



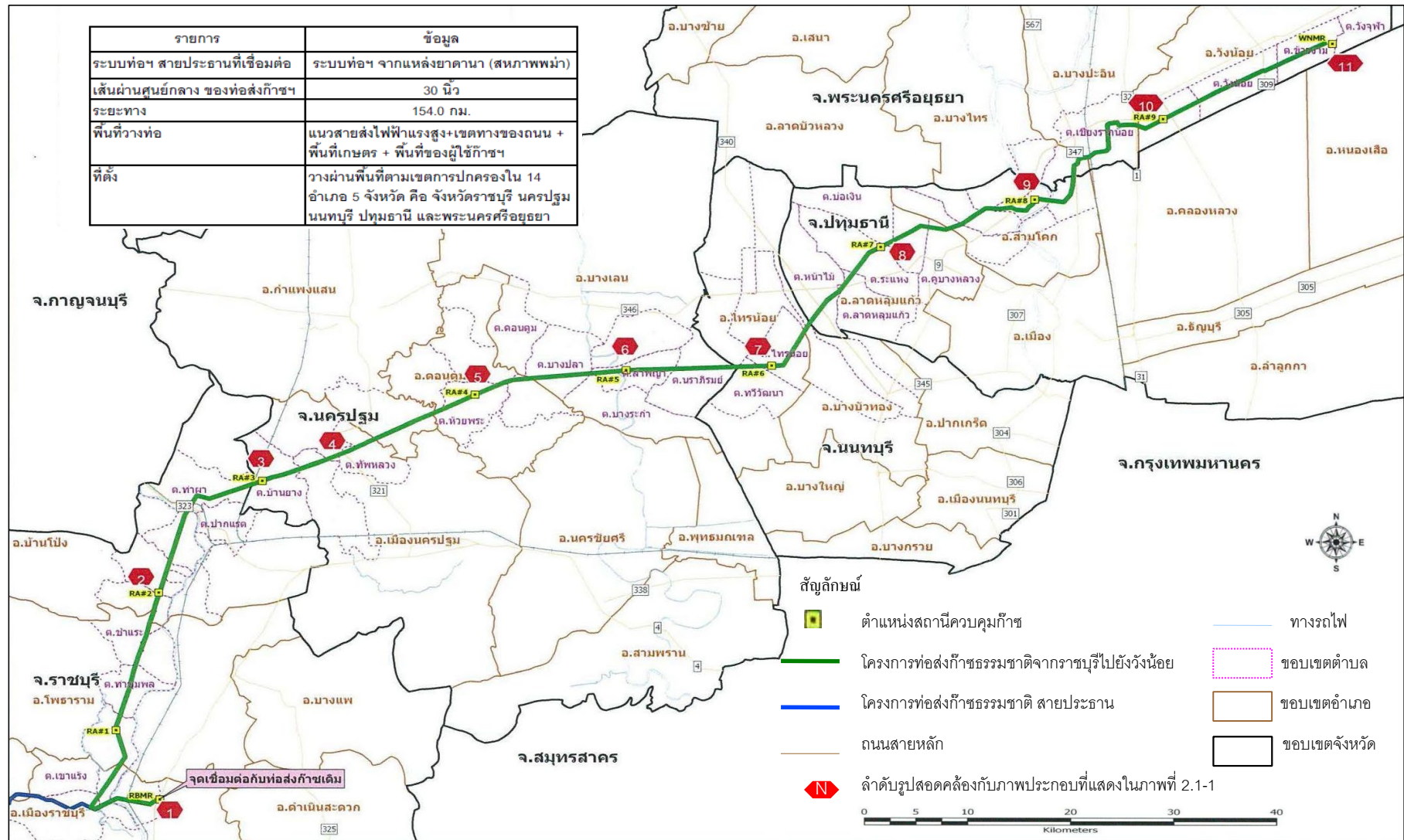
บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

2.1 โครงการก่อสร้างกั้นรั้วจากถนนราชบุรีไปยังวังน้อย

โครงการก่อสร้างกั้นรั้วจากถนนราชบุรีไปยังวังน้อย เป็นโครงการก่อสร้างกั้นรั้วขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 30 นิ้ว เชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานา (สหภาพพม่า) วางขนานไปตามแนวสายไฟฟ้าแรงสูงขนาด 230 kV และ 500 kV ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีจุดเริ่มต้นที่สถานีเพิ่มความดันก๊าซราชบุรี ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ของส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 5 (ปท.5) อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ไปสิ้นสุดที่สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซวังน้อย ซึ่งตั้งอยู่บริเวณโรงไฟฟ้าวังน้อย อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีระยะทางรวมประมาณ 154 กิโลเมตร วางผ่านพื้นที่ตามเขตการปกครองใน 14 อำเภอ 5 จังหวัด คือ จังหวัดราชบุรี นครปฐม นนทบุรี ปทุมธานี และพระนครศรีอยุธยา ดังนี้ (แผนที่แนวงวางท่อและภาพถ่ายสภาพปัจจุบัน แสดงดังรูปที่ 2.1-1 และภาพที่ 2.1-1 ตามลำดับ)

- 1) จังหวัดราชบุรี : ผ่านพื้นที่อำเภอเมืองราชบุรี อำเภอโพธาราม และอำเภอบ้านโป่ง
- 2) จังหวัดนครปฐม : ผ่านพื้นที่อำเภอกำแพงแสน อำเภอเมือง อำเภอดอนตูม และอำเภอบางเลน
- 3) จังหวัดนนทบุรี : ผ่านพื้นที่อำเภอไทรน้อย และอำเภอบางบัวทอง
- 4) จังหวัดปทุมธานี : ผ่านพื้นที่อำเภอลาดหลุมแก้ว และอำเภอสสามโคก
- 5) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา : ผ่านพื้นที่อำเภอบางไทร อำเภอบางปะอิน และอำเภอวังน้อย



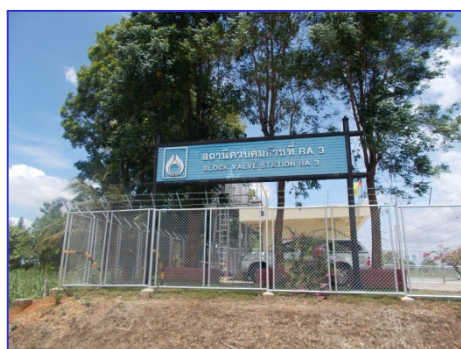
รูปที่ 2.1-1 แผนที่แสดงแนววางท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากราชบุรีไปยังวังน้อย



จุดเริ่มต้นโครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซราชบุรี



ภายในพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 2



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 3



แนววางท่อบริเวณใกล้เคียงสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 3



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 4



ภายในพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 4



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 5



ภายในพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 5



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 6



ป้ายเตือนแสดงแนววางท่อภายในสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 6



ภายในพื้นที่สถานควบคุมก๊าซที่ RA 7



แนววางท่อบริเวณใกล้เคียงสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 7



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 8



ป้ายเตือนแสดงแนววงท่อบริเวณใกล้เคียง
สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 8



ภายในพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 9



ป้ายเตือนแสดงแนววงท่อบริเวณใกล้เคียง
สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 9



ภายในพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 10



ป้ายเตือนแสดงแนววงท่อบริเวณใกล้เคียง MRS วังน้อย



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 11



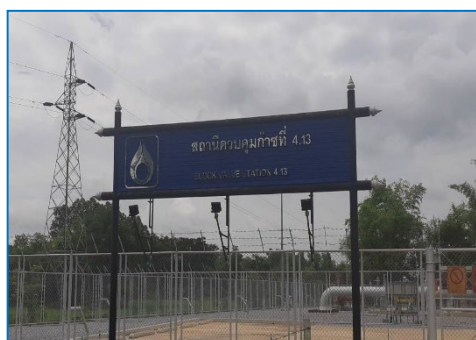
ป้ายเตือนแสดงแนววางท่อบริเวณใกล้เคียง
สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 11



บริเวณด้านหน้าสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 12



ป้ายเตือนแสดงแนววางท่อภายในสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 12



ภายในพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซที่ RA 7



แนววางท่อบริเวณใกล้เคียงสถานีควบคุมก๊าซที่ RA 13



2.2 การดำเนินงานทอส่งก๊าซธรรมชาติ

1) ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 2 (ปท.2)

ปท.2 เป็นหน่วยงานปฏิบัติการภายใต้สายงานบังคับบัญชาของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ สายงานระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติ ของ ปตท. โดยผังโครงสร้างของ ปท.2 ประกอบด้วย 3 หน่วยงานหลัก คือ (1) แผนกบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ หรือ ผ.ปท.2-1 (2) หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือวัดและระบบควบคุม หรือ ปท.2-2 และ (3) แผนกบริหารศูนย์ปฏิบัติการเขต 2 หรือ ผ.ปท.2-3 (ผังโครงสร้างฯ ดังรูปที่ 2.2-1) โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ดังนี้

(1) ควบคุมการปฏิบัติการจ่ายก๊าซฯ ให้สามารถรับ-ส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้อย่างถูกต้องต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพและความปลอดภัยทั้งต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม

(2) ควบคุมการบำรุงรักษา การสอบเทียบระบบเครื่องมือตรวจวัดและระบบควบคุมฯ อย่างต่อเนื่อง ครบถ้วนตามวาระและตามมาตรฐานสากล เพื่อให้สามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง ถูกต้อง เที่ยงตรง และใช้งานได้อย่างยาวนาน

(3) ควบคุมการบำรุงรักษาระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติ และระบบอุปกรณ์ให้ได้รับการดูแลบำรุงรักษาอย่างต่อเนื่องครบถ้วนตามวาระและตามมาตรฐานสากล โดยเน้นที่การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เพื่อให้ระบบทอส่งก๊าซฯ และอุปกรณ์มีอายุการใช้งานที่ยาวนาน

(4) ปรับปรุง พัฒนาระบบท่อและอุปกรณ์ (Modification) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติในเขตความรับผิดชอบ

(5) ควบคุมและประสานงานด้านวิศวกรรมและการก่อสร้างในเขตรบบทอส่งก๊าซฯ รวมทั้งการก่อสร้างในโครงการใหม่ เพื่อป้องกันและระงับแนวท่อมิให้เสียหายและเป็นอันตราย

(6) ควบคุม ปฏิบัติการมวลชนสัมพันธ์ในเขตรับผิดชอบ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจภายใต้การยอมรับของสังคม ชุมชน และผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงการรักษาและสร้างชื่อเสียงขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

(7) ควบคุมการให้บริการด้านเทคนิคและแก้ไขปัญหาในระบบการขนส่ง ระบบการซื้อขายก๊าซฯ และให้การปรึกษาด้านความปลอดภัย (Safety) ในการใช้ก๊าซกับลูกค้าในเขตความรับผิดชอบ

(8) ควบคุมดูแล Master Data ในระบบ SAP สำหรับการบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ และเครื่องมือวัด และระบบควบคุมเขต 2 ให้มีข้อมูลถูกต้องและตรงตามความเป็นจริง

(9) ควบคุมดูแลภาพรวมการทำงานบนระบบ SAP ภายในหน่วยงานสำหรับกระบวนการซ่อมบำรุงระบบทอส่งก๊าซเขต 2 โดยทำหน้าที่เป็น Key User ให้คำแนะนำ สนับสนุนการปฏิบัติงานของหน่วยงานในเบื้องต้น พิจารณาคำขอเปลี่ยนแปลงกระบวนการ/ระบบงานจากผู้ปฏิบัติงานในสังกัดก่อนส่งให้หน่วยงานบริหารกระบวนการธุรกิจ นำไปวิเคราะห์ผลกระทบในภาพรวม รวมทั้งปรับปรุง Business Blueprint และคู่มือการใช้งานให้ทันสมัยอยู่เสมอ



รูปที่ 2.2-1 ผังแสดงโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ)



(10) รับนโยบาย/เป้าหมาย/แผนงาน ตลอดจนมาตรฐาน แนวทาง และกระบวนการดำเนินงาน ด้านความมั่นคงปลอดภัยจากส่วนนโยบายความมั่นคงปลอดภัย มาดำเนินการในพื้นที่รับผิดชอบอย่างมีประสิทธิภาพ และดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามผลการตรวจสอบ/ประเมินผล เพื่อให้เกิดความมั่นคงปลอดภัยในพื้นที่รับผิดชอบ

(11) ประเมินความเสี่ยง และจัดทำแผนบริหารความเสี่ยง กำหนดกิจกรรมควบคุม รวมถึงการติดตามการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ได้บังคับบัญชา เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด รวมทั้งรายงานผลการ

2) ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 5 (ปท.5)

ปท.5 เป็นหน่วยงานปฏิบัติการภายใต้สายงานบังคับบัญชาของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ (สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ) ของ ปตท. โดยผังโครงสร้างของ ปท.5 ประกอบด้วย 3 หน่วยงานหลัก คือ (1) แผนกบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ หรือ ผ.ปท.5-1 (2) หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์ เครื่องมือวัดและสถานีเพิ่มความดันก๊าซ หรือ ปท.5-2 และ (3) แผนกบริหารศูนย์ปฏิบัติการเขต 5 หรือ ผ.ปท.5-3 (ผังโครงสร้างฯ ดังรูปที่ 2.2-1) โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ดังนี้

(1) ควบคุมการปฏิบัติการจ่ายก๊าซฯ และการเพิ่มความดันก๊าซให้สามารถรับ-ส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้อย่างถูกต้อง ต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพและความปลอดภัยทั้งต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม

(2) ควบคุมการบำรุงรักษาการสอบเทียบระบบเครื่องมือวัดและระบบควบคุมอย่างต่อเนื่องครบถ้วนตามวาระและตามมาตรฐานสากล เพื่อให้สามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง ถูกต้องเที่ยงตรง และใช้งานได้อย่างยาวนาน

(3) ควบคุมการบำรุงรักษาระบบท่อ ระบบอุปกรณ์ ทั้งที่เกี่ยวข้องกับระบบการส่งก๊าซและสถานีเพิ่มความดันก๊าซให้ได้รับการดูแลบำรุงรักษาอย่างต่อเนื่องครบถ้วนตามวาระและตามมาตรฐานสากล โดยเน้นที่การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เพื่อให้ระบบท่อส่งก๊าซฯ และอุปกรณ์มีอายุการใช้งานที่ยาวนาน

(4) ปรับปรุง พัฒนาระบบท่อและอุปกรณ์ (Modification) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในเขตความรับผิดชอบ

(5) ควบคุมและประสานงานด้านวิศวกรรมและการก่อสร้างในเขตระบบท่อส่งก๊าซฯ รวมทั้งการก่อสร้างในโครงการใหม่เพื่อป้องกันและระวังแนวท่อมิให้เสียหายและเป็นอันตราย

(6) ควบคุมการปฏิบัติการมวลชนสัมพันธ์ในเขตรับผิดชอบ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจภายใต้การยอมรับของสังคม ชุมชน และผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงการรักษาและสร้างชื่อเสียงขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

(7) ควบคุมการให้บริการด้านเทคนิคและแก้ไขปัญหาในระบบการขนส่ง ระบบการวัดซื้อขายก๊าซฯ และให้การปรึกษาด้านความปลอดภัย (Safety) ในการใช้ก๊าซกับลูกค้าในเขตความรับผิดชอบ

(8) ควบคุมดูแลภาพรวมการทำงานของระบบ SAP ภายในหน่วยงานสำหรับกระบวนการซ่อมบำรุงระบบท่อส่งก๊าซเขต 5 โดยทำหน้าที่เป็น Key User ให้คำแนะนำ สนับสนุนการปฏิบัติงานของหน่วยงานในเบื้องต้น พิจารณาคำขอเปลี่ยนแปลงกระบวนการ/ระบบงานจากผู้ปฏิบัติงานในสังกัดก่อนส่งให้หน่วยงานบริหารกระบวนการธุรกิจ นำไปวิเคราะห์ผลกระทบในภาพรวม รวมทั้งปรับปรุง Business Blueprint และคู่มือการใช้งานให้ทันสมัยอยู่เสมอ



(9) รับนโยบาย/เป้าหมาย/แผนงาน ตลอดจนมาตรฐาน แนวทาง และกระบวนการดำเนินงาน ด้านความมั่นคงปลอดภัยจากส่วนบริหารความมั่นคงปลอดภัย มาดำเนินการในพื้นที่รับผิดชอบอย่างมีประสิทธิภาพ และดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามผลการตรวจสอบ/ประเมินผล เพื่อให้เกิดความมั่นคงปลอดภัยในพื้นที่รับผิดชอบ

(10) ประเมินและจัดทำแผนบริหารความเสี่ยง กำหนดกิจกรรมควบคุม รวมถึงการติดตามแก้ไขปัญหให้กับผู้ได้บังคับบัญชา เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานเสนอต่อผู้บังคับบัญชา

3) ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 6 (ปท.6)

เป็นหน่วยงานปฏิบัติการภายใต้สายงานบังคับบัญชาของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (สายงานระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติ) ของ ปตท. โดยผังโครงสร้างของ ปท.6 ประกอบด้วย 3 หน่วยงานหลัก คือ (1) แผนกบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ หรือ ผ.ปท.6-1 (2) หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือวัดและควบคุม หรือ ปท.6-2 และ (3) แผนกบริหารศูนย์ปฏิบัติการเขต 6 หรือ ผ.ปท.6-3 (ผังโครงสร้างฯ ดังรูปที่ 2.2-1) โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ดังนี้

(1) ควบคุมการปฏิบัติการจ่ายก๊าซฯ ให้สามารถรับ-ส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้อย่างถูกต้องต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพและความปลอดภัยทั้งต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม

(2) ควบคุมการบำรุงรักษา การสอบเทียบระบบเครื่องมือวัดและระบบควบคุมฯ อย่างต่อเนื่องครบถ้วนตามวาระและตามมาตรฐานสากล เพื่อให้สามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง ถูกต้องเที่ยงตรง และใช้งานได้อย่างยาวนาน

(3) ควบคุมการบำรุงรักษาระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติ และระบบอุปกรณ์ให้ได้รับการดูแลบำรุงรักษาอย่างต่อเนื่องตามวาระและตามมาตรฐานสากล โดยเน้นที่การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เพื่อให้ระบบทอส่งก๊าซฯ และอุปกรณ์มีอายุการใช้งานที่ยาวนาน

(4) ควบคุมดูแล Master Data ในระบบ SPA สำหรับการบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ และเครื่องมือวัดและระบบควบคุม เขต 6 ให้มีข้อมูลถูกต้องและตรงตามความเป็นจริง

(5) ปรับปรุงพัฒนาระบบท่อและอุปกรณ์ (Modification) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติในเขตความรับผิดชอบ

(6) ควบคุมและประสานงานด้านวิศวกรรมและการก่อสร้างในเขตระบบทอส่งก๊าซฯ รวมทั้งการก่อสร้างในโครงการใหม่เพื่อป้องกันและระงับแนวท่อมิให้เสียหายและเป็นอันตราย

(7) ควบคุม ปฏิบัติการมวลชนสัมพันธ์ในเขตรับผิดชอบ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจภายใต้การยอมรับของสังคม ชุมชน และผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงการรักษาและสร้างชื่อเสียงขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

(8) ควบคุมการให้บริการด้านเทคนิคและแก้ไขปัญหาในระบบการขนส่ง ระบบการวัดซื้อขายก๊าซฯ และให้การปรึกษาด้านความปลอดภัย (Safety) ในการใช้ก๊าซกับลูกค้าในเขตความรับผิดชอบ

(9) ควบคุม ดูแลภาพรวมการทำงานของระบบ SAP ภายในหน่วยงานสำหรับกระบวนการซ่อมบำรุงระบบทอส่งก๊าซเขต 6 โดยทำหน้าที่เป็น Key User ให้คำแนะนำ สนับสนุนการปฏิบัติงานของหน่วยงานในเบื้องต้น พิจารณาคำขอเปลี่ยนแปลงกระบวนการ/ระบบงานจากผู้ปฏิบัติงานในสังกัดก่อนส่งให้หน่วยงาน

บริหารกระบวนการธุรกิจ นำไปวิเคราะห์ผลกระทบในภาพรวม รวมทั้งปรับปรุง Business Blueprint และคู่มือการใช้งาน ให้ทันสมัยอยู่เสมอ

4) ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 9 (ปท.9)

เป็นหน่วยงานปฏิบัติการภายใต้สายงานบังคับบัญชาของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ) ของ ปตท. โดยผังโครงสร้างของ ปท.9 ประกอบด้วย 3 หน่วยงานหลัก คือ (1) แผนกบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ หรือ ผ.ปท.9-1 (2) หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือวัดและควบคุม หรือ ปท.9-2 และ (3) แผนกบริหารศูนย์ปฏิบัติการเขต 9 หรือ ผ.ปท.9-3 (ผังโครงสร้างฯ ดังรูปที่ 2.2-1) โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ดังนี้

- (1) ควบคุมการปฏิบัติการจ่ายก๊าซฯ ให้สามารถรับ-ส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้า
- (2) ควบคุมการบำรุงรักษา การสอบเทียบระบบเครื่องมือวัดและระบบควบคุมฯ
- (3) ควบคุมการบำรุงรักษาระบบท่อ และระบบอุปกรณ์ให้ได้รับการดูแลบำรุงรักษา โดยเน้นที่การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
- (4) ปรับปรุง พัฒนาระบบท่อและอุปกรณ์ (Modification)
- (5) ควบคุมและประสานงานด้านวิศวกรรมและการก่อสร้างในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ รวมทั้งการก่อสร้างในโครงการใหม่ เพื่อป้องกันและระงับแนวท่อมิให้เสียหายและเป็นอันตราย
- (6) ควบคุม ปฏิบัติการมวลชนสัมพันธ์ในเขตรับผิดชอบ
- (7) ควบคุมการให้บริการด้านเทคนิคและแก้ไขปัญหาในระบบขนส่ง ระบบการวัดการซื้อขายก๊าซฯ และให้การปรึกษาด้านความปลอดภัย (Safety) ในการใช้ก๊าซกับลูกค้าในเขตความรับผิดชอบ
- (8) ควบคุมดูแล Master Data ในระบบ SAP สำหรับการบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ และเครื่องมือวัดและระบบควบคุม เขต 9 ให้มีข้อมูลถูกต้องและตรงตามความเป็นจริง
- (9) ควบคุม ดูแลภาพรวมการทำงานบนระบบ SAP ภายในหน่วยงานสำหรับกระบวนการซ่อมบำรุงระบบท่อส่งก๊าซเขต 9 โดยทำหน้าที่เป็น Key User ให้คำแนะนำ สนับสนุนการปฏิบัติของหน่วยงานในเบื้องต้น พิจารณาคำขอเปลี่ยนแปลงกระบวนการ/ระบบงานจากผู้ปฏิบัติงานในสังกัดก่อนส่งให้หน่วยงานบริหารกระบวนการธุรกิจ นำไปวิเคราะห์ผลกระทบในภาพรวม รวมทั้งปรับปรุง Business Blueprint และคู่มือการใช้งานให้ทันสมัยอยู่เสมอ
- (10) รับนโยบาย/เป้าหมาย/แผนงาน ตลอดจนมาตรฐาน แนวทาง และกระบวนการดำเนินงาน ด้านความมั่นคงปลอดภัยจากส่วนนโยบายความมั่นคงปลอดภัย มาดำเนินการในพื้นที่ที่รับผิดชอบอย่างมีประสิทธิภาพ และดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามผลการตรวจสอบ/ประเมินผล
- (11) ประเมินและจัดทำแผนบริหารความเสี่ยง กำหนดกิจกรรมควบคุมภายใน การจัดทำแผนและปฏิบัติตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจของ ปตท. รวมถึงการติดตามแก้ไขปัญหาให้กับผู้ได้บังคับบัญชา เพื่อให้ดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานเสนอต่อผู้บังคับบัญชา

5) ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 11 (ปท.11)

เป็นหน่วยงานปฏิบัติการภายใต้สายงานบังคับบัญชาของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (สายงานระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติ) ของ ปตท. โดยผังโครงสร้างของ ปท.11 ประกอบด้วย 3 หน่วยงานหลัก คือ (1) แผนกบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ หรือ ผ.ปท.11-1 (2) หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือวัดและควบคุม หรือ ปท.11-2 และ (3) แผนกบริหารศูนย์ปฏิบัติการเขต 11 หรือ ผ.ปท.11-3 (ผังโครงสร้างฯ ดังรูปที่ 2.2-1) โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก ดังนี้

- (1) ควบคุมการปฏิบัติการจ่ายก๊าซฯ ให้สามารถรับ-ส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้า
- (2) ควบคุมการบำรุงรักษา การสอบเทียบระบบเครื่องมือวัดและระบบควบคุมฯ
- (3) ควบคุมการบำรุงรักษาระบบท่อ และระบบอุปกรณ์ให้ได้รับการดูแลบำรุงรักษา โดยเน้นที่การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
- (4) ปรับปรุง พัฒนาระบบท่อและอุปกรณ์ (Modification)
- (5) ควบคุมและประสานงานด้านวิศวกรรมและการก่อสร้างในเขตรบบทอส่งก๊าซฯ รวมทั้งการก่อสร้างในโครงการใหม่ เพื่อป้องกันและระวังแนวท่อมิให้เสียหายและเป็นอันตราย
- (6) ควบคุม ปฏิบัติการมวลชนสัมพันธ์ในเขตรับผิดชอบ
- (7) ควบคุมการให้บริการด้านเทคนิคและแก้ไขปัญหาในระบบขนส่ง ระบบการวัดการซื้อขายก๊าซฯ และให้การปรึกษาด้านความปลอดภัย (Safety) ในการใช้ก๊าซกับลูกค้าในเขตความรับผิดชอบ
- (8) ควบคุมดูแล Master Data ในระบบ SAP สำหรับการบำรุงรักษาท่อและอุปกรณ์ และเครื่องมือวัดและระบบควบคุม เขต 9 ให้มีข้อมูลถูกต้องและตรงตามความเป็นจริง
- (9) ควบคุม ดูแลภาพรวมการทำงานบนระบบ SAP ภายในหน่วยงานสำหรับกระบวนการซ่อมบำรุงระบบทอส่งก๊าซเขต 9 โดยทำหน้าที่เป็น Key User ให้คำแนะนำ สนับสนุนการปฏิบัติของหน่วยงานในเบื้องต้น พิจารณาคำขอเปลี่ยนแปลงกระบวนการ/ระบบงานจากผู้ปฏิบัติงานในสังกัดก่อนส่งให้หน่วยงานบริหารกระบวนการธุรกิจ นำไปวิเคราะห์ผลกระทบในภาพรวม รวมทั้งปรับปรุง Business Blueprint และคู่มือการใช้งานให้ทันสมัยอยู่เสมอ
- (10) รับนโยบาย/เป้าหมาย/แผนงาน ตลอดจนมาตรฐาน แนวทาง และกระบวนการดำเนินงาน ด้านความมั่นคงปลอดภัยจากส่วนนโยบายความมั่นคงปลอดภัย มาดำเนินการในพื้นที่ที่รับผิดชอบอย่างมีประสิทธิภาพ และดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามผลการตรวจสอบ/ประเมินผล
- (11) ประเมินและจัดทำแผนบริหารความเสี่ยง กำหนดกิจกรรมควบคุมภายใน การจัดทำแผนและปฏิบัติตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจของ ปตท. รวมถึงการติดตามแก้ไขปัญหาให้กับผู้ได้บังคับบัญชา เพื่อให้ดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานเสนอต่อผู้บังคับบัญชา



2.3 ระบบมาตรฐานด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

1) ด้านคุณภาพ

ปตท. นำระบบคุณภาพ ISO 9001 มาใช้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่ง ปตท. ได้รับการรับรองคุณภาพ เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2543 ปัจจุบันสายงานระบบทอส่งก๊าซฯ ได้รับการรับรองคุณภาพ ISO 9001 Version 2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐาน ไอ เอส โอ (สรอ.) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2561

นอกจากนี้ ในส่วนการปฏิบัติการทดสอบส่วนควบคุมคุณภาพและปริมาณก๊าซและห้องปฏิบัติการสอบเทียบส่วนวิศวกรรม ซ่อมบำรุงระบบทอส่งก๊าซได้นำระบบ ISO/IEC 17025 เข้ามาดำเนินการ ซึ่งจะช่วยเสริมความมั่นใจในการทดสอบ/ทดสอบของห้องปฏิบัติการ และความถูกต้องของผลการทดสอบและสอบเทียบ ตามขอบข่ายที่ได้รับการรับรอง

2) ด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

ปตท. ได้นำระบบการจัดการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย มอก. 18001 และ OSHAS 18001 มาใช้ในการจัดการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ตั้งแต่การออกแบบก่อสร้าง (Design & Construction) จนถึงขั้นตอนการดำเนินการส่งก๊าซฯ (Operation) ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2545 ปัจจุบัน ปตท. ได้รับรองระบบ มอก. 18001 Version 2542 และ OHSAS 18001 Version 2007 จากสถาบันรับรองมาตรฐาน ไอ เอส โอ (สรอ.) เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2560 โดยมีกิจกรรมด้านความปลอดภัยดังนี้

- (1) การบำรุงรักษาท่อ และอุปกรณ์ที่ใช้ในการส่งก๊าซ
- (2) การบำรุงรักษาระบบตรวจวัดการรั่วไหล
- (3) การเฝ้าระวังการกระทำของบุคคลที่ 3
- (4) การฝึกอบรมพนักงานด้านความปลอดภัย
- (5) การฝึกซ้อมระดับเหตุฉุกเฉิน
- (6) การป้องกันอันตราย การประเมินความเสี่ยง การจัดทำโครงการลดความเสี่ยง
- (7) การตรวจความปลอดภัยก่อนจ่ายก๊าซ
- (8) การรณรงค์ประชาสัมพันธ์ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบถึงตำแหน่งของแนวทอส่งก๊าซฯลงในแผนที่
- (9) การมวลดชนสัมพันธ์ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนชุมชนที่อยู่ในบริเวณแนวทอส่งก๊าซฯ ให้ยอมรับและร่วมกันเฝ้าระวังแนวท่อฯ



3) ด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท. ได้นำระบบจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 มาประยุกต์ใช้ในระบบทอส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งได้ผ่านการตรวจประเมินระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14001 จากสถาบันสิ่งแวดล้อมไทย เมื่อวันที่ 22, 25-27 กันยายน 2543 และได้รับการรับรองเมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2543 ปัจจุบัน ปตท. ได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 Version 2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐาน ไอ เอส โอ (สรอ.) เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2561 โดยปตท. มีกิจกรรมการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้

- (1) การประเมินลักษณะปัญหาสิ่งแวดล้อม
- (2) การจัดทำโครงการจัดการสิ่งแวดล้อม โครงการอนุรักษ์พลังงาน
- (3) การติดตามตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง การตรวจวัดคุณภาพอากาศ การตรวจวัดระดับเสียง ฯลฯ การประเมินสมรรถนะในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมขององค์กร

4) ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม

ด้วยตระหนักถึงความสำคัญในการผนวกแนวคิดด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในกลยุทธ์การจัดการ และมุ่งมั่นที่จะเสริมสร้างความแข็งแกร่งของระบบบริหารจัดการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมทั่วทั้งองค์กรเป็นรากฐานสำคัญในการดำเนินธุรกิจ จึงกำหนดกรอบการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของกลุ่ม ปตท. ที่ครอบคลุมทุกประเด็นด้านความรับผิดชอบต่อสังคมที่สำคัญต่อกลุ่ม ปตท. เป็นแนวปฏิบัติเพื่อสร้างความมั่นใจให้กับฝ่ายบริหาร ในการที่องค์กรมีการดำเนินงานสอดคล้องกับมาตรฐานและแนวปฏิบัติสากลด้านความรับผิดชอบต่อสังคมที่เกี่ยวข้อง อาทิ IPIECA, UNGC, WBCSD, IFC, OECD, EITI, GRI และ DJSI นอกจากนี้ นิตยสาร Boss Request มอบรางวัลพิเศษแห่งปี “CSR Award” ในฐานะที่ดำเนินธุรกิจด้านความรับผิดชอบต่อสังคม และมีส่วนสำคัญในการร่วมอนุรักษ์ฟื้นฟูธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง