

Mari Petroleum Company Limited

Condensed Interim Financial Statements (Un-audited)

For the Six Months Ended
December 31, 2019



CONTENTS

03

Board of Directors

05

Directors' Review

16

Condensed Interim Statement of Financial Position

18

Condensed Interim Statement of Profit or Loss

19

Condensed Interim Statement of Comprehensive Income

20

Condensed Interim Statement of Changes in Equity

21

Condensed Interim Statement of Cash Flows

22

Notes to Condensed Interim Financial Statements

01

Directors' Review (in Urdu)

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

Field Office Daharki

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

Karachi Liaison 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
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: shares@corplink.com.pk

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

BOARD OF DIRECTORS

1. Lt Gen Syed Tariq Nadeem Gilani (Retd)
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. Syed 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. Dr Naseem Ahmad
Non-Executive Director
11. Mr Ahmed Hayat Lak
Non-Executive Director
12. Mr Adnan Afridi
Independent Director
13. Ms Ayla Majid
Independent Director

Mr Muhammad Asif
Chief Financial Officer

Mr Assad Rabbani
Company Secretary

COMMITTEES OF THE BOARD

AUDIT COMMITTEE

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 COMMITTEE

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

TECHNICAL COMMITTEE

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

DIVERSIFICATION & ENTERPRISE RISK MANAGEMENT COMMITTEE

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 six months ended December 31, 2019.

FINANCIAL RESULTS

Gross sales for the second quarter amounted to Rs 31,738 million as against gross sales of Rs 30,986 million for the comparative quarter. Gross sales for the six months ended December 31, 2019 aggregated to Rs 68,675 million as against cumulative gross sales of Rs 58,115 million for the corresponding six months period. Net sales for six months ended December 31, 2019 were Rs 34,551 million as against Rs 28,987 million for the comparative period. The increase is mainly due to increase in sale prices.

The operating results in the financial statements for second quarter show profit for the period of Rs 7,285 million as against Rs 5,916 million for the corresponding quarter. The cumulative profit for the six months ended December 31, 2019 is Rs 14,748 million as against Rs 11,058 million for the corresponding period. Increase in net sales and finance income were the major reasons for increase in profitability, which was partially offset with increase in royalty, operating expenses, exploration and prospecting expenditure, other charges and provision for taxation. Company's contribution to the Government exchequer for the six months ended December 31, 2019 also increased and amounted to Rs 46,001 million compared with Rs 38,888 million contributed in the comparative period.

Earnings per Share (EPS) for the six months ended December 31, 2019 stood at Rs 110.55 per share as compared to Rs 82.89 per share for the corresponding period. EPS on the basis of distributable profits for the six months ended December 31, 2019 is Rs 2.90 per share as against Rs 2.89 per share for the comparative period.

The rate of return to the shareholders for the six months ended December 31, 2019, calculated on the basis of production, was 42.62% per annum.

Subsequent to the period end, the Board of Directors in its meeting held on January 24, 2020 has declared an interim cash dividend @ Rs 4.10 per share for the year ending June 30, 2020.

OPERATIONS

The Company continued un-interrupted gas supply to all its customers during the six months ended December 31, 2019.

A cumulative 118,406 MMSCF of gas at a daily average of 644 MMSCF and 6,171 barrels of condensate (34 barrels per day) were produced from Mari Field during the six months ended December 31, 2019 as against 127,329 MMSCF of gas at a daily average of 692 MMSCF and 7,737 barrels of condensate (42 barrels per day) for the corresponding period as per the requirement / withdrawal of the customers.

In addition, 147,325 barrels of crude oil (801 barrels per day), 37,868 barrels of condensate (206 barrels per day) and 5,155 MMSCF of gas (28 MMSCF per day) was produced and sold from joint ventures during the six months ended December 31, 2019, whereas 153,994 barrels of crude oil (837 barrels per day), 46,567 barrels of condensate (253 barrels per day), 6,018 MMSCF of gas (33 MMSCF per day) and 19.83 metric ton of LPG (0.11 metric ton per day) was 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, Foundation Power Company Daharki Limited, Central Power Generation Company Limited, Sui Northern Gas Pipelines Limited, Sui Southern Gas Company Limited, Attock Refinery Limited, National Refinery Limited, Pakistan Refinery Limited, Pak Arab Refinery Limited, Pak Arab Fertilizers 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

Wells	Type	Block / Field	Status
Miraj-1	Exploratory	Ghauri	Presently, the testing of potential zones is in progress.

Wells	Type	Block / Field	Status
Surghar X-1	Exploratory	Karak	Expected spud-in by December 2020.
1st Exploratory Well	Exploratory	Bannu West	Expected spud-in by June/July 2020 after completion of Zipper-I 3D seismic processing, interpretation and firming up of prospect, subject to completion of civil works.
Zarghun South -4	Development	Zarghun South Field	The well was spud-in on January 2, 2020 and its drilling is in progress.
Shahbaz North	Exploratory	Mari Field	Expected to be spud-in by May 2020.
Prospect 3/7, Lower Goru (Contingent)	Exploratory	Mari Field	The well is expected to be spud-in by July 2020, subject to de-risking of prospect based on on-going studies and firming up for drilling of well.

Non-Operated Blocks

Wells	Type	Block / Field	Status
Bela West X-1 ST-2	Exploratory	Bela West	Work to recover fish is in progress.
Togh-1	Exploratory	Kohat	Gas and condensate discovery from Lumshiwal and Hangu formations.
Togh Bala -1	Exploratory	Kohat	The well has been staked on December 17, 2019. Preparations are in progress to commence the civil works and well is expected to be spud-in during fourth quarter of 2019-20, subject to first gas production from Togh-1.
8th Exploratory Well (Contingent)	Exploratory	Hala	After detailed in-house deliberation, MPCL concluded that the well (Zarbab South) is not recommended for drilling considering its low potential and accordingly, the decision was submitted to the Operator of the block.

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 PSTM and PSDM reprocessing is to de-risk identified prospects [Shahbaz North (SUL/SML) and Prospect-3/7 (Lower Goru)] and future prospects/leads inventory. Core sedimentology and geochemical studies are in progress at CGG UK and M/s Weatherford respectively in order to de-risk reservoir distribution at SUL, SML, Lower Goru B-Sand and Sembar levels.

Activities in Mari Field

Maintaining incremental level of production has become challenging from Habib Rahi Limestone (HRL) Reservoir owing to low gas off-take by TPS Guddu (Central Power Generation Company Limited) and Fatima Fertilizer Company Limited. Owing to the aging structure of customers, unplanned shutdowns at customer's end have become very common. Besides planned maintenance activities, some of the customers remained on reduced load due to low power requirement by NTDC. As a result of efficient flow management, gas becoming spare from one customer due to operational constraint is swiftly being transferred to other customers. The above swing arrangement of flow has allowed us to sell volume of 14,810 MMSCF at incentive price during the six months period ended December 31, 2019.

Further, production from Goru-B Reservoir also declined as there was low off-take by Foundation Power Company Daharki Limited due to low power requirement by NTDC.

Maiden Gas Supply to Pak Arab Fertilizers Limited

Intermittent gas was supplied from SML/SUL reservoir to Pak Arab Fertilizers Limited for testing and commissioning

of compressors. The Company at its end has completed all activities deemed necessary for supply of allocated gas whereas on the other hand, Pak Arab Fertilizers Limited is pursuing necessary Governmental approvals.

Conclusion of Acid Stimulation Campaign of HRL Wells

Third acid stimulation campaign at remaining 8 wells of HRL has been performed. As a result, acid stimulation campaign has been completed in 19 newly drilled HRL wells. Overall 52% increase in production (i.e. 108 MMSCFD post acid gas rate in comparison to 71 MMSCFD pre-acid gas rate) has been recorded after complete acid stimulation campaign.

Need for the Optimal Utilization of Swing Volumes of Natural Resources

It has become an imperative for the Company to look into and explore other options to secure the incentive price. A project of laying pipeline is being considered by MPCL aiming at establishing connectivity with national pipeline grid of SNGPL from Mari field. 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. The process to award contract on EPCC basis is finalized. The estimated time for completion of project is 8 months. The said pipeline shall have the capacity of carrying 150 MMSCFD of gas.

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 Daharki 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. Further, working is in progress to procure and install another 50 MMSCFD Hybrid Gas Processing Train to process available volumes of Goru-B reservoir for onward supply to the national grid.

The procurement of 40 MMSCFD plant for Tipu is at an advanced stage and kick off meeting has already taken place to conclude the deliverables of the supplier along with engineering standards. The lead time of the package is 52 weeks and it is expected to be commissioned by April/May 2021.

Debottlenecking Project at Mari Field

Major debottlenecking of gathering pipeline network of HRL gas is being executed and two major pipeline loops spanning 7.5 Km in length have been completed. The project involves construction of around 55 Km loop lines in 16 segments and shall enable Mari field to extend the production plateau of 650 MMSCFD beyond year 2021 till 2023 by arresting the rapid manifold pressure drops, thus securing the advantage of incremental gas production for longer period of time.

After completing the engineering works, procurement of additional line pipe, valves and pipe fittings has been initiated with delivery schedule in February/March 2020. Engineering design of construction of main manifold and tie-in at different locations is being finalized. Project is anticipated to be completed by the last quarter of the year 2020.

SCADA/Telemetry System

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 considered. MPCL initiated in-house working and devised operational philosophy for workable options. Main project deliverables shall be securing fully automated ESD philosophy and remote control / monitoring of high pressure Tipu Wells and production facilities at CMF-II along with fiscal measurements for developing bifurcation factors against gas volumes belonging to different pricing regimes being handled in one sales stream.

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.

Well Shahbaz North

Exploratory Well Shahbaz North in Mari D&P Lease is planned to be drilled to the target depth of +/-1200 meters. Long Lead Items have been arranged and the well is planned to be spud-in by May 2020.

ZARGHUN SOUTH FIELD

G&G Activities

Based on the interpretation and mapping of newly processed / reprocessed 255 Line km 2D seismic data and its integration with available G&G data, location of development well Zarghun South-4 (ZS-4) was staked on September 22, 2019.

ZS-4 Development Well

ZS-4 Well was spud on January 2, 2020 with a target depth of +/-2,070 meters. It is drilled down to the depth of 154 meters as of January 14, 2020. ZS-4 will be a slant well with the maximum inclination of ~82Deg and departure of ~1000 meters from the surface location. ZS-4 is expected to add about 6 MMSCFD, which shall increase total Zarghun Field's gas production from 13 to 19 MMSCFD. The gas is dedicated to Quetta city since 2014.

Un-interrupted Gas from Zarghun South Field

Owing to robust maintenance plans, we were able to have un-interrupted on-spec gas supply since inception. Second Annual Turn-around (ATA) of Zarghun processing plant was conducted in first week of October 2019. Effective planning and timely execution of all planned maintenance activities resulted in early resumption of gas supplies within 3 days against the planned 7 days.

To reap out maximum advantage of plant downtime window, few of plant modifications in context of plant optimization and reliability have been carried out along with pressure build-up surveys at ZS-02 and ZS-03 by utilizing MPCL's own Slickline unit.

SUJAWAL BLOCK

Compression Activities at Sujawal Block

After having depletion both in terms of production and pressure at respective well heads, Sujawal X-1 and Aqeeq-1 were put on compression machine in 2017. Likewise, compression has been envisioned for Sujal-1 before the natural flow from the well ceased due to high back pressure of customer's pipeline transmission network.

Compression machine for Sujal-1 well has been received and hooked up with the system. Meanwhile mechanical and electrical works for the installation have already been completed and the machine is undergoing mandatory reliability tests. Site Acceptance Test (SAT) and commissioning of packages is in progress.

ZIARAT BLOCK

G&G Activities

Subsequent to conducting 3D seismic designing study over Bolan East discovery area and adjacent leads, the Company invited bids for acquisition of 234 Sq. km 3D seismic data (154 Sq. km over Bolan East discovery and 80 Sq. km over exploratory leads) and about 264 Line Km 2D seismic data in the block (194 Line Km firm and 70 Line Km contingent) over different identified leads. The objective of said seismic data is to appraise Bolan East discovery area and to evaluate the adjacent leads for firming up the prospect or otherwise.

Due to non-submission of bids, re-bidding was initiated and presently, evaluation of bids is in progress.

Two Wells in Ziarat Block

Well designing and engineering works for two wells in Ziarat block has been completed and shared with JV partner. The Long Lead Items (LLIs) shall be ordered after JV partner's approval.

KARAK BLOCK

Planning and designing of deep deviated well Surghar X-1 in Karak block to a target depth of +/-6000 meters has been completed by the JV Partners. Accordingly, LLIs for the complete well liner have been ordered and partial shipments of surface section have been received. M/s Tahir Builders has been awarded the contract to carry out the pre-spud civil

work for well Surghar X-1.

Designing for the procurement of LLIs for Kalabagh Deep-1 (5625 meters) in Karak block is in process. LLIs shall be ordered after finalization of design and approval from the JV partner.

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

M/s Sinopec has completed the acquisition of 359 Sq. Km 3D seismic data over Mian Miro Lead to firm up as prospect at Lower Goru sands level or otherwise. 30 Line Km 2D seismic data has also been acquired on Sadiq South Lead to firm up as prospect at SML Level or otherwise.

Contract for the processing of newly acquired 3D seismic data awarded to MSPC and M/s Petro Trace, UK for parallel processing. Currently, testing of processing parameters is in progress at both the venues. Processing will be followed by interpretation 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) together with 2D vintage seismic data is in progress at M/s Petro Trace, UK. Subsequently, in-house interpretation will be carried out for firming up prospect to spud-in fourth exploratory well by March 2021 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 has been drilled in 8 1/2" hole section down to the depth of 5,045 meters (MD) into Patala formation. While back reaming, the drill string was stuck at depth of 5,041 meters. After several attempts, the string could not be released, therefore, it was decided to back off from 4,998 meters. Subsequently, in order to evaluate the drilled section / potential zones, Ghauri Joint Venture (GJV) acquired complete suite of wireline logs including VSP look-ahead. Based on interpretation of acquired data and its integration with the drilling and mud data, GJV decided to conduct two DSTs in the current hole subsequent to landing 7" Liner. Currently, DST-1 is in progress and thereafter, based on DST results, further way forward shall be carved out.

Unconventional Production at Well Ghauri-X-1

Production behavior since January 2019 through downhole jet pump is smooth and maintaining a production rate of 250 BOPD while cumulative production has reached a level of 930,000 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, surface pumping unit for Ghauri X-1 is under advanced procurement process and shall be installed during the year 2020.

Extended Well Testing (EWT) at Well Dharian-1

Well is operating under EWT and currently producing 500 Barrels of gross liquid with 77% Basic Sediment and Water (BS&W). Specialized log (SNL-HPT) was performed in order to identify the water contributing intervals. The interpretation work is in progress and accordingly the way forward will be decided based on the log interpretation. As a proactive approach, all the prerequisites have already been aligned to put the well on artificial lift system through jet pump.

BANNU WEST BLOCK

G&G Activities

Zipper-I 3D seismic data was completed on September 4, 2019. Accordingly, the data has been shared with the processing contractors i.e. M/s GRI China and MSPC where, concurrent 3D seismic processing is in progress. The preliminary volume from both vendors was received during December 2019. However, advanced-processing sequence is in progress, which shall be completed by end of January 2020.

Moreover, acquisition of Zipper –II, 196 Sq. Km 3D seismic data commenced on August 20, 2019, which is in progress. So far, 98 Sq. Km 3D seismic data has been recorded as of January 14, 2020 in the rough, rugged and mountainous terrain coupled with highly security-sensitive area.

Exploratory Wells in Bannu West Block

Planning and designing of vertical exploratory well in Bannu West Block (first committed exploration well) to the target depth of +/-5,990 meters has already been completed. The LLIs have been received. It is expected that the location of well would be finalized by March/April 2020 and accordingly, the spud-in of the well is expected during June/July 2020.

Designing for the procurement of LLIs for the second well (6,000 meters) in Bannu West block is in process. LLIs shall be ordered after finalization of design and approval from the JV partners.

BLOCK-28

G&G Activities

MPCL mobilized its own first crew (Beta crew) in Block-28 during mid of July 2019 to commence exploration activities and embarked on mega seismic campaign in a high security challenging area to place exploratory well for chasing hydrocarbon resources.

To further expedite the seismic operations, MPCL has deployed second seismic crew (Charlie crew) in the South Western Part of the Block. Overall workload of 758 Line Km is assigned to Beta Crew and 822 Line Km to Charlie crew. So far 337 Line km 2D seismic data has been acquired by Beta crew as of January 14, 2020, whereas Charlie crew is engaged in surveying and drilling operations to start the recording production by February 2020. This would help to squeeze the overall project timelines in order to advance spud-in of first Exploration well by December 2020, subject to acquisition of ~500 Line km 2D seismic data in Western part of the block and firming up of prospect.

Two Wells in Block-28

Planning and designing works of two wells Chakkar-1 (5,360 meters) and Katar Mari-1 (3,760 meters) has been completed and shared with JV partner. The LLIs shall be ordered after JV partner's approval.

NON-OPERATED BLOCKS

KALCHAS BLOCK

G&G Activities

Currently, 386 Line Km 2D seismic data has been acquired by the seismic crew of Oil and Gas Development Company Limited (OGDCL) as of January 14, 2020 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. The said acquisition campaign is expected to complete by March 2020. Based on the results, first exploratory well is expected to place by January/February 2021.

KOHAT BLOCK

Based on in-house post well evaluation/re-interpretation of Shekhan 3D seismic data (87 Sq. Km), exploratory well Togh Bala-1 was firming up for drilling of exploratory well and accordingly staked on December 17, 2019 to test the hydrocarbon potential of Lockhart formation that could not be tested in recently drilled Togh-1 exploratory well due to

poor cement behind the casing. Currently, civil work is being commenced. The well is expected to spud-in during fourth quarter of 2019-20, subject to first gas production from Togh-1. Reprocessing of 231 Sq. Km of Jabbi 3D seismic data is in progress at OGDCL's Processing Centre to evaluate additional potential in the block.

BELA WEST BLOCK

Bela West X-1 ST-2 Well

The first exploratory well in Bela West Block reached its planned total depth of +/5,000 meters (TVD) on October 22, 2019. However, based on G&G data and drilling results, Bela West Joint Venture Partners decided to drill the well for further 500 meters based on good technical reasons. Currently, the well has been drilled down to the depth 5,059 meters whereas fishing job to recover 439.4 meters left over string in the hole is in progress. Subsequent to recovery of fish, way forward shall be deliberated among JV partners.

SHAH BANDAR BLOCK

G&G Activities

The final deliverable of 180 Sq. Km Jabo 3D reprocessing data upto PSDM level has been received in December 2019. Interpretation of the said PSDM 3D seismic data is in progress to firm up prospect or otherwise. Shah Bandar JV has also agreed to acquire 130 Sq. Km 3D seismic data and its contract has been awarded to M/s BGP based on competitive bidding.

In addition, Shah Bandar JV partners are pursuing to process Benari X-1 gas at Sujawal field processing facility by June 2020.

EXPLORATION PORTFOLIO EXPANSION – LOCAL AND INTERNATIONAL

In order to achieve long term sustainability, growth and to target the depleting reserves, MPCL is aggressively pursuing to expand its exploration portfolios both locally as well as internationally. Out-look of acreages being pursued is given as below:

Portfolio Expansion

Wali West (100%): EL/PCA of Wali West block was signed on November 18, 2019 for exclusive exploration rights to MPCL.

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 continuous process at MPCL. As a part of said pursuance, LOI for Orakzai Block has been sent to OGDCL for acquisition of 35% working interest in the block, while data review of Jandran West Block is in progress for possible farm-in.

Block Bidding Round 2018: Signing ceremony of Taung's PCA/EL is under discussion. Taung Block was provisionally awarded to MPCL in 2018 block bidding round.

International Blocks Evaluation

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

Farm-in Agreement with PPL in Block 8, Iraq: As a part of consistent pursuance, MPCL has executed Farm-in Agreement with PPL Asia for the acquisition of 32% working interest in Block 8, Iraq subject to the approval of foreign currency funds by the State Bank of Pakistan and assignment by the Government of Iraq. An exploratory well Madain 1 has been drilled in Block 8, which is currently under testing.

MPCL's Participation in Abu Dhabi Bid Round 2019 - Consortium with Pakistani National E&P Companies (PPL-Operator, OGDCL, GHPL) in Offshore Block 5: Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC), state-owned oil company of the United Arab Emirates, offered its licensing bid round 2019 that included three Offshore and two Onshore blocks. After

a very detailed in-house review and evaluation, Offshore Block 5 was prioritized and considered for possible bidding. Meanwhile, MPCL together with PPL coordinated with other national E&P companies to join this bidding round as a consortium partner. After number of deliberation sessions, a consortium was formed first time in the history of Pakistan comprising of four national companies for joint bidding. The proposed working interest in the block as agreed is; PPL (Operator), MPCL, OGDCL and GHPL, 25% share of each company, subject to successful bidding. The bid has been submitted to ADNOC subsequent to the Board of Directors (BOD) and ECC approval.

Other International Opportunities: PETSEC (an Australian E&P company) offered its assets in Yemen for Farm-in. MPCL is currently evaluating the data that was shared by PETSEC. The opportunity includes five discovered fields wherein two of them are developed and rest are undeveloped.

Moreover, MPCL is also pursuing to evaluate Shell's Egypt assets, who is divesting its entire assets in Egypt's western desert with the reported current production of ~100,000 BOE per day. After initial screening and evaluation, MPCL, taking a lead, may propose to formulate a consortium for bidding to acquire the assets subject to positive techno-commercial evaluation and necessary approvals.

In addition, active bidding rounds in Africa and far Eastern countries are being evaluated for screening of potential blocks and possible acquisition of interest share or otherwise.

Mineral Exploration

In parallel to upstream business, MPCL is aspirant to embark on mineral exploration quest as part of Company's strategic vision for long term sustainability and growth. The Company with its far-sightedness believes in continuous evolution and is actively considering multiple business avenues and projects including mineral exploration of metallic, precious and strategic minerals.

Accordingly, the Company has already identified and evaluated few mining projects spread across Pakistan including Baluchistan and Khyber Pakhtunkhwa. Pakistan is endowed with huge resource of minerals covering 6,000 Km area. There are 92 known minerals in Pakistan out of which 52 have been commercially exploited.

Keeping in view the national interest supreme, MPCL is committed to explore mineral potential of Pakistan for which a dedicated team has been deployed for the purpose. The Company has completed a detailed in-house study to identify high prospective areas. Accordingly, MPCL has planned to acquire three exploration licenses in KPK for Placer Gold and Rear Earth Elements (REE). In addition, MPCL has also planned to acquire two exploration licenses in Baluchistan for Copper and Gold exploration.

DIVERSIFICATION EFFORTS

Because of the rapidly changing business context and dynamics of the oil & gas industry, the management recognizes an urgent need to diversify into businesses that can provide additional revenues and sustainable growth opportunities. In addition to Power sector, MPCL is exploring potential opportunities in refinery, pipeline, mining and renewable energy projects and is in discussions with various companies including companies in Fauji Foundation Group.

FORMATION OF WHOLLY OWNED FOREIGN SUBSIDIARY COMPANY

In order to achieve long-term sustainability and growth of our core business, continuous addition of new potential blocks is inevitable for which expansion of international exploration portfolio is essentially needed. Moreover, keeping in view the existing foreign currency regulations and future requirements with reference to Company's plan to invest in the prospective overseas business opportunities, a sustainable cash inflow stream is required to support MPCL's foreign operations.

Accordingly, the Company is considering formation of a wholly owned foreign subsidiary company in the Free Zone of Dubai Multi Commodities Centre (DMCC), Dubai, UAE. The primary objective of the foreign subsidiary would be to own our projects outside Pakistan and ensure ready accessibility to foreign currency funds for future needs.

MARI SERVICES DIVISION (MSD)

With state of the art technology i.e 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 oilfield standards requirements especially in security sensitive areas.

Mari Seismic Services Unit (MSU)

Alpha Crew

Alpha crew has successfully completed Bannu West 3D Zipper-1 Project by acquiring 640 Sq. km area.

Presently, Alpha crew is in the process to accomplish Bannu West-3D Project Zipper-II. Multi catastrophic incidents couldn't deter the crew and it remained focused to achieve the desired objectives at the earliest.

Beta Crew

Beta crew was raised in the last quarter of 2018. It is equipped with 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. The project is expected to complete in last quarter of 2020.

Charlie Crew

Charlie crew has been recently raised. Charlie crew has been awarded a project in Block- 28 and work has been started.

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-3 completed drilling Dharian-ST3 well in April 2019 and spudded Miraj-1 in May 2019.

Rig Mari-1 is currently drilling Zarghun South-4 well in Zarghun Field.

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

Mari Seismic Processing Services Center (MSPC)

Mari Seismic Processing Center (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 2019-20, MPCL 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)
- Mari Special Education School
- Operational expenditures of schools

- Supply of drinking water through water bowsters
- MPCL - IBA Sukkur Scholarship Program
- Health Management Information System (HMIS)

Construction of Noor-e-Sehar Special Education School

- Noor-e-Sehar Special Education School is in its finishing stages, whereby the hard component is 98% complete.
- Soft Component is also aligned/completed according to the timelines for inauguration, including:
 - Hiring of Teachers
 - Identification of students
 - Setting up of Classrooms
 - Setting up of Labs
 - Procurement of Assistive Devices
 - Development of Curriculum
 - Development of Portal/Dashboard/Website
- The School is tentatively planned to be inaugurated in January 2020.

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

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

Islamabad
January 24, 2020



Ayla Majid
DIRECTOR

INDEPENDENT AUDITOR'S REVIEW REPORT**To the members of Mari Petroleum Company Limited****Report on review of Interim Financial Statements****Introduction**

We have reviewed the accompanying condensed interim statement of financial position of Mari Petroleum Company Limited (the Company) as at December 31, 2019 and the related condensed interim statement of profit or loss, condensed interim statement of comprehensive income, condensed interim statement of changes in equity, and condensed interim statement of cash flows, and noted to the financial statements for the six-month period then ended (here-in-after referred to as the "interim financial statements"). Management is responsible for the preparation and presentation of these interim financial statements in accordance with accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting. Our responsibility is to express a conclusion on these interim financial statements based on our review. The figures of the condensed interim statement of profit or loss and condensed interim statement of comprehensive income for the three month period ended December 31, 2019 and 2018 have not been reviewed, as we are required to review only the cumulative figures for the six month period ended December 31, 2019.

Scope of Review

We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial statement consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.


Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim financial statements are not prepared, in all material respects, in accordance with the accounting and reporting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting.

Other matter

The financial statements of the Company for the year ended June 30, 2019 were audited by another auditor, Deloitte Yousuf Adil Chartered Accountants, whose report dated July 30, 2019 expressed an unmodified opinion thereon. Further, the interim financial statements of the Company for the six month period ended December 31, 2018 were reviewed by the same auditor whose report dated February 20, 2009 expressed an unmodified conclusion thereon.

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditor's report is Asim Masood Iqbal.



Chartered Accountants
Islamabad
Date: January 24, 2020

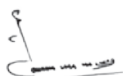
A.F. FERGUSON & CO., Chartered Accountants, a member firm of the PwC network
PIA Building, 3rd Floor, 49 Blue Area, Fazl-ul-Haq Road, P.O. Box 3021, Islamabad-44000, Pakistan
Tel: +92(51) 2273457-60/2604934-37; Fax: +92 (51) 2277924, 2206473; < www.pwc.com/pk >

■ KARACHI ■ LAHORE ■ ISLAMABAD

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT DECEMBER 31, 2019

	Note	Un-Audited 31.12.2019	Audited 30.06.2019
(Rupees in thousand)			
EQUITY AND LIABILITIES			
SHARE CAPITAL AND RESERVES			
Authorized capital			
250,000,000 (June 30, 2019: 250,000,000) ordinary shares of Rs 10 each		2,500,000	2,500,000
1,059,000,100 (June 30, 2019: 1,059,000,100) preference shares of Rs 10 each		10,590,001	10,590,001
		13,090,001	13,090,001
Issued, subscribed and paid up capital	5	1,334,025	1,212,750
Undistributed percentage return reserve	6	241,787	602,415
Other reserves	7	13,190,001	13,190,001
Profit and loss account	8	63,346,457	48,601,563
		78,112,270	63,606,729
NON CURRENT LIABILITIES			
Deferred liabilities	9	10,607,561	10,057,962
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other payables	10	162,516,489	140,372,206
Unclaimed dividend		35,402	32,563
Unpaid dividend		4,930	7,544
Provision for income tax		9,680,410	5,985,202
		172,237,231	146,397,515
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			
	11	260,957,062	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

Note	Un-Audited	Audited
	31.12.2019	30.06.2019
(Rupees in thousand)		

ASSETS

NON CURRENT ASSETS

Property, plant and equipment	12	17,803,422	16,176,231
Development and production assets	13	13,011,428	12,755,574
Exploration and evaluation assets	14	7,192,975	6,553,548
Long term loans and advances		38,440	39,755
Long term deposits and prepayments		481,013	230,999
Deferred income tax asset		557,405	651,147
		39,084,683	36,407,254

CURRENT ASSETS

Stores and spares		3,089,736	2,349,391
Trade debts	15	170,371,971	148,939,878
Loans and advances	16	5,129,483	4,752,460
Short term investments	17	24,038,308	20,700,000
Short term prepayments		458,508	92,919
Interest accrued		25,825	105,747
Other receivables		71,249	78,739
Cash and bank balances		18,687,299	6,635,818
		221,872,379	183,654,952
		260,957,062	220,062,206



Ayla Majid
Director


**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2019**

		Three months period ended		Six months period ended	
	Note	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Gross sales to customers	18	31,737,561	30,985,972	68,674,646	58,114,877
Gas development surcharge		3,117,955	3,462,221	8,906,638	4,002,276
General sales tax		2,986,778	3,337,236	6,722,741	5,976,258
Excise duty		429,954	487,924	909,522	982,765
Gas infrastructure development cess		8,500,639	9,053,084	17,584,662	18,166,954
		15,035,326	16,340,465	34,123,563	29,128,253
Net sales		16,702,235	14,645,507	34,551,083	28,986,624
Royalty		2,098,072	1,857,274	4,354,236	3,684,925
		14,604,163	12,788,233	30,196,847	25,301,699
Operating expenses	19	3,157,808	2,888,580	6,412,434	5,656,617
Exploration and prospecting expenditure	20	1,468,976	924,477	3,511,795	2,481,205
Other charges		707,800	612,319	1,517,389	1,199,242
		5,334,584	4,425,376	11,441,618	9,337,064
		9,269,579	8,362,857	18,755,229	15,964,635
Other (expenses) / income	21	(127,873)	85,695	161,142	205,575
Operating profit		9,141,706	8,448,552	18,916,371	16,170,210
Finance income	22	1,379,351	475,193	2,562,016	651,099
Finance cost	23	243,362	190,077	491,737	385,881
Profit before taxation		10,277,695	8,733,668	20,986,650	16,435,428
Provision for taxation	24	2,992,561	2,817,782	6,238,559	5,377,306
Profit for the period		7,285,134	5,915,886	14,748,091	11,058,122
		(Restated)		(Restated)	
Earnings per share - basic and diluted					
Earnings per ordinary share (Rupees)	25	54.61	44.35	110.55	82.89
Distributable earnings per ordinary share (Rupees)	25	1.39	1.45	2.90	2.89

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 SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2019**

	Three months period ended		Six months period ended	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Profit for the period	7,285,134	5,915,886	14,748,091	11,058,122
Other comprehensive income	-	-	-	-
Total comprehensive income for the period	7,285,134	5,915,886	14,748,091	11,058,122

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 FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2019

	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)			
Balance as at June 30, 2018 (Audited)	1,102,500	613,109	10,590,001	1,600,000	26,286,128	40,191,738
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	11,058,122	11,058,122
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	11,058,122	11,058,122
Final dividend for the year ended June 30, 2018 @ Rs 2.50 per share *	-	(171,990)	-	-	(103,635)	(275,625)
Issuance of bonus shares *	110,250	(110,250)	-	-	-	-
Balance as at December 31, 2018 (Un-Audited)	1,212,750	330,869	10,590,001	1,600,000	37,240,615	50,974,235
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	13,268,966	13,268,966
Other comprehensive loss	-	-	-	-	(151,372)	(151,372)
	-	-	-	-	13,117,594	13,117,594
First interim cash dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 4.00 per share *	-	-	-	-	(485,100)	(485,100)
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)	-
Balance as at June 30, 2019 (Audited)	1,212,750	602,415	10,590,001	2,600,000	48,601,563	63,606,729
Total comprehensive income for the period:						
Profit for the period	-	-	-	-	14,748,091	14,748,091
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	14,748,091	14,748,091
Final cash dividend for the year ended June 30, 2019 @ Rs 2.00 per share * - note 6.2	-	(239,353)	-	-	(3,197)	(242,550)
Issuance of bonus shares *- note 5.1	121,275	(121,275)	-	-	-	-
Balance as at December 31, 2019 (Un-Audited)	1,334,025	241,787	10,590,001	2,600,000	63,346,457	78,112,270

* 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 SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2019**

		Six months period ended	
Note	31.12.2019	31.12.2018	
(Rupees in thousand)			
Cash flows from operating activities			
Cash receipts from customers	47,972,285	29,831,490	
Cash paid to the Government for Government levies	(15,001,085)	(11,209,890)	
Cash paid to suppliers, employees and others	(12,876,447)	(9,107,760)	
Income tax paid	(2,449,609)	(1,859,071)	
Cash provided by operating activities	17,645,144	7,654,769	
Cash flows from investing activities			
Capital expenditure	(4,327,462)	(3,976,435)	
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	-	110	
Interest received	2,315,169	614,768	
Cash used in investing activities	(2,012,293)	(3,361,557)	
Cash flows from financing activities			
Redemption of preference shares	(723)	(3,263)	
Finance cost paid	(14)	(65)	
Dividends paid	(242,325)	(269,696)	
Cash used in financing activities	(243,062)	(273,024)	
Net increase in cash and cash equivalents	15,389,789	4,020,188	
Cash and cash equivalents at beginning of the period	27,335,818	15,706,262	
Cash and cash equivalents at end of the period	26 42,725,607	19,726,450	

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 SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2019

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 six months period ended December 31, 2019 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 December 31, 2019.

3. CHANGE IN ACCOUNTING POLICIES

3.1 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 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.

	Note	(Un-Audited) 31.12.2019	(Audited) 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	5.1	966,525	845,250
		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 December 31, 2019 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding tax on issuance of bonus shares (June 30, 2019: 669,200 bonus shares).

6. UNDISTRIBUTED PERCENTAGE RETURN RESERVE

		(Un-Audited) Six months ended 31.12.2019	(Audited) Year ended 30.06.2019
	Note		
		(Rupees in thousand)	
Opening balance		602,415	613,109
Transferred from profit and loss account		-	271,546
Bonus shares issued	5.1	(121,275)	(110,250)
Final dividend for the year ended:			
June 30, 2019	6.2	(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) 31.12.2019	(Audited) 30.06.2019
	Note		
		(Rupees in thousand)	
Capital redemption reserve fund		10,590,001	10,590,001
Self insurance reserve		2,600,000	2,600,000
		13,190,001	13,190,001
8. PROFIT AND LOSS ACCOUNT			
Undistributed return	8.1	386,812	3,197
Unappropriated balance		62,959,645	48,598,366
		63,346,457	48,601,563

- 8.1 This represents the amount of undistributed return out of guaranteed return to shareholders in line with the formula explained in note 4.
- 8.2 Subsequent to the period end, the Board of Directors in its meeting held on January 24, 2020 has declared an interim cash dividend @ Rs 4.10 per share for the year ending June 30, 2020.

		(Un-Audited) 31.12.2019	(Audited) 30.06.2019
	Note		
(Rupees in thousand)			
9. DEFERRED LIABILITIES			
Provision for decommissioning cost		9,598,325	9,111,825
Provision for employee benefits - unfunded		700,724	660,160
Provision for compensated leave absences		308,512	285,977
		10,607,561	10,057,962
10. TRADE AND OTHER PAYABLES			
Creditors		2,443,375	2,647,125
Accrued liabilities		2,467,670	3,359,436
Joint operating partners		451,740	2,392,598
Retention and earnest money deposits		85,476	61,193
Gratuity funds		440,885	1,007,598
Provident fund		20,068	19,367
Gas development surcharge		16,893,274	11,633,546
General sales tax		9,800,738	8,716,160
Excise duty		146,671	160,201
Gas Infrastructure Development Cess (GIDC)	10.1	125,625,086	108,040,424
Royalty		1,449,643	1,248,526
Redeemable preference shares	10.2	114,932	115,655
Profit accrued on redeemable preference shares		10,098	10,112
Deferred revenue		1,049,444	324,455
Workers' Welfare Fund		333,394	463,730
Workers' Profit Participation Fund		1,183,995	172,080
		162,516,489	140,372,206

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 December 31, 2019 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, 6,157,271 preference shares have not been claimed/redeemed by certain minority shareholders as at December 31, 2019 (June 30, 2019: 6,229,557 preference shares).

11. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

11.1 Commitments for capital expenditure:

Commitments other than share in joint operations
Share in joint operations

(Un-Audited) 31.12.2019	(Audited) 30.06.2019
(Rupees in thousand)	

1,922,618	2,804,430
9,466,988	10,269,551
11,389,606	13,073,981

(Un-Audited) Six months ended 31.12.2019	(Audited) Year ended 30.06.2019
(Rupees in thousand)	

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Opening book value
Movement during the period / year:
Additions
Tangible assets transferred from development and production assets - cost
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost
Net book value of disposals
Depreciation charge

Add: Capital work in progress
Add: Stores and spares held for capital expenditure

Closing book value

12,808,164	10,269,436
2,464,749	2,814,498
-	1,035,204
-	341,278
-	(12,866)
(1,079,734)	(1,639,386)
1,385,015	2,538,728
14,193,179	12,808,164
1,634,888	1,421,393
1,975,355	1,946,674
17,803,422	16,176,231

(Un-Audited)	(Audited)
Six months ended	Year ended
31.12.2019	30.06.2019

(Rupees in thousand)

13. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS

Opening book value	12,755,574	11,886,872
Movement during the period / year:		
Additions	235,145	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	(787,031)	(1,575,572)
	255,854	868,702
Closing book value	13,011,428	12,755,574

14. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

Opening book value	6,553,548	2,689,549
Movement during the period / year:		
Additions	1,447,167	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)
	639,427	3,863,999
Closing book value	7,192,975	6,553,548

15. TRADE DEBTS

	(Un-Audited) 31.12.2019	(Audited) 30.06.2019
(Rupees in thousand)		
Due from associated companies - considered good		
Fauji Fertilizer Company Limited	64,693,989	54,024,034
Foundation Power Company Daharki Limited	7,599,141	5,962,244
	72,293,130	59,986,278
Due from others - considered good		
Fatima Fertilizer Company Limited	45,078,614	41,066,247
Engro Fertilizer Limited	21,654,372	16,828,625
Pak Arab Fertilizers Limited	15,341	246
Sui Southern Gas Company Limited	4,422,924	4,625,461
Sui Northern Gas Pipelines Limited	906,839	1,872,400
Central Power Generation Company Limited	25,284,386	23,807,948
Byco Petroleum Pakistan Limited	-	49,192
National Refinery Limited	49,791	88,191
Attock Refinery Limited	499,789	429,657
Pakistan Refinery Limited	87,262	101,687
EGAS (Private) Limited	38,824	34,784
Pak Arab Refinery Limited	18,222	26,288
Petrosin CNG (Private) Limited	22,477	22,874
	170,371,971	148,939,878

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 125,625.086 million as of December 31, 2019 (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 December 31, 2019. GIDC matter is subjudice in the apex courts of Pakistan and decision of the Supreme Court of Pakistan is awaited in this respect.

16. LOANS AND ADVANCES

	(Un-Audited) 31.12.2019	(Audited) 30.06.2019
(Rupees in thousand)		
Advances to suppliers and employees	3,490,220	2,356,210
Receivables from joint operating partners	1,639,263	2,396,250
	5,129,483	4,752,460

17. SHORT TERM INVESTMENTS

Local currency term deposits with banks	24,038,308	20,700,000
---	------------	------------

17.1 They have a maximum maturity period of 3 months, carrying profit ranging from 13.00% to 15.00% (June 30, 2019: 12.05% to 13.10%) per annum.

	Three months period ended		Six months period ended	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
18. GROSS SALES TO CUSTOMERS				
Sale of:				
Gas	31,037,627	30,325,299	67,202,629	56,614,825
Crude Oil	529,154	481,333	1,102,927	1,106,197
Less: Transportation charges	17,936	16,410	30,123	33,070
	511,218	464,923	1,072,804	1,073,127
Condensate	168,872	193,302	354,878	412,773
Less: Transportation charges	3,109	13,082	6,986	19,519
	165,763	180,220	347,892	393,254
LPG	-	1,633	-	1,633
Own consumption	22,953	13,897	51,321	32,038
	31,737,561	30,985,972	68,674,646	58,114,877

18.1 Sale of gas includes sale from Mari field (production eligible for incremental price), Zarghun field, Hala block, Karak block, Sukkur block and Aqeeq well of 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		Six months period ended	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
19. OPERATING EXPENSES				
Salaries, wages and benefits	1,503,134	1,617,740	3,096,401	2,928,796
Rent, rates and taxes	18,152	32,421	200,949	119,876
Legal and professional services	8,275	18,759	23,969	25,160
Fuel, light, power and water	64,019	28,509	134,117	83,971
Maintenance and repairs	202,236	129,309	365,968	260,670
Insurance	29,093	13,967	53,491	26,311
Depreciation	316,938	250,450	623,824	488,992
Amortization	397,761	298,168	787,031	816,804
Employees medical and welfare	127,205	118,186	232,176	198,991
Field and other services	380,958	389,218	784,159	780,882
Travelling	45,215	35,560	70,713	71,944
Communications	8,005	10,198	13,140	18,892
Printing and stationery	5,737	5,785	8,647	8,329
Office supplies	5,351	8,929	9,751	13,232
Licences and equipment maintenance	66,686	2,824	102,080	47,245
Auditor's remuneration and tax services	6,250	628	6,250	811
Mobile dispensary and social welfare	67,838	59,495	181,421	108,692
Training	142,551	108,631	186,435	142,320
Advertisement	5,114	10,342	12,830	12,524
Books and periodicals	314	215	521	379
Public relations and social activities	1,417	3,454	3,489	5,144
Reservoir study and production logging	23,248	9,050	23,248	9,050
Data purchase	44,537	-	85,193	-
Directors' fee and expenses	4,569	3,639	9,822	7,809
Subscriptions	(2,134)	1,280	946	1,917
Miscellaneous	10,272	6,679	13,967	18,925
	3,482,741	3,163,436	7,030,538	6,197,666
Less: Recoveries from joint operating partners	324,933	274,856	618,104	541,049
	3,157,808	2,888,580	6,412,434	5,656,617

Three months period ended		Six months period ended	
31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	

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

Karak block	99,285	91,931	200,750	204,468
Sujawal block	61,846	96,021	158,655	169,826
Hala block	58,078	78,852	145,692	128,480
Zarghun field	47,901	24,322	108,082	80,102
Ghauri block	22,694	38,628	121,575	87,252
Sukkur block	14,183	19,449	28,826	45,985
Ziarat block	53,555	-	81,999	-
Kohat block	180	747	858	747
	357,722	349,950	846,437	716,860

20. EXPLORATION AND PROSPECTING EXPENDITURE

Prospecting expenditure	1,468,976	614,707	3,511,795	1,671,435
Impairment of well cost	-	-	-	500,000
Cost of dry and abandoned wells written off	-	309,770	-	309,770
	1,468,976	924,477	3,511,795	2,481,205

		Three months period ended		Six months period ended	
	Note	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
21. OTHER (EXPENSES) / INCOME					
Mari Seismic Unit (loss) / income - net	21.1	(98,258)	40,676	311,120	126,218
Mari Drilling Unit (loss) / income - net	21.2	(36,617)	75,342	(174,456)	100,477
Mari Seismic Processing Centre (loss) - net		(25,370)	(35,520)	(19,634)	(30,439)
Line heaters rental income		3,118	1,358	4,743	3,222
Miscellaneous		29,254	3,839	39,369	6,097
		(127,873)	85,695	161,142	205,575
21.1 Break-up of Mari Seismic Unit (loss) / income - net is as follows:					
<u>Income:</u>					
Mari Seismic Unit income		232,844	230,778	956,171	571,714
Interest income on bank deposits		49,573	25,367	60,525	25,381
		282,417	256,145	1,016,696	597,095
<u>Less: Expenses</u>					
Operating expenses		339,774	175,466	613,950	390,428
Depreciation of property and equipment		40,901	39,993	79,358	80,431
Finance cost		-	10	12,268	18
		380,675	215,469	705,576	470,877
		(98,258)	40,676	311,120	126,218
21.2 Break-up of Mari Drilling Unit (loss) / income - net is as follows:					
<u>Income:</u>					
Rig rental income		143,969	169,477	218,829	334,441
<u>Less: Expenses</u>					
Operating expenses		154,960	63,810	341,814	179,201
Depreciation of property and equipment		25,626	16,957	51,471	41,395
Loss on disposal of property, plant and equipment		-	13,368	-	13,368
		180,586	94,135	393,285	233,964
		(36,617)	75,342	(174,456)	100,477
22. FINANCE INCOME					
Interest income on bank deposits		417,796	96,262	736,265	246,844
Interest income on short term investments		750,930	239,837	1,438,457	356,870
Exchange gain		210,625	139,094	387,294	47,385
		1,379,351	475,193	2,562,016	651,099

	Three months period ended		Six months period ended	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
23. FINANCE COST				
Unwinding of discount on provision for decommissioning cost	243,101	189,458	486,500	381,002
Interest on Workers' Profit Participation Fund	-	-	4,031	3,714
Bank charges	261	619	1,206	1,165
	243,362	190,077	491,737	385,881
24. PROVISION FOR TAXATION				
Current	3,029,920	2,349,716	6,144,817	4,956,454
Deferred	(37,359)	468,066	93,742	420,852
	2,992,561	2,817,782	6,238,559	5,377,306

	Three months period ended		Six months period ended	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	(Restated)		(Restated)	
25. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED				
Profit for the period (Rupees in thousand)	7,285,134	5,915,886	14,748,091	11,058,122
Distributable earnings (Rupees in thousand)	184,830	193,006	386,812	386,012
Number of shares outstanding (in thousand)	133,403	133,403	133,403	133,403
Earnings per ordinary share (in Rupees)	54.61	44.35	110.55	82.89
Distributable earnings per ordinary share (in Rupees)	1.39	1.45	2.90	2.89

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 December 31, 2018 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 six months period ended December 31, 2019 @ 42.62% (six months period ended December 31, 2018: 45.00%) 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:

	Un-Audited	Un-Audited
	31.12.2019	31.12.2018
	(Rupees in thousand)	
Short term investments	24,038,308	14,346,249
Cash and bank balances	18,687,299	5,380,201
	42,725,607	19,726,450

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.

		Un-Audited 31.12.2019	Audited 30.06.2019
		(Rupees in thousand)	
Nature of relationship	Nature of balance		
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation	Dividend payable	10,335	9,526
OGDCL	Dividend payable	5,167	4,763
	Joint operating partner payable	101,912	251,668
	Receivable from joint operating partner	194,021	441,245
		Six months period ended	
		31.12.2019	31.12.2018
		(Rupees in thousand)	
	Nature of transaction		
Fauji Foundation	Corporate Social Responsibility	60,000	17,000
	Dividend paid	96,212	109,331
OGDCL	Dividend paid	48,106	54,666
Employees' retirement funds			
Gratuity funds (Management and Non-Management)	Contribution	1,007,598	399,289
Provident fund	Contribution	37,160	41,522
Key management personnel			
Chief Executive	Remuneration and allowances	17,530	15,760
Directors	Fee and reimbursable expenses	9,822	7,809

ASSOCIATED COMPANIES

	Un-Audited 31.12.2019	Audited 30.06.2019
	(Rupees in thousand)	
Askari Bank Limited		
Bank balances	12,577,642	4,631,566
Short term investments	-	3,500,000
Interest accrued	-	39,913

Amounts receivable from / payable to related parties 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 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) -----

Six months period ended December 31, 2019

Revenue from external customers	68,674,646	956,171	218,829	69,849,646
Inter-segment revenue	-	2,560,543	411,314	2,971,857
	68,674,646	3,516,714	630,143	72,821,503
Operating expenses	5,001,579	1,908,365	525,217	7,435,161
Depreciation and amortization	1,410,855	341,345	113,246	1,865,446
Other expenses / (income)	24,478	-	-	24,478
Finance income	2,562,016	60,525	-	2,622,541
Finance cost	491,737	12,268	-	504,005
Profit / (loss) before taxation	20,849,986	1,315,261	(8,320)	22,156,927

Six months period ended December 31, 2018

Revenue from external customers	58,114,877	571,714	334,441	59,021,032
Inter-segment revenue	-	710,724	747,765	1,458,489
	58,114,877	1,282,438	1,082,206	60,479,521
Operating expenses	4,350,821	837,542	573,980	5,762,343
Depreciation and amortization	1,305,796	178,735	124,265	1,608,796
Impairment of well cost	500,000	-	-	500,000
Cost of dry and abandoned wells written off	309,770	-	-	309,770
Other expenses / (income)	(21,120)	-	(13,368)	(34,488)
Finance income	651,099	25,381	-	676,480
Finance cost	385,881	18	-	385,899
Profit before taxation	16,208,733	291,524	370,593	16,870,850

28.3 Reconciliation of segments' revenue and profit before taxation

	Six months period ended	
	31.12.2019	31.12.2018
	(Rupees in thousand)	
i) Revenue from reportable segments	72,821,503	60,479,521
Elimination of inter-segment revenue - Mari Seismic Unit	(2,560,543)	(710,724)
Elimination of inter-segment revenue - Mari Drilling Unit	(411,314)	(747,765)
Revenue of the Company	69,849,646	59,021,032
ii) Revenue of the Company comprises:		
- Gross sales to customers	68,674,646	58,114,877
- Mari Seismic Unit - other income	956,171	571,714
- Mari Drilling Unit - other income	218,829	334,441
	69,849,646	59,021,032
iii) Profit before taxation from reportable segments	22,156,927	16,870,850
Elimination of inter-segment profit - Mari Seismic Unit	(1,004,143)	(165,306)
Elimination of inter-segment profit - Mari Drilling Unit	(166,134)	(270,116)
Profit before taxation of the Company	20,986,650	16,435,428

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 98% of the total revenue during the six months period ended December 31, 2019 (six months period ended December 31, 2018: 97%).

29. CORRESPONDING FIGURES

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

<u>Statement of profit or loss</u>	Rupees in thousand
Net expenditure reclassified to "Other (expenses) / income" from "Exploration and prospecting expenditure"	165,306
Exchange gain reclassified to "Finance income" from "Finance cost"	47,385

30. DATE OF AUTHORIZATION FOR ISSUE

These condensed interim financial statements were authorized for issue by the Board of Directors of the Company on January 24, 2020.



Muhammad Asif
General Manager Finance / CFO



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



Ayla Majid
Director

ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ

ڈائریکٹرز رپورٹ

ہم 31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے ڈائریکٹرز جائزے کے ساتھ مالیاتی گوشوارے پیش کرنے پر خوشی محسوس کر رہے ہیں۔

مالیاتی نتائج

دوسری سہ ماہی کے لیے مجموعی فروخت کی رقم 31,738 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 30,986 ملین روپے تھی۔ 31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے لیے مجموعی فروخت کی رقم 68,675 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 58,115 ملین روپے تھی۔ 31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے لیے خالص فروخت کی رقم 34,551 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 28,987 ملین روپے تھی۔ یہ اضافہ قیمت فروخت میں اضافے کی وجہ سے ہے۔

دوسری سہ ماہی کے مالیاتی گوشواروں میں آپریشنز کے نتائج 7,285 ملین روپے کا منافع ظاہر کر رہے ہیں جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران 5,916 ملین روپے کا منافع ہوا تھا۔ 31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے لیے مجموعی منافع کی رقم 14,748 ملین روپے ہے جبکہ گزشتہ سال اس مماثل مدت کے دوران یہ رقم 11,058 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 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے دوران کمپنی کی طرف سے قومی خزانے کو پہنچایا جانے والا اضافہ بڑھ کر 46,001 ملین روپے ہو گیا جو کہ پچھلے سال کی مماثل مدت کے دوران 38,888 ملین روپے تھا۔

31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کے لیے فی شیئر آمدن 110.55 روپے فی شیئر رہی جبکہ گزشتہ سال مماثل مدت کے دوران یہ رقم 82.89 روپے فی حصص تھی۔ اس عرصے کے دوران قابل تقسیم منافع کی بنیاد پر فی شیئر آمدن مماثل مدت کے لیے 2.89 روپے فی شیئر سے بڑھ کر 2.90 روپے فی شیئر ہو گئی۔

31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے لیے شیئر ہولڈرز کے لیے پیداوار کی بنیاد پر منافع کی شرح 42.62 فیصد سالانہ رہی۔

بعد ماہ بعد بورڈ آف ڈائریکٹرز نے اپنے 24 جنوری 2020ء کو منعقدہ اجلاس میں 30 جون 2020ء کو اختتام پزیر ہونے والے مالی سال کے لیے 4.10 روپے فی شیئر کے حساب سے عبوری کیش ڈیوڈنڈ کا اعلان کیا ہے۔

آپریشنز/منصوبے

کمپنی نے ماری فیلڈ سے 31 دسمبر 2019ء کو ختم ہونے والے چھ ماہ کی مدت کے دوران اپنے تمام صارفین کو بلا تعطل گیس کی فراہمی جاری رکھی۔ اس عرصے کے دوران ماری فیلڈ میں مجموعی طور پر 644 MMSCF کی روزانہ اوسط کے حساب سے 118,406 MMSCF گیس اور 6,171 بیرل کنڈ نیٹ (34 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی جبکہ اسی مماثل مدت کے دوران اس کے مقابلے میں صارفین کی ضروریات/اخراج

کے مطابق MMSCF 692 کی روزانہ اوسط کے حساب سے MMSCF 127,329 گیس اور 7,737 بیرل کنڈ نیٹ (42 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی۔

علاوہ ازیں اس مدت کے دوران مشترکہ کاروباری معاہدوں کے ذریعے MMSCF 5,155 گیس (MMSCF 28 یومیہ) 37,868 بیرل کنڈ نیٹ (206 بیرل یومیہ)، 147,325 بیرل خام تیل (801 بیرل یومیہ) کی پیداوار ہوئی اور اسے مشترکہ منصوبوں کے تحت فروخت کیا گیا جبکہ اسی تقابلی مدت کے دوران، MMSCF 6,018 گیس (MMSCF 33 یومیہ)، 46,567 بیرل کنڈ نیٹ (253 بیرل یومیہ) اور 153,994 بیرل خام تیل (837 بیرل یومیہ) اور 19.83 میٹرک ٹن ایل پی جی (0.11 میٹرک ٹن یومیہ) کی پیداوار ہوئی تھی اور اسے فروخت کیا گیا تھا۔

کمپنی کے صارفین میں اینگرو فریلائزر کمپنی لمیٹڈ، فوجی فریلائزر کمپنی لمیٹڈ، فاطمہ فریلائزر کمپنی لمیٹڈ، فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈہر کی لمیٹڈ، سنٹرل پاور جزییشن کمپنی لمیٹڈ، سوئی ناردرن گیس پائپ لائنز کمپنی لمیٹڈ، سوئی ساؤتھرن گیس کمپنی لمیٹڈ، انک ریفا نری لمیٹڈ، نیشنل ریفا نری لمیٹڈ، پاکستان ریفا نری لمیٹڈ، پاک عرب ریفا نری لمیٹڈ، EGAS (پرائیویٹ) لمیٹڈ، پیٹرو س س آئی جی (پرائیویٹ) لمیٹڈ اور فاؤنڈیشن گیس شامل ہیں۔

تلاش، آپریشن اور ترقیاتی سرگرمیاں

2019-20ء کی منصوبہ بندی میں شامل کنویں (ماری آپریٹڈ اور شراکتی آپریٹڈ)

ماری آپریٹڈ بلاکس اور D&P لیز

کنواں	قسم	بلاک / فیلڈ	کیفیت
معراج-1	آزمائشی	غوری	اس وقت ممکنہ زونز کی ٹیسٹنگ کا کام جاری ہے
سرخر-1X	آزمائشی	کرک	دسمبر 2020ء تک کھدائی کا کام مکمل ہو جائے گا
پہلا آزمائشی کنواں	آزمائشی	بنوں ویسٹ	جون/ جولائی 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	2 جنوری 2020ء کو کھدائی کا کام شروع ہوا جو ابھی تک جاری ہے
شہباز ناٹھ	آزمائشی	ماری فیلڈ	مارچ 2020ء میں کھدائی شروع ہونے کی توقع ہے
پراسپیکٹ 3/7، لوئر گورد (ہنگامی)	آزمائشی	ماری فیلڈ	جاری سٹڈیز کی بنیاد پر امکانات کو خطرات سے پاک کرنے کے بعد جولائی 2020ء میں کھدائی کا کام شروع ہونے کی توقع ہے

شراتی آپریٹڈ بلاکس

کنواں	قسم	بلاک/فیلڈ	کیفیت
بیلا ویٹ X-1 ایس ٹی-2	آزمائشی	بیلا ویٹ	فش کوریور کرنے کا کام جاری ہے
ٹوئ-1	آزمائشی	کوہاٹ	لمسٹوال اور ہنگو فار میشر سے گیس اور کنڈینسٹ دریافت ہوا ہے
ٹوئ بالا-1	آزمائشی	کوہاٹ	کنویں کی نشاندہی 17 دسمبر 2019ء کو کی گئی، تعمیراتی کام شروع کرنے کے لیے تیاریاں جاری ہیں اور کنویں کی کھدائی کا کام-2019 20ء کی چوتھی سہ ماہی میں شروع ہونے کی توقع ہے، اس کا انحصار ٹوئ-1 سے گیس کی پیداوار پر ہے
آٹھواں آزمائشی کنواں (ہنگامی)	آزمائشی	ہالا	اندرونی طور پر طویل غور و خوض کے بعد MPCL اس نتیجے پر پہنچی کہ کنواں (زر باب ساؤتھ) کھدائی کے لیے موزوں نہیں ہے کیونکہ یہاں ممکنہ بہت کم ہے، اس فیصلے سے بلاک کے آپریٹر کو آگاہ کر دیا گیا ہے

فعال فیلڈز اور بلاکس

ماری فیلڈ

G&G اسٹیز

میسرز GRI چین کی جانب سے 1,079 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا کی وقت کے ساتھ گہرائی کی تبدیلی (PSDM) کی پروسیدنگ جاری ہے جبکہ PSTM کے نتائج موصول ہو چکے ہیں۔ PSTM اور PSDM کی پروسیدنگ کا مقصد ذخائر کی مختلف سطحوں پر شناخت کردہ امکانات کو خطرات سے پاک کرنا (شہباز ناتھ SUL/SML) اور مستقبل کے امکانات کا اندازہ لگانا ہے۔ سیڈی منٹولوجی سٹڈی اور جیو کیمیکل سٹڈی کا کام میسرز CGG برطانیہ اور میسرز Weatherford میں بالترتیب جاری ہے تاکہ آزمائشی کنوؤں کی تنصیب سے قبل ان پراسپیکٹس میں لوئر گورو اور سمبار کے SUL, SML, B-Sand کے ذخائر کی تقسیم کے متعلق خطرات کو کم کیا جاسکے۔

ماری فیلڈ میں سرگرمیاں

حبیب راہی لائسنس ہونے والے ذخائر میں TPS گدو (سنٹرل پاور جرنیشن کمپنی لمیٹڈ) اور فاطمہ فریڈلائزر کمپنی لمیٹڈ سے گیس کی مقدار کم ہو جانے کے باعث اضافی پیداوار کو برقرار رکھنا مشکل ہو گیا ہے۔ صارفین کے پلانٹ کا ڈھانچہ پرانا ہونے کے باعث صارفین کی طرف سے منصوبہ بندی کے بغیر شٹ ڈاؤن عام بات ہو چکی ہے۔ منصوبہ بندی کے مطابق کی جانے والی تعمیر و مرمت کی سرگرمیوں کے علاوہ بھی کچھ صارفین کم لوڈ پر رکھے گئے ہیں کیونکہ NTDC کی جانب سے کم بجلی طلب کی جارہی ہے۔ بہاؤ کے بہتر انتظام کی بدولت کم طلب کے حامل صارف سے گیس دوسرے صارف کو

منتقل کی جارہی ہے۔ بہاؤ کے حوالے سے ان انتظامات کی بدولت کمپنی نے 31 دسمبر کو ختم ہونے والے چھ ماہ کے دوران مجموعی طور پر MMSCF 14,810 گیس اضافی قیمت پر فروخت کی۔

مزید برآں گورو-B ذخائر سے پیداوار بھی کم ہوئی کیونکہ NTDC کی طرف سے بجلی کی کم طلب کی بدولت فاؤنڈیشن پاور کمپنی ڈھری نے کم گیس استعمال کی۔

پاک عرب فریلائزر لمیٹڈ کو پہلی بار گیس کی سپلائی

پاک عرب فریلائزر لمیٹڈ کو کمپریسرز کی ٹیسٹنگ اور کمیشننگ کے مقاصد کے تحت SML/SUL سے وقفے وقفے سے گیس سپلائی کی گئی۔ کمپنی نے گیس کی فراہمی کے لیے درکار تمام سرگرمیاں مکمل کر لی ہیں جبکہ دوسری طرف پاکستان عرب فریلائزر لمیٹڈ حکومت سے ضروری منظوریاں حاصل کر رہی ہے۔

HRL کنوؤں میں ایسڈ سٹیمولیشن مہم کی تکمیل

حبیب رانی لائٹ سٹون کے باقی ماندہ 8 کنوؤں میں ایسڈ سٹیمولیشن مہم مکمل کر لی گئی۔ اس طرح نئے کھودے گئے 19 کنوؤں میں یہ مہم مکمل کی گئی ہے۔ اس مہم کے نتیجے میں مجموعی پیداوار میں 52 فیصد اضافہ ریکارڈ کیا گیا ہے (یعنی ایسڈ مہم کے بعد MMSCFD 108 اور مہم سے قبل یہ پیداوار MMSCFD 71 تھی)۔

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

کمپنی کے لیے یہ انتہائی اہم چکا 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 ڈھری کو 20 انچ قطر کی 24 کلومیٹر پائپ لائن کے ذریعے ایس این جی پی ایل کے (کیو وی-2) ویلو کے ساتھ جوڑا جائے گا۔ EPCC کی بنیاد پر کنٹرولنگ کی تفویض کا عمل حتمی شکل پا چکا ہے۔ اس کی تکمیل کے درکار وقت کا اندازہ 8 ماہ لگایا گیا ہے۔ یہ پائپ لائن MMSCFD 150 گیس لے جانے کی صلاحیت کی حامل ہوگی۔

ٹیپو اور گورو-B پروسیسنگ 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 ڈھری میں گیس پروسیسنگ 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 MSCFD 40 صلاحیت کے حامل سپرکس گیس ممبر این یونٹس کی سپلائی اور تنصیب کے لیے آرڈر دیے جا چکے ہیں تاکہ ٹیپو ذخائر میں پروسیسنگ کا کام کیا جاسکے۔ مزید برآں MSCFD 50 کے ایک دیگر ہائبرڈ گیس پروسیسنگ یونٹ کے حصول اور تنصیب کا آرڈر دیا جا چکا ہے تاکہ گورونہ ذخائر میں موجود گیس کو پروسیس کر کے قومی گرڈ میں شامل کیا جاسکے۔

ٹیپو کے لیے MSCFD 40 پلانٹ کے حصول کا کام حتیٰ مرحلے تک پہنچ چکا ہے اور ابتدائی مینٹنگ پہلے ہی ہو چکی ہے تاکہ سپلائر کی طرف سے فراہم کی جانے والی اشیاء کو انجینئرنگ کے معیارات کے مطابق فراہم کیا جاسکے۔ پیکیج کی فراہمی کے لیے درکار وقت 52 ہفتے ہے اور امید ہے کہ یہ کام اپریل / مئی 2021ء تک مکمل ہو جائے گا۔

ماری فیلڈ میں رکاوٹوں کے خاتمے کا پراجیکٹ

حبیب راہی لائسنس ہولڈر کے پائپ لائن نیٹ ورک کو اکٹھا کرنے کے حوالے سے پیش آنے والی رکاوٹوں کو دور کرنے کا کام جاری ہے اور دو بڑی پائپ لائنوں میں 7.5 کلومیٹر لمبے خراب حصے کو ٹھیک کر لیا گیا ہے۔ اس پراجیکٹ کے تحت 55 کلومیٹر کی لوپ لائنز 16 حصوں میں مکمل کی جائیں گی اور اس سے ماری فیلڈ MMSCFD 650 کی پیداوار کو 2021ء سے 2023ء تک بھی جاری رکھا جاسکے گا، کیونکہ اس تعمیر کی بدولت پریشر کم ہونے کی متعدد وجوہات کو ختم کیا جائے گا، لہذا ایک طویل عرصے کے لیے گیس کی اضافی پیداوار کے فائدے کو برقرار رکھا جاسکے گا۔

انجینئرنگ کے کام کی تکمیل کے بعد اضافی پائپ لائن، ویلو اور پائپ فٹنگ کے حصول کا کام شروع کر دیا گیا ہے، اس کی ڈیلوری فروری / مارچ 2020ء میں شروع ہوگی۔ مرکزی مینی فولڈ اور مختلف مقامات پر ٹائی ان کی تعمیر کے لیے انجینئرنگ ڈیزائن کو حتیٰ شکل دی جا چکی ہے۔ امید ہے کہ اس پراجیکٹ کو 2020ء کی آخری سہ ماہی تک مکمل کر لیا جائے گا۔

SCADA/ٹیلی میٹری نظام

ممکنہ صارفین کو گیس کی فراہمی کے دوران ماری فیلڈ ڈھر کی میں ٹیپو کے کنوؤں کے بھاری دباؤ اور بھٹائی اور SML کنوؤں کے منبع پر ڈیجیٹل پیمائش پر قابل اعتماد کنٹرول برقرار رکھنے کے لیے SCADA/ٹیلی میٹری نظام کے پراجیکٹ کے بارے میں غور کیا گیا تھا۔ MPCL نے اس کام کا آغاز کیا اور قابل عمل آپشن کے لیے آپریشنل حکمت عملی تشکیل دی۔ پراجیکٹ کی اہم پیداوار کو مکمل طور پر خود کار ہنگامی شٹ ڈاؤن (ESD) حکمت عملی اور CMF-II پر ٹیپو کی کنوؤں اور پیداوار سیہولیات کی نگرانی کے ساتھ ساتھ مختلف قیمتوں کے نظام کو ایک ترکیب سے ساتھ نمٹنے کے لیے گیس کے حجم کے حصول کو تقسیم کر کے مالیاتی پیمائش کو تحفظ دیا جائے گا۔

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

شہباز نارتھ کنواں

ماری ڈی اینڈ پی لیز میں تشخیصی کنواں شہباز نارتھ تقریباً 1,200 +/- میٹر تک کھودا جائے گا۔ زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کا انتظام کر لیا گیا ہے اور امید ہے کھدائی کا کام مئی 2020ء میں شروع ہوگا۔

زر غون ساؤتھ فیلڈ

G&G سرگرمیاں

ماری سیمک پر وسیڈنگ سنٹر میں 255 لائن کلو میٹر ڈیٹا کی تشریح اور میپنگ نیز اس کی دستیاب جی اینڈ جی ڈیٹا کے ساتھ انضمام کی بنیاد پر 4-ZS کنویں کی جگہ کا انتخاب 22 ستمبر، 2019ء کو کر لیا گیا ہے۔

4-ZS ترقیاتی کنواں

4-ZS کنویں کو تقریباً 2,070 +/- میٹر تک کھودنے کا کام 2 جنوری 2020ء کو شروع کیا گیا۔ 14 جنوری 2020ء تک اسے 154 میٹر تک کھودا جا چکا ہے۔ 4-ZS ایک سلاٹ کنواں ہو گا جس کا زیادہ سے زیادہ چھکاؤ 82 ڈگری جبکہ سطح سے زیادہ سے زیادہ دوری 1000 میٹر ہو گی۔ اس کنویں سے 6 MMSCFD اضافی گیس حاصل ہو گی، اس سے زر غون فیلڈ کی مجموعی گیس پیداوار 13 سے بڑھ کر 19 MMSCFD ہو جائے گی۔ یہ گیس 2014ء سے کوئٹہ شہر کو فراہم کی جا رہی ہے۔

زر غون ساؤتھ فیلڈ سے گیس کی بلا قفل فراہمی

تعمیر و مرمت کے بہترین منصوبوں کی بدولت ہم آغاز سے ہی گیس کی بلا قفل فراہمی جاری رکھے ہوئے ہیں۔ زر غون پر وسیڈنگ پلانٹ کا دوسرا سالانہ ٹرن اراؤنڈ اکتوبر 2019ء کے پہلے ہفتے منعقد کیا گیا۔ موثر منصوبہ بندی اور بروقت کام کی بدولت مرمت کی سرگرمیوں کے نتیجے میں گیس 3 دن میں ہی بحال ہو گئی، حالانکہ اس کے لیے 7 دن کا وقت رکھا گیا تھا۔

پلانٹ بند ہونے کا زیادہ سے زیادہ فائدہ اٹھانے کے لیے، پلانٹ کو زیادہ سے زیادہ صلاحیت کے مطابق استعمال کرنے اور اس کے قابل بھروسہ ہونے کو بڑھانے کے لیے کچھ ضروری تبدیلیاں بھی اسی عرصے کے دوران کی گئیں، زر غون ساؤتھ -2 اور زر غون ساؤتھ -3 میں اس کام کے لیے MPCL کے اپنے سبک لائن یونٹ کو استعمال کیا گیا۔

سجاول بلاک

سجاول بلاک میں کمپریشن کی سرگرمیاں

سجاول-1 اور عقیق-1 کنویں سے پیداوار میں کمی کے باعث 2017ء میں کمپریشن سسٹم متعارف کروایا گیا تھا۔ اسی طرح سجاول-1 کنویں کے لیے کمپریشن سسٹم کی منصوبہ بندی کی گئی ہے اس سے پہلے کہ وہاں سے صارف کے پائپ لائن ٹرانسمیشن نیٹ ورک کے بلند دباؤ کی وجہ سے قدرتی بہاؤ ختم ہو جائے۔

سجاول-1 کنویں کے لیے کمپریشن مشین موصول ہو چکی ہے اور اسے سسٹم سے لگا دیا گیا ہے۔ اس دوران تنصیبات کے لیے مینیکل اور الیکٹریکل کام پہلے ہی مکمل ہو چکا ہے اور اس وقت مشین کے قابل بھروسہ ہونے کے حوالے سے ضروری ٹیسٹ کیے جا رہے ہیں۔ سائٹ کی قبولیت کا ٹیسٹ (SAT) اور پیکیجنگ کا کام جاری ہے۔

زیارت بلاک

جی اینڈ جی سرگرمیاں

بولان ایسٹ کے دریافتی علاقے میں 3D سیمک ڈیزائننگ سٹڈی کے انعقاد کے بعد کمپنی نے 234 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا (154 مربع کلومیٹر بولان ایسٹ دریافتی علاقے میں اور 80 مربع کلومیٹر آزمائشی لیڈز میں) اور بلاک میں 264 لائن کلومیٹر 2D سیمک ڈیٹا (194 لائن کلومیٹر مضبوط اور 70 لائن کلومیٹر ہنگامی) کے حصول کے لیے بولیاں طلب کی ہیں۔ اس سیمک ڈیٹا کا مقصد بولان ایسٹ دریافتی علاقے میں امکانات کا جائزہ لینا اور متعلقہ لیڈز کا جائزہ لے کر ان میں امکانات کی مضبوطی یا انہیں رد کرنا ہے۔ بولیاں جمع نہ کروائے جانے کے بعد اس عمل کو دوبارہ شروع کیا گیا اور اس وقت بولیوں کی جانچ کا عمل جاری ہے۔

زیارت بلاک میں دو کنویں

زیارت بلاک میں دو کنویں کی ڈیزائننگ اور انجینئرنگ کا کام مکمل ہو گیا ہے جسے جوائنٹ وینچر کے شراکت داروں کو فراہم کیا جا چکا ہے۔ شراکت داروں کی طرف سے منظوری کے بعد زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کا آرڈر دیا جائے گا۔

کرک بلاک

کرک بلاک میں سرغر-1-X جھکاؤ والے کنویں کی منصوبہ بندی اور ڈیزائننگ کا کام مکمل ہو چکا ہے جسے تقریباً 6000 +/- میٹر تک کھودا جائے گا۔ اس کے مطابق کنویں میں زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کا آرڈر دیا جا چکا ہے اور سطح زمین پر کیے جانے والے کام کا ایک حصہ مکمل ہو چکا ہے۔ میسرز طاہر بلڈرز کو سرغر-1-X کی کھدائی سے قبل سائٹ پر تعمیراتی کام مکمل کرنے کا ٹھیکہ دیا گیا ہے۔

کرک بلاک میں کالا باغ ڈیپ-1 (5625 میٹر) میں زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کے حصول کی ڈیزائننگ کا کام جاری ہے۔ ڈیزائن کی تکمیل اور شرکت داروں کی منظوری کے بعد زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کا آرڈر دیا جائے گا۔

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 سسٹم کے ساتھ ہک اپ کر دیا گیا ہے۔ اس وقت یونٹ کمیشننگ اور قابل بھروسہ ہونے کے ٹیسٹس کے پروسیس سے گزر رہا ہے۔ کمپریشن ٹیکنیک کی تنصیب کے بعد پیداوار 2.9 MMSCFD سے بڑھ کر 3.6 MMSCFD ہو چکی ہے۔

سکھر بلاک

G&G سرگرمیاں

میسرز SINOPEC نے میاں میر ولید میں منصوبہ بندی میں شامل 359 مربع کلو میٹر سیمک ڈیٹا حاصل کر لیا ہے۔ صادق ساؤتھ لیڈ میں 30 لائن کلو میٹر 2D سیمک ڈیٹا بھی حاصل کر لیا گیا ہے، اس کا مقصد SML لیول پر امکانات کو مضبوط کرنا یا رد کرنا ہے۔

اس کے متوازی MSPC اور میسرز پیٹر وٹریس یو کے کی طرف سے پروسیڈنگ کی منصوبہ بندی کی گئی ہے جس کے لیے کنٹریکٹ تفویض کیے جا چکے ہیں۔ اس وقت دونوں جگہوں پر پروسیڈنگ پیرامیٹرز کی ٹیسٹنگ کا کام جاری ہے۔ پروسیڈنگ کے بعد ڈیٹا کی تشریح کا کام کیا جائے گا جس کے بعد لوئر گور ویول میں امکانات کی مضبوطی کے بعد فروری 2021ء میں آزمائشی کنویں کی کھدائی کی جائے گی۔

غوری بلاک

G&G سرگرمیاں

نئے حاصل ہونے والے اور پرانے 3D سیمک ڈیٹا (556 مربع کلو میٹر) کو ضم کرنے کے بعد اس کی پروسیڈنگ/ری پروسیڈنگ کا کام میسرز پیٹر وٹریس یو کے میں جاری ہے۔ اس کے بعد امکانات کی مضبوطی کے لیے داخلی طور پر ڈیٹا کی تشریح کا کام کیا جائے گا تاکہ مارچ 2021ء میں چوتھے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام شروع 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 سکلیسر اور کھیوڑہ فارمیشن میں ہائیڈروکاربن کی استعداد کا تعین ہے، ابتدائی ہدف کے تحت کھیوڑہ فارمیشن میں تقریباً 5,270 +/- میٹر تک کھدائی کی جائے گی۔ اب تک پٹالہ فارمیشن میں ساڑھے 8 1/2 سو رانچ کی کھدائی 5,045 میٹر تک کی جا چکی ہے۔ اس دوران ڈرلنگ والی تار 5,041 میٹر کی گہرائی پر پھنس گئی۔ متعدد کوششوں کے باوجود تار کو نہیں نکالا جاسکا۔ نتیجتاً فیصلہ کیا گیا کہ کنویں کو 4,998 میٹر تک رکھا جائے۔ اس کے بعد کھودے گئے حصے/امکنہ زونز کی جانچ کے لیے غوری جوائنٹ وینچر نے وائر لائن لاگز کے مکمل سوٹ حاصل کیے جن میں وی ایس پی لوک ہیڈ بھی شامل ہیں۔ حاصل کیے گئے ڈیٹا کی تشریح اور کھدائی وگاریے کے ڈیٹا سے

اس کے انضمام کے بعد مشترکہ فیصلہ کیا کہ 7 لائنز کو اتارنے کے بعد موجودہ سوراخ میں دو DST لگائی جائیں۔ اس وقت DST-1 کام کر رہا ہے اور اس کے نتائج کے بعد مزید کام کی منصوبہ بندی کی جائے گی۔

غوری 1-X کنویں سے غیر روایتی پیداوار

جنوری 2019ء سے ڈاؤن ہول جیٹ پمپ کے ذریعے پیداوار کا رویہ معمول کے مطابق ہے اور پیداواری شرح BOPD 250 کو برقرار رکھے ہوئے ہے، جبکہ مجموعی پیداوار بڑھ کر 930,000 بیرل ہو چکی ہے۔ سطح زمین پر کام کرنے والا کرائے کا پمپنگ یونٹ جو کہ میسرز ویدرفورڈ سے حاصل کیا گیا تھا اکتوبر 2014ء سے کام کر رہا ہے۔ تاہم یونٹ کی زیادہ سے زیادہ دستیابی کے لیے ضرورت کے تحت 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 غوری 1-X پر سطح زمین پر کام کرنے والا پمپنگ یونٹ خریداری کے آخری مراحل میں ہے اور اسے سال 2020ء میں نصب کیا جائے گا۔

ڈھاریاں 1 میں کنویں کی ٹیسٹنگ کا کام

اس وقت کنواں EWT کے تحت کام کر رہا ہے اور حالیہ پیداوار 500 بیرل خام مائع ہے جس میں 77 فیصد بنیادی سیڈیمنٹ اور پانی شامل ہیں۔ خصوصی لاگ (SNL-HPT) کیا گیا تاکہ یہ پتہ چلایا جاسکے کہ پانی کہاں کہاں سے شامل ہو رہا ہے۔ اس کی تشریح کا کام جاری ہے اور اس کی بنیاد پر فیصلہ کیا جائے گا کہ کیا طریقہ کار اختیار کیا جائے۔ احتیاطی تدابیر کے تحت بنیادی ضروری کام کر لیے گئے ہیں تاکہ جیٹ پمپ کے ذریعے مصنوعی لفٹ نظام چلایا جاسکے۔

بنوں ویسٹ بلاک

جی اینڈ جی سرگرمیاں

زپر-1 3D سیمک ڈیٹا 4 ستمبر 2019ء کو مکمل کیا گیا۔ اس کے بعد ڈیٹا پروسیسنگ کنٹرولڈ یعنی میسرز GRI چائنا اور MSPC کے ساتھ شیئر کیا جا چکا ہے جہاں ساتھ ساتھ 3 ڈی سیمک پروسیسنگ کا کام جاری ہے۔ دونوں وینڈرز سے ابتدائی معلومات دسمبر 2019ء میں موصول ہو چکی ہیں۔ تاہم اگلے مرحلے کی پروسیسنگ کا کام جاری ہے جو کہ جنوری 2020ء کے اختتام تک مکمل ہو جائے گا۔

مزید برآں زپر-II سے 196 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا کے حصول کا کام 20 اگست 2019ء کو شروع کیا گیا جو کہ جاری ہے۔ اب تک 14 جنوری 2020ء تک 98 مربع کلومیٹر 3D سیمک ڈیٹا ریکارڈ کیا جا چکا ہے، یہ ڈیٹا مشکل، دشوار گزار اور سیوری خطرہ والے پہاڑی علاقے سے حاصل کیا گیا ہے۔

بنوں ویسٹ بلاک میں آزمائشی کنویں

بنوں ویسٹ بلاک (پہلا طے شدہ آزمائشی کنواں) میں عمودی آزمائشی کنویں کی تقریباً 5,990 +/- میٹر تک کھدائی کی منصوبہ بندی اور ڈیزائننگ کا کام مکمل ہو چکا ہے۔ زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والا سامان موصول ہو چکا ہے۔ امید ہے کہ مارچ/اپریل 2020ء تک کنویں کی جگہ کی نشاندہی کر لی جائے گی اور اس کے بعد کنویں کی کھدائی کا کام جون/جولائی 2020ء تک شروع ہونے کی توقع ہے۔

بنوں ویسٹ بلاک میں دوسرے کنویں (6,000 میٹر) کے لیے زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کی ڈیزائننگ اور خریداری کا عمل جاری ہے۔ یہ سامان ڈیزائن کی تکمیل اور جوائنٹ وینچر کی منظوری کے بعد آرڈر کیا جائے گا۔

بلاک 28

جی اینڈ جی سرگرمیاں

MPCL نے اپنے پہلے کریو (پینا کریو) کو بلاک 28 میں تلاش کی سرگرمیاں شروع کرنے کے لیے جولائی 2019ء میں بھیجا اور اس نے سکیورٹی کے لحاظ سے انتہائی خطرناک علاقے میں سیمسک ڈیٹا کی بڑی مہم شروع کی، اس کا مقصد ہائیڈروکاربن وسائل کی تلاش کے لیے آزمائشی کنواں کھودنا ہے۔

سیمسک آپریشنز کو مزید تیز کرنے کے لیے MPCL نے بلاک کے جنوب مغربی حصے میں دوسرے سیمسک کریو (چارلی کریو) کو بھیجا ہے۔ پینا کریو کو 758 لائن کلو میٹر اور چارلی کریو کو 822 لائن کلو میٹر ڈیٹا کا کام سونپا گیا ہے۔ اب تک پینا کریو نے 14 جنوری 2020ء تک 337 لائن کلو میٹر 2D سیمسک ڈیٹا حاصل کر لیا ہے، جبکہ چارلی کریو سرے اور ڈرلنگ کے آپریشنز میں مصروف ہے تاکہ فروری 2020ء میں پروڈکشن کوریکارڈ کرنے کا کام شروع کیا جاسکے۔ اس کی بدولت پراجیکٹ کی مقررہ مدت میں کام مکمل کرتے ہوئے دسمبر 2020ء میں پہلے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام شروع کیا جاسکے گا، تاہم اس کا انحصار بلاک کے مغربی حصے میں 500 لائن کلو میٹر 2D ڈیٹا کے حصول اور امکانات کے مضبوط ہونے پر ہے۔

بلاک 28 میں دو کنویں

دو کنوؤں چکر-1 (5,360 میٹر) اور کاترمادی-1 (3,760 میٹر) کی منصوبہ بندی اور ڈیزائننگ کا کام مکمل ہو چکا ہے اور اسے جوائنٹ وینچر کے شراکت داروں کے غور و خوض کے لیے ارسال کیا جا چکا ہے۔ شراکت داروں کی منظوری کے بعد زیادہ گہرائی میں استعمال ہونے والے سامان کا آرڈر دیا جائے گا۔

شراتی آپریٹڈ بلاکس

کلچاس بلاک

جی اینڈ جی سرگرمیاں

اس وقت تک آئل اینڈ گیس ڈویلپمنٹ کمپنی لمیٹڈ (OGDCL) کے سیمسک کریو نے 14 جنوری 2020ء تک 386 لائن کلو میٹر 2D ڈیٹا حاصل کر لیا ہے جبکہ 518 لائن کلو میٹر ڈیٹا حاصل کرنے کا منصوبہ بنایا گیا ہے۔ اس سیمسک مہم کا مقصد شناخت کردہ دو ذیلی سطحوں اور ایک سطح پر لیڈز کے امکانات کا جائزہ لینا ہے۔ امید ہے کہ ڈیٹا کے حصول کی یہ مہم مارچ 2020ء تک مکمل ہو جائے گی، امید ہے کہ پہلے آزمائشی کنویں کی کھدائی کا کام جنوری/فروری 2021ء تک شروع کر دیا جائے گا۔

کوہاٹ بلاک

شیٹیاں 3D سیمسک ڈیٹا (87 مربع کلو میٹر) کی داخلی طور پر جانچ اور تشریح کے بعد ٹوٹ بیلہ-1 آزمائشی کنویں کی کھدائی کو حتمی شکل دی گئی اور اس کے بعد 17 دسمبر 2019ء تک کھدائی کا کام شروع کیا گیا تاکہ لوکھارٹ فارمیشن میں ہائیڈروکاربن کی استعداد کا پتہ چلایا جاسکے۔ حال ہی میں کھودے گئے ٹوٹ-1 آزمائشی کنویں کی کیسنگ کے پیچھے ناقص سینٹ ہونے کی وجہ سے یہ ٹیسٹ نہیں کیا جاسکتا تھا۔ اس وقت تعمیراتی کام شروع ہو چکا ہے۔ امید ہے کہ کنویں کی کھدائی کا کام 2019-20ء کی چوتھی سہ ماہی میں شروع کر دیا جائے گا تاہم اس کے لیے ٹوٹ-1 سے گیس کی پیداوار ضروری ہے۔ OGDCL کے پروسینگ سنٹر میں جی 3D 231 مربع کلو میٹر سیمسک ڈیٹا کی ری پروسینگ کا کام جاری ہے تاکہ بلاک میں اضافی استعداد کا پتہ چلایا جاسکے۔

بیلاویسٹ بلاک

بیلاویسٹ 2-ST-1 کنواں

بیلاویسٹ بلاک میں پہلے آزمائشی کنویں کو 22 اکتوبر 2019ء تک ہدف کے مطابق 5,000 +/- میٹر گہرائی تک کھودا جا چکا ہے۔ تاہم جی اینڈ جی ڈیٹا اور ڈرلنگ کے نتائج کی بنیاد پر بیلاویسٹ جوائنٹ وینچر کے شراکت داروں نے فیصلہ کیا کہ کنواں کو بہتر تکنیکی وجوہات کی بنیاد پر مزید 500 میٹر کھودا جائے۔ اس وقت تک مجموعی طور پر 5,059 میٹر تک کنواں کھودا جا چکا ہے۔ جبکہ کنویں کے سوراخ میں بقیہ 439.4 فٹ ڈالنے کا کام جاری ہے۔ مذکورہ کام کی تکمیل کے بعد مستقبل کی حکمت عملی کے بارے میں جوائنٹ وینچر کے شراکت داروں کے ساتھ غور و خوض کیا جائے گا۔

شاہ بندر بلاک

جی اینڈ جی سرگرمیاں

جی 3D 180 مربع کلو میٹر PSDM لیول تک ری پروسینگ کی حتمی رپورٹس دسمبر 2019ء تک موصول ہو چکی ہیں۔ مذکورہ PSDM تھری ڈی سیمسک ڈیٹا کی تشریح کا کام جاری ہے تاکہ امکانات کی مضبوطی کا جائزہ لیا جاسکے۔ شاہ بندر جوائنٹ وینچر نے اس بات پر اتفاق کیا ہے کہ 130 مربع کلو میٹر 3D سیمسک ڈیٹا بھی حاصل کیا جائے اور اس کا ٹھیکہ میسرز BGP کو مسابقتی بولی کی بنیاد پر تفویض کیا گیا ہے۔

مزید برآں شاہ بندر جوائنٹ وینچر کے شراکت دار چاہتے ہیں کہ پیناری X-1 گیس کی پروسسنگ کا کام سجاول فیلڈ پروسسنگ مرکز میں جون 2020ء میں کیا جائے۔

تلاش کے پورٹ فولیو/Portfolio 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:

پورٹ فولیو میں وسعت

ولی ویسٹ (100 فیصد): ولی ویسٹ بلاک کے EL/PCA پر دستخط 18 نومبر 2019ء کو کیے گئے جس کے تحت تلاش کے حقوق صرف MPCL کو دیے گئے ہیں۔

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 کے جائزہ کا کام جاری ہے تاکہ پورٹ فولیو کو وسعت دی جاسکے۔ اس تلاش کے سلسلے میں اور کرنئی بلاک کے لیے LOI اوجی ڈی سی ایل کو بھیجا جا چکا ہے تاکہ بلاک میں 35 فیصد ورکنگ انٹر سٹ حاصل کیا جاسکے جبکہ جنڈران ویسٹ بلاک میں ممکنہ فارم ان کے لیے ڈیٹا ریویو کا کام جاری ہے۔
- بلاکس کی بولی کا عمل 2018: ٹونگ کے PCA/EL پر دستخط کی تقریب کے حوالے سے بات چیت جاری ہے جو کہ 2018ء میں بلاکس کی بولیوں کے راؤنڈ کے دوران MPCL کو تفویض کیا گیا تھا۔

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 PPL کے ساتھ فارم ان ایگریمنٹ (معاہدہ): مسلسل تلاش کے حصے کے طور پر MPCL نے PPL ایشیاء کے ساتھ فارم ان ایگریمنٹ کیا ہے تاکہ بلاک 8، عراق میں 32 فیصد ورکنگ انٹر سٹ حاصل کیے جاسکیں، تاہم اس کے لیے سیٹھ بینک آف پاکستان سے فارن کرنسی فنڈز کی منظوری اور حکومت عراق سے منظوری کی ضرورت ہے۔ ایک آزمائشی کنواں میدان 1 بلاک 8 میں کھودا گیا ہے جو کہ اس وقت ٹیسٹنگ سے گزر رہا ہے۔

ابوظہبی راؤنڈ 2019ء میں MPCL کی شرکت - پاکستانی تیل اور گیس کی کمپنیوں (PPL-آپریٹر، OGDCL، جی ایچ پی ایل) کے ساتھ بیرون ملک بلاک 5 میں کام کے لیے کنسورشیئم (شراکت داری): یو اے ای کی سرکاری ملکیتی کمپنی ابوظہبی نیشنل آئل کمپنی (ADNOC) نے لائسنس کی نیلامی کاراؤنڈ 2019ء شروع کیا جس میں تین بیرون ملک اور دو اندرون ملک بلاک شامل تھے۔ کمپنی نے اندرونی طور پر تفصیلی جائزے اور جانچ پڑتال کے بعد بیرون ملک بلاک 5 کو ترجیح دی اور ممکنہ بولی کے لیے اس پر غور کیا۔ اس دوران MPCL نے PPL کے ساتھ مل کر دیگر ملکی تیل و گیس کمپنیوں سے رابطہ کیا تاکہ اس بولی کے لیے کنسورشیئم (شراکت داری) قائم کیا جاسکے۔ طویل غور و خوض کے بعد پاکستان کی تاریخ میں پہلی کنسورشیئم تشکیل دیا گیا جس میں مشترکہ بولی کے لیے چار قومی کمپنیاں شامل تھیں۔ بلاک میں طے شدہ ورکنگ انفرسٹ (کام کرنے کا مفاد) اس تناسب سے ہوگا، یعنی PPL (آپریٹر)، MPCL، OGDCL اور جی ایچ پی ایل میں سے ہر ایک کا حصہ بولی کا میاب ہونے کی صورت میں 25 فیصد ہوگا۔ بورڈ آف ڈائریکٹرز اور ای سی سی کی منظوری کے بعد ADNOC کو بولی جمع کروادی گئی ہے۔

دیگر عالمی مواقع: PETSEC (ایک آسٹریلوی تیل و گیس کمپنی) نے یمن میں اپنے اثاثے فارم ان الگریٹ (معاہدہ) کے لیے پیش کیے۔ MPCL اس وقت کمپنی کی طرف سے دیئے گئے ڈیٹا کا جائزہ لے رہی ہے۔ اس میں دریافت شدہ پانچ فیلڈز شامل ہیں، ان میں سے دو ترقی یافتہ جبکہ باقی ماندہ ترقی پذیر ہیں۔

مزید برآں MPCL مصر میں شیل کے اثاثوں کا جائزہ لے رہی ہے کیونکہ شیل یہاں سے اپنی سرمایہ کاری نکال رہا ہے، مصر کے مغربی صحرا میں ان اثاثوں سے 1 لاکھ بیرل یومیہ کی پیداوار حاصل ہو رہی ہے۔ ابتدائی سکریننگ اور جانچ پڑتال کے بعد MPCL پہل کرتے ہوئے تکنیکی و کاروباری جانچ پڑتال اور ضروری منظوری سے بولی کے لیے کنسورشیئم (شراکت داری) کے قیام کی تجویز تیار کر سکتا ہے۔

مزید برآں افریقہ اور مشرق بعید کے ممالک میں بولیوں کے فعال راؤنڈز کا سکریننگ اور ممکنہ حصول کے لیے جائزہ لیا جا رہا ہے۔

معدنیات کی تلاش

اپ سٹریم بزنس کے متوازی MPCL معدنیات کی تلاش کے لیے بھی کوشاں ہے جو کہ کمپنی کے عرصہ طویل میں استحکام اور ترقی کے سٹرٹجک ویژن (حکمت عملی پر مبنی بصیرت) کا حصہ ہے۔ کمپنی اپنے پورے علم کے ساتھ مسلسل جانچ کے عمل پر یقین رکھتی ہے اور فعال طریقے سے ایک سے زائد کاروباری مواقع اور منصوبوں پر غور کر رہی ہے جس میں دھاتی، قیمتی اور سٹرٹجک معدنیات کی تلاش بھی شامل ہے۔

اس کے مطابق کمپنی نے پاکستان بھر بشمول بلوچستان اور خیبر پختونخوا میں پہلے ہی کئی معدنیاتی منصوبوں کی نشاندہی کی ہے اور ان کا جائزہ لیا گیا ہے۔ پاکستان بڑے معدنی ذخائر سے مالا مال ہے جو کہ 6 ہزار کلو میٹر ایریا پر مشتمل ہیں۔ پاکستان میں 92 معدنیات پائی جاتی ہیں جن میں 52 کاروباری مقاصد کے لیے نکالی جاتی ہیں۔

قومی مفاد کو مد نظر رکھتے ہوئے MPCL پاکستان کے معدنیاتی استعداد کو تلاش کرنے کے لیے پرعزم ہے جس کے لیے ایک محنتی ٹیم کو کام سونپا گیا ہے۔ کمپنی نے زیادہ امکانات کے حامل علاقوں کی شناخت کے لیے داخلی طور پر تفصیلی اسٹڈی (تحقیق) مکمل کر لی ہے۔ اس کے مطابق کمپنی نے خیبر پختونخوا میں پلیسر گولڈ اور ریزر تھ اپلمنٹس کی تلاش کے لیے تین لائسنس حاصل کیے ہیں۔ اس کے ساتھ کمپنی کا منصوبہ ہے کہ بلوچستان میں تانبے اور سونے کی تلاش کے لیے دو لائسنس حاصل کیے جائیں گے۔

تنوع کی کوششیں

کاروباری حالات اور تیل و گیس کی صنعت کے بدلتے رجحانات کی وجہ سے انتظامیہ فوری ضرورت محسوس کرتی ہے کہ کاروبار میں تنوع پیدا کیا جائے جس کی بدولت اضافی محصولات مل سکیں اور مستحکم ترقی کے مواقع حاصل ہوں۔ پاور سیکٹر کے علاوہ کمپنی ریفاہنری، پائپ لائن، معدنیات اور قابل تجدید توانائی کے شعبوں میں ممکنہ مواقع تلاش کر رہی ہے اور اس سلسلے میں فوجی فاؤنڈیشن گروپ میں شامل کمپنیوں سمیت دیگر کمپنیوں سے بات چیت جاری رکھے ہوئے ہے۔

مکمل طور پر اپنی ملکیت غیر ملکی سبسڈائری کمپنی کی تشکیل

اپنے مرکزی کاروبار کو عرصہ طویل میں استحکام اور ترقی دینے کے لیے نئے ممکنہ بلاکس کی مسلسل شمولیت ضروری ہے جس کے لیے عالمی تلاش کی پورٹ فولیو میں وسعت کی ضرورت ہے۔ مزید برآں غیر ملکی کرنسی کے حوالے سے موجودہ ضوابط کو ذہن میں رکھتے ہوئے اور مستقبل کی ضروریات کو مد نظر رکھتے ہوئے نیز کمپنی کے سرمایہ کاری منصوبے کے مطابق رقم کی تسلسل کے ساتھ فراہمی کی ضرورت ہے جو MPCL کے بیرون ملک آپریشنز کے تقاضوں کو پورا کر سکے۔

اس لیے کمپنی یہ غور کر رہی ہے کہ دیہی ملٹی کماڈی سنٹر (DMCC)، دیہی، یو اے ای کے فری زون میں غیر ملکی سبسڈائری کمپنی قائم کی جائے۔ اس غیر ملکی کمپنی کا بنیادی مقصد پاکستان سے باہر ہمارے منصوبوں کی ملکیت اپنے پاس رکھنا اور مستقبل میں غیر ملکی فنڈز کی ضرورت کے مطابق فراہمی یقینی بنانا ہو گا۔

ماری سروسز ڈویژن (MSD)

ماری سروسز ڈویژن، اپنی جدید ٹیکنالوجی کی حامل ڈرلنگ رگزر، 2D/3D سیمک ڈیٹا حاصل کرنے کے یونٹ، 2D/3D سیمک ڈیٹا کے پروسسنگ یونٹ، AVO انورژن سروسز کے ساتھ عالمی آئل فیلڈ معیارات کے مطابق خدمات، بالخصوص سیوریٹی کے لحاظ سے حساس علاقوں میں فراہم کر رہا ہے اور مستقبل میں خدمات کی ضروریات کو پورا کرنے کے لیے پوری طرح تیار ہے۔

ماری سیمک سروسز یونٹ (MSU)

الفارکرو

MSU کے الفارکرو نے کامیابی کے ساتھ بنوں ویسٹ 3 ڈی زیپ-1 پراجیکٹ مکمل کیا ہے اور 640 مربع کلومیٹر ڈیٹا حاصل کیا ہے۔

اس وقت الفا کریو بنوں ویسٹ 3 ڈی پراجیکٹ Zipper-II پر کام جاری رکھے ہوئے ہے۔ یہ کام متعدد مشکلات کے باوجود مکمل کیا گیا، اور تباہ کن واقعات کریو کے کام کو روک نہیں سکے اور اس نے اپنی توجہ مقاصد کے جلد حصول پر مرکوز رکھی۔

پیٹا کریو

پیٹا کریو 2018ء کی آخری سہ ماہی میں قائم کیا گیا۔ یہ سیمک ڈیٹا کے حصول کے جدید ترین نظام XL 428 بج 3000 چینلز سے لیس ہے۔

زرغون ساؤتھ 2 ڈی سیمک ڈیٹا کے کامیابی سے حصول کے بعد پیٹا کریو کو بلاک 28 بلوچستان میں 2 ڈی ڈیٹا کے حصول کے لیے روانہ کیا گیا۔ پراجیکٹ 2020ء کی آخری سہ ماہی تک مکمل ہونے کی توقع ہے۔

چارلی کریو

چارلی کریو حال ہی میں قائم کیا گیا ہے۔ چارلی کریو کو بلاک 28 میں ایک پراجیکٹ تفویض کیا گیا ہے اور کام شروع ہو چکا ہے۔

ماری ڈرلنگ سروسز یونٹ (MDU)

MDU تین ڈرلنگ رگزر کام کر رہا ہے۔ ان میں رگ ماری 1 (1500 HP)، رگ ماری 2 (300 HP) اور رگ ماری 3 (2500 HP) شامل ہیں۔

رگ ماری 3 نے اپریل 2019ء میں ڈھاریاں ST3 کی کھدائی کا کام مکمل کیا اور مئی 2019ء میں معراج 1 کی کھدائی کا کام شروع کیا۔ رگ ماری 1 اس وقت زرغون فیلڈ میں زرغون ساؤتھ 4 کنویں کی کھدائی میں مصروف ہے

رگ ماری 2 حبیب راہی لائن سٹون میں 19 کنویں کھودنے کے بعد اس وقت ڈھر کی یارڈ میں موجود ہے جہاں اس کی مرمت کا کام جاری ہے۔

ماری سیمک پروسیسنگ سروسز سنٹر (MSPC)

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

اس وقت MSPC بنوں ویسٹ 3D، سکھر 3D اور بلاک 28 کی ٹائم پروسیسنگ کے کام میں مصروف ہے۔

کاروباری سماجی ذمہ داری (CSR)

مالی سال 20-2019ء کی 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 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 ہدایات کی روشنی میں نئے منصوبوں کی شناخت کی گئی۔ یہ منصوبے 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
- میٹر ٹی ہوم (داد لغاری)
- ڈسپنری
- ٹی بی کلینک
- ماری ایجوکیشن اینڈ میڈیکل کمپلیکس (MEMC)
- ماری سپیشل ایجوکیشن اسکول
- اسکولوں کے معمول کے اخراجات
- واٹر پمپس کے ذریعے صاف پانی کی سپلائی
- MPCL-IBA Sukkur سیکلر شپ پروگرام
- ہیلتھ مینجمنٹ انفارمیشن سسٹم (HMIS)

خصوصی تعلیم کے اسکول نور سحر کی تعمیر

- نور سحر سپیشل ایجوکیشن اسکول تعمیر کے حتمی مراحل میں ہے جس کا 98 فیصد ہارڈ کام مکمل ہو چکا ہے۔
- سافٹ کام بھی اہداف کے مطابق جاری ہے، اور مقررہ وقت پر افتتاح کے لیے مندرجہ ذیل کام کیے جا رہے ہیں:
- اساتذہ کی بھرتی
- طلباء کی نشاندہی
- کلاس رومز کا قیام

- لیبارٹریز کا قیام
- معاون آلات کی خریداری
- نصاب کی تدوین
- پورٹل / ڈیش بورڈ / ویب سائٹ کی تیاری
- منصوبے کے مطابق اسکول کا افتتاح جنوری 2020ء میں کیا جائے گا۔

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، میلتھ کیئر سسٹم
- ہاکی سٹیڈیم کی تعمیر - ایوب میٹینل پارک راولپنڈی
- PSB کو سنگل کین ہائی کس ایسولینس 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 گالاؤنر کا اہتمام
- راولپنڈی چیئرمین آف کامرس اینڈ انڈسٹریز کے لیے عطیہ
- المیجٹی ایجوکیشن ٹرسٹ کے لیے عطیہ
- فیصل مسجد میں شجر کاری - ECA
- البرق گالف چیمپئن شپ منگلا کیٹ کی سپانسر شپ
- NUST اسلام آباد کی آل گرلز موٹر سپورٹ ٹیم AUJ کی سپانسر شپ

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 ریگولیشن اتھارٹی، پٹرولیم پر رعایتوں 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



عالمہ مجید
ڈائریکٹر



لیفٹیننٹ جنرل اشفاق ندیم احمد ہلال امتیاز (ملٹری)، (ریٹائرڈ)
چیئنگ ڈائریکٹر ای ای او

اسلام آباد

24 جنوری 2020ء

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

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

