



ที่ วว 0804/ 3709

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

31 มีนาคม 2542

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน อธิบดีกรมทรัพยากรธรณี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. สำเนาหนังสือบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด
ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2541/217 ลงวันที่ 30 ตุลาคม 2541
 2. สำเนาหนังสือบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด
ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2541/272 ลงวันที่ 8 ธันวาคม 2541
 3. สำเนาหนังสือบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด
ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2542/060 ลงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2542
 4. มาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่ง
ที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง ของบริษัท ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น
จำกัด สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 ตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านหนองจิกและ
บ้านโนนพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ตามที่ บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด ได้จัดทำและรับมอบอำนาจให้เสนอรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง ของบริษัท
ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 ตั้งอยู่ที่ตำบล
บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ให้สำนักงานนโยบายและแผน
สิ่งแวดล้อมพิจารณา ดังปรากฏรายละเอียดในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1 และ 2

สรุปผลงาน/โครงการเพื่อขออนุมัติเป็นผู้ชำนาญการของนายสมชาย ธานีวิบูลเศรษฐ์ ในการทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และการศึกษาอื่นๆ ที่ไม่ใช่รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ไม่ใช่ EIA)

ลำดับ ที่	ชื่องาน/โครงการ	พ.ศ.	เจ้าของโครงการ	ขนาดโครงการ		หน้าที่ ความรับผิดชอบ	สัดส่วน ความรับผิดชอบ เทียบกับทั้ง โครงการ (%)	ผลการ พิจารณา โครงการ
				จำนวน บุคลากร หลัก (คน)	ระยะเวลา โครงการ (เดือน)			
22.	โครงการกฤษดานคร 33 กรุงเทพมหานคร	2539	บริษัท กฤษดานคร จำกัด	6	4	สิ่งแวดล้อม ด้านคุณค่าการใช้ ประโยชน์ของมนุษย์ และ เศรษฐกิจ-สังคม - เสนอมาตรการป้องกันแก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	10	สพ.เห็นชอบ
23.	โครงการพฤษกษณ์เขต จ.นันทบุรี	2539	บริษัท พฤษกษณ์เขต จำกัด	6	4	- วางแผนการศึกษาโครงการ - ศึกษาและประเมินผลกระทบ ทางด้านคุณภาพน้ำ อากาศ และการคมนาคม - เสนอแนะมาตรการป้องกัน และแก้ไข	10	สพ.เห็นชอบ

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเสนอความเห็นเบื้องต้นเกี่ยวกับรายงานฯ ดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการเหมืองแร่ พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 1/2542 เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2542 และที่ประชุมมีมติยังไม่สมควรเห็นชอบกับรายงานฯ โดยให้ผู้นขอสัมปทานเสนอข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการจัดการ Drill Cutting และ Drilling Mud จากการขุดเจาะ และรายละเอียดของการอัดกลับน้ำเสียที่เกิดจากการขุดเจาะและน้ำที่ผ่านกระบวนการล้าง Drill Cutting ลงสู่ Deplete Well ในชั้นน้ำบาดาลระดับความลึกประมาณ 1,000 เมตร ให้สำนักงานฯ นำเวียนคณะกรรมการพิจารณา ซึ่งต่อมาผู้จัดทำรายงานฯ ได้เสนอข้อมูลเพิ่มเติม ดังปรากฏรายละเอียดในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3 และคณะกรรมการฯ มีมติสมควรให้ความเห็นชอบได้ ทั้งนี้ ให้ผู้นขอสัมปทานปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอ ดังปรากฏรายละเอียดในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 4

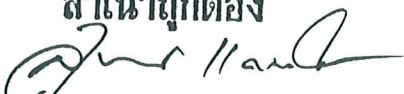
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งให้ผู้นขอสัมปทานทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวจีรวรรณ พิพิชญ์โกศา)

รองเลขาธิการ รักษาราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง


(นางสุปราณี แดงไทย)

เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ ก

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792, 2723058

โทรสาร. 2785469, 2713226

สรุปผลงาน/โครงการเพื่อขออนุมัติเป็นผู้ชำนาญการของนายสมชาย ธนาวิบูลเศรษฐ ในการทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และการศึกษาอื่นๆ ที่ไม่ใช่รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ไม่ใช่ EIA)

ลำดับ ที่	ชื่องาน/โครงการ	พ.ศ.	เจ้าของโครงการ	ขนาดโครงการ		หน้าที่ ความรับผิดชอบ	สัดส่วน ความรับผิดชอบ เทียบกับทั้ง โครงการ (%)	ผลการ พิจารณา โครงการ
				จำนวน บุคลากร หลัก (คน)	ระยะเวลา โครงการ (เดือน)			
24.	โครงการโรงแรมซีวิวป่าตอง (เฟส 2) จ.ภูเก็ต	2539	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ซีวิวป่าตอง	5	3	<ul style="list-style-type: none"> - ศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพน้ำและคุณภาพอากาศ - เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข 	10	สพ.เห็นชอบ

ที่ วว 0804/ 3709

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

31 มีนาคม 2542

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน อธิบดีกรมทรัพยากรธรณี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. สำเนาหนังสือบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด
ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2541/217 ลงวันที่ 30 ตุลาคม 2541
 2. สำเนาหนังสือบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด
ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2541/272 ลงวันที่ 8 ธันวาคม 2541
 3. สำเนาหนังสือบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด
ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2542/060 ลงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2542
 4. มาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่ง
ที่บ้านหนองจิกและบ้านเนินพลวง ของบริษัท ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น
จำกัด สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 ตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านหนองจิกและ
บ้านเนินพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ตามที่ บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด ได้จัดทำและรับมอบอำนาจให้เสนอรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านเนินพลวง ของบริษัท
ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 ตั้งอยู่ที่ตำบล
บ้านหนองจิกและบ้านเนินพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ให้สำนักงานนโยบายและแผน
สิ่งแวดล้อมพิจารณา ดังปรากฏรายละเอียดในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1 และ 2

2/สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเสนอความเห็นเบื้องต้นเกี่ยวกับรายงานฯ ดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการเหมืองแร่ พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 1/2542 เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2542 และที่ประชุมมีมติยังไม่สมควรเห็นชอบกับรายงานฯ โดยให้ผู้นขอสัมปทานเสนอข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการจัดการ Drill Cutting และ Drilling Mud จากการขุดเจาะ และรายละเอียดของการอัดกลับน้ำเสียที่เกิดจากการขุดเจาะและน้ำที่ผ่านกระบวนการล้าง Drill Cutting ลงสู่ Deplete Well ในชั้นน้ำบาดาลระดับความลึกประมาณ 1,000 เมตร ให้สำนักงานฯ นำเวียนคณะกรรมการพิจารณา ซึ่งต่อมาผู้จัดทำรายงานฯ ได้เสนอข้อมูลเพิ่มเติม ดังปรากฏรายละเอียดในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3 และคณะกรรมการฯ มีมติสมควรให้ความเห็นชอบได้ ทั้งนี้ ให้ผู้นขอสัมปทานปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอ ดังปรากฏรายละเอียดในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 4

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งให้ผู้นขอสัมปทานทราบด้วยแล้ว

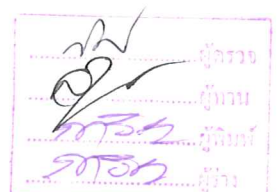
ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจิรวรรณ พิพิธโกลา)
รองเลขาธิการ รักษาการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792, 2723058

โทรสาร. 2785469, 2713226



สิ่งที่ส่งมาด้วย



สำนักวิทยบริการและเทคโนโลยีสารสนเทศ	
รับที่ 877	วันที่ 4 พ.ย. 2541
เวลา 10.00	ผู้รับ

ที่ จอ/สพ/78020.TSE/2541/217

วันที่ 30 ตุลาคม 2541

เรื่อง ขอส่งรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
รับที่ 375	วันที่ 4 พ.ย. 2541
เวลา 10.20 น.	ผู้รับ

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง (ฉบับหลัก) จำนวน 8 เล่ม
 2. รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง (ฉบับย่อ) จำนวน 15 เล่ม

ตามที่ บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนดีโปรดักชั่น จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 66 อาคารคิวเฮ้าส์อโศก ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท 21 แขวงพัฒนาคลองเตย กรุงเทพฯ 10110 เป็นที่ปรึกษาและเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านหนองจิกและตำบลบ้านโนนพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ตามหนังสือรับรองการทำประโยชน์สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 นั้น

บัดนี้บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด ได้ดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงใคร่ขอส่งรายงาน ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

 (นายเจอรี่ อัลบอน)
 รองกรรมการผู้จัดการ
 บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด



สิ่งที่ส่งมาด้วย 2
BIA

สำนักงานโ	และแผนสิ่งแวดล้อม
รับที่..... 1061	ลงวันที่ 11 S.A. 2541
เวลา..... 9.00	ผู้รับ.....

ที่ จอ/สพ/78020TSE/2541/272

วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2541

เรื่อง ขอส่งรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง (ฉบับข้อมูลเพิ่มเติม)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รับที่..... 402ลงวันที่ 11 S.A. 2541
เวลา..... 09.40 น. ผู้รับ.....

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ 0804/15798 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2541

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง (ฉบับข้อมูลเพิ่มเติม) จำนวน 15 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาให้บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด เสนอข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อใช้ประกอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง ของบริษัท ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ที่ได้เสนอไปแล้วนั้น

บริษัทฯ ได้ทำการแก้ไขและเพิ่มเติมข้อมูลตามที่สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงขอจัดส่งรายงานดังกล่าว (ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย) มาเพื่อให้พิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายเจอรี่ อัลบอน)

ผู้จัดการโครงการ

บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด

Pro-En Technologies, Ltd.

Engineering • Project Management • Planning

66 Q House Asoke Building, 12th Floor, Sukhumvit 21 Road, Kwaeng Klongtoey Nua, Khet Wattana, Bangkok 10110

Tel : (662) 264-2064 (10 lines) • Fax : 264-2074 • E-Mail : proentha@ksc7.th.com



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
 วันที่ ๑๑ วันที่ ๑๑ ก.พ. ๒๕๔๒
 เวลา ๑๕:๐๐ ผู้รับ

ที่ จอ/สพ/78020TSE/2542/060

วันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2542

เรื่อง ขอส่งรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิก
และบ้านโนนพลวง (ฉบับข้อมูลเพิ่มเติม)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

วันที่ ๕ วันที่ ๕
เวลา ๑๕:๐๐ น. ผู้รับ

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ 0804/838 ลงวันที่ 19 มกราคม 2542

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้าน
โนนพลวง (ฉบับข้อมูลเพิ่มเติม) จำนวน 10 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาให้บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด เสนอข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อใช้ประกอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขุดเจาะ
น้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง ของบริษัท ไทยเซลล์ เอ็กพลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด
สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2522/16 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง อำเภอลานกระบือ
จังหวัดกำแพงเพชร ที่ได้เสนอไปแล้วนั้น

บริษัทฯได้ทำการแก้ไขและเพิ่มเติมข้อมูลตามที่สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณา
เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงขอจัดส่งรายงานดังกล่าว (ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย) มาเพื่อให้พิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายเจอรี่ อัลบอน)

ผู้จัดการโครงการ

บริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี จำกัด

๕๕๐ / ๑๑

มาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะน้ำมันบนแท่นที่บ้านหนองจิก และบ้านเนินพลวง ของบริษัท ไทยเชลล์ เอ็กพลอเรชันแอนด์โปรดักชั่น จำกัด สัมปทานปิโตรเลียม เลขที่ 1/2522/16 ตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านหนองจิกและบ้านเนินพลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในการดำเนินการขุดเจาะสำรวจ

- 1.1 ในการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับการติดตั้งแท่นเจาะสำรวจ จะต้องปรับสภาพพื้นที่ให้มีสภาพที่อัดแน่นมาก่อนก่อให้เกิดการพังทลาย
- 1.2 ขนาดของพื้นที่ที่จะจัดเตรียมเป็นที่ติดตั้งแท่นเจาะจะต้องมีขนาดตามที่โครงการกำหนด (100 x 200 ตารางเมตร) และตำแหน่งที่ตั้งจะต้องไม่ขัดขวางการเข้าประโยชน์ของราษฎรในรูปใดรูปหนึ่ง
- 1.3 ให้สร้างบ่อดักตะกอนในบริเวณที่ติดต่อกับพื้นที่ที่เป็นฐานของการขุดเจาะ โดยกำหนดให้เป็นบ่อคอนกรีตขนาด 2 x 5.55 x 1.15 ลบ.ม.
- 1.4 จัดสร้างบ่อดักตะกอนความจุอย่างน้อย 12,000 ลบ.ม. เพื่อรองรับเศษดินโคลนหรือ Cuttings ที่ได้จากการขุดเจาะก่อนลำเลียงไปสู่ Washing Plant
- 1.5 ในการใช้ Drilling Mud สำหรับการขุดเจาะจะต้องใช้ Drilling Mud ชนิดที่เป็น Water Based Mud เท่านั้น
- 1.6 ให้ทำการ Reuse Drilling Fluid ในขณะที่ทำการขุดเจาะ โดยจะต้องติดตั้งระบบของ Recycling Process ในบริเวณใกล้เคียงกับแท่นขุดเจาะ
- 1.7 ให้เสนอรายงานเกี่ยวกับการใช้สารเคมีที่ใช้ในระหว่างการขุดเจาะ ทั้งการรายงานให้เป็นไปตามแบบฟอร์ม Chemical Notification ตามที่แนบ
- 1.8 ให้นำ Drill Cutting ที่ได้จากการขุดเจาะนำไปสู่ Washing Plant เพื่อทำการชะล้างสารที่ติดมากับ Drill Cutting

1.9 Drill Cutting ที่ผ่านการชะล้างสารเคมีแล้วจะต้องนำไปฝังกลบในบริเวณที่เตรียมไว้ โดยการฝังกลบแบบ Secure Landfill

1.10 น้ำที่ทิ้งออกจากกระบวนการชำระล้างใน Washing Plant ให้นำไปอัดกลับลงหลุมที่ไม่ใช่ประโยชน์ในการผลิตแล้ว โดยจะต้องนำบัตและตรวจสอบคุณภาพน้ำให้มีคุณสมบัติดังนี้

- pH (Standard units)	6 - 9
- Aresenic (mg/l)	<0.012
- Barium (mg/l)	<0.33
- Cadmium (mg/l)	<0.001
- Chromium (mg/l)	<0.031
- Copper (mg/l)	<0.12
- Iron (mg/l)	<0.04
- Lead (mg/l)	<0.06
- Manganese (mg/l)	<0.034
- Mercury (mg/l)	<0.001
- Selenium (mg/l)	<0.005
- Silver (mg/l)	<0.001
- Zinc (mg/l)	<0.014
- Calcium (mg/l)	<130
- Magnesium (mg/l)	<9.2
- Potassium (mg/l)	<220
- Sodium (mg/l)	<200
- Nitrate (mg/l)	<0.1
- Chloride (mg/l)	<2,000
- Fluoride (mg/l)	<0.2
- Phosphate (mg/l)	<0.47
- Sulphate (mg/l)	<70
- Bicarbonate (as CaCO ₃) (mg/l)	<200
- Carbonate (as CaCO ₃) (mg/l)	<48

1.11 Drill Cutting และ Drilling Mud ที่จะนำไปฝังกลบจะต้องมีคุณสมบัติ ดังนี้

- pH (Standard units)	6-9
- Oil & grease (% dry weight)	<1
- Arsenic (mg/kg)	<10
- Barium (mg/kg)	<2,000
- Cadmium (mg/kg)	<10
- Chromium (mg/kg)	<10
- Lead (mg/kg)	<500
- Mercury (mg/kg)	<10
- Selenium (mg/kg)	<10
- Silver (ppm) (mg/kg)	<200
- Zinc (ppm) (mg/kg)	<500
- Electrical Conductivity (EC) (mhos/cm)	<2,000
- Moisture	<50%

1.12 จัดให้มี Monitoring Well อย่างน้อยจำนวน 4 สถานี สำหรับการตรวจสอบการรั่วไหลของน้ำจาก Secure Landfill โดยจะต้องวิเคราะห์ตัวอย่างเช่นเดียวกับคุณสมบัติดิน ยกเว้นค่าของ Moisture

2 มาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระหว่างการดำเนินการผลิต

2.1 ในการวางท่อส่งปิโตรเลียมจากหลุมผลิตจะต้องอยู่ในแนวทางที่กำหนดก่อนที่จะไปรวมกับแนวท่อที่สถานี LKU - Q

2.2 ติดตั้งระบบป้องกันและการตรวจสอบการรั่วไหลของปิโตรเลียมตามแนวท่อส่ง และจัดทำป้ายแสดงแนวท่อและแสดงขอบเขตแนวท่อให้สามารถมองเห็นได้ชัดเจน

2.3 Produced Water ที่เกิดขึ้นในระหว่างการผลิตจะต้องมีการตรวจสอบคุณสมบัติ โดยใช้น้ำที่เหมือนกับน้ำที่จะอัดกลับลงไปในหลุมที่เลิกใช้งานแล้ว

2.4 ในการนำน้ำทิ้งที่ผ่านกระบวนการชำระล้างจาก Washing Plant และ Produce Water ไป Reinject ลงใน Deplete Well จะต้องให้กรมทรัพยากรธรณีเป็นหน่วยงานที่ควบคุมในการดำเนินการ เพื่อให้ทราบถึงปริมาณและคุณภาพน้ำที่จะ Reinject และให้จัดทำรายงานเสนอให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง ตามแบบฟอร์มที่แนบ

2.5 จัดให้มี Emergency Response Team สำหรับอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้นในระหว่างการผลิต

2.6 ให้ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้

2.6.1 ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดค่าของ CO CO₂ NO₂ SO₂ และไฮโดรคาร์บอนรวม เพื่อตรวจสอบการเผาไหม้จาก Flare โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน และรายงานผลการติดตามตรวจสอบให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง

2.6.2 ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณห้วยพุกระเทียม ห้วยลายหนองยาง และห้วยลานแม่ฝาย และคุณภาพน้ำใต้ดินบริเวณชุมชนบ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง โดยตรวจวัดค่าความเป็นกรดเป็นด่าง ค่าความขุ่น ปริมาณของแข็งทั้งหมด ไนเตรต ไนโตรเจนและไนมัน คลอไรด์ เหล็ก ไซยาไนต์ โปรท และตะกั่ว โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน และรายงานผลการติดตามตรวจสอบให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง

2.7 หากได้รับการร้องเรียนจากรายชื่อที่อยู่อาศัยในบริเวณใกล้เคียงว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการ หรือสาธารณชนระดับใดได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการ และสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ตรวจพบว่า ไม่ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ เจ้าของโครงการจะต้องยินยอมยุติการดำเนินงานตามคำสั่งของทางราชการ แล้วแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้นก่อนที่จะดำเนินการต่อไป

2.8 ให้ทำการปรับปรุงพื้นที่พื้นที่โครงการหลังจากที่สิ้นสุดการดำเนินโครงการแล้ว และให้รายงานผลการดำเนินงานให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบ

CHEMICAL NOTIFICATION
AND
DRILLING EXPLORATION REPORT FORMAT

Prepared by : Mining Impact Section
Division of Environmental Impact Evaluation
Office of Environmental Policy and Planning

Part 1 : General Information

1.1 Name of the concessionaire.....
Address.....
.....
.....

1.2 Name of the operator.....
Address.....
.....
.....
Country.....
.....
.....

1.3 Duration of drilling activity.
Commencing.....
Termination.....

1.4 Location of the drilled site
Latitude.....
Longitude.....
Water depth.....

1.5 Water current [Speed & direction]
At the beginning.....
Before turning to new type of drilling mud.....
At the end of drilling.....

Part 2 : Drilling Fluid

2.1 Supplier producer of the drilling mud

Name.....

Address.....

Email.....

Country.....

If used more than 1 type with difference supplier or producer , state all the supplier and producers.

2.2 Use

State the application dept for ech type of drilling mud.

Water based mud at depth from to

Oil based mud at depth from..... to

Others.....

2.3 Composition

State the chemical composition of each type of drilling mud.

Water Based Mud

Substance	Generic Name	Concentration Range*

* State whether volume % [liquids] or weight % [solids]

Comments.....
.....
.....

Oil Based Mud

Substance	Generic Name	Concentration Range*

* State whether volume % [liquids] or weight % [solids]

Others.....

Comments.....

2.4 Indicate if the drilling mud contain any of the substances listed below :

- Organohalogens Yes Trace No
- Mercury compounds [Hg] Yes Trace No
- Cadmium compounds [Cd] Yes Trace No
- Persistent synthetic compounds* Yes Trace No
- Persistent petroleum oils/hydrocarbon* Yes Trace No
- Organophosphorus** [P]/Organosilicon [Si]/Organotin[Sn] compounds Yes Trace No
- Non - persistent petrogenic oils/hydrocarbons* Yes Trace No
- Arsenic compounds [As] Yes Trace No
- Lead compounds [Pb] Yes Trace No
- Chromium compounds [Cr] Yes Trace No
- Nickel compounds [Ni] Yes Trace No

Copper compounds [Cu] Yes Trace No

Zinc compounds [Zn] Yes Trace No

Aluminium compounds [Al] Yes Trace No

Manganese compounds Yes Trace No

Trace contaminant is defined as less than 0.01 % [< 100 ppm]

* Persistent meaning biodegradation in 28 days < 20 % according to OECD 302

** Only pesticide - type organophosphorus compounds [in which the phosphorus is linked directly to the carbon backbone] are to be declared here.

Radioactive substance Yes No

Carcinogen substance Yes No

If yes for one or more substances state :

CAS No./ Name	Compound / Contaminant	Concentration [ppm]	International Additive [Y/N]

Comments
.....
.....

2.5 Discharge

Close system Open system

If used in an open system calculated/estimated discharge as percentage of total use.

2.6 Recovery

On site Recovery Off site recovery Other

State the percentage of recovery from total drilling mud used.....%

Frequency of treatment...../continously

Propable amont of substance discharge.....kg/day

Total estimated amont of discharge [tonnes].....

Part 3 : Cuttings

3.1 Lithology of the drilling site

Sand Mud Coal

Carbonate Clay

Other.....

3.2 Estatimate total volume of each type of cuttings

Sand.....m³ Mud.....m³ Coal.....m³

Carbonate.....m³ Clay.....m³

Other.....

3.3 Discharge

Directly discharge Treatment prior discharge

Treatment process.....

Efficiency of the treatment.....

Part 4 : Other chemical used

4.1 State the application of the substance

Drilling Utilities Completion

Cementing Stimulation Other.....

State the function of the substance.....

.....

.....

To which process system will the chemical be applied.....

.....

.....

Normal dose rate [specific Units].....

.....

.....

Frequency of treatment/continuously

Probable scale of use [per installation].....kg/day

4.2 Indicate if chemical used contain any of the substance listed below :

Organohalogens Yes Trace No

Mercury compounds [Hg] Yes Trace No

Cadmium compounds [Cd] Yes Trace No

Persistent synthetic compounds* Yes Trace No

Persistent petroleum oils/hydrocarbon* Yes Trace No

Organophosphorus** [P]/Organosilicon Yes Trace No

[Si]/Organotin[Sn] compounds Yes Trace No

Non - persistent petrogenic oils/hydrocarbons* Yes Trace No

Arsenic compounds [As] Yes Trace No

Lead compounds [Pb] Yes Trace No

Chromium compounds [Cr] Yes Trace No

Nickel compounds [Ni] Yes Trace No

Copper compounds [Cu] Yes Trace No

Zinc compounds [Zn] Yes Trace No

Trace contaminant is defined as less than 0.01 % [< 100 ppm]

* Persistent meaning biodegradation in 28 days < 20 % according to OECD 302

** Only pesticide - type organophosphorus compounds [in which the phosphorus is linked directly to the carbon backbone] are to be declared here.

Radioactive substance

Yes

No

4.3 Hazard Labelling of substance or preparation state whether the preparation contains substances which hazard labelling is required. Classification should be given according to EC Directive 91/325.

Substances	Classification

R - phrases.....

S - phrases.....

4.4 General physical properties

State the physical form and appearance at 20°C :

Solid Liquid Gas Mixture

Odour.....Colour.....

Solubility in water.....kg/m³ at temperature[°C] at pH...

Boiling point range [°C] to

Pour point [°C]..... Flash point [°C].....

pH [neat or state conc'n if an aqueous solution].....

Fat solubility*mg/l

Vapour pressure [mbar]..... at[°C]

Additional remarks.....
.....
.....

* Fat solubility is optional. It should preferably be measured in accordance with a relevant OECD [1981, 116] guideline.

4.5 Specific physical properties

If liquid state whether : Single substance Preparation

If mixture, state whether: Suspension Emulsion Other

If other, please describe :
.....
.....

Specific gravity [kg/m³] Liquid.....Solid.....at temperature [°c].....

Does the product separate in reawater to give floating sinking
soluble materials ?

Surface active properties Yes No

Part 5 : Completion

Name of the reporter.....

Position.....

If work under authorized people name.....

Signature.....

Date.....

แบบฟอร์มรายงานสำหรับการอัดน้ำกลับลงหลุมเจาะที่เลิกใช้แล้ว
(Deplete Well Reinjection Report)

แบบฟอร์มรายงานสำหรับการอัดน้ำกลับลงหลุมเจาะที่เลิกใช้แล้ว
(Deplete Well ReInjection Report)

1. ลำดับครั้งที่ดำเนินการอัดน้ำกลับ.....
2. การอัดน้ำกลับลงหลุมเจาะอยู่ในแปลงสัมปทานมิเตอร์ เลขที่.....
3. ตำแหน่งของหลุมเจาะที่อัดน้ำกลับ (Grid Location).....

4. ระดับความลึกของท่อ.....
5. แหล่งที่มาของน้ำ (Drilling, Produce Water, etc.).....

6. ความดันที่ใช้ในการอัด.....
7. ปริมาณน้ำที่อัดกลับ.....
8. คุณสมบัติของน้ำที่อัดกลับ

- pH (Standard units)	- Aresenic		(mg/l)
- Barium	(mg/l)	- Cadmium	(mg/l)
- Chromium	(mg/l)	- Copper	(mg/l)
- Iron	(mg/l)	- Lead	(mg/l)
- Manganese	(mg/l)	- Mercury	(mg/l)
- Selenium	(mg/l)	- Silver	(mg/l)
- Zinc	(mg/l)	- Calcium	(mg/l)
- Magnesium	(mg/l)	- Potassium	(mg/l)
- Sodium	(mg/l)	- Nitrate	(mg/l)
- Chloride	(mg/l)	- Fluoride	(mg/l)
- Phosphate	(mg/l)	- Sulphate	(mg/l)
- Bicarbonate (as CaCO ₃)	(mg/l)		
- Carbonate (as CaCO ₃)	(mg/l)		

ผู้ดำเนินการ.....
 ตำแหน่ง.....
 วันที่.....