

The background of the entire page is a photograph of an oil drilling rig. The rig is a tall, lattice-structured tower with red and yellow sections, mounted on a concrete base. It is situated on a sandy, construction-like ground. In the background, there are other industrial structures, a red shipping container with a yellow 'CAUTION' sign, and a blue sky with scattered white clouds.

# **Mari Petroleum Company Limited**

## **CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS**

**(Un-audited)**

**For the Nine Months Period Ended**

**March 31, 2020**

# Company Information

## Head Office

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

## Field Office Daharki

Daharki, District Ghotki  
Tel: 0723-111-410-410, 0723-660403-30  
Fax: 0723-660402

## Karachi Office

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

## Quetta Liaison Office

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

## Auditors

A.F. Ferguson & Company  
Chartered Accountants  
3rd floor, PIA Building, Fazl-e-Haq Road,  
Blue Area, Islamabad  
Tel: 051 2273457-60  
Email: [asim.masood@pk.pwc.com](mailto:asim.masood@pk.pwc.com)  
Web: <https://www.pwc.com>

## Shares Registrar

M/s Corplink (Pvt) Limited  
Wings Arcade, 1-K Commercial,  
Model Town, Lahore  
Tel: 042-35839182, 042-35916714  
Email: [corplink786@yahoo.com](mailto:corplink786@yahoo.com)

## Legal Advisor

Ali Shah Associates  
Advocates High Court  
1-Ali Plaza, 4th Floor 1-E, Jinnah Avenue  
Blue Area, Islamabad  
Tel: 051-2825632

## Bankers

Allied Bank Limited  
Askari Bank Limited  
Bank Alfalah Limited  
Habib Bank Limited  
National Bank of Pakistan  
United Bank Limited  
Al Baraka Bank Limited  
Standard Chartered Bank  
Meezan Bank Limited  
Bank Islami Pakistan  
JS Bank Limited

## Registration, NTN and GST Numbers

Registration Number	00012471
National Tax Number	1414673-8
GST No	07-01-2710-039-73
Symbol on Pakistan Stock Exchange	MARI

---

**This page has been intentionally left blank**

---

# CONTENTS

**02**

Board of Directors

**04**

Directors' Review

**17**

Condensed Interim  
Statement of Financial  
Position

**19**

Condensed Interim  
Statement of Profit or  
Loss

**20**

Condensed Interim  
Statement of  
Comprehensive Income

**21**

Condensed Interim  
Statement of Changes  
in Equity

**22**

Condensed Interim  
Statement of Cash  
Flows

**23**

Notes to the Condensed  
Interim Financial  
Statements

**01**

Directors' Review  
(in Urdu)



---

**This page has been intentionally left blank**

---

## BOARD OF DIRECTORS

1. Mr. Waqar Ahmed Malik  
Chairman, Non-Executive Director
2. Lt Gen Ishfaq Nadeem Ahmad (Retd)  
Managing Director/CEO-MPCL, Executive Director
3. Dr Nadeem Inayat  
Non-Executive Director
4. Maj Gen Javaid Iqbal Nasar (Retd)  
Non-Executive Director
5. Mr Rehan Laiq  
Non-Executive Director
6. Mr Iqtidar Saeed  
Non-Executive Director
7. Mian Asad Hayaud Din  
Non-Executive Director
8. Mr Sajid Mehmood Qazi  
Non-Executive Director
9. Mr Shahid Yousaf  
Non-Executive Director
10. Mr Shahid Salim Khan  
Non-Executive Director
11. Dr Naseem Ahmad  
Non-Executive Director
12. Mr Ahmed Hayat Lak  
Non-Executive Director
13. Mr Adnan Afridi  
Non-Executive Independent Director
14. Ms Ayla Majid  
Non-Executive Independent Director

Mr Muhammad Asif  
Chief Financial Officer

Mr Assad Rabbani  
Company Secretary

## COMMITTEES OF THE BOARD

### AUDIT

Director	Designation
Ms. Ayla Majid	President
Mr. Rehan Laiq	Member
Mr. Shahid Yousaf	Member
Mr. Ahmed Hayat Lak	Member
Mr. Adnan Afridi	Member

### HUMAN RESOURCE & REMUNERATION

Director	Designation
Mr. Adnan Afridi	President
Maj Gen Javaid Iqbal Nasar (Retd)	Member
Mr. Shahid Salim Khan	Member
Mr. Ahmed Hayat Lak	Member
Ms. Ayla Majid	Member

### TECHNICAL

Director	Designation
Syed Iqtidar Saeed	President
Mr. Rehan Laiq	Member
Mr. Sajid Mehmood Qazi	Member
Mr. Shahid Yousaf	Member
Mr. Shahid Salim Khan	Member

### DIVERSIFICATION AND ENTERPRISE RISK MANAGEMENT

Director	Designation
Dr. Nadeem Inayat	President
Syed Iqtidar Saeed	Member
Mr. Rehan Laiq	Member
Mr. Sajid Mehmood Qazi	Member
Dr. Naseem Ahmad	Member

# MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED

## DIRECTORS' REVIEW

We are pleased to present to you Directors' review along with condensed interim financial statements for the nine months period ended March 31, 2020.

## FINANCIAL RESULTS

Gross sales for the third quarter amounted to Rs 31,313 million as against gross sales of Rs 28,879 million for the comparative quarter. Gross sales for the nine months period ended March 31, 2020 aggregated to Rs 99,988 million as against cumulative gross sales of Rs 86,994 million for the corresponding nine months period. Net sales for nine months period ended March 31, 2020 were Rs 53,529 million as against Rs 43,507 million for the comparative period. The increase is mainly due to increase in sale prices.

The financial performance for the third quarter show profit for the period of Rs 8,477 million as against Rs 5,751 million for the corresponding quarter. The cumulative profit for the nine months period ended March 31, 2020 is Rs 23,225 million as against Rs 16,809 million for the corresponding period. Increase in net sales and finance income were the major reasons for increase in profitability. This was primarily offset with increase in royalty, operating expenses, exploration and prospecting expenditure, other charges and provision for taxation. The Company's contribution to the Government exchequer for the nine months period ended March 31, 2020 also increased to Rs 64,573 million from Rs 57,600 million, contributed in the comparative period.

Earnings per Share (EPS) for the nine months period ended March 31, 2020 stood at Rs 174.09 per share as compared to Rs 126.00 per share for the corresponding period. EPS on the basis of distributable profits for the nine months period ended March 31, 2020 is Rs 4.43 per share as against Rs 4.28 per share for the comparative period.

The rate of return to the shareholders for the nine months period ended March 31, 2020 was 43.40% per annum, calculated on the basis of production.

## DIVIDENDS

The Company has paid an interim cash dividend @ Rs 4.10 per ordinary share (41%) for the year ending June 30, 2020 during the third quarter.

## OPERATIONS

The Company continued un-interrupted gas supply to all its customers during the nine months period ended March 31, 2020.

A cumulative 180,944 MMSCF of gas at a daily average of 658 MMSCF and 10,071 barrels of condensate (37 barrels per day) were produced and sold from Mari Field during the nine months period ended March 31, 2020 as against 184,714 MMSCF of gas at a daily average of 674 MMSCF and 12,546 barrels of condensate (46 barrels per day) for the corresponding period, as per the requirement / withdrawal of the customers.

In addition, 214,532 barrels of crude oil (780 barrels per day), 60,419 barrels of condensate (220 barrels per day) and 7,972 MMSCF of gas (29 MMSCF per day) were produced and sold from joint ventures during the nine months period ended March 31, 2020, whereas 222,892 barrels of crude oil (813 barrels per day), 70,475 barrels of condensate (257 barrels per day), 8,762 MMSCF of gas (32 MMSCF per day) and 19.83 metric ton of LPG (0.07 metric ton per day) were produced and sold from joint ventures in the corresponding period.

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

## EXPLORATION, OPERATIONAL AND DEVELOPMENT ACTIVITIES

### STATUS OF PLANNED WELLS 2019-20 (OPERATED AND NON OPERATED)

#### Operated Blocks and D&P Leases

Well	Type	Block / Field	Status
Miraj-1	Exploratory	Ghuri	Presently, preparations are in progress for drilling of Miraj-1 St-2 to reach Khewra formation for its testing/evaluation.
Surghar X-1	Exploratory	Karak	Expected spud-in by December 2020.
1st Exploratory Well	Exploratory	Bannu West	Expected spud-in by September/October 2020 after completion of Zipper-I 3D seismic data interpretation and firming up of prospect, subject to completion of civil works.
Zarghun South -4	Development	Zarghun South Field	Well has been completed as gas producer in Dunghan tight gas reservoir.
Hilal-1 (Shahbaz North)	Exploratory	Mari Field	Expected spud-in during last week of April 2020.
Prospect 3/7, lower Goru (Contingent)	Exploratory	Mari Field	De-risking is in progress.
SML NE	Exploratory	Mari Field	Expected spud-in by end of May 2020.
Four Lower Goru Wells	Exploratory	Mari Field	Two wells (MD-19 & 21) already staked, whereas, remaining two Mari Deep Wells shall be staked during April/May 2020.

#### Non Operated Blocks

Well	Type	Block / Field	Status
Bela West X-1 ST-2	Exploratory	Bela West	Temporarily suspended.
Togh-1	Exploratory	Kohat	Drilled and hydrocarbons discovered.
8th Exploratory Well (Contingent)	Exploratory	Hala	Due-diligence with the Operator of the block is in progress.



## **OPERATED FIELDS AND BLOCKS**

### **MARI FIELD**

#### **G&G Activities**

Pre-Stack Depth Migration (PSDM) processing of 1,079 Sq. Km 3D seismic data is in progress at GRI China, while Pre-Stack Time Migration (PSTM) results have been received. The objective of PSDM and PSTM processing is to de-risk identified prospects i.e. Hilal-1 / Shahbaz North (SUL/SML), Prospect-3/7 (Lower Goru) and future prospects/leads inventory..

#### **Activities in Mari Field**

Despite facing the consistent challenge of meeting the production targets due to continuous low offtake by CPGCL and greater frequency of periodic curtailments by fertilizer customers on account of their plant breakdown issues, gas supplies were maintained above the incremental price qualifying level for most of the times. In the situation where 60% of days were affected by incapability of customer to lift allocated volumes, proactive and smart play in production management resulted in smart diversions of unused volumes to other customer, hence qualification of 97% days during the third quarter on incremental price incentive through effective coordination and planning.

Management has timely taken up the issue of spreading COVID-19 infectious disease and chalked out the mechanism to ensure sustained production operations of Mari Field under any emergency situation. Continuity of production from Mari field attaches National importance and therefore procedures for staff-quarantine and concept of "Nucleus team" was quickly implemented at field along with creating safe boundaries by adopting proven procedures for entry/exit and outside interaction. Coordination procedures with Mari Field's customers were also deliberated and they also adopted several recommendations and practices of MPCL for their establishments.

Production from Goru-B was hampered due to low power demand nationwide and lesser economic activities due to countrywide lockdown state during the third quarter. FPCDL could able to pick only 50% of the allocated gas from Goru-B reservoir in the third quarter.

#### **Gas Supply to Pak Arab Fertilizers Limited**

Regular supply of gas from SML/SUL reservoir to Pak Arab Fertilizers Limited commenced on January 16, 2020 after setting up all the operational and regulatory modalities between the stake holders with an average current off-take of 45 MMSCFD gas.

The Company is planning for enhancing gas supply volumes from SML/SUL not only by drilling additional wells but supporting the prospective customers in technical aspects enabling them to quickly establish their infrastructure. For that matter, Company has offered the customer the most needed equipment including gas compressor and dehydration plant on commercial terms by making such lot of equipment free from other locations through operational adjustments. Compression support to anyone shall enable the customer to take about 8-10 MMSCFD additional gas from Mari field on immediate basis.

#### **Need for the Optimal Utilization of Swing Volumes of Natural Resources**

Operating under the incremental production strategy, it has become extremely vital for the Company to look into and explore every option in order to be able to secure the incentive price at most of the times / daily basis. The project of laying 20" diameter gas pipeline is being conceived with aforesaid objectives. Said pipeline shall aim at establishing connectivity of Mari Field with national pipeline grid of SNGPL. Central manifold of Mari Field Daharki shall be connected with SNGPL's valve assembly (QV-2) through construction of 20" inches dia pipeline of 24 km length and with gas carrying capacity of 150 MMSCFD.

Construction of 20" pipeline is being carried out on EPCC basis and contract has already been awarded. Mari Field completed the complex land acquisition process well in time and secure the strip for construction from various governmental and private entities. Contractor has been mobilized at site and office based engineering works is in progress. The estimated time for completion of project is 8 months. The said pipeline shall have the capacity of carrying 150 MMSCFD of gas with variable composition. Pre-construction survey is in progress at site with contractor and first batch of line pipe material is expected to reach by end of April, 2020.

### **Installation of Tipu & Goru-B Processing Facilities**

In line with the MPCL's production targets and to capitalize on the swing volumes available during low off takes by existing customers, gas processing units are planned to be installed at Mari Field to supply pipeline quality gas to SNGPL or other potential customers.

In view of above, purchase order has been awarded for the supply and installation of 40 MMSCFD capacity Separax Gas Membrane Units to process volumes of Tipu reservoir. Engineering phase of the Tipu Project is in progress with finalization of equipment installation plan. Simultaneously, evaluation of proposals for processing of 50 MMSCFD gas using Hybrid Gas Processing Train at Goru-B reservoir is in progress for onward supply through national grid.

The engineering department has already finalized the layout plan and construction work has begun. At present, area leveling and grading works involving cutting of sand dunes is being executed by deployment of machinery and resources from Mari Field.

### **Debottlenecking Project at Mari Field**

Project of Debottlenecking of Pipelines in Mari Field has been adopted in view of enhancing the field production plateau of 650 MMSCFD beyond the suggested curtailment time of year 2021. This project shall enhance the production and gas carrying capacity of installed pipeline system of Mari Field and would enable the customers to draw gas continuously at present day rate with no further extension required in their installed compression systems.

Major debottlenecking of gathering pipeline network of HRL gas is being executed and all the available pipeline in inventory have been laid. The project involves construction of around 55 Km loop lines in 16 segments of different diameters. Construction is in progress with 21 Km already completed and tie-in jobs and upgradation of junctions and gas gathering headers is being planned. Pipeline laying activity is temporarily been hampered by delay in scheduled deliveries of the additional line pipe from China owing to COVID-19 situation. Project is scheduled to be completed by August-September 2020, well in time, even with revised delivery schedule of important items.

### **Digitization works in Mari Field**

In order to maintain reliable controls on high pressure wells of Tipu and digitized measurement on wellheads of Bhattai and SML wells for gas supplies to potential customers, the project of SCADA/Telemetry was conceived and already in advanced stage of completion.

Factory Acceptance Test (FAT) for the hardware has been successfully conducted and all material is delivered to site. 90% of hookup activities have been completed and commissioning of the same is in progress.

Digitized control of SML/SUL wellheads and parts of central manifolds is also being planned in light of enhanced supply to Pak Arab Fertilizers Limited and hook up of additional customer (20" pipeline – SNGPL) in future. Project is in conceptual engineering phase and shall cover the real time data and control requirements of operations. It is targeted to be completed by August-September 2020.

## ZARGHUN SOUTH FIELD

### Production Testing and Gas Supply from Development Well ZS-04

Development Well ZS-4 was spud-in on January 2, 2020 and drilled as a slant / horizontal well down to total depth of 2022 meters MD / 1599 meters TVD into Dunghan tight gas reservoir with MPCL's own Mari Rig-1.

The well tested (post acid) flow of 15.89 MMSCFD @ 48/64"choke size and accordingly, completed as gas producer in Dunghan tight reservoir. The well has been brought on production within a shortest possible time and currently, it is adding 9 MMSCFD gas supply to Quetta city, whereas, it has the capacity/potential to add about 15 MMSCFD gas.

The project of laying and fabrication of 8" (approx.) 1.5 Km pipeline for hook-up of ZS-04 with existing facility of Zarghun triggered on March 18, 2020 along with installation of well head production facilities after taking all the necessary procurement and engaging a reputed mechanical contractor. Despite of all odds of restricted movement owing to COVID-19 and hostile weather condition during the project period, integration of ZS-04 well with processing plant was completed in 10 days and first on-spec tight gas from the well injected in national transmission network of SSGCL on March 31, 2020 with an average volume of 5 MMSCFD due to low demand in current countrywide lockdown period.

## SUJAWAL BLOCK

### Compression Activities at Sujawal Block

By adopting futuristic approach and following depletion trend of Sujjal-1, compression has been envisioned for Sujjal-1 before the natural flow from the well ceased due to high back pressure of customer's pipeline transmission network. Two wellhead compressors of capacity of 8 MMSCFD each procured, installed and successfully commissioned resulting in increase in production from 12 MMSCFD to an average volume of 15 MMSCFD.

## ZIARAT BLOCK

### G&G Activities

Based on 3D seismic designing study over Bolan East discovery area and adjacent leads, the Company undertook re-bidding process due to non-availability of seismic crew for acquisition of 234 sq. km 3D seismic data (80 sq. km appraisal seismic over Bolan East Discovery and 154 sq. km over exploratory leads). In addition, 132 Line Km firm & 34 Line Km contingent 2D seismic data is also planned.

Based on bids evaluation, contract for said 3D & 2D seismic data acquisition is being negotiated with Mari Seismic Unit. The objective of said 2D/3D seismic data is to appraise Bolan East discovery area and to evaluate the adjacent leads for firming up prospect for drilling or otherwise.

## KARAK BLOCK

### Compression Activities at Kalabagh

Based on the natural depletion of Kalabagh-1A and subsequent designing by engineering consultant, rental compression unit has been delivered at site and hooked up with the system. The unit is presently under commissioning and reliability tests. The production of the well has increased from 2.9 MMSCFD to 3.6 MMSCFD after installation of compression package.

## **SUKKUR BLOCK**

### **G&G Activities**

Contract for the processing of newly acquired 3D seismic data was awarded to Mari Seismic Processing Centre (MSPC) and M/s Petro Trace, Moscow, Russia for parallel processing, which is currently in-progress. Processing will be followed by interpretation in order to spud-in exploratory well during February 2021, subject to firming up of prospect at Lower Goru level.

## **GHAURI BLOCK**

### **G&G Activities**

Merged processing / re-processing of newly acquired and vintage 3D seismic data (556 Sq. Km up to PSDM level) together with 2D vintage seismic data (1200 Line Km upto PSTM level) is in progress at M/s Petro Trace, UK to firm up prospect or otherwise.

### **Third Exploratory Well Miraj-1**

Third exploratory well was spud-in on May 4, 2019 to test the hydrocarbon potential of Sakessar and Khewra formations as a primary targets down to the depth of +5,270 meters into Khewra formation. The well achieved its TD down to 4976 meters on March 25, 2020 into Khewra formation. Thereafter, during logging, tool string got stuck and couldn't be retrieved. Presently, preparations are in progress for drilling of sidetrack-2 at Miraj-1 to reach Khewra formation for its testing/evaluation.

### **Unconventional Production at Well Ghauri-X-1**

Production behavior since January 2019 through downhole jet pump after work over is maintained at average rate of 250 BOPD while cumulative production has reached a level nearing One Million Barrels. Rental surface pumping unit from M/s Weatherford is being operated since October 2014. However, maximum unit availability is ensured through proactive maintenance approach. In order to improve current operational opex and to maintain reliability of asset, purchase order has been placed to M/s Weatherford for the procurement of own surface pumping unit and shall be installed during the year 2020.

### **Extended Well Testing (EWT) at Well Dharian-1**

First oil produced in May-2019 and currently producing 500 Barrels of gross liquid with 77% Basic Sediment and Water (BS&W). Well is operating under EWT and application for further extension in EWT period has already been submitted. As a proactive approach, all the pre-requisites for installation along with arrangement of rental pumping unit have already been aligned in order to put the well on artificial lift system through jet pump, if required.

## **BANNU WEST BLOCK**

### **G&G Activities**

Acquisition of Zipper-II 196 sq. Km 3D seismic data completed on March 17, 2020. Interpretation of Zipper-I 640 sq. Km 3D data is at final stage, on the basis of which, it is expected that location of 1st exploratory well will be staked during May 2020, whereas, spud-in of 1st exploratory well is expected during September/October 2020.

Further, processing of Zipper-II and its merging with Zipper-I is expected to complete by early September 2020 followed by interpretation/mapping of 836 Sq. km 3D seismic data. Accordingly, spud-in of 2nd exploratory well is expected by February 2021, subject to delineation of commercially viable prospect.

## BLOCK-28

### G&G Activities

MPCL launched mega seismic campaign by deploying two seismic crews in high security sensitive and challenging area. The objective is to place exploratory wells for chasing substantial hydrocarbon resources.

Status of work assigned and completed by each crew as on April 14, 2020 is as follows:

Seismic Crew	Total Workload	Recording Completed	Reaming Recording
Beta Crew	745 Line Km	529.6 Line Km (71%)	215.6 Line Km (29%)
Charlie Crew	822 Line Km	81.6 Line Km (10%)	740.4 Line Km (90%)
Total Volume	1,567 Line Km	611.2 Line Km (39%)	956 Line Km (61%)

Expected completion of project by Beta Crew is July 2020, while of Charlie Crew is December 2020.

Dual processing is in progress at MSPC and GRI China and accordingly, its concurrent in-house interpretation on fast track basis is in progress.

Based on seismic data processing, interpretation and integration with G&G data, spud-in of 1st Exploratory well is expected by May 2021, subject to firming up of prospect.

## NON-OPERATED BLOCKS

### KALCHAS BLOCK

2D seismic data acquisition project in Kalchas Block has been completed on March 4, 2020. A total of 511 Line Km 2D seismic was recorded against the planned acquisition of 518 Line Km. The objective of said seismic campaign is to firm up identified two subsurface and one surface leads as prospects or otherwise. Based on the processing and interpretation results, first exploratory well is expected to be placed by January/February 2021.

### KOHAT BLOCK

Subsequent to the gas discovery at Togh-1 well, JV decided to bring it on early production. Accordingly, processing plant with a capacity of 40 MMSCFD is underway for its installation. Since Lockhart formation remained untested due to operational constraints at well Togh-1 coupled with re-interpretation of Sheikhan 3D seismic data, exploratory well Togh Bala-1 has been firming up for drilling to test the hydrocarbon potential of Lockhart Limestone. In case of discovery at Togh Bala-1, it could be brought on early production as the plant has spare processing capacity. Togh Bala-1 well has been staked on ground during February 2020 and currently, civil works are being commenced. The well is expected to be spud-in during July 2020, subject to first gas production from Togh-1 with approximately production of 10 MMSCFD.

In addition, location of another Exploration well Togh East-1 is also under review among joint venture partners.



## BELA WEST BLOCK

### **Bela West X-1 ST-2 Well**

The first exploratory well Bela West X-1 was drilled down to 5,059 meters against the planned total depth of  $\pm 5,000$  meters. During drilling at 5059 meters, string got stuck. Despite enormous efforts, 48.2 meters of fish left in hole and could not be retrieved. While sidetracking for further drilling of well was crucial to evaluate/test the primary targeted Panjgur reservoir coupled with remaining hydrocarbon potential of the block. However, sidetrack was not possible due to non-availability of well's jewelry.

Considering above, cased hole Modular Dynamic Testing (MDT) was carried out to test the promising intervals of secondary reservoir, however, it remained inconclusive. Accordingly, JV partners decided to temporarily suspend the well and rig was released on March 14, 2020. The JV partner is considering side-track/re-entry in the well to test targeted Panjgur formation, subject to provision of LLIs and encouraging post well results.

## EXPLORATION PORTFOLIOS EXPANSION – LOCAL AND INTERNATIONAL

In order to achieve long term sustainability, growth and to target the depleting reserves, MPCL is evaluating both local as well as international opportunities to expand its business portfolios. Outlook of acreages being pursued is given as below:

### **Local Blocks Evaluation**

**Evaluation of Blocks:** Data review and due-diligence on prospective blocks with different E&P Companies for expansion of portfolios and new areas for bidding round is a continued process at MPCL. As a part of said pursuance, LOI for Orakzai Block was sent to Oil & Gas Development Company Limited (OGDCL) for acquisition of 35% working interest to which OGDCL responded and its response is under review. While data review of Jandran West (OGDCL) and Kirthar South (POL) has been completed and way forward is being deliberated.

**Block Bidding Round 2018:** Taung's PCA/EL was executed on January 31, 2020.

### **International Blocks Evaluation**

MPCL is continuously evaluating selected international blocks/countries for possible farm-in opportunities and acquisition of blocks and producing assets.

**Acquisition of Working Interest in Block-08, Iraq:** Block-08, Iraq was granted to PPL on December 5, 2012. MPCL executed farm-out agreement of Block-08 with PPL on November 22, 2019 for acquisition of 32% working interest, which is subject to the approval of foreign currency funds by the State Bank of Pakistan and assignment by the Government of Iraq. The five years exploration period expired on December 5, 2019. PPL, after getting approval from MPCL, applied for 2 years extension in exploration license, whereas, Midland Oil Company (MdOC) granted extension which is valid up to 5 December 2021 against the commitment of drilling of one exploratory well. As part of commitment of first 5 years exploration period, Madain-1 was drilled and during testing, Nahr Umar reservoir tested oil; however, evaluation to determine its commercialization is in progress.

MPCL farmed-in Block-08 with objective to chase high potential lead inventory consisting of Lead "S/Madain East" & "Diyala East/ Qazania" and additional leads i.e. "Diyala-East-North" and also including few spilling over leads namely, "Mansuriyah Subthrust" and "Saad North". While two other leads i.e. "Saad" and "Mansuriyah-South" fall outside the block area. Therefore, the Joint Venture is making efforts to include the said leads into the block. Accordingly, JV has planned to acquire 2D seismic data of 303 Line Km (Firm), 423 Line Km (Contingent) and 400 sq. km (Contingent) 3D seismic data to evaluate the potential of said leads to firm up as prospect for drilling in order to chase hydrocarbon potential as a part of the commitment.

**Additional opportunities in Iraq:** MPCL is also looking for several additional opportunities in Iraq to strengthen its strategic position in one of the world's largest oil producer and get maximum benefit from its existing portfolio. MPCL is continuously making efforts to engage the concerned authorities for the farm-in in Mansuriyah Field, just adjacent to northern boundary of Block-08. This field holds significant volume of gas in-place and may provide strategic advantages to produce along with the future expected discoveries in Block-08.

**ADNOC Bid Round:** A consortium of national companies i.e. PPL, MPCL, OGDCL and GHPL submitted bid in ADNOC Bid Round 2019 for acquisition of Offshore Block-05, subsequent to respective Board's and CCI approval on December 31, 2019.

ADNOC has short listed the said Pakistani consortium among the companies eligible for Bid Round 2019.

Currently, negotiations on our legal observations with ADNOC is in progress.

**Other International Opportunities:** An evaluation of available producing assets internationally is in progress, especially, BP and BHP assets in Algeria and Tullow in Kenya. The purpose is to rank the best available options and carry out an integrated in-house evaluation since it seems a favorable time for acquiring such assets in low oil price regime.

## MINERAL EXPLORATION

In pursuance to Board's advice to pursue mineral exploration projects in the Country, the Company is targeting and prioritizing acquisition of few strategic blocks and participation in joint evaluation as part of a consortium. Currently, MPCL is looking/evaluating following projects including acquisition of new blocks as well as joint venture options with different companies and formulation of consortium:

- National Resources Limited (NRL), a consortium of Fatima Group, Liberty Group, Lucky Group and Arif Habib Group, was established for pursuing Copper and Gold mining in EL-5 Reko Diq, Chagai District Balochistan. NRL approached MPCL to join the consortium and also offered equal working interest for joint revalidation of feasibility study. Based on preliminary technical and commercial evaluation, EL-5 including Western Porphyry (Reko Diq) is lucrative opportunity and further detailed due-diligence is in progress to become part of NRL joint venture for conducting / revalidating study.
- MPCL signed a confidentiality agreement with FFC regarding pre-Feasibility study of Thar Coal gasification project and to participate in bidding for Thar Coal Blocks. Accordingly, feasibility study shall be reviewed and based thereon its way forward would be decided.
- MPCL has applied two blocks for acquisition of exploration licenses for Copper and Gold in Chagai districts of Balochistan.
- The Company has completed a detailed in-house study to identify high prospective areas for acquiring mining leases for Placer Gold and Rear Earth Elements (REE) in consultation with SAGE in Tarbella, KPK.

## DIVERSIFICATION EFFORTS

The market dynamics of the oil & gas business are rapidly changing. MPCL is fully aware of the fast evolving situation and the importance of diversifying into near-core and non-core businesses to manage the potential business risks. The Company is constantly looking into different opportunities capable of offering sustainable growth as well as additional revenues.

The Company plans to participate in the upcoming bidding process for two RLNG based power plants being privatized by the Government of Pakistan as a part of consortium of local and international companies.

In addition, the Company is in the process of acquiring equity stake in 50MW solar power plant located in Sindh. The negotiation with plant owners are at advance stage and the Company expects to finalize and conclude the acquisition process with in current fiscal year.

Moreover, as part of another consortium led by Fauji Foundation, the Company has submitted its non-binding offer to a Chinese firm, for subscription of shares in its 720 MW hydro power project at river Jhelum. The project is currently under construction.

In parallel, MPCL as part of another consortium has participated in Machike – Thalian - Taru Jabba White Oil Pipeline (MTT-WOP) project to acquire 49% equity stake in Frontier Oil Company, a 100% owned subsidiary of Frontier Works Organization. Frontier Oil Company is undertaking MTT-WOP and allied storage infrastructure. The project after completion will extend the white oil pipeline network of Pakistan from Machike to Tarru Jabba in the North of KPK province. The consortium has been shortlisted for submission of Request of Proposal (RFP).

## ENTERPRISE RISK MANAGEMENT

During the third quarter, following two major risks emerged for the Company:

- Operational disruption due to the pandemic, COVID-19
- Consistently low crude oil prices affecting company's profitability

Outbreak of the pandemic disease, COVID-19, which has significantly affected economies and businesses across the globe. In the local business landscape, MPCL was one of the first organizations that recognized the challenges and undertook a comprehensive exercise to identify and implement both preparedness and response measures against the pandemic. This was done in order to safeguard the health and safety of the entire MPCL workforce and to ensure minimal operational disruptions, if any.

The management recognizes that the Company has peculiar challenges given the different activities the Company is involved in, in different locations across the country. Key measures that have been taken in this regard include:

- Development of a comprehensive Management System Procedure on COVID-19 preparedness & response plan. The procedure identifies different scenarios, necessary measures and protocols pertaining to each scenario, monitoring & reporting mechanisms and detailed guidelines on specific requirements.
- Central Coordination and Response Team (CCRT) was formed to lead the Company's effort in dealing with the COVID-19 pandemic comprising of key stakeholders. CCRT reviews and monitors the status of COVID19 preparedness and response measures on a daily basis and identifies areas where further actions are required.
- Special arrangements were implemented in the fields including:
  - Identification and quarantine of essential core (nucleus) staff and their backups
  - Setup of quarantine and isolation facilities
  - Revised Rota Policy having increased number of Rota days.
  - All rota movements have been arranged through Company's own, special transport arrangements with strict safety protocols.
  - Procurement of COVID-19 testing kits for testing of field employees/rig crew before start of their rota movement.
  - Implementation of specific preventive protocols to minimize exposure of overall staff.
- Work-from-Home (WFH) facility for all Head Office staff with necessary IT arrangements in place to ensure smooth operations.
- Daily health monitoring and reporting of all Staff and weekly monitoring of Staff's families.
- Regular awareness sessions on COVID-19 preparedness and response plans and extensive monitoring of its implementation in fields and other operational areas.
- Detailed review of COVID-19's potential impact on our supply chains/procurements and identification and implementation of corrective actions where required.
- Detailed review of COVID-19's potential impact on MPCL's operations, work plan and other projects and identification and implementation of necessary changes where required.

The Company also engaged with its customers to share measures taken by MPCL to sensitize them about the situation. This was to ensure that there isn't any avoidable disruption at their end that can potentially affect the Company. Furthermore, the Company also took measures to protect and support the local communities in the form of awareness campaigns along with distribution of rations/necessary supplies to the vulnerable individuals and families.

Due to these extensive preparedness and response measures timely undertaken by the company, no operational delays or disruption in activities is being faced or is expected to arise from the COVID-19 pandemic in the short run. However, if the overall situation exacerbates and remains so in the medium term, certain operational issues may arise including lower offtake by power plants and refineries due to slowing down of overall economy. The Company is already working on further mitigation actions to deal with any such eventuality that may arise.

The other significant event during this period has been the collapse of crude oil prices globally. The crude prices took a significant hit due to a sudden drop in demand triggered by the outbreak of COVID-19 and was further exacerbated by the trade war for market share in the international crude oil markets. Accordingly, the price of the crude benchmark fell by more than 50% during the quarter from the value recorded before the onset of the disease at more than US\$ 65/bbl in early January 2020.

The impact on MPCL's revenues and profits during the coming financial year depends on how the current COVID-19 crisis unfolds - how long it takes to contain the virus and on the severity of an ensuing economic downturn - as well as on future developments regarding the willingness of the OPEC members to support crude oil prices.

MPCL is continuously monitoring the international oil prices and analyzing its potential impacts. This evaluation includes possible management actions to counteract the changed environment, including reviewing the company's business plan.

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

With state of the art, technologically advanced land drilling rigs, 2D/3D Seismic Data Acquisition units, 2D/3D Seismic Data Processing Center along with AVO Inversion services, MSD is providing world class services as per international standards especially in security sensitive areas.

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

#### **Alpha Crew**

MSU Alpha Crew has successfully completed 2D/3D seismic data acquisition project in Bannu West block on March 17, 2020.

Bannu West block was lying dormant for over a decade till MPCL acquired its operatorship on March 20, 2017, and opened-up this strategic block by undertaking on-ground aggressive exploration activities. During the Project, MSU Alpha Crew faced multiple terrorist attacks which resulted in Shahadat of 13 crew and security personnel and critical injuries to 9 more.

Fast track processing of the acquired data, followed by drilling operations and successful discovery in Bannu West will not only benefit the Company but will also change the fortunes of the local populace and the shape of this entire region.

#### **Beta Crew**

Beta crew was raised in the last quarter of 2018. It is equipped with the most popular and mature seismic acquisition system Sercel 428 XL with 3000 channels.

After successful completion of Zarghun South 2D seismic acquisition, Beta crew has started 2D project in Block 28 Baluchistan of 745 Line Km, which is currently in progress.

#### **Charlie Crew**

Charlie crew has been recently raised in 2019. Charlie crew has been awarded a project in Block- 28 Baluchistan of 822 Line Km and work is currently in progress.

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

MDU is equipped with a fleet of three land drilling rigs: Rig Mari-1 (1500 HP), Rig Mari-2 (300 HP) and Rig Mari-3 (2500 HP).

Rig Mari-1 has completed drilling Zarghun South-4 well in Zarghun South Field and has been mobilized for drilling of Hilal-1 Well in Mari Field.

Rig Mari-2 after completing 19 HRL wells is stacked at Daharki yard for maintenance work.

Rig Mari-3 completed drilling Dharian-ST3 well in April 2019 and spudded Miraj-1 (Ghauri Block) in May 2019, which is currently in progress.

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

MSPC was established in 2014 with a vision of providing in-house processing facility at MPCL. Due to rigorous exploration plan, up-gradation of MSPC processing systems was carried out. MSPC has recently been upgraded from 96 core to 512 time processing facility.

Currently MSPC is working on time processing of Bannu West (3D), Sukkur (3D) and Block 28 (2D).

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

During the current financial year, MPCL's CSR strategy remained focused on provision of quality service delivery to its communities and sustainability of education, health and water related projects in and around its areas of operations.

### **CSR at Joint Venture Blocks**

In close collaboration with relevant district administrations, MPCL CSR team has been able to convene Social Welfare Committee (SWC) meetings at various locations and identify new projects in line with the new guidelines. These projects have been approved by the respective SWCs and are currently under implementation phase.

### **CSR at Mari Field Daharki**

#### *Recurring Projects*

- Three Mobile Dispensaries
- Maternity Home (Dad Leghari)
- Dispensary
- TB Clinic
- Mari Education & Medical Complex (MEMC)
- Operational expenditures of schools
- Supply of drinking water through water bowzers
- MPCL - IBA Sukkur Scholarship Program
- Health Management Information System (HMIS)

#### *Construction of Noor-e-Sehar Special Education School*

- Construction of Noor-e-Sehar Special Education School has been completed.
- A total of 131 Children with special needs have been enrolled in the school, along with 21 teaching and technical Staff.



- Regular classes have commenced from January 2020 and all facilities provided at the school are fully operational.
- Speech Therapist, Physiotherapists, Braille Experts and Sign Language Interpreter have been hired along with other teaching faculty.

### **Over & Above Obligations**

MPCL has spent on the following projects, "Over & Above" its CSR Obligations:

- Donation for Cardiac Treatment Facilities - FF Healthcare System
- Construction of Hockey Stadium - Ayub National Park Rawalpindi
- Donation of Single Cabin Toyota Hilux Ambulance to PSB as part of CSR Activity
- Financial Assistance for Safe City Project, Mianwali
- Fundraising Gala Dinner for Autistic Child - Serena Hotel Islamabad
- Donation to Rawalpindi Chamber of Commerce and Industries
- Donation to Al Mujtaba Education Trust
- Tree Plantation at Faisal Mosque - ECA
- Sponsorship of Al-Barq Golf Championship Mangla Cantt
- Sponsorship for Team AUJ – An All Girls Motorsport Team from NUST, Islamabad
- Financial assistance to DIL (Development in Literacy)
- Rehabilitation of three water filtration plants in Islamabad, in collaboration with CDA.
- Construction of a new water filtration plant in Islamabad.

### **MPCL is contributing extensively in the wake of Pandemic COVID-19 Corona Virus:**

- Installation of ventilators at PAF Hospital, Islamabad.
- Meal arrangements for 100 needy persons through Saylani Welfare Trust, Islamabad w.e.f. March 26, 2020 on a daily basis.
- 100 dry ration packs (containing cooking oil, rice, pulses, salt and tea) are distributed among the needy persons after taking necessary precautionary / preventive measures for distribution.
- Items (tooth pastes, tooth brushes, soap, dry milk and flour) provided to Quarantine place in Islamabad in coordination with Islamabad Magistrate.


## **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 quarter resulting in uninterrupted production and supply of hydrocarbons to its customers. The Board also wishes to express its appreciation for continued assistance and cooperation received from the local administration at Daharki as well as at all the other locations, Provincial Governments, various departments of Federal Government especially the Ministry of Energy, Ministry of Finance, Oil and Gas Regulatory Authority, Directorates of Petroleum Concessions, Oil and Gas, Fauji Foundation, Oil & Gas Development Company Limited and law enforcement agencies.

For and on behalf of the Board



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



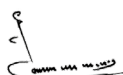
**Ayla Majid**  
**Director**

Islamabad  
April 28, 2020

# CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (UN-AUDITED) AS AT MARCH 31, 2020

Note	Un-Audited 31.03.2020	Audited 30.06.2019
(Rupees in thousand)		
	2,500,000	2,500,000
	10,590,001	10,590,001
	13,090,001	13,090,001
5	1,334,025	1,212,750
6	241,787	602,415
7	13,190,001	13,190,001
8	71,276,197	48,601,563
	86,042,010	63,606,729
9	10,949,561	10,057,962
10	171,632,268	140,372,206
	38,014	32,563
	11,493	7,544
	9,160,709	5,985,202
	180,842,484	146,397,515
11	277,834,055	220,062,206

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of these condensed interim financial statements.



**Muhammad Asif**  
General Manager Finance / CFO



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

**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (UN-AUDITED)**  
**AS AT MARCH 31, 2020**

	Note	Un-Audited 31.03.2020	Audited 30.06.2019
(Rupees in thousand)			
ASSETS			
NON CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	12	18,190,733	16,176,231
Development and production assets	13	12,874,324	12,755,574
Exploration and evaluation assets	14	8,558,989	6,553,548
Long term loans and advances		37,428	39,755
Long term deposits and prepayments		321,398	230,999
Deferred income tax asset		678,459	651,147
		40,661,331	36,407,254
CURRENT ASSETS			
Stores and spares		3,101,333	2,349,391
Trade debts	15	178,939,513	148,939,878
Loans and advances	16	6,145,837	4,752,460
Short term investments	17	24,892,069	20,700,000
Short term prepayments		342,568	92,919
Interest accrued		99,470	105,747
Other receivables		46,518	78,739
Cash and bank balances		23,605,416	6,635,818
		237,172,724	183,654,952
		277,834,055	220,062,206

  
**Ayla Majid**  
**Director**

# CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS (UN-AUDITED) FOR THE NINE MONTHS PERIOD ENDED MARCH 31, 2020

	Note	Three months period ended		Nine months period ended	
		31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Gross sales to customers	18	31,312,900	28,878,858	99,987,546	86,993,735
Gas development surcharge		5,327,702	2,700,441	14,234,340	6,702,717
General sales tax		3,218,424	2,871,692	9,941,165	8,847,950
Excise duty		487,864	441,705	1,397,386	1,424,470
Gas infrastructure development cess		3,301,217	8,344,487	20,885,879	26,511,441
		12,335,207	14,358,325	46,458,770	43,486,578
Net sales		18,977,693	14,520,533	53,528,776	43,507,157
Royalty		2,387,454	1,836,848	6,741,690	5,521,773
		16,590,239	12,683,685	46,787,086	37,985,384
Operating expenses	19	3,425,522	3,328,608	9,837,956	8,985,225
Exploration and prospecting expenditure	20	2,227,003	1,074,509	5,738,798	3,555,714
Other charges		757,889	539,493	2,275,278	1,738,735
		6,410,414	4,942,610	17,852,032	14,279,674
		10,179,825	7,741,075	28,935,054	23,705,710
Other income / (expenses)	21	239,269	(156,533)	400,411	49,042
Operating profit		10,419,094	7,584,542	29,335,465	23,754,752
Finance income	22	1,339,519	571,033	3,901,535	1,222,132
Finance cost	23	243,093	190,717	734,830	576,598
Profit before taxation		11,515,520	7,964,858	32,502,170	24,400,286
Provision for taxation	24	3,038,830	2,213,649	9,277,389	7,590,955
Profit for the period		8,476,690	5,751,209	23,224,781	16,809,331
			(Restated)		(Restated)
Earnings per share - basic and diluted					
Earnings per ordinary share (Rupees)	25	63.54	43.11	174.09	126.00
Distributable earnings per ordinary share (Rupees)	25	1.53	1.39	4.43	4.28

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of these condensed interim financial statements.



**Muhammad Asif**  
General Manager Finance / CFO



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



**Ayla Majid**  
Director


# CONDENSED INTERIM STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME (UN-AUDITED) FOR THE NINE MONTHS PERIOD ENDED MARCH 31, 2020

	Three months period ended		Nine months period ended	
	31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Profit for the period	8,476,690	5,751,209	23,224,781	16,809,331
Other comprehensive income	-	-	-	-
Total comprehensive income for the period	8,476,690	5,751,209	23,224,781	16,809,331

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of these condensed interim financial statements.



**Muhammad Asif**  
 General Manager Finance / CFO



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



**Ayla Majid**  
 Director




# CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (UN-AUDITED) FOR THE NINE MONTHS PERIOD ENDED MARCH 31, 2020

	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, 2018 (Audited)</b>	<b>1,102,500</b>	<b>613,109</b>	<b>10,590,001</b>	<b>1,600,000</b>	<b>26,286,128</b>	<b>40,191,738</b>
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	16,809,331	16,809,331
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	16,809,331	16,809,331
Final dividend for the year ended June 30, 2018 @ Rs 2.50 per share *	-	(171,990)	-	-	(103,635)	(275,625)
First interim cash dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 4.00 per share *	-	-	-	-	(485,100)	(485,100)
Issuance of bonus shares *	110,250	(110,250)				
<b>Balance as at March 31, 2019 (Un-Audited)</b>	<b>1,212,750</b>	<b>330,869</b>	<b>10,590,001</b>	<b>1,600,000</b>	<b>42,506,724</b>	<b>56,240,344</b>
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	7,517,757	7,517,757
Other comprehensive loss	-	-	-	-	(151,372)	(151,372)
	-	-	-	-	7,366,385	7,366,385
Transfer from profit and loss account to undistributed percentage return reserve	-	271,546	-	-	(271,546)	-
Transfer from profit and loss account to self insurance reserve	-	-	-	1,000,000	(1,000,000)	-
<b>Balance as at June 30, 2019 (Audited)</b>	<b>1,212,750</b>	<b>602,415</b>	<b>10,590,001</b>	<b>2,600,000</b>	<b>48,601,563</b>	<b>63,606,729</b>
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	23,224,781	23,224,781
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	23,224,781	23,224,781
Final cash dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 2.00 per share * - note 6.2	-	(239,353)	-	-	(3,197)	(242,550)
First interim cash dividend for the year ending June 30, 2020 @ Rs 4.10 per share *	-	-	-	-	(546,950)	(546,950)
Issuance of bonus shares * - 5.1	121,275	(121,275)	-	-	-	-
<b>Balance as at March 31, 2020 (Un-Audited)</b>	<b>1,334,025</b>	<b>241,787</b>	<b>10,590,001</b>	<b>2,600,000</b>	<b>71,276,197</b>	<b>86,042,010</b>

\* Distribution to owners - recorded directly in equity

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of these condensed interim financial statements.



**Muhammad Asif**  
General Manager Finance / CFO



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



**Ayla Majid**  
Director

# CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (UN-AUDITED) FOR THE NINE MONTHS PERIOD ENDED MARCH 31, 2020

Note	Nine months period ended	
	31.03.2020	31.03.2019
	(Rupees in thousand)	
<b>Cash flows from operating activities</b>		
Cash receipts from customers	70,738,334	47,350,216
Cash paid to the Government for Government levies	(23,878,016)	(17,936,063)
Cash paid to suppliers, employees and others	(15,491,147)	(10,600,682)
Income tax paid	(6,144,020)	(3,017,510)
Cash provided by operating activities	25,225,151	15,795,961
<b>Cash flows from investing activities</b>		
Capital expenditure	(6,939,797)	(6,245,176)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	-	110
Interest received	3,660,399	884,222
Cash used in investing activities	(3,279,398)	(5,360,844)
<b>Cash flows from financing activities</b>		
Redemption of preference shares	(3,907)	(3,342)
Finance cost paid	(79)	(67)
Dividends paid	(780,100)	(648,453)
Cash used in financing activities	(784,086)	(651,862)
<b>Net increase in cash and cash equivalents</b>	21,161,667	9,783,255
Cash and cash equivalents at beginning of the period	27,335,818	15,706,262
Cash and cash equivalents at end of the period	48,497,485	25,489,517

26

The annexed notes 1 to 30 form an integral part of these condensed interim financial statements.



**Muhammad Asif**  
General Manager Finance / CFO



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



**Ayla Majid**  
Director

# NOTES TO AND FORMING PART OF THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS (UN-AUDITED) FOR THE NINE MONTHS PERIOD ENDED MARCH 31, 2020

## 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 (subsequently replaced with the Companies Act, 2017). 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. BASIS OF PREPARATION

### 2.1 STATEMENT OF COMPLIANCE

These condensed interim financial statements of the Company for the nine months period ended March 31, 2020 have been prepared in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting. The accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting comprise of International Accounting Standard (IAS) 34, "Interim Financial Reporting", issued by the International Accounting Standards Board (IASB) as notified under the Companies Act, 2017 and provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017. Where the provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017 differ with the requirements of IAS 34, the provisions of and directives issued under the Companies Act, 2017 have been followed.

### 2.2 ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies, significant judgements made in the application of accounting policies, key sources of estimations and the methods of computation adopted in the preparation of these condensed interim financial statements are the same as those applied in the preparation of the financial statements for the year ended June 30, 2019 except for the change in accounting policies as described in note 3.

2.3 The disclosures in these condensed interim financial statements do not include the information reported for full annual financial statements and should therefore be read in conjunction with the financial statements of the Company for the year ended June 30, 2019.

2.4 The Company's financial risk management objectives and policies are consistent with those disclosed in the audited financial statements for the year ended June 30, 2019. There is no change in the nature and corresponding hierarchies of fair value levels of financial instruments from those as disclosed in the audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2019. The carrying amounts of financial assets and liabilities are estimated to approximate their fair values as of March 31, 2020.

## 3. CHANGE IN ACCOUNTING POLICIES

3.1 International Financial Reporting Standards (IFRS) 16 "Leases" has replaced IAS 17 "Leases", the former lease accounting standard, and has become effective from annual accounting periods beginning on or after January 1, 2019. Under the new standard, almost all leases which meet the criteria described in the standard will be recognized on the statement of financial position with only exceptions of short term and low value leases. Under IFRS 16, an asset (the right to use the leased item) is recognized along with corresponding financial liability to pay rentals at the present value of future lease payments over the lease term, discounted with the specific incremental borrowing rate.

The Company has adopted IFRS 16 from July 01, 2019 using the modified retrospective approach and the Company has assessed that the adoption of IFRS 16 does not have any material financial impact on these financial statements.

3.2 Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) through S.R.O. 985 (I)/2019 dated September 2, 2019 has notified that in respect of companies holding financial assets due from the Government of Pakistan (GoP), the requirements contained in IFRS 9 with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model shall not be applicable till June 30, 2021, provided that such companies shall follow relevant requirements of IAS 39 'Financial Instruments: Recognition and Measurement' in respect of above referred financial assets during the exemption period.

The Company has assessed that this change does not have any significant impact on the Company's condensed interim financial statements.

#### 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. Mari field wellhead gas price for the period has been determined in line with the revised formula as approved by the ECC. The revised formula provides dividend distribution to be continued for ten years upto June 30, 2024 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 an annual basis, subject to a maximum of 45%. Any residual profits for ten years upto June 30, 2024 are to be reinvested for exploration and development activities in Mari as well as outside Mari field.

	(Un-Audited)	(Audited)
Note	31.03.2020	30.06.2019
	(Rupees in thousand)	

#### 5. ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP CAPITAL

24,850,007 (June 30, 2019: 24,850,007) ordinary shares of Rs 10 each issued for cash	248,500	248,500
11,899,993 (June 30, 2019: 11,899,993) ordinary shares of Rs 10 each issued for consideration other than cash	119,000	119,000
96,652,500 (June 30, 2019: 84,525,000) ordinary shares of Rs 10 each issued as bonus shares	966,525	845,250
5.1	1,334,025	1,212,750

- 5.1 The Board of Directors in its meeting held on July 30, 2019 proposed issuance of bonus shares in ratio of one share for every ten shares held (i.e. 10%) amounting to Rs 121.275 million. These bonus shares were subsequently issued after approval of the shareholders in the Annual General Meeting held on October 22, 2019.

736,120 bonus shares have not been issued as at March 31, 2020 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares (June 30, 2019: 669,200 bonus shares).

	(Un-Audited)	(Audited)
	Nine months ended	Year ended
Note	31.03.2020	30.06.2019
	(Rupees in thousand)	

#### 6. UNDISTRIBUTED PERCENTAGE RETURN RESERVE

Opening balance	602,415	613,109
Transferred from profit and loss account	-	271,546
Bonus shares issued	(121,275)	(110,250)
Final dividend for the year ended:		
June 30, 2019	(239,353)	-
June 30, 2018	-	(171,990)
Closing balance	241,787	602,415

- 6.1** The amount held in this reserve represents the balance of the percentage return reserve on Shareholders' Funds as referred to in the Revised Agreement.
- 6.2** The Board of Directors in its meeting held on July 30, 2019 proposed a final cash dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 2.0 per share amounting to Rs 242.550 million, which was subsequently approved by the shareholders in Annual General Meeting held on October 22, 2019. Out of this, Rs 239.353 million has been appropriated out of undistributed percentage return reserve while balance amount of Rs 3.197 million represents balance amount of undistributed guaranteed return for the year ended June 30, 2019.

		(Un-Audited) 31.03.2020	(Audited) 30.06.2019
<b>7. OTHER RESERVES</b>		<b>(Rupees in thousand)</b>	
Capital redemption reserve fund		10,590,001	10,590,001
Self insurance reserve		2,600,000	2,600,000
		<b>13,190,001</b>	<b>13,190,001</b>
<b>8. PROFIT AND LOSS ACCOUNT</b>			
Undistributed return	8.1	43,886	3,197
Unappropriated balance		71,232,311	48,598,366
		<b>71,276,197</b>	<b>48,601,563</b>

- 8.1** This represents the amount of undistributed return out of guaranteed return to shareholders in line with the formula explained in note 4.

		(Un-Audited) 31.03.2020	(Audited) 30.06.2019
<b>9. DEFERRED LIABILITIES</b>		<b>(Rupees in thousand)</b>	
Provision for decommissioning cost		9,939,666	9,111,825
Provision for employee benefits - unfunded		703,625	660,160
Provision for compensated leave absences		306,270	285,977
		<b>10,949,561</b>	<b>10,057,962</b>

		(Un-Audited)	(Audited)
	Note	31.03.2020	30.06.2019
(Rupees in thousand)			
<b>10. TRADE AND OTHER PAYABLES</b>			
Creditors		3,250,675	2,647,125
Accrued liabilities		3,452,287	3,359,436
Joint operating partners		941,393	2,392,598
Retention and earnest money deposits		96,379	61,193
Gratuity funds		661,330	1,007,598
Provident fund		19,813	19,367
Gas development surcharge		18,811,832	11,633,546
General sales tax		10,202,829	8,716,160
Excise duty		144,274	160,201
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	10.1	128,955,876	108,040,424
Royalty		1,631,505	1,248,526
Redeemable preference shares	10.2	111,748	115,655
Profit accrued on redeemable preference shares		10,033	10,112
Deferred revenue		1,067,016	324,455
Workers' Welfare Fund		536,406	463,730
Workers' Profit Participation Fund		1,738,872	172,080
		<b>171,632,268</b>	<b>140,372,206</b>

**10.1** This represents payable to the Government of Pakistan (GoP) in respect of Gas Infrastructure Development Cess (GIDC) amounts not paid by the customers to the Company, as explained in note 15.2.

**10.2** 5,335,946 preference shares have not been issued as at March 31, 2020 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares (June 30, 2019: 5,335,946 preference shares). Further, 5,838,895 preference shares have not been claimed/redeemed by certain minority shareholders as at March 31, 2020 (June 30, 2019: 6,229,557 preference shares).

	(Un-Audited)	(Audited)
	31.03.2020	30.06.2019
11. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS	(Rupees in thousand)	
11.1 Commitments for capital expenditure:		
Commitments other than share in joint operations	6,716,477	2,804,430
Share in joint operations	5,575,342	10,269,551
	12,291,819	13,073,981

	(Un-Audited) Nine months ended	(Audited) Year ended
Note	31.03.2020	30.06.2019
	(Rupees in thousand)	

## 12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Opening net book value	12,808,164	10,269,436
Movement during the period / year:		
Additions	2,652,314	2,814,498
Tangible assets transferred from development and production assets - cost	-	1,035,204
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	341,278
Net book value of disposals	-	(12,866)
Depreciation charge	(1,633,028)	(1,639,386)
	1,019,286	2,538,728
	13,827,450	12,808,164
Add: Capital work in progress	2,379,511	1,421,393
Add: Stores and spares held for capital expenditure	1,983,772	1,946,674
Closing net book value	18,190,733	16,176,231

## 13. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS

Opening net book value	12,755,574	11,886,872
Movement during the period / year:		
Additions	673,653	3,199,687
Tangible assets transferred to property, plant and equipment - cost	-	(1,035,204)
Transferred from exploration and evaluation assets - cost	807,740	676,465
Stores and spares held for capital expenditure transferred to property, plant and equipment	-	(19,257)
Left over inventory transferred to stores and spares	-	(41,231)
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	(336,186)
Amortization charge	(1,362,643)	(1,575,572)
	118,750	868,702
Closing net book value	12,874,324	12,755,574

- 13.1 It includes additions amounting to Rs 71.895 million (June 30, 2019: Rs 769.483 million) on account of provision for decommissioning cost.

	(Un-Audited)	(Audited)
	Nine months ended	Year ended
Note	31.03.2020	30.06.2019
	(Rupees in thousand)	

#### 14. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

Opening net book value	6,553,548	2,689,549
Movement during the period / year:		
Additions	14.1 2,813,181	4,740,662
Transferred to development and production assets - cost	(807,740)	(676,465)
Stores and spares held for capital expenditure transferred to property, plant and equipment	-	(47,496)
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	160,619
Cost of dry and abandoned wells written off	-	(313,321)
	2,005,441	3,863,999
Closing net book value	8,558,989	6,553,548

- 14.1 It includes additions amounting to Rs 26.640 million (June 30, 2019: Rs 287.426 million) on account of provision for decommissioning cost.



## 15. TRADE DEBTS

	(Un-Audited) 31.03.2020	(Audited) 30.06.2019
	(Rupees in thousand)	
<b>Due from associated companies - considered good</b>		
Fauji Fertilizer Company Limited	66,363,648	54,024,034
Foundation Power Company Daharki Limited	8,422,024	5,962,244
	<b>74,785,672</b>	<b>59,986,278</b>
<b>Due from others - considered good</b>		
Fatima Fertilizer Company Limited	45,550,339	41,066,247
Engro Fertilizer Limited	23,413,006	16,828,625
Pak Arab Fertilizers Limited	1,680,898	246
Sui Southern Gas Company Limited	4,031,412	4,625,461
Sui Northern Gas Pipelines Limited	1,311,635	1,872,400
Central Power Generation Company Limited	27,443,121	23,807,948
Byco Petroleum Pakistan Limited	-	49,192
National Refinery Limited	63,512	88,191
Attock Refinery Limited	431,969	429,657
Pakistan Refinery Limited	136,024	101,687
Pak Arab Refinery Limited	14,909	26,288
EGAS (Private) Limited	52,724	34,784
Petrosin CNG (Private) Limited	24,292	22,874
	<b>178,939,513</b>	<b>148,939,878</b>

15.1 Trade debts due from associated companies are net of provision for doubtful debts amounting to Rs 238.00 million (June 30, 2019: Rs 238.00 million).

15.2 Trade debts include Rs 128,955.876 million as of March 31, 2020 (June 30, 2019: Rs 108,040.424 million) receivable from customers on account of GIDC.

Under the laws and regulations governing GIDC, the Company is responsible to invoice GIDC to the customers and deposit the collected GIDC amounts to the GoP on receipt from customers. The Company has paid the entire amount of GIDC collected from customers to GoP upto March 31, 2020. GIDC matter is subjudice in the apex courts of Pakistan and decision of the Supreme Court of Pakistan is awaited in this respect.

	(Un-Audited) 31.03.2020	(Audited) 30.06.2019
	(Rupees in thousand)	

## 16. LOANS AND ADVANCES

Advances to suppliers and employees	4,474,693	2,356,210
Receivables from joint operating partners	1,671,144	2,396,250
	<b>6,145,837</b>	<b>4,752,460</b>

## 17. SHORT TERM INVESTMENTS

Local currency term deposits with banks	24,892,069	20,700,000
---	------------	------------

17.1 They have a maximum maturity period of 3 months, carrying profit ranging from 10.50% to 11.50% (June 30, 2019: 12.05% to 13.10%) per annum.

	Three months period ended		Nine months period ended	
	31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
<b>18. GROSS SALES TO CUSTOMERS</b>				
Sale of:				
Gas	30,608,715	28,213,165	97,811,344	84,827,990
Crude Oil	497,707	467,645	1,600,634	1,573,842
Condensate	206,316	206,858	561,194	619,631
Less: Transportation charges	22,084	26,212	59,193	78,801
	681,939	648,291	2,102,635	2,114,672
LPG	-	92	-	1,725
Own consumption	22,246	17,310	73,567	49,348
	31,312,900	28,878,858	99,987,546	86,993,735

- 18.1 Sale of gas includes sale from Mari field, Zarghun field, Hala block, Karak block, Sukkur block and Sujawal block invoiced on provisional prices. There may be adjustment in sales upon issuance of final wellhead price notifications by Oil and Gas Regulatory Authority (OGRA).

	Three months period ended		Nine months period ended	
	31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
<b>19. OPERATING EXPENSES</b>				
Salaries, wages and benefits	1,875,227	1,463,132	4,971,628	4,391,928
Rent, rates and taxes	95,261	38,339	296,210	158,215
Legal and professional services	15,670	18,330	39,639	38,490
Fuel, light, power and water	75,548	85,309	209,665	169,280
Maintenance and repairs	85,859	153,798	451,827	414,468
Insurance	14,911	14,885	68,402	41,196
Depreciation	290,436	247,269	914,260	736,261
Amortization	575,612	264,098	1,362,643	1,080,902
Employees medical and welfare	114,987	113,318	347,163	312,309
Field and other services	438,767	465,555	1,222,926	1,246,437
Travelling	43,149	37,861	113,862	109,805
Communications	6,633	3,815	19,773	22,707
Printing and stationery	3,977	6,289	12,624	14,618
Office supplies	5,686	989	15,437	14,221
Licences and equipment maintenance	6,953	16,425	109,033	63,670
Auditor's remuneration and tax services	1,849	2,711	8,099	8,522
Mobile dispensary and social welfare	162,465	502,823	343,886	611,515
Training	65,185	47,225	251,620	189,545
Advertisement	1,370	2,890	14,200	15,414
Books and periodicals	471	494	992	873
Public relations and social activities	4,354	5,680	7,843	10,824
Reservoir Study and Production Logging	22,780	4,216	46,028	13,266
Data purchase	-	-	85,193	-
Directors' fee and expenses	6,921	3,907	16,743	11,716
Subscriptions	1,780	3,281	2,726	5,198
Miscellaneous	7,527	35,809	21,494	54,734
	3,923,378	3,538,448	10,953,916	9,736,114
Less: Recoveries from joint operations	497,856	209,840	1,115,960	750,889
	3,425,522	3,328,608	9,837,956	8,985,225

Three months period ended		Nine months period ended	
31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	

Operating expenses include operating expenses (excluding depreciation and amortization) relating to joint operations as follows:

Karak block	70,958	64,073	271,708	268,541
Sujawal block	102,479	84,488	261,134	254,314
Hala block	38,327	50,312	184,019	178,792
Zarghun field	34,520	42,828	142,602	122,930
Ghauri block	139,302	33,488	260,877	120,740
Sukkur block	27,674	12,751	56,500	58,736
Ziarat block	61,450	22,850	143,449	22,850
Kohat block	1,356	-	2,214	747
	476,066	310,790	1,322,503	1,027,650

## 20. EXPLORATION AND PROSPECTING EXPENDITURE

Prospecting expenditure	2,227,003	1,074,509	5,738,798	2,745,944
Impairment of well cost	-	-	-	500,000
Cost of dry and abandoned wells written off	-	-	-	309,770
	2,227,003	1,074,509	5,738,798	3,555,714

		Three months period ended		Nine months period ended	
		31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
Note		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
<b>21. OTHER INCOME / (EXPENSES)</b>					
Mari Seismic Unit income / (loss) - net	21.1	47,359	(82,334)	358,479	43,884
Mari Drilling Unit income / (loss) - net	21.2	210,208	(61,935)	35,752	38,542
Mari Seismic Processing Centre income / (loss) - net		(24,948)	18,920	(44,582)	(11,519)
Line heaters rental income		3,119	2,765	7,862	5,987
Miscellaneous		3,531	(33,949)	42,900	(27,852)
		239,269	(156,533)	400,411	49,042
<b>21.1 Break-up of Mari Seismic Unit income / (loss) - net is as follows:</b>					
<u>Income:</u>					
Mari Seismic Unit income		277,559	161,428	1,233,730	733,142
Interest income on bank deposits		41,169	6,466	101,694	31,847
		318,728	167,894	1,335,424	764,989
<u>Less: Expenses</u>					
Operating expenses		221,879	206,045	835,829	596,473
Depreciation of property and equipment		41,051	44,181	120,409	124,612
Finance cost		8,439	2	20,707	20
		271,369	250,228	976,945	721,105
		47,359	(82,334)	358,479	43,884
<b>21.2 Break-up of Mari Drilling Unit income / (loss) - net is as follows:</b>					
<u>Income:</u>					
Rig rental income		393,404	92,834	612,233	427,275
<u>Less: Expenses</u>					
Operating expenses		160,120	133,950	501,934	313,151
Depreciation of property and equipment		23,076	20,819	74,547	62,214
Loss on disposal of property, plant and equipment		-	-	-	13,368
		183,196	154,769	576,481	388,733
		210,208	(61,935)	35,752	38,542

		Three months period ended		Nine months period ended	
		31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
22.	FINANCE INCOME				
	Interest income on bank deposits	443,777	163,321	1,180,042	410,165
	Interest income on short term investments	841,962	375,502	2,280,419	732,372
	Interest income on delayed payments	91,967	-	91,967	-
	Exchange (loss) / gain	(38,187)	32,210	349,107	79,595
		1,339,519	571,033	3,901,535	1,222,132
23.	FINANCE COST				
	Unwinding of discount on provision for decommissioning cost	242,806	190,500	729,306	571,502
	Interest on Workers' Profit Participation Fund	-	-	4,031	3,714
	Bank charges	287	217	1,493	1,382
		243,093	190,717	734,830	576,598
24.	PROVISION FOR TAXATION				
	Current	3,159,884	2,017,827	9,304,701	6,974,281
	Deferred	(121,054)	195,822	(27,312)	616,674
		3,038,830	2,213,649	9,277,389	7,590,955
		Three months period ended		Nine months period ended	
		31.03.2020	31.03.2019	31.03.2020	31.03.2019
		(Restated)		(Restated)	
25.	EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED				
	Profit for the period (Rupees in thousand)	8,476,690	5,751,209	23,224,781	16,809,331
	Distributable earnings (Rupees in thousand)	204,024	185,028	590,836	571,040
	Number of shares outstanding (in thousand)	133,403	133,403	133,403	133,403
	Earnings per ordinary share (in Rupees)	63.54	43.11	174.09	126.00
	Distributable earnings per ordinary share (in Rupees)	1.53	1.39	4.43	4.28

There is no dilutive effect on the basic earnings per ordinary share of the Company.

Total number of shares outstanding and earnings per share for the period ended March 31, 2019 have been restated taking into account the effect of bonus shares @ 10% issued during the period as explained in note 5.1.

- 25.1** Distributable earnings reflect return to shareholders for the nine months period ended March 31, 2020 @ 43.40% (nine months period ended March 31, 2019: 44.38%) per annum on shareholders' funds as referred to in the "Revised Agreement".

**26. CASH AND CASH EQUIVALENTS**

For the purpose of condensed interim statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise the following:

	<b>Un-Audited</b>	Un-Audited
	<b>31.03.2020</b>	31.03.2019
	<b>(Rupees in thousand)</b>	
Short term investments	<b>24,892,069</b>	18,200,000
Cash and bank balances	<b>23,605,416</b>	7,289,517
	<b>48,497,485</b>	25,489,517

## 27. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES AND ASSOCIATED COMPANIES

### RELATED PARTIES

The related parties of the Company comprise of entities having significant influence over the Company, employees' retirement funds and key management personnel. Key management personnel are those persons having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the Company directly or indirectly. The Company considers its Chief Executive and Directors to be key management personnel.

Nature of relationship	Nature of balance	Un-Audited 31.03.2020	Audited 30.06.2019
		(Rupees in thousand)	

#### Entities with significant influence over the Company

Fauji Foundation	Dividend payable	12,157	9,526
OGDCL	Dividend payable	6,079	4,763
	Payable to joint operating partner	150,166	251,668
	Receivable from joint operating partner	238,733	441,245

		Nine months period ended	
		31.03.2020	31.03.2019
Nature of transaction		(Rupees in thousand)	
Fauji Foundation	Corporate Social Responsibility	60,000	17,000
	Dividend paid	313,168	301,754
OGDCL	Dividend paid	156,584	150,878
<b>Employees' retirement funds</b>			
Gratuity funds (Management and Non-Management)	Contribution	1,007,598	399,289
Provident fund	Contribution	60,031	62,346
<b>Key management personnel</b>			
Chief Executive	Remuneration and allowances	27,317	24,219
Directors	Fee and reimbursable expenses	16,743	11,716

		Un-Audited 31.03.2020	Audited 30.06.2019
ASSOCIATED COMPANIES		(Rupees in thousand)	

Askari Bank Limited			
Bank balances		11,358,030	4,631,566
Short term investments		-	3,500,000
Interest accrued		99,470	39,913

Amounts receivable from / payable to related parties and associated companies other than above have been disclosed in relevant notes to these condensed interim financial statements.



## 28. OPERATING SEGMENTS

### 28.1 Basis of segmentation

Based on activities, the Company has following three strategic divisions, which are considered as 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 Seismic Unit	Mari Drilling Unit	Total
----- (Rupees in thousand) -----				
<b>Nine months ended period March 31, 2020</b>				
Net revenue from external customers	53,528,776	1,233,730	612,233	<b>55,374,739</b>
Inter-segment revenue	-	4,089,864	752,675	<b>4,842,539</b>
	<u>53,528,776</u>	<u>5,323,594</u>	<u>1,364,908</u>	<b>60,217,278</b>
Operating expenses	7,561,053	3,441,760	855,671	<b>11,858,484</b>
Depreciation and amortization	2,276,903	546,250	170,579	<b>2,993,732</b>
Exploration and prospecting expenditure	6,796,890	-	-	<b>6,796,890</b>
Other income / (expenses)	6,180	-	-	<b>6,180</b>
Finance income	3,901,535	101,694	-	<b>4,003,229</b>
Finance cost	734,830	20,707	-	<b>755,537</b>
Profit before taxation	<u>31,049,847</u>	<u>1,416,571</u>	<u>338,658</u>	<b>32,805,076</b>
<b>Nine months period ended March 31, 2019</b>				
Net revenue from external customers	43,507,157	733,142	427,275	<b>44,667,574</b>
Inter-segment revenue	-	849,846	1,256,544	<b>2,106,390</b>
	<u>43,507,157</u>	<u>1,582,988</u>	<u>1,683,819</u>	<b>46,773,964</b>
Operating expenses	7,168,062	1,279,537	867,905	<b>9,315,504</b>
Depreciation and amortization	1,817,163	273,813	178,495	<b>2,269,471</b>
Exploration and prospecting expenditure	2,763,525	-	-	<b>2,763,525</b>
Impairment of well cost	500,000	-	-	<b>500,000</b>
Cost of dry and abandoned wells written off	309,770	-	-	<b>309,770</b>
Other income / (expenses)	(33,384)	-	(13,368)	<b>(46,752)</b>
Finance income	1,222,132	31,847	-	<b>1,253,979</b>
Finance cost	576,598	20	-	<b>576,618</b>
Profit before taxation	<u>24,300,279</u>	<u>61,465</u>	<u>624,051</u>	<b>24,985,795</b>

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

	Nine months period ended	
	31.03.2020	31.03.2019
	(Rupees in thousand)	
i) Net revenue from reportable segments	60,217,278	46,773,964
Elimination of inter-segment revenue - Mari Seismic Unit	(4,089,864)	(849,846)
Elimination of inter-segment revenue - Mari Drilling Unit	(752,675)	(1,256,544)
Net revenue of the Company	55,374,739	44,667,574
ii) Net revenue of the Company comprises:		
- Exploration and production - net sales	53,528,776	43,507,157
- Mari Seismic Unit - other income	1,233,730	733,142
- Mari Drilling Unit - other income	612,233	427,275
	55,374,739	44,667,574
iii) Profit before taxation from reportable segments	32,805,076	24,985,795
Elimination of inter-segment profit in 'Exploration and prospecting expenditure' - Exploration and Production	1,058,092	17,581
Elimination of inter-segment profit - Mari Seismic Unit	(1,058,092)	(17,581)
Elimination of inter-segment profit - Mari Drilling Unit	(302,906)	(585,509)
Profit before taxation of the Company	32,502,170	24,400,286

## 28.4 Other information

Revenue from external customers for products of the Company is disclosed in note 18.

Revenue from major customers of the Company constitutes 96% of the total revenue during the nine months period ended March 31, 2020 (nine months period ended March 31, 2019: 97%).

## 29. CORRESPONDING FIGURES

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

### Condensed interim statement of profit or loss

	Rupees in thousand
Net expenditure reclassified to "Other income / (expenses)" from "Exploration and prospecting expenditure"	17,581
Exchange gain reclassified to "Finance income" from "Finance cost"	79,595

## 30. DATE OF AUTHORIZATION FOR ISSUE

These condensed interim financial statements were authorized for issue by the Board of Directors of the Company on April 28, 2020.



**Muhammad Asif**  
General Manager Finance / CFO



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



**Ayla Majid**  
Director

- خشک راشن کے 100 پیکٹ (جن میں کوکنگ آئل، چاول، دالیں، نمک اور چائے موجود تھی) ضرورت مند لوگوں میں تقسیم کیے گئے، تقسیم سے قبل ضروری حفاظتی اقدامات اختیار کیے گئے۔
- اسلام آباد مجسٹریٹ سے رابطے کے بعد اسلام آباد میں قرنطینہ مراکز میں مختلف اشیاء جیسا کہ ٹوتھ پیسٹ، ٹوتھ برش، صابن، خشک دودھ اور آٹا، فراہم کی گئیں۔

اظہار 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۔ بورڈ ڈھر کی اور دیگر مقامات پر بھرپور تعاون کرنے پر مقامی انتظامیہ کا بھی مشکور ہے۔ اس کے علاوہ بورڈ صوبائی حکومتوں، وفاقی حکومت کے متعدد محکموں بالخصوص وزارت توانائی، وزارت خزانہ، آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی، پیٹرولیم پر رعایتیوں کے ڈائریکٹوریٹ، فوجی فاؤنڈیشن، آئل اینڈ گیس ڈویلپمنٹ کمپنی لمیٹڈ اور قانون نافذ کرنے والے اداروں کا بھی مشکور ہے۔

بورڈ کے لیے اور بورڈ کی وساطت سے

77-17  
عائکہ مجید  
ڈائریکٹر

یہ سینٹ جرنل اشفاق ندیم احمد ہلال امتیاز (ملٹری)، (ریٹائرڈ)  
 ٹیپنگ ڈائریکٹر / سی ای او

اسلام آباد

28 اپریل 2020ء

## خصوصی تعلیم کے سکول نور سحر کی تعمیر

- نور سحر سیشنل ایجوکیشن سکول کی تعمیر کا کام مکمل ہو چکا ہے۔
- سکول میں خصوصی ضروریات کے حامل 131 بچوں کو داخل کیا گیا ہے، اس کے ساتھ ٹیچنگ اور ٹیکنیکل سٹاف کے 21 ارکان کو بھی بھرتی کیا گیا ہے۔

- باقاعدہ کلاسوں کا آغاز جنوری 2020ء سے ہو چکا ہے اور سکول میں فراہم کی جانے والی تمام سہولیات مکمل طور پر آپریشنل ہیں۔
- دیگر ٹیچنگ سٹاف کے ساتھ ساتھ سپیچ تھراپسٹ، فزیو تھراپسٹ، بریل ایکسپرٹس اور سائن لینگویج انٹرپرائیڈر بھی ہائر کیے گئے ہیں۔

## ذمہ داریوں سے بڑھ کر کام

- MPCL نے اپنی ذمہ داریوں سے بڑھ کر مندرجہ ذیل منصوبوں پر رقم خرچ کی ہے:
- دل کے امراض کے علاج کی سہولیات - FF ہیلتھ کیئر سسٹم
- ہاکی سٹیڈیم کی تعمیر - ایوب نیشنل پارک راولپنڈی
- PSB کو سسٹل کمپن ہائی ٹکس ایجوکیشن کا عطیہ جو کہ CSR سرگرمی کا حصہ ہے
- سیف سٹی پراجیکٹ، میانوالی کے لیے مالی معاونت
- بولنے کے مسائل کا شکار بچوں کے لیے فنڈز اکٹھے کرنے کی غرض سے سرینا ہوٹل اسلام آباد میں گالاؤنڈز کا اہتمام
- راولپنڈی چیئر آف کامرس اینڈ انڈسٹریز کے لیے عطیہ
- الہ آبادی ایجوکیشن ٹرسٹ کے لیے عطیہ
- فیصل مسجد میں شجر کاری - ECA
- البرق گالف چیمپئن شپ منگلا کینٹ کی سپانسر شپ
- NUST اسلام آباد کی آل گریڈز سپورٹس ٹیم AUJ کی سپانسر شپ
- DIL کے لیے مالی معاونت (Development in Literacy)
- سی ڈی اے کے تعاون سے اسلام آباد میں 3 واٹر فلٹریشن پلانٹس کی بحالی
- اسلام آباد میں ایک نئے واٹر فلٹریشن پلانٹ کی تعمیر۔

## MPCL کو ووڈ-19 کے حوالے سے بھی بڑھ چڑھ کر کام کر رہی ہے:

- پی اے ایف ہسپتال، اسلام آباد میں ویٹنی لیٹرز کی تنصیب
- 26 مارچ 2020ء سے روزانہ کی بنیاد پر 100 نادار لوگوں کے لیے سیلانی ویلفیئر ٹرسٹ کے ذریعے کھانے کی فراہمی۔

### ماری سیمک پروسیڈنگ سنٹر (MSPC)

ماری سیمک پروسیڈنگ سنٹر (MSPC) 2014ء میں قائم کیا گیا اور اس کا مقصد MPCL میں اپنی پروسیڈنگ فیسلٹی قائم کرنا تھا۔ تلاش کے مصروف منصوبے کے باعث MSPC پروسیڈنگ سسٹم کو اپ ڈیٹ کیا گیا۔ ایم ایس پی سی کو حال ہی میں 96 کورسے 512 ٹائم پروسیڈنگ فیسلٹی میں اپ گریڈ کیا گیا ہے

اس وقت MSPC بنوں ویسٹ 3 ڈی، سکھر-3 ڈی اور بلاک 28 کی ٹائم پروسیڈنگ کے کام میں مصروف ہے۔

### کاروباری سماجی ذمہ داری (CSR)

مالی سال 2019-20 کے پہلی سہ ماہی کے دوران MPCL کی CSR حکمت عملی کی توجہ آپریشنز کے علاقوں میں اور ان سے باہر کی آبادیوں کو معیاری سہولیات اور تعلیم، صحت اور پانی سے متعلقہ پراجیکٹس کی فراہمی پر مرکوز رہی ہے۔

### جوائنٹ وینچرز کے بلاکس میں کاروباری سماجی ذمہ داریاں

متعلقہ اضلاع کی انتظامیہ کے قریبی تعاون سے MPCL کی CSR ٹیم سماجی بہبود کی کمیٹی کے اجلاس متعدد مقامات پر منعقد کرنے میں کامیاب ہوئی اور نئی گائیڈ لائنز کی روشنی میں نئے پراجیکٹس کی شناخت کی گئی۔ یہ پراجیکٹس متعلقہ سماجی بہبود کی کمیٹیوں سے منظور ہو چکے ہیں اور اس وقت وہ عملدرآمد کے مرحلے میں ہیں۔

### ماری فیلڈ ڈھر کی میں کاروباری سماجی سرگرمیاں

#### جاری منصوبے

- تین موبائل ڈسپنسریاں
- میٹرٹی ہوم (دادلغاری)
- ڈسپنسری
- ٹی بی کلینک
- ماری ایجوکیشن اینڈ میڈیکل کمپلیکس (MEMC)
- سکولوں کے معمول کے اخراجات
- واٹر پمپس کے ذریعے صاف پانی کی سپلائی
- MPCL-IBA Sukkur سکالر شپ پروگرام
- ہیلتھ مینجمنٹ انفارمیشن سسٹم (HMIS)

## ماری سیمک سرو سز یونٹ (MSU)

### الفاکریو

MSU کے الفاکریو نے کامیابی کے ساتھ بنوں ویسٹ بلاک میں 2 ڈی / 3 ڈی سیمک ڈینا کے حصول کا پراجیکٹ 17 مارچ 2020ء کو مکمل کیا ہے۔

بنوں ویسٹ بلاک تقریباً ایک عشرے سے بند پڑا ہوا تھا، تب 20 مارچ 2017ء کو MPCL نے اس کے آپریٹر شپ کے حقوق حاصل کیے اور اس اہم بلاک کو کھول کر وہاں تلاش کی سرگرمیاں بہت تیزی سے شروع کیں۔ اس پراجیکٹ کے دوران ایم ایس یو کے الفاکریو نے مختلف قسم کے دہشت گردانہ حملوں کا سامنا کیا جن میں کریو اور سیوریٹی کے 13 اہلکار شہید جبکہ 9 بری طرح زخمی ہوئے۔

حاصل کیے گئے ڈینا کی تیزی سے پروسسنگ اور اس کے بعد ڈرلنگ کے آپریشن اور بنوں ویسٹ میں کامیاب دریافت سے نہ صرف کمپنی کو فائدہ ہو گا بلکہ مقامی آبادی کی قسمت بھی سنور جائے گی اور پورے علاقے کی حالت بدل جائے گی۔

### پٹاکریو

پٹاکریو 2018ء کی آخری سہ ماہی میں قائم کیا گیا۔ یہ سیمک ڈینا کے حصول کے جدید ترین نظام Sercel 428 XL بمع 3000 چینلز سے لیس ہے۔ زرغون ساؤتھ 2 ڈی سیمک ڈینا کے کامیابی سے حصول کے بعد پٹاکریو کو بلاک 28 بلوچستان میں 2 ڈی ڈینا (475 line km) کے حصول کے لیے روانہ کیا گیا۔ اس وقت پراجیکٹ پر کام جاری ہے۔

### چارلی کریو

چارلی کریو حال ہی میں 2019ء میں قائم کیا گیا ہے۔ چارلی کریو کو بلاک 28 میں ایک پراجیکٹ تفویض کیا گیا ہے جہاں 822 لائن کلومیٹر ڈینا کے حصول کا کام جاری ہے۔

## ماری ڈرلنگ سرو سز یونٹ (MDU)

MDU تین ڈرلنگ رگز پر کام کر رہا ہے۔ ان میں رگ ماری 1 (1500 HP)، رگ ماری 2 اور رگ ماری 3 (2500 HP) شامل ہیں۔

رگ ماری 1 اس وقت زرغون ساؤتھ فیلڈ میں زرغون ساؤتھ 4 کنویں کی کھدائی کا کام مکمل کیا ہے اور اسے ماری فیلڈ میں ہلال 1 کنویں کی کھدائی کے لیے روانہ کر دیا گیا ہے۔

رگ ماری 2 حبیب رائی لائن سٹون میں 19 کنویں کھودنے کے بعد اس وقت ڈھر کی یارڈ میں موجود ہے جہاں اس کی مرمت کا کام جاری ہے۔ رگ ماری 3 نے اپریل 2019ء میں دھاریاں ST3 کی کھدائی کا کام مکمل کیا اور مئی 2019ء میں معراج 1 (غوری بلاک) کی کھدائی کا کام شروع کیا، جو کہ اس وقت جاری ہے۔

رکھنے اور ان کی مدد کے لیے اقدامات کیے، اس سلسلے میں آگاہی مہمات چلائی گئیں اور راشن / ضروری اشیاء غریب افراد اور خاندانوں کو فراہم کی گئیں۔

کمپنی کی طرف سے اس وسیع پیمانے پر تیاری اور بروقت کیے گئے اقدامات کی بدولت عرصہ قلیل کے دوران کووڈ-19 کی وجہ سے کوئی آپریشنل تاخیر یا سرگرمیوں میں تعطل آنے کا خدشہ نہیں ہے۔ تاہم اگر صورتحال خراب ہوتی ہے اور یہی حالات درمیانی مدت تک چلتے ہیں تو متعدد آپریشنل مسائل جیسا کہ مجموعی معاشی تنزلی کی وجہ سے پاور پلانٹس اور ریفرنریز کی طرف سے کم پیداوار حاصل کرنا وغیرہ سامنے آسکتے ہیں۔ کمپنی پہلے ہی تخفیف کے مزید اقدامات پر کام رہی ہے تاکہ ایسی کوئی بھی صورتحال اگر بنے تو اس کا مقابلہ کیا جاسکے۔

اس عرصے کے دوران دوسرا سب سے اہم واقعہ عالمی مارکیٹ میں تیل کی قیمتوں کا گر جانا ہے۔ خام تیل کی قیمتوں میں بڑی گراوٹ کووڈ-19 کے پھیلاؤ کے باعث طلب کم ہونے کی وجہ سے ہوئی، اس کے ساتھ ساتھ عالمی خام تیل کی منڈی میں زیادہ سے زیادہ حصہ حاصل کرنے کے لیے ہونے والی تجارتی جنگ میں قیمتوں میں کمی کا باعث بنی۔ اس کے مطابق اس سہ ماہی کے دوران خام تیل کی قیمتوں میں 50 فیصد کمی ہوئی جبکہ جنوری 2020ء کے اوائل میں بیماری کے پھیلاؤ سے قبل تیل کی قیمت 65 ڈالر فی بیرل تھی۔

آنے والے مالی سال کے دوران کمپنی کے محصولات اور منافع جات پر کووڈ-19 کے اثرات کا جائزہ اس بات سے لگایا جائے گا کہ کووڈ-19 بحران کس طرح سے پھیلتا ہے، وائرس کو قابو کرنے میں کتنا وقت لگے گا اور معاشی تنزلی کتنی شدید ہوگی، اس کے ساتھ ساتھ اس کا انحصار اس بات پر بھی ہوگا کہ ادھیک ممالک تیل کی قیمت کو سہارا دینے کے لیے کیا اقدامات کرتے ہیں۔

MPCL تسلسل کے ساتھ تیل کی عالمی قیمتوں اور ان کے اثرات پر نظر رکھے ہوئے ہے۔ اس جانچ میں بدلتے ماحول کے مطابق ممکنہ انتظامی اقدامات اور کمپنی کے کاروباری منصوبے پر نظر ثانی بھی شامل ہیں۔

### ماری سروسز ڈویژن (MSD)

ماری سروسز ڈویژن، اپنی جدید ٹیکنالوجی کی حامل ڈرلنگ رگزر، 3 ڈی / 2 ڈی سیمیک ڈیٹا حاصل کرنے کے یونٹ، 3 ڈی / 2 ڈی سیمیک ڈیٹا کے پروسیسنگ یونٹ، AVO انورژن سروسز کے ساتھ عالمی آئل فیلڈ معیارات کے مطابق خدمات، بالخصوص سکیورٹی کے لحاظ سے حساس علاقوں میں فراہم کر رہا ہے۔

انتظامیہ اس بات کو تسلیم کرتی ہے کہ کمپنی کیونکہ مختلف قسم کی سرگرمیوں میں مشغول اس لیے کمپنی کے ساتھ ایک بڑا چیلنج درپیش ہے، اس حوالے سے کیے گئے اہم اقدامات مندرجہ ذیل ہیں:

- کووڈ-19 کے لیے تیاری اور جواب کے منصوبے کے تحت جامع طریقہ کار تیار کیا گیا ہے۔ اس طریقہ کار کے تحت مختلف قسم کے حالات کی شناخت کی جاتی ہے، اور ہر صورت حال کے لحاظ سے درکار اقدامات اور پروٹوکولز کا تعین کیا جاتا ہے، مختلف تقاضوں کے حوالے سے نگرانی اور رپورٹنگ کے طریقہ ہائے کار اور تفصیلی رہنمائی تیار کی جاتی ہے۔
- اس حوالے سے کمپنی کے کام کو سنبھالنے کے لیے مرکزی کوآرڈینیٹیشن اور ریسپانس ٹیم (CCRT) تشکیل دی گئی تاکہ کووڈ-19 سے نمٹنا جاسکے، کمیٹی میں اہم سٹیک ہولڈرز شامل ہیں۔ CCRT روزانہ کی بنیاد پر کووڈ-19 کے تناظر میں کی جانے والی تیاریوں اور جوابی اقدامات کا جائزہ لیتی ہے اور نگرانی کرتی ہے اور ایسے شعبوں کی نشاندہی کرتی ہے جہاں مزید اقدامات کی ضرورت ہے۔
- فیلڈز میں خصوصی اقدامات پر عملدرآمد کیا گیا جن میں مندرجہ ذیل شامل تھے:

- بنیادی اور مرکزی اہمیت کے حامل سٹاف کی شناخت، ان کو قرنطینہ میں رکھنا اور ان کا متبادل
- قرنطینہ اور آکسولیشن کی سہولیات کا قیام
- روٹاپالیسی پر نظر ثانی اور روٹا ایام کی تعداد میں اضافہ
- تمام روٹا نقل و حرکت کا انتظام کمپنی کی اپنی اور سختی حفاظتی اقدامات کی حامل خصوصی ٹرانسپورٹ کے ذریعے چلایا جا رہا ہے
- فیلڈ ملازمین اور رگ کرپو کی طرف سے روٹا نقل و حرکت شروع کرنے سے قبل ان کے ٹیسٹ کرنے کے لیے ٹیسٹنگ کٹس کا حصول

- تمام سٹاف کا میل جول کم سے کم رکھنے کے لیے خصوصی حفاظتی اقدامات پر عملدرآمد۔
- ہیڈ آفس کے تمام سٹاف کے لیے گھر بیٹھ کر کام کرنے کی سہولت اور درکار آئی ٹی انتظامات کی فراہمی تاکہ کام تسلسل کے ساتھ جاری رہ سکے
- تمام سٹاف کی روزانہ کی بنیاد پر ان کے خاندان کے افراد کی ہفتہ وار بنیاد پر ہیلتھ مانیٹرنگ اور رپورٹنگ
- کووڈ-19 کے لیے تیاری اور جوابی منصوبوں کے حوالے سے باقاعدہ بنیادوں پر آگاہی کے سیشنز اور فیلڈز و دیگر آپریشنل جگہوں پر ان پر عملدرآمد کی تفصیلی مانیٹرنگ۔
- ہماری سپلائی چین / پروکیورمنٹ پر کووڈ-19 کے ممکنہ اثرات کا تفصیلی جائزہ اور اگر جوابی اقدامات کی ضرورت ہو تو ان کی شناخت اور ان پر عملدرآمد۔
- MPCL کے آپریشنز، کام کے منصوبے اور دیگر پراجیکٹس پر کووڈ-19 کے ممکنہ اثرات، ان کی شناخت اور ان سے نمٹنے کے لیے درکار ضروری تبدیلیوں پر عملدرآمد۔

کمپنی اپنے صارفین کے ساتھ بھی رابطے میں ہے اور انہیں MPCL کی طرف سے کیے گئے اقدامات سے آگاہ کر رہی ہے تاکہ وہ بھی محتاط ہو جائیں۔ اس کا مقصد اس بات کو یقینی بنانا تھا کہ کسی قابل حل مسئلہ سے بچا جاسکے جس کا کمپنی پر اثر ہو سکتا ہو۔ مزید برآں کمپنی نے مقامی آبادیوں کو بھی محفوظ



کمپنی کا منصوبہ ہے کہ RLNG سے چلنے والے دوپاور پلانٹس جو کہ حکومت پاکستان کی طرف سے پرائیویٹائز کیے جا رہے ہیں کے حصول کے لیے مقامی اور عالمی کمپنیوں کے کنسورشیم کا حصہ بن کر بولی کے عمل میں حصہ لے۔

اس کے علاوہ کمپنی سندھ میں 50 میگا واٹ کے شمسی توانائی کے پلانٹ میں ایکویٹی سٹیک کے حصول کے پروسیس میں ہے۔ پلانٹ کے مالکان کے ساتھ بات چیت ایڈوائس مرحلے میں ہے اور کمپنی کو امید ہے کہ بات چیت مکمل ہونے اور پلانٹ کے حصول کا کام رواں مالی سال کے دوران مکمل کر لیا جائے گا۔

مزید برآں فوجی فاؤنڈیشن کی قیادت میں ایک دیگر کنسورشیم کے حصے کے طور پر کمپنی نے ایک چینی کمپنی کو دریائے جہلم پر 720 میگا واٹ کے ہائیڈرو پاور پراجیکٹ کے شیئر خریدنے کے لیے نان بائسڈنگ آفر جمع کروائی ہے۔ پراجیکٹ اس وقت زیر تعمیر ہے۔

اس کے متوازی MPCL نے ایک دیگر کنسورشیم کے حصے کے طور پر ماسیکے۔ ٹھیلیاں۔ تاروجہ وائٹ آئل پائپ لائن (MTT-WOP) پراجیکٹ میں شرکت کی تاکہ فرنٹیر آئل کمپنی میں 49 فیصد ایکویٹی سٹیک حاصل کیا جاسکے، یہ فرنٹیر ورکس آرگنائزیشن کی 100 فیصد ملکیتی کمپنی ہے۔ فرنٹیر آئل کمپنی MTT-WOP اور اس سے ملحقہ سٹور میج کے انفراسٹرکچر کو تعمیر کر رہی ہے۔ اس پراجیکٹ کی تکمیل کے بعد وائٹ آئل پائپ لائن نیٹ ورک آف پاکستان کو ماسیکے سے خیبر پختونخوا کے شمال میں تاروجہ تک توسیع دی جائے گی۔ کنسورشیم کو تبادیل جمع کروانے کے لیے شارٹ لسٹ کیا گیا ہے۔

### کاروبار کے خطرات کا انتظام

تیسری سہ ماہی کے دوران مندرجہ ذیل دو بڑے خطرات کمپنی کے سامنے آئے:

- کووڈ-19 کے پھیلاؤ کی وجہ سے آپریشنل امور میں خلل
- تسلسل کے ساتھ خام تیل کی کم قیمتیں جس کی بدولت کمپنی کے منافع جات متاثر ہوئے

کووڈ-19 کے پھیلاؤ کی وجہ سے دنیا بھر میں معیشتیں اور کاروبار بری طرح متاثر ہوئے ہیں۔ مقامی کاروباری تنظیموں میں سے MPCL ان چند تنظیموں میں شامل تھی جنہوں نے سب سے پہلے خطرات کو بھانپتے ہوئے ایک جامع مشق شروع کی تاکہ اس بیماری کی شناخت کی جائے اور اس کا مقابلہ کرنے کے لیے تیاری کی جائے۔ یہ اس لیے کیا گیا تاکہ MPCL کے تمام ملازمین کی صحت اور ان کے تحفظ کا خیال رکھا جاسکے اور اس بات کو یقینی بنایا جاسکے کہ آپریشنز میں کم سے کم خلل آئے۔

ADNOC نے مذکورہ پاکستانی کنسورشیئم کو اہل کمپنیوں کے ہمراہ بولیوں کے راؤنڈ 2019ء کے لیے شارٹ لسٹ کیا ہے۔

اس وقت ہمارے قانونی تحفظات کے حوالے سے ADNOC کے ساتھ بات چیت جاری ہے۔

دیگر عالمی مواقع: عالمی طور پر دستیاب پیداواری اثاثوں کی جانچ کا عمل جاری ہے، ان میں بالخصوص الجیریا میں BP اور BHP کے اثاثے اور کینیڈا میں Tullow کے اثاثے شامل ہیں۔ اس کا مقصد یہ ہے کہ بہترین دستیاب آپشنز کی درجہ بندی کی جائے اور اندرونی طور پر مجموعی جانچ کی جائے کیونکہ اس وقت تیل کی کم قیمتوں کے تناظر میں ایسے اثاثے حاصل کرنے کا بہترین وقت ہے۔

### معدنیاتی تلاش

ملک میں معدنی وسائل کی تلاش کے حوالے سے بورڈ کی تجاویز کے مطابق کمپنی کچھ اہم بلاکس کی تلاش میں ہے اور انہیں ترجیح دے رہی ہے اور ایک کنسورشیئم کے حصے کے طور پر مشترکہ جانچ میں بھی شرکت کر رہی ہے۔ اس وقت MPCL مندرجہ بالا جیکٹس پر غور کر رہی ہے / جائزہ لے رہی ہے ان میں نئے بلاک بھی شامل ہیں اس کے ساتھ ساتھ دیگر کمپنیوں کے ساتھ جوائنٹ وینچر اور کنسورشیئم کے قیام کے لیے بھی غور کیا جا رہا ہے:

- نیشنل ریسورس لمیٹڈ (NRL)، فاطمہ گروپ، لبرٹی گروپ، لکی گروپ اور عارف حبیب گروپ کا ایک کنسورشیئم ہے جو کہ چاغی بلوچستان میں ای ایل-5 ریکوڈک میں تانبے اور سونے کی تلاش کے لیے قائم کیا گیا تھا۔ NRL نے MPCL سے رابطہ کیا اور فزبلٹی سٹڈی کی باہمی جانچ کے لیے برابری کی بنیاد پر ورکنگ انٹرسٹ کی پیشکش کی۔ ابتدائی تکنیکی اور مالیاتی جانچ کی بنیاد پر کہا جاسکتا ہے کہ ای ایل-5 بشمول مغربی پورنیری (ریکوڈک) ایک قیمتی موقع ہے تاہم NRL جوائنٹ وینچر میں شمولیت کے حوالے سے مزید غور و خوض کیا جا رہا ہے۔
- MPCL نے تھرکول گسی فلیشین پراجیکٹ کی پری فزبلٹی سٹڈی اور تھرکول بلاکس کی بولی میں شرکت کے لیے ایف ایف سی کے ساتھ رازداری کا معاہدہ کیا۔ اس کے مطابق فزبلٹی سٹڈی کا جائزہ لیا جائے گا اور اس کی بنیاد پر مستقبل کے بارے میں فیصلہ کیا جائے گا۔
- MPCL نے چاغی بلوچستان میں تانبے اور سونے کی تلاش کے دو لائسنسز کے حصول کے لیے درخواست دی ہے۔
- کمپنی نے تربیلا خیر پختونخوا میں پلیسیر گولڈ اور ریزر تھ ایلمنٹس کے مائننگ لائسنسز کی حصول کے لیے SAGE کی مشاورت سے تفصیلی ان ہاؤس سٹڈی مکمل کی ہے تاکہ روشن امکانات کی شناخت کی جاسکے۔

### تنوع کی کوششیں

کاروباری حالات اور تیل و گیس کی صنعت کے رجحانات تیزی سے تبدیل ہو رہے ہیں۔ MPCL تیزی سے تبدیلی ہوتی صورتحال سے پوری طرح آگاہ ہے اور مکمل کاروباری خطرات سے نمٹنے کے لیے انتہائی اہم اور کم اہم کاروباروں میں تنوع پیدا کرنے کی اہمیت کو پوری طرح سمجھتی ہے۔ کمپنی تسلسل کے ساتھ مختلف مواقع تلاش کر رہی ہے جن کی بدولت مستحکم ترقی حاصل ہونے کے ساتھ ساتھ اضافی وسائل بھی حاصل ہوں۔

## عالمی بلاکس کی جانچ

کمپنی تسلسل کے ساتھ فارم ان مواقع اور بولی کے ذریعے بلاکس کے حصول کے لیے منتخب عالمی بلاکس / ممالک کی جانچ کا کام جاری رکھے ہوئے ہے۔

**بلاک 8 عراق میں ورکنگ انٹر سٹ کا حصول:** بلاک 8 عراق PPL کو 5 دسمبر 2012ء کو تفویض کیا گیا۔ MPCL نے PPL کے ساتھ بلاک 8 کی فارم ان کا معاہدہ 22 نومبر 2019ء کو کیا تاکہ 32 فیصد ورکنگ انٹر سٹ حاصل کیا جاسکے، اس کا دار و مدار سیٹ بینک آف پاکستان کی طرف سے فارن کرنسی فنڈز کی منظوری اور حکومت عراق کی طرف سے منظوری پر ہے۔ تلاش کی پانچ سالہ مدت 5 دسمبر 2019ء کو ختم ہو چکی ہے۔ PPL نے MPCL سے منظوری کے بعد تلاش کے لائسنس میں دو سال اضافے کی درخواست دی ہے، جبکہ مڈ لیٹنڈ آئل کمپنی نے اضافی مدت کی منظوری دے دی ہے جو کہ 5 دسمبر 2021ء تک ہے اس کے لیے ایک آزمائشی کنواں کھودنے کا وعدہ کیا گیا ہے۔ پانچ سال کی تلاش کی مدت کے وعدے کے حصے کے طور پر میدان-1 کنواں کھودا گیا اور ٹیسٹنگ کے دوران نہر عمر ریزروائر سے آئل دریافت ہوا، تاہم اس کے کمرشل ہونے کا تعین کرنے کے لیے جانچ کا عمل جاری ہے۔

MPCL کی طرف سے بلاک 8 میں فارم ان کرنے کا مقصد یہ تھا کہ روشن امکانات کی حامل لیڈ انوینٹری جو کہ لیڈ "ایس / میدان ایسٹ" اور "دیالہ ایسٹ / قزانیہ" اور اضافی لیڈز جیسا کہ "دیالہ ایسٹ نار تھ" اور کچھ سپل اوور لیڈز پر مشتمل ہے یعنی "منصوریہ سب تھر سٹ" اور سعد نار تھ" کو حاصل کیا جائے۔ جبکہ دو دیگر لیڈز یعنی "سعد" اور "منصوریہ ساؤتھ" بلاک ایریا سے باہر ہیں۔ لہذا جوائنٹ وینچر کی کوشش ہے کہ ان لیڈز کو بھی بلاک میں شامل کیا جائے۔ اس کے مطابق جوائنٹ وینچر نے منصوبہ بنایا ہے کہ 303 لائن کلومیٹر (مضبوط) 2 ڈی سیمک ڈیٹا، 423 لائن کلومیٹر (ہنگامی) اور 400 مربع کلومیٹر (ہنگامی) 3 ڈی سیمک ڈیٹا حاصل کیا جائے تاکہ مذکورہ لیڈز میں امکانات کا جائزہ لے کر کھدائی کی جاسکے اور وعدے کے مطابق ہائیڈروکاربن ذخائر کو تلاش کیا جائے۔

**عراق میں اضافی مواقع:** MPCL عراق میں اضافی مواقع بھی تلاش کر رہی ہے تاکہ دنیا کے سب سے بڑے تیل پیدا کرنے والے اور برآمد کرنے والے ملک میں اپنی سٹرٹجک پوزیشن کو مضبوط کیا جائے اور اپنے موجودہ پورٹ فولیو سے زیادہ سے زیادہ فائدہ اٹھایا جاسکے۔ MPCL تسلسل سے کوشش کر رہی ہے کہ منصوریہ فیلڈ میں فارم ان کرنے کے لیے متعلقہ حکام کو شامل کیا جائے جو کہ بلاک 8 کی شمالی باؤنڈری کے بالکل ساتھ ہے۔ اس فیلڈ میں گیس کے خاطر خواہ ذخائر موجود ہیں اور ہو سکتا ہے بلاک 8 میں مستقبل میں ہونے والی دریافتوں کے تناظر میں یہاں سے پیداوار لینا انتہائی فائدہ مند ثابت ہو۔

ADNOC بولیوں کا راؤنڈ - پاکستانی قومی کمپنیوں یعنی PPL، MPCL، OGDCL، اور GHPL نے ADNOC کے نیلامی راؤنڈ میں بلاک 5 کے حصول کے لیے بولی جمع کروائی، اس کے لیے کمپنیوں کے بورڈز اور CCL سے 31 دسمبر 2019ء کو منظوری لی گئی۔

ہے۔ اگر طوغ-1 سے تقریباً 10 MMSCFD کی گیس پیداوار شروع ہو جاتی ہے تو اس کنویں کی کھدائی کا کام جولائی 2020ء میں شروع کر دیا جائے گا۔

مزید برآں جو اینٹ و پیچر ایک اور آزمائشی کنویں طوغ ایسٹ-1 کی جگہ کے لیے جائزہ لے رہا ہے۔

### بیلا ویسٹ بلاک

#### بیلا ویسٹ ST-2-1 کنواں

پہلے آزمائشی کنویں بیلا ویسٹ ST-2-1 کو 5000 میٹر ہدف کے مقابلے میں 5059 میٹر گہرائی تک کھودا جا چکا ہے۔ 5059 میٹر پر کھدائی کے دوران ڈرلنگ تار پھنس گئی۔ بے پناہ کوششوں کے بعد 48.2 میٹر سوراخ میں رہ گئی اور اسے نہیں نکالا جاسکا۔ اگرچہ بنیادی ہدف پیچگر ریزروائر اور بلاک میں باقی ماندہ ہائیڈروکاربن امکانات کا جائزہ لینے کے لیے سائیز ٹریک کی کھدائی ضروری تھی، تاہم ویل جیولری کی عدم دستیابی کے باعث سائیز ٹریک کی کھدائی ممکن نہیں تھی۔

مندرجہ بالا کے پیش نظر مایڈیولر ڈائنامک ٹیسٹنگ (MDT) کو اپنایا گیا تاکہ ثانوی ریزروائر میں امکانات کا جائزہ لیا جاسکے تاہم اس کا کوئی نتیجہ نہیں نکل سکا۔ اس کے مطابق جو اینٹ و پیچر نے فیصلہ کیا کہ عارضی طور پر کنویں کو معطل کر دیا جائے اور رگ کو 14 مارچ 2020ء کو ریلیز کر دیا گیا۔ جو اینٹ و پیچر کے شراکت دار اس بات پر غور کر رہے ہیں کہ کنویں میں سائیز ٹریک / دوبارہ انٹری کے آپشن کو استعمال کر کے ہدفی پیچگر فارمیشن کو ٹیسٹ کیا جائے، تاہم اس کا انحصار زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والا سامان کی فراہمی اور حوصلہ افزاء پوسٹ ویل نتائج پر ہے۔

### تلاش کے پورٹ فولیو کی وسعت۔ مقامی اور عالمی

عرصہ طویل میں استحکام، ترقی کے حصول اور ختم ہوتے ذخائر کے تناظر میں MPCL دستیاب ذخائر کی ملکیت کو وسعت دینے کے لیے مقامی اور عالمی طور پر شدت سے کوششیں کر رہی ہے۔ حصول کی کوششوں کی تفصیل ذیل میں دی گئی ہے:

#### مقامی بلاکس کی جانچ

بلاکس کی جانچ: مستقبل میں بولیاں دینے کے حوالے سے ڈیٹا کا جائزہ اور امکانات کے حامل مختلف توانائی و پٹرولیم کمپنیوں کے بلاکس کا جائزہ تسلسل جاری رہنے والا کام ہے تاکہ پورٹ فولیو کو وسعت دی جاسکے۔ اس تلاش کے سلسلے میں اور کرنی بلاک کے لیے LOI اوجی ڈی سی ایل کو بھیجا جا چکا ہے تاکہ بلاک میں 35 فیصد ورکنگ انٹرسٹ حاصل کیا جاسکے، اس پر OGDCL کا جواب موصول ہو چکا ہے جس کا جائزہ لیا جا رہا ہے۔ جبکہ چندران ویسٹ بلاک (OGDCL) اور کیرتھر ساؤتھ (POL) کے ڈیٹا کا جائزہ مکمل ہو چکا ہے اور مستقبل کے لائحہ عمل پر غور کیا جا رہا ہے۔

بلاکس کی بولی کا عمل 2018: ٹوئنگ کے PCA/EL کی 31 جنوری 2020ء کو تکمیل ہو چکی ہے۔

ہر کریو کو تفویض کیے گئے کام اور 14 اپریل 2020ء تک کام کی پیشرفت مندرجہ ذیل ہے:

سیمیٹ کریو	مجموعی کام	مکمل شدہ ریکارڈنگ	باقی ماندی ریکارڈنگ
Beta Crew	745 Line Km	529.6 Line Km (71%)	215.6 Line Km (29%)
Charlie Crew	822 Line Km	81.6 Line Km (10%)	740.4 Line Km (90%)
Total Volume	1,567 Line Km	611.2 Line Km (39%)	956 Line Km (61%)

ہیٹا کریو کی طرف سے کام جولائی 2020ء جبکہ چارلی کریو کی طرف سے دسمبر 2020ء میں مکمل ہونے کی توقع ہے۔

MSPC اور GRI چائنہ میں دوہری پروسیڈنگ کا کام جاری ہے، اور اس کے ساتھ ساتھ کمپنی میں اندرونی طور پر تشریح کا کام بھی ہنگامی بنیادوں پر کیا جا رہا ہے۔

سیمیٹ ڈیٹا کی پروسیڈنگ، تشریح اور جی اینڈ جی ڈیٹا سے انضمام کے بعد پہلے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام مئی 2021ء میں شروع ہونے کی توقع ہے تاہم اس کے لیے پہلے امکانات کو مضبوط کرنا ہو گا۔

### غیر فعال بلاکس

#### کلچاس بلاک

#### جی اینڈ جی سرگرمیاں

کلچاس بلاک میں 2 ڈی سیمیٹ ڈیٹا کے حصول کا کام 4 مارچ 2020ء کو مکمل ہو چکا ہے۔ 518 لائن کلومیٹر ڈیٹا حاصل کرنے کا منصوبہ بنایا گیا تاہم مجموعی طور پر 511 لائن کلومیٹر ڈیٹا حاصل کیا گیا ہے۔ اس سیمیٹ مہم کا مقصد شناخت کردہ دو ذیلی سطحوں اور ایک سطح پر لیڈز کے امکانات کا جائزہ لینا ہے۔ پروسیڈنگ اور تشریح کے نتائج کی بنیاد پر امید ہے کہ پہلے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام جنوری / فروری 2021ء تک شروع کر دیا جائے گا۔

### کوہاٹ بلاک

طوغ-1 سے گیس کی دریافت کے بعد جو اینٹ وینچر نے فیصلہ کیا کہ اس سے ابتدائی پیداوار شروع کی جائے۔ اس کے مطابق 40 MMSCFD صلاحیت کے حامل پروسیڈنگ پلانٹ کی تنصیب کا کام جاری ہے۔ کیونکہ طوغ-1 کنویں کی ٹیسٹنگ نہ ہونے اور شیشاں 3 ڈی سیمیٹ ڈیٹا کی دوبارہ تشریح کی وجہ سے لوکھارٹ فارمیشن کی ٹیسٹنگ نہیں کی جاسکتی اس لیے طوغ بالا-1 آزمائشی کنویں کو کھودنے کے لیے تیار کیا گیا ہے تاکہ لوکھارٹ ٹائم سٹون میں ہائیڈروکاربن امکانات کا جائزہ لیا جاسکے۔ اگر طوغ بالا-1 سے دریافت ہوتی ہے تو اس سے ابتدائی پیداوار شروع کی جاسکتی ہے کیونکہ پلانٹ میں پروسیڈنگ کی اضافی سہولت موجود ہے۔ طوغ بالا-1 کنویں کی جگہ کی نشاندہی فروری 2020ء میں کی جا چکی ہے اور اس وقت تعمیراتی کام کا آغاز کیا جا چکا

## غوری 1-X کنویں سے غیر روایتی پیداوار

جنوری 2019ء سے ڈاؤن ہول جیٹ پمپ کے ذریعے پیداوار کاروبار معمول کے مطابق ہے اور پیداواری شرح BOPD 250 کو برقرار رکھے ہوئے ہے، جبکہ مجموعی پیداوار بڑھ کر ایک ملین بیرل ہو چکی ہے۔ سطح زمین پر کام کرنے والا کرائے کا پمپنگ یونٹ جو کہ میسرز ویدر فورڈ سے حاصل کیا گیا تھا اکتوبر 2014ء سے کام کر رہا ہے۔ تاہم یونٹ کی زیادہ سے زیادہ دستیابی کے لیے ضرورت سے مرمت کا کام کرنے کا طریقہ اختیار کیا گیا ہے۔ موجودہ پیداواری عمل کو بہتر بنانے اور اثاثے کے قابل بھروسہ ہونے کو برقرار رکھنے کے لیے اپنا پمپنگ یونٹ حاصل کرنے کا فیصلہ کیا گیا جس کے لیے میسرز ویدر فورڈ کو آرڈر دیا جا چکا ہے اور اسے سال 2020ء میں نصب کیا جائے گا۔

## دھاریاں-1 میں کنویں کی ٹیسٹنگ (EWT) کا کام

کنویں سے پہلی آنل پیداوار مئی 2019ء میں حاصل کی گئی اور حالیہ پیداوار 500 بیرل خام مائع ہے جس میں 77 فیصد بنیادی سیڈیمنٹ اور پانی شامل ہیں۔ اس وقت کنواں EWT کے تحت کام کر رہا ہے اور EWT کے تحت کام جاری رکھنے کی مدت کو بڑھانے کے لیے درخواست دی جا چکی ہے۔ احتیاطی تدبیر کے طور پر کرائے کے پمپنگ یونٹ کی تنصیب کے لیے تمام انتظامات مکمل کر لیے گئے ہیں تاکہ اگر ضروری ہو تو کنویں کو جیٹ پمپ کے ذریعے مصنوعی لفٹ سسٹم کے تحت چلایا جاسکے۔

## بنوں ویسٹ بلاک

### جی اینڈ جی سرگرمیاں

زپر-II 196 مربع کلومیٹر تھری ڈی سیمک ڈیٹا 17 مارچ 2020ء کو مکمل کیا گیا۔ زپر-1 سے 640 مربع کلومیٹر 3 ڈی ڈیٹا کی تشریح حتمی مرحلے میں ہے، اس کے نتائج کی بنیاد پر توقع ہے کہ پہلے آزمائشی کنویں کی جگہ کی نشاندہی مئی 2020ء میں کر لی جائے گی، جبکہ پہلے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام ستمبر / اکتوبر 2020ء میں شروع ہونے کی توقع ہے۔

مزید برآں زپر-II پر وسیع اور اس زپر-1 سے اس کا انضمام ستمبر 2020ء کے اوائل میں مکمل ہونے کی توقع ہے جس کے بعد 836 مربع کلومیٹر 3 ڈی سیمک ڈیٹا کی تشریح / میپنگ کا کام شروع کیا جائے گا۔ اس کے مطابق دوسرے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام فروری 2021ء میں شروع ہونے کی توقع ہے تاہم اس کے لیے اس کا مالیاتی طور پر منافع بخش ہونا ضروری ہے۔

## بلاک-28

### جی اینڈ جی سرگرمیاں

MPCL نے سیورٹی کے لحاظ سے انتہائی خطرناک علاقے میں سیمک ڈیٹا کی بڑی مہم کے لیے دو سیمک کریو کو بھیجا۔ اس کا مقصد ہائیڈروکاربن وسائل کی تلاش کے لیے آزمائشی کنویں کھودنا ہے۔

بالیوں کی جانچ کی بنیاد پر مذکورہ 3 ڈی اور 2 ڈی سیمک ڈیٹا کے حصول کے لیے ماری سیمک یونٹ سے بات چیت جاری ہے۔ مذکورہ 2 ڈی / 3 ڈی ڈیٹا کا مقصد بولان ایسٹ دریافتی علاقے میں امکانات کا جائزہ لینا اور ملحقہ لیڈز میں ڈرلنگ کے مقاصد کے لیے امکانات کو مضبوط بنانا ہے۔

## کرک بلاک

### کالا باغ میں کمپریشن کی سرگرمیاں

کالا باغ-1A کنویں سے گیس میں قدرتی کمی اور انجینئرنگ کنسلٹنٹ کی طرف سے ڈیزائننگ کے بعد کرائے کا کمپریشن یونٹ سائٹ پر پہنچایا جا چکا ہے اور اسے سٹم کے ساتھ ہک اپ کر دیا گیا ہے۔ اس وقت یونٹ کمیشننگ اور قابل بھروسہ ہونے کے ٹیسٹ کے پروسیس سے گزر رہا ہے۔ کمپریشن پیکج کی تنصیب کے بعد پیداوار 2.9 MMSCFD سے بڑھ کر 3.6 MMSCFD ہو چکی ہے۔

## سکھر بلاک

### G&G سرگرمیاں

نئے حاصل ہونے والے 3 ڈی سیمک ڈیٹا کی پروسیسنگ کا کام ماری سیمک پروسیسنگ سنٹر (MSPC) اور میسرز پیٹروٹریس ماسکو، روس کو تفویض کیا گیا۔ پروسیسنگ کے بعد ڈیٹا کی تشریح کا کام کیا جائے گا جس کے بعد لوئر گورویول میں امکانات کی مضبوطی کے بعد فروری 2021ء میں آزمائشی کنویں کی کھدائی کی جائے گی۔

## غوری بلاک

### G&G اسٹڈیز

نئے حاصل ہونے والے اور پرانے 3 ڈی سیمک ڈیٹا (556 مربع کلومیٹر PSDM لیول تک) کو ضم کرنے کے بعد پرانے 2 ڈی سیمک ڈیٹا (1200 لیول PSDM لیول تک) کے ساتھ ملا کر اس کی پروسیسنگ / ری پروسیسنگ کا کام میسرز پیٹروٹریس یو کے میں جاری ہے تاکہ امکانات کو مضبوط کیا جاسکے۔

### تیسرا آزمائشی کنواں معراج-1

غوری بلاک میں تیسرے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام 4 مئی، 2019ء کو شروع ہوا، اس کا مقصد سکیسر اور کھیوڑہ فارمیشنز میں ہائیڈروکاربن پوٹینشل کا پتہ چلانا ہے، ابتدائی ہدف کے تحت کھیوڑہ فارمیشن میں تقریباً 5,270 میٹر تک کھدائی کی جائے گی۔ کنویں کو 25 مارچ 2020ء تک 4976 میٹر تک کھیوڑہ فارمیشن میں کھودا جا چکا ہے۔ اس کے بعد ڈرلنگ والی تار پھنس چکی ہے اور متعدد کوششوں کے باوجود تار کو نہیں نکالا جاسکا۔ اس وقت معراج-1 میں سائیز ٹریک-2 کھودنے کے لیے تیاریاں کی جا رہی ہیں تاکہ اس کی ٹیسٹنگ / جانچ کے لیے کھیوڑہ فارمیشن تک پہنچا جاسکے۔

## زرغون ساؤتھ فیلڈ

### پیداوار کی ٹیسٹنگ اور ترقیاتی کنویں ZS-04 سے گیس کی سپلائی

ترقیاتی کنویں ZS-4 کنویں کو کھودنے کا کام 2 جنوری 2020ء کو شروع کیا گیا اور سلاٹ / افقی کنویں کے طور پر اسے 2022 میٹر ایم ڈی / 1599 میٹر ٹی وی ڈی تک دنگھان ٹائٹ گیس ریزروائر میں کھودا گیا، اس کے لیے MPCL کی اپنی ماری رگ-1 استعمال کی گئی۔

اس کنویں کی (پوسٹ اینڈ) 15.89 MMSCFD چوک سائز 64/48 انچ کے ساتھ ٹیسٹنگ کی گئی اور اس کے مطابق دنگھان گیس ریزروائر میں گیس پروڈیوسر کے طور پر مکمل کیا گیا۔ کنویں سے کم سے کم ممکن مدت میں پیداوار شروع کی گئی اور اس وقت یہ کوئٹہ شہر کو 9 MMSCFD گیس فراہم کر رہا ہے۔ یہ کنواں 15 MMSCFD گیس فراہم کرنے کی صلاحیت رکھتا ہے۔

ZS-04 کو زرغون موجودہ فیسلٹی کے ساتھ جوڑنے کے لیے 8 انچ (تقریباً) کی 1.5 کلو میٹر لمبی پائپ لائن کی تعمیر اور اس کی فیئر ٹیکیشن کا کام 18 مارچ 2020ء کو شروع کیا گیا، اس کے ساتھ کنویں کے دھانے پر پیداواری آلات کی تعمیر کا کام بھی کیا گیا جس کے لیے تمام ضروری سامان حاصل کیا گیا اور ایک شہر ت یافتہ کمینیکل کنٹریکٹر کو شامل کیا گیا ہے۔ کووڈ-19 کے باعث نقل و حرکت میں درپیش میں مشکلات کے اور موسمی حالات کے باوجود اسے ریکارڈ 10 دنوں میں مکمل کیا گیا اور کنویں سے ٹائٹ گیس کو پہلی بار ایس ایس جی سی ایل کے نیشنل ٹرانسمیشن نیٹ ورک میں 31 مارچ 2020ء کو شامل کیا گیا، ملک بھر میں لاک ڈاؤن کی وجہ سے کم طلب کے باعث یومیہ حجم 5 MMSCFD ہے۔

## سجاول بلاک

### سجاول بلاک میں کپریشن کی سرگرمیاں

مستقبل کے امکانات کو مد نظر رکھتے ہوئے اور سبھل-1 سے گیس کا بہاؤ کم ہونے کے باعث کپریشن کے آپشن کو استعمال کرنے کا فیصلہ کیا گیا کیونکہ کسٹر کی طرف سے پائپ لائن ٹرانسمیشن نیٹ ورک میں ہائی پیک پریشر کے باعث گیس کا قدرتی بہاؤ کم ہو گیا تھا۔ کنوؤں کے دھانے پر لگانے کے لیے دو کپریسرز جو کہ 8 MMSCFD کی صلاحیت کے حامل ہیں، انہیں حاصل کیا گیا، نصب کیا گیا اور ان کی کامیابی سے کمیشننگ کی گئی، اس کی بدولت یومیہ حجم 12 MMSCFD سے بڑھ کر 15 MMSCFD ہو گیا ہے۔

## زیارت بلاک

### جی اینڈ جی سرگرمیاں

بولان ایسٹ کے دریافتی علاقے میں 3 ڈی سیسمک ڈیزائننگ سٹڈی کے انعقاد کے بعد کمپنی نے 234 مربع کلو میٹر 3 ڈی سیسمک ڈیٹا (80 مربع کلو میٹر بولان ایسٹ دریافتی علاقے میں اور 154 مربع کلو میٹر آزمائشی لیڈز میں) کے حصول کے لیے دوبارہ بولیوں کا عمل شروع کیا ہے۔ مزید برآں 132 لائن کلو میٹر مضبوط اور 34 لائن کلو میٹر ہنگامی 2 ڈی سیسمک ڈیٹا کی بھی منصوبہ بندی کی گئی ہے۔



انجینئرنگ ڈیپارٹمنٹ پہلے ہی نقشے کا منصوبہ فائنل کر چکا ہے اور تعمیراتی کام شروع ہو چکا ہے۔ اس وقت زمین کو ہموار کرنے اور اس کی گریڈنگ کا کام جاری ہے، اس سلسلے میں ماری فیلڈ سے مشینری اور وسائل کی فراہمی کا کام مکمل ہو چکا ہے۔

### ماری فیلڈ میں رکاوٹوں کے خاتمے کا پراجیکٹ

ماری فیلڈ میں گیس پائپ لائنوں سے رکاوٹوں کو ختم کرنے کا پراجیکٹ شروع کیا جا چکا ہے جس کا مقصد یہ ہے MMSCFD 650 کے پیداواری علاقے سے پیداوار کو سال 2021 کے بعد بھی جاری رکھا جاسکے۔ اس پراجیکٹ کے نتیجے میں ماری فیلڈ سے گیس کی پیداوار بڑھے گی اور نصب شدہ پائپ لائنز کے ذریعے اس گیس کو لے جانے کی صلاحیت میں اضافہ ہوگا، اور اس سے صارفین کو بلا تعلق موجودہ ریٹ پر گیس فراہم کی جاسکے گی اور نصب شدہ کمپریشن سسٹم میں مزید اضافے کی بھی ضرورت نہیں ہوگی۔

حبيب راہی لائسنسوں کے پائپ لائن نیٹ ورک کو اکٹھا کرنے کے حوالے سے پیش آنے والی رکاوٹوں کو دور کرنے کا کام جاری ہے اور ذخیرے میں موجود تمام پائپ لائنز استعمال کی جا چکی ہیں۔ اس پراجیکٹ کے تحت 55 کلو میٹر کی لوپ لائنز 16 حصوں میں مکمل کی جائیں گی۔ تعمیراتی کام جاری ہے اور اب تک 21 کلو میٹر حصہ مکمل کیا جا چکا ہے اور لائنوں کو جوڑنے، جنکشنز کو اپ گریڈ کرنے اور گیس اکٹھا کرنے والے ہیڈرز کو اپ گریڈ کرنے کے کام کی منصوبہ بندی کی جا رہی ہے۔ پائپ لائن بچھانے کا کام عارضی طور پر تعطل کا شکار ہوا ہے کیونکہ کوڈ-19 کے باعث چائنہ سے پائپ لائنوں کی ڈیلوری تاخیر کا شکار ہوئی ہے۔ امید ہے کہ پراجیکٹ سامان کی ڈیلوری میں تاخیر کے بعد بروقت طریقے سے اگست ستمبر 2020 تک مکمل ہو جائے گا۔

### ماری فیلڈ میں کام کو ڈیجیٹل بنانا

مکملہ صارفین کو گیس کی فراہمی کے دوران ماری فیلڈ ڈھری میں ٹیپو کے کنوؤں کے بھاری دباؤ اور پھٹائی اور SML کنوؤں کے منبع پر ڈیجیٹل پیکائج پر قابل اعتماد کنٹرول برقرار رکھنے کے لیے SCADA ٹیلی میٹری نظام اختیار کیا گیا اور وہ مکمل کے حتمی مراحل میں ہے۔

ہارڈ ویئر کے لیے فیکٹری قبولیت کا ٹیسٹ (FAT) کامیابی سے کیا گیا اور تمام میٹریل سائٹ پر پہنچا دیا گیا ہے۔ 90 فیصد تک اپ سرگرمیاں مکمل ہو چکی ہیں اور اس کی کمیشننگ کا کام جاری ہے۔

SML/SUL کنوؤں کے دھانوں اور سنٹرل مینی فولڈ کے حصوں کو ڈیجیٹل کنٹرول میں لانے کے لیے منصوبہ بندی کی جا رہی ہے کیونکہ پاک عرب فریڈلانز رلیٹیڈ کو سپلائی بڑھائی جائے گی اور (SNGPL) کی 20 انچ پائپ لائن کے ذریعے اضافی صارفین کو گیس فراہم کرنا پڑے گی۔ پراجیکٹ اس وقت انجینئرنگ غور و خوض کے مرحلے میں ہے اور اس میں رینل ٹائم ڈیٹا اور آپریشنز کے کنٹرول تقاضوں کا احاطہ کیا جائے گا۔ منصوبے کو اگست - ستمبر 2020ء تک مکمل کرنے کا ہدف رکھا گیا ہے۔

کمپنی منصوبہ بندی کر رہی ہے کہ SML/ SUL سے گیس کی فراہمی بڑھانے کے لیے نہ صرف اضافی کنویں کھودے جائیں بلکہ صارفین کو تکنیکی معاونت فراہم کی جائے تاکہ وہ اپنے انفراسٹرکچر کو تیزی سے تعمیر کر سکیں۔ اس مقصد کے لیے کمپنی نے صارف کو یہ پیشکش کی ہے کہ انہیں ضروری آلات بمع گیس کپریٹر اور ڈی ہائیڈریشن پلانٹ کاروباری بنیادوں پر فراہم کیا جاسکتا ہے جو کہ آپریشنل ایڈجسٹمنٹ کے ذریعے دیگر لوکیشنز سے آزاد ہو گا۔ کسی بھی کپریٹر سپورٹ کی فراہمی سے صارف اس قابل ہو سکے گا کہ ماری فیلڈ سے فوری طور پر 8 سے 10 MMSCFD گیس حاصل کر سکے گا۔

### قدرتی وسائل کے بدلتے حجم کو مستعدی سے استعمال کرنے کی ضرورت

کمپنی کے لیے یہ انتہائی اہم ہے کہ اضافی قیمت کو برقرار رکھنے کے لیے دیگر آپشنز تلاش کیے جائیں اور انہیں حاصل کیا جائے۔ MPCL ایک پائپ لائن منصوبے پر کام کر رہی ہے جس کے مطابق ماری فیلڈ کو ایس این جی پی ایل کے نیشنل پائپ لائن گرڈ سے جوڑا جائے گا۔ ماری فیلڈ ڈہر کی 20 انچ قطر کی 24 کلومیٹر پائپ لائن کے ذریعے ایس این جی پی ایل کے کیووی-2 ویلو کے ساتھ جوڑا جائے گا۔ اس کے لیے 20 انچ قطر کی 24 کلومیٹر لمبی لائن بچھائی جائے گی جو کہ 150 MMSCFD گیس لے جانے کی صلاحیت کی حامل ہوگی۔

20 انچ پائپ لائن کی تعمیر EPCC بنیادوں پر کی جارہی ہے اور اس کا معاہدہ تفویض کیا جا چکا ہے۔ ماری فیلڈ نے جگہ کے حصول کا مشکل کام بروقت مکمل کر لیا ہے اور تعمیر کے لیے لائن کی جگہ حکومتی اور پرائیویٹ اداروں سے حاصل کر لی ہے۔ کنٹریکٹر کو سائٹ پر بھیج دیا گیا ہے اور آفس کی سطح پر ہونے والا انجینئرنگ کام جاری ہے۔ اس پراجیکٹ کی تکمیل کے لیے 8 ماہ کے وقت کا اندازہ لگایا گیا ہے۔ یہ پائپ لائن مختلف حجم کے ساتھ 150 MMSCFD تک گیس لے جانے کی صلاحیت کی حامل ہوگی۔ سائٹ پر کنٹریکٹر کے ساتھ تعمیر سے پہلے کا سروے جاری ہے اور پائپ لائن میٹرل کی پہلی کھیپ اپریل 2020ء کے آخر تک پہنچنے کی توقع ہے۔

### ٹیپو اور گور-B پروسیڈنگ سہولیات کی تنصیب

MPCL کے پیداواری اہداف کے حصول اور موجودہ صارفین کی طرف سے بسا اوقات کم گیس استعمال کرنے کے بعد بچنے والی گیس سے اضافی منافع کمانے کی غرض سے ماری فیلڈ میں گیس پروسیڈنگ یونٹ کی تنصیب کا منصوبہ بنایا گیا ہے، اس طرح سے پائپ لائن کو الٹی کی گیس SNGPL اور دیگر ممکنہ صارفین کو فراہم کی جائے گی۔

مذکورہ بالا کے مطابق MMSCFD 40 صلاحیت کے حامل Separax Gas Membrane Units کی سپلائی اور تنصیب کے لیے آرڈرز دیے جا چکے ہیں تاکہ ٹیپو ذخائر میں پروسیڈنگ کا کام کیا جاسکے۔ ٹیپو پراجیکٹ کے انجینئرنگ فیئر پر کام جاری ہے جبکہ آلات کی تنصیب کا پلان حتمی شکل پا چکا ہے۔ اس کے ساتھ ساتھ MMSCFD 50 گیس کی باہر ڈگس پروسیڈنگ یونٹ کے ذریعے پروسیڈنگ کی تجاویز کے جائزے کا کام جاری ہے تاکہ گور-بی ذخائر میں موجود گیس کو پروسیس کر کے قومی گرڈ میں شامل کیا جاسکے۔

## فعال فیلڈز اور بلاکس

### ماری فیلڈ

#### G&G اسٹریٹ

میسرز GRI چین کی جانب سے 1,079 مربع کلومیٹر 3D سسٹمک ڈیٹا کی وقت کے ساتھ گہرائی کی تبدیلی (PSDM) کی پروسیسنگ جاری ہے جبکہ PSTM کے نتائج موصول ہو چکے ہیں۔ PSTM اور PSDM ری پروسیسنگ کا مقصد ذخائر کی مختلف سطحوں پر شناخت کردہ امکانات کو خطرات سے پاک کرنا یعنی ہلال-1 / شہباز نارتھ (SUL / SML)، پراسپیکٹ-7 / 3 (لوئر گورو) اور مستقبل کے امکانات کا اندازہ لگانا ہے۔

### ماری فیلڈ میں سرگرمیاں

CPGCL کی طرف سے مسلسل کم سپلائی حاصل کرنے کی وجہ سے پیداواری اہداف کو پہنچنے کے حوالے سے مسلسل مسائل اور کھاد صارفین کی طرف سے پلانٹ بند ہونے کے مسائل کے باوجود اس عرصے کے دوران زیادہ تر وقت کے لیے گیس کی سپلائی کو اضافی قیمت کے مطابق برقرار رکھا گیا۔ ایک ایسی صورتحال میں جب صارف کی طرف سے 60 فیصد ایام کے لیے مقررہ مقدار حاصل کرنے سے معذوری ظاہر کی گئی، بہتر اور مستعد انتظام کے بعد اس اضافی گیس کا بیشتر حصہ دیگر صارفین کو فراہم کیا گیا، اس طرح اس عرصے کے دوران موثر رابطہ کاری اور منصوبہ بندی کی بدولت 97 فیصد ایام کے لیے انسانی قیمت پر گیس سپلائی کی گئی۔

انتظامیہ نے کووڈ-19 کے تناظر میں بروقت اقدامات کیے اور ایسا انتظام بنایا کہ اس ہنگامی صورتحال میں بھی ماری فیلڈ سے گیس کی فراہمی جاری رہے اور پیداواری عمل کسی تعطل کا شکار نہ ہو۔ ماری فیلڈ سے گیس کی فراہمی قومی اہمیت کی حامل ہے اس لیے سٹاف کو قرنطینہ میں رکھنے اور "نیوکلیس ٹیم" کے تصورات کو تیزی سے عملی جامہ پہنایا گیا اس کے ساتھ فیلڈ پر محفوظ حدود کے قیام کے لیے ثابت شدہ طریقہ ہائے کار کو استعمال کیا گیا، فیلڈ کی حدود میں داخلے، وہاں سے نکلنے اور بیرونی دنیا سے روابط کے لیے اسی طریقہ کار کو استعمال کیا گیا۔ ماری فیلڈ کے صارفین کے ساتھ بھی رابطہ کاری کے طریقہ ہائے کار کے حوالے سے گفتگو کی گئی اور انہوں نے بھی اپنی تنصیبات پر ماری فیلڈ کی طرف سے تجویز کیے گئے طریقہ کار کو اختیار کیا۔

گورو-B ذخائر سے پیداوار کم ہوئی کیونکہ ملکی سطح پر بجلی کی طلب کم رہی اور تیسری سہ ماہی کے دوران ملک گیر لاک ڈاؤن کی وجہ سے معاشی سرگرمیاں بھی تعطل کا شکار ہو گئیں۔ FPCDL تیسری سہ ماہی کے دوران اپنے طے شدہ گیس کوٹے میں سے گورو-B سے صرف 50 فیصد گیس حاصل کر سکی۔

### پاک عرب فریڈا نٹر لمیٹڈ کو پمپلی بار گیس کی سپلائی

پاک عرب فریڈا نٹر لمیٹڈ کو باقاعدہ بنیادوں پر SML / SUL سے گیس کی فراہمی 16 جنوری 2020ء کو شروع ہوئی جس کے لیے سٹیک ہولڈرز کے مابین تمام آپریشنل اور ریگولیٹری ضوابط طے کیے گئے اور روزانہ کی بنیاد پر 45 MMSCFD گیس فراہم کرنے کی منظوری دی گئی۔

سرغری-1 X	آزمائشی	کرک	دسمبر 2020ء تک کھدائی کا کام شروع ہو جائے گا
پہلا آزمائشی کنواں	آزمائشی	بنوں ویسٹ	ستمبر / اکتوبر 2020ء میں زیر-1 سے 3 ڈی ڈیٹا کی پروسسنگ، تشریح اور امکانات کا جائزہ لینے کے بعد کھدائی کا کام شروع ہونے کی توقع ہے، تاہم پہلے تعمیراتی کام مکمل ہونا ضروری ہے
زرغون ساؤتھ-4	ترقیاتی	زرغون ساؤتھ فیلڈ	دنگھان ٹائٹ گیس ریزروائر میں کنواں گیس پروڈیوسر کے طور پر مکمل ہو چکا ہے
ہلال-1 (شہباز ناتھ)	آزمائشی	ماری فیلڈ	اپریل 2020ء کے آخری ہفتے میں کھدائی کا کام شروع ہونے کی توقع ہے
پراسپیکٹ 3/7، لوئر گورو (ہنگامی)	آزمائشی	ماری فیلڈ	خطرات سے پاک کرنے کا کام جاری ہے
SML NE	آزمائشی	ماری فیلڈ	مئی 2020ء کے اختتام تک کھدائی کا کام شروع ہونے کی توقع ہے
لوئر گورو میں چار کنویں	آزمائشی	ماری فیلڈ	دو کنویں (ایم ڈی 19 اور 21) کی جگہ کی نشاندہی پہلے کی جا چکی ہے جبکہ باقی دو ماری ڈیپ کنویں کی نشاندہی کا کام اپریل / مئی 2020ء میں کیا جائے گا۔

### غیر فعال بلاکس

کنواں	قسم	بلاک / فیلڈ	کیفیت
بیلا ویسٹ X-1 ایس ٹی-2	آزمائشی	بیلا ویسٹ	عارضی طور پر معطل ہے
طوغ-1	آزمائشی	کوباٹ	کھدائی کے بعد ہائیڈروکاربن کی دریافت ہو چکی ہے
آٹھواں آزمائشی کنواں (ہنگامی)	آزمائشی	ہالا	بلاک کے آپریٹر کے ساتھ غور و خوض جاری ہے

## آپریشنز / منصوبے

کمپنی نے 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے عرصے کے دوران اپنے تمام صارفین کو بلا تعطل گیس کی فراہمی جاری رکھی۔

اس عرصے کے دوران ماری فیلڈ میں مجموعی طور پر 658MMSCF کی روزانہ اوسط کے حساب سے 180،944MMSCF گیس اور 10،071 بیرل کنڈ نیٹ (37 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران اس کے مقابلے میں صارفین کی ضروریات / اخراج کے مطابق 674MMSCF کی روزانہ اوسط کے حساب سے 184،714MMSCF گیس اور 12،546 بیرل کنڈ نیٹ (46 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی۔

علاوہ ازیں 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے دوران مشترکہ کاروباری معاہدوں کے ذریعے 7،972 MMSCF گیس (29MMSCF یومیہ)، 60،419 بیرل کنڈ نیٹ (220 بیرل یومیہ)، 214،532 بیرل خام تیل (780 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی اور اسے مشترکہ منصوبوں کے تحت فروخت کیا گیا جبکہ اسی تقابلی مدت کے دوران، 8،762 MMSCF گیس (32MMSCF یومیہ)، 70،475 بیرل کنڈ نیٹ (257 بیرل یومیہ) اور 222،892 بیرل خام تیل (813 بیرل یومیہ) اور 19.83 میٹرک ٹن ایل پی جی (0.07 میٹرک ٹن یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی اور اسے مشترکہ کاروباروں سے فروخت کیا گیا تھا۔

کمپنی کے صارفین میں اینگرو فریڈلانز کمپنی لمیٹڈ، فوجی فریڈلانز کمپنی لمیٹڈ، فاطمہ فریڈلانز کمپنی لمیٹڈ، فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈیہر کی لمیٹڈ، سنٹرل پاور جزییشن کمپنی لمیٹڈ، سوئی ناردرن گیس پائپ لائنز کمپنی لمیٹڈ، سوئی ساؤتھرن گیس کمپنی لمیٹڈ، اٹک ریفائنری لمیٹڈ، نیشنل ریفائنری لمیٹڈ، پاکستان ریفائنری لمیٹڈ، پاک عرب ریفائنری لمیٹڈ، پاک عرب فریڈلانز لمیٹڈ، EGAS (پرائیویٹ) لمیٹڈ، پیٹرو سن سی این جی (پرائیویٹ) لمیٹڈ اور فاؤنڈیشن گیس شامل ہیں۔

## تلاش، آپریشنل اور ترقیاتی سرگرمیاں

2019-20ء کی منصوبہ بندی میں شامل کنویں (فعال اور غیر فعال)

## فعال بلاکس اور D&P لیز

کنواں	قسم	بلاک / فیلڈ	کیفیت
معراج-1	آزمائشی	غوری	اس وقت معراج-1 ایس ٹی 2 کی ڈرائنگ کے لیے تیاریاں جاری ہیں تاکہ ٹیسٹنگ / جانچ کے لیے کھیڑوہ فارمیشن تک پہنچا جاسکے

## ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ

### ڈائریکٹرز رپورٹ

ہم 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے ڈائریکٹرز کے جائزے کے ساتھ مالیاتی گوشوارے پیش کرنے پر خوشی محسوس کر رہے ہیں۔

### مالیاتی نتائج

تیسری سہ ماہی کے لیے مجموعی سیل کی رقم 31,313 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 28,879 ملین روپے تھی۔ 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے لیے مجموعی سیل کی رقم 99,988 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 86,994 ملین روپے تھی۔ 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے لیے خالص سیل کی رقم 53,529 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 43,507 ملین روپے تھی۔ یہ اضافہ قیمت فروخت میں اضافے کی وجہ سے ہے۔

تیسری سہ ماہی کے مالیاتی گوشواروں میں آپریشنز کے نتائج 8,477 ملین روپے کا منافع ظاہر کر رہے ہیں جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران 5,751 ملین روپے کا منافع ہوا تھا۔ 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے لیے مجموعی منافع کی رقم 23,225 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 16,809 ملین روپے تھی۔ خالص سیلز اور مالی آمدنی میں اضافہ اس منافع کے اضافے کی بڑی وجوہات تھیں تاہم یہ منافع آپریشنز کے اخراجات، تیل و گیس کی تلاش و امکانات کے اخراجات، رائلٹی، دیگر اخراجات اور ٹیکس کی ادائیگی کی وجہ سے متاثر ہوا۔ 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے دوران کمپنی کی طرف سے قومی خزانے کو جمع کرائی جانے والی رقم بڑھ کر 64,573 ملین روپے ہو گیا جو کہ پچھلے سال کی مماثل مدت کے دوران 57,600 ملین روپے تھا۔

31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے لیے فی حصص آمدن 174.09 روپے فی حصص رہی جبکہ گزشتہ سال مماثل مدت کے دوران یہ رقم 126.00 روپے فی حصص تھی۔ 31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والے نو ماہ کے دوران قابل تقسیم منافع کی بنیاد پر فی حصص آمدن مماثل مدت کے لیے 4.28 روپے فی حصص سے بڑھ کر 4.43 روپے فی حصص ہو گئی۔

31 مارچ 2020ء کو ختم ہونے والی ششماہی کے لیے شیئر ہولڈرز کے لیے پیداوار کی بنیاد پر منافع کی شرح 43.40 فیصد سالانہ رہی۔

### ڈیویڈنڈ

کمپنی نے 30 جون 2020ء کو ختم ہونے والے سال کی تیسری سہ ماہی کے دوران فی عمومی شیئر 4.10 روپے (41 فیصد) عبوری کیش ڈیویڈنڈ ادا کیا۔

---

**This page has been intentionally left blank**

---

## MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED VISION AND MISSION STATEMENT

### **Vision**

MPCL envisions becoming an international integrated exploration and production company by enhancing its professional capacity through highly knowledgeable and talented workforce that builds its petroleum reserves by consistently discovering more than what it produces within Pakistan and abroad; and improving financial capacity and profitability through efficient operations, while taking environmental safeguards and catering to social welfare needs of the communities inhabiting the area of operations.

### **Mission**

To enhance exploration and production by exploiting breakthroughs in knowledge and technological innovations, adopting competitive industrial practices to adequately replenish the produced reserves and optimizing production for maximizing revenues and return to the shareholders whilst maintaining the highest standards of HSE and CSR.



## 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



ISO 9001 : 2008



ISO 14001 : 2004



OHSAS 18001 : 2007



ISO/IEC 27001:2005



PERFORMANCE  
ISO 26000  
www.sgs.com