

**Mari Petroleum Company Limited**  
Interim Financial Information  
**(Un-audited)**  
For the First Quarter Ended  
**September 30, 2017**



# Company Information

## Head Office

21, Mauve Area, 3rd Road, G-10/4  
P.O. Box 1614, Islamabad – 44000  
Tel: (+92) 051 111-410-410,  
(+92) 051 8092200  
Fax: (+92) 051 2352859  
Email: info@mpcl.com.pk

## Field Office Daharki

Daharki, District Ghotki  
Tel: (+92) 0723 111-410-410,  
(+92) 0723 660403-30  
Fax: (+92) 0723 660402

## Karachi Office

D-87,Block 4, Kehkashan, Clifton  
P.O. Box 3887, Karachi – 75600  
Tel: (+92) 021 111-410-410  
Fax: (+92) 021 35870273

## Quetta Liaison Office

26, Survey-31, Defence Officers  
Housing Scheme, Airport Road, Quetta.  
Tel:(+92) 081-2821052,  
2864085, 2839790  
Fax:(+92) 081-2834465

## Name of Auditors

Deloitte Yousuf Adil, Chartered Accountants  
18-B/1, Chohan Mansion, G-8 Markaz,  
Islamabad – 44000, Pakistan  
Tel:+92 51 8734400-3, Fax:+92 51 8350602  
Email: aashah@deloitte.com, shali@deloitte.com  
Web: www.deloitte.com

## Shares Registrar

M/S Corplink (Pvt) Limited  
Wings Arcade, 1-K Commercial, Model Town,  
Lahore  
Tel:042-35839182, 042-35869037  
Email: corplink786@yahoo.com

## Legal Advisor

Ali Shah Associates  
Advocates High Court  
1-Ali Plaza, 4th Floor 1-E, Jinnah Avenue  
Blue Area, Islamabad  
Tel: (+92) 51-2825632

## Bankers

Allied Bank Limited  
Askari Bank Limited  
Bank Alfalah Limited  
Habib Bank Limited  
National Bank of Pakistan  
JS Bank Limited  
United Bank Limited

## Registration, NTN and GST Numbers

Registration Number:	00012471
National Tax Number:	1414673-8
GST No:	07-01-2710-039-73
Symbol on stock exchange:	Mari



## CONTENTS

Board of Directors	02
Directors' Review	03
Condensed Interim Balance Sheet	12
Condensed Interim Profit and Loss Account	14
Condensed Interim Statement of Comprehensive Income	15
Condensed Interim Cash Flow Statement	16
Condensed Interim Statement of Changes in Equity	17
Notes to the Condensed Interim Financial Information	18
Directors' Review (in Urdu)	45

## BOARD OF DIRECTORS

1. Lt Gen Khalid Nawaz Khan (Retd)  
Managing Director, Fauji Foundation Chairman
2. Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad (Retd)  
Managing Director/CEO, Mari Petroleum Company Limited
3. Mr Qaiser Javed  
Director Finance, Fauji Foundation
4. Dr Nadeem Inayat  
Director Investment, Fauji Foundation
5. Maj Gen Mumtaz Ahmad Bajwa (Retd)  
Director Welfare (Health), Fauji Foundation
6. Brig Raashid Wali Janjua (Retd)  
Director P&D, Fauji Foundation
7. Mr Sabino Sikandar Jalal  
Joint Secretary (A/CA), Ministry of Energy
8. Qazi Mohammad Saleem Siddiqui  
Director General (Gas), Ministry of Energy
9. Mr Shahid Yousaf  
Director General (LG), Ministry of Energy
10. Mr Zahid Mir  
Managing Director/CEO, OGDCL
11. Mr Ahmed Hayat Lak  
General Manager (Legal Services), OGDCL
12. Engr S. H. Mehdi Jamal  
Member, MPCL Board of Directors
13. Mr Manzoor Ahmed  
Managing Director (Acting), NITL

Chief Financial Officer  
Mr Muhammad Asif

Company Secretary  
Mr Assad Rabbani



# MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED

## DIRECTORS' REVIEW

We are pleased to present to you Directors' review along with financial information for the three months ended September 30, 2017.

## FINANCIAL RESULTS

Gross sales for the first quarter amounted to Rs. 24,538 million as against gross sales of Rs. 26,026 million for the corresponding period due to reduction in consumer price for power sector as well as reduction in sales tax on feed gas for fertilizer industry. Net sales for the quarter were Rs. 9,335 million as against Rs. 7,263 million for the comparative period.

The operating results in the financial information for first quarter show profit for the period of Rs. 3,613 million as against Rs. 2,766 million for the corresponding quarter. Increase in net sales and finance income and decrease in exploration and prospecting expenditure were the major reasons for increase in profitability. This was offset with increase in operating expenses, royalty and provision for taxation.

## OPERATIONS

The Company continued un-interrupted gas supply to all its customers during the period from July 2017 to September 2017.

A cumulative 61,481 MMSCF of gas at a daily average of 668 MMSCF and 5,221 barrels of condensate (57 barrels per day) were produced from Mari Field during the period as against 59,348 MMSCF of gas at daily average of 645 MMSCF and 3,937 barrels of condensate (43 barrels per day) for the corresponding period as per the requirement / withdrawal of the customers.

In addition, 117,128 barrels of crude oil (1,273 barrels per day), 17,438 barrels of condensate (190 barrels per day) and 3,231 MMSCF of gas (35 MMSCF per day) was produced and sold from joint ventures during this period, whereas 128,374 barrels of crude oil (1,395 barrels per day), 14,856 barrels of condensate (162 barrels per day), 3,163 MMSCF of gas (34 MMSCF per day) was produced and sold in the comparative period

The Company's customers include Engro Fertilizer Limited, Fauji Fertilizer Company Limited, Fatima Fertilizer Company Limited, Foundation Power Company Daharki Limited, Central Power Generation Company Limited, Sui Northern Gas Pipelines Limited, Sui Southern Gas Company Limited, Attock Refinery Limited, National Refinery Limited, Pakistan Refinery Limited, Pak Arab Refinery Limited, EGAS (Pvt) Limited, Petrosin CNG (Private) Limited and Foundation Gas.

## EXPLORATION, OPERATIONAL AND DEVELOPMENT ACTIVITIES

### PLAN FOR 2017-18 (Operated and Non Operated)

#### Wells

Carrying forward its drilling momentum to the next year, the Company has planned a record number of 13 wells in its operated and non-operated blocks in 2017-18, as per the following detail:

## Operated blocks

Well	Type	Block / Field	Firm / Contingent	Status
Tipu-1	Exploratory	Mari Field	Firm Planned Well	Upon testing, well flowed 15.5 MMSCFD gas at WHFP of 2153 Psi @ 40/64" choke size
Shaheen (Appr)	Appraisal	Mari Field	Firm Planned Well	Location Staked
Azadi-1	Exploratory	Mari Field	Firm Planned Well	Spudded on September 30, 2017 and drilled to 2,050 M as of Oct 27, 2017
Bhitai-5	Development	Mari Field	Firm Planned Well	Location Staked
Prospect-3 (L.Goru)	Exploratory	Mari Field	Contingent Well	Location will be staked in Jan 2018
PKL	Exploratory	Mari Field	Contingent Well	Location will be staked subsequent to integrated study results
Dharian-1	Exploratory	Ghauri	Firm Planned Well	Location Staked
Surghar-1	Exploratory	Karak	Firm Planned Well	Location shall be marked in Feb 2018
Bolan East	Exploratory	Ziarat	Firm Planned Well	Location Staked

## Non Operated blocks

Well	Type	Block / Field	Firm / Contingent	Status
Kohat	Exploratory	Kohat	Contingent Well	Prospect will be finalized based on 3rd party data reprocessing
Zarbab X-1	Exploratory	Hala	Firm Planned Well	Drilled and suspended
Qamar X-1	Exploratory	Hala	Firm Planned Well	Location is being reviewed
Benari X-1	Exploratory	Shah Bandar	Firm Planned Well	Prospect under review

## Seismic Data Acquisition (Operated and Non Operated)

### Operated

The Company plans to acquire 3D Seismic data of ~850 sq. km (firm), 2D Seismic Data of 902 Line km (firm) and 314 Line km (contingent) as per following detail:

#### **Sukkur Block:**

Planned: 617 Line km (Firm) and 214 Line km (Contingent):

Actual: 411 Line km 2D seismic data has been acquired as of October 27, 2017.

#### **Bannu West Block:**

Planned: 3D: ~850 sq. km (Firm)

2D: 285 Line km (Firm) and 100 Line km (Contingent)

### Non-Operated

Acquisition of 2D Seismic Data of 306 Line km (firm) and 119.5 Line km (contingent) in Kalchas block has been planned.



## **MARID&PLEASE**

### **G&G Studies**

Subsequent to 3D seismic data acquisition, a prudent strategy has been adopted to optimize exploration, appraisal and development potentials in Mari D&PL, which is being pursued aggressively and accordingly, following exploration activities / studies are being undertaken:

- A third party sequence stratigraphic study at M/s Geoscience Wales, UK to delineate the stratigraphic potential/new play concept especially at Lower Goru B Sand and SUL/SML levels along with a parallel in-house evaluation is in progress.
- Identification of Sweet Spot for fracture network in Chiltan formation through Seismic attributes is in progress.
- Core and advance wireline logs are being acquired at Tipu-1 well to fully assess and conclude the Tight Sand potential in Sembar formation.
- Advance techniques like AVO Inversion, Seismic attributes and Core Data for already producing levels i.e. HRL, SUL/SML and Lower Goru B Sand.

### **Tipu-1 Exploratory Well**

Tipu-1 exploratory well in Mari D&PL was spud-in on July 05, 2017 to test the hydrocarbon potential of Lower Goru B Sand and to acquire the data for tight sand evaluation in Sembar Formation. The well reached its TD of 3,936M in to Chiltan Limestone as of October 03, 2017.

Upon testing, well flowed at a rate of 21.4 MMSCFD gas at WHFP of 2635 Psi @ 40/64 inch Choke size.

### **Azadi-1, Exploratory Well**

Azadi-1 exploratory well in Mari D&PL was spud-in on September 30, 2017 to test the hydrocarbon potential of Lower Goru B Sand down to the depth of +2,980M. The well has been drilled down to the depth of 2,050M as of October 27, 2017 and further drilling is in progress. Well is likely to be completed in December 2017.

### **Bhitai-5, Development Well**

Bhitai-5, development well in Mari D&PL has been staked on ground on August 29, 2017 to optimally drain SML and SUL reservoirs from Bhitai Compartment and to enhance gas production. The well is expected to be spud-in during January 2018.

### **Shaheen-2, Appraisal Well**

Shaheen-2, appraisal well in Mari D&PL has been staked on ground on August 29, 2017 to appraise Shaheen Compartment at SML and SUL reservoirs levels. The well is expected to spud-in during February 2018.

### **Production Enhancement From Mari Field Daharki**

During the reporting period, incremental production benchmark target of 577.5 MMSCFD was achieved except for one day. M/s Engro Fertilizers has taken two months shutdown of Plant-I which caused difficulty to

attain incremental production benchmark but the Company managed it through effective communication with other customers.

## **ZARGHUN SOUTH D&P LEASE**

### **Production operations at Zarghun Field**

All three wells of Zarghun South field were in production during the period. Field sales gas volume remained 14.5 MMSCFD on average which is in line with the annual commitment of 4 ~ 7 BCF.

Well ZS-3 evaluation at different choke sizes has been performed which further affirms the well potential of meeting the contractual obligation.

## **OPERATED BLOCKS**

### **Ziarat Block**

#### **G&G Studies**

Interpretation of ~220 Line km 2D seismic data has been completed. Based on interpretation and integration, well location for third exploratory well (Bolan East-1) in the block was finalized and stacked on ground. Geo-mechanical study for the said exploratory well has been completed.

#### **Drilling of Exploratory Well Bolan East-1 in Ziarat Block**

Bolan East-1, third exploratory well in Ziarat Block has been staked on ground on September 7, 2017 to test the hydrocarbons' potential of Dughan, Mughalkot and Chiltan formations down to the depth of  $\pm 1,550\text{M}$ . Currently, preparations are underway to start civil works for site preparations and to spud-in well during March 2018.

Well designing and planning for the drilling of the well has been completed. Majority of LLIs will be utilized from available inventory and procurement of shortfall LLIs is in progress.

### **Karak Block**

#### **G&G Studies**

Reprocessing of 527 Line km 2D and 37.5 Line km wide line seismic data up to PSDM level is in progress at M/s CGG Malaysia, which will be followed by in-house interpretation. Close liaison with processing vendor has been maintained for timely completion of job without compromising on data quality. Based thereon, Surghar Prospect is being firmed up for possible drilling of exploratory well.

#### **Development of Kalabagh-1A Discovery**

Kalabagh -1A well was put on production on June 14, 2017. Gas supplies to M/s SNGPL and condensate to M/S ARL is continued. Well is producing approx. 5.8 MMSCFD gas and 220 barrels of condensate. Field operations were initially started with rental processing facility and auxiliaries, which are planned to be replaced with the JV own assets after seeking JV partner approval, to reduce the operational cost of field.

## **Operations at Halini Field**

Halini Deep-1 well is on natural production whereas Halini X-1 well is producing through artificial gas lift. Both wells are producing around approx. 1,570 BOPD and associated gas volumes of 2.4 MMSCFD.

Though the gas lift is very sensitive operation, no downtime of production experienced due to unavailability of machine, by maintaining best industrial practices.

## **Sukkur Block**

### **G&G Studies**

Revamped exploration strategy has been opted in the block. Mari Seismic Unit has been awarded contract for acquisition of 831 Line km 2D seismic data. Currently, acquisition is in progress and 411 Line km data has been recorded as of October 27, 2017. Purchase Requisition for designing of 3D seismic data from M/s KL Geophysics Limited has been raised. Purchase Requisition for Processing/ Reprocessing of 617 Line km newly acquired and ~2000 Line km vintage data has also been raised in favor of MSPC. 2D seismic data acquisition will help to identify prospects at SML level for drilling of exploratory wells or otherwise.

## **Ghauri Block**

### **G&G Studies**

Based on 3D seismic data interpretation and its integration with G&G data, second exploratory well Dharian-1 has been staked on ground on June 8, 2017 to test the multiple reservoirs from Cambrian to Eocene Age and to fulfil the commitment of Phase-II of exploration license. Further, 3D seismic data interpretation is in progress to firm-up additional prospects for drilling of exploratory wells.

## **Drilling of Exploratory Well, Dharian-1 in Ghauri Block**

Second exploratory well Dharian-1 in Ghauri Block is planned to be spud-in by end of December 2017. Currently, civil works and rig site preparation is in progress to spud-in the well during December 2017 which will be completed by September 2018. After finalizing well design and subsequent JV partner approvals, an order for the procurement of LLIs have been placed. LLIs delivery is expected by December 2017.

## **Operations at Ghauri X-1 Well**

After replacement / redressing of downhole Jet Pump in June 2017, Ghauri X-1 well is exhibiting stable behavior. Current production rate is 410 BOPD and cumulative well production has reached a value of 725,000 barrels as at the closing of September 30, 2017.

## **Sujawal Block**

### **G&G Studies**

Detailed structural interpretation of 728 Sq. km 3D seismic data has been completed. An in-house AVO/Inversion study coupled with Sujawal Deep-1 well data has been completed to further evaluate the

remaining hydrocarbon potential of the block as well as de-risking of identified prospects before placing of well.

### **Production Enhancement from Sujawal Field**

The first comprehensive maintenance of Sujawal field was executed from July 08 - 14, 2017. All the major maintenance and Booster Compressor integration jobs were completed well on time by proactive planning and effective execution of critical jobs.

Newly drilled and completed well Aqeeq-1 tie-in points were tagged at Sujawal central processing facility and entire pipeline laying / installation job has been completed. Gas supply from Aqeeq-1 well is likely to be commenced in November 2017 subject to GOP approval and Gas / Condensate allocation.

## **Peshawar East Block**

### **G&G Studies**

The Company has requested DGPC for provision of security clearance from concerned security agencies to undertake exploration activities in the block and has also been requested to allow time adjustment / compensation in initial phase of the license till grant of NOC. In addition, Ministry of Defence has also been requested to grant NOC/security clearance for entering into the area and to acquire seismic data.

## **Bannu West Block**

### **G&G Studies**

The Company is pursuing fast track exploration activities in Bannu West Block. Based on the results of 425 Line km 2D seismic data interpretation, 3D seismic designing has been completed at M/s KL Geophysics UK and its final report is awaited. TOR for acquisition of 3D and 2D seismic data has been prepared and process for the award of contract is in progress. Geo-mechanical study for first exploratory well is in progress.

IEE Study has been completed by M/s Halcrow and submitted to the concerned authorities for issuance of NOC.

## **NON-OPERATED BLOCKS**

### **Hala Block**

### **G&G Studies**

Reprocessing of merged 525 sq. km 3D seismic data has recently been completed while seismic inversion is in progress. Interpretation of newly processed 525 sq. km data is in progress to finalize location of sixth exploratory well Qamar X-1.

### **Zarbab X-1, Exploratory Well**

Zarbab X-1 exploratory well was spud-in on June 27, 2017. Well TD reached at 4147M as on July 28, 2017. The well flowed 0.3 MMSCFD gas with WHFP of 110 psi at 32/64" choke size. Based on testing results, well has been suspended for further evaluation.

## Kohlu Block

Exploration activities in the block are suspended due to security reasons.

## Kalchas Block

### G&G Studies

Bids for acquisition of about 306 Line km firm and 119.5 Line km contingent 2D seismic data were invited by the Operator. Five companies submitted the bids. Technical and financial evaluation of bids has been completed. Currently, award of contract to the successful bidder is in progress.

## Kohat Block

### G&G Studies

Kohat JV partners agreed to conduct reprocessing of 232 sq. km 3D seismic data over Tanda-Jabbi area from a third party to improve the data quality.

To develop consensus on drilling of Sheikhan South Prospect, JV partners want to have complete prospect inventory of the block prior to deciding the drilling of well.

## Shah Bandar Block

### G&G Studies

Operator proposed the well location of first exploratory well Benari X-1 on the Jhim South prospect. Accordingly, a technical workshop was held on September 29, 2017 to discuss the prospectivity of Jhim South prospect, well design, civil works options and economics. The operator will share the data for detailed review/evaluation.

## NEW VENTURES

The Company is consistently reviewing the data of exploration blocks of different E&P Companies for possible farm-in opportunities to enhance exploration portfolios for further augmenting the reserve led growth strategy.

PPL agreed to farm out 25% working interest of Bela West Block to MPCL. Further, negotiations between MPCL and PPL are in progress on a swap deal for acquisition of 35% working interest each in Kotri Block and Sujawal Block on point forward basis.

Negotiations with OGDCL for acquisition of working interests along with operatorship in Saruna Block are in progress.

Preparations are in-hand to finalize / sign Farm-out Agreement for transfer of Tullow's entire share in Bannu West Block (20%), Bolock-28 (95%) and Kalchas Block (30%) to MPCL.

In addition, MPCL and MOL Group have signed a Farm-out Agreement for transfer of MOL's 30% share of Ghauri Block to MPCL.

MPCL and MOL Group signed an MOU on October 6, 2017 for strategic cooperation with primary objective to formalize the intention of both Companies to evaluate future potential business opportunities in local & international upstream exploration and production projects.

### **International Blocks/Countries**

Company is also evaluating selected international blocks/countries for possible farm-in opportunities. Currently, preparations are in-hand to evaluate Oman blocks offered in bidding round 2017.

### **MARI SERVICES DIVISION (MSD)**

MSD is well poised to cater for growing services requirements, consisting of state of the art technology drilling rigs, 2D/3D seismic data acquisition unit, 2D/3D seismic data processing unit by maintaining world class quality as per international oilfield standards.

#### **Mari Seismic Unit (MSU)**

MSU has successfully acquired three projects for MPCL since 2013. It has started acquisition of 831 Line km 2D data in the challenging terrain of Sukkur Exploration licence w.e.f. August 26, 2017 and has acquired 411 Line km data as of October 27, 2017. The project is expected to complete by January 2018, with best quality data acquired.

MSU is currently geared up for 3D data acquisition in Bannu West block which is expected to commence in November/December 2017 subject to partners approval/award of contract.

#### **Mari Drilling Unit (MDU)**

Rig Mari 1 has been mobilized from Bhitai-3 to Azadi-1 well from September 22 to September 25 2017 and the well was spud on September 30, 2017 with target depth of  $\pm 2980$  meters.

Rig Mari 3 was mobilized from Aqeeq-1 exploration well in Sujawal Exploration Licence to Tipu-1 Exploration well in Mari D&PL. Tipu-1 Exploration well was spud on July 5, 2017 having target depth of  $\pm 3950$  meters. Rig Mari 3 has drilled 3679 meters as of September 30, 2017.

Rig Mari 2 (Skytop) is ready to drill PKL wells after the Up gradation/ commissioning and is scheduled to mobilize to Mari D&P once the de-risking has been done by Exploration department.

#### **Mari Seismic Processing Center (MSPC)**

MSPC is currently processing 2,500 Line km Time processing of seismic data from Sukkur Block and 1080 sq. km of 3D depth imaging of seismic data from Mari D&PL.

### **CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR)**

#### **CSR Budget (FY 2017- 2018)**

As per PCA, total budget allocation for social welfare schemes in the Company's operated JV blocks during FY 2017-18 is Rs. 29,495,289 which has been deposited in the respective Joint Accounts. Annual CSR Budget for Mari Field is Rs. 112 million and Rs. 40 Million has been allocated for other significant projects.



### **CSR at JV Blocks**

Social welfare schemes / contributions are undertaken as per the Company's Welfare Policy, in line with Social Welfare Guidelines issued by Directorate General of Petroleum Concessions in February 2017.

Projects have been identified and concerned DCs have been requested verbally and in writing to hold Social Welfare Committee meetings for utilization of Production Bonus and Obligatory Funds deposited in Joint Accounts with the respective DCs.

### **MPCL Youth Tennis Sponsorship Program**

MPCL has sponsored sports / players as part of its Corporate Social Responsibility. The sponsorship will give an opportunity to emerging players to further polish their talent, bringing laurels to the country and MPCL.

### **Free Medical Camps**

Regular Medical Camps organized at Sujawal, Zarghun, Ghauri and Halini are a significant feature of CSR activities executed by the Company, where the Specialist doctors including Medical, ENT, Skin, Surgical, Eye and Gynea specialists attend the medical camps.

## **ACKNOWLEDGEMENT**

The Board of Directors would like to express its appreciation for the efforts and dedication of all employees of the Company, which enabled the management to run the Company efficiently during the period resulting in continued production and supply of hydrocarbons to its customers.

For and on behalf of the Board



Islamabad  
October 31, 2017

Lt Gen Khalid Nawaz Khan, HI (M), SE, (Retd)  
Chairman

# Condensed Interim Balance Sheet (Un-Audited) AS AT SEPTEMBER 30, 2017


	Note	30.09.2017	30.06.2017
(Rupees in thousand)			
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>SHARE CAPITAL AND RESERVES</b>			
Authorized capital			
250,000,000 (June 30, 2017: 250,000,000) ordinary shares of Rs 10 each		2,500,000	2,500,000
1,059,000,100 (June 30, 2017: 1,059,000,100) preference shares of Rs 10 each		10,590,001	10,590,001
		13,090,001	13,090,001
Issued, subscribed and paid up capital	5	1,102,500	1,102,500
Undistributed percentage return reserve	6	392,691	496,436
Other reserves	7	11,190,001	11,190,001
Profit and loss account	8	16,223,023	12,748,733
		28,908,215	25,537,670
<b>NON CURRENT LIABILITIES</b>			
Long term financing	9	4,172,727	4,172,727
Deferred liabilities	10	7,668,259	7,483,812
		11,840,986	11,656,539
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Trade and other payables	11	65,471,854	55,191,169
Current maturity of long term financing		949,226	955,037
Interest accrued on long term financing		332,673	254,552
		66,753,753	56,400,758
<b>CONTINGENCIES AND COMMITMENTS</b>			
	12		
		107,502,954	93,594,967

The annexed notes 1 to 31 form an integral part of this condensed interim financial information.

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)  
Managing Director / CEO

Condensed Interim Balance Sheet (Un-Audited)  
AS AT SEPTEMBER 30, 2017

	Note	30.09.2017	30.06.2017
(Rupees in thousand)			
<b>ASSETS</b>			
<b>NON CURRENT ASSETS</b>			
Property, plant and equipment	13	12,876,909	12,688,670
Development and production assets	14	7,245,338	7,409,878
Exploration and evaluation assets	15	6,210,567	5,972,108
Long term loans, advances, deposits and prepayments		65,083	58,235
Deferred income tax asset		1,953,759	2,162,308
		28,351,656	28,291,199
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Stores and spares		892,119	1,015,000
Trade debts	16	63,503,575	54,426,085
Loans, advances, prepayments and other receivables	17	2,199,613	1,792,572
Short term investments	18	4,813,511	3,604,596
Income tax paid in advance		260,280	1,142,319
Cash and bank balances	19	7,482,200	3,323,196
		79,151,298	65,303,768
		107,502,954	93,594,967



Qaiser Javed  
Director

# Condensed Interim Profit and Loss Account (Un-Audited)

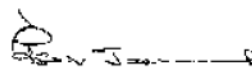
## For the Three Months Ended September 30, 2017

	Note	30.09.2017	30.09.2016
		(Rupees in thousand)	
Gross sales to customers	20	24,537,870	26,025,546
Gas development surcharge		3,109,535	6,286,451
General sales tax		2,893,925	3,693,617
Excise duty		478,803	456,539
Gas infrastructure development cess		8,720,129	8,326,000
		15,202,392	18,762,607
Sales - net		9,335,478	7,262,939
Royalty		1,187,246	908,658
		8,148,232	6,354,281
Operating expenses	21	1,931,564	1,576,864
Exploration and prospecting expenditure	22	245,272	475,259
Other charges		345,059	287,159
		2,521,895	2,339,282
		5,626,337	4,014,999
Other income/(expenses)	23	(358,641)	(37,015)
Operating profit		5,267,696	3,977,984
Finance income	24	119,347	25,782
Finance cost	25	295,950	198,122
Profit before taxation		5,091,093	3,805,644
Provision for taxation	26	1,477,998	1,039,974
Profit for the period		3,613,095	2,765,670
Earnings per share - basic and diluted			
Earnings per ordinary share (Rupees)	27	32.77	25.09
Distributable earnings per ordinary share (Rupees)	28	1.61	1.50

The annexed notes 1 to 31 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)  
Managing Director / CEO



Qaiser Javed  
Director

Condensed Interim Statement of Comprehensive Income (Un-Audited)  
For the Three Months Ended September 30, 2017

	30.09.2017	30.09.2016
	(Rupees in thousand)	
Profit for the period	3,613,095	2,765,670
Other comprehensive income	-	-
Total comprehensive income for the period	3,613,095	2,765,670

to 1 annexed notes The 31 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)  
Managing Director / CEO



Qaiser Javed  
Director

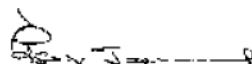
Condensed Interim Cash Flow Statement (Un-Audited)  
For the Three Months Ended September 30, 2017

	30.09.2017	30.09.2016
	(Rupees in thousand)	
<b>Cash flows from operating activities</b>		
Cash receipts from customers	15,462,489	23,481,889
Cash paid to the Government for Government levies	(6,246,120)	(17,311,039)
Cash paid to suppliers, employees and others	(2,728,784)	(4,527,114)
Income tax paid	(387,410)	(440,380)
Cash flow from operating activities	6,100,175	1,203,356
<b>Cash flows from investing activities</b>		
Capital expenditure	(854,856)	(600,596)
Interest received	128,751	28,386
Cash flow from investing activities	(726,105)	(572,210)
<b>Cash flows from financing activities</b>		
Long term financing repaid	(5,810)	(9,170)
Finance cost paid	(117)	(1,088)
Dividends paid	(224)	(180,613)
Cash flow from financing activities	(6,151)	(190,871)
<b>Increase in cash and cash equivalents</b>	5,367,919	440,275
Cash and cash equivalents at beginning of the period	6,927,792	626,154
Cash and cash equivalents at end of the period	12,295,711	1,066,429

The annexed notes 1 to 31 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)  
Managing Director / CEO



Qaiser Javed  
Director



## Condensed Interim Statement of Changes in Equity (Un-Audited) For the Three Months Ended September 30, 2017

	Issued, subscribed and paid up capital	Undistributed percentage return reserve	Other Reserves		Profit and loss account	Total
			Capital redemption reserve fund	Self Insurance Reserve		
	(Rupees in thousand)					
<b>Balance as at June 30, 2016</b>	<b>1,102,500</b>	<b>426,867</b>	<b>10,590,001</b>	<b>100,000</b>	<b>4,746,555</b>	<b>16,965,923</b>
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	2,765,670	2,765,670
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	2,765,670	2,765,670
Final dividend for the year ended June 30, 2016 @ Rs. 2.10 per share*	-	(112,234)	-	-	(119,291)	(231,525)
<b>Balance as at September 30, 2016</b>	<b>1,102,500</b>	<b>314,633</b>	<b>10,590,001</b>	<b>100,000</b>	<b>7,392,934</b>	<b>19,500,068</b>
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	6,370,524	6,370,524
Other comprehensive loss	-	-	-	-	(2,172)	(2,172)
	-	-	-	-	6,368,352	6,368,352
First interim cash dividend for the year ended June 30, 2017 @ Rs 3 per share *	-	-	-	-	(330,750)	(330,750)
Transfer from profit and loss account to undistributed percentage return reserve	-	181,803	-	-	(181,803)	-
Transfer from profit and loss account to self insurance reserve	-	-	-	500,000	(500,000)	-
<b>Balance as at June 30, 2017</b>	<b>1,102,500</b>	<b>496,436</b>	<b>10,590,001</b>	<b>600,000</b>	<b>12,748,733</b>	<b>25,537,670</b>
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	3,613,095	3,613,095
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	3,613,095	3,613,095
Final dividend for the year ended June 30, 2017 @ Rs. 2.20 per share* - note 6.1 *	-	(103,745)	-	-	(138,805)	(242,550)
<b>Balance as at September 30, 2017</b>	<b>1,102,500</b>	<b>392,691</b>	<b>10,590,001</b>	<b>600,000</b>	<b>16,223,023</b>	<b>28,908,215</b>

\* Distribution to owners - recorded directly in equity

The annexed notes 1 to 31 form an integral part of this condensed interim financial information.

Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)  
Managing Director / CEO

Kaiser Javed  
Director

# SELECTED EXPLANATORY NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION (UN-AUDITED)

For the Three Months Ended September 30, 2017

## 1. LEGAL STATUS AND OPERATIONS

Mari Petroleum Company Limited ("the Company") is a public limited company incorporated in Pakistan on December 4, 1984 under the Companies Ordinance, 1984. The shares of the Company are listed on the Pakistan Stock Exchange Limited. The Company is principally engaged in exploration, production and sale of hydrocarbons. The registered office of the Company is situated at 21 Mauve Area, 3rd Road, G-10/4, Islamabad.

## 2. STATEMENT OF COMPLIANCE

This condensed interim financial information of the Company for the three months period ended September 30, 2017 has been prepared in accordance with the requirements of the International Accounting Standard 34 "Interim Financial Reporting" and provisions of and directives issued under the repealed Companies Ordinance, 1984. In case requirements differ, the provisions or directives of the repealed Companies Ordinance, 1984 shall prevail.

The Companies Act, 2017 (the new Companies Act) was enacted and promulgated by the SECP on May 30, 2017. However, SECP has notified through Circular No. 23 of October 04, 2017 that companies whose financial year / period closes on or before December 31, 2017 shall prepare their annual / interim financial statements in accordance with the provisions of the repealed Companies Ordinance, 1984.

## 3. ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies and the methods of computation adopted in the preparation of this condensed interim financial information are the same as those applied in the preparation of the financial statements for the year ended June 30, 2017.

## 4. REVISION IN MARI WELLHEAD GAS PRICE FORMULA

The previous gas price mechanism for Mari field was governed by Mari Gas Well Head Price Agreement ("the Agreement") dated December 22, 1985 between the President of Islamic Republic of Pakistan and the Company. Effective July 1, 2014, the Agreement has been replaced with revised Mari Wellhead Gas Price Agreement (2015) ("Revised Agreement") dated July 29, 2015 in line with the Economic Coordination Committee (ECC) decision explained below:

Effective July 1, 2014, the cost plus wellhead gas pricing formula was replaced with a crude oil price linked formula which provides a discounted wellhead gas price to be gradually achieved in five years from July 1, 2014. Mari field wellhead gas price for the year has been determined in line with the revised formula as approved by ECC. The revised formula provides dividend distribution to be continued for next ten years in line with the previous cost plus formula. Accordingly, the shareholders are entitled to a minimum return of 30%, net of all taxes, on shareholders' funds which is to be escalated in the event of increase in the Company's gas or equivalent oil production beyond the level of 425 MMSCFD at the rate of 1%, net of all taxes, on shareholder's funds for each additional 20 MMSCFD of gas or equivalent oil produced, prorated for part thereof on annual basis, subject to a maximum of 45%. Any residual profits for the next ten years are to be reinvested for exploration and development activities in Mari field as well as outside Mari field.

	Note	30.09.2017	30.06.2017
<b>5. ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP CAPITAL</b>			
		<b>(Rupees in thousand)</b>	
24,850,007 (June 30, 2017: 24,850,007) ordinary shares of Rs 10 each issued for cash		<b>248,500</b>	248,500
11,899,993 (June 30, 2017: 11,899,993) ordinary shares of Rs 10 each issued for consideration other than cash		<b>119,000</b>	119,000
73,500,000 (June 30, 2017: 73,500,000) ordinary shares of Rs 10 each issued as bonus shares	<b>5.1</b>	<b>735,000</b>	735,000
		<b>1,102,500</b>	1,102,500

**5.1** As at September 30, 2017, 608,364 (June 30, 2017: 608,364) bonus shares have not been issued pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares.

## **6. UNDISTRIBUTED PERCENTAGE RETURN RESERVE**

	Note	Three months ended 30.09.2017	Year ended 30.06.2017
		<b>(Rupees in thousand)</b>	
Opening balance		<b>496,436</b>	426,867
Transferred from profit and loss account		-	181,803
Final dividend:			
for the year ended June 30, 2017	<b>6.1</b>	<b>(103,745)</b>	-
for the year ended June 30, 2016		-	(112,234)
Closing balance		<b>392,691</b>	496,436

**6.1** The Board of Directors in its meeting held on July 27, 2017 had proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2017 @ Rs 2.20 per share amounting to Rs 242.550 million, which was subsequently approved by the shareholders in Annual General Meeting held on September 26, 2017. Out of this, Rs 103.745 million has been appropriated out of undistributed percentage return reserve while the balance amount of Rs 138.805 million represents undistributed guaranteed return for the year ended June 30, 2017.

**6.2** The amount held in this reserve represents the balance of the percentage return reserve on Shareholders' Funds as referred to in the Revised Agreement.

	Note	30.09.2017	30.06.2017
<b>7. OTHER RESERVES</b>			
		<b>(Rupees in thousand)</b>	
Capital redemption reserve fund	7.1	10,590,001	10,590,001
Self insurance reserve	7.2	600,000	600,000
		<b>11,190,001</b>	<b>11,190,001</b>

#### 7.1 Capital Redemption Reserve Fund

This reserve was created for redemption of redeemable preference shares in the form of cash to the preference shareholders.

#### 7.2 Self Insurance Reserve

The Company has set aside a specific reserve for self insurance of general assets, vehicles and personal accident for security personnel.

	Note	30.09.2017	30.06.2017
<b>8. PROFIT AND LOSS ACCOUNT</b>			
		<b>(Rupees in thousand)</b>	
Undistributed return	8.1	177,322	138,805
Unappropriated balance		16,045,701	12,609,928
		<b>16,223,023</b>	<b>12,748,733</b>

8.1 This represents guaranteed return @ 44.36% per annum on shareholders' funds for three months ended September 30, 2017 (September 30, 2016 @ 43.18%).

	Note	30.09.2017	30.06.2017
<b>9. LONG TERM FINANCING</b>			
		<b>(Rupees in thousand)</b>	
Redeemable preference shares - unsecured	9.1	-	-
Long term loans - secured	9.2	4,172,727	4,172,727
		<b>4,172,727</b>	<b>4,172,727</b>

#### 9.1 Redeemable preference shares - unsecured

Non-voting, non-cumulative redeemable preference shares	121,954	127,764
Current maturity	(121,954)	(127,764)
	<b>-</b>	<b>-</b>

As at September 30, 2017: 5,335,946 preference shares (June 30, 2017: 5,335,946) have not been issued pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares. Further, 6,859,417 preference shares (June 30, 2017: 7,440,495) have not been claimed / redeemed by certain minority shareholders.

## 9.2 Long term loans - secured

	Note	Three months ended 30.09.2017	Year ended 30.06.2017
(Rupees in thousand)			
<b>Loan for infill wells</b>	<b>9.2.1</b>		
Opening balance		1,000,000	1,000,000
Current maturity of long term loans		(100,000)	(100,000)
		<b>900,000</b>	<b>900,000</b>
<b>Loan for exploration and development projects</b>	<b>9.2.2</b>		
Opening balance		4,000,000	-
Amount received during the period / year		-	4,000,000
		<b>4,000,000</b>	<b>4,000,000</b>
Current maturity of long term loans		(727,273)	(727,273)
		<b>3,272,727</b>	<b>3,272,727</b>
Long term loans - secured		<b>4,172,727</b>	<b>4,172,727</b>
Current maturity of long term loans		<b>827,273</b>	<b>827,273</b>

**9.2.1** A long term finance facility amounting to Rs 1,000 million has been availed from MCB Bank Limited for financing four infill wells in Mari D&P Lease Area (Habib Rahi Limestone Reservoir). The entire amount of facility was drawn on December 31, 2015. Mark-up for the said loan is to be paid semi-annually in arrears on the outstanding facility amount at six months KIBOR + 0.15% per annum. The mark-up rate has been revised downward to six months KIBOR + 0.10% per annum from December 31, 2016. The effective mark-up rate for the period ended September 30, 2017 was 6.24% (June 30, 2017: 6.23%) per annum. The loan is repayable in ten equal semi-annual installments after two years grace period from the date of first disbursement. The loan is secured by a pari passu charge by way of hypothecation over all present and future current and fixed assets (excluding land and building, petroleum reconnaissance and exploration licenses and development leases) of the Company amounting to Rs 1,334 million.

**9.2.2** A long term finance facility amounting to Rs 9,000 million has been availed from Habib Bank Limited for financing exploration and developmental projects to be carried out in various fields/blocks. An amount of Rs 4,000 million has been availed from the facility upto September 30, 2017. Mark-up is payable semi-annually in arrears on the outstanding facility amount at six months KIBOR + 0.05% per annum. The effective mark-up rate for the period ended September 30, 2017 was 6.20% (June 30, 2017: 6.14%) per annum. The loan is repayable in eleven equal semi-annual installments after six months grace period from the date of first disbursement. The loan is secured by a pari passu hypothecation charge and floating charge over all present and future current, movable and fixed assets (excluding land and building, petroleum reconnaissance and exploration licenses and development leases) of the Company amounting to Rs 12,000 million.

## 10. DEFERRED LIABILITIES

	30.09.2017	30.06.2017
	(Rupees in thousand)	
Provision for decommissioning cost	6,921,665	6,741,532
Provision for employee benefits - unfunded	518,559	506,794
Provision for compensated leave absences	223,589	207,195
Deferred income	4,446	28,291
	<b>7,668,259</b>	<b>7,483,812</b>

## 11. TRADE AND OTHER PAYABLES

Creditors	659,786	782,016
Accrued liabilities	2,116,405	2,591,509
Joint operating partners	1,482,414	1,143,668
Retention and earnest money deposits	63,771	61,644
Gratuity funds	48,763	180,733
Gas development surcharge	4,859,902	4,701,334
General sales tax	5,096,188	3,890,996
Excise duty	158,318	158,484
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	49,049,561	40,329,433
Royalty	213,500	153,704
Workers' Welfare Fund	1,183,105	1,109,854
Workers' Profit Participation Fund	271,808	61,787
Unclaimed dividend	17,256	17,274
Unpaid dividend	251,077	8,733
	<b>65,471,854</b>	<b>55,191,169</b>

## 12. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

### 12.1 Contingencies

Indemnity bonds given to Collector of Customs against duty concessions on import of vehicles amounted to Rs 5.23 million (June 30, 2017: Rs 5.23 million).

### 12.2 Commitments

	30.09.2017	30.06.2017
	(Rupees in thousand)	
Capital expenditure:		
Share in joint operations	4,500,160	4,961,303
Mari field, Mari Seismic Unit and Rigs	2,183,545	1,443,039
	<b>6,683,705</b>	<b>6,404,342</b>



**13. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT**

	30.09.2017	30.06.2017
	(Rupees in thousand)	
Opening book value	10,341,416	10,309,547
Movement during the period / year:		
Additions	65,784	1,004,885
Tangible assets transferred from exploration and evaluation assets	26,642	484,619
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(20,735)
Written down value of disposals	-	(1,626)
Depreciation charge	(378,752)	(1,435,274)
	(286,326)	31,869
	10,055,090	10,341,416
Add: Capital work in progress	1,107,454	703,867
Add: Stores and spares held for capital expenditure	1,714,365	1,643,387
Closing book value	12,876,909	12,688,670

**14. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS**

Opening book value	7,409,878	3,002,063
Movement during the period / year:		
Additions	-	1,408,770
Transfer from property, plant and equipment	-	96,486
Transfer from exploration and evaluation assets	-	3,845,980
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(196,555)
Amortization charge	(164,540)	(746,866)
	(164,540)	4,407,815
Closing book value	7,245,338	7,409,878

**15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS**

Opening book value	5,972,108	10,084,055
Movement during the period / year:		
Additions	358,394	2,364,373
Left over inventory transferred to stores and spares	-	(513,544)
Transfer to development and production assets	-	(3,845,980)
Tangible assets transferred to Property, plant and equipment	(26,642)	(484,619)
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(8,371)
Cost of dry and abandoned wells written off	(93,293)	(1,531,246)
Depreciation charge	-	(92,560)
	238,459	4,111,947
Closing book value	6,210,567	5,972,108

## 16. TRADE DEBTS

30.09.2017

30.06.2017

(Rupees in thousand)

### Due from related parties - considered good

Central Power Generation Company Limited	5,319,006	3,888,959
Foundation Power Company Daharki Limited	3,507,273	3,323,360
Fauji Fertilizer Company Limited	19,204,612	14,431,598
Sui Southern Gas Company Limited	885,657	1,235,478
Sui Northern Gas Pipelines Limited	499,039	406,141
Foundation Gas	1,268	1,268
	<b>29,416,855</b>	<b>23,286,804</b>

### Due from others - considered good

Engro Fertilizer Limited	5,726,806	4,908,487
Fatima Fertilizer Company Limited	27,194,218	25,035,199
Byco Petroleum Pakistan Limited	614,192	614,192
National Refinery Limited	27,312	36,518
Attock Refinery Limited	377,248	349,215
Pakistan Refinery Limited	37,122	31,553
EGAS (Private) Limited	-	56,266
Pak Arab Refinery Limited	18,264	21,316
Petrosin CNG (Private) Limited	91,558	86,535
	<b>63,503,575</b>	<b>54,426,085</b>

**16.1** Trade debts due from related parties are net of provision for doubtful debts amounting to Rs 238.00 million (June 30, 2017: Rs 238.00 million).

**16.2** Trade debts include Gas Infrastructure Development Cess (GIDC) withheld by customers amounting to Rs 46,229 million (June 30, 2017: Rs 38,420 million).

## 17. LOANS, ADVANCES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

30.09.2017

30.06.2017

(Rupees in thousand)

### Due from related parties

Interest accrued - Askari Bank Limited	6,445	4,515
--	-------	-------

### Due from others

Loans and advances	714,540	608,813
Receivables from joint operating partners	1,062,592	1,031,252
Short term prepayments	342,833	65,697
Interest accrued	31,365	42,516
Others	41,838	39,779
	<b>2,199,613</b>	<b>1,792,572</b>

## 18. SHORT TERM INVESTMENTS

Short term investments include Rs 400.00 million (June 30, 2017: Rs 700.00 million) held with Askari Bank Limited, a related party, at an average rate of 5.50% (June 30, 2017: 5.70%) per annum.

## 19. CASH AND BANK BALANCES

Cash and bank balances include Rs 4,605.94 million (June 30, 2017: Rs 1,402.80 million) held with Askari Bank Limited, a related party, at an average rate of 5.34% (June 30, 2017: 5.39%) per annum.

		30.09.2017	30.09.2016
20. GROSS SALES TO CUSTOMERS		(Rupees in thousand)	
Sale of:	20.1	23,928,221	25,413,131
Gas			
Crude Oil	20.2	512,860	530,540
Less: Transportation charges		22,403	18,949
		490,457	511,591
Condensate	20.3	110,393	95,872
Less: Transportation charges		3,049	4,075
		107,344	91,797
Own consumption		11,848	9,027
		24,537,870	26,025,546
20.1 This represents sale of gas as per detail below:			
Mari Field		22,060,706	23,784,207
Sujawal block		1,079,292	1,203,231
Hala block		283,915	256,136
Sukkur block		13,054	15,079
Karak block		210,406	32,155
Zarghun field		280,848	122,323
		23,928,221	25,413,131
20.2 This represents sale of crude oil as per detail below:			
Karak block		455,868	468,352
Ghauri block		56,992	62,188
		512,860	530,540
20.3 This represents sale of condensate as per detail below:			
Mari Field		30,861	21,143
Sujawal block		64,475	65,137
Hala block		13,556	8,783
Zarghun field		1,501	809
		110,393	95,872

20.4 Sale of gas includes sale from Sujawal, Hala, Sukkur, Karak and Zarghun blocks/fields invoiced on provisional prices. There may be adjustment in gross sales upon issuance of final wellhead prices notification by Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA).

## 21. OPERATING EXPENSES

	30.09.2017	30.09.2016
	(Rupees in thousand)	
Salaries, wages and benefits	961,025	810,158
Employee benefits	62,573	60,129
Rent, rates and taxes	68,075	30,686
Legal and professional services	4,821	1,203
Fuel, light, power and water	33,589	41,108
Maintenance and repairs	74,594	103,932
Insurance	10,337	17,568
Depreciation	240,660	241,832
Amortization	164,540	60,163
Employees medical and welfare	85,142	54,448
Field and other services	319,271	345,143
Travelling	24,843	12,046
Communications	4,325	5,892
Printing and stationery	2,963	9,205
Office supplies	3,596	1,754
Technical software	4,087	4,047
Auditor's remuneration and tax services	-	1,411
Mobile dispensary and social welfare	32,806	20,119
Training	28,645	9,120
Advertisement	2,143	825
Books and periodicals	200	207
Public relations and social activities	339	731
Reservoir Study and Production Logging	2,635	-
Directors' fee and expenses	2,835	2,784
Freight and transportation	5,499	4,886
Subscriptions	7,083	1,308
Miscellaneous	3,664	1,232
	<b>2,150,290</b>	<b>1,841,937</b>
Less: Recoveries from joint operating partners	<b>218,726</b>	<b>265,073</b>
	<b>1,931,564</b>	<b>1,576,864</b>

Operating expenses includes block-wise operating expenses as follows:

Sukkur block	10,308	9,568
Ghauri block	19,863	24,132
Hala block	48,221	50,688
Kohat block	702	29
Karak block	94,714	108,436
Sujawal block	51,620	70,741
Zarghun field	40,038	38,089
	<b>265,466</b>	<b>301,683</b>

**22. EXPLORATION AND PROSPECTING EXPENDITURE****30.09.2017****30.09.2016****Joint Operations****(Rupees in thousand)**

Cost of dry and abandoned wells written off

**93,293**

-

Prospecting expenditure

**151,979**

475,259

**245,272**

475,259

**23. OTHER INCOME / (EXPENSES)**

Mari Seismic Unit loss - net

**23.1****(200,422)**

(62,731)

Mari Drilling Unit (loss) / income - net

**23.2****(154,774)**

39,269

Mari Seismic Processing Centre loss - net

**23.3****(8,810)**

(18,191)

Line heaters rental income

**2,109**

1,045

Miscellaneous

**3,256**

3,593

**(358,641)**

(37,015)

**23.1 Break-up of Mari Seismic Unit loss - net is as follows:**Income:

Mari Seismic Unit income

-

51,518

Income on bank deposits

**183**

980

**183**

52,498

Less: Expenses

Operating expenses

**138,979**

42,973

Depreciation of property and equipment

**61,617**

72,228

Bank charges

**9**

28

**200,605**

115,229

**(200,422)**

(62,731)

**23.2 Break-up of Mari Drilling Unit (loss) / income - net is as follows:**Income:

Mari Drilling Unit rental income

-

63,387

Less: Expenses

Operating expenses

**126,992**

20,793

Depreciation of property and equipment

**27,782**

3,325

**154,774**

24,118

**(154,774)**

39,269

**23.3 Break-up of Mari Seismic Processing Centre loss - net is as follows:**Income:

Mari Seismic Processing Centre income

**11,394**

-

Less: Expenses

Operating expenses

**15,398**

13,385

Depreciation of property and equipment

**4,806**

4,806

**20,204**

18,191

**(8,810)**

(18,191)

	30.09.2017	30.09.2016
	(Rupees in thousand)	
<b>24. FINANCE INCOME</b>		
Interest income on bank deposits	73,175	25,782
Interest income on short term investments	46,172	-
	<b>119,347</b>	<b>25,782</b>
<b>25. FINANCE COST</b>		
Mark-up on long term financing - secured	78,238	15,703
Mark-up on short term running finance - secured	-	11,647
Unwinding of discount on provision for decommissioning cost	180,133	160,047
Exchange loss / (gain)	35,465	(8,165)
Interest on Workers' Profit Participation Fund	1,783	17,765
Bank charges	331	1,125
	<b>295,950</b>	<b>198,122</b>
<b>26. PROVISION FOR TAXATION</b>		
Current	1,269,449	972,212
Deferred	208,549	67,762
	<b>1,477,998</b>	<b>1,039,974</b>
	<b>30.09.2017</b>	<b>30.09.2016</b>
<b>27. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED</b>		
Profit for the period (Rupees in thousand)	3,613,095	2,765,670
Distributable earnings (Rupees in thousand)	177,322	165,095
Number of shares outstanding (in thousand)	10,250	110,250
Earnings per ordinary share (in Rupees)	32.77	25.09
Distributable earnings per ordinary share (in Rupees)	1.61	1.50
	<b>30.09.2017</b>	<b>30.09.2016</b>
<b>28. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES</b>		
	(Rupees in thousand)	
<b>Gross sale to related parties is as follows:</b>		
Foundation Power Company Daharki Limited (FPCDL)	1,592,856	2,369,637
Fauji Fertilizer Company Limited	9,628,738	9,736,811
Central Power Generation Company Limited	4,058,347	3,369,617
Sui Southern Gas Company Limited	1,653,693	1,588,278
Sui Northern Gas Pipelines Limited	1,083,671	699,329
<b>Line heaters rental income - FPCDL</b>	<b>2,109</b>	<b>1,045</b>
<b>Interest income on bank accounts - Askari bank limited</b>	<b>47,246</b>	<b>22,813</b>
<b>Interest income on short term investments - Askari bank limited</b>	<b>11,925</b>	<b>-</b>
<b>Remuneration of chief executive and key management personnel</b>	<b>1,043,254</b>	<b>991,488</b>
<b>Contribution to funded employee benefit plans</b>	<b>66,812</b>	<b>62,948</b>



## 29. OPERATING SEGMENTS

### 29.1 Basis of segmentation

The Company has following three strategic divisions based on the main types of activities, which are considered its reportable segments:

- i. Exploration and Production
- ii. Mari Seismic Unit
- iii. Mari Drilling Unit

### 29.2 Information about reportable segments

Information related to each reportable segment is set below. Segment profit / (loss) before tax is used to measure performance because management believes that this information is the most relevant in evaluating the results of the respective segment. Accordingly, information about segment assets and liabilities is not presented.

	Exploration and Production	Mari Seismic Unit	Mari Drilling Unit	Total
----- (Rupees in thousand) -----				
<b>Period ended September 30, 2017</b>				
Revenue from external customers	24,537,870	-	-	24,537,870
Inter-segment revenue	-	-	207,008	207,008
	24,537,870	-	207,008	24,744,878
Operating expenses	1,526,364	138,979	237,602	1,902,945
Depreciation and amortization	405,200	61,617	71,669	538,486
Cost of dry and abandoned wells written off	93,293	-	-	93,293
Other income / (expenses)	(3,445)	-	-	(3,445)
Finance income	119,347	183	-	119,530
Finance cost	295,950	9	-	295,959
<b>Profit / (loss) before taxation</b>	<b>5,446,289</b>	<b>(200,422)</b>	<b>(102,263)</b>	<b>5,143,604</b>
<b>Period ended September 30, 2016</b>				
Revenue from external customers	26,025,546	-	63,387	26,088,933
Inter-segment revenue	-	51,518	372,459	423,977
	26,025,546	51,518	435,846	26,512,910
Operating expenses	1,274,869	42,973	190,004	1,507,846
Depreciation and amortization	301,995	72,228	53,396	427,619
Other income / (expenses)	(13,553)	-	-	(13,553)
Finance income	25,782	980	-	26,762
Finance cost	198,122	28	-	198,150
<b>Profit / (loss) before taxation</b>	<b>3,829,106</b>	<b>(62,731)</b>	<b>192,446</b>	<b>3,958,821</b>

### 29.3 Reconciliation of segments' revenue and profit before taxation

	30.09.2017	30.09.2016
	(Rupees in thousand)	
i. Revenue from reportable segments	24,744,878	26,512,910
Elimination of inter-segment revenue - Mari Drilling Unit	(207,008)	(372,459)
Revenue of the Company	24,537,870	26,140,451
Revenue of the Company comprises:		
- Gross sales to customers	24,537,870	26,025,546
- Mari Seismic Unit - other income	-	51,518
- Mari Drilling Unit - other income	-	63,387
	24,537,870	26,140,451
ii. Profit before taxation from reportable segments	5,143,604	3,958,821
Elimination of inter-segment profit - Mari Drilling Unit	(52,511)	(153,177)
Profit before taxation of the Company	5,091,093	3,805,644

### 29.4 Other information

Revenue from external customers for products of the Company is disclosed in note 20.

Revenue from major customers of the Company constitutes 97% of the total revenue during the period ended September 30, 2017 (September 30, 2016: 97%).

### 30. CORRESPONDING FIGURES

Following changes have been made in corresponding figures to conform to current period's presentation:

Profit and loss account	(Rupees in thousand)
Exchange gain reclassified to "Finance Cost" from "Finance Income"	8,165

### 31. DATE OF AUTHORIZATION FOR ISSUE

This condensed interim financial information was authorized for issue by the Board of Directors of the Company on October 31, 2017.



Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad, HI (M), (Retd)  
MANAGING DIRECTOR / CEO



Qasier Javed  
Director

# ماڑی پیٹرولیم کمپنی لمیٹڈ

## ڈائریکٹرز کا جائزہ

ہم 30 ستمبر 2017ء کو ختم ہونے والی سہ ماہی پر ڈائریکٹرز کے جائزے کے ساتھ مالیاتی گوشوارے پیش کرنے پر خوشی محسوس کر رہے ہیں۔

## مالیاتی نتائج

پہلی سہ ماہی کے لیے مجموعی سیلز کی رقم 24,538 ملین روپے تھی جبکہ موجودہ سہ ماہی کے دوران مجموعی سیلز کی رقم 26,026 ملین روپے رہی۔ اس کی وجہ توانائی کے شعبے کے لیے قیمت فروخت اور کھاد کی صنعت کے لیے فیڈ گیس پر سیلز ٹیکس کی شرح میں کمی ہے۔ اس سہ ماہی کے لیے نیٹ سیلز 9,335 ملین روپے رہی جبکہ گزشتہ برس مماثل مدت کے دوران یہی رقم 7,263 ملین روپے تھی۔

اسی طرح پہلی سہ ماہی میں مالی معلومات کے اندر آپریٹنگ کے نتائج سے ظاہر ہے کہ اس عرصے میں 3,613 ملین روپے کا منافع ہوا جبکہ اس کے مقابلے میں موجودہ سہ ماہی میں کل منافع 2,766 ملین روپے تھا۔ خالص سیلز میں اضافہ اور تیل کی تلاش و متوقع اخراجات اور مالیاتی لاگت میں کمی مذکورہ منافع میں اضافے کی اہم وجوہات ہیں۔ یہ اضافہ جاری اخراجات، رائٹلی، ٹیکس کی ادائیگی میں اضافے اور مالی آمدن میں کمی سے کم ہوا۔

## آپریٹیشنز/منصوبے

کمپنی نے جولائی 2017ء سے ستمبر 2017ء کی مدت کے دوران اپنے تمام صارفین کو گیس کی بلا تعطل فراہمی جاری رکھی۔ ماڑی گیس فیلڈ سے صارفین کی ضروریات کے مطابق یومیہ MMSCF668 کی اوسط سے مجموعی طور پر 1,481 MMSCF61 گیس اور 5,221 خام تیل (57 بیرل روزانہ) نکالے گئے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران MMSCF645 یومیہ کی اوسط سے 59,348 MMSCF گیس اور 3,937 بیرل کنڈینسیٹ (43 بیرل یومیہ) نکالے گئے۔

علاوہ ازیں اس مدت کے دوران مشترکہ کاروباری معاہدہ جات کے ذریعے 117,128 بیرل خام تیل (1,273 بیرل یومیہ)، 17,438 بیرل کنڈینسیٹ (190 بیرل یومیہ) اور 3,231 MMSCF گیس (35 MMSCF یومیہ) کی پیداوار

فروخت ہوئی جبکہ اس مماثل مدت کے دوران گزشتہ سال 128,374 بیرل خام تیل (1,395 بیرل یومیہ) 14,856 بیرل کنڈینسیٹ (162 بیرل یومیہ) MMSCF3,163 گیس (34 MMSCF یومیہ) پیدا ہوئی اور اپنے صارفین کو فروخت کی گئی۔

کمپنی کے صارفین میں اینگرو فریلائزر لمیٹڈ (EFL)، فوجی فریلائزر کمپنی لمیٹڈ (FFC)، فاطمہ فریلائزر کمپنی لمیٹڈ (FFCL)، فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈہرہ لمیٹڈ (FPCDL)، سنٹرل پاور جنریشن کمپنی لمیٹڈ (CPGCL)، سوئی ناردرن گیس پائپ لائنز کمپنی لمیٹڈ (SNGPL)، سوئی سدرن گیس کمپنی لمیٹڈ (SSGCL)، انک ریفاؤنڈیشن، نیشنل ریفاؤنڈیشن لمیٹڈ، پاکستان ریفاؤنڈیشن لمیٹڈ، پاک، عرب ریفاؤنڈیشن لمیٹڈ، ای جی اے ایس (پرائیویٹ) لمیٹڈ، پیٹرون سی این جی (پرائیویٹ) لمیٹڈ اور فاؤنڈیشن گیس شامل ہیں۔

## تیل و گیس کی تلاش، منصوبہ جاتی اور ترقیاتی سرگرمیاں

2017-18 کے لیے کنوؤں (متصرف اور غیر متصرف) کی منصوبہ بندی

کمپنی نے کنوؤں کی کھدائی کا تسلسل اگلے سال میں بھی جاری رکھتے ہوئے 2017-18 کے لیے اپنے فعال اور غیر فعال بلاکس میں ریکارڈ 13 نئے کنوؤں کی کھدائی کا منصوبہ بنایا ہے جس کی تفصیل درج ذیل ہے:

## متصرف بلاکس

کنواں	قسم	بلاک / فیلڈ	حتمی / احتمالی	موجودہ درجہ
ٹیپو-1	آزمائشی	ماڑی فیلڈ	حتمی منصوبہ بندی	ٹیسٹ کرنے پر کنوؤں کے منبع سے نکلنے والے دباؤ @ 2153 Psi "40/64 پر بہاؤ کی شرح 15.5 MMSCFD تھی
شاہین (Appr)	تشخیصی	ماڑی فیلڈ	حتمی منصوبہ بندی	جگہ کی نشاندہی ہو چکی ہے

آزادی-1	آزمائشی	ماڑی فیلڈ	حتمی منصوبہ بندی	03 ستمبر کو کھدائی ہوئی اور پھر 27 اکتوبر 2017 تک 2,050 ایم تک ڈرلنگ ہو چکی ہے
بھٹائی-5	ترقیاتی	ماڑی فیلڈ	حتمی منصوبہ بندی	جگہ کی نشاندہی ہو چکی ہے
پراسپیکٹ - 3 (ایل)۔	آزمائشی	ماڑی فیلڈ	حتمی منصوبہ بندی	جنوری 2018 میں جگہ کی نشاندہی کر دی جائے گی
پی کے ایل	آزمائشی	ماڑی فیلڈ	حتمی منصوبہ بندی	مجموعی جائزے کے نتائج کی بنیاد پر جگہ پر نشان لگائیے جائیں گے
ڈھریاں-1	آزمائشی	غوری	حتمی منصوبہ بندی	جگہ کی نشاندہی ہو چکی ہے
سرغر-1	آزمائشی	کرک	حتمی منصوبہ بندی	فروری 2018 میں جگہ کی نشاندہی ہوگی
بولان ایسٹ	آزمائشی	زیارت	حتمی منصوبہ بندی	جگہ کی نشاندہی ہو چکی ہے

### غیر متصرف بلاکس

کنواں	قسم	بلاک / فیلڈ	حتمی / احتمالی	موجودہ درجہ
کوہاٹ	آزمائشی	کوہاٹ	احتمالی کنواں	تیسرے فریق کی طرف سے ڈیٹا پر نظر ثانی کے بعد اس کے امکانات کو حتمی شکل دی جائے گی
زرباب-I-X	آزمائشی	ہالہ	حتمی کنواں	ڈرلنگ کے بعد منصوبہ معطل کر دیا گیا
قمر-I-X	آزمائشی	ہالہ	حتمی کنواں	مقام پر نظر ثانی کی جارہی ہے
بیناری-I-X	آزمائشی	شاہ بندر	فرم کی منصوبہ بندی والا کنواں	پیداوار کے امکانات پر نظر ثانی جاری ہے

## سیسمک ڈیٹا کا حصول (متصرف اور غیر متصرف)

### متصرف بلاکس

کمپنی 850 مربع کلومیٹر کا تھری ڈی سیسمک ڈیٹا (حتی)، 902 لائن کلومیٹر (حتی) کا ٹو ڈی ڈیٹا اور 314 لائن کلومیٹر (احتالی) کا ڈیٹا حاصل کرنے کی منصوبہ بندی کر رہی ہے جس کی تفصیلات درج ذیل ہیں:

#### سکھر بلاک:

منصوبہ: 617 لائن کلومیٹر (حتی) اور 214 لائن کلومیٹر (احتالی):  
عملی طور پر: 27 اکتوبر 2017 تک 411 لائن کلومیٹر کا ٹو ڈی سیسمک ڈیٹا حاصل کیا جا چکا ہے۔

#### بنوں ویسٹ بلاک:

منصوبہ: 3D: 850 مربع کلومیٹر (حتی)  
2D: 285 لائن کلومیٹر (حتی) اور 100 لائن کلومیٹر (احتالی)

### غیر متصرف

کلچاس بلاک میں 306 لائن کلومیٹر (حتی) اور 119.5 لائن کلومیٹر (احتالی) کا ٹو ڈی ڈیٹا حاصل کرنے کی منصوبہ بندی ہو چکی ہے۔

## ماڈی D&P لیز

### G&G جائزہ

ماڈی D&P لیز میں تھری ڈی سیسمک ڈیٹا کے حصول کے بعد آزمائشی، تشخیصی اور ترقیاتی امکانات کے تعین کے لیے انتہائی احتیاط سے ایک حکمت عملی مرتب کی گئی ہے جس پر زور و شور سے عمل جاری ہے درج ذیل سرگرمیاں تحقیق بھی جاری ہے:-

میسرز جیو سائنس ویلز، برطانیہ میں تیسرے فریق کی گرافک تحقیق جاری ہے تاکہ زیریں گورود B اور SUL/SML لیوئز پر گرافک استعداد کار / نئی کا جائزہ لیا جاسکے اور اس کے ساتھ کمپنی میں اندرونی سطح پر بھی جائزے کا کام جاری ہے۔

سیسٹمک حوالوں کے ذریعے چلتان فارمیشن میں فریکچر نیٹ ورک کے لیے Sweet Spot کی نشاندہی کا کام بھی جاری ہے۔

سیمر فارمیشن میں ٹھوس ریت کی استعداد کار کا مکمل جائزہ لینے اور کسی حتمی نتیجے پر پہنچنے کے لیے ٹیپو-1 کنویں پر کورا اور ایڈوانس وائر لائن لاگڑ حاصل کئے جارہے ہیں۔

پہلے سے پیداوار دینے والے لیولز جیسا کہ SUL/SMLHRL اور لوئر گورو B سینڈ کے لیے کورڈ ٹیا، اے وی او انورژن اور سیسٹمک حوالوں جیسی جدید تکنیک اپنائی گئی ہیں۔

### ٹیپو-1 آزمائشی کنواں

D & P L ماڑی میں ٹیپو-1 آزمائشی کنویں پر ابتدائی کھدائی 05 جولائی 2017 کو شروع ہوئی تھی تاکہ لوئر گورو B سینڈ میں ہائیڈروکاربن کی استعداد کے جائزے اور سومبر فارمیشن میں ٹھوس ریت کے جائزے کے لیے ڈیٹا اکٹھا کیا جاسکے۔ چلتان لائم اسٹون میں یہ کنواں 03 اکتوبر 2017 تک اپنے ہدف گہرائی 3,936M(TD) تک پہنچ گیا تھا۔

ٹیسٹ کرنے پر کنویں کے منبع سے نکلنے والے دباؤ 40/64 @ 2635 Psi پر گیس کے بہاؤ کی شرح 21.4 MMSCFD تھی۔

### آزادی-1 آزمائشی کنواں

D & P L ماڑی میں آزادی-1 آزمائشی کنویں کی ابتدائی کھدائی 30 ستمبر 2017 کو ہوئی تھی تاکہ لوئر گورو B سینڈ میں 2,980M+ گہرائی تک ہائیڈروکاربن کی استعداد کو ٹیسٹ کیا جاسکے۔ 27 اکتوبر 2017 تک کنویں کی 2,050M تک کھدائی ہو چکی ہے اور مزید ڈرلنگ جاری ہے۔ یہ کنواں دسمبر 2017 تک مکمل ہونے کا امکان ہے۔

### بھٹائی-5 ترقیاتی کنواں

D & P L ماڑی میں 29 اگست 2017 کو بھٹائی-5 ترقیاتی کنویں کے مقام کی نشاندہی کی جا چکی ہے جو ممکنہ طور پر بھٹائی حصے سے SML اور SUL کے ذخائر سے استفادہ کرے گا اور اس سے گیس کی پیداوار بڑھے گی۔ کنویں کی کھدائی جنوری 2018 کے دوران



شروع ہونے کا امکان ہے۔

## شاہین-2 تشخیصی کنواں

D&PL ماڈی میں 29 اگست 2017 کو شاہین-2 تشخیصی کنویں کی نشاندہی ہو چکی ہے جس کا مقصد SML اور SUL لیولز پر شاہین حصے کی تشخیص ہے۔ کنویں کی کھدائی فروری 2018 میں شروع ہونے کا امکان ہے

## ماڈی فیلڈ ڈہر کی میں پیداوار میں اضافہ

مذکورہ وقت کے دوران صرف ایک دن کے علاوہ پیداوار میں اضافے کے بیچ مارک 577.5 MMSCFD کا ہدف حاصل کیا گیا۔ ایم/ایس اینگروفر ٹیلانز رز نے پلانٹ-1 کو دو ماہ تک بند رکھا جس کی وجہ سے اضافی پیداوار کے بیچ مارک کے حصول میں مشکل پیش آئی لیکن کمپنی دوسرے صارفین کے ساتھ موثر رابطے کے ذریعے اس معاملے سے نمٹنے میں کامیاب رہی۔

## زرغون ساؤتھ D&P لیزز

### زرغون فیلڈ میں پیداواری سرگرمیاں

اس عرصے کے دوران زرغون ساؤتھ فیلڈ کے تینوں کنوؤں سے پیداوار جاری رہی۔ فیلڈ سیلز گیس کا حجم اوسطاً 14.5 BCF کے مطابق ہے۔

ZS-3 کنویں کو دباؤ کی مختلف سطحوں پر جانچا گیا جس سے اس بات کی مزید تصدیق ہوئی کہ کنویں کی استعداد معاہدے کے تقاضوں کے مطابق ہے۔

## متصرف بلاکس

### زیارت بلاک

### G&G جائزہ

220 لائن کلومیٹر کے ٹوڈی سیمک ڈیٹا کی تفہیم کا کام مکمل ہو چکا ہے۔ اس تفہیم اور اشتراک کی بنیاد پر بلاک کے اندر آزمائشی کنویں (بولان ایسٹ-1) کے مقام کے تعین کو حتمی شکل دے کر زمین پر اس کی نشاندہی کر دی گئی ہے۔ مذکورہ آزمائشی کنویں کا جیو

مکینیکل جائزہ بھی مکمل کر لیا گیا ہے۔

زیارت بلاک میں آزمائشی کنویں بولان ایسٹ-1 کی ڈرلنگ

بولان ایسٹ-1 زیارت بلاک میں تیسرا آزمائشی کنواں ہے جس کی زمین پر نشاندہی 7 ستمبر 2017 کو کی گئی اور اس کا مقصد ڈنگاں، مغل کوٹ اور چلتان فارمیشنز میں  $\pm 1,550M$  کی گہرائی تک ہائیڈروکاربن کی استعداد کا جائزہ لینا تھا۔ اس وقت سائٹ کی تیاری اور مارچ 2018 میں کنویں کی کھدائی کے لیے تیاریاں جاری ہیں۔

کنویں کی ڈیزائننگ اور ڈرلنگ کی منصوبہ بندی کا کام مکمل کر لیا گیا ہے۔ دستیاب ذخیرے سے LLIs کو استعمال کیا جائے گا جبکہ جن LLIs کی کمی ہے ان کی خریداری کا عمل بھی جاری و ساری ہے۔

کرک بلاک

G&G جائزہ

ملائیشیا میں M/s CGG میں PSDM لیول تک 527 لائن کلومیٹر کے ٹو ڈی اور 37.5 لائن کلومیٹر وسیع لائن کے سیمسم ڈیٹا کی ری پراسیڈنگ ہے جس کی ان ہاؤس تفہیم کی جائے گی۔ کمپنی پراسیڈنگ کرنے والے ادارے کے ساتھ قریبی رابطے میں ہے تاکہ ڈیٹا کے معیار کو متاثر کئے بغیر کام کی بروقت تکمیل ہو سکے۔ اس کی بنیاد پر سرعہ کی استعداد کا تعین کیا جا رہا ہے تاکہ ممکنہ طور پر آزمائشی کنویں کی ڈرلنگ ہو سکے۔

کالاباغ-1A دریافت کی ترقی

کالاباغ-1A کنویں سے 14 جون 2017 کو پیداوار شروع ہوئی تھی۔ M/s SNGPL کو گیس اور M/S ARL کو کنڈینسیٹ کی فراہمی جاری ہے۔ کنویں سے 5.8 MMSCFD گیس اور 220 بیرل کنڈینسیٹ کی پیداوار جاری ہے۔ شروع میں فیلڈ سرگرمیاں کرائے کی پراسیڈنگ مرکز (facility) اور معاون اجزاء (auxiliaries) کے ساتھ شروع کی گئی تھیں لیکن JV پارٹنر کی منظوری کے بعد یہ سرگرمیاں JV کے اپنے اثاثوں سے مکمل کی جائیں گی جس سے فیلڈ میں سرگرمیوں پر اٹھنے والی لاگت میں کمی آئے گی۔

## ہالینی فیلڈ میں سرگرمیاں

ہالینی ڈیپ-1 کنویں سے فطری طریقے سے پیداوار جاری ہے جبکہ ہالینی 1-x کنویں کو مصنوعی گیس لفٹ کے ذریعے چلایا جا رہا ہے۔ ان دونوں کنوؤں سے تقریباً BOPD1,570 اور MMSCFD2.4 منسلک گیس کی پیداوار حاصل ہو رہی ہے۔

اگرچہ گیس لفٹ کا کام بہت ہی حساس نوعیت کا ہوتا ہے لیکن کمپنی نے معیاری صنعتی طریقہ کار برقرار رکھتے ہوئے مشین کی عدم دستیابی کی وجہ سے پیداوار میں کوئی کمی نہیں ہونے دی۔

## سکھر بلاک

### G&G جائزہ

اس بلاک میں جائزے کی نظر ثانی شدہ حکمت عملی اپنائی گئی ہے۔ ماڈی سیسمک یونٹ سے 831 لائن کلومیٹر ٹو ڈی سیسمک ڈیٹا اکٹھا کرنے کا معاہدہ کیا گیا ہے۔ اس وقت ڈیٹا کا حصول جاری ہے اور 27 اکتوبر 2017 تک 411 لائن کلومیٹر کا ڈیٹا حاصل کیا جا چکا ہے۔ M/s KL جیوفزکس لمیٹڈ سے تھری ڈی سیسمک ڈیٹا کی ڈیزائننگ خریدنے کی درخواست دی جا چکی ہے۔ جبکہ 617 لائن کلومیٹر کے نئے حاصل کردہ اور 2000 لائن کلومیٹر کے وینچ ڈیٹا کی پراسسنگ / اری پراسسنگ کی درخواست MSPC کے حق میں دی گئی ہے۔ ٹو ڈی سیسمک ڈیٹا کے حصول سے SML لیول کی استعداد کی نشاندہی کرنے میں مدد ملے گی جس کی بنیاد پر آزمائشی کنویں کھودنے یا نہ کھودنے کا فیصلہ ہوگا۔

## غوری بلاک

### G&G جائزہ

8 جون 2017 کو تھری ڈی سیسمک ڈیٹا کی تفہیم اور اس کے G&G ڈیٹا میں انضمام کی بنیاد پر دوسرے آزمائشی کنویں ڈہریاں-1 کی زمین پر نشاندہی کردی گئی ہے تاکہ کمبریاں سے Eocene Age تک وسیع ذخائر کو ٹیسٹ کیا جاسکے اور ایکسپلوریشن لائسنس کے فیز ٹو سے وابستگی کی تکمیل ہو سکے۔ مزید یہ کہ تھری ڈی سیسمک ڈیٹا کی تفہیم کا کام بھی جاری ہے تاکہ آزمائشی کنوؤں کی ڈرلنگ کے اضافی امکانات کو یقینی بنایا جاسکے۔

غوری بلاک میں آزمائشی کنویں ڈھریاں-1 کی ڈرلنگ

غوری بلاک میں دوسرے آزمائشی کنویں ڈھریاں-1 کی کھدائی دسمبر 2017 تک شروع کئے جانے کی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔ اس وقت سول ورک اور رگ سائٹ کی تیاری جاری ہے تاکہ دسمبر 2017 کے دوران کنویں کی کھدائی ہو سکے۔ یہ کھدائی ستمبر 2018 تک مکمل کر لی جائے گی۔ کنویں کے ڈیزائن کو حتمی شکل دینے اور JV پارٹنر کی منظوریاں حاصل کرنے کے بعد LLI کی خریداری کیلئے آرڈر دے دیا گیا ہے اور LLI کی فراہمی دسمبر 2017 تک متوقع ہے۔

غوری-1 x کنویں پر سرگرمیاں

جون 2017 میں ڈاؤن ہول جیٹ پمپ کی تبدیلی / مرمت کے بعد غوری-1 x کنویں پر سرگرمیاں مستحکم ہیں۔ پیداوار کی موجودہ شرح BOPD 410 ہے اور کنویں کی مجموعی پیداوار 30 ستمبر 2017 تک بقدر 725,000 بیرل ہو گئی ہے۔

سجاول بلاک

G&G جائزہ

782 مربع کلومیٹر تھری ڈی سیمک ڈیٹا کی تفصیلی ڈھانچہ جاتی تفہیم کا کام مکمل ہو گیا ہے۔ ایک ان ہاؤس AVO/Inversion جائزہ بشمول سجاول ڈیپ-1 مکمل کر لیا گیا ہے تاکہ بلاک کے باقی ماندہ ہائیڈروکاربن کی استعداد کا جائزہ لینے کے ساتھ کنویں کی تنصیب سے پہلے نشاندہی شدہ امکانات میں خطرے کا عنصر ختم (de-risking) کیا جاسکے۔

سجاول فیلڈ سے پیداوار میں اضافہ

سجاول فیلڈ کی دیکھ بھال اور بحالی کا کام 8 تا 14 جولائی 2017 کو کیا گیا۔ بحالی اور بوسٹر کپریسر انٹی گریشن سے متعلقہ تمام کام بھی عملی منصوبہ بندی اور نازک کاموں کی انجام دہی سے بروقت مکمل کر لئے گئے۔

عقیق-1 جس کی ڈرلنگ اور تکمیل حال ہی میں کی گئی ہے اس کے ٹائی ان پوائنٹس کو سجاول سینٹرل پراسیسنگ فیلڈ میں ٹیگ کیا گیا اور ساری پائپ لائن بچھانے / تنصیب کا کام مکمل ہو چکا ہے۔ عقیق-1 سے گیس کی سپلائی نومبر 2017 تک شروع ہونے کا امکان ہے جسے GOP سے منظوری اور گیس / کنڈینسیٹ مختص کرنے کی ضرورت ہوگی۔

پشاور ایسٹ بلاک

G&G جائزہ

کمپنی نے اس بلاک میں جائزے کی سرگرمیاں شروع کرنے کے لیے DGPC سے درخواست کی ہے کہ متعلقہ سیکورٹی ایجنسیوں سے کلیئرنس حاصل کی جائے اور یہ درخواست بھی کی گئی ہے کہ این او سی ملنے تک لائسنس کی ابتدائی مدت میں وقت کی ایڈجسٹمنٹ / تلافی کی اجازت دی جائے۔ مزید برآں یہ کہ وزارت دفاع سے بھی درخواست کی گئی ہے کہ علاقے میں داخلے اور سیمک ڈیٹا کے حصول کے لیے این او سی / سیکورٹی کلیئرنس دی جائے۔

بنوں ویسٹ بلاک

G&G جائزہ

کمپنی بنوں ویسٹ بلاک میں جائزے کی سرگرمیوں کو تیز رفتاری سے مکمل کر رہی ہے۔ 425 لائن کلومیٹر کے ٹو ڈی سیمک ڈیٹا کی تفہیم کے نتائج کی بنیاد پر KL M/S چیوفزکس، برطانیہ میں تھری ڈی سیمک ڈیزائننگ کا عمل مکمل ہو چکا ہے اور اس کی حتمی رپورٹ کا انتظار ہے۔ تھری ڈی اور ٹو ڈی سیمک ڈیٹا کے حصول کے لیے TOR تیار کر لیا گیا ہے اور اس حوالے سے معاہدہ (کنٹریکٹ) کرنے کا عمل بھی جاری ہے۔ پہلے آزمائشی کنویں کے لیے جیو میکینکل جائزہ بھی جاری ہے۔

M/S Halcrow کی طرف سے IEE جائزہ مکمل کر لیا گیا ہے اور اسے این او سی کے حصول کے لیے متعلقہ حکام کے حوالے بھی کر دیا گیا ہے۔

غیر متصرف بلاکس

ہالہ بلاک

G&G جائزہ

ملحقہ 525 مربع کلومیٹر تھری ڈی سیمک ڈیٹا کی ری پراسیڈنگ کا عمل حال ہی میں مکمل کیا گیا ہے جبکہ سیمک inversion کا عمل جاری ہے۔ چھٹے آزمائشی کنویں قمر 1-x کے مقام کو حتمی شکل دینے کے لیے 525 مربع کلومیٹر کے نئے پراسیس کردہ ڈیٹا کی تفہیم کا کام بھی جاری ہے۔

## زرباب 1-x آزمائشی کنواں

زرباب 1-x آزمائشی کنویں کی کھدائی 27 جون 2017 کو شروع ہوئی تھی۔ 28 جولائی 2017 کو ہدف کھدائی TD 4147M تک پہنچ گیا۔ "110 psi at 32/64" دباؤ کے WHFP کے ساتھ کنویں کا بہاؤ 0.3 MMSCFD تھا۔ ٹیسٹ کے نتائج کی بنیاد پر مزید جائزے کے لیے کنویں پر سرگرمیاں معطل کر دی گئی ہیں۔

## کوہلو بلاک

سیکیورٹی وجوہات کی بنیاد پر تلاش کی سرگرمیاں بند کر دی گئی ہیں۔

## کلچاس بلاک

### G&G جائزہ

آپریٹر نے 306 لائن کلومیٹر کے حتمی اور 119.5 لائن کلومیٹر احتمالی کے ٹوڈی ڈیٹا کے حصول کے لیے بولی مانگی تھی۔ پانچ کمپنیوں نے بولی لگائی۔ ان بولیوں کا فنی اور مالی جائزہ مکمل ہو گیا ہے۔ اس وقت کامیاب بولی دہندہ سے معاہدہ کرنے کا عمل جاری ہے۔

## کوہاٹ بلاک

### G&G جائزہ

کوہاٹ JV پارٹنرز نے ٹانڈاجی علاقے میں 232 مربع کلومیٹر تھری ڈی سیمک ڈیٹا کی ری پراسینگ تیسرے فریق سے کرانے کا فیصلہ کیا ہے تاکہ ڈیٹا کے معیار کو بہتر بنایا جاسکے۔

شیخان ساؤتھ پراسپیکٹ کی ڈرلنگ پر اتفاق رائے پیدا کرنے کے لیے، JV پارٹنرز چاہتے ہیں کہ کنواں کھودنے سے پہلے اس امکانی ذخیرے (prospect inventory) کا تعین مکمل ہو جائے۔

## شاہ بندر بلاک

### G&G جائزہ

آپریٹر نے جھیم ساؤتھ پراسپیکٹ پر پہلے آزمائشی کنویں بیناری 1-x کے مقام کی تجویز دی ہے۔ اس تجویز کے

مطابق 29 ستمبر 2017 کو ایک فی ورکشاپ کا اہتمام یا گیا تاکہ جھیم ساؤتھ پراسپیکٹ کی امکانی حیثیت، کنویں کے ڈیزائن، سول کاموں کی آپشنز اور معاشیات پر بات ہو سکے۔ آپریٹس بارے میں ڈیٹا نظر ثانی/جائزے کے لیے شیئر کرے گا۔

## نئے منصوبے

کمپنی مختلف E & P کمپنیوں کے جائزہ بلاکس کے ڈیٹا پر مسلسل نظر ثانی کر رہی ہے تاکہ ذخائر کی بنیاد پر ترقی کی حکمت عملی کو مزید مستحکم کرنے کے لیے مزید منصوبے لیز پر حاصل کر کے جائزے کے اثاثوں portfolios کو بڑھایا جاسکے۔ PPL نے بیلا ویسٹ بلاک کے مفاد کار کا 25 فیصد MPCL کو دینے پر اتفاق کیا ہے۔ پیشرفت کی بنیاد پر کوٹری بلاک اور سجاول بلاک میں 35 فیصد مفاد کار پر تبادلے کے معاہدے کے لیے MPCL اور PPL کے درمیان مزید مذاکرات بھی جاری ہیں۔

سورانہ بلاک میں آپریٹس اور مفاد کار کے حصول کے لیے OGDCL کے ساتھ بھی مذاکرات جاری ہیں۔

تلولو Tullow کے تمام حصے کو بنوں ویسٹ بلاک (20 فیصد)، بلاک-28 (95 فیصد) اور کلچاس بلاک (30 فیصد) کو منتقل کرنے کے لیے معاہدہ حتمی شکل دیئے جانے اور منظوری کے لیے تیار ہے۔

مزید یہ کہ MPCL اور MOL گروپ نے غوری بلاک میں MOL کے 30 فیصد حصے (شیئر) کو MPCL کو منتقل کرنے کے معاہدے پر دستخط کر دیئے ہیں۔

MPCL اور MOL گروپ نے 6 اکتوبر 2017 کو ایک مفاہمتی یادداشت MOU پر بھی دستخط کئے جس کے تحت دونوں کمپنیاں اسٹریجک تعاون کریں گی جس کا پہلا مقصد دونوں کمپنیوں کی طرف سے مستقبل میں مقامی اور عالمی سطح پر تلاش اور پیداواری پراجیکٹس کے کاروباری مواقع کا جائزہ لینے کے ارادے کو رسمی شکل دینا ہے۔

## عالمی بلاکس/ممالک

کمپنی لیز کے ممکنہ مواقع کی تلاش میں منتخب عالمی بلاکس/ممالک کا بھی جائزہ لے رہی ہے۔ اس وقت اومان بلاکس کا جائزہ لینے کی تیاریاں بھی موجود ہیں جو 2017 میں بولی کے لیے پیش کئے گئے ہیں۔



### ماڈی سروس ڈویژن (MSD)

MSD سے سروس کی بڑھتی ہوئی ضروریات پوری کرنے کے لیے تیار ہے جن میں جدید ٹیکنالوجی سے لیس ڈرلنگ رگز، سیمک ڈیٹا یونٹ، ٹوڈی / تھرڈی ڈی سیمک ڈیٹا پراسیسنگ یونٹ شامل ہیں اور یہ تیل کے شعبے کے عالمی معیارات کے مطابق سرانجام دیا جائے گا۔

### ماڈی سیمک یونٹ (MSU)

MSU نے 2013 سے MPCL کے لیے تین منصوبے کامیابی سے حاصل کئے ہیں۔ اس نے سکھرا ایکسپلوریشن لائسنس کے مشکل علاقے میں 831 لائن کلومیٹر ٹوڈی ڈیٹا کے حصول کی کوشش شروع کر دی ہے جو کہ 26 اگست 2017 سے موثر ہے اور 27 اکتوبر 2017 تک 411 لائن کلومیٹر ڈیٹا حاصل کیا جا چکا ہے۔ یہ منصوبہ بہترین معیاری ڈیٹا کے حصول کے ساتھ جنوری 2018 تک مکمل ہونے کا امکان ہے۔

MSU اس وقت بنوں ویسٹ بلاک میں تھری ڈی ڈیٹا کے حصول کی تیاری کر رہا ہے جو کہ نومبر / دسمبر 2017 تک شروع ہونے کا امکان ہے۔ یہ کام پارٹنرز کی منظوری / معاہدے کے بعد ہوگا۔

### ماڈی ڈرلنگ یونٹ (MDU)

رگ ماڈی 1 کو 22 ستمبر سے 25 ستمبر 2017 کے دوران بھٹائی -3 سے آزادی -1 کنویں پر منتقل کیا گیا اور کنویں کی کھدائی 30 ستمبر 2017 کو ہوئی جس کا گہرائی ہدف 2980 ± میٹر تھا۔

رگ ماڈی 3 کو سجاد ایکسپلوریشن لائسنس میں عقیق -1 کنویں سے ماڈی D&PL میں ٹیپو -1 آزمائشی کنویں پر منتقل کیا گیا۔ ٹیپو -1 آزمائشی کنواں 5 جولائی 2017 کو کھودا گیا تھا جس کا گہرائی ہدف 3950 - / + میٹر تھا۔ رگ ماڈی 3 نے 30 ستمبر 2017 تک 3679 میٹر تک ڈرلنگ کر لی تھی۔

رگ ماڈی 2 (سکائی ٹاپ) اپ گریڈیشن / تنصیب کے بعد PKL کنوؤں کی ڈرلنگ کے لیے تیار ہے اور ایکسپلوریشن ڈیپارٹمنٹ کی طرف سے خطرات ختم کئے جانے کے بعد یہ ماڈی D&P منتقل ہونے کے لیے تیار ہے۔

## ماڈی سیمک پروسیڈنگ سینٹر (MSPC)

MSPC اس وقت سکھر بلاک سے حاصل کردہ 2500 لائن کلومیٹر ناٹم سیمک ڈیٹا اور ماڈی D&PL کے 1080 مربع کلومیٹر کے سیمک ڈیٹا کی تھری ڈی امیجنگ کو پروسیس کر رہا ہے۔

## کاروباری سماجی ذمہ داری (CSR)

### CSR بجٹ (مالی سال 2017-2018)

جن JV بلاکس میں کمپنی کی سرگرمیاں جاری ہیں وہاں سماجی بہبود کی سکیموں کے لیے PCA کے مطابق مالی سال 2017-18 کے لیے 29,495,289 روپے کا بجٹ مختص کیا گیا ہے جو کہ متعلقہ مشترکہ اکاؤنٹس میں جمع کروا دیا گیا ہے۔ ماڈی فیلڈ کے لیے سالانہ CSR بجٹ 112 ملین روپے ہے جبکہ دیگر اہم منصوبوں کے لیے 40 ملین روپے مختص کئے گئے ہیں۔

### JV بلاکس میں CSR

کمپنی کی ویلفیئر پالیسی کے تحت سماجی بہبود کی سکیموں پر عمل کیا گیا ہے۔ یہ کام ڈائریکٹوریٹ جنرل آف پٹرولیم کنسیشنز کی جانب سے فروری 2017 میں جاری کردہ سماجی بہبود کے رہنما اصولوں کے مطابق انجام دیا گیا ہے۔

اس حوالے سے منصوبوں کی نشاندہی کی گئی اور متعلقہ DCs سے زبانی اور تحریری طور پر کہا گیا کہ وہ سماجی بہبود کی کمیٹیوں کے اجلاس بلائیں تاکہ پروڈکشن بونس اور لازمی فنڈز کی جو رقم متعلقہ DCs کے ساتھ مشترکہ اکاؤنٹس میں جمع کرائی گئی ہے اس کے استعمال کو یقینی بنایا جاسکے۔

### MPCL یوتھ ٹینس اسپانسرشپ پروگرام

MPCL نے اپنی سماجی کاروباری ذمہ داری کے تحت کھیلوں اور کھلاڑیوں کو بھی اسپانسر کیا ہے۔ اس اسپانسرشپ سے ابھرتے ہوئے کھلاڑیوں کو موقع ملے گا کہ وہ اپنی صلاحیتوں کو بہتر بنائیں اور ملک اور MPCL کے لیے اعزاز جیتیں۔

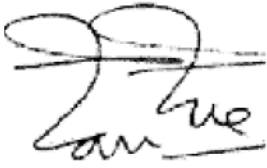
### فری میڈیکل کیسپس کا انعقاد

سجاول، زرغون، غوری اور ہالینی میں باقاعدگی سے میڈیکل کمپلیکس کا انعقاد کمپنی کے زیر اہتمام CSR سرگرمیوں کا اہم حصہ ہے

جہاں اسپیشلسٹ ڈاکٹر جن میں میڈیکل، ENT، سرجیکل، آنکھوں کے ماہرین اور زچہ و بچہ کے ماہرین شامل ہیں وہ ان میڈیکل کیمپوں میں حصہ لیتے ہیں۔

## اظہارِ تشکر

بورڈ آف ڈائریکٹرز کمپنی کے تمام ملازمین کی انتھک محنت اور لگن کی حد درجہ تعریف کرتا ہے۔ جس کی بدولت انتظامیہ اس عرصہ میں کمپنی کو موثر طور پر چلانے کے قابل ہوئی اور اپنے صارفین کو ہائیڈروکاربن کی مسلسل پیداوار اور فراہمی کو یقینی بنایا۔



چیرمین

لیفٹنٹ جنرل خالد نواز خان

ہلال امتیاز (ملٹری)، ایس ای (ریٹائرڈ)

چیرمین

اسلام آباد

31۔ اکتوبر 2017ء

## **MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED VISION AND MISSION STATEMENT**

### **VISION**

MPCL envisions becoming an international Exploration & Production Company by improving its professional capacity with highly knowledgeable and talented manpower that builds its underground petroleum reserves by discovering more than the ongoing production within Pakistan and abroad, and improving financial capacity and profitability through enhanced production, while taking environmental safeguard and catering the social welfare needs of the communities inhabiting the area of operations.

### **MISSION**

To enhance Exploration & Production capability by exploiting breakthroughs in knowledge and innovations in technology and by adopting competitive industrial practices of optimal and cost effective operations to replenish the produced reserves by at least 50% and to enhance production for maximizing revenues and return to the stakeholders and to maintain highest standards of HSE and environmental protection.





**ISO 9001 : 2008**



**ISO 14001 : 2004**



**OHSAS 18001 : 2007**



**ISO/IEC 27001:2005**



### Head Office

21 Mauve Area, 3rd Road, G-10/4, Islamabad - 44000, Pakistan

UAN: +92-51-111 410 410 Fax: +92-51-2352859

[www.mpcl.com.pk](http://www.mpcl.com.pk)

### Daharki Field Office

Daharki, District Ghotki  
Pakistan

UAN: +92-723-111 410 410

Fax: +92-723-660402

### Karachi Liaison Office

D-87, Block-4, Kehkashan,  
Clifton, Karachi-75600, Pakistan

UAN: +92-21-111 410 410

Fax: +92-21-35870273

### Quetta Liaison Office

26, Survey-31,  
Defence Officers Housing Scheme  
Airport Road, Quetta, Pakistan

Tel: +92-81-2821052, 2839790

Fax: +92-81-2834465