

PTT Invoice Register



รหัสบริษัท : 10 ชื่อบริษัท : บมจ.ปตท.

หน่วยธุรกิจ : (20) หน่วยธุรกิจจัดหาและตลาดกําช

สถานประกอบการ : (H113) ปตท. จัดหาและตลาดกําช

รหัสเจ้าหนี้ : 10004780 ชื่อเจ้าหนี้ : มิตซูบิชิ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ คัมปะนี ลิมิเต็ด

ที่อยู่ : 195 วัน แบงค็อก ทาวเวอร์ 4 ชั้น 8 ถนนวิทยุ แขวงคลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

เลขประจำตัวผู้เสียภาษี : 0100546001172 Bank Detail : 0180002 2025090051 Recipient Type :

Doc.type : (RE) Invoice Verification Doc. Header Text./VAT Run. No.: 00000 BCODE : 00000

สกุลเงิน : THB อัตราการแลกเปลี่ยน :

Entry Date : 09.09.2025

Posting Date : 31.08.2025, Status Posting : Posted

Invoice No.	Invoice Date	Description	Original Amount	Amount Remaining
<u>GS02-25008</u>	<u>08.09.2025</u>	<u>ค่ากำชາแยกคงเดือน ส.ก. 68</u>	<u>1,491,317.66</u>	<u>1,491,317.66</u>

Line	Dr./Cr.	BA	CCTR	G/L account	G/L Description/ Asset No.	Order No.	Amount LC THB	Amount FC	VATCode
1	Cr.	20		21000100	จน.การค้า ภาษีนออก		1,491,317.66		D7
2	Dr.	20		22100020	GR/IR Clr-FG&service		1,393,664.86		D7
3	Dr.	20		12100100	สินค้าสำเร็จรูป/กึ่ง		89.96		D7
4	Dr.			13200200	ภาษีซื้อไม่ถึงกำหนด		97,562.84		D7

เรียน กรรมการผู้จัดการใหญ่

โปรดอนุมัติเงินจำนวน 1,491,317.66 จำนวนเงินรวม 1,393,754.82 บาท

ยอดเงินรวม บาท : หนึ่งล้านสี่แสนเก้าหมื่นหนึ่งพันสามร้อยสิบเจ็ดบาทหกสิบหกสตางค์

ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย :

เทอมการชำระเงิน : (C000) ชำระทันที ภาษีหัก ณ ที่จ่าย 0.00 บาท

วันที่ครบกำหนดชำระเงิน 30.09.2025 ภาษีหัก/เงินเพิ่ม 97,562.84 บาท

วิธีการชำระเงิน : T T/T Payment - SCB จำนวนเงินจ่ายสุทธิ 0.00 บาท

สาขาการรับเช็ค : BE - จ.น.เสียค่าธรรมเนียมโอนเงิน 1,491,317.66 บาท

ผู้จัดทำ (0010600143)

ผู้ตรวจสอบการจัดทำ

Other Information	<input checked="" type="checkbox"/> ค่อนมาก
<input type="checkbox"/> หักถอนบทนี้ <input type="checkbox"/> ตัดบัญชีแล้ว	<input type="checkbox"/> แยกจ่าย <input type="checkbox"/> จ่ายบางส่วน <input type="checkbox"/> ขาย Due <input type="checkbox"/> ทรัพย์สิน (Asset)
<input type="checkbox"/> มีใบเสร็จรับเงินแล้ว (กรณีโอนเงิน)	<input type="checkbox"/> มีใบลดหนี้/เพิ่มหนี้/ค่าปรับ <input type="checkbox"/> หักเงินประกันผลงาน/ Advance Payment
<input type="checkbox"/> เอกสารประกอบการจ่ายเงินยังไม่ครบถ้วน	<input type="checkbox"/> อื่นๆ
<input type="checkbox"/> สกุลต่างประเทศจ่ายบาท <input type="checkbox"/> บาทจ่ายสกุลต่างประเทศ _____	สำหรับเจ้าหนี้ของเท่านั้น
<input type="checkbox"/> VAT จ่าย THB <input type="checkbox"/> กพ.36(IMPORT VAT 7%) <input type="checkbox"/> จ่ายคณะกรรมการ ปตท.	<input type="checkbox"/> รับเช็ค ที่สาขา _____
<input type="checkbox"/> อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้จ่ายเงิน _____	<input type="checkbox"/> โอนเงิน (กรุณาแนบใบเสร็จรับเงินและดำเนินการบัญชีธนาคาร)

หมายเหตุ เงินหัก คือ

PTT Invoice Register



รหัสบริษัท : 10 ชื่อบริษัท : บมจ.ปตท.

หน่วยธุรกิจ : (20) หน่วยธุรกิจจัดทำและตลาดกําช

สถานประกอบการ : (H113) ปตท. จัดทำและตลาดกําช

รหัสเจ้าหนี้ : 10000008 ชื่อเจ้าหนี้ : บริษัท เชฟرونประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด

ที่อยู่ : 19 อาคาร ไทยพาณิชย์ปาร์ค อาคาร 3 ชั้น 5 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

เลขประจำตัวผู้เสียภาษี : 0100536023947 Bank Detail : 0080001 6591000168 Recipient Type :

Doc.type : (RE) Invoice Verification Doc. Header Text./VAT Run. No.: 00000 BCODE : 00000

สกุลเงิน : THB อัตราการแลกเปลี่ยน :

Entry Date : 09.09.2025

Posting Date : 31.08.2025, Status Posting : Posted

Invoice No.	Invoice Date	Description	Original Amount	Amount Remaining
<u>RESTATED GSPA 0808.09.2025</u>		ค่ากําชญาเหลือง C5 เดือน ส.ค. 68	2,236,976.26	2,236,976.26

Line	Dr./Cr.	BA	CCTR	G/L account	G/L Description/ Asset No.	Order No.	Amount LC THB	Amount FC	VATCode
1	Cr.	20		21000100	จน.การค้า ภาษีนอก		2,236,976.26		D7
2	Dr.	20		22100020	GR/IR Clr-FG&service		2,090,722.00		D7
3	Cr.	20		12100100	สินค้าสำเร็จรูป/กึ่ง		89.98		D7
4	Dr.			13200200	ภาษีซื้อไม่ถึงกำหนด		146,344.24		D7

เรียน กรรมการผู้จัดการใหญ่

โปรดอนุมัติงเงินจำนวน 2,236,976.26 จำนวนเงินรวม 2,090,632.02 บาท

ยอดเงินรวม บาท : ส่องล้านสองแสนสามหมื่นหกพันเก้าร้อยเจ็ดสิบบาทยี่สิบหกสตางค์

ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย :

เทอมการชำระเงิน : (C000) ชำระทันที ภาษีหัก ณ ที่จ่าย 0.00 บาท

วันที่ครบกำหนดชำระเงิน 30.09.2025 ภาษีซื้อ 146,344.24 บาท

วิธีการชำระเงิน : T T/T Payment - SCB จำนวนเงินจ่ายสุทธิ 0.00 บาท

สาขาการรับเช็ค : BE - จ.น.เสียค่าธรรมเนียมโอนเงิน

ผู้จัดทำ (0010600143)

ผู้ตรวจสอบการจัดทำ

Other Information	<input checked="" type="checkbox"/> ค่อนมาก
<input type="checkbox"/> หักถอนบทนี้ <input type="checkbox"/> ตัดบัญชีแล้ว	<input type="checkbox"/> แยกจ่าย <input type="checkbox"/> จ่ายบางส่วน <input type="checkbox"/> ขาย Due <input type="checkbox"/> ทรัพย์สิน (Asset)
<input type="checkbox"/> มีใบเสร็จรับเงินแล้ว (กรณีโอนเงิน)	<input type="checkbox"/> มีใบลดหนี้/เพิ่มหนี้/ค่าปรับ <input type="checkbox"/> หักเงินประกันผลงาน/ Advance Payment
<input type="checkbox"/> เอกสารประกอบการจ่ายเงินยังไม่ครบถ้วน	<input type="checkbox"/> อื่นๆ
<input type="checkbox"/> สกุลต่างประเทศจ่ายบาท <input type="checkbox"/> บาทจ่ายสกุลต่างประเทศ _____	สำหรับเจ้าหนี้ของเท่านั้น
<input type="checkbox"/> VAT จ่าย THB <input type="checkbox"/> กพ.36(IMPORT VAT 7%) <input type="checkbox"/> จ่ายคณะกรรมการ ปตท.	<input type="checkbox"/> รับเช็ค ที่สาขา _____
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้จ่ายเงิน _____	<input type="checkbox"/> โอนเงิน (กรุณาแนบใบเสร็จรับเงินและดำเนินการบัญชีธนาคาร)

หมายเหตุ เงินหัก คือ

PTT Public Company Limited
GAS SALES AGREEMENT : C5 & G4/48
MONTH : Aug 2025
SA NO. 9200004229

Date	DCQ (MMSCF)	CDC (MMSCF)	Nomination (MMSCF)	Less Obligation (MMSCF)	Day Obligation (MMSCF)	Sales Gas Delivered (MMSCF)	Sales Gas Delivered (MMBTU)	GCV (BTU/SCF)	Shortfall (MMSCF)	Shortfall (MMBTU)
1	0	0			-	0.725	779	1,074.483	-	-
2	0	0			-	0.714	767	1,074.230	-	-
3	0	0			-	0.654	705	1,077.982	-	-
4	0	0			-	0.560	602	1,075.000	-	-
5	0	0			-	0.290	310	1,068.966	-	-
6	0	0			-	0.418	449	1,074.163	-	-
7	0	0			-	0.549	591	1,076.503	-	-
8	0	0			-	0.562	602	1,071.174	-	-
9	0	0			-	0.470	501	1,065.957	-	-
10	0	0			-	0.574	615	1,071.429	-	-
11	0	0			-	0.569	610	1,072.056	-	-
12	0	0			-	0.579	617	1,065.630	-	-
13	0	0			-	0.541	576	1,064.695	-	-
14	0	0			-	0.525	559	1,064.762	-	-
15	0	0			-	0.528	562	1,064.394	-	-
16	0	0			-	0.526	559	1,062.738	-	-
17	0	0			-	0.531	563	1,060.264	-	-
18	0	0			-	0.545	579	1,062.385	-	-
19	0	0			-	0.592	625	1,055.743	-	-
20	0	0			-	0.564	595	1,054.965	-	-
21	0	0			-	0.553	587	1,061.483	-	-
22	0	0			-	0.512	543	1,060.547	-	-
23	0	0			-	0.544	574	1,055.147	-	-
24	0	0			-	0.556	588	1,057.554	-	-
25	0	0			-	0.515	545	1,058.252	-	-
26	0	0			-	0.494	520	1,052.632	-	-
27	0	0			-	0.298	315	1,057.047	-	-
28	0	0			-	0.272	288	1,058.824	-	-
29	0	0			-	0.274	290	1,058.394	-	-
30	0	0			-	0.276	293	1,061.594	-	-
31	0	0			-	0.278	296	1,064.748	-	-
Add Fuel										
Less Fuel						0.082	83.261			
Total	-	-	-	-	-	15.506	16,521.739	1,064.637	-	-

Source : PTT Natural Gas Supply Department

15.310

การค่านิยมอัตราธรรมชาติที่รับจาก บริษัท เชฟرون ออฟชอร์ (แหล่ง C5 & G4/48) เดือนธันวาคม 2568						
Concessionaires	Volume (MMSCF)	Volume (MMBTU)	Price (บาท/MMBTU)	Amount (บาท)	VAT 7% (บาท)	Total (บาท)
Block C5						
บริษัท เชฟرون ไทยแคนดี้ สำรวจและผลิต จำกัด	9.304	9,913,043	210.8971	2,090,632.02	146,344.24	2,236,976.26
บริษัท มิตซูออยล์เอ็กซ์ปอเลรชั่น คัมปานี ลิมิเต็ด	6.202	6,608,696	210.8971	1,393,754.82	97,562.84	1,491,317.66
รวม	15.506	16,521,739		3,484,386.84	243,907.080	3,728,293.920
Block G4/48 (ยูงทอง)						
บริษัท เชฟرونบีดานี จำกัด	0.000	-	210.8971	-	-	-
บริษัท สหนิ ไมอะໄกะ จำกัด	0.000	-	210.8971	-	-	-
บริษัท ปคท.สพ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	0.000	-	210.8971	-	-	-
รวม	0.000	-		0.00	0.00	0.00
TOTAL	15.506	16,521.739		3,484,386.84	243,907.08	3,728,293.92

**MEMORANDUM**

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
PTT Public Company Limited

ที่/No : ปร.บคต. 797/2568

วันที่/Date: 6 กันยายน 2568

หน่วยงานผู้ส่ง / From : ส่วนวัดและควบคุมปริมาณก๊าซ (ปร.บคต.) โทร. 35306-9

เรียน / To : พจ.จหก., พจ.บพ.กตต., พจ.บส.กตต ผ่าน พจ.ปร.บคต.

สำเนา / CC :

6/9/68

เรื่อง / Subject : การตรวจรับปริมาณก๊าซธรรมชาติจากบริษัท เชฟرون ประเทศไทย สำรวจและผลิต จำกัด

แหล่ง C5 & G4/48 ประจำเดือนสิงหาคม 2568

ส่วนวัดและควบคุมปริมาณก๊าซ ได้ทำการตรวจสอบ เอกสารประกอบการคำนวนปริมาณและ คุณภาพก๊าซธรรมชาติที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รับจาก บริษัท เชฟرون ประเทศไทย สำรวจและผลิต จำกัด แหล่ง C5 & G4/48 ณ จุดส่งมอบตามสัญญา ประจำเดือนสิงหาคม 2568 ซึ่งส่วนวัดและควบคุมปริมาณ ก๊าซ ได้คำนวนปริมาณก๊าซเบรียบเทียบเป็นที่เรียบร้อยแล้วและเห็นควร ให้จ่ายค่าปริมาณก๊าซตามที่บริษัท เชฟرون ประเทศไทย สำรวจและผลิต จำกัด เสนอมา

ปริมาณก๊าซ

(MMSCF)

15.506249

ปริมาณความร้อน

(MMBTU)

16,521.739

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

นักลงทุน

(นิศาร์ตัน เพลินใจ)

วิศวกร



CHEVRON THAILAND EXPLORATION AND PRODUCTION, LTD.
RESTATED GSA GAS SALES DATA
FOR THE MONTH OF AUGUST 2025

DATE	DCQ IN FORCE	PTT NOMINATION	RESTATED GSA TOTAL DELIVERY			EXCESS GAS	SHORTFALL	UNDERTAKE GAS	DEDUCTION	NET DCQ	DEDUCTION REMARK
			DELIVERY	ENERGY TOTAL	HEATING VALUE						
			(SCF)	(SCF)	(MMBTU)	(SCF)	(SCF)	(MMBTU)	(SCF)	(SCF)	(SCF)
01/08/25			0	1,000,000	725,242	779,000	1,074,124	725,242	0	0	0
02/08/25			0	1,000,000	714,238	767,000	1,073,872	714,238	0	0	0
03/08/25			0	1,000,000	654,330	705,000	1,077,438	654,330	0	0	0
04/08/25			0	1,000,000	559,648	602,000	1,075,676	559,648	0	0	0
05/08/25			0	1,000,000	289,914	310,000	1,069,283	289,914	0	0	0
06/08/25			0	1,000,000	417,782	449,000	1,074,723	417,782	0	0	0
07/08/25			0	1,000,000	549,292	591,000	1,075,930	549,292	0	0	0
08/08/25			0	1,000,000	562,491	602,000	1,070,239	562,491	0	0	0
09/08/25			0	1,000,000	470,208	501,000	1,065,486	470,208	0	0	0
10/08/25			0	1,000,000	573,861	615,000	1,071,688	573,861	0	0	0
11/08/25			0	1,000,000	569,351	610,000	1,071,395	569,351	0	0	0
12/08/25			0	1,000,000	578,899	617,000	1,065,816	578,899	0	0	0
13/08/25			0	1,000,000	541,025	576,000	1,064,646	541,025	0	0	0
14/08/25			0	1,000,000	525,345	559,000	1,064,063	525,345	0	0	0
15/08/25			0	1,000,000	527,647	562,000	1,065,106	527,647	0	0	0
16/08/25			0	1,000,000	525,640	559,000	1,063,465	525,640	0	0	0
17/08/25			0	1,000,000	530,787	563,000	1,060,689	530,787	0	0	0
18/08/25			0	1,000,000	544,707	579,000	1,062,957	544,707	0	0	0
19/08/25			0	1,000,000	591,927	625,000	1,055,873	591,927	0	0	0
20/08/25			0	1,000,000	563,502	595,000	1,055,897	563,502	0	0	0
21/08/25			0	1,000,000	552,941	587,000	1,061,596	552,941	0	0	0
22/08/25			0	1,000,000	511,718	543,000	1,061,131	511,718	0	0	0
23/08/25			0	1,000,000	544,008	574,000	1,055,132	544,008	0	0	0
24/08/25			0	1,000,000	555,579	588,000	1,058,355	555,579	0	0	0
25/08/25			0	1,000,000	515,344	545,000	1,057,546	515,344	0	0	0
26/08/25			0	1,000,000	493,970	520,000	1,052,696	493,970	0	0	0
27/08/25			0	1,000,000	298,467	315,000	1,055,393	298,467	0	0	0
28/08/25			0	1,000,000	272,270	288,000	1,057,774	272,270	0	0	0
29/08/25			0	1,000,000	273,722	290,000	1,059,469	273,722	0	0	0
30/08/25			0	1,000,000	276,051	293,000	1,061,398	276,051	0	0	0
31/08/25			0	1,000,000	278,407	296,000	1,063,192	278,407	0	0	0
TOTAL			0	31,000,000	15,588,313	16,605,000		15,588,313	0	0	0

BAAN/S.SAT/ER@BA VAPOR RECOVERY
PAKARANG SOUTH/SATUN@ERAWAN/DARA
VAPOR RECOVERY
WEST JAK/SOUTH TRAT VAPOR RECOVERY
NORTH WEST MORAGOT@BA VAPOR RECOVERY

ECP FUEL GAS DEDUCTION
PTT FUEL GAS SHARING

NET SALE GAS

0	0.000
0	0.000
0	0.000
0	0.000
15,588,313	16,605,000

<= ECP Seller Usage + PTT Share

<= ECP PTT share

<= invoice to PTT (1st)

ข้อมูล Seller => part ของ G1 ที่ให้ เพื่อ cross-check ว่า Chevron ส่งมาให้ถูกต้องหรือไม่

Chevron : 10A /11A และ G4/48 (เป็น Non-G1) ----> Non-G1 WHPs Sales gas ที่ไปขึ้น CPPs ของ G1

Chevron แยกเป็น TOTAL SATUN, TOTAL PLATONG, TOTAL PLATONG II โดย Chevron แจ้งว่าเค้าให้ $TOTAL\ SATUN = Satun\ meter + PL_WG$

นำค่าจากไฟล์ ECPFuelGasAllocation_MMMYYYY Non-G1 Net Sales -> Sheet Non-G1 Net Sales

Chevron : 10A /11A และ G4/48 (เป็น Non-G1) ----> Non-G1 WHPs Sales gas ที่ไปเข้า CPPs ของ G1

1. WHPs Sales gas ที่ไปขึ้น SATUN CPP

<u>TOTAL SATUN</u>	(SCF)	15,588,313
	(MMBTU)	16,605

2. WHPs Sales gas ที่ไปขึ้น PLCPP

<u>TOTAL PLATONG</u>	(SCF)	0
	(MMBTU)	0

3. WHPs Sales gas ที่ไปยัง PLCPP2

<u>TOTAL PLATONG II</u>	(SCF)	0
-------------------------	-------	---

All Restated LGA (TOTAL SATURN + TOTAL PLATONIC + TOTAL PLATONIC II)

Sales Volume =>	(SCF)	15,588,313	<= Check กับไฟล์ของ Chevron : Sum Restated GSA	15,588,313
Sales Energy =>	(MMBtu)	16,605	<= Check กับไฟล์ของ Chevron : Sum Restated GSA	16,605

Note:

การ Rounding : Volume ไม่ Round เพราะแสดง 6 digit อยู่แล้วในหน่วย MMSCF แต่ สำหรับ Energy จะให้ WHPs ทุกที่ที่ขึ้น CPPs มารวมกันก่อนเป็น Daily basis และค่อย Rounding ที่ 3 digit



Chevron : 10A/11A และ G4/48 (เป็น Non-G1) ----> หัก ECP Fuel

Chevron แยกเป็น TOTAL SATUN, TOTAL PLATONG, TOTAL PLATONG II โดย Chevron แจ้งว่าค่าให้ TOTAL SATUN = Satun meter + PL_WG

1. TOTAL SATUN

SUM MMBTU โดย Rounding 0 เป็น Daily basis ตาม Well ภายใต้ชื่อ Well Head เดียวกัน เช่น Trat 11A ก็ต้อง (TRWC + TRWF) ก่อนแล้ว Rounding และอีกด้วยย่าง Yungthong ก็ต้อง (YUWA+PMWF+PMWB) ก่อนแล้ว Rounding

01-08-25			1.226			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
02-08-25			1.146			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
03-08-25			1.205			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
04-08-25			1.113			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
05-08-25			0.617			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
06-08-25			0.897			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
07-08-25			1.210			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
08-08-25			1.243			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
09-08-25			0.981			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
10-08-25			1.193			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
11-08-25			1.206			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
12-08-25			1.230			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
13-08-25			1.105			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
14-08-25			1.055			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
15-08-25			1.062			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
16-08-25			1.153			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
17-08-25			1.162			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
18-08-25			1.224			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
19-08-25			1.242			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
20-08-25			1.240			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
21-08-25			1.266			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
22-08-25			1.118			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
23-08-25			1.127			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
24-08-25			1.080			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
25-08-25			1.029			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
26-08-25			0.969			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
27-08-25			0.605			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
28-08-25			0.527			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
29-08-25			0.523			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
30-08-25			0.560			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			
31-08-25			0.571			0.000	0.000								0.000	0.000				0.000			

>>> Manual adjustment due to reconcile to ECP Fuel sharing. (Manual Adjustment will do relying on "ECPFuelGasAllocation MMMYYYY >> Sheet:PTT Fuel Gas sharing (MMBTU)"

PTT ECP Fuel sharing ในส่วนของ Non-G1 ECP @ TOTAL SATUN

(SCF)	<u>31,431</u>
(MMBTU)	<u>31.885</u>

2. TOTAL PLATONG กรณีที่มี WHPs ของ Platong มีการใช้ ECP Fuel ด้วย จะคิด

PTT ECP Fuel sharing ในส่วนของ Non-G1 ECP @ TOTAL PLATONG => (SCF) _____ - <= Check กับไฟล์ของ Chevron : Restated GSA ในส่วนของ Platong

3. TOTAL PLATONG II กรณีที่มี WHPs ของ Platong II มีการใช้ ECP Fuel ด้วย จะคิด

PTT ECP Fuel sharing ในส่วนของ Non-G1 ECP @ TOTAL PLATONG II => (SCF) - <= Check กันไฟล์ของ Chevron : Restated GSA ในส่วนของ Platong II

1. TOTAL SATUN

SUM MMBTU โดย Rounding 0 เป็น Daily basis ตาม Well ภายใต้ชื่อ Well Head เดียวกัน เช่น Trat 11A ก็ต้อง (TRWC + TRWF) ก่อนแล้ว Rounding และอีกด้วยย่าง Yungthong ก็ต้อง (YUWA+PMWF+PMWB) ก่อนแล้ว Rounding

01-08-25			2.233			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
02-08-25			2.143			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
03-08-25			2.080			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
04-08-25			1.863			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
05-08-25			0.986			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
06-08-25			1.432			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
07-08-25			1.877			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
08-08-25			1.916			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
09-08-25			1.601			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
10-08-25			1.930			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
11-08-25			1.956			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
12-08-25			1.990			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
13-08-25			1.798			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
14-08-25			1.730			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
15-08-25			1.739			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
16-08-25			1.796			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
17-08-25			1.780			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
18-08-25			1.851			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
19-08-25			1.981			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
20-08-25			1.922			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
21-08-25			1.931			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
22-08-25			1.760			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
23-08-25			1.796			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
24-08-25			1.769			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
25-08-25			1.623			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
26-08-25			1.564			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
27-08-25			0.960			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
28-08-25			0.809			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
29-08-25			0.833			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
30-08-25			0.861			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				
31-08-25			0.866			0.000	0.000							0.000	0.000						0.000				

>>> Manual adjustment due to reconcile to ECP Fuel sharing.

Non-G1 ECP Fuel Gas Usage @ TOTAL SATUN =>

(SCF)	50,633	<= Check กับไฟล์ของ Chevron : Restated GSA ในส่วนของ Satun
(MMBTU)	51.376	

2. TOTAL PLATONG กรณีที่มี WHPs ของ Platong มีการใช้ ECP Fuel ด้วย จะคิด

Non-G1 ECP Fuel Gas Usage @ TOTAL PLATONG =>

(SCF)	-	<= Check กับไฟล์ของ Chevron : Restated GSA ในส่วนของ Platong
(MMBTU)	-	

3. TOTAL PLATONG II กรณีที่มี WHPs ของ Platong II มีการใช้ ECP Fuel ด้วย จะคิด

Non-G1 ECP Fuel Gas Usage @ TOTAL PLATONG II =>

(SCF)	-	<= Check กับไฟล์ของ Chevron : Restated GSA ในส่วนของ Platong II
(MMBTU)	-	

ECP/EUEI GAS DEDUCTION : PTT Share + Chevron

(MMBTU) 83.261



Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd.
Tower 3, SCB Park Plaza, 19 Ratchadapisek Road, Bangkok 10900

Tel : 66 2545 5555
Fax : 66 2545 5592

STATEMENT OF ACCOUNT

TO: PTT Public Company Limited
555 Vibhavadi Rangsit Road, Bangkok 10900

ATTN: V.P. Natural Gas Supply Department

September 08, 2025
STATEMENT NO. RESTATED GSPA 08-2025

In accordance with Section 11.1 of Amended and Restated Gas Sale and Purchase Agreement Blocks 10A, 11A and G4/48 dated April 26, 2023 between PTT Public Company Limited, CHEVRON THAILAND EXPLORATION AND PRODUCTION, LTD. / MITSUI OIL EXPLORATION CO., LTD. / PTTEP INTERNATIONAL LIMITED / SIAM MOECO LIMITED / CHEVRON PATTANI LIMITED below is a statement of your account for AUGUST 2025

GAS SALES Restated GSPA	16,521.739 MMBTU		
Kaphong 10A / North Trat East / North Trat U5 / Trat 11A / Yala 10A	16,521.739 MMBTU @	210.8971 Baht	3,484,386.84
	TOTAL	Baht	3,484,386.84
	DUE CTEP	Baht	2,090,632.02
Value Added Tax 7 %		Baht	<u>146,344.24</u>
Grand Total		Baht	<u>2,236,976.26</u>

Please make an electronic wire transfer to the following Account :

Account Name	"Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd." JPMorgan Chase Bank, Bangkok 20 North Sathorn Road, Silom Bangkok, Bangkok 10500
Swift Code	CHASTHBX
Account No.	6591000168

The amount of Baht 2,236,976.26 (Baht : Two Million Two Hundred Thirty Six Thousand Nine Hundred Seventy Six and Twenty Six Satangs).

Payment is due on or before September 30, 2025

Sincerely Yours,

Pornkamol Leephakpreeda
General Accounting Manager



Mitsui Energy Development Co., Ltd.
195 One Bangkok Tower 4, 8th Floor,
Witthayu Road, Lumpini, Pathumwan
Bangkok 10330 Thailand
Tel: 66-2-677-7520

INVOICE

Buyer : PTT Public Company Limited (Head Office) 555 Vibhavadi Rangsit Road, Chatujak Bangkok 10900	Date: September 08, 2025
	No. GS02-25008
	Type of Products GAS
	Projects 2nd gas

ITEM	DESCRIPTION	QUANTITY (MMBTU)	UNIT PRICE (THB)	AMOUNT (EXCLUDE VAT)
1.	Total gas sale for August 2025 Contract 5	6,608.6960	210.8971	1,393,754.82
Total amount				1,393,754.82
Value Added Tax (7%)				97,562.84
Grand Total				1,491,317.66

Due date is on or before September 30, 2025

Please make an electronic wire transfer to the following account:

MITSUI ENERGY DEVELOPMENT CO., LTD.
Account No. : 2025090051
Sumitomo Mitsui Banking Corporation Bangkok Branch

Note


Authorized Signature



Tax Invoice

Mitsui Energy Development Co., Ltd. (Head Office)
 195 One Bangkok Tower 4, 8th Floor,
 Witthayu Road, Lumphini, Pathumwan
 Bangkok 10330 Thailand
 Tel: 66-2-677-7520

Date: September 08, 2025
 No. GS02-25008
 Tax Payer ID No. 0100546001172
 Tax Invoice No. T06664

Buyer : PTT Public Company Limited (Head Office)
 555 Vibhavadi Rangsit Road,
 Chatujak Bangkok 10900

Type of Products GAS
 Projects 2nd gas

Tax ID 0107544000108

ITEM	DESCRIPTION	QUANTITY (MMBTU)	UNIT PRICE (THB)	AMOUNT (THB)
1.	Total gas sale for August 2025	6,608.6960	210.8971	1,393,754.82
				Total amount 1,393,754.82
				Value Added Tax (7%) 97,562.84
				Grand Total 1,491,317.66

Please make an electronic wire transfer to the following account:

MTSUI ENERGY DEVELOPMENT CO., LTD.
 Account No. : 2025090051
 Sumitomo Mitsui Banking Corporation Bangkok Branch

Signed _____

Goods Recipient

Signed _____ Seller