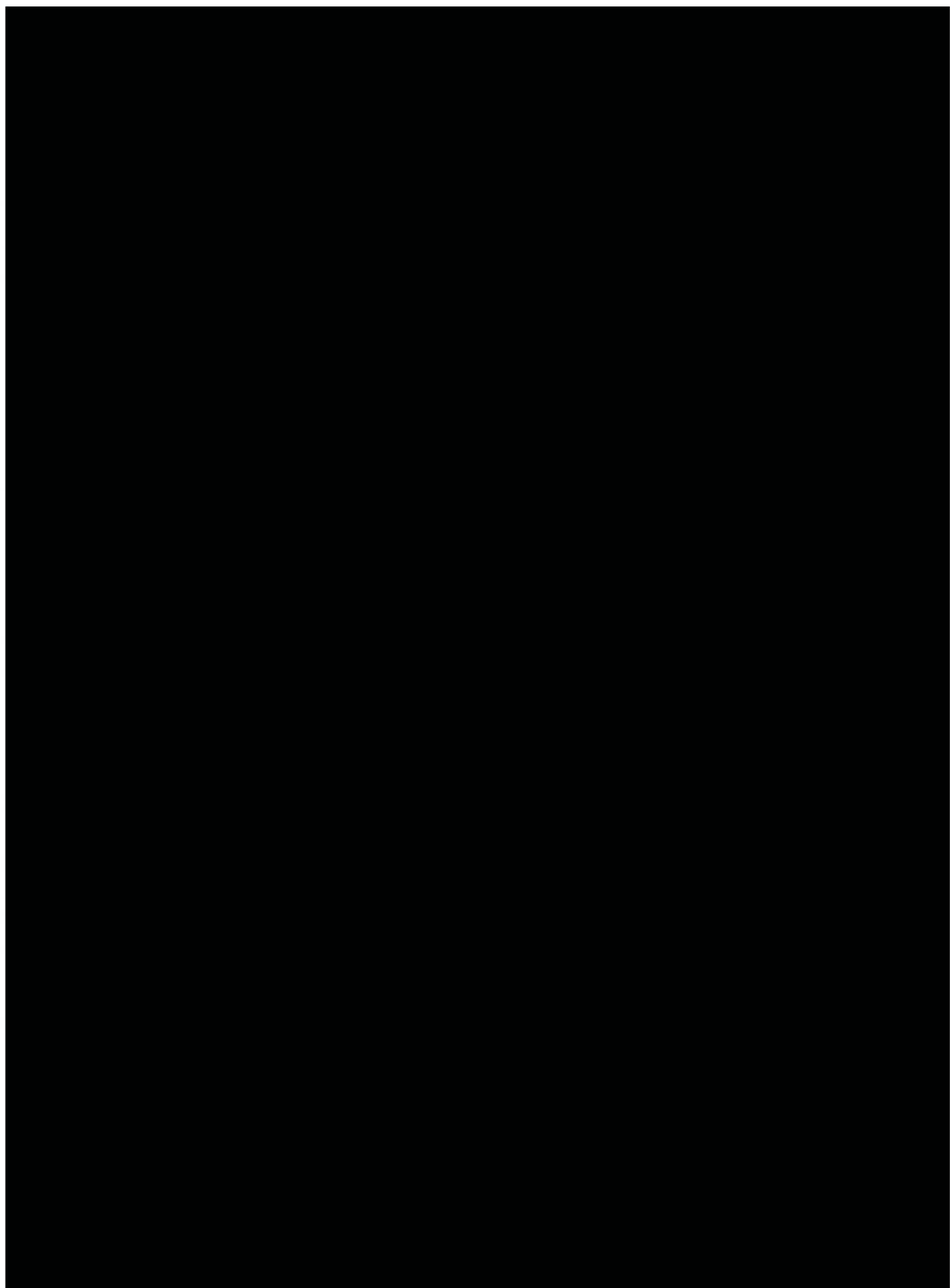
KP29+650

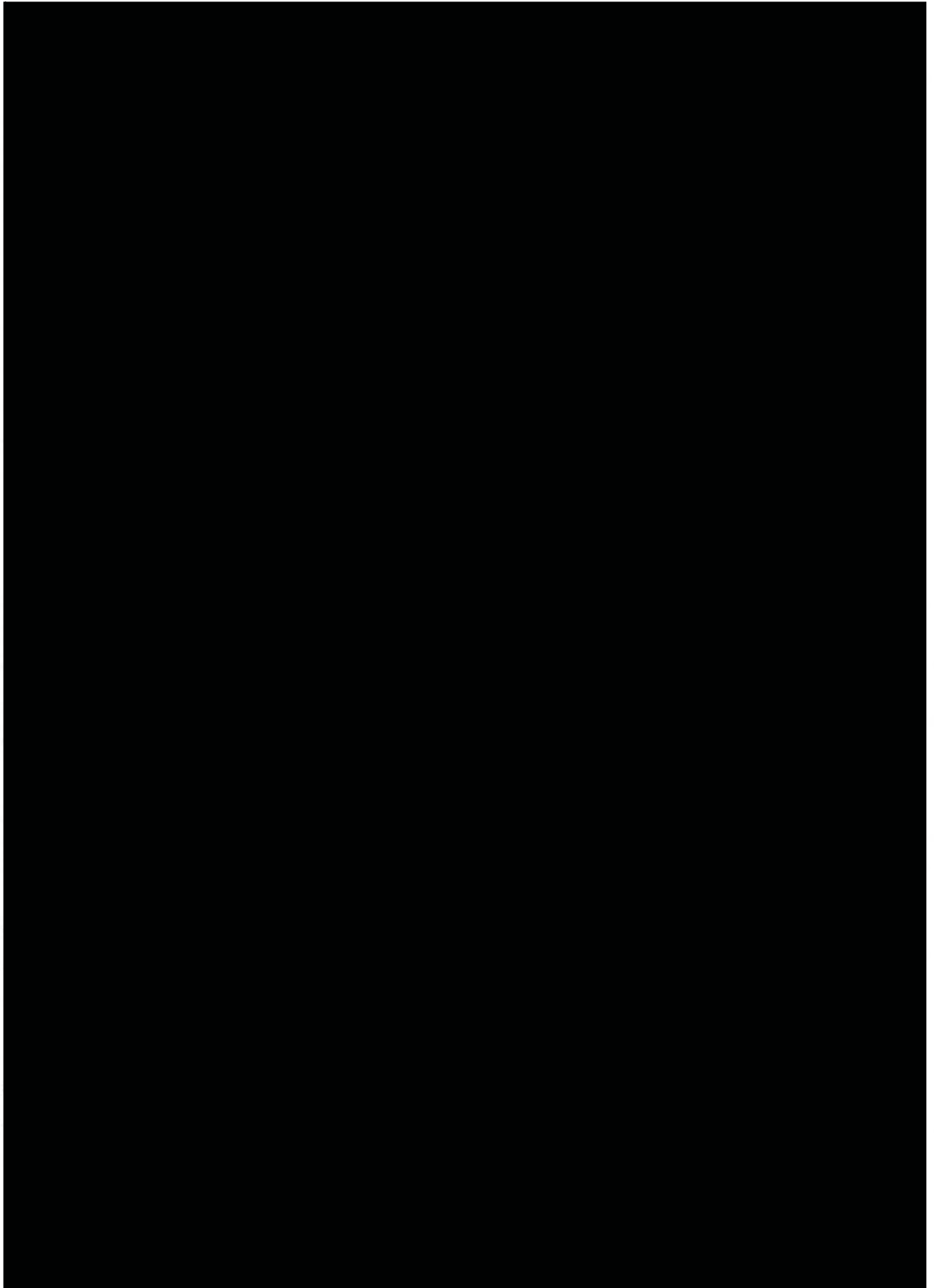


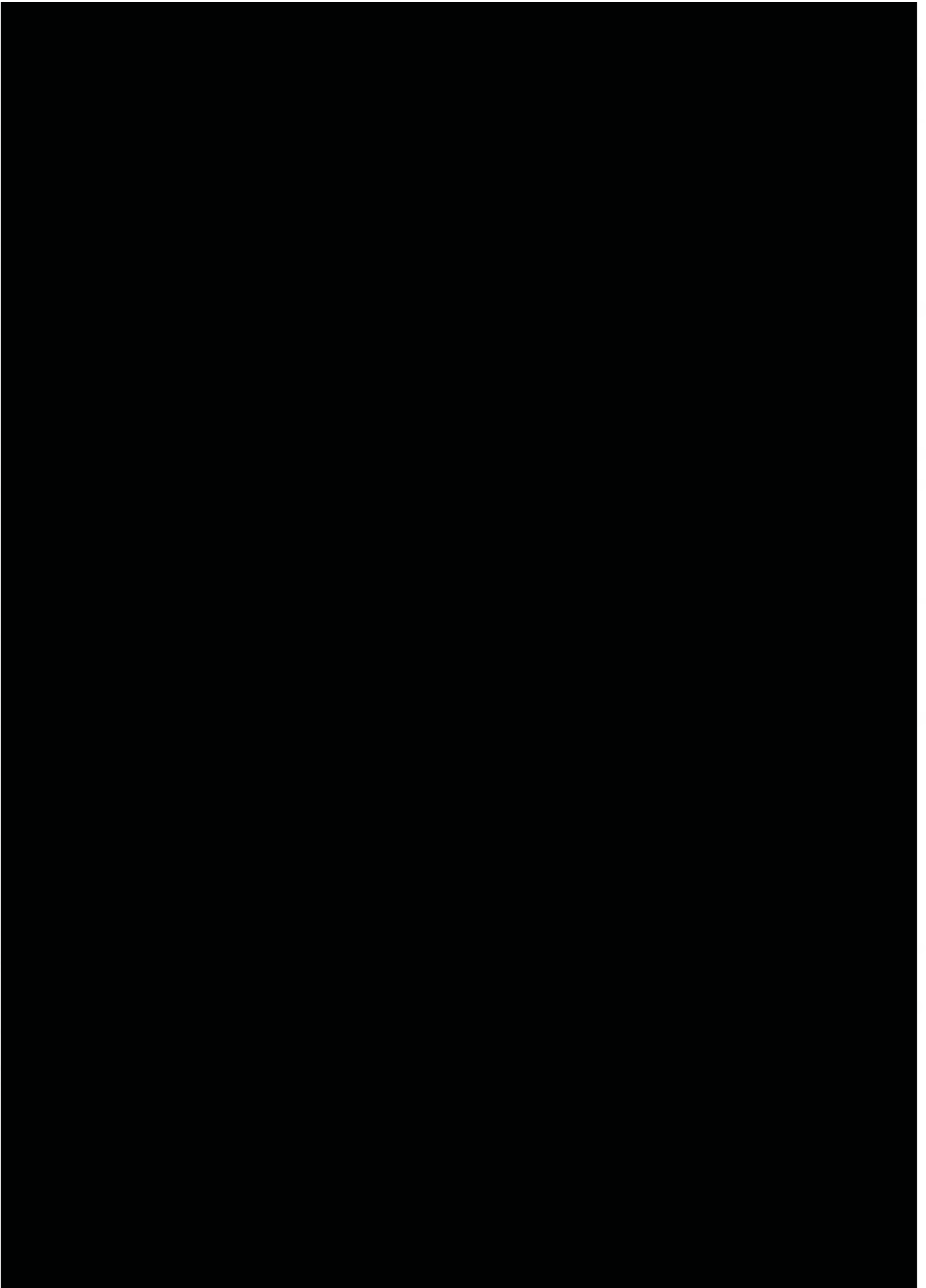
จุดที่ 1 ถนนทางเข้า-ออกที่ได้รับความเสียหาย

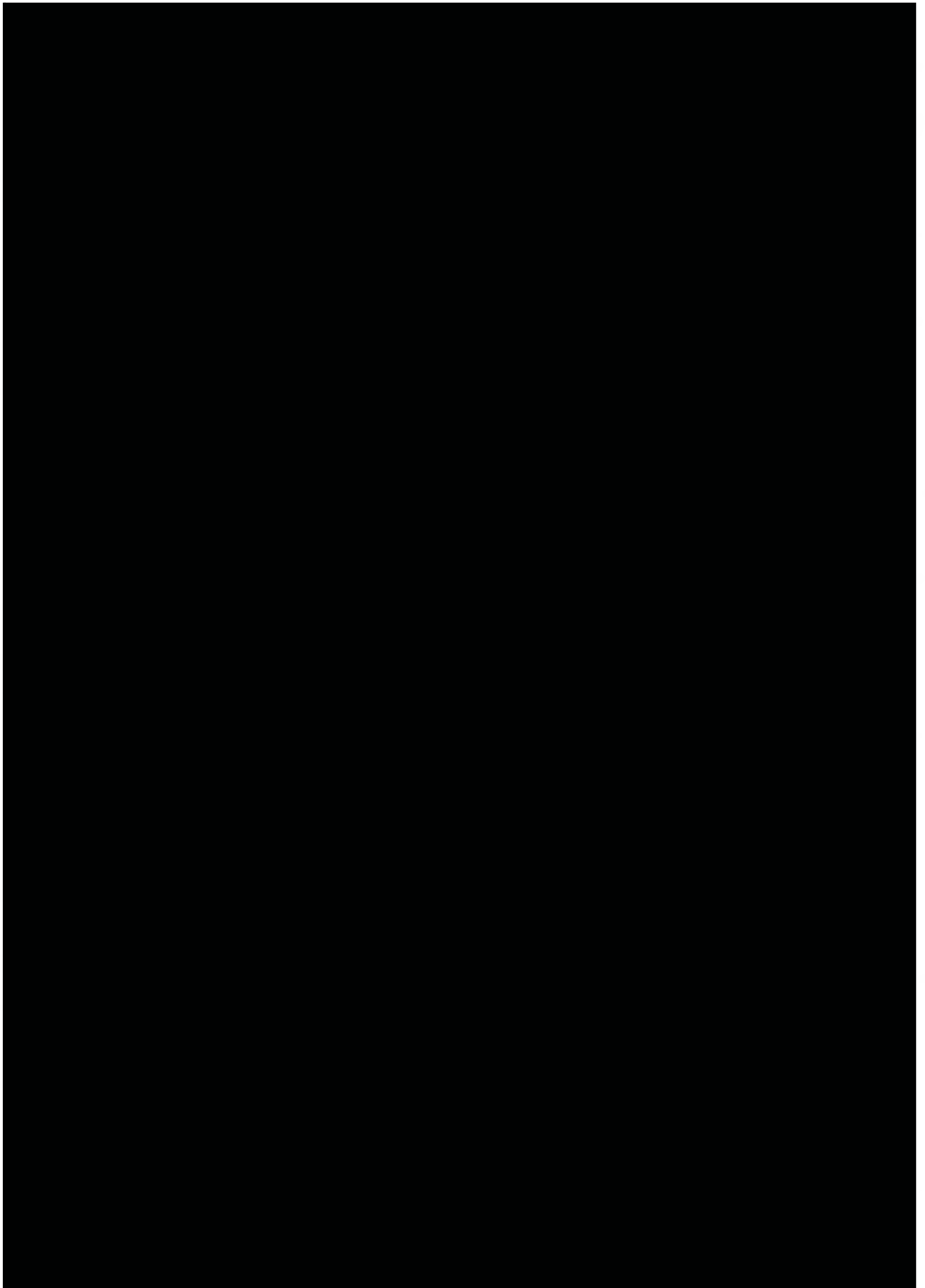


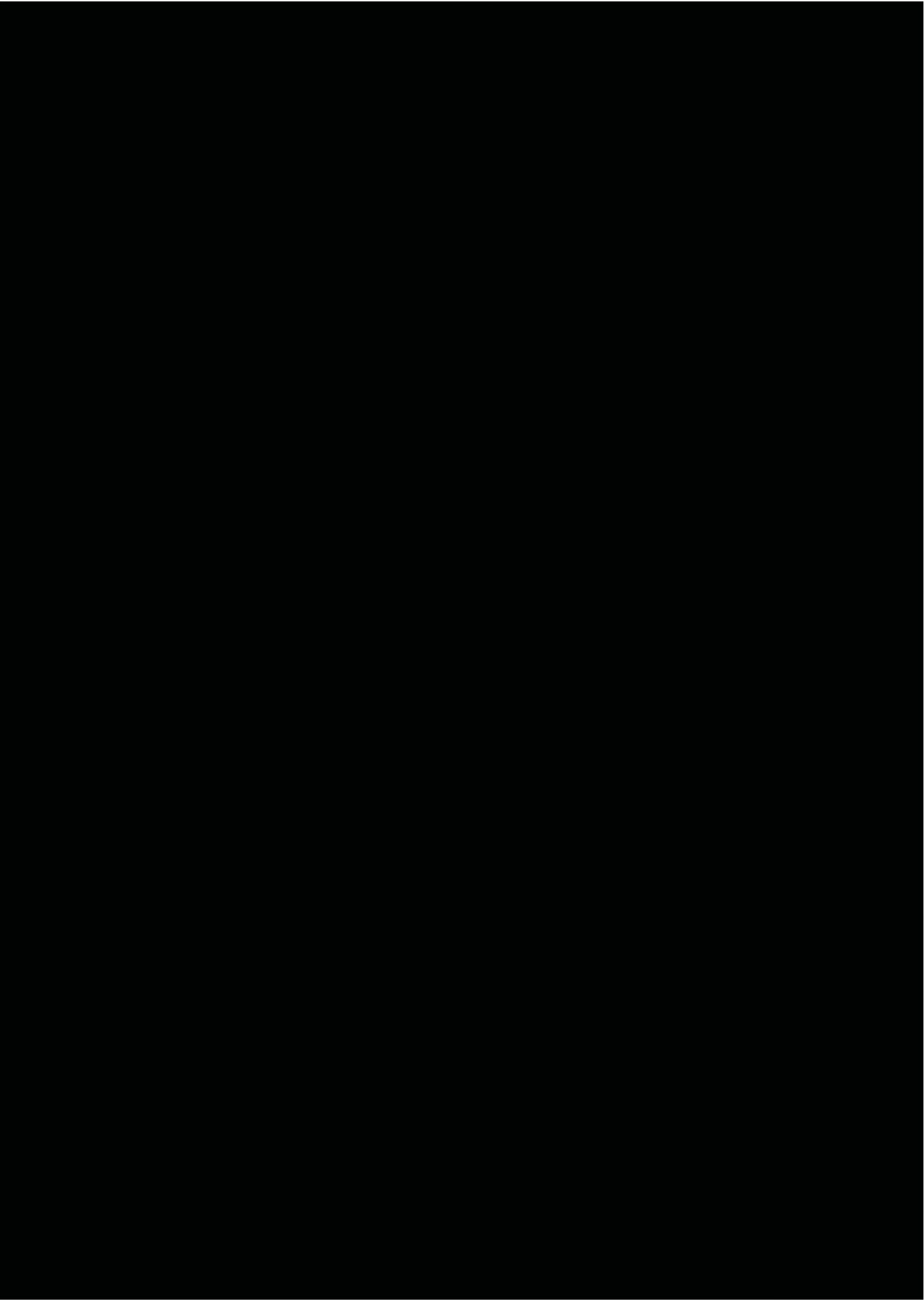


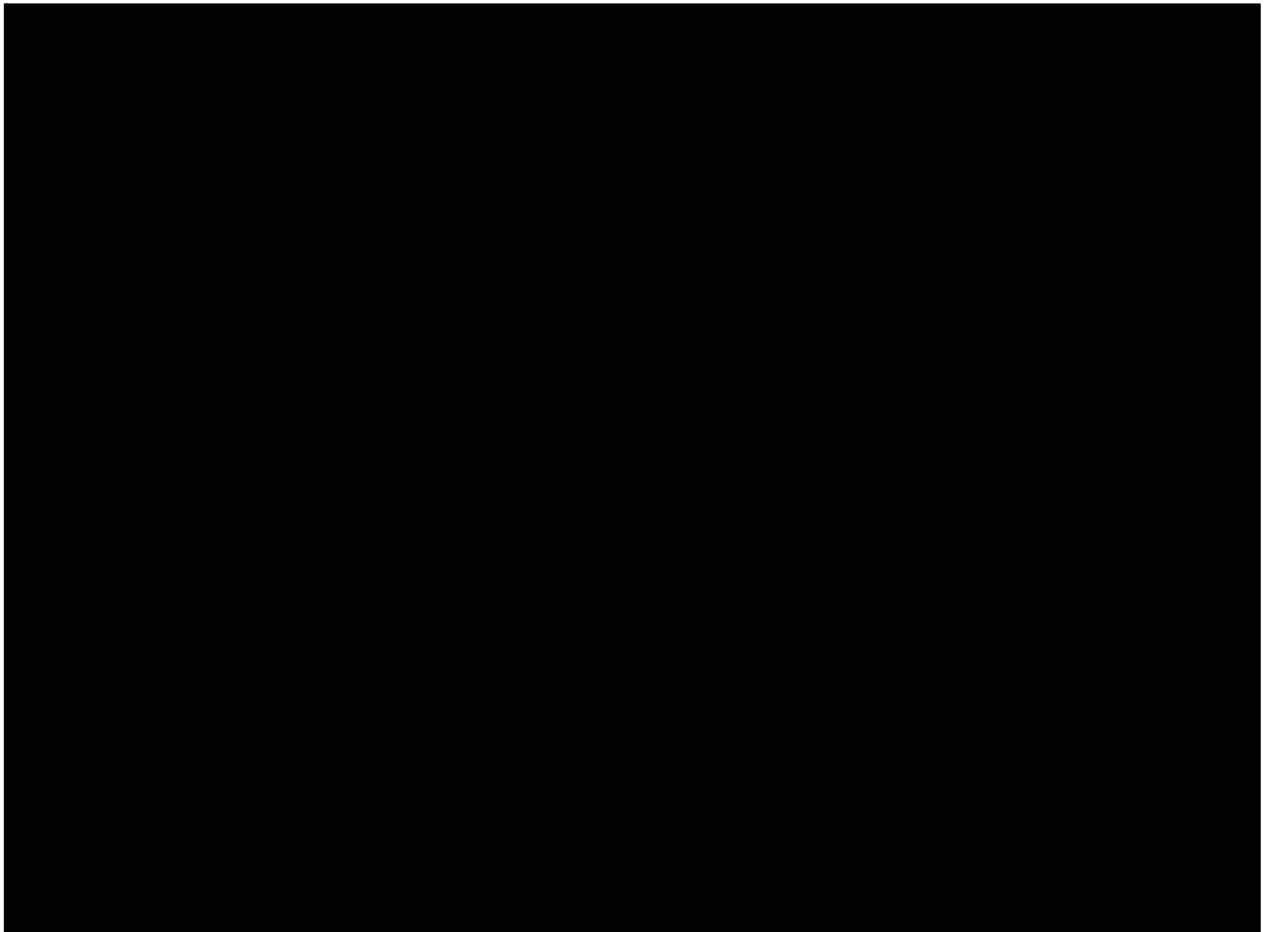






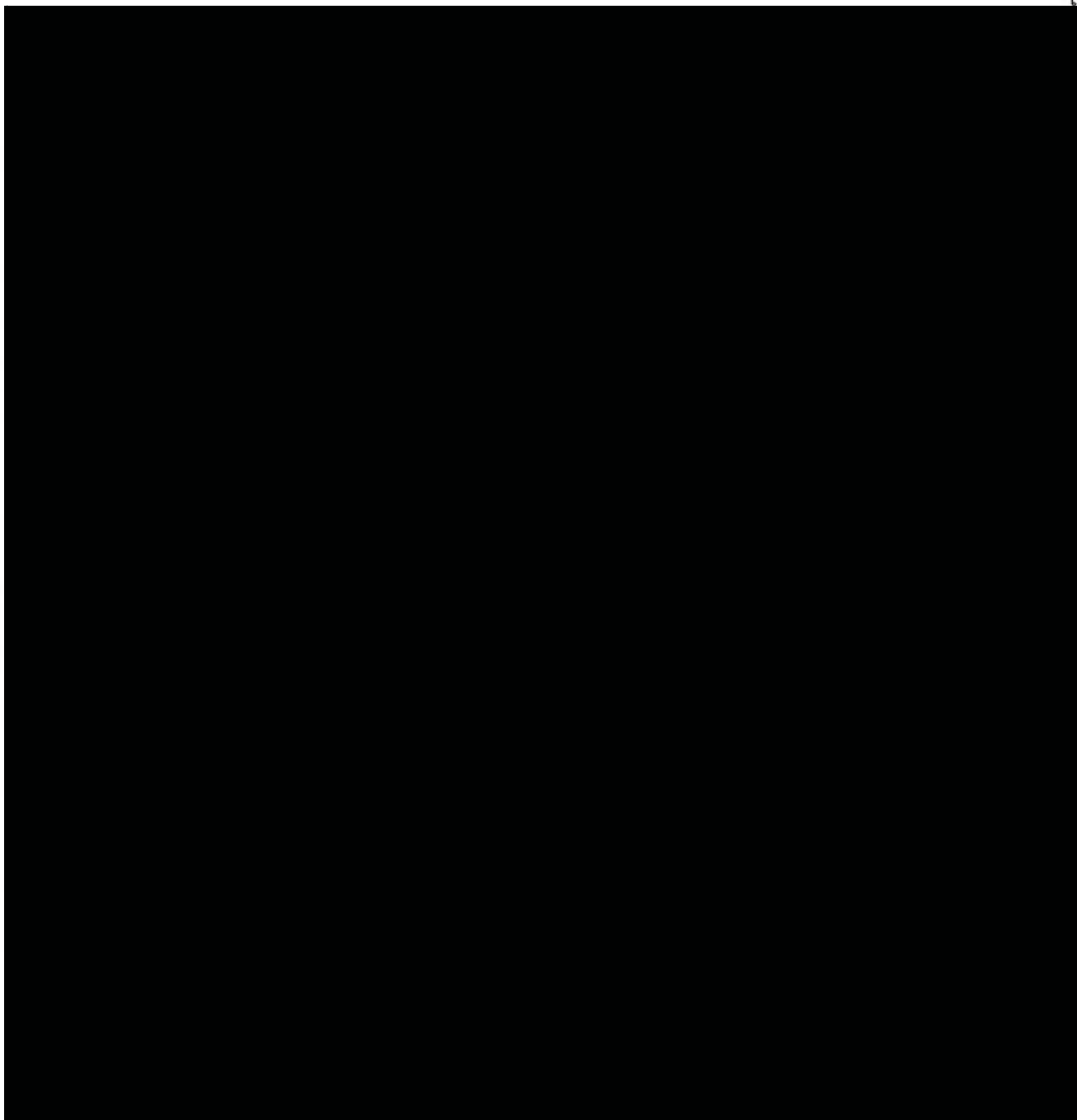


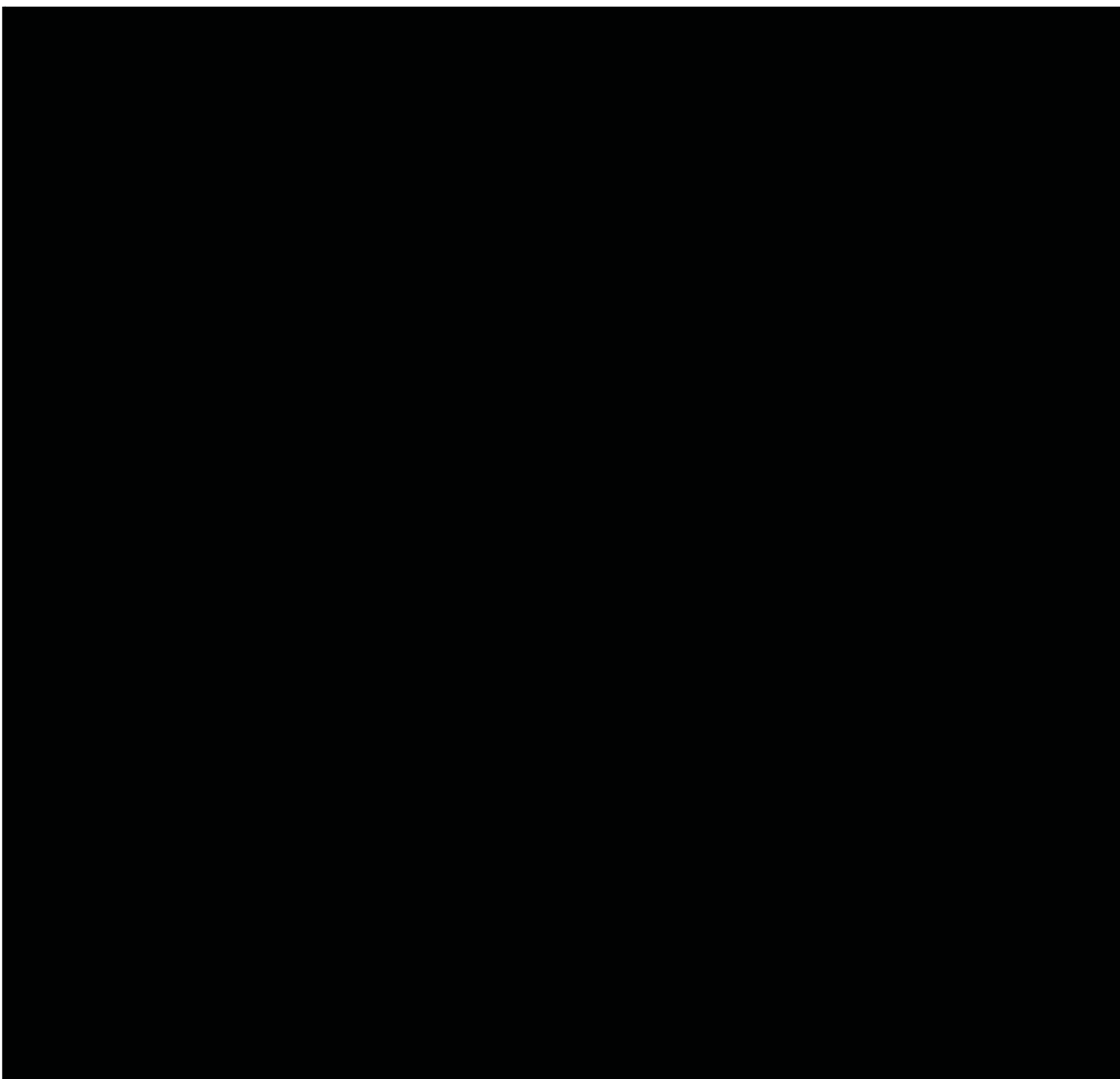


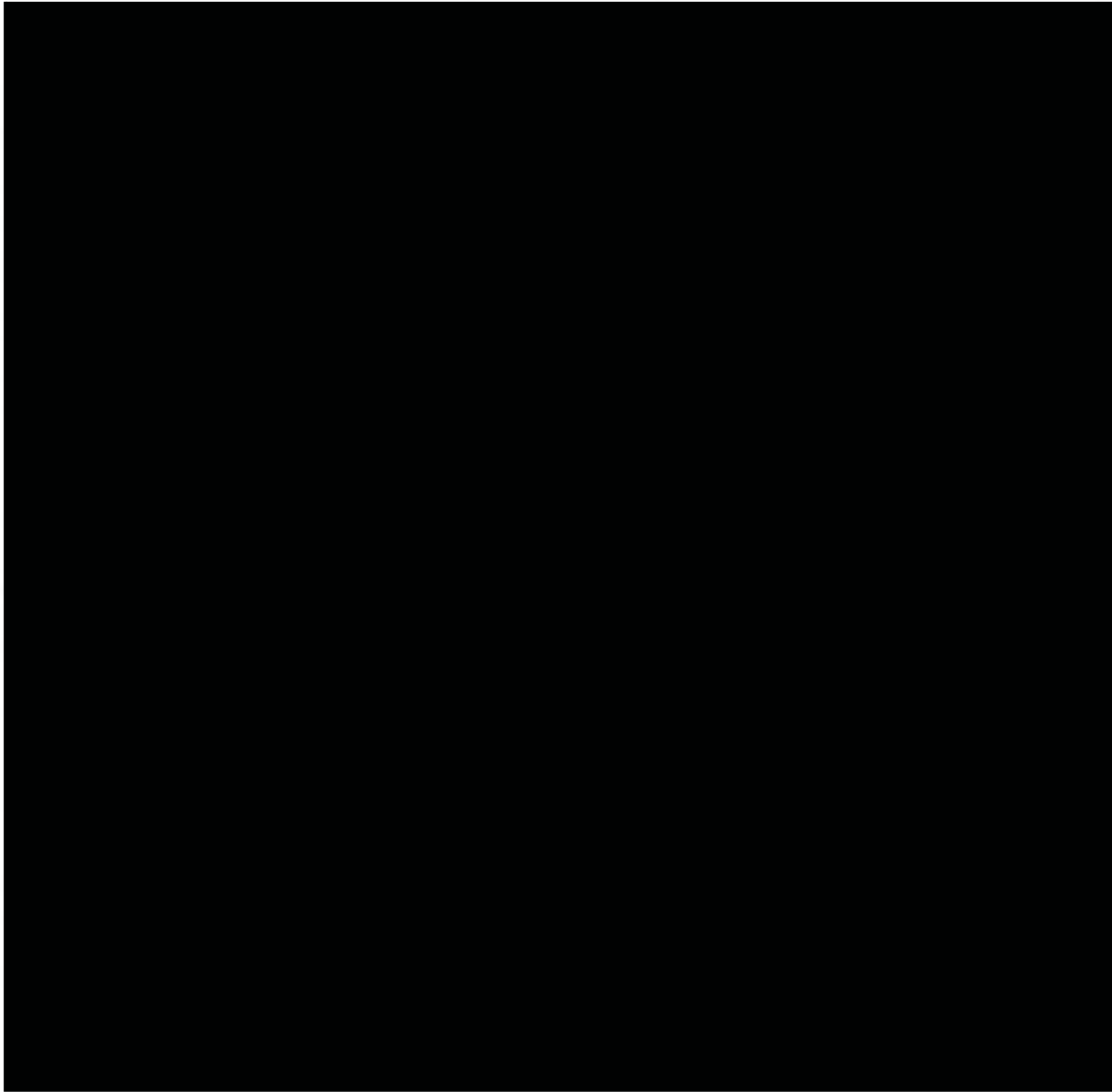


CONSULTANT  energy chemicals resources	CONTRACTOR  	 HKP HIN KONG POWER COMPANY LTD. บันทึกข้อตกลงและความเข้าใจ Memorandum of Understanding	Hin Kong Power Plant Natural Gas Transmission Pipeline Project Memorandum of Understanding :Rev A Page 1 of 2
---	--	---	--

เลขที่.No. 003 วันที่ (Date)..... 15/03/2023
1. รายละเอียดของผู้ได้รับความเสียหาย (Details of injured persons)
1.1 ชื่อและที่อยู่ผู้ร้องเรียน (Name and address of person making complaint) <div style="background-color: black; height: 100px; width: 100%;"></div>
1.2 ความเกี่ยวข้องกับทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center;"> <div> <input type="checkbox"/> เป็นเจ้าของ (Owner) </div> <div> <input type="checkbox"/> เป็นผู้เช่า (Tenant) </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> อื่นๆ (Other) ผู้รับเหมา </div> </div>
2. รายละเอียดทรัพย์สิน / สิ่งก่อสร้างที่เสียหาย
2.1 บริเวณที่ตั้ง (Location) <div style="background-color: black; height: 20px; width: 100%;"></div>
2.2 ตำแหน่งหรือบริเวณหลักกิโลเมตรท่ (KP Reference) KPO - 23
2.3 โฉนดที่ดินเลขที่ (Deed No.) -
ข้าพเจ้าได้ทำหนังสือบันทึกข้อตกลงฉบับนี้กับเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท ไซน่า ปีโตรเลียม ไปป์ไลน์ บูโร (ประเทศไทย) จำกัด I made this agreement with the attorney of China Petroleum Pipeline Bureau (Thailand) CO., Ltd







KP 1+896 (20×3)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 2+253 (21×3)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 5+666 (20×3)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 7+770 (20×3)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 7+930 (10×5.3)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 8+486 (15.5×5.50)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 8+600 (14×4.20)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 15+798 (15×6)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 20+200 (20×4.20)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 20+700 (17×6)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 21+600 (20×3.70)

BEFORE



จุดที่ 1 ถนนก่อนทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

KP 22+200 (4×6.40)

BEFORE



จุดที่ 1 รูปภาพก่อนการทำการก่อสร้าง

AFTER



จุดที่ 1 ถนนที่เกิดความเสียหาย ไม่คงสภาพเดิม

