

FINAL SALES TAX INVOICE										
<b>Customer:</b>		GULF LNG COMPANY LIMITED 87 M.Thai Tower, 11th Floor, All Seasons Place, THAILAND10330		<b>Ship to:</b> Map Ta Phut						
<b>Customer TRN:</b>										
<b>Tax Invoice #</b> P0005042SF	<b>Tax Invoice Date</b> 07/08/2025	<b>Due Date</b> 22/08/2025	<b>Deal Number</b> LNG_1418233		<b>Previous Invoice Number:</b>					
					<b>Terms of payment:</b>					
<b>Vessel Name</b> NEW GREEN	<b>Incoterms</b> DES	<b>Loading Location</b> Equatorial Guinea	<b>Discharge Location</b> Map Ta Phut		<b>B/L Date</b> 13/07/2025	<b>COD Date</b> 06/08/2025	<b>Received Date</b> 07/08/2025	<b>Exchange Rate (USD/AED)</b> 3.6725		
<b>Item Description</b>			<b>Quantity</b>	<b>UoM</b>	<b>Unit Price (USD)</b>	<b>Discount Offered</b>	<b>VAT Rate</b>	<b>Net Amount</b>	<b>VAT Amount</b>	<b>Gross Amount</b>
LNG			3,684,531.000	mmBtu	12.835		0.000	47,290,955.390	0.000	47,290,955.390
<b>Total Amount (USD)</b>								<b>47,290,955.390</b>	<b>0.000</b>	<b>47,290,955.390</b>
<b>Total Amount (AED)</b>								<b>173,676,033.670</b>	<b>0.000</b>	<b>173,676,033.670</b>

\* Out of Scope for VAT

**Contact E-mail:** [atfinance@adnoc.ae](mailto:atfinance@adnoc.ae)

**Payment Method:**

Name: ADNOC TRADING LTD

Account #: 1001004434415018

IBAN Number: AE140351001004434415018

SWIFT Code: NBADAEAXXX

Currency: USD

Bank Name: FIRST ABU DHABI BANK

Correspondent Bank: JPMORGAN CHASE BANK N.A., NEW YORK

Correspondent SWIFT: CHASUS33XXX

**This is a computer-generated document. No signature is required.**



## อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ประจำวันที่ 06 สิงหาคม 2568

อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักระหว่างธนาคาร 32.373 บาท ต่อ 1 ดอลลาร์ สหรัฐ.

อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ( บาท ต่อ 1 หน่วยเงินตราต่างประเทศ )

ประเทศ	สกุลเงิน	อัตราซื้อตัวเฉลี่ย		อัตราขายตัวเฉลี่ย
		ซื้อตัวเงิน	ซื้อเงินโอน	
สหรัฐอเมริกา	USD	32.1295	32.2073	32.5318
สหราชอาณาจักร	GBP	42.5274	42.6458	43.4400
ยูโรโซน	EUR	37.0210	37.0939	37.7812
ญี่ปุ่น (ต่อ 100 เยน)	JPY	21.5558	21.6402	22.2509
ฮ่องกง	HKD	4.0759	4.0911	4.1583
มาเลเซีย	MYR	7.5051	7.5503	7.7679
สิงคโปร์	SGD	24.8078	24.8703	25.4142
บรูไนดารุสซาลาม	BND	24.6798	24.7698	25.5296
ฟิลิปปินส์	PHP	0.5313	0.5426	0.5762
อินโดนีเซีย (ต่อ 1000 รูเปีย)	IDR	1.7863	1.8807	2.0883
อินเดีย	INR	0.3377	0.3402	0.4036
สวิตเซอร์แลนด์	CHF	39.6867	39.7442	40.4430
ออสเตรเลีย	AUD	20.5223	20.5605	21.3510
นิวซีแลนด์	NZD	18.7764	18.8388	19.4205
แคนาดา	CAD	23.2040	23.2643	23.7125
สวีเดน	SEK	3.3042	3.3173	3.3772
เดนมาร์ก	DKK	4.9701	4.9829	5.0554
นอร์เวย์	NOK	3.1146	3.1267	3.1868
จีน	CNY	4.4384	4.4542	4.5484

เผยแพร่ ณ วันที่ 06 สิงหาคม 2568

INVOICE (NOT TAX INVOICE)  
ใบแจ้งหนี้ (ไม่ใช่ใบกำกับภาษี)

CARGO


Bill To : DGUL0009  
GULF LNG COMPANY LIMITED  
87 Wireless Road, M Thai Tower 11th Floor,  
All Seasons Place, Lumpini, Pathumwan,  
Bangkok 10330 Thailand  
Head Office Tax ID / Company Registration No 0105563083771  
Contact : Khun Nanta Nansa Tel:+66-82 314 0668 Email:nanta.na@gulf.co.th

Invoice No : **742559**  
Invoice Date : August 18, 2025  
Due Date : September 17, 2025  
Credit Term : 30 days

Description รายการ	Discount ส่วนลด	Qty จำนวน	Unit Price ราคาต่อหน่วย	Amount จำนวนเงิน	Baht
Client Reference : GLNG22/2025					
Job No : 788791/2025					
Report No : PTL/1552/2025					
Client Reference No. : Cargo Number : LNG#08-25					
Vessel Name : NEW GREEN					
Commodity : LIQUEFIED NATURAL GAS (LNG)					
Location : PTT LNG / MAP TA PHUT, THAILAND – LMPT 2					
Date of Working : 5-6 August 2025					
Job Description : Outturn survey, sampling, supervision of discharge (Import shipment)					
Discharge survey	10.00% (5,000.00)	1.00 Shipment	50,000.00 Baht	Split 33.33%	15,000.00
Lump sum fee for 48 hrs. operation upon berthing to disembark (Discount 10% for shipment 1st to 35th)					
Analysis at Intertek laboratory		1.00 Sample	13,500.00 Baht	Split 33.33%	4,500.00
- for Sulfur = 3,500 Baht/sample					
- for H2S = 4,000 Baht /sample					
- for Mercury = 6,000 Baht/sample					
			Amount	Baht	19,500.00
		7%	Value Added Tax	Baht	1,365.00
Baht TWENTY THOUSAND EIGHT HUNDRED SIXTY-FIVE AND XX / 100			TOTAL	Baht	20,865.00
		3%	Withholding Tax	Baht	585.00

Prepared By  
Sukhumal.romphiphat

Approved By  
Rinsuk Nawakanmik





Schenker (Thai) Ltd.  
3388/54-61 Sirinrat  
Building, 16th,17th Floor,  
Rama 4 Road, Klongton, Klongtoey,  
Bangkok 10110 Thailand  
Phone No.: +66 2 2696500  
Fax No.:  
E-mail: th.dl.bkk.OG-department@dbschenker.com  
TAX-Id: 0105517008975

GULF LNG COMPANY LIMITED  
(Head Office) 87 M Thai Tower,  
All Seasons Place, 11th Floor,  
Wireless Rd., Lumpini, Pathumwan,  
Bangkok 10330 Thailand

TAX-Id: 0105563083771

Invoice Date: 03-Sep-2025  
Invoice No.: 1551345680  
Account No.: 20001826  
**Please reference these numbers on all inquiries!**

Payment Due by: 03-Oct-2025  
Page(s): 1 of 1  
Contact Person: Panida Kaewthae  
E-mail: panida.kaewthae@dbschenker.com  
Phone No./ Extension: +66 2 2696500

## Invoice: 1551345680

STT No.:	76490018895478	Place of Receipt:	
Archive No.:	BKKPI250001791	Port of Loading:	ITGOA / Genoa
HB/L No.:		Port of Discharge:	THMAT / Mab Tapud
Vessel / Voyage:	NEW GREEN / EX1	Final Destination:	THMAT / Mab Tapud
Shipper:	ADNOC GAS PROCESSING (	ETD / ETA:	13-Jul-2025 / 05-Aug-2025
Consignee:	GULF LNG COMPANY LIMITE	INCO Terms:	CIF / Mab Tapud
Shipper's Reference:		Service Date / Eco Month:	05-Aug-2025 / 8/2025
Consignee's Reference:		Contra Document No.:	
Load Type:	Breakbulk		

Marks and Numbers	Pieces	Packages	Description of Goods	Gross Weight	Volume
NO MARK IN BULK	1	Lot	LIQUEFIED NATURAL GAS (LNG)	70583.977 KGS	165010.000 CBM

Charge Description		Base Amount	Rate of Exchange	Non-Taxable	Taxable	Tax Code
Import Customs Clearance Fee	THB	32,468.63		THB	32,468.63	C7
Handling Charges	THB	2,000.00		THB	2,000.00	C7
Customs Fee	THB	200.00	THB	200.00		CA
Customs OT	THB	1,200.00	THB	1,200.00		CA
Customs Others	THB	3,280.00	THB	3,280.00		CA
Total Tax Free Amount:		THB		4,680.00		
Total Taxable Amount:		THB		34,468.63		
VAT Amount:		THB		2,412.80		
Total Invoice / Credit Amount:		THB		41,561.43		

Tax Code and Remark		Net Amount	Tax Amount	%	Total Amount
C7-V.A.T 7%	THB	34,468.63	2,412.80	7.0	36,881.43
CA-Non-Taxable (Advanced)	THB	4,680.00	0.00	0.0	4,680.00

All Schenker Thai's operations are governed by the Standard Trading Conditions of the Thai International Freight Forwarders Association or the Thai Air Freight Forwarders Association.  
A copy of these Trading Conditions is available at our office and can be sent to you on request.

Schenker (Thai) Ltd.  
Registration Number : 0105517008975  
3388/54-61 Sirinrat Building  
16th,17th Floor, Rama 4 Road, Klongton, Klongtoey,  
Bangkok 10110

Bank Information:  
Citibank, N.A Acct.: 0-000031-003 (THB), SWIFT/BIC: CITITHBX  
Deutsche Bank Acct.: 0009019-00-0 (THB, USD), SWIFT/BIC: DEUTTHBK  
Kasikorn Acct.: 712-1-04211-2 (THB), SWIFT/BIC: KASITHBKXXX

68080401512200000195



ใบเสร็จรับเงิน

กสท. 122

## กรมศุลกากร

เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0105563083771/000000

ลงบัญชีข้ามวัน

ชื่อผู้นำของเข้า/ผู้ส่งของออก บจก. กอล์ฟ แอลเอ็นจี

เลขที่ใบอนุญาต A004-0680816179 (2623)

เลขที่ชำระอากร/วันเดือนปี

0152-020812/04-08-68

ได้รับเงินตามรายการข้างล่างนี้ไว้แล้ว	ที่ชำระตามสำแดง (บาท)	ที่วางประกัน (บาท)
ค่าธรรมเนียมการผ่านพิธีการศุลกากร	200.00	
	200.00	
รวมเงินทั้งสิ้น (บาท)	200.00	

จำนวนเงินตัวอักษร

สองร้อยบาทถ้วน.

ลงชื่อผู้รับเงิน ..... ตำแหน่ง ..... เจ้าพนักงานการเงินและบัญชี วันที่ 04-08-68

( น.ส.วนิดา เครือแก้ว ) สำนัก/ด่านศุลกากร งานการเงิน สทก.

1460

หมายเหตุ จำนวนเงินภาษีมูลค่าเพิ่มที่ชำระตามสำแดงเท่านั้นที่จะนำไปเครดิต

ใบเสร็จรับเงินฉบับนี้จะสมบูรณ์ได้เมื่อเจ้าหน้าที่ได้เรียกเก็บเงินตามเช็คได้ครบถ้วนแล้ว



กศก. 122

กรมชลประทาน

NEW GREEN

ลงบัญชีข้ามวัน

เลขที่ชำระอากร/วันเดือนปี

2621-640331/05-08-68

รวมเงินทั้งสิ้น (บาท)

MS 

( น.ส.จาวรรณ พัฒนาผล ) สำนัก/ตำแหน่ง/บุคลากร    สำนักงานศาลอาญามาตรา ๒๐ (สนพ)

หมายเหตุ จำนวนเงินภายในมูลค่าเพิ่มที่ชำระตามสำแดงเท่านั้นที่จะนำไปเครดิต ใบเสร็จรับเงินฉบับนี้จะสมบูรณ์ต่อเมื่อเจ้าหน้าที่ได้เรียกเก็บเงินตามขีดโคตรครบถ้วนแล้ว

1226



68080500914300000153



ใบเสร็จรับเงิน

กศก. 122

## กรมศุลกากร

เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0105563083771/000000

NEW GREEN

ลงบัญชีข้ามวัน

ชื่อผู้นำของเข้า/ผู้ส่งของออก บจก. กัลฟ์ แอลเอ็นจี

เลขที่ใบอนุญาต A004-0680816179

เลขที่ชำระอากร/วันเดือนปี

2621-640330/05-08-68

ได้รับเงินตามรายการข้างล่างนี้ไว้แล้ว	ที่ชำระตามสำแดง (บาท)	ที่วางประกัน (บาท)
ค่าธรรมเนียมรับรองเอกสาร	80.00	
ค่าธรรมเนียมคุมเฝ้า	800.00	
ค่าธรรมเนียมการออกเขตฯ	2,400.00	
	3,280.00	
รวมเงินทั้งสิ้น (บาท)	3,280.00	

จำนวนเงินตัวอักษร สามพันสองร้อยแปดสิบบาทถ้วน.

ลงชื่อผู้รับเงิน

ตำแหน่ง

เจ้าพนักงานการเงินและบัญชี วันที่ 05-08-68

( น.ส.จรรวณ พัฒนาผล )

สำนัก/ด่านศุลกากร

สำนักงานศุลกากรนานาชาติ (สมท)

หมายเหตุ จำนวนเงินภาษีมูลค่าเพิ่มที่ชำระตามสำแดงข้างต้นที่จะนำไปเครดิต

ใบเสร็จรับเงินฉบับนี้จะสมบูรณ์ต่อเมื่อเจ้าหน้าที่ได้เรียกเก็บเงินตามเช็คได้ครบถ้วนแล้ว

1225

แผ่นที่.....1/2

[illegible]



## REPORT OF UNLOADING

### FINAL REPORT

VESSEL : NEW GREEN DATE : 05-Aug-2025 TO 06-Aug-2025  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

#### 1. LAST PORT INFORMATION

TERMINAL / PORT : PUNTA EUROPA LNG TERMINAL / BIOKO ISLAND, EQUATORAL GUINEA  
BILL OF LADING VOLUME : 165,010 CUBIC METERS  
LAST PORT C.C.T. VOLUME : 166,619.359 CUBIC METERS  
LAST PORT C.C.T. TEMPERATURES : -159.3 °C - Liquid -124.9 °C - Vapor  
LAST PORT C.C.T. TANK PRESSURE : 1119 mbar  
LAST PORT C.C.T. INSPECTION : DATE : 13-Jul-2025 TIME : 08:20

#### 2. OPENING CUSTODY TRANSFER INFORMATION

OPENING CUSTODY TRANSFER VOLUME : 163,084.207 CUBIC METERS  
OPENING CUSTODY TRANSFER TEMPERATURES : -159.3 °C - Liquid -118.0 °C - Vapor  
OPENING CUSTODY TRANSFER TANK PRESSURE : 1141.25 mbar  
OPENING CUSTODY TRANSFER INSPECTION : DATE : 05-Aug-2025 TIME : 20:19

#### 3. CLOSING CUSTODY TRANSFER INFORMATION

CLOSING CUSTODY TRANSFER VOLUME : 2,140.161 CUBIC METERS  
CLOSING CUSTODY TRANSFER TEMPERATURE : -159.4 °C - Liquid -147.5 °C - Vapor  
CLOSING CUSTODY TRANSFER TANK PRESSURE : 1118.25 mbar  
CLOSING CUSTODY TRANSFER INSPECTION : DATE : 06-Aug-2025 TIME : 15:15

#### 4. DISCHARGE INFORMATION

GROSS DELIVERED (LIQUID) at -159.3 °C : 160,944.000 CUBIC METERS  
GROSS DELIVERED (LIQUID) at -159.3 °C \*\* : 160,944,000 LITERS  
GROSS DELIVERED (LIQUID) at -160.0 °C \*\* : 160,568.000 CUBIC METERS  
VOLUME DELIVERED (GAS) at 0°C & 101.325 kPa \*\* : 92,623.962 1,000 NORMAL CUBIC METERS  
VOLUME DELIVERED (GAS) at 15°C & 101.325 kPa \*\* : 97,710.396 1,000 STANDARD CUBIC METERS  
VOLUME DELIVERED (GAS) at 20°C & 101.325 kPa \*\* : 99,405.874 1,000 CUBIC METERS  
VOLUME DELIVERED (GAS) at 60°F & 14.696 psi \*\* : 3,457.316 MILLION CUBIC FEET  
EXPANSION RATIO at 0°C \*\* (DENSITY BASED CONVERSION) : 577.952 VAPOR (Nm3) / LIQUID at -159.3 °C  
EXPANSION RATIO at 15°C \*\* (DENSITY BASED CONVERSION) : 609.705 VAPOR (Sm3) / LIQUID at -159.3 °C  
EXPANSION RATIO at 20°C \*\* (DENSITY BASED CONVERSION) : 620.268 VAPOR (m3 at 20°C) / LIQUID at -159.3 °C  
LIQUID TEMPERATURE BEFORE UNLOADING : -159.3 °C  
VAPOR TEMPERATURE AFTER UNLOADING : -147.5 °C  
TANK PRESSURE AFTER UNLOADING : 1,118 mbar  
LNG DENSITY at -159.3 °C : 440.39 kg / m3  
LNG DENSITY at -160.0 °C \*\* : 441.42 kg / m3  
NET MASS DELIVERED : 70,583,977 KILOGRAMS  
HIGHER HEATING VALUE (MASS) : 55.08 MJ / kg at 15°C  
HIGHER HEATING VALUE (VOLUME) : Ideal Gas 1,065.72 BTU / SCF at 60/60°F & 14.696 psi  
WOBBE INDEX : Ideal Gas 1,387.80 BTU / SCF at 60/60°F & 14.696 psi  
\*\* ADDITIONAL VALUES WERE CALCULATED AND REPORTED AS REFERENCE ONLY

#### 5. INTRANSIT VOYAGE INFORMATION

OBSERVED LOSS OF CARGO DURING VOYAGE : 3,535.152 CUBIC METERS  
PERCENTAGE OF INTRANSIT LOSS TO TOTAL CARGO : 2.12 %  
LENGTH OF VOYAGE : 23.25 DAYS  
ADJUSTMENT DUE TO DIFFERENT TIME ZONES : -6 HOURS  
ESTIMATED LNG BOIL-OFF DURING VOYAGE : 0.09 % PER DAY  
VESSEL LNG BOIL-OFF DESIGN LIMITS : 0.15 % PER DAY

Supalerm R



SUPALERK RUGSOMBAT

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : NEW GREEN DATE : 05-Aug-2025 TO 06-Aug-2025  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.3 °C 440.39 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	160,944.000	70,878,128	70,878.128
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	633.000	276,307	276.307
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	41.000	17,844	17.844
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	160,270.000	70,583,977	70,583.977

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,903,733,075	3,700,025	1,084,370,299
VAPOR QUANTITY DISPLACED	15,354,671	14,553	4,265,186
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	991,603	940	275,445
NET QUANTITY DELIVERED	3,887,386,801	3,684,531	1,079,829,667

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

SMALERN R



SUPALERK RUGSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.