หอสมุดกลาง สถาบันวิทยบริการ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

บทที่ 3

ต้นทุนและรายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน

ในบทนี้จะศึกษาถึงต้นทุนและรายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2544 และตามผลการดำเนินงานจริงตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2532 โดยจะพิจารณาว่าต้นทุนและรายได้จากการดำเนินงานแบ่งได้อย่างไร และประกอบด้วยอะไรบ้าง ต่อจากนั้นจึงนำไปเปรียบเทียบระหว่างประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2532 เพื่อหาผลต่างและสาเหตุ

ต้นทุนจากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน

การแยกประเภทต้นทุน[1]

การดำเนินงานของกิจการในลักษณะที่ต้องสรุปผลการดำเนินงานในรอบระยะเวลาบัญชีหนึ่งหรืองวดบัญชีหนึ่งนั้น จะแบ่งต้นทุนออกได้เป็น 2 ประเภทคือ

---

[1] เพ็ญแข สนิทวงศ์ ณ อยุธยา, การบัญชีต้นทุน (กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2529) หน้า 14-15.

1. <u>รายจ่ายลงทุน</u> (Capital Expenditures) คือ รายจ่ายที่จะให้ประโยชน์ต่อกิจการมากกว่าหนึ่งงวดบัญชี และเรียกรายจ่ายประเภทนี้ว่า "สินทรัพย์" เมื่อนำสินทรัพย์นี้มาใช้งาน ต้นทุนของบริการที่ได้รับจากสินทรัพย์นั้นในงวดหนึ่งๆ จะนำมาคิดเป็นรายจ่ายประจำงวด ตัวอย่างเช่น ที่ดิน อาคารที่ทำการ เครื่องจักรและอุปกรณ์ในการผลิตยานยนต์ที่ใช้ในการปฏิบัติงาน เป็นต้น

2. <u>รายจ่ายประจำ</u> (Revenue Expenditures) คือ รายจ่ายที่ให้ประโยชน์ต่องวดบัญชีที่รายจ่ายนั้นเกิดขึ้นตัวอย่างเช่น เงินเดือนของพนักงาน ค่านายหน้าในการขายสินค้า ค่าน้ำค่าไฟฟ้า ค่าขนส่ง ค่าวัสดุสิ้นเปลือง ฯลฯ หรือเป็นต้นทุนของบริการที่ได้รับจากการใช้สินทรัพย์ที่เป็นรายจ่ายลงทุนในงวดบัญชีหนึ่งๆ เช่น ค่าเสื่อมราคาอาคารที่ทำการ เครื่องจักรอุปกรณ์หรือยานยนต์ เป็นต้น

การที่จะถือว่ารายจ่ายใดเป็นรายจ่ายลงทุนหรือรายจ่ายประจำนี้มักขึ้นอยู่กับเหตุผล 2 ประการคือ

1) ลักษณะการดำเนินงานของธุรกิจนั้น

2) การตัดสินใจของฝ่ายจัดการเกี่ยวกับการแยกประเภทรายจ่าย

<u>ต้นทุนจากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ</u>

จากการศึกษาประมาณการของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน การปิดบัญชีเพื่อหาผลการดำเนินงานของงวดหนึ่งๆ ทำตามปีงบประมาณโดยนับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคมถึงวันที่ 30 กันยายน ของปีถัดไป ถือเป็นหนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีหรือหนึ่งงวดบัญชี ดังนั้นต้นทุนการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการจึงแบ่งออกเป็น 2 ประเภทคือ

1. <u>รายจ่ายลงทุน</u> เป็นรายจ่ายที่ได้ใช้ไปเพื่อการลงทุนในสินทรัพย์ถาวรของโครงการ ได้แก่

1) ค่าอุปกรณ์และวัสดุ ได้แก่ รายจ่ายที่เกี่ยวกับวัสดุท่อ การพอกท่อ การป้องกันการสึกกร่อนของท่อ วาล์ว (ที่ปิดเปิดบริเวณข้อต่อ) น็อตและอื่นๆ อุปกรณ์ควบคุมจุดควบกลั่นและวัสดุที่เกี่ยวข้องอื่นๆ

2) ค่าผู้รับเหมาช่วงและการติดตั้ง ได้แก่ รายจ่ายที่เกี่ยวกับผู้รับเหมาช่วงและการติดตั้งการวางท่อในทะเล การวางท่อบนบกและเครื่องอำนวยความสะดวก

3) ค่าใช้จ่ายทางตรง ได้แก่ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการเคลื่อนย้ายเครื่องจักรไปทำงานและย้ายกลับไปไว้ที่เดิม (Mobilization and Demobilization) อะไหล่ ค่าระวาง และภาษี

4) ค่าใช้จ่ายทางอ้อมและอื่นๆ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานในการก่อสร้าง การออกแบบด้านวิศวกรรม ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าใช้จ่ายทั่วไป การเดินเครื่องและการฝึกอบรม ค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ด ค่าใช้จ่ายก่อนการผลิตและระหว่างดำเนินงานก่อสร้าง ดอกเบี้ยระหว่างการก่อสร้าง และกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างก่อสร้าง

รายละเอียดรายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ เป็นมูลค่าเงินปี 2521 ไม่รวมค่าสำรองราคา (ค่าสำรองราคาคือราคาที่เผื่อไว้ เนื่องจากประมาณการไว้ก่อนการดำเนินงานจริง) แสดงดังรายละเอียดในตารางที่ 3.1 และเป็นรายปี รวมค่าสำรองราคาและดอกเบี้ยที่จะต้องจ่ายระหว่างการก่อสร้าง แสดงรายละเอียดดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.1

รายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ

(หน่วย:ล้านบาท)

รายจ่ายลงทุน	จำนวนเงิน
ก. อุปกรณ์ และวัสดุ	
วัสดุท่อ	1,775.08
การหุ้มท่อ	1,123.38
การป้องกันการสุกกร่อนของท่อ	40.36
วาล์ว น็อตและอื่นๆ	172.32
อุปกรณ์ควบคุมจุดควบกลั่น	63.90
วัสดุเกี่ยวข้องอื่นๆ	231.76
รวม	3,406.80
ข. ผู้รับเหมาช่วงและการติดตั้ง	
การวางท่อในทะเล	1,940.28
การวางท่อบนบกและเครื่องอำนวยความสะดวก	392.60
รวม	2,332.88
ค. ค่าใช้จ่ายทางตรง	
ค่าใช้จ่ายการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร	111.12
อะไหล่	14.00
ค่าระวาง	218.00
ภาษี	236.00
รวม	579.12
ง. ค่าใช้จ่ายทางอ้อมและอื่นๆ	
ค่าใช้จ่ายทางอ้อมใช้ในการก่อสร้าง	283.00
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานในการก่อสร้าง	231.14
การออกแบบด้านวิศวกรรม	118.60
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ :-	
ค่าใช้จ่ายทั่วไป	52.78
การเดินเครื่องและการฝึกอบรม	23.66
ค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ด	1,068.00
ค่าใช้จ่ายก่อนการผลิตและระหว่างการดำเนินงาน	60.32
รวม	1,837.50
รวมรายจ่ายลงทุนทั้งโครงการตามประมาณการ	8,156.30

ที่มา: องค์การก๊าซธรรมชาติแห่งประเทศไทย กระทรวงอุตสาหกรรม

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.2

รายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการเป็นรายปี
(มูลค่าเงินปี 2521 รวมค่าสำรองราคา และดอกเบี้ยที่จะต้องจ่ายระหว่างการก่อสร้าง)

(หน่วย:ล้านบาท)

ปีงบประมาณ	รายจ่ายลงทุน			
	1/	2/	3/	4/=2/+3/
2522	363.16	400.20	10.80	411.00
2523	2,705.60	2,965.20	223.20	3,188.40
2524	4,774.82	5,524.60	641.00	6,165.60
2525	312.72	334.80	-	334.80
รวม	8,156.30	9,224.80	875.00	10,099.80

หมายเหตุ 1/ ประมาณรายจ่ายลงทุน ซึ่งไม่รวมค่าสำรองราคา และดอกเบี้ยที่จะต้องจ่ายระหว่างการก่อสร้าง ตัวเลขที่ประมาณการเป็นมูลค่าคงที่ในปี 2521 (ตารางที่ 3.1)

2/ ประมาณรายจ่ายลงทุน โดยรวมค่าสำรองราคา

3/ ดอกเบี้ยที่จะใช้ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งคิดจากเงินลงทุนที่รวมค่าสำรองราคา

4/ ประมาณรายจ่ายลงทุน ซึ่งรวมค่าสำรองราคา และดอกเบี้ยที่จะจ่ายระหว่างการก่อสร้าง

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

2. <u>รายจ่ายประจำ</u> รายจ่ายประจำของโครงการฯตามประมาณการคือ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการฯ ได้แก่

1) ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติ (Feed Gas) เนื่องจากกิจการนี้เป็นกิจการประเภทการซื้อขายตัวสินค้าคือก๊าซธรรมชาติ ตามประมาณการมีการซื้อก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียวจากแหล่งผลิตโครงสร้างเอราวัณของบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด ต้นทุนในการซื้อก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการจัดทำประมาณการใช้ราคาตามสัญญาตกลงรับซื้อก๊าซธรรมชาติที่ทำไว้กับบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด ซึ่งเป็นราคาในปี 2519 และมีเงื่อนไขในการซื้อดังนี้

	ราคาเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ต่อล้านบีทียู	ราคาบาท ต่อล้านบีทียู
75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	1.30	26.00
75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	1.16	23.20
50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	0.87	17.40
50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	0.67	13.40

(1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เท่ากับ 20 บาท)

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับซื้อจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด ต่อวัน มีดังนี้

ปีงบประมาณ	ปริมาณ(ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	ให้ค่าความร้อน(พันล้านบีทียู)
2525	150	157.16
2526	150	157.16
2527	200	209.54
2528	250	261.93
2529 เป็นต้นไป	250	261.93

(คิดก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ 1,047.70 บีทียู)

ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเป็นรายปี แสดงดังตารางที่ 3.3 (การวิเคราะห์บวกด้วยค่าสำรองราคา 5% ต่อปี) และรายละเอียดการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการประกอบตารางที่ 3.3 แสดงดังตารางที่ 3.4

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

I17808689

ตารางที่ 3.3

ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ

หน่วย: ล้านบาท

ปีงบประมาณ	ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติ
2525	1,891.00
2526	1,985.56
2527	2,576.38
2528	3,102.66
2529	3,257.81
2530	3,420.69
2531	3,591.73
2532	3,771.31
2533	3,959.89
2534	4,157.87
2535	4,365.77
2536	4,584.06
2537	4,813.26
2538	5,053.92
2539	5,306.61
2540	5,571.94
2541	5,850.55
2542	6,143.07
2543	6,450.22
2544	6,772.74

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.4

รายละเอียดการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.3)

	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525
เงื่อนไขในการซื้อก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด							
ราคาซื้อ(บาทต่อล้านบีทียู) บวกค่าสารองราคา 5% ต่อปี							
(ราคาซื้อเป็นราคาในปี 2519)							
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	26.00	27.30	28.67	30.10	31.60	33.18	34.84
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	23.20	24.36	25.58	26.86	28.20	29.61	31.09
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	17.40	18.27	19.18	20.14	21.15	22.21	23.32
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	13.40	14.07	14.77	15.51	16.29	17.10	17.96
ปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)							150
คิดก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)							1,047.70
การคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไขข้างต้น (ล้านบาท)							
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน							999.31
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น							891.69
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา							
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา							
ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)							* 1,891.00

* ตัวอย่างการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525

ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติ = ปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติต่อปี X ราคาซื้อตามเงื่อนไข X ค่าความร้อน (บีทียู)

= (1) 75 X 365 X 34.84 X 1,047.70 X (1/1,000,000) = 999.31 ล้านบาท

(2) 75 X 365 X 31.09 X 1,047.70 X (1/1,000,000) = 891.69 ล้านบาท

1,891.00 ล้านบาท

ตารางที่ 3.4 (ต่อ)

รายละเอียดการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.3)

	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
เงื่อนไขในการซื้อก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด							
ราคาซื้อ(บาทต่อล้านบีทียู) บวกค่าสำรองราคา 5% ต่อปี							
(ราคาซื้อเป็นราคาในปี 2519)							
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	36.58	38.41	40.33	42.35	44.47	46.69	49.03
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	32.64	34.28	35.99	37.79	39.68	41.66	43.75
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	24.48	25.71	26.99	28.34	29.76	31.25	32.81
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	18.86	19.80	20.79	21.83	22.92	24.06	25.27
ปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)	150	200	250	250	250	250	250
ค่าก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70
การคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไขข้างต้น (ล้านบาท)							
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	1,049.28	1,101.74	1,156.83	1,214.67	1,275.40	1,339.17	1,406.13
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	936.28	983.09	1,032.24	1,083.86	1,138.05	1,194.95	1,254.70
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา		491.55	516.12	541.93	569.03	597.48	627.35
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา			397.47	417.35	438.21	460.13	483.13
ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)	1,985.56	2,576.38	3,102.66	3,257.81	3,420.69	3,591.73	3,771.31

ตารางที่ 3.4 (ต่อ)

รายละเอียดการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.3)

	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540
เงื่อนไขในการซื้อก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด								
ราคาซื้อ(บาทต่อล้านบีทียู) บวกค่าสำรองราคา 5% ต่อปี								
(ราคาซื้อเป็นราคาในปี 2519)								
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	51.48	54.05	56.75	59.59	62.57	65.70	68.99	72.44
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	45.93	48.23	50.64	53.17	55.83	58.63	61.56	64.63
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	34.45	36.17	37.98	39.88	41.88	43.97	46.17	48.48
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	26.53	27.86	29.25	30.71	32.25	33.86	35.55	37.33
บริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)	250	250	250	250	250	250	250	250
คิดก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70
การคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไขข้างต้น (ล้านบาท)								
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	1,476.44	1,550.26	1,627.77	1,709.16	1,794.62	1,884.35	1,978.57	2,077.49
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	1,317.44	1,383.31	1,452.47	1,525.10	1,601.35	1,681.42	1,765.49	1,853.76
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	658.72	691.65	726.24	762.55	800.68	840.71	882.74	926.88
บริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	507.29	532.65	559.29	587.25	616.61	647.44	679.81	713.81
ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)	3,959.89	4,157.87	4,365.77	4,584.06	4,813.26	5,053.92	5,306.61	5,571.94

ตารางที่ 3.4 (ต่อ)

รายละเอียดการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.3)

	2541	2542	2543	2544
เงื่อนไขในการซื้อก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด				
(ราคาซื้อเป็นราคาในปี 2519)				
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	76.06	79.86	83.85	88.05
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	67.87	71.26	74.82	78.56
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	50.90	53.44	56.12	58.92
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	39.20	41.16	43.22	45.38
ปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)	250	250	250	250
ค่าก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1047.7
การคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไขข้างต้น (ล้านบาท)				
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	2,181.37	2,290.44	2,404.96	2,525.21
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น	1,946.45	2,043.77	2,145.96	2,253.26
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	973.23	1,021.89	1,072.98	1,126.63
ปริมาณก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา	749.50	786.97	826.32	867.64
ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)	5,850.55	6,143.07	6,450.22	6,772.74

2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Operating Expenses) ประกอบด้วย

ก. ต้นทุนของเชื้อเพลิงเครื่องเพิ่มความดันและท่อส่งก๊าซ (Compressor fuel and Pipeline fuel) การวิเคราะห์บวกด้วยค่าสำรองราคา 5% ต่อปี

ข. ค่าใช้จ่ายดำเนินงานอื่นๆ การวิเคราะห์บวกด้วยการเพิ่มขึ้นของดัชนีราคาค่าครองชีพ

3) ดอกเบี้ยเงินกู้ระยะยาว (Long Term Interest) เป็นดอกเบี้ยที่ต้องจ่ายสำหรับเงินกู้ที่มีระยะเวลายาวเกินกว่า 1 ปีขึ้นไป

4) ดอกเบี้ยเงินกู้สนับสนุน (Interest on the Subordinated Debt) เป็นดอกเบี้ยที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐบาลสำหรับเงินกู้ยืมสนับสนุนที่ยืมมาเพื่อใช้หนี้ในระยะแรกๆเพื่อให้อัตราส่วนการชำระหนี้ (Debt Service Ratio) มีค่าเท่ากับ 1

5) ดอกเบี้ยเงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร (Interest on the Bank Overdraft) เป็นดอกเบี้ยที่ต้องจ่ายสำหรับเงินที่เบิกเกินบัญชีธนาคารพาณิชย์ไทย (Thai commercial banks)

6) ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ คิดจากราคาต้นทุนของสินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงาน คือรายจ่ายลงทุนจากตาราง 3.2 (4/) เท่ากับ 10,099.88 ล้านบาท การคำนวณค่าเสื่อมราคาใช้วิธีเส้นตรง (Straight Line Method) หักค่าเสื่อมราคาภายใน 25 ปี สูตรในการคำนวณค่าเสื่อมราคา คือ

$$\text{ค่าเสื่อมราคาประจำปี} = \frac{\text{ต้นทุนของสินทรัพย์}}{\text{อายุการใช้งาน (ปี)}}$$

ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการแต่ละปีจะเท่ากัน เพราะไม่มีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร ดังนี้

$$\text{ค่าเสื่อมราคาประจำปี} = \frac{10,099.88}{25}$$

$$= 403.99 \text{ ล้านบาท}$$

รายละเอียดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ แสดงดังตารางที่ 3.5

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.5

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ

(หน่วย :ล้านบาท)

ปีงบประมาณ	รายจ่ายประจำ						
	ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติ	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	ดอกเบี้ยเงินกู้ระยะยาว	ดอกเบี้ยเงินกู้สนับสนุน	ดอกเบี้ยเงินเบิกเกินบ/ธนาคาร	ค่าเสื่อมราคา	รวม
2525	1,891.00	54.80	846.44			403.99	3,196.23
2526	1,985.56	50.73	880.88	54.18	34.86	403.99	3,410.20
2527	2,576.38	62.85	880.88	117.04	29.40	403.99	4,070.54
2528	3,102.66	104.54	772.52	286.72	15.96	403.99	4,686.39
2529	3,257.81	110.36	664.16	336.28	37.66	403.99	4,810.26
2530	3,420.69	116.51	555.94	391.02	5.88	403.99	4,894.03
2531	3,591.73	123.01	447.58	391.30	6.16	403.99	4,963.77
2532	3,771.31	129.85	339.22	391.30		403.99	5,035.67
2533	3,959.89	137.15	270.76	391.30		403.99	5,163.09
2534	4,157.87	144.79	202.30	391.30		403.99	5,300.25
2535	4,365.77	152.88	148.54	293.44		403.99	5,364.62
2536	4,584.06	161.43	94.78	195.58		403.99	5,439.84
2537	4,813.26	170.44	41.02	97.86		403.99	5,526.57
2538	5,053.92	180.01	32.90			403.99	5,670.82
2539	5,306.61	190.16	24.64			403.99	5,925.40
2540	5,571.94	200.76	16.38			403.99	6,193.07
2541	5,850.55	212.05	8.26			403.99	6,474.85
2542	6,143.07	223.90				403.99	6,770.96
2543	6,450.22	236.56				403.99	7,090.77
2544	6,772.74	249.78				403.99	7,426.51
รวม	86,627.04	3,012.56	6,227.20	3,337.32	129.92	8,079.80	107,413.84

ที่มา : จากประมาณการองค์การก๊าซธรรมชาติแห่งประเทศไทย กระทรวงอุตสาหกรรม

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ต้นทุนจากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง

จากการวิเคราะห์ ศึกษางบการเงิน และสัมภาษณ์จากเจ้าหน้าที่กองบัญชีท่อส่งก๊าซ พบว่าการสรุปผลการดำเนินงานจะกระทำในรอบระยะเวลาตามปีงบประมาณ คือเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม ถึง 30 กันยายนของปีถัดไป จึงแบ่งต้นทุนการดำเนินงานออกเป็น 2 ประเภทคือ

1. รายจ่ายลงทุน เป็นต้นทุนที่เกี่ยวกับการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติตั้งแต่เริ่มดำเนินธุรกิจในเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤษภาคม 2522

เมื่อการดำเนินงานก่อสร้างท่อส่งก๊าซสิ้นสุดลงในปีงบประมาณ 2525 ต้นทุนที่เป็นรายจ่ายลงทุนจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงานซึ่งเป็นเงินลงทุนเริ่มแรกในการดำเนินโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน และในปีต่อๆ มาได้มีการลงทุนเพิ่มขึ้นอีก ได้แก่ การสร้างท่อเชื่อมกับสายประธาน (Tie-in) เพื่อรับซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตปลาแดง ปลากะพง ปลาทอง สตูล และบรรพต

สินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงาน แบ่งเป็น 3 หมวดคือ

ก. ระบบการกลั่นตัวก๊าซธรรมชาติ อยู่ที่จังหวัดระยอง ได้แก่

1) ที่ดินและกรรมสิทธิ์ที่ดิน
2) อาคารและส่วนปรับปรุง
3) อุปกรณ์เครื่องกลั่นตัวก๊าซ
4) อุปกรณ์ถังเก็บผลิตภัณฑ์ก๊าซ
5) อุปกรณ์เครื่องวัดและควบคุมปริมาณก๊าซ

ข. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เป็นสินทรัพย์ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตั้งแต่แหล่งผลิตเอราวัณถึงโรงไฟฟ้าบางปะกงและโรงจักรพระนครใต้ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้แก่

1) ที่ดินและกรรมสิทธิ์ที่ดิน

2) อาคารและส่วนปรับปรุง

3) ท่อ

4) อุปกรณ์สถานีวัดและควบคุมปริมาณก๊าซฯ

5) อุปกรณ์อื่นๆ

6) ระบบ SCADA

ระบบ SCADA[2] เป็นระบบหลักในการควบคุมการทำงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

คำว่า SCADA ย่อมาจาก SUPERVISORY CONTROL AND DATA ACQUISITION หมายถึงระบบซึ่งทำหน้าที่เก็บรวบรวมและจัดการข้อมูลต่างๆ ทั้งอยู่ในระบบการทำงานของท่อส่งก๊าซ ตลอดจนควบคุมการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ โดยอัตโนมัติ

เนื่องจากการขนส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตไปถึงผู้ใช้ปลายทางต้องผ่านท่อที่มีระยะทางยาวเกือบ 600 กิโลเมตร รวมทั้งยังมีการขนส่งผลิตภัณฑ์อื่นๆอีกด้วย ระบบ SCADA จึงมีบทบาทสำคัญในการควบคุมการทำงานทั้งหมดเช่นการวัดปริมาณการไหลของก๊าซ แรงดันของก๊าซ การเปิดปิดวาล์วท่อ การตรวจสอบก๊าซรั่ว เป็นต้น โดยใช้ในการติดต่อผ่านระบบสื่อสารระหว่างศูนย์ควบคุม (ศูนย์ปฏิบัติการก๊าซ ชลบุรี และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ระยอง) ไปยังสถานีที่อยู่ไกลเช่น แท่นขุดเจาะก๊าซกลางทะเล สถานีควบคุมแรงดันก๊าซ เป็นต้น

---

[2] ศูนย์ประชาสัมพันธ์ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, "เทคโนโลยีปิโตรเลียม : ระบบ SCADA," สาส์นการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย 5 (มิถุนายน 2531): หน้า 40.

อุปกรณ์หลักของ SCADA มี 3 ส่วนคือ

- คอมพิวเตอร์กลาง ประกอบด้วย มินิคอมพิวเตอร์ 2 ระบบ ทำงานประมวลผลและสั่งการควบคุมการทำงานทั้งระบบ

- สถานีควบคุมระยะไกล เช่น ไมโครโปรเซสเซอร์ทำงานติดต่อกับระบบเครื่องมือในพื้นที่ เก็บข้อมูลและแจ้งผลไปยังคอมพิวเตอร์กลาง

- ระบบสื่อสาร เป็นตัวกลางส่งข้อมูลระหว่าง 2 ส่วนแรก

ประโยชน์ของ SCADA ทำให้สามารถดูแลการทำงานของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติซึ่งลงทุนนับหมื่นล้านบาทได้อย่างมีประสิทธิภาพ SCADA ทำงานได้ตลอด 24 ชั่วโมงโดยสถานีควบคุมระยะไกลสามารถแจ้งสัญญาณอันตราย สภาวะการทำงานของเครื่องมือมาสู่คอมพิวเตอร์กลางได้ทุกวินาที คอมพิวเตอร์กลางจะแปลข้อมูลแสดงให้ผู้ควบคุมเข้าใจเป็นรูปภาพและเสียงได้ตลอดเวลา จากนั้นผู้ควบคุมยังสามารถสั่งงานแก้ไขปัญหาได้จากห้องควบคุมได้ในทันที

SCADA ใช้คนควบคุมเพียง 2-4 คนเท่านั้น แต่สามารถดูแลทั้งระบบการขนส่งที่มีระยะทางไกลได้เป็นอย่างดี มีประสิทธิภาพการทำงานที่สม่ำเสมอตลอดปีโดยมิต้องหยุดพักเลย

ค. <u>สินทรัพย์ทั่วไป</u> ได้แก่

1) ที่ดินและกรรมสิทธิ์ที่ดิน
2) อาคารและส่วนปรับปรุง
3) เครื่องตกแต่งและครุภัณฑ์สำนักงาน
4) ยานพาหนะ
5) เครื่องมือโรงซ่อม
6) เครื่องมือวิทยาศาสตร์
7) อุปกรณ์ระบบสื่อสาร
8) อุปกรณ์เบ็ดเตล็ด
9) สินทรัพย์อื่นๆ

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ง. <u>ค่าภาษีอากรขาเข้า</u> ต้องนำมารวมเป็นรายจ่ายลงทุนด้วยเพราะรัฐบาลตกลงไม่งดเว้นภาษีอากรขาเข้า มีจำนวนทั้งสิ้น 913.55 ล้านบาท

รายละเอียดรายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง (เงินลงทุนเริ่มแรก) ในปีงบประมาณ 2525 แสดงดังตารางที่ 3.6

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.6

รายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

รายจ่ายลงทุน	จำนวนเงิน
ก. ระบบการกลั่นตัวก๊าซธรรมชาติ	
ที่ดินและกรรมสิทธิ์ที่ดิน	19.00
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	105.33
อุปกรณ์เครื่องกลั่นตัวก๊าซ	519.22
อุปกรณ์กัง เก็บผลิตภัณฑ์ก๊าซ	18.86
อุปกรณ์เครื่องวัดและควบคุมปริมาณก๊าซ	28.21
รวม	690.62
ข. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	
ที่ดินและกรรมสิทธิ์ที่ดิน	48.15
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	193.08
ท่อ	8,116.18
อุปกรณ์สถานีวัดและควบคุมปริมาณก๊าซ	118.36
อุปกรณ์อื่นๆ	0.56
ระบบ SCADA	100.50
รวม	8,576.83
ค. สินทรัพย์ทั่วไป	
ที่ดินและกรรมสิทธิ์ที่ดิน	0.04
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	6.18
เครื่องตกแต่งและครุภัณฑ์สำนักงาน	24.87
ยานพาหนะ	21.72
เครื่องมือโรงซ่อม	0.42
เครื่องมือวิทยาศาสตร์	1.08
อุปกรณ์ระบบสื่อสาร	87.36
อุปกรณ์เบ็ดเตล็ด	0.81
สินทรัพย์อื่นๆ	3.00
รวม	145.48
ง. ภาษีอากรขาเข้า	913.55
รวมรายจ่ายลงทุน (เงินลงทุนเริ่มแรก) ทั้งโครงการ	10,326.48

ที่มา: กองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

จากการสัมภาษณ์ และศึกษาจากงบการเงินของกองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ ทราบว่า การส่งก๊าซธรรมชาติไปขายทางท่อนั้น นอกจากจะขายให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้ว ยังมีโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ เป็นจำนวนมากที่ได้ซื้อก๊าซธรรมชาติผ่านทางท่อ โดยที่โรงงานอุตสาหกรรมเหล่านั้นจะต้องต่อท่อมาเชื่อมกับท่อส่งก๊าซสายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และเสียค่าใช้จ่ายในการดำเนินการสร้างท่อเอง เมื่อสร้างท่อเสร็จเรียบร้อยแล้ว จะต้องโอนท่อที่ต่อนั้นให้กับการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยตามสัญญาที่ทำไว้ ซึ่งทางการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้ลดราคาขายก๊าซธรรมชาติให้เป็นรายๆ ไป แล้วแต่กรณี ส่วนท่อที่ทางการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยรับโอนมานั้น ทางฝ่ายบัญชีระบบท่อส่งก๊าซจะนำมาบันทึกบัญชีโดย

เดบิต สินทรัพย์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

เครดิต ส่วนเงินทุนจากการบริจาค

ดังนั้น การพิจารณาว่าในแต่ละปีการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้จ่ายเงินลงทุนเพิ่มไปในโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานเท่าใดจึงต้องนำมูลค่าของท่อย่อยที่รับโอนมาหักออกจากสินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงานในแต่ละปี การรับโอนท่อย่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมเริ่มมีเมื่อปี 2531-2532 โดยในปี 2531 รับโอนท่อมีมูลค่า 8.95 ล้านบาท และปี 2532 มีมูลค่า 43.43 ล้านบาท รวม 52.38 ล้านบาท รายละเอียดการลงทุนเพิ่มของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532 แสดงดังตารางที่ 3.7

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.7

รายละเอียดการลงทุนเพิ่มของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532

(หน่วย:ล้านบาท)

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
สินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงาน	1	9,412.93	9,608.10	9,648.47	9,687.60	10,479.76	10,556.81	10,914.17	10,959.55
หัก มูลค่าท่อย่อยที่รับโอนมาจากลูกค้า	2							(8.95)	(52.38)
สินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงานที่บตท.ลงทุนเอง		9,412.93	9,608.10	9,648.47	9,687.60	10,479.76	10,556.81	10,905.22	10,907.17
ลงทุนเพิ่มแต่ละปี		-	195.17	40.37	39.13	792.16	77.05	348.41	1.95

1 จากภาคผนวก ค.

2 จากกองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ

ตารางที่ 3.7

รายละเอียดการลงทุนเพิ่มของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532

(หน่วย:ล้านบาท)

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
สินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงาน	1	9,412.93	9,608.10	9,648.47	9,687.60	10,479.76	10,556.81	10,914.17	10,959.55
หัก มูลค่าท่อย่อยที่รับโอนมาจากลูกค้า	2							(8.95)	(52.38)
สินทรัพย์ถาวรเพื่อการดำเนินงานที่บตท.ลงทุนเอง		9,412.93	9,608.10	9,648.47	9,687.60	10,479.76	10,556.81	10,905.22	10,907.17
ลงทุนเพิ่มแต่ละปี		-	195.17	40.37	39.13	792.16	77.05	348.41	1.95

1 จากภาคผนวก ค.

2 จากกองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ

2. <u>รายจ่ายประจำ</u> ของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเริ่มตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525 ถึง ปีงบประมาณ 2532 ได้แก่

1) ค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ

1.1) ซื้อก๊าซธรรมชาติ การซื้อก๊าซธรรมชาติซื้อจากบริษัท ยูโนแคล ไทยแลนด์ จำกัด มีต้นทุนในการซื้อโดยเฉลี่ยบาทต่อล้านบีทียู ดังนี้

ปีงบประมาณ	ต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติโดยเฉลี่ย (บาทต่อล้านบีทียู)
2525	55.70
2526	54.97
2527	55.04
2528	59.72
2529	60.53
2530	52.76
2531	50.48
2532	51.86

1.2) บัญชีปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ เป็นผลต่างระหว่างปริมาณของคงเหลือของก๊าซธรรมชาติเหลว (UNSTAB-NGL) ที่อยู่ในถังเก็บ ณ สถานีควบคุมจุดกลั่นตัวก๊าซที่ระยองระหว่างต้นงวดกับปลายงวด

1.3) ซื้อคอนเดนเสท (Condensate) การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้ซื้อคอนเดนเสท ซึ่งเป็นผลิตผลที่ติดมากับก๊าซธรรมชาติ มีคุณสมบัติเป็นน้ำมันดิบชนิดเบาซื้อจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด และส่งไปจำหน่ายให้โรงกลั่นน้ำมันในประเทศ โดยไม่ต้องผ่านขบวนการใดๆ ราคาซื้อจะเปลี่ยนแปลงตามราคาตลาดน้ำมันโลกและข้อตกลงที่มีระหว่างกัน

มีต้นทุนการซื้อโดยเฉลี่ยบาทต่อบาเรล ดังนี้

ปีงบประมาณ	ต้นทุนซื้อคอนเดนเสทโดยเฉลี่ย (บาทต่อบาเรล)
2525	765.07
2526	695.07
2527	634.90
2528	724.00
2529	466.65
2530	414.27
2531	406.58
2532	388.54

1.4) ซื้อระหว่างกิจการ เป็นการซื้อก๊าซธรรมชาติที่ไปผ่านขบวนการแยกก๊าซจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยที่จังหวัดระยอง รับซื้อคืนในราคาซื้อเท่ากับราคาที่ระบบท่อส่งก๊าซขายให้โรงแยกก๊าซ

1.5) ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว (Natural Gasoline - NGL) เป็นค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว (UNSTAB-NGL) จากสถานีควบคุมจุดกลั่นตัวก๊าซที่ระยองไปขายให้โรงกลั่นน้ำมันบางจากและส่วนกลาง โดยทางรถ

1.6) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ เป็นค่าใช้จ่ายของพนักงานทั้งหมดที่เกี่ยวกับกิจการซื้อก๊าซธรรมชาติ

1.7) ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ เป็นบัญชีที่นำมาปรับปรุงหักออกจากค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ เนื่องจากเป็นก๊าซที่กิจการใช้เอง

2) ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ และค่าใช้จ่ายบริหาร บันทึกตามหมวดสินทรัพย์ที่มีอยู่ซึ่งแบ่งออกเป็น 3 หมวด ได้แก่

ก. ระบบการกลั่นตัวก๊าซธรรมชาติที่ระยอง

ข. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ค. สินทรัพย์ทั่วไป

รายละเอียดค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารจะบันทึกตามรหัสงบประมาณของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ที่ไม่เกี่ยวกับการบำรุงรักษาสินทรัพย์ในข้อ 3) ดังนี้

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
601000	หมวดเงินเดือน ค่าจ้างสวัสดิการ	
601001	เงินเดือน	เงินเดือน ค่ายังชีพ เงินเพิ่มพิเศษ(พสร.)ของพนักงานปตท. - ตั้งตามกรอบอัตรากำลังที่บรรจุจริง ณ 31 มีค.ของปีงบประมาณเป็นเกณฑ์ คูณ 12 เดือนบวก 10%(การเลื่อนขั้นประจำปี) - อัตราขอตั้งใหม่ ให้ระบุชื่อตำแหน่ง อัตราเงินเดือนขั้นต้น คุณวุฒิ เงื่อนไขการจ้าง
601002	ค่าล่วงเวลา	ค่าตอบแทนในการปฏิบัติงานนอกเวลาปฏิบัติงานปกติ
601003	ค่าแรงงานลูกจ้างชั่วคราว	
601004	ค่าครองชีพ	
601005	ค่าเบี้ยประชุมคณะกรรมการ	ค่าตอบแทนในการเข้าประชุมที่จ่ายตามพระราชกฤษฎีกาเบี้ยประชุม พ.ศ.2523
601006	ค่าเบี้ยประชุมคณะอนุกรรมการ	
601007	ค่าเครื่องแบบพนักงาน	ค่าเครื่องแบบสำหรับพนักงานที่มีสิทธิได้รับตามระเบียบว่าด้วยเครื่องแบบพนักงาน
601008	ค่ารักษาพยาบาล	ค่ารักษาพยาบาลตัวเอง คู่สมรส บุตร ธิดา บิดา มารดาของพนักงาน รวมถึงค่าคลอดบุตร
601009	ค่าช่วยเหลือบุตร	เงินช่วยเหลือประจำเดือนสำหรับบุตรพนักงาน ปตท. (อัตรา 50 บาท/เดือน/คน)
601010	ค่าช่วยเหลือการศึกษาบุตร	เงินช่วยเหลือค่าการศึกษาเฉพาะบุตรพนักงานปตท.ทุกคนในระดับการศึกษาไม่เกินอนุปริญญา และไม่เกิน 25 ปี
601011	ค่าสมทบเงินกองทุนทดแทน	เงินตอบแทนที่จ่ายให้แก่พนักงานที่ประสบอันตรายหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการปฏิบัติงานตามหน้าที่(ตามกฎหมายแรงงาน 0.6% ของเงินเดือน)

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
601000	หมวดเงินเดือน ค่าจ้างสวัสดิการ (ต่อ)	
601012	ค่าบำเพ็ญการกุศลและมรณะกรรม	ค่าใช้จ่ายที่สมทบ/ช่วยเหลือ เนื่องจากมรณะกรรมของพนักงาน ปตท.
601013	ค่าสมทบเงินกองทุนบำเหน็จ	เงินตอบแทนที่จ่ายให้แก่พนักงาน เนื่องจากเกษียณอายุ/ลาออก/ให้ออกในกรณีไม่มีความผิด โดยจ่ายเข้าสมทบเป็นกองทุนสะสม ตามกฎหมายแรงงานร้อยละ 10%ของเงินเดือนสุดท้าย
601014	เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน	เงินชดเชยที่จ่ายให้แก่พนักงานเมื่อเกษียณอายุ/ให้ออกโดยไม่มีความผิดตามกฎหมายคุ้มครองแรงงาน 6 เท่าของเงินเดือนสุดท้าย
601015	ค่าน้ำดื่ม	ค่าน้ำดื่มประจำสำนักงาน
601016	ค่ายาและเวชภัณฑ์	ค่ายาเวชภัณฑ์ และค่าจ้างแพทย์พิเศษ
601017	ค่าปฏิบัติงานกะ	ค่าแรงงานปฏิบัติงานนอกเวลางานปกติที่จัดไว้เป็นช่วงเวลาในหน่วยงาน OPERATION
601018	อื่นๆ	

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
602000	หมวดค่าพัฒนาพนักงาน	
602001	ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรมในประเทศ	ค่าเบี้ยเลี้ยง ที่พัก พาหนะ ค่าวิทยากร ค่าใช้จ่ายต่างๆใน การสัมมนา อบรม ประชุมเชิงวิชาการ ดูงานภายในประเทศ
602002	ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรมในต่างประเทศ	ค่าเบี้ยเลี้ยง ที่พัก พาหนะ ค่าเครื่องแต่งตัว ค่าใช้จ่ายต่างๆ ในการสัมมนา อบรม ประชุมเชิงวิชาการ ดูงานในต่าง ประเทศ ทั้งนี้ให้รวมถึงค่าใช้จ่ายต่างๆภายในประเทศที่จ่าย ไปเพื่อการดังกล่าว
602003	ค่าธรรมเนียมในการฝึกอบรมในประเทศ	ค่าธรรมเนียม ค่าลงทะเบียน เพื่อเข้าร่วมสัมมนา อบรม ประชุม ดูงานในประเทศ
602004	ค่าธรรมเนียมในการฝึกอบรมในต่าง ประเทศ	ค่าธรรมเนียม ค่าลงทะเบียน เพื่อเข้าร่วมสัมมนา อบรม ประชุม ดูงานในต่างประเทศ
603000	หมวดค่าใช้จ่ายเดินทาง	
603001	ค่าเบี้ยเลี้ยงที่พักพาหนะในประเทศ	ค่าเบี้ยเลี้ยง ที่พัก พาหนะ เพื่อไปปฏิบัติงานตามคำสั่งของ หน่วยงาน ทั้งนี้ให้รวมถึงค่าผ่านทางต่างๆ ค่าน้ำมันชดเชย รถยนต์ส่วนบุคคล
603002	ค่าเบี้ยเลี้ยงที่พักพาหนะในต่างประเทศ	ค่าเบี้ยเลี้ยง ที่พัก พาหนะ เพื่อไปปฏิบัติงานตามคำสั่ง ปตท. ทั้งนี้ให้รวมถึงค่าธรรมเนียมต่างๆ ที่เกิดขึ้นเพื่อปฏิบัติงาน ดังกล่าวด้วย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
604000	หมวดค่าใช้จ่ายสำนักงาน	
604001	ค่าประกันภัยทรัพย์สิน	ค่าประกันภัยทรัพย์สินถาวรของ ปตท.
604002	ค่าเบี้ยประกันภัยยานพาหนะ	ค่าเบี้ยประกันยานพาหนะของ ปตท.
604003	ค่าไฟฟ้า	ค่ากระแสไฟฟ้าในการดำเนินการ รวมถึงค่าบำรุงรักษา ค่าเช่าและค่าธรรมเนียมต่างๆ
604004	ค่าน้ำประปา	ค่าน้ำประปาในการดำเนินงาน รวมถึงค่าบำรุงรักษา ค่าเช่าและค่าธรรมเนียมต่างๆ
604005	ค่าไปรษณีย์โทรเลข	ค่าไปรษณียากร ค่าโทรเลขในการจัดส่งเอกสาร พัสดุภัณฑ์
604006	ค่าโทรศัพท์	ค่าโทรศัพท์ที่ใช้ในกิจการของ ปตท. ค่าติดตั้ง ค่ารื้อถอน ค่าธรรมเนียมต่างๆ
604007	ค่าเทเล็กซ์	ค่าเทเล็กซ์ รวมถึงค่าเช่าหัวเครื่องและค่าบริการต่างๆ
604008	ค่าวิทยสื่อสารดาวเทียม	ค่าเช่าวงจร
604009	ค่าเครื่องเขียนแบบพิมพ์ วัสดุสำนักงาน	- เครื่องเขียนแบบพิมพ์ที่หน่วยงานผู้ใช้จัดซื้อเอง - แบบฟอร์มแบบพิมพ์ต่างๆที่ใช้ประกอบในการปฏิบัติงานของหน่วยงาน - วัสดุสำนักงานต่างๆที่จัดซื้อโดยฝ่ายจัดซื้อ
604010	ค่าการกุศลและบริจาค	การบริจาคทรัพย์สิ่งของให้หน่วยงานภายนอก ประชาชนทั่วไป ศาสนสถานต่างๆโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการกุศลเท่านั้น
604011	ค่าสอบบัญชี	ค่าใช้จ่ายต่างๆ ในการตรวจสอบและรับรองงบการเงินประจำปี

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
604000	หมวดค่าใช้จ่ายสำนักงาน (ต่อ)	
604012	ค่าจ้างที่ปรึกษา	ค่าจ้างบุคคลหรือคณะบุคคล ตลอดจนค่าใช้จ่ายต่างๆในการให้คำแนะนำ ปรึกษา ปฏิบัติงานเฉพาะแผนงานหรือโครงการหนึ่งๆ อันนำมาซึ่งผลประโยชน์แก่ ปตท. โดยมีสัญญาและเงื่อนไขผูกพัน
604013	วัสดุคอมพิวเตอร์	วัสดุ อุปกรณ์ต่างๆที่นำมาใช้กับงานระบบคอมพิวเตอร์
604014	ค่ารับรองในการบริหาร	ค่าอาหาร เครื่องดื่ม ของที่ระลึก ค่าใช้จ่ายอื่นๆที่ใช้ในการเลี้ยงรับรองบุคคลภายนอก
604015	ค่าประชาสัมพันธ์	ค่าใช้จ่ายเพื่อการประชาสัมพันธ์ โดยเน้นเฉพาะกิจกรรมและภาพพจน์ของ ปตท.
604016	ครุภัณฑ์ที่ถือเป็นค่าใช้จ่าย	ครุภัณฑ์สำนักงานที่มีราคาต่ำกว่า 2,000 บาท
605000	หมวดค่าเช่า	
605001	ค่าเช่าที่ดินและอาคาร	ค่าเช่าที่ดินและอาคาร ตลอดจนค่าธรรมเนียมต่างๆในการใช้ที่ดินและอาคารนั้นๆ
605002	ค่าเช่า/บริการ เครื่องคอมพิวเตอร์	ค่าเช่าเครื่องคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ต่างๆที่ใช้งานร่วมกัน ตลอดจนค่าบริการต่างๆ
605003	ค่าเช่า/บริการ เครื่องถ่ายเอกสาร	ค่าเช่าเครื่องถ่ายเอกสารรวมถึงค่าใช้จ่ายต่างๆที่เกี่ยวกับการให้บริการในการถ่ายเอกสาร
605004	ค่าเช่าบริการเครื่องใช้สำนักงาน	ค่าเช่าเครื่องอำนวยความสะดวกภายในสำนักงาน

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
605000	หมวดค่าเช่า (ต่อ)	
605005	ค่าเช่ารถยนต์ (เว้นศูนย์ 6)	ค่าเช่ารถยนต์/พาหนะ เพื่อใช้ในการปฏิบัติงานของ ปตท. โดยมีสัญญาและเงื่อนไขการเช่าระบุไว้ชัดเจน (ยกเว้นค่าเช่ารถยนต์ของด้านการตลาด)
605006	ค่าเช่าเรือ	ค่าเช่าเรือเพื่อปฏิบัติงานของ ปตท.
606000	หมวดค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	
606001	ค่าซ่อมเครื่องใช้สำนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม บำรุงรักษา เครื่องใช้สำนักงาน และอุปกรณ์ เครื่องใช้ในการอำนวยการในงานบริหารโดยทั่วไป
606002	ค่าทำความสะอาด	ค่าใช้จ่ายวัสดุ อุปกรณ์ต่างๆที่ใช้ในการทำความสะอาดรวมถึงค่าจ้างตัวบุคคลหรือคณะบุคคลเพื่อดูแลรักษาความสะอาดภายใน/ภายนอกอาคารและบริเวณรอบอาคาร
606003	ค่าอะไหล่และซ่อมรถยนต์	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่และอุปกรณ์ในการซ่อมแซม บำรุงรักษายานพาหนะของ ปตท.
606004	ค่าซ่อม บทด.และรางต้น	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมบำรุงรักษา บทด./รางต้น
606005	ค่าซ่อมเรือ	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม บำรุงรักษาเรือ
606006	ซ่อมสถานที่ สะพาน ถนน	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม ปรับปรุง บำรุงรักษา อาคาร สถานที่ สะพาน ถนน โดยรวมถึงค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาบริเวณโดยรอบและส่วนประกอบต่างๆของอาคาร
606007	ซ่อมคลังน้ำมัน สถานีบริการ	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม ปรับปรุง บำรุงรักษาบริเวณโดยรอบคลังน้ำมัน สถานีบริการนั้นๆ

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
606000	หมวดค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา (ต่อ)	
606008	ซ่อมถังใหญ่และท่อทางน้ำมันและเครื่องจักรกล	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม ปรับปรุง บำรุงรักษาถังสำรองผลิตภัณฑ์น้ำมัน ท่อทางน้ำมัน อุปกรณ์เครื่องจักรกลและอุปกรณ์ในการบรรจุน้ำมันและน้ำมันหล่อลื่น
606009	อะไหล่ปั๊มน้ำมัน/ก๊าซ	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่และอุปกรณ์ในการซ่อมแซม บำรุงรักษาปั๊มของ ปตท. และตัวแทนทั่วประเทศ
606010	ค่าซ่อมถังก๊าซ	ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม บำรุงรักษา ถังบรรจุก๊าซเพื่อใช้หมุนเวียนให้กับตัวแทนและลูกค้า
606011	ค่าบำรุงรักษาระบบท่อ	
606012	ค่าบำรุงรักษา DPCU	
606014	ค่าซ่อมอุปกรณ์สื่อสาร/ระบบสื่อสาร	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่ และอุปกรณ์ในการซ่อมแซมบำรุงรักษา ปรับแต่งระบบสื่อสารรวมทั้งอุปกรณ์ในห้องแล็ปของด้านปฏิบัติการก๊าซธรรมชาติ
606015	ค่าซ่อมคลังก๊าซ	ค่าใช้จ่ายเพื่อวัตถุประสงค์ในการซ่อมแซม บำรุงรักษาปรับปรุงคลังก๊าซโดยรวมถึงค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาบริเวณโดยรอบคลังก๊าซด้วย
606016	ค่าซ่อมอุปกรณ์และท่อส่งก๊าซ	ค่าใช้จ่ายอะไหล่ อุปกรณ์ต่างๆในการซ่อมแซม บำรุงรักษาปรับปรุง ถังสำรองผลิตภัณฑ์ก๊าซและอุปกรณ์ท่อทางก๊าซ

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
607000	หมวดเชื้อเพลิงและวัสดุต่างๆ	
607001	ค่าเชื้อเพลิง	ค่าน้ำมันและเชื้อเพลิงต่างๆที่ใช้กับยานพาหนะของ ปตท. รวมทั้งรถเช่าเพื่อใช้ในกิจการของ ปตท.
607002	ค่าก๊าซใช้เอง	
607003	ค่าวัสดุต่างๆ	วัสดุสิ้นเปลืองต่างๆ อุปกรณ์ที่ใช้ในกิจการของ ปตท. รวมทั้งที่จัดหาไว้เพื่อสำรองในคลังพัสดุ
607004	วัสดุที่ใช้ในกิจการก๊าซ	วัสดุสิ้นเปลืองที่ใช้ในงานทั่วไปของกิจการก๊าซ
608000	หมวดค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ด	
608001	ค่าจ้างบุคคลภายนอก	ค่าจ้างเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำหน่วยงานต่างๆ ของ ปตท. ค่าจ้างบุคคลหรือคณะบุคคลเพื่อปฏิบัติงานเฉพาะกิจ โดยมีสัญญาและเงื่อนไขต่างๆ ระบุไว้โดยชัดเจน ค่าจ้างบุคคลหรือคณะบุคคลเป็นครั้งคราว เพื่อประสานงานและอำนวยความสะดวกในการปฏิบัติงานให้แก่กิจการของ ปตท.
608002	ค่าหนังสือและวารสาร	ค่าหนังสือพิมพ์ นิตยสาร คู่มือปฏิบัติงานต่างๆ ฯลฯ
608003	ทะเบียนและภาษียานต์	ค่าธรรมเนียม และภาษียานต์ของ ปตท.
608004	ค่าภาษีโรงเรือน/ที่ดิน	ค่าภาษีอาคารและสิ่งปลูกสร้าง/ที่ดิน
608005	ค่าธรรมเนียมศาล/ดำเนินคดี	ค่าธรรมเนียม/ค่าใช้จ่ายดำเนินคดี โดยรวมถึงค่าใช้จ่ายต่างๆที่มีผลต่อการดำเนินการทางกฎหมาย
608006	ค่าเสียเวลาเรือ	ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการขนถ่ายน้ำมันทางเรือ ที่ถูกเรียกเก็บเนื่องจากผิดเวลาการสูบถ่าย

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
608000	หมวดค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ด (ต่อ)	
608008	ค่าใช้จ่ายแอสโคป (ASCOPE)	ค่าใช้จ่ายที่จ่ายเพื่อการเข้าร่วมกิจกรรมกับบริษัทน้ำมันในภาคพื้นเอเชียอาคเนย์
608009	ค่าใช้จ่ายบนแท่นผลิต	ค่าใช้จ่ายต่างๆในการดำเนินการของ ปตท. บนแท่นผลิตที่บริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด เรียกเก็บ
608010	ค่าธรรมเนียมธนาคาร	ค่าใช้จ่ายที่ทางธนาคารพาณิชย์ เรียกเก็บจากการให้บริการ/โอน/รับ-จ่ายเงินผ่านธนาคาร รวมถึงค่าอากรในการใช้เช็ค
608099	ค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ด	ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว และไม่สามารถจัดเข้าประเภทค่าใช้จ่ายใดๆ ได้
609000	หมวดค่าใช้จ่ายในการขาย	
609001	ค่าเช่ากังเก็บน้ำมัน	ค่าเช่า บำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายอื่น เกี่ยวข้องกับการใช้ประโยชน์จากกังเก็บน้ำมันของผู้อื่น ซึ่งมีสัญญาและเงื่อนไขต่างๆกำหนดไว้ชัดเจน
609002	ค่าเช่า บทค.	ค่าเช่าแคร์ บำรุงรักษา ค่าธรรมเนียมเพื่อการใช้ บทค. ซึ่งได้กำหนดอัตราไว้ในสัญญา โดยมีเงื่อนไขต่างๆตามที่ระบุไว้กับ รพท.

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
609000	หมวดค่าใช้จ่ายในการขาย (ต่อ)	
609003	ค่าเช่าการท่าอากาศยาน	-ค่าเช่า การใช้บริการ ค่าธรรมเนียม ในการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ภายในการท่าอากาศยานซึ่งได้มีการกำหนดอัตรา/เงื่อนไข ไว้ในสัญญาที่จัดทำไว้กับการท่าอากาศยาน -ค่าบริการในการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ และดำเนินการอื่นๆ ให้ ปตท. โดยมีการกำหนดอัตรา/เงื่อนไข ไว้ในสัญญาที่ทำไว้กับ BAFS
609004	ค่าธรรมเนียมใช้ท่าเทียบเรือ	ค่าใช้จ่ายอันเกิดจากการใช้ท่าเทียบเรือของผู้อื่นเพื่อกิจการของ ปตท.
609005	ค่าเช่ารถยนต์	ค่าเช่ารถยนต์ เพื่อใช้ปฏิบัติงานของด้านการตลาด โดยมีสัญญาและเงื่อนไขต่างๆ ระบุไว้ชัดเจน
609006	ค่าระวางรถไฟ	ค่าขนส่งผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ทางรถไฟเพื่อการจัดจำหน่ายโดยมีอัตราและเงื่อนไขต่างๆระบุไว้แน่นอน
609007	ค่าระวางเรือ	ค่าขนส่งผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ทางเรือเพื่อการจัดจำหน่ายโดยมีอัตราและเงื่อนไขต่างๆระบุไว้แน่นอน
609008	ค่าขนส่งรถบรรทุก	ค่าขนส่งผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ทางรถบรรทุกเพื่อการจัดจำหน่าย โดยมีอัตราและเงื่อนไขต่างๆระบุไว้แน่นอน
609009	ค่าเชื้อเพลิงในการขาย	ค่าน้ำมัน และเชื้อเพลิงต่างๆของหน่วยงานที่ทำหน้าที่ในการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของ ปตท.
609010	ค่าโฆษณาและส่งเสริมการขาย	ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการขายผลิตภัณฑ์ของ ปตท.

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
609000	หมวดค่าใช้จ่ายในการขาย (ต่อ)	
609011	ค่ารับรองในการขาย	ค่าอาหาร เครื่องดื่ม ของที่ระลึก ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่จ่ายไปอันเป็นการรับรองบุคคล หรือคณะบุคคลภายนอก เพื่อเป็นการส่งเสริมการขายผลิตภัณฑ์ของ ปตท.
609012	ค่าเครื่องแบบพนักงานขาย	
609013	ค่าใช้จ่ายถังก๊าซ	
609014	ค่าสีผสมน้ำมันก๊าด	ค่าสีที่ใช้ในการผสมผลิตภัณฑ์ของ ปตท. เพื่อบอกชนิด
609015	ค่าบริการในการบรรจุก๊าซ	ค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างบุคคล คณะบุคคลในการบรรจุก๊าซในโรงบรรจุของ ปตท. และ โรงบรรจุของเอกชน
609016	ค่าอบรมตัวแทน	ค่าใช้จ่ายในการจัดฝึกอบรม/สัมมนา/แนะนำให้ตัวแทนจำหน่าย ลูกค้าของ ปตท. ทั้งภาคเอกชน ราชการ รัฐวิสาหกิจ ทั้งนี้ให้รวมถึงการจัดฝึกอบรม/สัมมนา ให้กับพนักงานหน้าลาน พนักงานขาย ที่ปฏิบัติงานอยู่ตามสถานีบริการ และสถานจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ด้วย
609018	ค่าปรับการขนส่งสินค้าล่าช้า	
609019	ค่าสำรวจคุณภาพ/ปริมาณน้ำมัน	ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบคุณภาพ และปริมาณผลิตภัณฑ์ของ ปตท.
609020	ค่าใช้จ่ายในการให้บริการ	ค่าจ้างพนักงานหน้าลาน พนักงานบริการ เพื่อปฏิบัติงาน ณ สถานีบริการของ ปตท.
609021	ค่าภาษีน้ำมัน	ค่าภาษีการค้าสำหรับผู้ผลิตต้องเสีย 5.5% จากยอดขายน้ำมันหล่อลื่น ไขข้น และผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่บรรจุภาชนะตรา ปตท. รวมทั้งค่าบริการล้างอัดฉีด (3.3%)

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

รหัสงบประมาณ	รายการ	คำอธิบาย
609000	หมวดค่าใช้จ่ายในการขาย (ต่อ)	
609022	ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ในการขาย	ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการขายซึ่งไม่สามารถจัดเข้าเป็นค่าใช้จ่ายในการขายใดๆได้
612000	หมวดค่าใช้จ่ายในการผลิต	
612001	ค่าไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าที่ใช้เพื่อการผลิตตามจุดต่างๆ เช่น โรงแยกก๊าซ ระบบท่อ และ BLOCK VALVE ต่างๆ
612002	ค่าน้ำประปา	ค่าน้ำประปาที่ใช้เพื่อการผลิตตามจุดต่างๆ เช่น โรงแยกก๊าซ ระบบท่อ และ BLOCK VALVE ต่างๆ
612003	ค่าก๊าซใช้เอง	ก๊าซที่นำไปใช้ในระบบการผลิตของ ระบบท่อ และโรงแยกก๊าซ
612004	วัสดุต่างๆ	ค่าวัสดุ/สารเคมี ที่ใช้ในการผลิต (เฉพาะหน่วยงานคลังเขาบ่อยา)
612005	วัสดุทางก๊าซฯ	ค่าวัสดุ/สารเคมี ที่ใช้ในการผลิต ของด้านปฏิบัติการก๊าซธรรมชาติ
612006	ค่าบำรุงรักษาระบบท่อ	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่ และอุปกรณ์ ในการซ่อมแซมบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ
612007	ค่าบำรุงรักษา DPCU	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่ และอุปกรณ์ ในการซ่อมแซมบำรุงรักษา DPCU
612008	ค่าบำรุงรักษา GSP	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่ และอุปกรณ์ ในการซ่อมแซมบำรุงรักษา GSP
612009	ค่าบำรุงรักษา MT	ค่าใช้จ่ายต่างๆ อะไหล่ และอุปกรณ์ ในการซ่อมแซมบำรุงรักษา MT

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

3) ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา เป็นค่าใช้จ่ายต่างๆ ตามรหัสงบประมาณของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวกับการบำรุงรักษาสินทรัพย์ที่มีอยู่ 3 หมวด เช่นเดียวกับค่าใช้จ่ายในข้อ 2)

4) ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ การคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ใช้วิธีเดียวกับประมาณการคือ วิธีเส้นตรง (Straight Line Method) แต่อายุการใช้งานแยกตามหมวดของสินทรัพย์ที่มีอยู่ 3 หมวด ได้แก่

ประเภทของสินทรัพย์	อายุการใช้งาน (ปี)
ก. ระบบการกลั่นตัวก๊าซธรรมชาติที่ระยอง	15
ข. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	25
ค. สินทรัพย์ทั่วไป	10
ยกเว้นยานพาหนะ	5

5) ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ ค่าภาษีสรรพาสามิตเป็นภาษีที่จ่ายให้กรมสรรพสามิตเมื่อมีการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้า โดยจะต้องจ่ายภาษีและนำส่งภายใน 10 วันนับจากวันที่ขาย

6) ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี ได้แก่ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่ใช้ในการเริ่มโครงการใหม่ๆ เช่น ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ค่าใช้จ่ายในการประเมินโครงการ เป็นต้น จะนำมาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายก่อนการดำเนินงานรอการตัดบัญชี แล้วตัดเป็นค่าใช้จ่ายตัดบัญชีแต่ละปีถ้าหากโครงการที่สำรวจนั้นๆได้ดำเนินการไปแล้วและเสร็จ ทั้งนี้หากได้มีการสำรวจและประเมินโครงการแล้วแต่ยกเลิกไม่ดำเนินโครงการนั้นๆ จะตัดเป็นค่าใช้จ่ายขององค์การทั้งจำนวน

7) ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ เป็นดอกเบี้ยจ่ายสำหรับเงินที่กู้มาเพื่อใช้ในการดำเนินโครงการฯ

รายละเอียดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง แสดงดังตารางที่ 3.8

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.8

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

ปีงบประมาณ	ค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซธรรมชาติ								กฟจ.จุดกลั่นด้วยก๊าซระบบส่งก๊าซ กฟจ.บริหาร	ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา	ค่าเสื่อมราคา	ค่าภาษีธรรมสามิตและภาษีอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี	รวม	ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	รวมทั้งสิ้น
	ซื้อก๊าซธรรมชาติ	ปรับปรุง บ/ชซื้อก๊าซ	ซื้อคอนเดนเสท	ซื้อระหว่างกิจการ	ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว	กฟจ.เกี่ยวกับการซื้อก๊าซ	ก๊าซใช้เองฯ	รวม								
2525	2,788.25		1,017.47		8.34		(0.91)	3,813.15	152.09		401.83		5.14	4,372.21	926.32	5,298.53
2526	3,482.56	(35.91)	1,712.87		10.84	0.72	(0.64)	5,170.44	166.35	22.06	407.99		5.14	5,771.98	646.79	6,418.77
2527	4,425.19		1,239.27		8.38	0.78	(1.00)	5,672.62	272.29	80.36	413.47		5.14	6,443.88	471.85	6,915.73
2528	7,263.74	(0.45)	1,709.56	5,756.59	4.98	1.01	(0.45)	14,734.98	165.33	33.37	415.93	39.25	5.14	15,394.00	447.85	15,841.85
2529	7,338.46	(0.07)	560.54	6,559.55	0.44	1.00	(0.15)	14,459.77	168.80	42.46	452.59	3.07	5.14	15,131.83	514.96	15,646.79
2530	8,367.24	(0.13)	609.44	6,596.92	1.08	1.08	(14.21)	15,561.42	195.11	85.39	452.53	3.61		16,298.06	501.90	16,799.96
2531	10,013.38	(0.99)	506.18	6,599.66	0.97	1.07	(40.14)	17,080.13	225.30	28.76	471.01	4.15	0.97	17,810.32	508.85	18,319.17
2532	10,548.80	(2.35)	270.65	4,659.24	1.12	1.16	(46.04)	15,432.58	258.89	37.50	475.47	4.51	1.20	16,210.15	490.95	16,701.10
รวม	54,227.62	(39.90)	7,625.98	30,171.96	36.15	6.82	(103.54)	91,925.09	1,604.16	329.90	3,490.82	54.59	27.87	97,432.43	4,509.47	101,941.90

ที่มา: กองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน

รายได้[3] (Revenue) หมายถึง ค่าตอบแทนที่ธุรกิจได้รับเนื่องจากการขายสินค้าหรือบริการให้แก่ลูกค้า ค่าตอบแทนนี้อาจได้รับเป็นเงินสด สินทรัพย์อื่นๆ หรือลูกหนี้ซึ่งจะเรียกเก็บเงินได้ในภายหลัง นอกจากนี้รายได้ยังรวมถึงผลตอบแทนจากเงินลงทุนในหลักทรัพย์ เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้หรือเงินฝากสะสม เป็นต้น รายได้ซึ่งเป็นค่าตอบแทนจากการขายสินค้าหรือบริการ หรือจากรายการซึ่งเกิดขึ้นตามวิถีการค้าโดยปกติของกิจการใดก็ตามให้ถือว่าเป็น "รายได้จากการดำเนินงาน" (Direct Operating Revenue) ของกิจการนั้นๆ หรือเรียกอีกอย่างได้ว่าเป็น "รายได้จากการดำเนินงานตามปกติ" (Normal Operating Revenue) ตัวอย่างเช่น กิจการประเภทซื้อขายสินค้า รายได้จากค่าขายสินค้าถือเป็นรายได้จากการดำเนินงานโดยตรง ดอกเบี้ยเงินกู้หรือเงินปันผลที่ได้รับมาถือเป็น "รายได้อื่น" (Other Revenue)

ในที่นี้รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน คือรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติ ถือเป็นรายได้จากการดำเนินงานโดยตรง

---

[3] เติมศักดิ์ กฤษณามระ, พานี แก้วสนธิ, วิไล วีระปีรย, วัธนี พรรณเชษฎ์, หลักการบัญชีขั้นต้น เล่ม 1 (กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2530) หน้า 51-52.

รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ

รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการคือรายได้ที่ได้รับจากการขายก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียวให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่โรงไฟฟ้าบางปะกงและโรงจักรพระนครใต้ ในราคา 1.80 เหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 36.00 บาทต่อล้านบีทียู ราคานี้เป็นราคาขายในปี 2521 ที่ใช้ในการจัดทำประมาณการ การวิเคราะห์บวกด้วยค่าสำรองราคา 5% ต่อปี

จากประมาณการ ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ขายให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต่อวันมีปริมาณเท่ากับปริมาณที่รับซื้อก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด ดังนี้

ปีงบประมาณ	ปริมาณ(ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	ให้ค่าความร้อน(พันล้านบีทียู)
2525	150	157.16
2526	150	157.16
2527	200	209.54
2528	250	261.93
2529 เป็นต้นไป	250	261.93

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติเป็นรายปีตามประมาณการ แสดงดังตารางที่ 3.9 (การวิเคราะห์บวกด้วยค่าสำรองราคา 5% ต่อปี) และรายละเอียดการคำนวณรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ ประกอบตารางที่ 3.9 แสดงดังตารางที่ 3.10

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.9

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ

หน่วย: ล้านบาท

ปีงบประมาณ	รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติ
2525	2,510.04
2526	2,635.54
2527	3,689.76
2528	4,842.81
2529	5,084.95
2530	5,339.20
2531	5,606.16
2532	5,886.47
2533	6,180.79
2534	6,489.83
2535	6,814.32
2536	7,155.04
2537	7,512.79
2538	7,888.43
2539	8,282.85
2540	8,696.99
2541	9,131.84
2542	9,588.43
2543	10,067.85
2544	10,571.25

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.10

รายละเอียดการคำนวณรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.9)

	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528
ราคาขาย (บาทต่อล้านบีทียู) บวกค่าสำรองราคา 5% ต่อปี	36.00	37.80	39.69	41.67	43.76	45.95	48.24	50.66
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)					150	150	200	250
คิดก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)					1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70
รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)					* 2,510.04	2,635.54	3,689.76	4,842.81

* ตัวอย่างการคำนวณรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติ = ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติต่อปี x ราคาขาย x ค่าความร้อน (บีทียู)

= 150 X 365 X 43.76 X 1,047.70 X (1/1,000,000) = 2,510.04 ล้านบาท

ตารางที่ 3.10 (ต่อ)

รายละเอียดการคำนวณรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.9)

	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536
ราคาขาย (บาทต่อล้านบีทียู) บวกค่าสำรองราคา 5% ต่อปี	53.19	55.85	58.64	61.57	64.65	67.88	71.28	74.84
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)	250	250	250	250	250	250	250	250
คิดก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70
รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)	5,084.95	5,339.20	5,606.16	5,886.47	6,180.79	6,489.83	6,814.32	7,155.04

ตารางที่ 3.10 (ต่อ)

รายละเอียดการคำนวณรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.9)

	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544
ราคาขาย (บาทต่อล้านบีทียู) บวกค่าสำรองราคา 5% ต่อปี	78.58	82.51	86.64	90.97	95.52	100.29	105.31	110.57
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติต่อวัน (ล้านลูกบาศก์ฟุต)	250	250	250	250	250	250	250	250
คิดก๊าซ 1 ลูกบาศก์ฟุตให้ค่าความร้อนเท่ากับ (บีทียู)	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1,047.70	1047.70	1,047.70	1,047.70
รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ (ล้านบาท)	7,512.79	7,888.43	8,282.85	8,696.99	9,131.84	9,588.43	10,067.85	10,571.25

<u>รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง</u>

รายได้จากการดำเนินงานของโครงการฯ คือรายได้ที่ได้จากการขายผลิตภัณฑ์ ดังนี้

ก) ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) ดูภาคผนวก ก. ซื้อมาจากบริษัท ยูโนแคล ไทยแลนด์ จำกัด ที่แหล่งผลิตเอราวัณ ปลาแดง ปลาทอง ปลากะพง สตูล และบรรพตในอ่าวไทย จำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและโรงงานอุตสาหกรรมย่อยต่างๆ รวมทั้งขายระหว่างกิจการของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยคือ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ข) คอนเดนเสท (Condensate) การปิโตรเลียมได้ซื้อคอนเดนเสท ซึ่งมีคุณสมบัติเป็นน้ำมันดิบชนิดเบา นำขึ้นมาได้พร้อมกับก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย จากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด และส่งไปจำหน่ายให้โรงกลั่นน้ำมันในประเทศ โดยไม่ต้องผ่านขบวนการใดๆ

ค) ก๊าซธรรมชาติเหลว (Unstabilized Natural Gasoline:UNSTAB-NGL) ได้จากสถานีควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากก๊าซธรรมชาติ ไม่มีต้นทุนเนื้อก๊าซ มีแต่ค่าใช้จ่ายบางส่วน เช่น ค่าไฟฟ้า น้ำประปา เงินเดือน เป็นต้น ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายรวมอยู่กับก๊าซธรรมชาติ เพราะรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติเหลวเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติแล้วน้อยมาก เวลาบันทึกจะรวมอยู่ในส่วนของรายได้จากการขายระหว่างกิจการ เพราะขายให้กับกิจการน้ำมันและส่วนกลาง

รายได้จากการดำเนินงานของโครงการฯ ที่เกิดขึ้นจริงบันทึกเป็น 3 ประเภท ได้แก่

1. <u>รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติ</u> ให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่โรงไฟฟ้าบางประกงและโรงจักรพระนครใต้ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525 ถึงปัจจุบัน และขายให้โรงงานปูนซีเมนต์ไทยตั้งแต่ปี 2526เป็นต้นมา นอกจากนี้ยังมีการขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานผ่านอีกเป็นจำนวนมาก ในปัจจุบันมีลูกค้าดังต่อไปนี้

1.1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

1.2 บริษัทปูนซิเมนต์ไทย จำกัด

1.3 บริษัทกระจกสยาม จำกัด

1.4 บริษัทไทยเปอร์ออกไซด์ จำกัด

1.5 บริษัทเซรามิคอุตสาหกรรมไทย จำกัด

1.6 บริษัทสยามกลาสอินดัสทรี จำกัด

1.7 บริษัทเขาช่องอุตสาหกรรม จำกัด

1.8 บริษัทอลูคอนอุตสาหกรรม จำกัด

1.9 บริษัทสหโมเสดอุตสาหกรรม จำกัด

1.10 บริษัทไทยเยอรมันเซรามิค จำกัด

1.11 บริษัทโรแยลซีรามิคอุตสาหกรรม จำกัด

1.12 สมาคมประชากรทรัพยากรและการพัฒนา

1.13 บริษัทไมโครไฟเบอร์อุตสาหกรรม จำกัด

1.14 บริษัทกะรัตสุขภัณฑ์ จำกัด

1.15 บริษัทรอยัลปอร์เลน จำกัด

1.16 บริษัทสยามไฟน์ไชน่า จำกัด

1.17 บริษัทเอเชียปอร์ชเลนอุตสาหกรรม จำกัด

1.18 บริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด

1.19 บริษัทอีสเทิร์นไชน่าแวร์ จำกัด

1.20 บริษัทสยามชานิทารีแวร์ จำกัด

1.21 บริษัทไทยซีอาร์ที จำกัด

1.22 บริษัทไทยเมทัลโพรเซสซิ่ง จำกัด

1.23 บริษัทไทยพลาสติกและเคมีภัณฑ์ จำกัด

1.24 บริษัทเครื่องสุขภัณฑ์อเมริกันสแตนดาร์ด จำกัด

1.25 บริษัทไทยคอปเปอร์ร็อค จำกัด

1.26 บริษัทเพอรอกซีไทย จำกัด

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

1.27 บริษัทพรภัทรเคมี จำกัด

1.28 บริษัท ล.ไลท์ติ้งกลาส จำกัด

1.29 บริษัท พีพีจี สยามซิลิกา จำกัด

ราคาขายโดยเฉลี่ยบาทต่อล้านบีทียูตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525 ถึง 2532 ดังนี้

ปีงบประมาณ	ราคาขายก๊าซธรรมชาติ(บาทต่อล้านบีทียู)
2525	84.18
2526	85.02
2527	84.51
2528	87.38
2529	83.45
2530	70.00
2531	70.00
2532	70.00

รายละเอียดรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริง ได้แสดงไว้ดังตารางที่ 3.11

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.11

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

ปีงบประมาณ	ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ		ขายให้อุตสาหกรรมอื่นๆ		รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติ
	จำนวนเงิน	%	จำนวนเงิน	%	
2525	4,213.80	100.00	-	-	4,213.80
2526	4,785.31	97.82	106.58	2.18	4,891.89
2527	6,832.88	89.77	778.80	10.23	7,611.68
2528	8,132.69	89.77	926.31	10.23	9,059.00
2529	7,729.05	95.73	344.91	4.27	8,073.96
2530	9,110.15	98.45	143.26	1.55	9,253.41
2531	11,813.06	98.10	228.34	1.90	12,041.40
2532	12,520.12	96.76	419.05	3.24	12,939.17
รวม	65,137.06		2,947.25		68,084.31

ที่มา: กองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

2. <u>รายได้จากการขายคอนเดนเสท</u> เป็นรายได้ที่ได้จากการขายคอนเดนเสทที่ซื้อมาจากบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัดเพื่อขายให้แก่บริษัทไทยออยล์ จำกัด และบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด ราคาขายเปลี่ยนแปลงตามราคาตลาดน้ำมันโลก มีราคาขายโดยเฉลี่ยบาทต่อบาเรลตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2532 ดังนี้

ปีงบประมาณ	ราคาขายคอนเดนเสทโดยเฉลี่ย (บาทต่อบาเรล)
2525	875.76
2526	803.35
2527	660.42
2528	770.83
2529	504.27
2530	456.88
2531	451.88
2532	412.96

3. <u>รายได้จากการขายระหว่างกิจการ</u> เป็นรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านท่อสายประธานมาจากอ่าวไทยให้แก่โรงแยกก๊าซของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเองในราคาเท่ากับที่ขายให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และขายก๊าซธรรมชาติเหลว (UNSTAB-NGL) ให้กิจการน้ำมันและส่วนกลาง

รายละเอียดรายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง แสดงดังตารางที่ 3.12

ตารางที่ 3.12

รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

ปีงบประมาณ	ขายก๊าซธรรมชาติ		ขายคอนเดนเสท		ขายระหว่างกิจการ		รายได้จากการดำเนินงาน
	จำนวนเงิน	%	จำนวนเงิน	%	จำนวนเงิน	%	
2525	4,213.80	76.81	1,164.67	21.23	* 107.75	1.96	5,486.22
2526	4,891.89	69.55	1,979.71	28.15	* 162.29	2.31	7,033.89
2527	7,611.68	82.98	1,289.09	14.05	* 272.60	2.97	9,173.37
2528	9,059.00	49.03	1,820.15	9.85	7,596.11	41.12	18,475.26
2529	8,073.96	46.79	605.73	3.51	8,577.00	49.70	17,256.69
2530	9,253.41	50.34	672.13	3.66	8,455.02	46.00	18,380.56
2531	12,041.40	57.48	562.39	2.68	8,346.87	39.84	20,950.66
2532	12,939.17	67.55	287.66	1.50	5,927.32	30.95	19,154.15
รวม	68,084.31		8,381.53		39,444.96		115,910.80

* ปีงบประมาณ 2525-2527 เป็นการขายก๊าซธรรมชาติเหลวให้บุคคลภายนอก เพราะยังไม่มีโรงแยกก๊าซ

ที่มา: กองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเปรียบเทียบรายได้และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

การเปรียบเทียบรายได้และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532 เพื่อศึกษาผลต่างระหว่างประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง เพื่อหาสาเหตุของผลต่างนั้นๆ แสดงดังตารางที่ 3.13

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

	ปีงบประมาณ 2525			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	2,510.04	4,213.80	1,703.76	67.88
ขายคอนเดนเสท		1,164.67	1,164.67	
ขายก๊าซธรรมชาติเหลว		107.75	107.75	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	2,510.04	5,486.22	2,976.18	118.57
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	1,891.00	2,788.25	897.25	47.45
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ			0.00	
ซื้อคอนเดนเสท		1,017.47	1,017.47	
ซื้อระหว่างกิจการ			0.00	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		8.34	8.34	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ			0.00	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(0.91)	(0.91)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	1,891.00	3,813.15	1,922.15	101.65
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	54.80	152.09	97.29	177.54
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา			0.00	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	401.83	(2.16)	(0.53)
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ			0.00	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		5.14	5.14	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	2,349.79	4,372.21	2,022.42	86.07
กำไรจากการดำเนินงาน	160.25	1,114.01	953.76	595.17
รายได้และรายการหักอื่นๆ		274.96	274.96	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	160.25	1,388.97	1,228.72	766.75
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(846.44)	(926.32)	(79.88)	9.44
กำไรขาดทุนสุทธิ	(686.19)	462.65	1,148.84	167.42

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย :ล้านบาท)

	งบประมาณ 2526			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	2,635.54	4,891.89	2,256.35	85.61
ขายคอนเดนเสท		1,979.71	1,979.71	
ขายก๊าซธรรมชาติเหลว		162.29	162.29	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	2,635.54	7,033.89	4,398.35	166.89
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	1,985.56	3,482.56	1,497.00	75.39
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ		(35.91)	(35.91)	
ซื้อคอนเดนเสท		1,712.87	1,712.87	
ซื้อระหว่างกิจการ			0.00	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		10.84	10.84	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		0.72	0.72	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(0.64)	(0.64)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	1,985.56	5,170.44	3,184.88	160.40
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	50.73	166.35	115.62	227.91
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		22.06	22.06	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	407.99	4.00	0.99
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ			0.00	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		5.14	5.14	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	2,440.28	5,771.98	3,331.70	136.53
กำไรจากการดำเนินงาน	195.26	1,261.91	1,066.65	546.27
รายได้และรายการหักอื่นๆ		(184.71)	(184.71)	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	195.26	1,077.20	881.94	451.67
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(969.92)	(646.79)	323.13	(33.32)
กำไรขาดทุนสุทธิ	(774.66)	430.41	1,205.07	155.56

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13 (ต่อ)

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย :ล้านบาท)

	ปีงบประมาณ 2527			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	3,689.76	7,611.68	3,921.92	106.29
ขายคอนเดนเสท		1,289.09	1,289.09	
ขายก๊าซธรรมชาติเหลว		272.60	272.60	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	3,689.76	9,173.37	5,483.61	148.62
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	2,576.38	4,425.19	1,848.81	71.76
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ			0.00	
ซื้อคอนเดนเสท		1,239.27	1,239.27	
ซื้อระหว่างกิจการ			0.00	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		8.38	8.38	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		0.78	0.78	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(1.00)	(1.00)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	2,576.38	5,672.62	3,096.24	120.18
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	62.85	272.29	209.44	333.24
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		80.36	80.36	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	413.47	9.48	2.35
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ			0.00	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		5.14	5.14	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	3,043.22	6,443.88	3,400.66	111.75
กำไรจากการดำเนินงาน	646.54	2,729.49	2,082.95	322.17
รายได้และรายการหักอื่นๆ		116.77	116.77	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	646.54	2,846.26	2,199.72	340.23
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(1,027.32)	(471.85)	555.47	(54.07)
กำไรขาดทุนสุทธิ	(380.78)	2,374.41	2,755.19	723.56

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13 (ต่อ)

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

	ปีงบประมาณ 2528			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	4,842.81	9,059.00	4,216.19	87.06
ขายคอนเดนเสท		1,820.15	1,820.15	
ขายระหว่างกิจการ		7,596.11	7,596.11	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	4,842.81	18,475.26	13,632.45	281.50
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	3,102.66	7,263.74	4,161.08	134.11
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ		(0.45)	(0.45)	
ซื้อคอนเดนเสท		1,709.56	1,709.56	
ซื้อระหว่างกิจการ		5,756.59	5,756.59	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		4.98	4.98	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		1.01	1.01	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(0.45)	(0.45)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	3,102.66	14,734.98	11,632.32	374.91
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	104.54	165.33	60.79	58.15
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		33.37	33.37	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	415.93	11.94	2.96
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ		39.25	39.25	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		5.14	5.14	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	3,611.19	15,394.00	11,782.81	326.29
กำไรจากการดำเนินงาน	1,231.62	3,081.26	1,849.64	150.18
รายได้และรายการหักอื่นๆ		(923.29)	(923.29)	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	1,231.62	2,157.97	926.35	75.21
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(1,075.20)	(447.85)	627.35	(58.35)
กำไรขาดทุนสุทธิ	156.42	1,710.12	1,553.70	993.29

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13 (ต่อ)

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

	งบประมาณ 2529			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	5,084.95	8,073.96	2,989.01	58.78
ขายคอนเดนเสท		605.73	605.73	
ขายระหว่างกิจการ		8,577.00	8,577.00	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	5,084.95	17,256.69	12,171.74	239.37
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	3,257.81	7,338.46	4,080.65	125.26
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ		(0.07)	(0.07)	
ซื้อคอนเดนเสท		560.54	560.54	
ซื้อระหว่างกิจการ		6,559.55	6,559.55	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		0.44	0.44	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		1.00	1.00	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(0.15)	(0.15)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	3,257.81	14,459.77	11,201.96	343.85
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	110.36	168.80	58.44	52.95
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		42.46	42.46	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	452.59	48.60	12.03
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ		3.07	3.07	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		5.14	5.14	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	3,772.16	15,131.83	11,359.67	301.14
กำไรจากการดำเนินงาน	1,312.79	2,124.86	812.07	61.86
รายได้และรายการหักอื่นๆ		(82.99)	(82.99)	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	1,312.79	2,041.87	729.08	55.54
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(1,038.10)	(514.96)	523.14	(50.39)
กำไรขาดทุนสุทธิ	274.69	1,526.91	1,252.22	455.87

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13 (ต่อ)

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

	ปีงบประมาณ 2530			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	5,339.20	9,253.41	3,914.21	73.31
ขายคอนเดนเสท		672.13	672.13	
ขายระหว่างกิจการ		8,455.02	8,455.02	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	5,339.20	18,380.56	13,041.36	244.26
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	3,420.69	8,367.24	4,946.55	144.61
บวกบวกบัญชีซื้อก๊าซ		(0.13)	(0.13)	
ซื้อคอนเดนเสท		609.44	609.44	
ซื้อระหว่างกิจการ		6,596.92	6,596.92	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		1.08	1.08	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		1.08	1.08	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(14.21)	(14.21)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	3,420.69	15,561.42	12,140.73	354.92
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	116.51	195.11	78.60	67.46
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		85.39	85.39	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	452.53	48.54	12.02
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ		3.61	3.61	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี			0.00	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	3,941.19	16,298.06	12,356.87	313.53
กำไรจากการดำเนินงาน	1,398.01	2,082.50	684.49	48.96
รายได้และรายการหักอื่นๆ		(15.60)	(15.60)	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	1,398.01	2,066.90	668.89	47.85
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(952.84)	(502.90)	449.94	(47.22)
กำไรขาดทุนสุทธิ	445.17	1,564.00	1,118.83	251.33

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13 (ต่อ)

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

	ปีงบประมาณ 2531			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	5,606.16	12,041.40	6,435.24	114.79
ขายคอนเดนเสท		562.39	562.39	
ขายระหว่างกิจการ		8,346.87	8,346.87	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	5,606.16	20,950.66	15,344.50	273.71
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	3,591.73	10,013.38	6,421.65	178.79
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ		(0.99)	(0.99)	
ซื้อคอนเดนเสท		506.18	506.18	
ซื้อระหว่างกิจการ		6,599.66	6,599.66	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		0.97	0.97	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		1.07	1.07	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(40.14)	(40.14)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	3,591.73	17,080.13	13,488.40	375.54
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	123.01	225.30	102.29	83.16
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		28.76	28.76	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	471.01	67.02	16.59
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ		4.15	4.15	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		0.97	0.97	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	4,118.73	17,810.32	13,691.59	332.42
กำไรจากการดำเนินงาน	1,487.43	3,140.34	1,652.91	111.13
รายได้และรายการหักอื่นๆ		(168.71)	(168.71)	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	1,487.43	2,971.63	1,484.20	99.78
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(845.04)	(508.85)	336.19	(39.78)
กำไรขาดทุนสุทธิ	642.39	2,462.78	1,820.39	283.38

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.13 (ต่อ)

การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

(หน่วย:ล้านบาท)

	ปีงบประมาณ 2532			
	ประมาณการ	จริง	เพิ่ม ลด(-)	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
ขายก๊าซธรรมชาติ	5,886.47	12,939.17	7,052.70	119.81
ขายคอนเดนเสท		287.66	287.66	
ขายระหว่างกิจการ		5,927.32	5,927.32	
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	5,886.47	19,154.15	13,267.68	225.39
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการซื้อและผลิตก๊าซ				
ซื้อก๊าซธรรมชาติ	3,771.31	10,548.80	6,777.49	179.71
ปรับปรุงบัญชีซื้อก๊าซ		(2.35)	(2.35)	
ซื้อคอนเดนเสท		270.65	270.65	
ซื้อระหว่างกิจการ		4,659.24	4,659.24	
ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว		1.12	1.12	
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ		1.16	1.16	
ก๊าซใช้เองจุดกลั่นตัวก๊าซ		(46.04)	(46.04)	
รวมค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซ	3,771.31	15,432.58	11,661.27	309.21
ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซ ค่าใช้จ่ายบริหาร	129.85	258.89	129.04	99.38
ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา		37.50	37.50	
ค่าเสื่อมราคา	403.99	475.47	71.48	17.69
ค่าภาษีสรรพสามิต และภาษีอื่นๆ		4.51	4.51	
ค่าใช้จ่ายตัดบัญชี		1.20	1.20	
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	4,305.15	16,210.15	11,905.00	276.53
กำไรจากการดำเนินงาน	1,581.32	2,944.00	1,362.68	86.17
รายได้และรายการหักอื่นๆ		(207.32)	(207.32)	
รายได้ก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย	1,581.32	2,736.68	1,155.36	73.06
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้	(730.52)	(490.95)	239.57	(32.79)
กำไรขาดทุนสุทธิ	850.80	2,245.73	1,394.93	163.96

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สรุปผลการเปรียบเทียบรายได้และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532 และสาเหตุของความแตกต่าง

รายได้จากการดำเนินงาน

ปีงบประมาณ 2525

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ ร้อยละ 67.88 (ตามผลการดำเนินงานจริงมีรายได้จากการขายคอนเดนเสท 1,164.67 ล้านบาทและขายก๊าซธรรมชาติเหลวให้บุคคลภายนอก 107.75 ล้านบาทรวมเป็นเงิน 1,272.42 ล้านบาท) และมีผลมาจากราคาขายจริง (84.18 บาทต่อล้านบีทียู) สูงกว่าประมาณการ (43.75 บาทต่อล้านบีทียู) 40.48 บาทต่อล้านบีทียู ถึงแม้ปริมาณขายจริงจะต่ำกว่าประมาณการไว้ 7.30 ล้านล้านบีทียู (50.06-57.32 ล้านล้านบีทียู) ก็ยังสามารถทำให้รายได้จากกการขายก๊าซธรรมชาติให้โรงไฟฟ้าสูงกว่าประมาณการ แสดงไว้ในตารางที่ 3.17

ปีงบประมาณ 2526

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ ร้อยละ 85.61 (มีรายได้จากการขายคอนเดนเสท 1,979.71 ล้านบาท และขายก๊าซธรรมชาติเหลว 162.29 ล้านบาท รวมเป็นเงิน 2,142.00 ล้านบาท) และมีผลมาจากการปฏิบัติการส่งและจำหน่ายก๊าซจากแหล่งเอราวัณในอ่าวไทยไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกงและโรงจักรพระนครใต้ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเฉลี่ยประมาณวันละ 136.6 ล้านลูกบาศก์ฟุต และเริ่มส่งให้โรงงานปูนซิเมนต์ของบริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด ที่จังหวัดสระบุรี ตั้งแต่เดือนเมษายน 2526 เป็นต้นมา เฉลี่ยวันละ 16 ล้านลูกบาศก์ฟุต โดยผ่านท่อ 3 ขนาดคือ 24 นิ้ว 18 นิ้ว และ 16 นิ้ว ยาว 180 กิโลเมตร ของบริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด ที่ต่อเชื่อมกับท่อประธานที่บริเวณโรง

จักรพระนครใต้ กับโรงปูนซิเมนต์ที่แก่งคอย สระบุรี ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยจัดจำหน่ายทั้งสิ้น 50,860 ล้านลูกบาศก์ฟุต สูงกว่าปีที่แล้วร้อยละ 15 หรือมีปริมาณขายจริงสูงกว่าประมาณการ 0.18 ล้านล้านบีทียู ราคาขายจริงสูงกว่าประมาณการ 39.08 บาทต่อล้านบีทียู (85.02-45.94 บาทต่อล้านบีทียู) แสดงดังตารางที่ 3.17

ปีงบประมาณ 2527

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ ร้อยละ 106.29 (รายได้จากการขายคอนเดนเสท 1,279.09 ล้านบาท และขายก๊าซธรรมชาติเหลว 272.60 ล้านบาท รวมเป็นเงิน 1,551.69 ล้านบาท) รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว และจากประมาณการ เนื่องจากได้มีการส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเอราวัณและแหล่งบรรพตในอ่าวไทยไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่บางปะกงและพระนครใต้เฉลี่ยวันละ 182 ล้านลูกบาศก์ฟุตและส่งให้โรงงานปูนซิเมนต์ของบริษัทปูนซิเมนต์ไทย จำกัด ที่จังหวัดสระบุรี เฉลี่ยวันละ 20 ล้านลูกบาศก์ฟุต รวม 202 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ก๊าซธรรมชาติที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยจำหน่ายทั้งสิ้นในปีนี้ มีปริมาณ 73,850 ล้านลูกบาศก์ฟุต สูงกว่าปีที่แล้วร้อยละ 45 หรือมีปริมาณขายจริงสูงกว่าประมาณการ 13.59 ล้านล้านบีทียู ราคาขายจริงสูงกว่าประมาณการ 36.27 บาทต่อล้านบีทียู (84.51-48.24 บาทต่อล้านบีทียู)

ปีงบประมาณ 2528

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ร้อยละ 87.06 (รายได้จากการขายคอนเดนเสท 1,820.15 ล้านบาท และขายระหว่างกิจการ 7,596.11 ล้านบาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 9,416.26 ล้านบาท) ในปีนี้มีการขายระหว่างกิจการเพราะโรงแยกก๊าซธรรมชาติเปิดดำเนินการ (กิจการท่อส่งก๊าซขายก๊าซธรรมชาติให้โรงแยกก๊าซซึ่งแล้วเสร็จ และเริ่มทดสอบการเดินเครื่องในเดือนพฤศจิกายน 2527 โดยมีสมรรถนะใน

การแยกก๊าซธรรมชาติประมาณ 350 ล้านลูกบาศ์กฟุตต่อวัน ในราคาเดียวกับที่ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย) และโครงการต่อเชื่อมท่อส่งก๊าซธรรมชาติแปลง 10-13 กับท่อสายประธานเสร็จสิ้นสมบูรณ์มีความยาวทั้งสิ้น 43 กิโลเมตร เพื่อรับก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 2 พร้อมกับติดตั้งสถานีเพิ่มแรงดันบนบก (Onshore Compressor) ขนาด 4,000 แรงม้า4 เครื่อง ทำให้สามารถส่งก๊าซธรรมชาติไปตามท่อได้สูงสุดถึงวันละ 550 ล้านลูกบาศก์ฟุต ทำให้ปริมาณขายจริงสูงกว่าประมาณการ 8.07 ล้านล้านบีทียู และราคาขายจริงยังสูงกว่าประมาณการ 36.73 บาทต่อล้านบีทียู (87.38-50.65 บาทต่อล้านบีทียู)

ปีงบประมาณ 2529

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ร้อยละ 58.78 (รายได้จากการขายคอนเดนเสท 605.73 ล้านบาท และขายระหว่างกิจการ 8,577.00 ล้านบาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 9,182.73 ล้านบาท) เนื่องจากมีการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้โรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรมต่างๆ เฉลี่ยวันละ 310 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือปริมาณขายจริงสูงกว่าประมาณการ 1.15 ล้านล้านบีทียู ราคาขายจริงสูงกว่าประมาณการ 30.27 บาทต่อล้านบีทียู (83.45-53.18 บาทต่อล้านบีทียู)

ปีงบประมาณ 2530

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ร้อยละ 73.31 (รายได้จากการขายคอนเดนเสท 672.13 ล้านบาท และขายระหว่างกิจการ 8,455.02 ล้านบาทรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 9,127.15 ล้านบาท เป็นปีแรกที่สามารถนำก๊าซธรรมชาติขึ้นมาใช้ได้ในระดับสูงกว่าวันละ 500 ล้านลูกบาศก์ฟุต ถึงแม้ราคาขายสูงกว่าประมาณการเพียง 14.16 บาทต่อล้านบีทียู (70.00-55.84 บาทต่อล้านบีทียู) แต่ปริมาณขายสูงกว่าประมาณการ 36.59 ล้านล้านบีทียู

ปีงบประมาณ 2531

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ร้อยละ 114.79 (รายได้จากการขายคอนเดนเสท 562.39 ล้านบาท และขายระหว่างกิจการ 8,346.87 ล้านบาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 8,909.26 ล้านบาท) ในปีนี้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 14 เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าร้อยละ 85 ส่วนที่เหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมอื่นๆ มีการติดตั้งสถานีเพิ่มแรงดันในทะเล (Offshore Compressor) จึงทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับผ่านระบบท่อเพิ่มขึ้น และมีปริมาณขายสูงกว่าประมาณการ 76.42 ล้านล้านบีทียู ราคาขายสูงกว่าประมาณการ 11.37 บาทต่อล้านบีทียู (70.00-58.63 บาทต่อล้านบีทียู)

ปีงบประมาณ 2532

รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ร้อยละ 119.81 (รายได้จากการขายคอนเดนเสท 287.66 ล้านบาท และขายระหว่างกิจการ 5,927.32 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 6,214.98 ล้านบาท) ล้านบาท ในปีนี้โรงแยกก๊าซหยุดซ่อมตัวแลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchangers) อันเป็นผลจากสารปรอทในก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งสิ้น 114 วัน โดยหยุดในปีงบประมาณ 2532 รวม 92 วัน และปีงบประมาณ 2533 รวม 22 22 วัน จึงทำให้ยอดที่ขายให้ระหว่างกิจการต่ำกว่าปีที่แล้ว 2,419.55 ล้านบาท แต่ปริมาณขายจริงสูงกว่าประมาณการ 89.25 ล้านล้านบีทียู ราคาขายสูงกว่าประมาณการ 8.44 บาทต่อล้านบีทียู (70.00-61.56 บาทต่อบีทียู)

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ปีงบประมาณ 2525

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 86.07 เนื่องมาจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.45 หรือเพิ่มจากประมาณการ 22.73 บาทต่อล้านบีทียู แสดงดังตารางที่ 3.17 ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 1,017.47 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ และค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 8.34 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 177.53 ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.44

ปีงบประมาณ 2526

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 136.53 เนื่องมาจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 75.40 หรือเพิ่มขึ้นจากประมาณการ 20.35 บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 1,712.87 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ และค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 10.84 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ 0.72 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 227.91 นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา 22.06 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.97 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 195.17 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 33.32

ปีงบประมาณ 2527

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 111.75 เนื่องมาจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 71.76 หรือเพิ่มจากประมาณการ 21.35

บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 1,239.27 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ และค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 8.38 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ 0.78 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 333.24 ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา 80.36 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.35 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 40.37 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 54.07

ปีงบประมาณ 2528

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 326.29 เนื่องมาจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 134.11 หรือเพิ่มขึ้นจากประมาณการ 27.27 บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 1,709.96 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ ในปีนี้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้สร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 เสร็จและรับซื้อก๊าซธรรมชาติจากระบบท่อส่งก๊าซนำไปผ่านขบวนการส่งกลับมาขายระบบท่อส่งก๊าซ จึงมีต้นทุนซื้อระหว่างกิจการ 5,756.59ล้านบาท ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 4.98 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ 1.01 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.15 ค่าบำรุงรักษา 33.37 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.96 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 39.13 ล้านบาท ในปีนี้เสียค่าภาษีสรรพสามิตสำหรับผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซและภาษีอื่นๆ 39.25 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 58.35

ปีงบประมาณ 2529

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 301.14 เนื่องจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 125.26 หรือเพิ่มขึ้นจากประมาณการ 26.45 บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้

จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 560.54 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ ต้นทุนซื้อระหว่างกิจการ 6,559.55 ล้านบาท ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 0.44 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ 1.00 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.95 ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา 42.66 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.03 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 792.16 ล้านบาท ค่าภาษีสรรพสามิตและภาษีอื่นๆ 3.07 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 50.39

ปีงบประมาณ 2530

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 313.53 เนื่องจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 144.61 หรือเพิ่มจากประมาณการ 16.98 บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 609.44 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ ต้นทุนซื้อระหว่างกิจการ 6,596.92 ล้านบาท ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 1.08 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ 1.08 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 67.46 ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา 85.39 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.02 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 77.05 ล้านบาท ค่าภาษีสรรพสามิตและภาษีอื่นๆ 3.61 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 47.22

ปีงบประมาณ 2531

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 332.42 เนื่องจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 178.79 หรือเพิ่มจากประมาณการ 12.91 บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 506.18 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ ต้นทุนซื้อระหว่างกิจการ 6,599.16 ล้านบาท ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 0.97 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อ

ก๊าซ 1.07 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 83.16 ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา 28.76 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.59 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 348.41 และรับโอนท่อย่อยมาจากลูกค้ามีมูลค่า 8.95 ล้านบาท ค่าภาษีสรรพสามิตและภาษีอื่นๆ 4.15 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 39.78

ปีงบประมาณ 2532

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพิ่มจากประมาณการร้อยละ 276.53 เนื่องจากต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 179.71 หรือเพิ่มจากประมาณการ 12.41 บาทต่อล้านบีทียู ตามผลการดำเนินงานจริงมีต้นทุนการซื้อคอนเดนเสทที่เป็นผลพลอยได้จากการซื้อก๊าซธรรมชาติ 270.65 ล้านบาท ซึ่งไม่ได้ประมาณการไว้ ต้นทุนซื้อระหว่างกิจการ 4,659.24 ล้านบาท ค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลว 1.12 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อก๊าซ 1.16 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจุดกลั่นตัวก๊าซระบบท่อส่งก๊าซและค่าใช้จ่ายบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 99.38 ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา 37.50 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.69 เพราะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร 1.95 ล้านบาท และรับโอนท่อย่อยมาจากลูกค้ามีมูลค่า 43.43 ล้านบาท ค่าภาษีสรรพสามิตและภาษีอื่นๆ 4.51 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ลดลงร้อยละ 32.79

รายจ่ายลงทุน

รายจ่ายลงทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ 226.68 ล้านบาท (10,099.80 -10,326.48 ล้านบาท) หรือ ร้อยละ 2.24 เหตุที่สูงกว่าประมาณการเพราะเดิมรัฐบาลจะงดเว้นค่าภาษีอากรขาเข้าของท่อให้ แต่ต่อมาไม่ยอมออกให้ จึงต้องนำมารวมเป็นต้นทุนการดำเนินงานที่เป็นรายจ่ายลงทุนหรือเงินลงทุนเริ่มแรกด้วย

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

นอกจากผลแตกต่างของการดำเนินงานระหว่างประมาณการและที่เกิดขึ้นจริงมาจากสาเหตุดังกล่าวข้างต้น ยังมีอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเข้ามาเกี่ยวข้องด้วย เนื่องจากการตกลงราคาซื้อขายตามสัญญาได้กำหนดเป็นเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา แต่การบันทึกบัญชีในการรับรู้รายได้รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง บันทึกตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราของปีที่เกิดขึ้นจริง จึงมีผลทำให้แตกต่างจากประมาณการมาก ซึ่งได้ทำการวิเคราะห์ผลที่มาจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ดังต่อไปนี้

จากตารางที่ 3.13 จะเห็นว่ากำไรสุทธิในแต่ละปีตามประมาณการแตกต่างกับที่เกิดขึ้นจริงมากเพราะกำไรสุทธิตามประมาณการของโครงการฯ เป็นการประมาณไว้ตั้งแต่ปี 2522 ซึ่งอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในอดีตกับปัจจุบันแตกต่างกัน (ในประมาณการใช้ 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เท่ากับ 20 บาท) อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในแต่ละปีมีค่าไม่เท่ากัน ดังนั้นจึงต้องปรับผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ก่อนนำผลไปสรุปเปรียบเทียบผลการดำเนินงานระหว่างประมาณการกับที่เกิดขึ้นจริง

อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นบาทตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2532 มีดังนี้

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ปีงบประมาณ	อัตราแลกเปลี่ยน 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เท่ากับเงินบาท
2525	23.05
2526	23.05
2527	23.69
2528	27.21
2529	26.32
2530	25.76
2531	25.32
2532	25.73

นำอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริการเป็นบาท ไปคำนวณหาผลต่างของกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศตามประมาณการ 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เท่ากับ 20 บาท มาเป็นฐานคำนวณเปรียบเทียบกัน เพื่อทำให้กำไร(ขาดทุน)สุทธิที่เกิดขึ้นจริงตามงบกำไรขาดทุนเป็นกำไร(ขาดทุน)สุทธิที่หักผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จากผลต่างของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และอุตสาหกรรมอื่นๆ และขายระหว่างกิจการให้โรงแยกก๊าซฯ รวมทั้งขายคอนเดนเสทด้วย แสดงดังตารางที่ 3.14

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.14

แสดงการคำนวณผลกระทบกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ ขายคอนเดนเสท และขายระหว่างกิจการ ที่เกิดขึ้นจริง

			2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติให้ กฟผ. และอื่นๆ (ล้านล้านบีทียู)			50.06	57.54	90.07	103.67	96.75	132.19	172.02	184.85
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติให้โรงแยกก๊าซ คือขายระหว่างกิจการ (ล้านล้านบีทียู)						85.61	103.38	120.51	119.04	84.38
รวมปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ (ล้านล้านบีทียู)	*	1	50.06	57.54	90.07	189.28	200.13	252.70	291.06	269.23
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู)	*		84.18	85.02	84.51	87.38	83.45	70.00	70.00	70.00
อัตราแลกเปลี่ยน 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯ เท่ากับ (บาท) ตามประกาศธนาคารแห่งประเทศไทย			23.05	23.05	23.69	27.21	26.32	25.76	25.32	25.73
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู)		2	3.65	3.69	3.57	3.21	3.17	2.72	2.76	2.72
ราคาซื้อก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู)	*		55.70	54.97	55.04	59.72	60.53	52.76	50.48	51.86
ราคาซื้อก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู)		3	2.42	2.38	2.32	2.19	2.30	2.05	1.99	2.02
กำไร(ขาดทุน)จากราคาขายและซื้อ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู)		4=2-3	1.23	1.31	1.25	1.02	0.87	0.67	0.77	0.70
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เปลี่ยนแปลงไปจากประมาณการ (บาท) ตามประมาณการ 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯ เท่ากับ 20.- บาท		5	3.05	3.05	3.69	7.21	6.32	5.76	5.32	5.73
ผลกระทบกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนของก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู) (ขายก๊าซธรรมชาติและขายระหว่างกิจการ)		6=4X5	3.75	4.00	4.61	7.35	5.50	3.86	4.10	4.01
ผลกระทบราคาขายจากอัตราแลกเปลี่ยนของก๊าซธรรมชาติต่อปี (ล้านบาท)		1X2X5	557.29	647.58	1,186.52	4,380.72	4,009.48	3,959.10	4,273.69	4,196.11
ผลกระทบราคาซื้อจากอัตราแลกเปลี่ยนของก๊าซธรรมชาติต่อปี (ล้านบาท)		1X3X5	369.56	417.42	771.30	2,989.51	2,908.76	2,983.68	3,080.34	3,116.50
ผลกระทบกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนของก๊าซธรรมชาติต่อปี (ล้านบาท)		7=1X6	187.73	230.16	415.22	1,391.21	1,100.72	975.42	1,193.35	1,079.61

ตารางที่ 3.14 (ต่อ)

แสดงการคำนวณผลกระทบกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ ขายคอนเดนเสท และขายระหว่างกิจการ ที่เกิดขึ้นจริง

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
ปริมาณขายคอนเดนเสท (ล้านบาเรล)	8	1.33	2.46	1.95	2.36	1.20	1.47	1.24	0.70
ราคาขายคอนเดนเสท (บาทต่อบาเรล)		875.76	803.35	660.42	770.83	504.27	456.88	451.88	412.96
ราคาขายคอนเดนเสท (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อบาเรล)	9	37.99	34.85	27.88	28.33	19.16	17.74	17.85	16.05
ราคาซื้อคอนเดนเสท (บาทต่อบาเรล)		765.07	695.07	634.90	724.00	466.65	414.27	406.58	388.54
ราคาซื้อคอนเดนเสท (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อบาเรล)	10	33.19	30.15	26.80	26.61	17.73	16.08	16.06	15.10
กำไร (ขาดทุน) จากราคาขายและซื้อ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อบาเรล)	11=9-10	4.80	4.70	1.08	1.72	1.43	1.66	1.79	0.95
ผลกระทบกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของคอนเดนเสท (บาทต่อบาเรล)	12=5X11	14.64	14.34	3.99	12.40	9.04	9.56	9.52	5.44
ผลกระทบราคาขายจากอัตราแลกเปลี่ยนของคอนเดนเสทต่อปี (ล้านบาท)	8X9X5	154.11	261.48	200.61	482.05	145.31	150.21	117.75	64.38
ผลกระทบราคาซื้อจากอัตราแลกเปลี่ยนของคอนเดนเสทต่อปี (ล้านบาท)	8X10X5	134.64	226.20	192.83	452.79	134.46	136.16	105.95	60.57
ผลกระทบกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของคอนเดนเสทต่อปี (ล้านบาท)	13=8X12	19.47	35.28	7.78	29.26	10.85	14.05	11.80	3.81
รวมผลกระทบราคาขายจากอัตราแลกเปลี่ยนของก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และขายระหว่างกิจการ (ล้านบาท)		711.40	909.06	1,387.13	4,862.77	4,154.79	4,109.31	4,391.44	4,260.49
รวมผลกระทบราคาซื้อจากอัตราแลกเปลี่ยนของก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และขายระหว่างกิจการ (ล้านบาท)		504.20	643.62	964.13	3,442.30	3,043.22	3,119.84	3,186.29	3,177.07
รวมผลกระทบกำไรขาดทุนา ขายก๊าซธรรมชาติ ขายคอนเดนเสท และขายระหว่างกิจการ (ล้านบาท)		207.20	265.44	423.00	1,420.47	1,111.57	989.47	1,205.15	1,083.42

* กองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

จากการคำนวณผลกระทบกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ ขายระหว่างกิจการและขายคอนเดนเสท ตามตารางที่ 3.14 นำไปปรับกับกำไร (ขาดทุน) สุทธิตามงบกำไรขาดทุนของกองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซในตาราง 3.13 จะได้ผลลัพธ์แสดงดังตารางที่ 3.15

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.15

แสดงกำไร(ขาดทุน)สุทธิหลังปรับด้วยกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

(หน่วย:ล้านบาท)

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
กำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจริง(รวมคอนเดนเสทและขายระหว่างกิจการ)	(1)	462.65	430.41	2,374.41	1,710.12	1,526.91	1,564.00	2,462.78	2,245.73
หัก กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ	(2)	207.20	265.44	423.00	1,420.47	1,111.57	989.47	1,205.15	1,083.42
ขายคอนเดนเสท และขายระหว่างกิจการ									
กำไรขาดทุนสุทธิหลังปรับด้วยกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		255.45	164.97	1,951.41	289.65	415.34	574.53	1,257.63	1,162.31

1 จากตารางที่ 3.13

2 จากตารางที่ 3.14

หลังจากได้กำไร(ขาดทุน)สุทธิที่ปรับด้วยกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจากราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ ขายระหว่างกิจการ และขายคอนเดนเสทที่ใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศคงที่ (Constant U.S.Dollars) 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯ เท่ากับ 20.00 บาท ซึ่งเป็นฐานเดียวกับประมาณการ แล้วนำไปเปรียบเทียบกับกำไร(ขาดทุน)สุทธิตามประมาณการจะได้ค่าที่ใกล้เคียงความจริงมากกว่า เพราะใช้ฐานเดียวกัน แสดงดังตารางที่ 3.16

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.16

แสดงการเปรียบเทียบกำไร(ขาดทุน)สุทธิของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532

(หน่วย:ล้านบาท)

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
กำไร(ขาดทุน)สุทธิตามประมาณการ	1	(686.19)	(774.66)	(380.78)	156.42	274.69	445.17	642.39	850.80
กำไร(ขาดทุน)สุทธิที่เกิดขึ้นจริงหลังปรับด้วยกำไร(ขาดทุน)จาก อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศแล้ว	2	255.45	164.97	1,951.41	289.65	415.34	574.53	1,257.63	1,162.31
การเปลี่ยนแปลง เพิ่ม ลด(-)		941.64	939.63	2,332.19	133.23	140.65	129.36	615.24	311.51

1 จากตารางที่ 3.13

2 จากตารางที่ 3.15

กำไร(ขาดทุน)สุทธิที่เกิดขึ้นจริงที่ปรับด้วยผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสูงกว่าประมาณการเป็นเพราะปริมาณการขายและราคาขายก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าประมาณการ แสดงดังตารางที่ 3.17 ทั้งนี้เพราะมีการเพิ่มประสิทธิภาพของท่อส่งก๊าซโดยการสร้างสถานีเพิ่มแรงดันก๊าซทั้งบนบกและในทะเล รวมทั้งมีการเพิ่มคุณค่าของก๊าซธรรมชาติ โดยการสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติ[4]

โรงแยกก๊าซธรรมชาติได้จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์ที่จะพัฒนาการใช้ประโยชน์จากก๊าซธรรมชาติให้ได้คุณค่าทางเศรษฐกิจอย่างสูงสุด นอกเหนือจากการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าซึ่งช่วยสงวนเงินตราต่างประเทศในการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมปีละหลายพันล้านบาท ช่วยรักษาทรัพยากรธรรมชาติของประเทศ ลดการตัดไม้ทำลายป่าเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง ลดต้นทุนการนำเข้าวัตถุดิบที่นำมาใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอุตสาหกรรมปุ๋ยเคมี ตลอดจนช่วยเสริมสร้างความมั่นคงทางเศรษฐกิจทั้งทางตรงและทางอ้อม

โรงแยกก๊าซธรรมชาติแห่งนี้มีขนาดรับก๊าซธรรมชาติเข้าแยกได้วันละประมาณ 350 ล้านลูกบาศก์ฟุต สามารถแยกได้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโปรเพนได้ประมาณปีละ 460,000 ตัน ก๊าซมีเทนผลิตได้วันละ 280 ล้านลูกบาศก์ฟุต ก๊าซธรรมชาติเหลวผลิตได้ประมาณปีละ 66,000 ตัน

การดำเนินงานของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ นับจากเริ่มทดลองเดินเครื่องเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2527 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2528 รับก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยวันละ 311 ล้านลูกบาศก์ฟุต สามารถแยกก๊าซปิโตเลียมเหลว และก๊าซโปรเพนได้ 309,000 ตัน ก๊าซธรรมชาติเหลวประมาณ 101 ล้านลิตร (58,170 ตัน) และสามารถทดแทนการนำเข้าปิโตรเลียมจากต่าง

---

[4] การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, "พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวฯทรงประกอบพิธีเปิดโรงแยกก๊าซธรรมชาติ." ใน รายงานประจำปี 2528 (กรุงเทพมหานคร:การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2529), หน้า 30.

ตารางที่ 3.17

แสดงการเปรียบเทียบปริมาณขาย ราคาขาย และต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
ประมาณการ									
1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯ เท่ากับ 20 บาท		20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ (ล้านล้านบีทียู) จากตารางที่ 3.10	1	57.36	57.36	76.48	95.60	95.60	95.60	95.60	95.60
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู) จากตารางที่ 3.10	2	43.75	45.94	48.24	50.65	53.18	55.84	58.63	61.56
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู)	3	2.19	2.30	2.41	2.53	2.66	2.79	2.93	3.08
ต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู) จากตารางที่ 3.4 มีเงื่อนไขการซื้อ 4 ข้อคือ									
1) ปริมาณก๊าซฯ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน		34.84	36.58	38.41	40.33	42.35	44.47	46.69	49.03
2) ปริมาณก๊าซฯ 75 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้น		31.09	32.64	34.28	35.99	37.79	39.68	41.66	43.75
3) ปริมาณก๊าซฯ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา		23.32	24.48	25.71	26.99	28.34	29.76	31.25	32.81
4) ปริมาณก๊าซฯ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่เพิ่มขึ้นต่อมา		17.96	18.86	19.80	20.79	21.83	28.92	24.06	25.27
โดยเฉลี่ยต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู) ตามเงื่อนไข 4 ข้อ ตารางที่ 3.3/(1) (เอาต้นทุนซื้อก๊าซตามตารางที่ 3.3 หารด้วยปริมาณซื้อทั้งปี)	4	32.97	34.62	33.69	32.45	34.08	35.78	37.57	39.45
โดยเฉลี่ยต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู) ตามเงื่อนไข 4 ข้อ	5	1.65	1.73	1.68	1.62	1.70	1.79	1.88	1.97
ที่เกิดขึ้นจริง									
1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯ เท่ากับ (บาท) ตามประกาศธนาคารแห่งประเทศไทย	6	23.05	23.05	23.69	27.21	26.32	25.76	25.32	25.73
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ (ล้านล้านบีทียู)	7	50.06	57.54	90.07	103.67	96.75	132.19	172.02	184.85
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู)	8	84.18	85.02	84.51	87.38	83.45	70.00	70.00	70.00
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู)	9	3.65	3.69	3.57	3.21	3.17	2.72	2.76	2.72
ต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู)	10	55.70	54.97	55.04	59.72	60.53	52.76	50.48	51.86
ต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐฯต่อล้านบีทียู)	11	2.42	2.38	2.32	2.19	2.3	2.05	1.99	2.02

ตารางที่ 3.17 (ต่อ)

แสดงการเปรียบเทียบปริมาณขาย ราคาขาย และต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง

		2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532
การเปรียบเทียบปริมาณขาย ราคาขาย และต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง									
ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ (ล้านล้านบีทียู) จริงสูง ต่ำ(-) กว่าประมาณการ	7-1	(7.30)	0.18	13.59	8.07	1.15	36.59	76.42	89.25
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู) จริงสูง ต่ำ(-) กว่าประมาณการ	8-2	40.43	39.08	36.27	36.73	30.27	14.16	11.37	8.44
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู) จริงสูง ต่ำ(-) กว่าประมาณการ	12=9-3	1.46	1.39	1.16	0.68	0.51	-0.07	-0.17	-0.36
ต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (บาทต่อล้านบีทียู) จริงสูง ต่ำ(-) กว่าประมาณการ	10-4	22.73	20.35	21.35	27.27	26.45	16.98	12.91	12.41
ต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ (เหรียญดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู) จริงสูง ต่ำ(-) กว่าประมาณการ	13=11-5	0.77	0.65	0.64	0.57	0.6	0.26	0.11	0.05

ประเทศคิดเป็นมูลค่าถึง 2,920 ล้านบาท ส่วนก๊าซมีเทนและก๊าซอีเทนยังไม่ได้แยกออกใช้ เนื่องจากโครงการอุตสาหกรรมปุ๋ยเคมีและโครงการอุตสากหรรมปิโตรเคมียังไม่แล้วเสร็จ

นอกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นส่วนแรกของโครงการนี้แล้ว ยังประกอบด้วยท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ซึ่งมีท่อขนส่ง 3 ท่อ ทำหน้าที่สำหรับขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว ก๊าซโปรเพน และก๊าซธรรมชาติเหลวที่แยกได้ ไปยังคลังสำรองผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและท่าเทียบเรือตำบลเขาบ่อยาๆ เพื่อเก็บสำรองไว้ในถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลวและก๊าซโปรเพนจำนวน 6 ถัง ความจุถังละ 4,000 ลูกบาศก์เมตร และถังเก็บก๊าซธรรมชาติเหลว 1 ถัง ความจุ 8,000 ลูกบาศก์เมตร โดยที่ผลิตภัณฑ์เหล่านี้สามารถส่งไปยังที่ต่างๆ ผ่านท่าเทียบเรือที่มีความยาว 1,300 เมตร สามารถรับเรือได้ในขนาด 2,000 ตัน 5,000 ตัน และ 10,000 ตัน

โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาตินี้ใช้เงินลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 7,360 ล้านบาท และเมื่อโครงการเริ่มดำเนินการตั้งแต่ปีงบประมาณ 2528 นี้ จะทำให้ขีดความสามารถในการส่งเสริมเพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมภายในประเทศและช่วยกระตุ้นภาวะเศรษฐกิจของประเทศ ด้วยการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้คุ้มค่าและได้รับประโยชน์ทางเศรษฐกิจสูงที่สุดเท่าที่จะทำได้ตามเป้าหมายเบื้องต้นที่วางไว้ทุกประการ

นอกจากนี้สาเหตุของผลต่างยังเกิดจากราคาขายสูงขึ้นเนื่องจากผลของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศตามที่ได้วิเคราะห์มาแล้วในตารางที่ 3.14 และมีการรับซื้อก๊าซเพิ่มขึ้นโดยการลงทุนต่อท่อเชื่อม (Tie-in) กับแหล่งผลิต ปลาแดง ปลาทอง ปลากะพง สตูล และบรรพต แสดงการลงทุนเพิ่มของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาตสายประธานตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2532 ดังตารางที่ 3.7 ทำให้สามารถรับก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

<u>สรุป</u>

1. รายได้จากการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525 - 2532 สูงกว่าที่ประมาณการไว้มากเนื่องจากมีการขายคอนเดนเสทและขายระหว่างกิจการ ซึ่งเดิมไม่ได้ทำการประมาณการไว้ และก๊าซธรรมชาติมีราคาขายสูงกว่าที่ประมาณการ เนื่องจากผลกระทบ

จากอัตราการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และปริมาณขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มประสิทธิภาพของท่อส่งก๊าซ คือสร้างสถานีเพิ่มแรงดันก๊าซทั้งบนบกและในทะเล มีแหล่งผลิตก๊าซเพิ่มขึ้นอีก 5 แห่ง คือ ปลาแดง ปลาทอง ปลากะพง สตูล และบรรพต

2. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามผลการดำเนินงานจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้อย่างมาก เนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเช่นเดียวกัน และเพิ่มเทคโนโลยีใหม่ๆเข้าไปใช้ในการลงทุนดำเนินงานเช่น ใช้ระบบ SCADA สร้างสถานีเพิ่มแรงดันก๊าซ ต่อท่อเชื่อมกับแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม

3. รายจ่ายลงทุนตามผลการดำเนินงานจริงสูงกว่าที่ประมาณการไว้ เพราะรัฐบาลคิดภาษีอากรขาเข้าสำหรับการนำเข้าเครื่องจักรในการก่อสร้าง ซึ่งแต่เดิมจะไม่คิดจึงไม่ได้ประมาณการไว้ และมีการลงทุนเพิ่มในการต่อท่อเชื่อมกับแหล่งผลิตปลาแดง ปลาทอง ปลากะพง สตูล และบรรพต

จะเห็นว่ารายได้และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ประมาณการเอาไว้เนื่องจากมีเทคโนโลยีใหม่ๆเข้ามาตลอดเวลาหลังจากการประมาณการ จึงต้องมีการปรับปรุงให้ทันต่อการพัฒนานั้นๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการดำเนินงานเพราะโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายนี้เป็นการดำเนินงานระดับประเทศซึ่งอยู่ในความดูแลรับผิดชอบของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย การประมาณการจึงเป็นเพียงแนวทางที่จะนำไปสู่ความสำเร็จซึ่งจะต้องควบคู่ไปกับการพัฒนาและการเปลี่ยนแปลงไปเรื่อยๆอย่างไม่หยุดยั้ง