

Mari Petroleum Company Limited

Interim Financial Information
(Un-audited)

For the 1st Quarter Ended
September 30, 2016



CONTENTS

Board of Directors	03
Directors' Review	04
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
Selected Explanatory Notes to the Condensed Interim Financial Information	18
Directors' Review (in Urdu)	50

BOARD OF DIRECTORS

- | | | |
|-----|---|-----------------|
| 1. | Lt Gen Khalid Nawaz Khan (Retd)
Managing Director, Fauji Foundation | Chairman |
| 2. | Lt Gen Nadeem Ahmed (Retd)
Managing Director/CEO, Mari Petroleum Company Ltd. | |
| 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, Ministry of P&NR | |
| 8. | Qazi Mohammad Saleem Siddiqui
Director General (Gas), Ministry of P&NR | |
| 9. | Mr Shahid Yousaf
Director General (LG), Ministry of P&NR | |
| 10. | Mr Zahid Mir
Managing Director/CEO, OGDCL | |
| 11. | Mr Ahmed Hayat Lak
General Manager (Legal Services), OGDCL | |
| 12. | Mr Shahid Ghaffar
Managing Director/CEO, NITL | |
| 13. | Engr S. H. Mehdi Jamal
Member, MPCL Board of Directors | |

Chief Financial Officer
Mr Muhammad Asif

Company Secretary
Mr Assad Rabbani

DIRECTORS' REVIEW

We are pleased to present to you Directors' review along with financial information for the first quarter ended September 30, 2016.

FINANCIAL RESULTS

Gross sales for the first quarter amounted to Rs. 26,026 million as against gross sales of Rs. 22,570 million for the corresponding period. The increase is mainly due to increase in average selling prices besides increase in production. Net sales for the quarter were Rs. 7,263 million as against Rs. 5,179 million for the comparative period. The operating results in the financial information for first quarter show profit for the period of Rs. 2,766 million as against Rs. 1,469 million for the corresponding quarter. Increase in net sales, and decrease in exploration and prospecting expenditure and finance cost were the major reasons for increase in profitability. This was partially offset with increase in operating expenses, royalty, provision for taxation and decrease in other income as well as finance income.

OPERATIONS

The Company continued un-interrupted gas supply from Mari Field for the period from July 01, 2016 to September 30, 2016 to all its customers namely, Engro Fertilizer Limited (EFL), Fauji Fertilizer Company Limited (FFC), Fatima Fertilizer Company Limited (FFCL), Foundation Power Company Daharki Limited (FPCDL), Central Power Generation Company Limited (CPGCL), Sui Northern Gas Pipelines Limited (SNGPL) and Sui Southern Gas Company Limited (SSGCL). A cumulative 59,348 MMSCF of gas at a daily average of 645 MMSCF and 3,937 barrels of condensate (43 barrels per day) were produced from Mari Field during the period as against 57,252 MMSCF of gas at daily average of 622 MMSCF and 6,438 barrels of condensate (70 barrels per day) for the corresponding period as per the requirement / withdrawal of the customers. In addition, 128,374 barrels of crude oil (1,395 barrels per day), 14,856 barrels of condensate (162 barrels per day) and 3,163 MMSCF of gas (34 MMSCF per day) was produced and sold from joint ventures during this period, whereas 89,313 barrels of crude oil (971 barrels per day), 13,628 barrels of condensate (148 barrels per day), 2,589 MMSCF of gas (28 MMSCF per day) was produced and sold and 8.3 metric tons of LPG was produced but sold subsequently from joint ventures in the comparative period to customers namely Attock Refinery Limited, National Refinery Limited, Pakistan Refinery Limited, Pak Arab Refinery Limited, Western Power Company (Pvt) Limited, SSGCL, SNGPL and Foundation Gas.

Regular maintenance of gas gathering network, production and process facilities at all MPCL operated fields was carried out and production optimization plans were adopted as per good oil/gas field practices for uninterrupted production and better reservoir management.

EXPLORATION, OPERATIONAL AND DEVELOPMENT ACTIVITIES

Wells Planned for 2016-17

The Company plans to drill 07 exploratory wells and 03 Appraisal/Development wells (total 10 wells) during 2016-17. Total targeted risked GIIP (Gas Initial In Place) is 170 BCF (Excluding Mari Deep & Hala-8 Wells).

Mari D&P Lease

Location of Shaheen-1 exploratory well has been marked on ground to test the hydrocarbons potential of SML and SUL to the depth of 1,195 meters.

In addition, one deep exploratory well is planned to be drilled to test hydrocarbon potential of Lower Goru Sands.

Drilling of three SML wells

In order to explore and appraise multiple prospects of shallow formations, three wells were planned in Sui Main Limestone (SML) and Sui Upper Limestone (SUL) in Mari D&P. First exploratory well of the series, Shahbaz-1 was spud-in on July 26, 2016 and was drilled down to the depth of 1,180 meters into SML formation with MPCL's own Rig Mari-1. The Drill Stem Tests carried out in SML and SUL formations resulted in discovery of good quality (860 btu/scf) sweet natural gas. After acid job, well shahbaz-1 flowed at a combined rate of 10 MMSCFD at wellhead flowing pressure of 936 Psi @ 48/64" inch choke size. Gas flow and pressures are better than the first well in the same formation, named SML-1. Being an exploratory well, production from Shahbaz-1 will be eligible for gas price in accordance with 2012 Petroleum Policy. Shahbaz -1 is the first milestone discovery achieved from the results of newly acquired 3D seismic data in the Mari D&P Lease area. The new seismic data has also identified additional new prospects at different reservoir levels, which will be drilled in next 2-3 years to find significant new hydrocarbon reserves in Mari D&P Lease Area.

Well designing, planning and budgeting for the drilling of three appraisal wells i.e. Bhitai 2 and 3 in SML/SUL was carried out. After well stacking and land acquisition work, site preparation work has been completed at site and Rig Mari-1 shall be mobilized in third quarter of 2016-17, after completing the drilling operations at Well Zarghun South # 3. Moreover, additional prospects in the SML formation based on the newly acquired seismic data are being worked out.

Production Enhancement from Mari Field Daharki

Average daily production from HRL reservoir of Mari field was mostly maintained above the minimum threshold production level of 577.5 MMSCFD during the first quarter of 2016-17. No downtime of Mari field was recorded, although routine maintenance jobs on wells, pipelines and facilities were carried out as per schedules. Despite low gas off-takes by customers during their breakdown maintenance and annual turnaround, MPCL was able to maintain the average daily gas supplies of 582.6 MMSCFD. The company is negotiating contract with CPGCL for supplying 50 MMSCFD additional gas (total to 110 MMSCFD) to TPS Guddu and it is envisaged that subject to compressor installation, TPS Guddu would be in the position of receiving additional gas volume by third quarter of 2016 -17.

Installation of HCDP Control Unit at Mari Deep Central Processing Facility

In line with the way forward agreed with FPCDL, MPCL has initiated procurement of HCDP Control Unit to process 125 MMSCFD gas from Goru B reservoir. The case is under technical and commercial evaluations, however, specifications of equipment and plant loads are being reviewed once again in light of the fact that CO₂ content in Mari Deep gas has increased over the last two years. Accordingly a study shall be carried out to ascertain about the migration / influx of high concentrations of CO₂ from reservoir point of view.

Zarghun South D&P Lease

After the finalization of surface and target co-ordinates for ZS-3 with the JV partners, the designing, planning and budgeting works for the well has been completed. Contracts for additional material and miscellaneous drilling services were finalized. After completion of civil works and site acceptance, Rig Mari-1 was mobilized for drilling of ZS-3. Well was spud-in on September 20, 2016. 26" surface section was successfully drilled to 401 meters, and subsequently cased and cemented.

Currently, it has been drilled down to the depth of 951 meters into Ghazij formation as of October 16, 2016 with the objective to enhance field production from Dunghan reservoir. ZS-3 has been designed as a deviated well (Slant / Horizontal Well) to encounter maximum fractures network.

OPERATED BLOCKS

Ziarat Block

Based on the newly acquired seismic data interpretation, a prospect namely Bolan East has been firmed up and a lead namely Bolan West has been identified in southern part of the block. JV partners agreed to mitigate risk relating to Bolan West lead. Accordingly, a test line was reprocessed from M/s GT Poland and based on its results, JV partners decided to reprocess the data.

Karak Block

2D seismic data acquisition of 148.3 Line km and 37.5 Line km wide line was completed on September 8, 2016, which is being processed at M/s GRI China. It will be followed by interpretation to firm up the identified leads as a prospect or otherwise.

Kalabagh-1A

Short duration production testing was carried out on well Kalabagh X-1 after getting Government's approval. Lockhart, Hangu/Lamshiwal, Datta and Samanasuk formations were put on commingled production and PSP survey was carried out to determine specific contributions and downhole pressures. About 231 MMSCF gas was produced during testing period of 6 weeks which ended on September 04, 2016. Gas was flared, however 10,845 bbl of condensate was produced and sold to ARL.

Based on the data acquired, estimated reserves have been finalized and field development plan has already been shared with JV partner for review. Field economics have been worked for various options including equipment purchase, rental and hybrid scenarios on the basis of recoverable reserves, capex and opex, life cycle of the project as well as gas and condensate sale price. After concurrence by JV partner, project implementation shall be triggered.

Artificial Gas lift at Well Halini X-1

JV owned Gas Lift based Artificial Lift System was installed at Halini X-1 in August 2015. Two compression units were installed at well location with one unit configured as stand-by machine,

thus resulted in 100% availability of artificial lift system. Operation and maintenance (O&M) services of complex compression machinery was initially hired. Meanwhile, MPCL managed to enhance the skill level of Halini field's own crew to run and maintain the machines. Ultimately, as a result of these efforts, MPCL have stopped hiring the O&M services and complete operation is being governed by own resources.

Ghauri Block

Ghauri X-1 well remained in production through Jet pump operation with the objective of maximum recovery from reservoir. Currently, the well is producing around 500 BOPD.

Based on Ghauri 3D seismic data interpretation results, three prospects have been identified at target reservoir levels. Accordingly, JV has applied for entering into Phase-II against a commitment of exploratory well which is expected to be drilled during the year 2017-18.

Sujawal Block

One exploratory well has been planned to test hydrocarbon potential of Lower Goru Sands.

Processing/reprocessing of 728 sq. km 3D seismic data is in progress at GRI China which will be followed by interpretation and G&G data integration for finalization of additional exploratory / development wells.

Sujawal Deep

Well Sujawal Deep-1 was spud-in on May 07, 2016 to test the hydrocarbon potential of Upper, Middle, Basal and Massive Sands of Lower Goru formation. Well was successfully drilled through Lower Goru Upper and Middle Sands. Sujawal Deep-01 is a directional well with the targeted depth of 4,145 meters MD.

Currently, drilling is in progress at 3,455 meters MD/ 3,175 meters TVD as of October 14, 2016 in Lower shale of Lower Goru Formation.

Development Activities at Sujawal X-1 & Sujjal -1

Production strategy of Sujawal X-1 and Sujjal-1 wells is maintained in such a way that gas sale volume is maintained at a level of 25 MMSCFD.

Owing to continuously depleting well head flowing pressures of Sujawal X-1 and on the other hand increased delivery pressure requirements by SSGCL, the installation of compressor at Sujawal X-1 has been planned. MPCL has placed the order for one compressor of 10 MMSCFD capacity after competitive bidding process and its delivery is scheduled in fourth quarter of 2016-17. After the installation of compressor, field production plateau shall be maintained over 25 MMSCFD even with lower wellhead pressures.

Based on discoveries, D&P lease has been granted over Sujawal X-1 area, while grant of D&P lease over Sujjal-1 area is in process.

NON-OPERATED BLOCKS

Hala Block

Bashar X-1 well was side tracked in north-east direction to test seismic sweet anomaly at the target reservoir level. The drilling was resumed on July 4, 2016 from 1,684 meters MD (KOP).

The well reached TD/MD of 4326 meters/ 4,153.3 meters TVD in massive sand of Lower Goru formation on August 15, 2016. Based on the interpretation of wireline logs data, a successful DST was carried out in Massive Sands. As a result of testing, the well flowed 8.71 MMSCFD of gas at 48/64" choke size. The well has been completed as a gas discovery in Massive sands of Lower Goru Formation on September 29, 2016.

Hala -8 exploratory well is planned to test hydrocarbon potential of Lower Goru Massive Sands.

Kalchas Block

Bidding for acquisition of about 306 Line km firm and 119.5 Line km contingent 2D seismic data is in progress to firm up the prospects or otherwise. Three vendors have submitted their bids and currently techno-commercial evaluation of bids is in progress.

Kohat Block

Processing of 87 sq. km 3D seismic data over Sheikhan is in progress at OGDCL's Seismic Data Processing Centre. Acquisition of 232 sq. km 3D seismic data over Tanda-Jabbi area has been completed on September 3, 2016. Its processing is in progress at Operator's processing centre. Currently, acquisition of ~256 Line km 2D seismic data over the identified leads is in progress. The said seismic data will help to understand and resolve the subsurface structural complexities at Sheikhan and Jabbi structures and it will also help in delineation of additional prospects for drilling of exploratory wells or otherwise.

Shah Bandar Block

Farm out Agreement (FOA) has been signed with PPL to acquire 32% working interest and Deed of Assignment (DOA) is in progress.

Relinquishment of Blocks

Board of Directors has approved the relinquishment of Khetwaro block (Operated) and Zindan block (Non Operated). Accordingly, the Company has initiated process to complete all the formalities.

NEW AREAS

MPCL is consistently reviewing the data of different local and international blocks for possible farm-in opportunities as an Operator and Joint Venture partner. Nine applications have been submitted to DGPC for forthcoming bidding round for grant of exploration license.

Currently, evaluation of Dera Ghazi Khan (POL), Kotri (PPL), Sirani (PPL), Khipro East (PPL) and Block-28 (Tullow) is in progress for possible farm-in opportunity.

MARI SERVICES DIVISION

Mari Seismic Unit

After completing 528 sq. km 3D seismic data acquisition in a short span of 5 months (Jan 2016 to May 2016) in Sujawal Block, MSU has completed necessary maintenance work of its equipment. MSU has participated in bidding activities for various seismic jobs outside MPCL (POL, PPL and OGDCL tenders). Acquisition of shot-hole mountain drilling equipment for upcoming project in Bannu West, is well underway.

Mari Drilling Unit

Rig Mari 1 completed drilling of Shahbaz-1 exploratory well in Mari D&P Lease area on September 4, 2016. Thereafter, the rig was mobilized to Zarghun South-3 Development well. Rig Mari 1 mobilization was completed on September 11, 2016 and the well was spud on September 20, 2016. The Zarghun South- 3 Development well is currently under drilling.

Rig Mari 2 (ST) is currently under mid-life upgradation phase and would be utilized for future drilling activities.

Rig Mari 3 (2500HP) is currently drilling Sujawal Deep-1 exploratory well.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR)

Joint Venture Blocks – Mandatory Obligations

Completed Projects:

Following projects worth Rs. 20.6 million were completed in first quarter of 2016-17:

1. Ghauri Block

Rehabilitation of Govt Girls High School Pail Mirza was initiated in second quarter of 2015-16. This project was being implemented by MGPO (Mountain & Glacier Protection Organization – MPCL's implementing partner) in collaboration with USAID. Although USAID has pulled out of this project in July 2016, MGPO and MPCL completed their obligations in this project by procuring office equipment and school bus for the school worth Rs. 6 million. School bus and office equipment has been handed over to District Govt (Jhelum) on September 30, 2016.

2. Sujawal Block

- Rehabilitation of Govt Boys High School Var, Ghorabari, Thatta.
- Rehabilitation of Rural Health Centre, Ghorabari, Thatta.

3. Sukkur Block

- Upgradation of Taluka library, Pannu Aqil.
- Repair / renovation of Govt Boys Primary School Mureed Machi.

4. Hanna Block

- Rehabilitation / renovation of existing BHU Hanna and provision of Ambulance.
- Provision of furniture for Govt Girls Primary School, Killi Malak Samand.

Ongoing Projects:

Twelve projects worth Rs. 53.8 million are in progress at various locations at MPCL operated JV blocks.

Engagement with MGPO at Mari Field Daharki

MPCL entered into a partnership with MGPO on August 03, 2016 to streamline CSR programme at Mari Field Daharki. Total duration of this partnership is 3 years. In first year, MGPO is piloting two projects i.e. Maa Mobile (a mother and child health care system) and Mari Early Education Tool (an early education tool to improve learning of primary grade students) wherein desired / agreed objectives would be achieved through IT related tools. In addition, MGPO is also setting up a Health Information Management Information System for all health facilities at Mari Field Daharki.

Mari – IBA Scholarship Programme

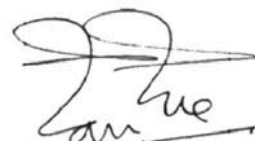
MPCL has entered into a partnership with IBA Sukkur by signing an MoU on August 23, 2016, whereby MPCL will provide scholarship funds (through its implementing partner – MGPO) for financial assistance to Sukkur IBA for its needy and meritorious students belonging to different Union councils of district Ghotki, Shikarpur and Tehsil Pano Aqil of district Sukkur or any other district mutually agreed upon.

In the first phase, MPCL will provide financial assistance to 12 students, whereas Sukkur IBA will ensure effective usage of the scholarship funds provided for financial assistance. Under this partnership agreement, MPCL will provide 50% scholarship funds amounting to Rs. 1.11 million on account of tuition fees, boarding & lodging expenses for each student for entire four years degree programs.

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 25, 2016

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

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.

Condensed Interim Balance Sheet (Un-Audited)

As at September 30, 2016

	Note	30.09.2016	30.06.2016
		(Rupees in thousand)	
EQUITY AND LIABILITIES			
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorized capital			
250,000,000 (June 30, 2016: 250,000,000) ordinary shares of Rs 10 each		2,500,000	2,500,000
1,059,000,100 (June 30, 2016: 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	314,633	426,867
Capital redemption reserve fund	7	10,590,001	10,590,001
Other reserves	8	7,492,934	4,846,555
		19,500,068	16,965,923
NON CURRENT LIABILITIES			
Long term financing	9	1,000,000	1,000,000
Deferred liabilities	10	6,744,759	6,576,575
		7,744,759	7,576,575
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	11	35,088,359	34,669,221
Current maturity of long term financing		142,604	151,774
Interest accrued on long term financing		222,416	196,154
		35,453,379	35,017,149
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	12	62,698,206	59,559,647

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO

Condensed Interim Balance Sheet (Un-Audited)

As at September 30, 2016

	Note	30.09.2016	30.06.2016
(Rupees in thousand)			
ASSETS			
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	13	10,920,287	11,023,452
Development and production assets	14	3,023,489	3,002,063
Exploration and evaluation assets	15	10,375,909	10,084,055
Long term loans, advances, deposits and prepayments		61,351	42,173
Deferred income tax asset		2,612,860	2,680,622
		26,993,896	26,832,365
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		2,089,383	2,167,328
Trade debts	16	29,432,171	26,887,469
Loans, advances, prepayments and other receivables	17	2,144,771	1,542,943
Income tax paid in advance		971,556	1,503,388
Cash and bank balances	18	1,066,429	626,154
		35,704,310	32,727,282
		62,698,206	59,559,647


 Qaiser Javed
 Director

Condensed Interim Profit and Loss Account (Un-Audited)

For the Three Months Ended September 30, 2016

	Note	30.09.2016	30.09.2015
		(Rupees in thousand)	
Gross sales to customers	19	26,025,546	22,569,559
Gas development surcharge		6,286,451	5,740,512
General sales tax		3,693,617	3,194,314
Excise duty		456,539	434,838
Gas infrastructure development cess		8,326,000	7,906,986
Wind fall levy		-	113,791
		18,762,607	17,390,441
Sales - net		7,262,939	5,179,118
Royalty		908,658	661,742
		6,354,281	4,517,376
Operating expenses	20	1,576,864	1,300,633
Exploration and prospecting expenditure	21	475,259	1,442,619
Other charges		287,159	120,737
		2,339,282	2,863,989
		4,014,999	1,653,387
Other income / (expenses)	22	(37,015)	286,503
Operating profit		3,977,984	1,939,890
Finance income	23	33,947	126,543
Finance cost	24	206,287	427,860
Profit before taxation		3,805,644	1,638,573
Provision for taxation	25	1,039,974	169,631
Profit for the period		2,765,670	1,468,942
Earnings per share - basic and diluted			
Earnings per ordinary share (Rupees)	26	25.09	13.32
Distributable earnings per ordinary share (Rupees)	26	1.50	1.41

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

Condensed Interim Statement of Comprehensive Income (Un-Audited)

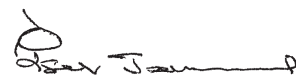
For the Three Months Ended September 30, 2016

	30.09.2016	30.09.2015
	(Rupees in thousand)	
Profit for the period	2,765,670	1,468,942
Other comprehensive income	-	-
Total comprehensive income for the period	2,765,670	1,468,942

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

Condensed Interim Cash Flow Statement (Un-Audited)

For the Three Months Ended September 30, 2016

	30.09.2016	30.09.2015
	(Rupees in thousand)	
Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	23,481,889	29,995,374
Cash paid to the Government for Government levies	(17,311,039)	(27,416,738)
Cash paid to suppliers, employees and others	(4,527,114)	(2,690,555)
Income tax paid	(440,380)	(359,176)
Cash flow from operating activities	1,203,356	(471,095)
Cash flows from investing activities		
Capital expenditure	(600,596)	(2,013,441)
Interest received	28,386	55,112
Cash flow from investing activities	(572,210)	(1,958,329)
Cash flows from financing activities		
Long term financing repaid	(9,170)	(166,252)
Finance cost paid	(1,088)	(15,204)
Dividends paid	(180,613)	(399,333)
Cash flow from financing activities	(190,871)	(580,789)
Increase / (Decrease) in cash and bank balances	440,275	(3,010,213)
Cash and bank balances at beginning of the period	626,154	4,900,635
Cash and bank balances at end of the period	1,066,429	1,890,422

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of this condensed interim financial information.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



Qaiser Javed
Director

For the Three Months Ended September 30, 2016

Balance as at June 30, 2015	1,102,500	395,331	1,300,000	8,240,521	422,329	-	35,537	11,496,218
-----------------------------	-----------	---------	-----------	-----------	---------	---	--------	------------

Total comprehensive income for the period:

Profit for the period	-	-	-	-	-	1,468,942	1,468,942
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	1,468,942	1,468,942
Final dividend for the year ended June 30, 2015	-	(129,838)	-	-	-	(35,537)	(165,375)
Transfer from profit and loss account to exploration, evaluation and development reserve	-	-	-	637,468	-	(637,468)	-
Transfer from profit and loss account to capita redemption reserve fund	-	-	259,597	-	-	(259,597)	-
Net profit of Mari Seismic Unit transferred from profit and loss account to reserve for Mari Seismic Unit	-	-	-	416,065	-	(416,065)	-

Balance as at September 30, 2015	1,102,500	265,493	1,559,597	8,877,989	838,394	-	155,812	12,799,785
----------------------------------	-----------	---------	-----------	-----------	---------	---	---------	------------

Total comprehensive income for the period:

Profit for the period	-	-	-	-	-	4,582,513	4,582,513
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	(85,625)	(85,625)
	-	-	-	-	-	4,496,888	4,496,888
First interim cash dividend for the year ended June 30, 2016 @ Rs 3 per share	-	-	-	-	-	(330,750)	(330,750)
Transfer from profit and loss account to exploration, evaluation and development reserve	-	-	-	(364,473)	-	364,473	-
Transfer from exploration, evaluation and development reserve to capital redemption reserve fund	-	-	8,513,516	(8,513,516)	-	-	-
Transfer from profit and loss account to undistributed percentage return reserve	-	161,374	-	-	-	(161,374)	-
Transfer from profit and loss account to capital redemption reserve fund	-	-	516,888	-	-	(516,888)	-
Transfer from profit and loss account to self insurance reserve	-	-	-	-	-	100,000	(100,000)
Transfer from reserve for Mari Seismic Unit to profit and loss account	-	-	-	-	(838,394)	838,394	-

Balance as at June 30, 2016	1,102,500	426,867	10,590,001	-	-	100,000	4,746,555	16,965,923
-----------------------------	-----------	---------	------------	---	---	---------	-----------	------------

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
- note 6.1

Balance as at September 30, 2016	1,102,500	314,633	10,590,001	-	-	100,000	7,392,934	19,500,068
----------------------------------	-----------	---------	------------	---	---	---------	-----------	------------

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of this condensed interim financial information.

Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO

Qaiser Javed
Director

Selected Explanatory Notes to the Condensed Interim Financial Information (Un-Audited) For the Three Months Ended September 30, 2016

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, 2016 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 Companies Ordinance, 1984. In case requirements differ, the provisions or directives issued under the Companies Ordinance, 1984 shall prevail.

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, 2016.

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 as well as outside Mari field.



	Note	30.09.2016	30.06.2016
		(Rupees in thousand)	
5. ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP CAPITAL			
24,850,007 (June 30, 2016: 24,850,007) ordinary shares of Rs 10 each issued for cash		248,500	248,500
11,899,993 (June 30, 2016: 11,899,993) ordinary shares of Rs 10 each issued for consideration other than cash		119,000	119,000
73,500,000 (June 30, 2016: 73,500,000) ordinary shares of Rs 10 each issued as bonus shares	5.1	735,000	735,000
		1,102,500	1,102,500

5.1 As at September 30, 2016, 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 30.09.2016	Year ended 30.06.2016
		(Rupees in thousand)	
Opening balance		426,867	395,331
Final dividend for the year ended June 30, 2016			
June 30, 2016	6.1	(112,234)	-
June 30, 2015		-	(129,838)
Transferred from profit and loss account		-	161,374
Closing balance		314,633	426,867

6.1 The Board of Directors in its meeting held on August 11, 2016 had proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2016 @ Rs 2.10 per share amounting to Rs 231.525 million which was subsequently approved by the shareholders in Annual General Meeting held on September 27, 2016. Out of this, Rs 112.234 million has been appropriated out of undistributed percentage return reserve while the balance amount of Rs 119.291 million represents undistributed guaranteed return for the year ended June 30, 2016.

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.

		Three months ended 30.09.2016	Year ended 30.06.2016
		(Rupees in thousand)	
7. CAPITAL REDEMPTION RESERVE FUND			
Balance at beginning of the year		10,590,001	1,300,000
Transferred from profit and loss account		-	776,485
Transferred from exploration, evaluation and development reserve		-	8,513,516
Balance at end of the period		10,590,001	10,590,001

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

8. OTHER RESERVES	Note	Three months ended	Year ended
		30.09.2016	30.06.2016
		(Rupees in thousand)	
Self insurance reserve	8.1	100,000	100,000
Profit and loss account	8.2	7,392,934	4,746,555
		7,492,934	4,846,555

8.1 SELF INSURANCE RESERVE

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

8.2 PROFIT AND LOSS ACCOUNT

The amount of Rs 7,392.934 million (June 30, 2016: Rs 4,746.555 million) represents the following:

8.2.1 Distributable balance	30.09.2016	30.06.2016
	(Rupees in thousand)	
Undistributed return	165,095	119,291

This represents guaranteed return @ 43.18% per annum on shareholders' funds for three months ended September 30, 2016 (September 30, 2015 @ 41.61%).

8.2.2 Unappropriated balance	30.09.2016	30.06.2016
	(Rupees in thousand)	
	7,227,839	4,627,264

9. LONG TERM FINANCING

- 9.1** 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 effective mark-up rate for the period ended September 30, 2016 was 6.23% (June 30, 2016: 6.67%) 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** A long term finance facility amounting to Rs 9,000 million has been arranged from Habib Bank Limited for financing exploration and developmental projects to be carried out in various fields/blocks. Mark-up for the said loan will be paid semi-annually in arrears on the outstanding facility amount at six months KIBOR + 0.05% per annum. The loan will be 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, moveable and fixed assets (excluding land and building, petroleum reconnaissance and exploration licenses and development leases) of the Company amounting to Rs 12,000 million. Rs 2,000 million have been drawn from the facility on October 04, 2016. The loan has been disbursed against a ranking charge, which needs to be converted to a pari passu within 60 days from the date of first disbursement after obtaining NOCs from existing charge holders.

	30.09.2016	30.06.2016
	(Rupees in thousand)	
10. DEFERRED LIABILITIES		
Provision for decommissioning cost	6,115,282	5,955,235
Provision for employee benefits - unfunded	451,455	447,409
Provision for compensated leave absences	174,947	149,059
Deferred income	3,075	24,872
	6,744,759	6,576,575
11. TRADE AND OTHER PAYABLES		
Creditors	908,589	907,989
Accrued liabilities	1,988,270	2,491,103
Joint venture partners	725,965	680,531
Retention and earnest money deposits	46,335	49,261
Gratuity funds	47,314	1,513,578
Gas development surcharge	6,093,381	5,823,126
General sales tax	3,383,597	3,105,435
Excise duty	148,416	151,447
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	20,327,250	18,570,635
Royalty	82,172	23,947
Workers' Welfare Fund	1,059,870	977,351
Workers' Profit Participation Fund	204,640	353,170
Unclaimed dividend	18,313	10,140
Unpaid dividend	54,247	11,508
	35,088,359	34,669,221

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, 2016: Rs 5.23 million).

30.09.2016	30.06.2016
(Rupees in thousand)	

12.2 Commitments

Capital expenditure:

- Share in joint operations	4,868,647	6,091,496
- Mari field, Mari Seismic Unit and Rigs	1,704,374	212,269
	6,573,021	6,303,765
	Three months ended 30.09.2016	Year ended 30.06.2016
	(Rupees in thousand)	

13. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Opening book value	10,309,547	9,178,521
Movement during the period / year:		
Additions	74,532	1,166,956
Tangible assets of Zarghun field transferred from development and production assets	-	1,311,040
Revision due to change in estimates of decommissioning cost	-	(1,743)
Written down value of disposals	-	(170,000)
Depreciation	(349,411)	(1,175,227)
	(274,879)	1,131,026
	10,034,668	10,309,547
Add: Capital work in progress	885,619	713,905
Closing book value	10,920,287	11,023,452

Three months ended 30.09.2016	Year ended 30.06.2016
----------------------------------	--------------------------

(Rupees in thousand)

14. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS

Opening book value	3,002,063	2,187,715
Movement during the period / year:		
Additions	81,591	305,295
Leftover inventory transferred to stores and spares	-	(39,381)
Well cost transferred from exploration and evaluation assets	-	834,567
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(28,419)
Amortization charge for the period / year	(60,165)	(257,714)
	21,426	814,348
Closing book value	3,023,489	3,002,063

15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

Opening book value	10,084,055	9,399,602
Movement during the period / year:		
Additions	322,830	4,752,802
Left over inventory transferred to stores and spares	(8,127)	(259,934)
Well cost transferred to development and production assets	-	(834,567)
Tangible assets of Sujawal field transferred to Property, Plant and Equipment	-	(1,311,040)
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(31,664)
Impairment of wells	-	(968,835)
Cost of dry and abandoned wells written off	-	(417,461)
Depreciation charge for the period / year	(22,849)	(244,848)
	291,854	684,453
Closing book value	10,375,909	10,084,055

16. TRADE DEBTS

	30.09.2016	30.06.2016
	(Rupees in thousand)	
Due from related parties - considered good		
Central Power Generation Company Limited	2,660,766	2,548,887
Foundation Power Company Daharki Limited	3,542,034	2,952,921
Fauji Fertilizer Company Limited	1,482,463	1,566,979
Sui Southern Gas Company Limited	911,125	1,152,835
Sui Northern Gas Pipelines Limited	169,759	197,590
	8,766,147	8,419,212
Due from others - considered good		
Engro Fertilizer Limited	650,078	719,451
Fatima Fertilizer Company Limited	18,952,422	16,678,152
Byco Petroleum Pakistan Limited	614,192	614,192
National Refinery Limited	19,442	25,962
Attock Refinery Limited	330,079	352,795
Pakistan Refinery Limited	37,044	17,363
Western Power Company (Private) Limited	52,025	19,869
Pak Arab Refinery Limited	10,742	40,473
	29,432,171	26,887,469

- 16.1** Trade debts due from related parties and trade debts due from others are net of provision for doubtful debts amounting to Rs 238 million (June 30, 2016: Rs 238 million) and Rs 23.61 million (June 30, 2016: Rs 23.61 million) respectively.

17. LOANS, ADVANCES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

	30.09.2016	30.06.2016
	(Rupees in thousand)	
Due from related parties		
Interest accrued - Askari Bank Limited	-	74
Due from others		
Loans and advances	711,058	515,114
Receivables from joint venture partners	1,106,245	922,342
Short term prepayments	305,691	80,193
Interest accrued	2,337	3,887
Others	19,440	21,333
	2,144,771	1,542,943

18. CASH AND BANK BALANCES

Cash and bank balances include Rs 493.54 million (June 30, 2015: Rs 271.35 million) held with Askari Bank Limited, a related party.

Running finance facility

A running finance facility of Rs 2,000 million has been arranged with MCB Bank Limited for meeting working capital requirements and operating expenses. The facility was utilized from time to time during the period ended September 30, 2016 and remained unutilized as at period end. Mark-up for the said loan is to be paid quarterly on the outstanding balance availed at one month KIBOR + 0.10% per annum. The effective mark-up rate for the period ended September 30, 2016 was 6.32% (June 30, 2016: 6.59%) per annum. The entire amount of the availed facility is to be adjusted from time to time, atleast once in a year for three consecutive days. The facility 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 2.667 billion.

	Note	30.09.2016	30.09.2015
		(Rupees in thousand)	
19. GROSS SALES TO CUSTOMERS			
Sale of:			
Gas	19.1	25,413,131	21,979,210
Crude Oil	19.2	530,540	504,963
Less: Transportation charges		18,949	20,543
		511,591	484,420
Condensate	19.3	95,872	102,251
Less: Transportation charges		4,075	6,150
		91,797	96,101
Own consumption		9,027	9,828
		26,025,546	22,569,559
19.1 This represents sale of gas as per detail below:			
Mari Field		23,784,207	20,396,763
Sujawal block		1,203,231	1,049,556
Hala block		256,136	260,886
Sukkur block		15,079	18,325
Karak block		32,155	13,087
Zarghun block		122,323	240,593
		25,413,131	21,979,210
19.2 This represents sale of crude oil as per detail below:			
Karak block		468,352	368,519
Ghauri block		62,188	136,444
		530,540	504,963
19.3 This represents sale of condensate as per detail below:			
Mari Field		21,143	25,132
Sujawal block		65,137	59,721
Hala block		8,783	16,614
Zarghun block		809	784
		95,872	102,251
19.4	Sale of gas includes sale from Mari field, Sukkur, Sujawal, Zarghun and Hala block 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), impact of which cannot be determined at this stage.		

	30.09.2016	30.09.2015
	(Rupees in thousand)	
20. OPERATING EXPENSES		
Salaries, wages and benefits	702,966	666,728
Employee benefits	60,129	51,635
Rent, rates and taxes	7,420	9,556
Legal and professional services	1,203	61,453
Fuel, light, power and water	28,378	29,833
Maintenance and repairs	60,894	26,263
Insurance	17,329	12,472
Depreciation	241,832	216,561
Amortization	60,163	44,902
Employees medical and welfare	54,448	58,697
Field and other services	241,091	120,294
Travelling	7,455	7,582
Communications	3,571	4,683
Printing and stationery	9,205	1,595
Office supplies	1,626	927
Technical software	4,047	835
Auditor's remuneration and tax services	1,411	-
Mobile dispensary and social welfare	20,119	35,263
Training	9,120	12,210
Advertisement	825	4,559
Books and periodicals	207	292
Public relations and social activities	731	1,639
Directors' fee and expenses	2,784	3,098
Freight and transportation	1,339	618
Subscriptions	1,308	1,317
Sukkur block	9,568	9,061
Ghuri block	24,132	28,896
Hala block	50,688	36,312
Kohat block	29	203
Karak block	108,436	23,015
Ziarat block	-	(3,574)
Sujawal block	70,741	60,318
Zarghun block	38,089	33,358
Miscellaneous	653	728
	1,841,937	1,561,329
Less: Recoveries from joint operating partners	265,073	260,696
	1,576,864	1,300,633

		30.09.2016	30.09.2015
	Note	(Rupees in thousand)	
21. EXPLORATION AND PROSPECTING EXPENDITURE			
Mari Field			
3D seismic data acquisition		-	780,458
Joint Ventures			
Prospecting expenditure		475,259	662,161
		475,259	1,442,619
22. OTHER INCOME / (EXPENSES)			
Mari Seismic Unit income - Net of related expenses	22.1	(62,731)	416,065
Rig income / (loss) - Net of related expenses	22.2	39,269	(128,711)
Mari Seismic Data Processing Unit - Net	22.3	(18,191)	(12,566)
Line heaters rental income		1,045	9,294
Miscellaneous		3,593	2,421
		(37,015)	286,503
22.1 Break-up of Mari Seismic Unit income - net is as follows:			
<u>Income:</u>			
Mari Seismic Unit income		51,518	775,194
Income on bank deposits		980	1,040
		52,498	776,234
<u>Less: Expenses</u>			
Operating expenses		42,973	290,326
Depreciation of property and equipment		72,228	69,843
Bank charges		28	-
		115,229	360,169
		(62,731)	416,065
22.2 Break-up of Rig income / (loss) - net is as follows:			
<u>Income:</u>			
Rig rental income		63,387	263,766
<u>Less: Expenses</u>			
Operating expenses		20,793	317,925
Depreciation of property and equipment		3,325	74,552
		24,118	392,477
		39,269	(128,711)
22.3 Break-up of Rig income / (loss) - net is as follows:			
<u>Expenses</u>			
Operating expenses		13,385	8,459
Depreciation of property and equipment		4,806	4,107
		18,191	12,566

	30.09.2016	30.09.2015
	(Rupees in thousand)	
23. FINANCE INCOME		
Income on bank deposits	25,782	74,689
Interest income on delayed payments from Foundation Power Company Daharki Limited	-	50,780
Exchange gain	8,165	1,074
	33,947	126,543
24. FINANCE COST		
Profit on redeemable preference shares - unsecured	-	270,484
Mark-up on long term financing - secured	15,703	5,986
Mark-up on short term running finance - secured	11,647	-
Unwinding of discount on provision for decommissioning cost	160,047	132,891
Interest on Workers' Profit Participation Fund	17,765	18,295
Bank charges	1,125	204
	206,287	427,860
25. PROVISION FOR TAXATION		
Current	972,212	331,496
Deferred	67,762	(161,865)
	1,039,974	169,631
26. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED		
Profit for the period (Rupees in thousand)	2,765,670	1,468,942
Distributable earnings (Rupees in thousand)	165,095	155,812
Number of shares outstanding (in thousand)	110,250	110,250
Earnings per ordinary share (in Rupees)	25.09	13.32
Distributable earnings per ordinary share (in Rupees)	1.50	1.41

27. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

	30.09.2016	30.09.2015
	(Rupees in thousand)	
Gross sale of gas and LPG to related parties is as follows:		
Foundation Power Company Daharki Limited (FPCDL)	2,369,637	2,015,985
Fauji Fertilizer Company Limited	9,736,811	10,249,925
Central Power Generation Company Limited	3,369,617	-
Sui Southern Gas Company Limited	1,588,278	1,557,949
Sui Northern Gas Pipelines Limited	699,329	857,649
Line heaters rental income - FPCDL	1,045	9,294
Interest income on delayed payments - FPCDL	-	50,780
Interest income on bank accounts - Askari bank limited	22,813	67,647
Remuneration of chief executive and key management personnel	991,488	728,362
Contribution to funded employee benefit plans	62,948	53,781

28 OPERATING SEGMENTS

28.1 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

28.2 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 Seis- mic Unit	Mari Drilling Unit	Total
----------------------------------	------------------------	-----------------------	-------

----- (Rupees in thousand) -----

Period ended September 30, 2016

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	33,947	980	-	34,927
Finance cost	206,287	28	-	206,315
Profit / (loss) before taxation	3,829,106	(62,731)	192,446	3,958,821

Period ended September 30, 2015

Revenue from external customers	22,569,559	-	105,506	22,675,065
Inter-segment revenue	-	775,194	158,260	933,454
	22,569,559	775,194	263,766	23,608,519
Operating expenses	1,039,170	290,326	317,925	1,647,421
Depreciation and amortization	261,463	69,843	74,552	405,858
Other income / (expenses)	(851)	-	-	(851)
Finance income	126,543	1,040	-	127,583
Finance cost	427,860	-	-	427,860
Profit / (loss) before taxation	1,351,219	416,065	(128,711)	1,638,573

28.3 Reconciliation of segments' revenue and profit before taxation

	30.09.2016	30.09.2015
	(Rupees in thousand)	
i) Revenue from reportable segments	26,512,910	23,608,519
Elimination of inter-segment revenue - Mari Drilling Unit	(372,459)	-
Revenue of the Company	26,140,451	23,608,519
Revenue of the Company comprises:		
- Gross sales to customers	26,025,546	22,569,559
- MSU - other income	51,518	775,194
- Rig - other income	63,387	263,766
	26,140,451	23,608,519
ii) Profit before taxation from reportable segments	3,958,821	1,638,573
Elimination of inter-segment profit - Mari Drilling Unit	(153,177)	-
Profit before taxation of the Company	3,805,644	1,638,573

28.4 Other information

Revenue from external customers for products of the Company is disclosed in note 19.

Revenue from major customers of the Company constitutes 97% of the total revenue during the period ended September 30, 2016 (September 30, 2015: 97%).

29. CORRESPONDING FIGURES

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

**Rupees in
thousand**

Profit and loss account

Following amounts have been reclassified to "Mari Seismic Data Processing Unit" "Other income" from:

- Salaries, wages and benefits in "Operating expenses"	2,660
- Employee benefits in "Operating expenses"	191
- Maintenance and repairs in "Operating expenses"	5,608
- Depreciation in "Operating expenses"	4,107

Following amount has been reclassified to "Rig - net" in "Other income" from:

- Allied services in "Operating expenses"	8,200
---	-------

30. DATE OF AUTHORIZATION FOR ISSUE

This condensed interim financial information was authorized for issue by the Board of Directors of the Company on October 25, 2016.



Lt Gen Nadeem Ahmed, HI (M), SE, T Bt, (Hon D Univ), (Retd)
Managing Director / CEO



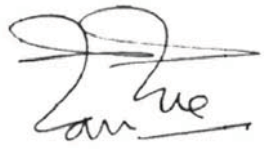
Qaiser Javed
Director

ضلع سکھر کی تحصیل پنوں عاقل یا دیگر کسی ضلع کے ضرورت مند اور ہونہار طلبہ کے لیے IBA سکھر کو مالی معاونت کے لیے اسکا لرشپ فنڈز (اپنے عمل درآمد کنندہ۔MGPO کے ذریعے) فراہم کرے گی۔

پہلے مرحلے پر MPCL بارہ طلبہ کو مالی معاونت فراہم کرے گی جبکہ IBA سکھر اسکا لرشپ فنڈز کے موثر استعمال کو یقینی بنائے گا۔ اس شراکت داری معاہدہ کے تحت MPCL چار سالہ ڈگری پروگرام کے مکمل دورانیہ کے لیے ہر ایک طالب علم کی ٹیوشن فیس، رہائش و تعلیم کے اخراجات کی مد میں 1.11 ملین روپے کے 50 فیصد اسکا لرشپ فراہم کرے گی۔

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۔



چیئر مین

لیفٹنٹ جنرل خالد نواز خان

ہلال امتیاز (ملٹری)، ایس ای (ریٹائرڈ)

اسلام آباد

25۔ اکتوبر 2016ء

- گورنمنٹ گرلز پرائمری سکول، کلی ملک صد کے لیے فرنیچر کی فراہمی
جاری پراجیکٹس:

MPCL کے جے وی بلاکس کی مختلف جگہوں پر 53.8 ملین روپے کی مالیت کے بارہ پراجیکٹس پر کام جاری ہے۔

ماڈی فیلڈ ڈہر کی میں MGPO کے ساتھ شراکت

MPCL نے ماڈی فیلڈ ڈہر کی میں CSR پروگرام چلانے کے لیے 3- اگست 2016ء کو MGPO کے ساتھ شراکت داری قائم کی، شراکت داری کا دورانیہ تین سال ہے۔ پہلے سال MGPO نے ابتدائی طور پر دو پراجیکٹس یعنی ماں موبائل (ماں و بچہ حفظان صحت کا نظام) اور ماڈی ابتدائی تعلیم کا طریقہ (پرائمری سکول کے طلبہ کی تعلیم کو بہتر بنانے کے لیے ابتدائی تعلیم کا طریقہ) جہاں مطلوبہ/متفقہ مقاصد کو آئی ٹی سے متعلقہ طریقوں کے ذریعے حاصل کیا جائے گا۔ علاوہ ازیں MGPO ماڈی فیلڈ ڈہر کی کے تمام مراکز صحت میں صحت کی معلومات کے لیے مینجمنٹ انفارمیشن سسٹم بھی قائم کر رہی ہے۔

ماڈی-IBA اسکالرشپ پروگرام

MPCL نے 23- اگست 2016ء کو مفاہمت کی یادداشت MoU پر دستخط کر کے IBA سکھ کے ساتھ شراکت داری قائم کی ہے جس کے تحت MPCL ضلع گھوٹکی، شکارپور اور

مکمل کیے گئے تھے:

1- غوری بلاک

گورنمنٹ گرلز ہائی سکول پیل مرزا کی بحالی کے کام کا آغاز 2015-16 کی دوسری سہ ماہی میں ہوا تھا۔ یہ پراجیکٹ MGPO (ماؤنٹین اینڈ گلشیر پروٹیکشن آرگنائزیشن - MPCL) کی عمل درآمد کنندہ پارٹنر نے یو ایس ایڈ کے تعاون و اشتراک کے ساتھ چلایا تھا۔ اگرچہ یو ایس ایڈ نے اس پراجیکٹ کو جولائی 2016ء میں ختم کر دیا تھا لیکن MGPO اور MPCL نے اس پراجیکٹ میں ان کی ذمہ داریوں کو پورا کیا اور سکول کے لیے دفتری آلات و سامان اور سکول بس خریدی جس کی مالیت 6 ملین بنتی ہے۔ سکول بس اور دفتری آلات و سامان کو 30 ستمبر 2016ء کو ضلعی حکومت (جہلم) کے حوالے کر دیا گیا۔

2- سچاول بلاک

- گورنمنٹ بوائز ہائی سکول وار، گھوڑا باڑی، بھٹھہ کی بحالی
- دیہی مرکز صحت، گھوڑا باڑی، بھٹھہ کی بحالی

3- سکھر بلاک

- بھٹھہ لائبریری، پنوں عاقل کی اپ گریڈیشن
- گورنمنٹ بوائز پرائمری سکول، مرید ماچھی کی مرمت/ترتیب و آرائش

4- ہنہ بلاک

- بنیادی مرکز صحت ہانا کی بحالی/ترتیب و آرائش اور ایمبولینس کی فراہمی

کاموں کی بولی کی سرگرمیوں میں شرکت کی۔ بنوں ویسٹ کے متوقع پراجیکٹ کے لیے چھوٹے سوراخ کے پہاڑوں میں کھدائی کرنے کے آلات کے حصول کا کام جاری ہے۔

ماڈی ڈرلنگ یونٹ (MDU)

ریگ ماڈی 1 نے 4 ستمبر 2016ء کو ماڈی D&P لیز ایریا میں شہباز-1 نامی آزمائشی کنویں کی کھدائی مکمل کی۔ اس کے بعد اس ریگ نے زرغون جنوب-3 ترقیاتی کنواں کو چلایا۔ ریگ ماڈی-1 کا کام 11 ستمبر 2016ء کو مکمل ہو گیا تھا اور کنواں کی کھدائی 20 ستمبر 2016ء کو ہوئی تھی۔ زرغون ساؤتھ-3 کا ترقیاتی کنواں کی فی الوقت ڈرلنگ ہو رہی ہے۔

ریگ ماڈی (ST) 2 ابھی آپ گریڈیشن کے مرحلے میں ہے اور اسے مستقبل کی ڈرلنگ سرگرمیوں کے لیے بروئے کار لایا جائے گا۔

ریگ ماڈی 3 (2500HP) سجاول ڈیپ-1 کے آزمائشی کنواں کی ڈرلنگ کا کام کر رہی ہے۔

تجارتی سماجی ذمہ داری (CSR)

مشترکہ تجارتی بلاکس۔ ضروری ذمہ داریاں

مکمل کردہ پراجیکٹس:

سال 2016-17ء کی پہلی سہ ماہی میں 20.6 ملین روپے مالیت کے مندرجہ ذیل پراجیکٹس

دی ہے۔ چنانچہ اس کاروائی کو پایہ تکمیل تک پہنچانے کے لیے ضروری اقدامات مکمل کر لیے گئے ہیں۔

نئی کاروباری مہمات

MPCL آپریٹر اور جوائنٹ وینچر پارٹنر (مشترکہ کاروباری مہم شریک کار) کے طور پر ممکنہ فارم۔ ان مواقع کے لیے مختلف مقامی اور بین الاقوامی بلاکس کے ڈیٹا کا مسلسل جائزہ لے رہی ہے۔ تیل و گیس کی تلاش کے لائسنس کے حصول کے سلسلے میں آنے والے بولی کے راؤنڈ کے لیے DGPC کو 9 درخواستیں دی جا چکی ہیں۔

فی الحال ممکنہ فارم۔ ان مواقع کے لیے ڈیرہ غازی خان (POL)، کوٹری (PPL)، سیرانی (PPL)، خیر و ایسٹ (PPL) اور بلاک-28 (تلو) کی جانچ کاری پر کام ہو رہا ہے۔

ماڑی سروسز ڈیپارٹمنٹ (MSD)

ماڑی سیمک یونٹ (MSU)

پانچ ماہ (جنوری 2016ء تا مئی 2016ء) کے مختصر عرصے میں سجاوٹ بلاک میں 528 مربع کلومیٹر 3D ڈیٹا کا حصول کامیابی سے مکمل کرنے کے بعد MSU نے اپنے آلات کی ضروری دیکھ بھال و مرمت کے کام کو مکمل کر لیا ہے۔ MSU نے MPCL (POL, PPL, OGDCL) کے ٹینڈروں کے علاوہ دیگر مختلف سیمک

کوہاٹ بلاک

OGDCL کے سیمک ڈیٹا پراسیسنگ سنٹر میں شیخان سے متعلق 87 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا کی پراسیسنگ جاری ہے۔ ٹانڈا جی سلسلہ سے متعلق 232 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا کا حصول 3- ستمبر 2016ء کو مکمل ہو گیا ہے۔ آپریٹر پراسیسنگ سنٹر میں اس کی پراسیسنگ کا عمل جاری ہے۔ فی الوقت نشاندہی کردہ امور سے متعلق 256 لائن کلومیٹر 2D سیمک ڈیٹا کے حصول پر کام جاری ہے۔ مذکورہ سیمک ڈیٹا شیخان اور جی ڈھانچوں میں زیر سطح ساختیاتی پیچیدگیوں کو سمجھنے اور ان کا ازالہ کرنے میں مدد فراہم کرے گا اور آزمائشی کنوئیں کھودنے یا بصورت دیگر کے امکانات کے اظہار میں بھی مدد ملے گی۔

شاہ بندر بلاک

PPL کے ساتھ فارم آؤٹ معاہدہ (FOA) پر دستخط ہوئے ہیں تاکہ 32 فیصد کام کرنے کی دلچسپی حاصل کی جائے۔ فی الحال اس معاہدے (DOA) کی تیاری پر کام جاری ہے۔

بلاکس سے مکمل دستبرداری

کمپنی کے بورڈ آف ڈائریکٹرز نے کھیٹواڑو بلاک (Operated) اور زندان بلاک (Non-operated) سے مکمل دستبرداری اختیار کرنے کی منظوری دے

بشار X-1 ہدف ذخائر کی سطح کا معائنہ/ٹیسٹ کرنے کے لیے شمال مشرقی سمت میں واقع یہ ٹریک اہمیت کا حامل رہا ہے۔ اس کنویں کی کھدائی کا آغاز 4 جولائی، 2016 میں 1,684 ایم ڈی (Kop) سے ہوا۔

یہ کنواں 15 اگست 2016 تک لوئر گوروفارمیشن کی سینڈ (ریت) میں 4326 ٹی ایم/ایم ڈی میٹر/4,153.3 میٹر TVD تک پہنچ گیا۔ وائر لائن لاگز ڈیٹا کی تفصیلات کی بنیاد پر وسیع ریت میں ایک کامیاب DST کی گئی تھی۔ اس جانچ کاری اور ٹیسٹ کے نتیجے میں کنویں سے "48/64 چوک سائز کی 8.71 MMSCFD گیس نکلی۔ یہ کنواں لوئر گوروفارمیشن کی وسیع ریت میں گیس کی دریافت کے طور پر 29 ستمبر 2016ء کو مکمل ہو گیا۔

ہالہ 8۔ تحقیقی کنواں لگانے کا منصوبہ ہے تاکہ لوئر گوروفارمیشن کی وسیع ریت کی ہائیڈروکاربن استعداد کا جائزہ لیا جاسکے۔

کلچاس بلاک

تقریباً 306 لائن کلومیٹر اضافی حتمی اور 119.5 لائن کلومیٹر عارضی 2D سسٹم ڈیٹا کے حصول کے لیے بولی کا عمل جاری ہے تاکہ امکانات کا جائزہ لیا جائے۔

تین وینڈرز Vendors نے اپنی بولیاں جمع کرائی ہیں اور آج کل ان بولیوں کا تکنیکی و تجارتی جانچ پڑتال کی جا رہی ہے۔

ڈی/3,175 میٹر TVD ہو چکا ہے۔

سجاول 1-X اور سبجل I کی ترقیاتی سرگرمیاں

سجاول 1-X اور سبجل I کنوؤں کی پیداواری حکمت عملی پر اس انداز میں عمل کیا جاتا ہے کہ گیس کی سیل کا حجم 25 MMSCFD کی سطح پر برقرار رہے۔

سجاول 1-X کے کنواں کے منبع کے پریشرز میں مسلسل کمی ہونے اور دوسری جانب SSGCL کی طرف سے فراہمی پریشر کے وسیع تر تقاضوں کی وجہ سے سجاول 1-X پر کمپریسر کی تنصیب کا منصوبہ بنایا گیا ہے۔ MPCL نے مسابقتی بولی کے عمل کے بعد 10 MMSCFD کی استعداد کے کمپریسر کا آڈر جاری کر دیا ہے اور اس کی ڈلیوری 2016-17 کی چوتھی سہ ماہی میں ہوگی۔ کمپریسر کی تنصیب کے بعد اس کنواں کے منبع کے پریشرز میں کمی ہونے کے باوجود اس کی فیلڈ پروڈکشن 25 MMSCFD پر برقرار رہے گی۔

تیل و گیس کی تلاش کی سرگرمیوں کی بنیاد پر D&P لیز سجاول 1-X کے ایریا کو دے دی گئی ہے جبکہ سجاول I کو D&P لیز دینے کا عمل ابھی زیر کارروائی ہے۔

غیر متصرف / Non Operated بلاکس

ہالہ بلاک

BOPD پیداوار لی جارہی ہے۔

غوری 3D سیمک ڈیٹا کے نتائج کی بنیاد پر مقررہ ذخائر کی سطح پر تین امکانات کی نشاندہی ہوئی ہے۔ اس لیے JV نے اس تحقیقی کنواں کی عزم کے ساتھ فیئر II میں داخل ہونے کے لیے درخواست دی ہے جس کی کھدائی سال 18-2017ء کے دوران متوقع ہے۔

سجاول بلاک

لوئر گوروسینڈز کے ہائیڈروکاربن کی استعداد کی جانچ کرنے کے لیے ایک تحقیقی کنواں لگانے کا منصوبہ ہے۔

GRI چین میں 728 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا کی پراسسنگ/ری پراسسنگ کا کام جاری ہے جس کے بعد اضافی تحقیقی/ترقیاتی کنوؤں کو حتمی شکل دینے کے لیے ڈیٹا کی تفصیلات اور G&G ڈیٹا کے انضمام کے ذریعے اس پر عمل کیا جائے گا۔

سجاول ڈیپ

سجاول ڈیپ-1 کنوئیں 7 مئی 2016ء کو کھودا گیا تھا تاکہ لوئر گوروفارمیشن کے بالائی، درمیانی، بنیادی اور وسیع ریت کی ہائیڈروکاربن کی استعداد کا جائزہ لیا جاسکے۔ لوئر گورواپر اور درمیانی سینڈز کے ذریعے اس کنواں کو کامیابی کے ساتھ کھودا گیا تھا۔ سجاول ڈیپ-101 ایک سمتی کنواں ہے جس کی مقررہ گہرائی 4,145 میٹر ایم ڈی ہے۔

فی الحال لوئر گوروفارمیشن میں 14۔ اکتوبر 2016ء تک کھدائی کا کام 3,455 میٹر ایم

قابل حصول ذخائر کی بنیاد پر ریٹیل اور ہائی برڈ منظر نامے، پراجیکٹ کی بقاء کے دورانیہ کے ساتھ گیس اور کنڈینسیٹ کی قیمت فروخت شامل ہیں۔ JV پارٹنر کی رضامندی کے بعد اس پراجیکٹ پر عمل درآمد کا کام شروع کیا جائے گا۔

ہالینی X-1 کنویں میں مصنوعی گیس لفٹ

JV پارٹنر نے اگست 2015ء میں ہالینی X-1 کنویں پر مصنوعی لفٹ سسٹم پر مبنی گیس لفٹ نصب کی تھی۔ کنواں پر مقام پر دو کمپریشن یونٹس لگائے گئے تھے جن میں سے ایک یونٹ محفوظ (Stand-by) مشین کے طور پر کام کرتا ہے۔ جس کے نتیجے میں مصنوعی لفٹ کے نظام کی سہولت 100 فیصد تک دستیاب ہو گئی ہے۔ پیچیدہ کمپریشن مشینری کی آپریشن و دیکھ بھال (O&M) سروسز ابتدائی طور پر مستعار لی گئی تھیں۔ اسی اثناء میں MPCL نے ہالینی فیلڈ کے عملے کی فنی مہارتوں میں اضافہ کرنے کا اہتمام کیا تاکہ وہ مشینوں کو چلا سکیں اور ان کی دیکھ بھال کر سکیں۔ بلاخر ان کوششوں کے نتیجے میں MPCL نے O&M سروسز کو مستعار لینا چھوڑ دیا اور اپنے وسائل کے ساتھ مکمل آپریشن کی باگ ڈور سنبھال لی۔

غوری بلاک

غوری X-1 کنویں سے جیٹ پمپ کے ذریعے پیداوار جاری رہی جس کا مقصد اس ذخیرہ سے زیادہ سے زیادہ استفادہ کرنا ہے۔ فی الوقت اس کنویں نے تقریباً 500

کرک بلاک

148.3 لائن کلو میٹر کا حاصل کردہ 2 D سیسمک ڈیٹا اور 37.5 لائن کلو میٹر وائیڈ wide لائن کے ڈیٹا کو 8 ستمبر 2016 کو مکمل کر لیا گیا تھا جسے اب میسرز GRI چین پراسس کر رہا ہے جس کے بعد معلومہ علامات کی تصدیق کرنے کے لیے کہ آیا کوئی آثار ہیں یا صورت حال مختلف ہے، پراسیڈنگ اور تفہیم کا کام شروع کیا جائے گا۔

کالا باغ-1A

حکومت سے منظوری لینے کے بعد کالا باغ X-1 کنواں پر مختصر المدت پیداوار کی جانچ کاری کی گئی تھی۔ لاک ہارٹ، ہنگو/ لامشیوال، دتہ اور سمنا سوک فورمیشن پر ملی جلی پیداوار کی گئی تھی اور PSP سروے بھی کیا گیا تھا تا کہ زیر زمین پریش (دباؤ) کا تعین کیا جاسکے۔ 6 ہفتے کی آزمائشی مدت کے دوران تقریباً MMSCF231 گیس کی پیداوار ہوئی اور اس مدت کا اختتام 4 ستمبر 2016ء کو ہوا۔ گیس کو جلا دیا گیا۔ تاہم 10,845 بی بی ایل کنڈینسیٹ پیدا ہوئی تھی، اسے ARL کو فروخت کر دیا گیا تھا۔

حاصل کردہ دستیاب ڈیٹا کی بنیاد پر تخمینہ شدہ ذخائر کو حتمی شکل دے دی گئی اور فیلڈ کے ترقیاتی منصوبے پر JV پارٹنر کے ساتھ پہلے ہی اس کے جائزے پر تبادلہ کیا گیا تھا۔ فیلڈ معیشتوں کو مختلف آپریشنز کے لیے بروئے کار لایا گیا تھا جس میں آلات کی خریداری،

تکمیل اور سائٹ کی منظوری کے بعد ریگ ماڑی-1 کو ZS-3 کی ڈرلنگ کے لیے بروئے کار لایا جائے گا۔ اس کنویں کی کھدائی 20 ستمبر 2016ء کو کی گئی اور 401 میٹر گہرائی تک کامیابی کے ساتھ اس کی ڈرلنگ کا کام کیا گیا۔ بعد ازاں اسے بند کر کے سیمنٹ کر دیا گیا۔

فی الحال 16 اکتوبر 2016ء تک اس کنویں کو غازی فارمیشن میں 951 میٹر کی گہرائی تک Dunghan ذخائر سے میدان پیداوار میں اضافہ کرنے کے لئے کھودا گیا ہے۔ ZS-3 زیادہ سے زیادہ تحلیل نیٹ ورک کا سامنا کرنے کے لئے ترچھا اور افقی کنویں کے طور پر ڈیزائن کیا گیا ہے۔

متصرف (Operated) بلاکس

زیارت بلاک

نئے حاصل کردہ سیمک ڈیٹا کی تفصیلات کی بنیاد پر ایک امکان بولان ایسٹ کے نام سے مستحکم ہو گیا ہے اور اس بلاک کے جنوبی حصہ میں ایک نمایاں امکان بولان ویسٹ کی بھی نشاندہی ہو چکی ہے۔ JV پارٹنرز بولان ویسٹ کے امکانی خطرات کو کم کرنے پر متفق ہو گئے ہیں۔ اس طرح میسرز GT پولینڈ سے ٹیسٹ لائن کو دوبارہ زیر عمل لایا گیا اور اس کے نتائج کی بنیاد پر JV پارٹنرز نے اس ڈیٹا کو دوبارہ جانچنے کا فیصلہ کیا ہے۔

(کل 110 MMSCFD) فراہم کرنے کے لیے CPGCL سے معاہدہ کرنے پر بات چیت کر رہی ہے اور یہ توقع ہے کہ کمپریسرز کی تنصیب کے بعد TPS گڈو 2016-17 کی تیسری سہ ماہی تک گیس کا اضافی حجم حاصل کرنے کی پوزیشن میں ہوگا۔

ماڈی ڈیب سنٹرل پروسیسنگ مرکز پر HCDP کنٹرول یونٹ کی تنصیب

FPCDL کے ساتھ معاہدہ کرنے کی صورت میں MPCL نے گورڈ- B ذخیرہ سے 125 MMSCFD گیس حاصل کرنے کے لیے HCDP کنٹرول یونٹ کی پروکیورمنٹ کا آغاز کر دیا ہے۔ یہ کیس تکنیکی و تجارتی جانچ کاری کے مرحلے پر ہے۔ تاہم ان آلات اور پلانٹ لوڈز کی تصریحات و تفصیلات کا ایک بار پھر اس حقیقت کی روشنی میں جائزہ لیا جا رہا ہے کہ ماڈی ڈیب گیس میں CO₂ کے حجم میں گزشتہ دو سالوں سے اضافہ ہو گیا ہے۔ اس لیے اس کے ذخیرہ کے نقطہ نظر سے CO₂ ارتکاز کے تبدیلی/بھاؤ کے بارے میں جاننے کے لیے تحقیق (اسٹڈی) کی جائے گی۔

زرغون ساؤتھ D&P لیز

زرغون ساؤتھ نمبر 3 کنویں کی کھدائی

ZS-3 کے لیے JV پارٹنرز کے ساتھ اس کی سطح اور ہدف کو حتمی شکل دینے کے بعد مذکورہ کنویں کی ڈیزائننگ، منصوبہ بندی اور بجٹ سازی کا کام مکمل ہو چکا ہے۔ اضافی میٹرل اور متفرق ڈرائنگ سروسز کے معاہدہ جات کو بھی حتمی شکل دے دی گئی ہے۔ سول ورکس کی

کی اگلے دو سے تین سال کے دوران کھدائی کی جائے گی تاکہ ماڑی D & P لیز ایریا میں نئے اہم ہائیڈروکاربن ذخائر کی تلاش کی جاسکے۔

SML اور SUL فارمیشن میں تین آزمائشی کنوؤں یعنی بھٹائی، 2 اور 3 کی کھدائی / ڈرلنگ کے لیے بہتر ڈیزائننگ، منصوبہ بندی اور بجٹ سازی کا عمل انجام دیا گیا تھا۔ بہتر سوچ و بچار اور زمین کے حصول کے بعد مذکورہ جگہ / سائٹ پر تیاری کا کام مکمل کر لیا گیا ہے اور زرغون ساؤتھ نمبر 3 کنویں پر ڈرلنگ کا کام مکمل کرنے کے بعد ریگ ماڑی - 1 کو 2016-17 کی تیسری سہ ماہی میں شروع کر دیا جائے گا۔ مزید برآں نئے حاصل کردہ سیسمک ڈیٹا کی بنیاد پر SML فارمیشن میں اضافی امکانات پر بھی کام کیا جا رہا ہے۔

ماڑی فیلڈ ڈھر کی پیداوار میں اضافہ

2016-17 کی پہلی سہ ماہی کے دوران ماڑی فیلڈ کے HRL ذخائر سے یومیہ اوسط پیداوار 577.5 MMSCFD کی پروڈکشن سطح سے زیادہ ہوتی تھی۔ ماڑی فیلڈ میں کوئی وقفہ نہیں ہوتا اور کنوؤں، پائپ لائنوں اور مراکز پر معمول کی دیکھ بھال و مرمت کے کام اپنے نظام الاوقات کے مطابق جاری رہتے ہیں۔ بریک ڈاؤن اور سالانہ دیکھ بھال و مرمت کے امور کی انجام دہی کے دوران صارفین کی طرف سے گیس کی کمی ہونے کے باوجود MPCL روزانہ کی اوسط گیس سپلائز 582.6 MMSCFD پر قرار رکھنے کے استعداد رکھتی ہے۔ کمپنی TPS گڈ کو 50 MMSCFD اضافی گیس

(Goru Sands) کی ہائیڈروکاربن کی استعداد کا جائزہ لیا جاسکے۔

تین SML کنوؤں کی کھدائی

کم گہرائی فارمیشن (ساخت) کے کثیر امکانات کی تحقیق اور جائزہ لینے کے لیے ماڑی D&P پرسوئی مین لائیم سٹون (SML) اور سوئی اپر لائیم سٹون (SUL) میں تین کنویں لگانے کا منصوبہ بنایا گیا تھا۔ اس سلسلے کا شہباز-1 نامی پہلا آزمائشی کنواں 26 جولائی 2016ء کو کھودا گیا تھا اور MPCL کے اپنے ریگ ماڑی-1 کے ساتھ SML فارمیشن میں 180 , 1 میٹرز گہرائی تک اس کی کھدائی کی گئی۔ SML اور SUL فارمیشن میں ڈرل سٹم ٹیسٹ کیے گئے جن کے نتیجے میں اعلیٰ معیار (860 btu/scf) کی قدرتی گیس دریافت ہوئی۔ تیزابی عمل کے بعد شہباز-1 کنواں کے منبع سے نکلنے والے پریشر (دباؤ) "48/64 @ 936 Psi کے حوالے سے اس کے بہاؤ کی مجموعی شرح 10 MMSCFD تھی۔ اسی فارمیشن میں SML-1 میں پہلے کنویں کی نسبت گیس کا بہاؤ اور پریشر بہتر ہے۔ ایک آزمائشی کنواں ہونے کے ناطے شہباز-1 کی پروڈکشن 2012 کی پیٹرولیم پالیسی کے مطابق گیس کی قیمت موزوں ہوگی۔ ماڑی D&P لیز ایریا میں نئے حاصل کردہ 3D سیسمک ڈیٹا کے نتائج کے مطابق شہباز-1 کی دریافت اولین سنگ میل کی حیثیت رکھتی ہے۔ اس نئے سیسمک ڈیٹا نے مختلف ذخائر کی سطحوں پر نئے اضافی امکانات کی نشاندہی بھی کی ہے جن

لمیٹڈ، ویسٹرن پاور کمپنی (پرائیویٹ) لمیٹڈ، SSGCL، SNGPL اور فاؤنڈیشن گیس کو فروخت کی گئی۔

MPCL کے تحت چلنے والے تمام فیلڈز کے گیس اکٹھے کرنے والے نیٹ ورکس، پیداواری عمل کے تمام مراکز کی باقاعدہ دیکھ بھال و مرمت کی گئی نیز گیس کی بلا تعطل فراہمی اور ذخائر کے بہتر انتظام و انصرام کے لیے آئل ریگس فیلڈ کے بہتر طریقوں کے مطابق زیادہ سے زیادہ پیداوار حاصل کرنے کے منصوبے تیار کیے گئے۔

تیل و گیس کی تلاش، منصوبہ جاتی اور ترقیاتی سرگرمیاں

2016-17 کے لیے کنوؤں کی منصوبہ بندی

کمپنی نے سال 2016-17 کے دوران 7 کنوؤں کی کھدائی کرنے اور 3 کنوؤں کی تیاری کا کام کرنے کا منصوبہ بنایا ہے۔ اس طرح کل 10 کنوؤں پر کام ہوگا۔ کل مقررہ اہداف GIIP (گیس کی موجودگی) 170 BCF ہے جس میں ماڑی ڈیب اور ہالہ۔ 8 کنوئیں شامل نہیں۔

ماڑی D&P لیز

شاہین۔ 1 کنوئیں کے مقام کی نشاندہی ہو چکی ہے تاکہ 1,195 کی گہرائی تک SML اور SUL کی ہائیڈروکاربن کی استعداد کا جائزہ لیا جاسکے۔

علاوہ ازیں ایک گہرا کنواں کھودنے کا منصوبہ ہے تاکہ لوئر گوروسینڈز (Lower

دوران اپنے تمام صارفین کو گیس کی بلا تعطل فراہمی جاری رکھی جن میں اینگرو فریڈلائزر کمپنی لمیٹڈ (EFL)، فوجی فریڈلائزر کمپنی لمیٹڈ (FFC)، فاطمہ فریڈلائزر کمپنی لمیٹڈ (FFC)، فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈھرکی لمیٹڈ (FPCDL)، سنٹرل پاور جنریشن کمپنی لمیٹڈ (CPGCL)، سوئی ساؤتھرن گیس کمپنی لمیٹڈ (SSGCL) اور سوئی ناردرن گیس پائپ لائنز کمپنی لمیٹڈ (SNGPL) شامل ہیں۔ اس مدت کے دوران ماڑی فیلڈ سے کسٹمرز کی ضروریات کے مطابق روزانہ 645 MMSCF کی اوسط سے مجموعی طور پر 59,348 MMSCF گیس اور 3,937 بیرل کنڈینسیٹ (43 بیرل روزانہ) جبکہ مماثل مدت کے دوران اس کے مقابلے میں 622 MMSCF یومیہ کی اوسط سے 57,252 MMSCF گیس اور 6,438 بیرل کنڈینسیٹ (70 بیرل یومیہ) نکالے گئے۔ علاوہ ازیں اس مدت کے دوران 128,374 بیرل خام تیل (1,395 بیرل یومیہ)، 14,856 بیرل کنڈینسیٹ (162 بیرل یومیہ) اور 3,163 MMSCF گیس (34 MMSCF یومیہ) کی پیداوار ہوئی اور مشترکہ کاروباری معاہدہ جات کے ذریعے فروخت کی گئی جبکہ اس کی مماثل مدت کے دوران اس کے مقابلے میں 89,313 بیرل خام تیل (971 بیرل یومیہ)، 13,628 بیرل کنڈینسیٹ (148 بیرل یومیہ)، 2,589 MMSCF گیس (28 MMSCF یومیہ) پیدا ہوئی اور فراہم کی گئی اور 8.3 میٹرک ٹن ایل پی جی پیدا ہوئی لیکن بعد ازاں اپنے صارفین یعنی اٹک آئل ریفاؤنری لمیٹڈ، نیشنل ریفاؤنری لمیٹڈ، پاکستان ریفاؤنری لمیٹڈ، پاک عرب ریفاؤنری

ڈائریکٹرز کا جائزہ

ہم 30 ستمبر 2016ء کو ختم ہونے والی پہلی سہ ماہی کے 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 26,026 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران سیلز کی رقم 22,570 ملین روپے تھی۔ یہ اضافہ زیادہ تر سیلز کی اوسط قیمتوں اور پیداوار میں اضافے کی وجہ سے ہوا ہے۔ مذکورہ سہ ماہی کی خالص سیلز کی رقم 7,263 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس تقابلی مدت کے دوران سیلز کی رقم 5,179 روپے تھی۔ پہلی سہ ماہی کے مالیاتی گوشواروں کے منصوبہ جاتی نتائج گزشتہ سہ ماہی کے 1,469 ملین روپے کے مقابلے میں اس مدت میں 2,766 ملین روپے منافع ظاہر کرتے ہیں۔ خالص سیلز میں اضافہ اور تیل کی تلاش و متوقع اخراجات اور مالیاتی لاگت میں کمی مذکورہ منافع میں اضافے کی اہم وجوہات ہیں۔ اس کا جاری اخراجات، رائٹس، ٹیکس کی ادائیگی میں اضافے اور مالی آمدن میں کمی کے ساتھ جزوی طور پر آغاز ہوا تھا۔

آپریشنز منصوبے

کمپنی نے ماڑی فیلڈ سے یکم جولائی 2016ء سے 30 ستمبر 2016ء کی مدت کے

ISO 9001 : 2008



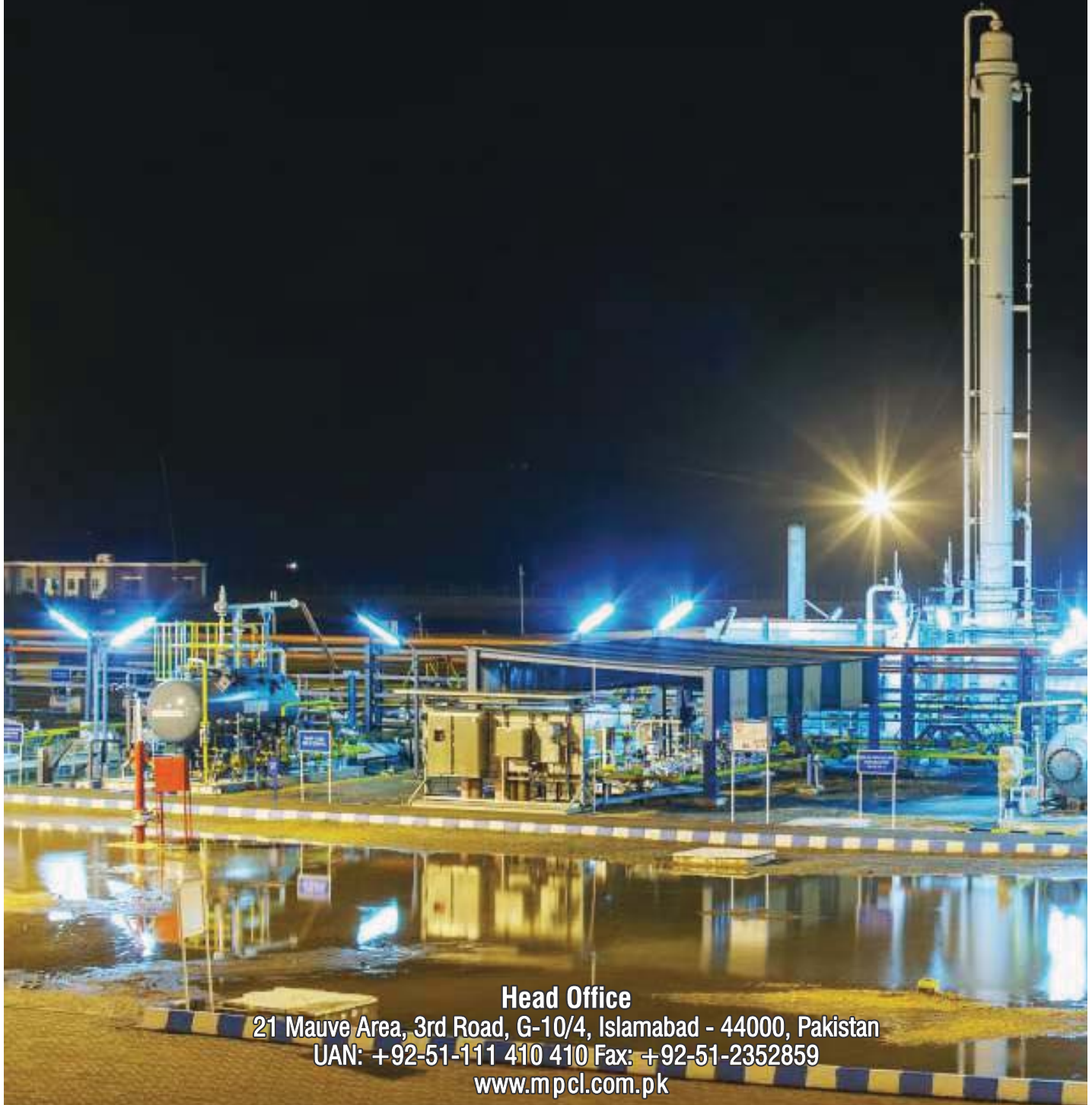
ISO 14001 : 2004



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

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