



**MARI PETROLEUM
COMPANY LIMITED**

**CONDENSED INTERIM
FINANCIAL STATEMENTS (Un-audited)**
For The Six Months Period Ended
December 31, 2023



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 Office

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

Quetta Office

26, Survey-31, Defence Officers
Housing Scheme, Airport Road, Quetta.
Tel: 081-5/21052, 2864085, 2839790
Fax: 081-2834465

Regional Office KP

House No. 94/B Street No. 03
Phase 1, Bannu Township, Bannu
Tel: +928-633612

External Auditors

A.F. Ferguson & Co., Chartered Accountants
A member firm of PwC network
74- East, 2nd Floor, Blue Area, Jinnah Avenue,
P.O. Box 1614, Islamabad-44000, Pakistan
Tel: 051-2273457-60
Email: Imtiaz.aslam@pwc.com
Web: www.pwc.com/pk

Shares Registrar

M/s Corplink (Pvt) Limited
Wings Arcade, 1-K Commercial
Model Town, Lahore
Tel: 042-35916719, 042-35916714
Email: corporate@corplink.com.pk

Legal Advisor

Barrister Panni Law Associates
House No 145, Street No 48
F11/3 . Islamabad
Tel : 051-2856086-88

Bankers

Allied Bank Limited	Standard Chartered Bank
Askari Bank Limited	Meezan Bank Limited
Bank Alfalah Limited	Bank Islami Pakistan
Habib Bank Limited	JS Bank Limited
National Bank of Pakistan	Dubai Islamic Bank Limited
United Bank Limited	Faysal Bank Limited
Al-Baraka Bank Limited	Habib Metropolitan Bank Limited
Bank of Punjab	MCB 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

TABLE OF CONTENTS

Board of Directors	03
Committees of the Board	04
Directors' Review	05
Auditors' Review Report	14
Condensed Interim Statement of Financial Position	15
Condensed Interim Statement of Profit or Loss	16
Condensed Interim Statement of Comprehensive Income	17
Condensed Interim Statement of Changes in Equity	18
Condensed Interim Statement of Cash Flows	19
Notes to the Condensed Interim Financial Statements	20
Directors' Review in Urdu	29

BOARD OF DIRECTORS

- 1 Mr. Waqar Ahmed Malik (SI)**
Chairman, Non-Executive Director
- 2 Dr. Nadeem Inayat**
Non-Executive Director
- 3 Maj Gen Tariq Qaddus HI(M)(Retd)**
Non-Executive Director
- 4 Mr. Faheem Haider**
Managing Director/CEO, Executive Director
- 5 Mr. Momin Agha**
Non-Executive Director
- 6 Mr. Hassan Mehmood Yousufzai**
Non-Executive Director
- 7 Mr. Ahmed Hayat Lak**
Non-Executive Director
- 8 Mr. Muhammad Aamir Salim**
Non-Executive Director
- 9 Mr. Adnan Afridi**
Non-Executive Independent Director
- 10 Mr. Abid Hasan**
Non-Executive Independent Director
- 11 Ms. Seema Adil**
Non-Executive Independent Director

Mr. Nabeel Rasheed

Chief Financial Officer

Mr. Muhammad Sajjad

Acting Company Secretary

COMMITTEES OF THE BOARD

AUDIT COMMITTEE

Director

Mr. Abid Hasan
Dr. Nadeem Inayat
Mr. Momin Agha
Mr. Ahmed Hayat Lak
Mr. Adnan Afridi

Designation

Chairman
Member
Member
Member
Member

HR&R COMMITTEE

Director

Mr. Adnan Afridi
Maj Gen Tariq Qaddus HI(M)(Retd)
Mr. Hassan Mehmood Yousufzai
Mr. Ahmed Hayat Lak
Mr. Abid Hasan

Designation

Chairman
Member
Member
Member
Member

TECHNICAL COMMITTEE

Director

Maj Gen Tariq Qaddus HI(M)(Retd)
Mr. Hassan Mehmood Yousufzai
Mr. Ahmed Hayat Lak
Mr. Muhammad Aamir Salim
Ms. Seema Adil

Designation

Chairman
Member
Member
Member
Member

INVESTMENT COMMITTEE

Director

Dr. Nadeem Inayat
Maj Gen Tariq Qaddus HI(M)(Retd)
Mr. Muhammad Aamir Salim
Mr. Adnan Afridi
Ms. Seema Adil

Designation

Chairman
Member
Member
Member
Member

ENVIRONMENT, SOCIAL & GOVERNANCE COMMITTEE

Director

Mr. Abid Hasan
Mr. Momin Agha
Mr. Muhammad Aamir Salim
Mr. Adnan Afridi
Ms. Seema Adil

Designation

Chairman
Member
Member
Member
Member

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED

DIRECTORS' REVIEW

The Directors of Mari Petroleum Company Limited (MPCL) are pleased to present their review report along with the condensed interim financial statements of the Company for the six months ended on December 31, 2023.

A. EXECUTIVE SUMMARY

Key Achievements:

- All HSE key performance indicators remained within the set targets with around 7.2 million recorded safe man-hours.
- The Company's financial and operational performance remained robust with hydrocarbon sales of 19.8 MMBOE. The 13% increase in production was driven by the Sachal Gas Processing Complex (SGPC) coming at full capacity and additional gas sales to SNGPL. Net sale of Rs. 93.7 billion, represents 54% growth over the same period last year, which translates into Earnings Per Share (EPS) of Rs 281.14/share.
- In the period under review, MPCL crossed US\$1 billion in market capitalization on December 11, 2023.
- A third Amine Sweetening Unit (ASU) has been commissioned at SGPC in the Mari Field, which has helped in achieving over 107 MMSCFD gas sales volume.
- The appraisal-cum-exploratory well Shewa-2 in Waziristan Block has resulted in gas discovery from the Kawagarh formation and confirmed extension of hydrocarbon play of the Lokhart and Hangu formations.
- The Mari Ghazij-2 appraisal well has been drilled and put on production. Subsequent to the period end, the Mari Ghazij-4 appraisal well was also successfully drilled and tested.
- A third horizontal well (Mari-124H) in the HRL reservoir has been drilled and put on production.
- Exploratory well Maiwand X-1 (Block-28) has been drilled and is currently under testing.
- MPCL has acquired a 44% working interest in Kalchas South Block, operated by United Energy Petroleum.
- The Government has revised gas sale prices for the fertilizer sector, resolving the issue of negative differential margin.
- MPCL has endorsed the "Oil & Gas Decarbonization Charter" at COP28, to support actions for minimizing overall emissions.
- The Company has spent Rs 650 million on several high-impact CSR projects across the Country.
- MPCL has published its first-ever Sustainability Report to document and report on its environmental, social, and governance performance.

Key Challenges and Mitigation Strategies:

- The Company has implemented proactive measures in coordination with law enforcement agencies to mitigate security challenges and ensure smooth operations in security-sensitive areas.
- As of December 31, 2023, a substantial portion of trade debts is attributed to circular debt. Timely resolution of this issue is crucial to prevent any potential impact on our exploration and production activities.

- The early commencement of production from Shewa-1 discovery in North Waziristan largely depends on the timely completion of the SNGPL transmission pipeline. The Company is actively engaged with all stakeholders to ensure the project is completed on schedule.

Outlook:

MPCL's financial and operational outlook is positive, underpinned by a robust strategy encompassing both current and upcoming initiatives in exploration and development within Mari D&PL and other strategic blocks. The Company's proactive approach toward advancing its critical projects places it favorably for sustained growth.

Tribute to Law Enforcement Agencies (LEAs):

The dedication and professionalism demonstrated by the LEAs in safeguarding our infrastructure, personnel, and operations are highly appreciated. Their vigilance and preparedness are essential for maintaining the energy sector's stability and promoting the national economy's growth.

B. DETAILED REPORT

Health, Safety and Environmental Performance

Our HSE performance during the period remained consistent and sustainable while achieving all of the set targets. In total, around 56,610 training man-hours were clocked for more than 1,420 HSEQ trainings, and about 374 HSEQ Crisis & Emergency Drills were organized for employees at all locations.

An 'HSE Day' was arranged at Mari Field where international case studies were presented and SWOT analysis was performed for future improvements. A detailed improvement strategy was devised, and action items were shared with all relevant stakeholders for implementation.

Hydrocarbon Sales

The hydrocarbon sales for the period are summarized below:

	Six-months period ended on December 31 st				Increase / (decrease) Cumulative
	2023		2022		
	Cumulative	Per day	Cumulative	Per day	
Gas (MMSCF)					
Mari Field	145,783	792	129,863	706	12%
Other Fields	2,913	16	3,780	20	(23%)
	148,696	808	133,643	726	11%
Crude oil (barrels)					
Mari Field	25,079	136	10,294	56	144%
Other Fields	194,839	1,059	149,657	813	30%
	219,918	1,195	159,951	869	37%
Total Net Sales in BOEs	19.8 Million	107,596	17.5 Million	95,092	13%

The Company met the incentive-price production benchmark for most of the duration by efficiently managing frequent reductions in off-takes and occasional shutdowns initiated by the customers coupled with instances of low to zero off-takes by SNGPL from the Swing Volume Processing Facilities.

SGPC energy efficiency has been improved by conducting a thorough analysis of processing performance using established KPIs and the same methodology is being implemented across all MPCL-operated processing assets.

Natural production decline from smaller fields is being managed through effective production management and development initiatives. A Pressure Build-Up survey was conducted at Bolan East-1 well as part of the reservoir surveillance campaign. Additional perforations job was conducted at Zarghun South-4 to improve gas recovery.

FINANCIAL PERFORMANCE

Description	Six months period ended December 31		Increase
	2023	2022	
	(Rs. in Million)		
Net Sales	93,745	61,002	54%
Profit Before Tax	62,698	36,152	73%
Income Tax – including super tax	(25,193)	(12,290)	105%
Net Profit	37,505	23,862	57%
EPS (Rs. Per Share)	281.14	178.87	57%

EXPLORATION, DEVELOPMENT AND OPERATIONAL ACTIVITIES

Drilling Activities

Exploratory/appraisal Wells: MPCL has achieved remarkable success at the Shewa-2 appraisal-cum-exploratory well, located in the North Waziristan district, Khyber Pakhtunkhwa Province. The well was successfully drilled down to 4,577 meters on November 01, 2023, to appraise the Lockhart and Hangu formations, which were previously discovered at exploratory well Shewa-1, as well as test the hydrocarbon potential of the well's exploratory targets i.e. Samanasuk and Kawagarh formations.

During the Drill Stem Test carried out in the Kawagarh formation (exploratory target), gas flowed at a sustainable rate of 0.607 million standard cubic feet per day (MMSCFD) at wellhead flowing pressure (WHFP) of 97 pounds per square inch (Psi) at 32/64-inch choke size. The discovery in Kawagarh formation is in addition to the previously discovered hydrocarbon-bearing reservoirs i.e. Lockhart and Hangu in the exploratory well Shewa-1. The appraisal of the Lockhart and Hangu Formations has confirmed the extension of hydrocarbon play in these formations.

The Lockhart formation was tested at a (post-acid) gas flow rate of 51 MMSCFD and 391 barrels of condensate per day at WHFP of 5,972 Psi at 38/64-inch choke size. The Hangu formation was tested at a gas flow rate of 0.274 MMSCFD at WHFP of 77 Psi at 32/64-inch choke size.

Exploratory well Maiwand X-1 in Block-28 in Balochistan has been drilled and is currently under testing, which is expected to be completed during this fiscal year.

Preparations are being made to spud Spinwam exploratory well in Waziristan Block and Bolan West exploratory well in Ziarat Block.

The Mari Ghazij appraisal program is in progress. The drilling of the Mari Ghazij-2 appraisal well has been completed and the well has been put on production with a supply of around 8 MMSCFD gas to SNGPL. Subsequent to the period end, Mari Ghazij-4 appraisal well was also successfully drilled and tested at a post-acid gas flow rate of 6.57 MMSCFD. The well will be put on test production in due course after completion of requisite regulatory formalities.

Jhim East X-1 exploratory well in PPL-operated Shah Bandar Block was spud during the period and drilled down to a depth of 2,545 meters. During testing, the well flowed 13.69 MMSCFD gas and 236 BPD of condensate with WHFP of 2,668 Psi at 32/64-inch choke size. The Operator is working to tie in the well with the SSGCL network through the existing gas pipeline laid for Benari X-1.

Development Wells: Adam-2 development well in the PPL-operated Hala block has been drilled down to a depth of 3,623 meters. The well has been completed based on the results of the open-hole logs. Rigless testing will be carried out in Q3 of FY 2024 to establish the flow parameters.

A third horizontal well Mari 124H in HRL formation has been drilled and tested. The well flowed ~20 MMSCFD gas at a WHFP of 550 Psi. Drilling of another development well Mari Deep-20 is in progress.

The drilling of the Togh-2 development well is in progress in the OGDCL-operated Kohat block, with planned completion in the third quarter. Preparations are underway to drill the Halini-2 well in Karak Block and Zarghun South-5 in Bolan Block.

Geological and Geophysical (G&G) Activities:

Seismic operations in security-sensitive areas of KP and Balochistan are in progress. MPCL's seismic crew is acquiring 489 line km 2D seismic data in Nareli Block, which is expected to be completed in the second half of the financial year. Similarly, 472 Line km 2D seismic data in Wali West Block is being acquired, which is expected to be completed in Q1 of the next financial year, subject to a conducive security environment. Further, Gravity and Magnetic data on 1000 stations have been acquired in Wali West Block. In addition, G&G studies including geological fieldwork are in progress in various blocks to evaluate their hydrocarbon potential.

Seismic Data Acquisition in Musakhel Block - 3rd Party Business: MPCL's seismic crew has completed the acquisition of 616-line km 2D data in PPL-operated Musakhel Block under a third-party business.

Significant Development Projects:

Sachal Gas Processing Complex (SGPC): The successful commissioning of a third Amine Sweetening Unit at SGPC during September-October 2023 has resulted in achieving a gas sales volume of over 107 MMSCFD.

During this period, the inaugural SGPC Annual Turnaround (ATA) was completed, which involved planning of maintenance tasks and allocating resources to ensure timely execution without interruptions. SGPC equipment underwent inspection by certified API inspectors and NDE examiners using in-house resources. Additionally, a Scope of Work has been formulated for the ISO 55000 certification of SGPC.

EPF at Waziristan Block: MPCL is working in close liaison with SNGPL, LEAs, and other stakeholders to expedite the installation of the Early Production Facilities and their commissioning in the current financial year. The success of this project is largely contingent on a secure and favorable operational environment and the completion of the gas transportation pipeline by SNGPL.

Maintenance & Asset Integrity: After the successful implementation of an Asset Integrity Management Policy aligned with the Asset Management Standard (ISO 55000), MPCL has established an Asset Integrity Management System (AIMS) framework, focusing on proactive on-site health assessments of aging assets using advanced non-intrusive inspection and monitoring techniques.

Work on the upgradation of As-built drawings of the Mari Field and digitizing of the workflows is also underway. Asset lifecycle management for the control system is also in progress, and the second Asset Integrity Report has been issued. Various integrity management plans, contracts, and training sessions have also been completed successfully during the past six months. After establishing a baseline, we are now moving forward to get a 3rd party external assessment of the AIMS against industry benchmarks, further demonstrating our commitment to excellence in asset integrity.

Well Integrity Management System: Wellhead and X-mas tree integrity testing and maintenance schedule for the current financial year is being implemented while monitoring and analysis of acquired data is continued. The activity has been completed for the Sujawal field while it is in progress for other fields. Wellhead and X-mas tree integrity testing at Mari Field Daharki has been completed for 50% of the wells.

Mari Revitalization Project: We are working jointly with three fertilizer customers on the Pressure Enhancement Facilities (PEF) project for the debottlenecking of surface pipeline infrastructure and installation of compression facilities at multiple locations to manage the declining pressure and to extend the production plateau of HRL Reservoir. Currently, pipeline debottlenecking is underway, whereas the compression project is under a detailed design and procurement phase.

As part of the PEF project, four workovers have been completed, which have improved gas flow rates and wellhead pressures.

Building on the successful commissioning of two horizontal wells (Mari 122H and Mari 123H) in the HRL reservoir, the Company completed the subsurface evaluation to drill additional horizontal wells of which, Mari-124H has been successfully drilled and tested at a rate of 20 MMSCFD at a SHFP of 550 psi. This reservoir section was drilled and completed in underbalance mode resulting in excellent deliverability. Pre-acid wellhead flowing pressure is over 50% higher than previous horizontal wells.

Technical evaluation has been completed for additional development wells in Mari Deep (Goru-B reservoir) to augment field deliverability and optimize offtake from existing wells. Out of these, MD-20 is already being drilled and MD-22 will be drilled in Q3 of FY 2024.

Gas from the Ghazij discovery has been allocated to SNGPL. Declaration of Commerciality has been submitted to DGPC and work on the Ghazij Field Development Plan is in progress. Currently, Ghazij-1 and Ghazij-2 are flowing at stable rates. The third well Ghazij-4 was successfully drilled and tested.

Offshore Block-5 (UAE): PIOL has outlined a robust drilling schedule for 2024, encompassing three appraisal and one exploration well with the first well planned in Q3 of FY 2024. The Company is aligning its efforts to ensure the first oil tentatively in late 2026. PIOL has submitted the Field Development Plan for the development of pre-existing discoveries in Offshore Block 5 in Abu Dhabi. Pre-FEED (Front End Engineering Design) and FEED are also planned to be completed by the end of 2024, which would help in firming up the cost numbers to make a final decision on whether to proceed with the development of the existing discoveries or not.

Business Diversification

Grant of Mineral Exploration License: The Company is developing a preliminary exploratory work program for the EL-186 mineral exploration license. MPCL has also applied for additional licenses in the region for copper/gold and lithium prospects. To streamline its mining operations, the Company has established Mari Mining Company (Pvt) Ltd as its wholly owned subsidiary.

MOU with Barrick Gold: MPCL and Barrick Gold have reached an understanding to carry out strategic cooperation and collaboration on mining projects in the country. The Company is also engaged with various other mining companies for strategic collaboration on mining projects.

Oil & Gas Decarbonization Charter Participation in COP28

Being an environmentally responsible company, MPCL has endorsed the “Oil & Gas Decarbonization Charter” at COP28, aiming to bring together the oil and gas industry to support actions to drive down overall emissions. At the special invitation of the COP28 president, MPCL attended the opening ceremony of Oil & Gas Day along with 50 other international E&P companies, which joined the initiative to collaborate for climate action.

Revision of Gas Sale Price for Fertilizer Customers

The delay in the revision of the gas sale prices resulted in a build-up of negative price differential, leading to adverse financial implications for MPCL. With significant efforts of the Company and the Petroleum Division, the gas sale prices for the fertilizer sector from the Mari field were revised in October 2023, addressing the issue of negative differential margin. MPCL will now be able to generate the gas development surcharge and deposit it in the government treasury after collection from customers on a going-forward basis.

Corporate Social Responsibility

Going over and above the contractual and statutory social welfare obligations, MPCL is voluntarily undertaking multiple social support programs focusing on uplifting the community and preserving the environment, including a comprehensive flood relief and rehabilitation plan. During the first six months of the current financial year, the Company spent a total of Rs 650 million on voluntary CSR projects across the Country. Brief details of these projects are as under:

Green On Wheels Program - CDA Tree Plantation Drive: In contribution to UN SDG # 13 (Climate Action), MPCL has donated 2,000 saplings to CDA which have been planted in green belts of Sector D-12. Further, MPCL has pledged to significantly invest in Green Projects to contribute towards its goal of achieving Net Zero.

Waziristan CSR Strategy: For FY 2023-24, all CSR programs for Waziristan have been finalized in consultation with the relevant stakeholders and are under the execution phase, which will further

strengthen MPCL and its Joint Venture's presence in the community and ensure smooth business operations in the area.

Mobile Health Units have been operationalized in four Tehsils of Waziristan that are serving the community at their doorstep. To date, over 8,000 patients have been treated and over 1,000 lab tests have been conducted free of cost.

MPCL's Waziristan CSR Program is making valuable contributions to UN SDG# 3 (Good Health & Wellbeing), SDG # 4 (Quality Education), SDG # 6 (Clean Water & Sanitation), SDG # 7 (Affordable & Clean Energy), and SDG # 8 (Decent Work and Economic Growth).

Mari Field Daharki CSR Program: Over 300 projects are under execution in Daharki, including solarized RO plants, roads, provision of medical equipment & ambulances, rehabilitation of education/health facilities, and upgradation of community infrastructure, which are directly linked to UN SDG # 3 (Good Health & Wellbeing), SDG # 6 (Clean Water & Sanitation), and SDG # 7 (Affordable & Clean Energy).

International Day of Persons with Disabilities was celebrated in Noor-e-Sehar Special Education School to raise awareness about disability issues and draw attention to the benefits of an inclusive and accessible society. More than 200 children with diverse disabilities participated in the event.

Flood Relief and Rehabilitation Plan: MPCL is reconstructing 45 flood-damaged houses in Abegum, Machh District, Balochistan. So far, 12 houses have been completed while the remaining houses will be completed by March 2024.

Moreover, construction of a water supply scheme and renovation of a mosque were completed at Maiwand, Balochistan.

To further cater to the social needs of the local community, free medical camps and ration distribution drives are planned in the next quarter.

Flood Rehab Program is contributing towards SDG # 6 (Clean Water & Sanitation) and SDG # 10 (Reduced Inequalities).

MPCL Sustainability Report 2023

MPCL has published its first-ever Sustainability Report to document and report on its environmental, social, and governance performance. Through this report, MPCL aims to foster transparent and open communication with its valued stakeholders, demonstrating its ongoing commitment to positive socio-economic impacts and corporate responsibility.

Awards/Recognitions

- MPCL ranked at No. 13 amongst the Top 25 Companies on Pakistan Stock Exchange for the Year 2022 (moved up 7 places from 20th in 2021) by PSX on October 10, 2023.
- MPCL Annual Report 2022 won the Certificate of Merit "SAARC Anniversary Award for Corporate Governance", awarded by the South Asian Federation of Accountants, on December 22, 2023, in India.
- MPCL Annual Report 2022 won the 1st Position in the Fuel & Energy Category and Overall 3rd Position at the Best Corporate and Sustainability Report Awards, held on October 12, 2023,

by the Joint Committee of the Institute of Chartered Accountants of Pakistan (ICAP) and the Institute of Cost and Management Accountants of Pakistan (ICMAP).

- For the 7th consecutive year, MPCL won 1st Prize for the “Best Management Practices” in the Oil & Gas Sector, at the 38th Corporate Excellence Awards Ceremony arranged by the Management Association of Pakistan, on October 04, 2023.
- MPCL won three prestigious awards for *Environmental Management*, *Emergency Response*, and *Health & Safety Risk Assessment & Control*, at the 9th International Awards on Environment, Health and Safety held on August 30, 2023.
- MPCL Hockey Team won the National Hockey Championship Title during the 67th AWT National Senior Championship 2023 held at Lt Gen Ishfaq Nadeem Hockey Stadium, Ayub Park, Rawalpindi, on October 23, 2023.

Future Outlook of the Company

MPCL priorities in the short to medium term include the following:

- Completion of the Ghazij appraisal program and declaration of commerciality based on the appraisal results.
- Drilling of additional horizontal wells in the Mari D&P lease area.
- Completion of seismic data acquisition projects in Wali West and Nareli Blocks.
- Monetization of the Shewa-1 discovery through early production facilities.
- Continuation of the Shewa appraisal program and declaration of commerciality based on the appraisal results.
- Timely and safe delivery of key wells in Block-28, Waziristan, and Ziarat Blocks.
- Continuation of pipeline debottlenecking under the HRL PEF project along with completion of FEED study for nodal compression.
- Commencement of the drilling campaign in Offshore Block 5, Abu Dhabi, in early 2024 to appraise the pre-existing discoveries and explore the new hydrocarbon resources.
- Finalization of the work program of the initial exploration phase of the recently awarded mineral exploration license.

Dividend

During the period, the Company paid the final cash dividend of Rs. 58 per share for the year ended June 30, 2023, after approval of the shareholders on September 26, 2023. Further, the Board of Directors in its meeting held on January 29, 2024, has declared an interim cash dividend of Rs. 98 per share for the year ending June 30, 2024.

Acknowledgment

The Board of Directors would like to commend all employees of the Company for their dedication and commitment to delivering on various significant projects along with outstanding financial results.

The Board also wishes to express its appreciation for the continued assistance and cooperation received from Federal and Provincial Governments, Local Administrations, and various departments of the Federal Government especially the Ministry of Energy (Petroleum Division),

Ministry of Finance, OGRA, DGs of (Petroleum Concessions, Oil and Gas), Fauji Foundation, OGDCL, FBR, Law Enforcement Agencies, suppliers, JV partners and all other stakeholders.

For and on behalf of the Board



Faheem Haider
MANAGING DIRECTOR / CEO



Waqar Ahmed Malik (SI)
CHAIRMAN

Islamabad
January 29, 2024

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, 2023 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 notes 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 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 months period ended December 31, 2023 and 2022 have not been reviewed, as we are required to review only the cumulative figures for the six months period ended December 31, 2023.

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 statements 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.

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditor's report is M. Imtiaz Aslam.



Chartered Accountants

Islamabad

Date: February 2, 2024

UDIN: RR202310050QoJTjrhOZ

*A. F. FERGUSON & CO., Chartered Accountants, a member firm of the PwC network
74-East, 2nd Floor, Blue Area, Jinnah Avenue, 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

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT DECEMBER 31, 2023

	(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023		(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023
Note	(Rupees in thousand)		Note	(Rupees in thousand)	
EQUITY AND LIABILITIES			ASSETS		
SHARE CAPITAL AND RESERVES			NON CURRENT ASSETS		
Share capital	1,334,025	1,334,025	Property, plant and equipment	7	87,216,738
Other reserves	17,408,329	17,222,067	Development and production assets	8	28,039,402
Unappropriated profit	179,637,425	149,870,248	Exploration and evaluation assets	9	24,167,132
TOTAL EQUITY	198,379,779	168,426,340	Long term investments	10	5,314,940
NON CURRENT LIABILITIES			Long term loans and advances		49,051
Long term financing	633,169	672,381	Long term deposits and prepayments		122,653
Deferred liabilities	24,761,664	22,862,894	Deferred income tax asset		2,227,879
	25,394,833	23,535,275			147,137,795
CURRENT LIABILITIES			CURRENT ASSETS		
Trade and other payables	36,214,612	33,506,735	Stores and spares		8,382,910
Current maturity of long term financing	151,080	121,007	Trade debts	11	65,504,380
Unclaimed dividend	460,446	417,235	Short term loans and advances	12	13,173,669
Provision for income tax	45,467,629	28,590,205	Short term prepayments		968,168
	82,293,767	62,635,182	Other receivables		1,841,446
TOTAL LIABILITIES	107,688,600	86,170,457	Current portion of long term investments		1,041,810
CONTINGENCIES AND COMMITMENTS			Short term investments		10,130,921
			Interest accrued		339,234
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	306,068,379	254,596,797	Cash and bank balances		57,548,046
					158,930,584
			TOTAL ASSETS		306,068,379
					254,596,797

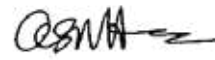
The annexed notes 1 to 19 form an integral part of these condensed interim financial statements.



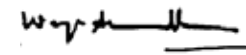
Nabeel Rasheed
Chief Financial Officer



Faheem Haider
Managing Director / CEO



Abid Hasan
Director



Waqar Ahmed Malik (SI)
Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2023

	Note	Three months period ended		Six months period ended	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Gross sales		51,110,272	32,444,196	105,328,954	68,204,564
General sales tax		(5,025,286)	(2,798,212)	(10,482,237)	(6,251,492)
Excise duty		(545,745)	(469,285)	(1,101,746)	(951,224)
		(5,571,031)	(3,267,497)	(11,583,983)	(7,202,716)
Net sales	13	45,539,241	29,176,699	93,744,971	61,001,848
Royalty		(5,756,315)	(3,677,943)	(11,746,951)	(7,681,855)
Operating and administrative expenses		(7,022,241)	(3,682,984)	(14,639,881)	(9,536,593)
Exploration and prospecting expenditure		(1,465,443)	(4,343,799)	(3,256,247)	(5,723,308)
Finance cost		(702,489)	(432,169)	(1,433,858)	(872,122)
Other charges		(2,137,340)	(1,225,318)	(4,388,094)	(2,544,508)
		(17,083,828)	(13,362,213)	(35,465,031)	(26,358,386)
		28,455,413	15,814,486	58,279,940	34,643,462
Other income / (expenses)		796,411	(123,683)	916,178	(587,085)
Finance income		1,605,906	1,192,473	4,098,115	2,214,323
Share of loss in associate	10.1	(356,051)	(55,785)	(596,595)	(118,366)
Profit before taxation		30,501,679	16,827,491	62,697,638	36,152,334
Provision for income tax	14	(12,140,593)	(5,680,339)	(25,193,116)	(12,290,374)
Profit for the period		18,361,086	11,147,152	37,504,522	23,861,960
Earnings per share - basic and diluted					
Earnings per ordinary share (Rupees)	15	137.64	83.56	281.14	178.87

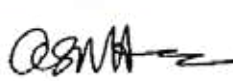
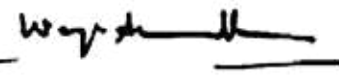
The annexed notes 1 to 19 form an integral part of these condensed interim financial statements.



Nabeel Rasheed
Chief Financial Officer



Faheem Haider
Managing Director / CEO

Abid Hasan
Director

Waqar Ahmed Malik (SI)
Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
 CONDENSED INTERIM STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME (UN-AUDITED)
 FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2023

	Note	Three months period ended		Six months period ended	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Profit for the period		18,361,086	11,147,152	37,504,522	23,861,960
Other comprehensive income:					
<u>Items that will be subsequently reclassified to statement of profit or loss:</u>					
Effect of translation of investment in a foreign associated company	10.1	136,983	(71,693)	186,262	240,656
Total comprehensive income for the period		18,498,069	11,075,459	37,690,784	24,102,616

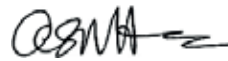
The annexed notes 1 to 19 form an integral part of these condensed interim financial statements.



Nabeel Rasheed
 Chief Financial Officer



Faheem Haider
 Managing Director / CEO



Abid Hasan
 Director




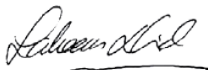
Waqar Ahmed Malik (SI)
 Chairman

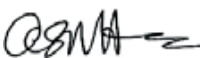
MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2023

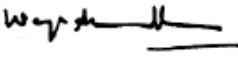
	31.12.2023	31.12.2022
Note	(Rupees in thousand)	
Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	107,327,504	70,100,895
Cash paid to the Government for Government levies	(27,214,332)	(24,073,030)
Cash paid to suppliers, employees and others - net	(20,078,455)	(12,960,378)
Income tax paid	(8,301,758)	(7,426,762)
Cash generated from operating activities	<u>51,732,959</u>	<u>25,640,725</u>
Cash flows from investing activities		
Property, plant and equipment	(8,776,035)	(5,788,463)
Development and production assets	(4,623,644)	(2,515,564)
Exploration and evaluation assets	(7,964,031)	(2,715,740)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	3,584	7,596
Investment in associate	-	(2,225,000)
Investment in wholly owned subsidiary	(100)	-
Proceeds from divestment in associate	-	64,790
Investment in Term Finance Certificates	-	(200,000)
Dividend from mutual funds	1,016,187	571,914
Interest received	3,523,806	1,035,978
Cash utilized in investing activities	<u>(16,820,233)</u>	<u>(11,764,489)</u>
Cash flows from financing activities		
Repayment of long term financing	(31,250)	-
Redemption of preference shares	(79)	(6,837)
Finance cost paid	(26,636)	(22,096)
Dividend paid	(7,694,134)	(8,188,951)
Cash utilized in financing activities	<u>(7,752,099)</u>	<u>(8,217,884)</u>
Increase in cash and cash equivalents	27,160,627	5,658,352
Cash and cash equivalents at beginning of the period	40,900,686	41,491,125
Effect of exchange rate changes	(382,346)	521,941
Cash and cash equivalents at end of the period	16 <u>67,678,967</u>	<u>47,671,418</u>

The annexed notes 1 to 19 form an integral part of these condensed interim financial statements.


Nabeel Rasheed
 Chief Financial Officer


Faheem Haider
 Managing Director / CEO


Abid Hasan
 Director


Waqar Ahmed Malik (SI)
 Chairman

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED
NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS (UN-AUDITED)
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED DECEMBER 31, 2023

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 repealed Companies Ordinance, 1984 (replaced by 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 These condensed interim financial statements of the Company for the six months period ended December 31, 2023 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 These condensed interim financial statements are unaudited and are being submitted to the members as required under Section 237 of the Companies Act, 2017 and Rule Book of Pakistan Stock Exchange Limited.

2.3 The disclosures in these condensed interim financial statements do not include all the information and disclosures reported in annual audited financial statements and should therefore be read in conjunction with the audited financial statements of the Company for the year ended June 30, 2023.

2.4 Exemption from application of IFRS 9 'Financial Instruments'

The Securities and Exchange Commission of Pakistan (SECP) through S.R.O. 67(I)/2023 dated January 20, 2023 has notified that in respect of companies holding financial assets due or ultimately due from the Government of Pakistan (GoP) in respect of circular debt, the requirements contained in IFRS 9 with respect to application of Expected Credit Loss (ECL) model shall not be applicable for financial years ending on or before December 31, 2024, 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.

Consequently, the Company has not recorded impact of application of ECL model on the financial assets due directly/ultimately from the GoP in these condensed interim financial statements.

3. ACCOUNTING POLICIES, SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES, ASSUMPTIONS AND JUDGEMENTS

3.1 The preparation of these condensed interim financial statements in conformity with the approved accounting standards as applicable in Pakistan for interim financial reporting requires management to make estimates, assumptions and apply judgments that affect the application of accounting policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Estimates, assumptions and judgments are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including reasonable expectations of future events. Revision to accounting estimates are recognised from the period of revision.

3.2 The accounting policies adopted in the preparation of these condensed interim financial statements are the same as those applied in the preparation of audited financial statements for the year ended June 30, 2023, except for below mentioned accounting policy for "investment in subsidiaries" as during the period, the Company has made an investment in wholly owned subsidiary.

"Subsidiaries are entities over which the Company has control. The Company controls an entity when it is exposed or has right to variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. Investment in subsidiary is initially recognized at cost, which is the fair value of the consideration paid / payable on acquisition of the subsidiary. At subsequent reporting date, investment in subsidiary is stated at cost less accumulated impairment losses, if any. Impairment losses and their reversals are recognized in the statement of profit or loss. However, the reversal of impairment losses is restricted to the extent of initial cost of investment.

The profits and losses of subsidiaries are carried forward in financial statements of subsidiaries and are not dealt within these condensed interim financial statements except to the extent of dividend declared by the subsidiaries. Gains and losses on disposal of investment is included in statement of profit or loss."

3.3 The estimates, assumptions and judgments made in the preparation of these condensed interim financial statements are substantially the same as those applied in the preparation of audited financial statements for the year ended June 30, 2023 and the management also believes that standards, amendments to published standards and interpretations that became effective for the Company from accounting periods beginning on or after July 1, 2023 do not have any significant effect on these condensed interim financial statements or are not relevant to the Company.

	Note	(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023
(Rupees in thousand)			
4. DEFERRED LIABILITIES			
Provision for decommissioning cost		23,368,421	21,557,253
Provision for employee benefits - unfunded		1,393,243	1,305,641
		24,761,664	22,862,894
5. TRADE AND OTHER PAYABLES			
Creditors		1,308,943	1,643,663
Accrued liabilities		20,580,274	25,077,169
Joint operating partners		3,431,530	2,938,845
Non-Management Gratuity Fund		25,782	-
Government levies	5.1	7,251,337	2,478,158
Redeemable preference shares and related accrued profit	5.2	110,591	110,670
Other payables		3,506,155	1,258,230
		36,214,612	33,506,735

5.1 This includes Gas Development Surcharge (GDS) payable amounting to Rs 895,653 thousand (June 30, 2023: Nil). GDS and Gas Infrastructure Development Cess (GIDC) and their related sales tax amounting to Rs 155,037,858 thousand (June 30, 2023: Rs 156,228,771 thousand) are not reflected in these condensed interim financial statements in accordance with the accounting guidance issued by the Institute of Chartered Accountants of Pakistan (ICAP) through Circular no.1/2021 dated January 21, 2021, whereby, these are recorded as payables to the extent that they are received from customers and are to be deposited with GoP as per their respective rules and regulations.

On August 13, 2020, the Supreme Court of Pakistan has decided the matter of GIDC, which has restrained the charging of GIDC from August 1, 2020 onwards and ordered gas consumers to pay GIDC arrears due upto July 31, 2020 in installments. The fertilizer companies have obtained stay orders against recovery from the Sindh High Court, where the matter is subjudice.

5.2 5,335,946 (June 30, 2023: 5,335,946) preference shares have not been issued as at December 31, 2023 due to pending resolution of issue relating to deduction of withholding income tax on issuance of bonus shares. Further, 4,742,021 (June 30, 2023: 4,749,844) preference shares have not been claimed/redeemed by certain minority shareholders as at December 31, 2023.

6. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

6.1 Contingencies

- a) The Company is defending suits in various courts of Pakistan related to its normal business operations. Based on the assessments of lawyers nominated in each case, the management believes that there are no legal cases and claims, which warrant disclosure in these condensed interim financial statements.
- b) The Company has given corporate guarantees to the GoP under various Petroleum Concession Agreements (PCAs) for the performance of obligations.
- c) As part of the investment in Pakistan International Oil Limited (PIOL), a related party, each of the consortium partners namely MPCL, OGDCL, PPL and GHPL has also provided, joint and several, parent company guarantees to ADNOC and Supreme Council for Financial and Economic Affairs Abu Dhabi, UAE, to guarantee the obligations of PIOL.

	(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023
	(Rupees in thousand)	
6.2 Commitments		
a) Commitments for capital expenditure:		
Wholly owned	10,972,369	7,850,833
Joint operations	13,102,161	12,620,774
	<u>24,074,530</u>	<u>20,471,607</u>
b) The Company's share in outstanding minimum work commitments, other than capital commitments included in 'a' above, under various PCAs aggregating to US\$ 105.40 million (June 30, 2023: US\$ 98.58 million)	<u>29,970,316</u>	<u>27,151,756</u>
c) As part of the Shareholders Agreement with the consortium partners in PIOL, the Company has committed to invest upto US\$ 100 million in PIOL during five years effective August 31, 2021, out of which US\$ 35 million has been invested upto December 31, 2023 (June 30, 2023: US\$ 35 million). The remaining amount of US\$ 65 million (equivalent Rs 18,483 million) will be invested in subsequent years.		
	(Un-Audited) Six months ended 31.12.2023	(Audited) Year ended 30.06.2023
	(Rupees in thousand)	
7. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT		
Opening carrying value	81,736,169	60,441,427
Movement during the period / year:		
Additions	8,776,035	25,337,722
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	271,952
Net book value of disposals	(36,944)	(802)
Depreciation charge	(3,258,522)	(4,314,130)
	5,480,569	21,294,742
Closing carrying value	<u>87,216,738</u>	<u>81,736,169</u>
7.1 Property, plant and equipment comprises:		
Operating assets	62,555,076	58,582,932
Capital work in progress	12,393,275	15,667,983
Stores and spares held for capital expenditure	12,268,387	7,485,254
	<u>87,216,738</u>	<u>81,736,169</u>
8. DEVELOPMENT AND PRODUCTION ASSETS		
Opening carrying value	24,992,278	17,733,482
Movement during the period / year:		
Additions - note 8.1	4,998,975	7,200,632
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	2,632,451
Transferred from exploration and evaluation assets	-	2,029,173
Amortization charge	(1,951,851)	(4,603,460)
	3,047,124	7,258,796
Closing carrying value	<u>28,039,402</u>	<u>24,992,278</u>
8.1 It includes additions amounting to Rs 353,145 thousand (year ended June 30, 2023: Rs 638,081 thousand) on account of provision for decommissioning cost.		

	(Un-Audited) Six months ended 31.12.2023	(Audited) Year ended 30.06.2023
	(Rupees in thousand)	
9. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS		
Opening carrying value	15,958,410	14,538,766
Movement during the period / year:		
Additions - note 9.1	8,208,722	12,248,387
Revision due to change in estimates of provision for decommissioning cost	-	108,569
Transferred to development and production assets	-	(2,029,173)
Impairment losses	-	(5,264,901)
Cost of dry and abandoned wells	-	(3,643,238)
	<u>8,208,722</u>	<u>1,419,644</u>
Closing carrying value	<u>24,167,132</u>	<u>15,958,410</u>

9.1 It includes additions amounting to Rs 101,660 thousand (year ended June 30, 2023: Nil) on account of provision for decommissioning cost.

	Note	(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023
		(Rupees in thousand)	
10. LONG TERM INVESTMENTS			
Investment in related party			
- Associate (Un-quoted)	10.1	5,119,869	5,530,202
- Wholly owned subsidiary (Un-quoted)	10.2	100	-
Term Finance Certificates (TFCs) (Quoted)		194,971	194,580
		<u>5,314,940</u>	<u>5,724,782</u>

	(Un-Audited) Six months ended 31.12.2023	(Audited) Year ended 30.06.2023
	(Rupees in thousand)	
10.1 Investment in related party - associate (Un-quoted)		

National Resources (Pvt) Limited

Opening carrying value	-	64,790
Movement during the period / year:		
Proceeds from divestment	-	(64,790)
Closing carrying value	-	-

Pakistan International Oil Limited - foreign operation

Opening carrying value	5,530,202	2,185,145
Movement during the period / year:		
Cost of investment	-	2,225,000
Share of loss	(596,595)	(390,022)
Effect of translation of investment	186,262	1,510,079
Closing carrying value	5,119,869	5,530,202
Total closing carrying value - at equity method	<u>5,119,869</u>	<u>5,530,202</u>

10.2 Investment in related party - wholly owned subsidiary (Un-quoted)

During the period, the Company has made an investment in 10,000 fully paid ordinary shares of Rs 10 each of Mari Mining Company (Private) Limited (MMCL). MMCL is a private limited company incorporated in Pakistan under Companies Act, 2017. The principal line of business of the Company is to undertake mineral mining projects. The Company currently holds 100% shareholding interest in MMCL.

	(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023
	(Rupees in thousand)	
11. TRADE DEBTS		
Due from associated companies and related parties - considered good	59,545,905	55,620,574
Due from others - considered good	5,958,475	6,055,530
	<u>65,504,380</u>	<u>61,676,104</u>

11.1 As detailed in note 5.1 to these condensed interim financial statements, GIDC and GDS amounts and their related sales tax billed to customers but not received are not included in these condensed interim financial statements.

11.2 Due to exemption provided by SECP from application of ECL model on financial assets receivable from the GoP upto December 31, 2024, the Company has not recorded the impact of application of ECL model on trade debts in respect of circular debt due directly/ultimately from GoP for impairment assessment.

	(Un-Audited) 31.12.2023	(Audited) 30.06.2023
	(Rupees in thousand)	

12. SHORT TERM LOANS AND ADVANCES

Considered good

Current portion of long term loans and advances	33,523	32,745
Advances to employees against expenses	323,581	231,844
Advances to suppliers, contractors and deposits for LC margin	6,482,673	5,681,793
Receivables from joint operating partners	5,907,072	2,967,239
Management Gratuity Fund	426,820	554,295
Workers' Profit Participation Fund	-	411,200
	<u>13,173,669</u>	<u>9,879,116</u>

13. NET SALES

Product wise breakup of net sales is as follows:

	Three months period ended 31.12.2023 31.12.2022		Six months period ended 31.12.2023 31.12.2022	
	(Rupees in thousand)		(Rupees in thousand)	
Natural gas	43,570,119	27,923,418	90,039,466	58,391,181
Crude oil	1,969,122	1,250,500	3,705,505	2,607,886
Liquefied Petroleum Gas (LPG)	-	2,781	-	2,781
	<u>45,539,241</u>	<u>29,176,699</u>	<u>93,744,971</u>	<u>61,001,848</u>

14. PROVISION FOR INCOME TAX

Current - charge for the period	12,123,373	6,583,144	25,179,182	13,002,039
Deferred - charge / (credit) for the period	17,220	(902,805)	13,934	(711,665)
	<u>12,140,593</u>	<u>5,680,339</u>	<u>25,193,116</u>	<u>12,290,374</u>

15. EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED

	Three months period ended 31.12.2023 31.12.2022		Six months period ended 31.12.2023 31.12.2022	
Profit for the period (Rupees in thousand)	18,361,086	11,147,152	37,504,522	23,861,960
Number of ordinary shares outstanding (in thousand)	133,403	133,403	133,403	133,403
Earnings per ordinary share (in Rupees)	137.64	83.56	281.14	178.87

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

16. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	(Un-Audited) 31.12.2023	(Un-Audited) 31.12.2022
	(Rupees in thousand)	
Cash and bank balances	57,548,046	30,319,352
Short term investments	10,130,921	17,352,066
	<u>67,678,967</u>	<u>47,671,418</u>

17. TRANSACTIONS AND BALANCES WITH RELATED PARTIES AND ASSOCIATED COMPANIES

The related parties of the Company comprise of entities having significant influence over the Company and entities controlled by such entities, associates, 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. The Company considers its MD/CEO and Directors to be key management personnel. Associated companies have been identified in accordance with the requirements of the Companies Act, 2017. Transactions and balances with related parties and associated companies, other than below, have been disclosed in relevant notes to these condensed interim financial statements.

The Company, in the normal course of business, pays for utilities and makes regulatory payments to entities controlled by GoP which are either disclosed in respective notes to these condensed interim financial statements or are collectively, but not individually, significant to these condensed interim financial statements. Certain entities have become related parties and associated companies after the comparative period and transactions with them pertaining to prior period are also disclosed for comparison purposes.

Name and nature of relationship	Nature of transaction	Transactions for six months period ended	
		31.12.2023	31.12.2022
(Rupees in thousand)			
Related parties			
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation*	Dividend paid	3,069,147	3,280,812
	Cost recharge expense	225,113	123,918
	Corporate Social Responsibility	249,330	318,890
Oil and Gas Development Company Limited (OGDCL)*	Dividend paid	1,534,573	1,640,406
	Sale of stores and spares	140,876	-
Government of Pakistan (GoP)	Dividend paid	1,546,428	1,520,656
Entities controlled by those entities having significant influence over the Company			
Sui Northern Gas Pipelines Limited	Gas sale	36,185,141	13,558,632
Sui Southern Gas Company Limited	Gas sale	2,836,630	3,320,007
	Pipeline expense	88,642	70,025
Central Power Generation Company Limited	Gas sale	-	5,390,961
Pak Arab Refinery Company Limited	Crude sale	506,432	122,458
Pakistan Refinery Limited	Crude sale	93,068	91,268
Foundation Power Company Daharki Limited*	Gas sale	3,112,212	2,614,918
Foundation Gas*	LPG sale	-	2,781
National Investment Trust	Income on mutual funds	601,743	268,188
National Bank of Pakistan	Interest income	43,140	23,257
	Income on mutual funds	100,584	35,928
Pakistan Petroleum Limited	Contractual services income	1,288,454	810,561
	Gas processing income	-	8,387
	Purchase of stores and spares	-	12,568
Fauji Cement Company Limited*	Crude sale	14,868	-
Key management personnel			
Directors	Fee and reimbursable expenses	31,209	31,181
Managing Director / CEO	Remuneration and allowances	117,512	92,046
Employees' retirement funds			
Provident fund	Company's contribution	141,985	122,974
Associated companies by virtue of common directorship			
Askari Bank Limited	Interest income	2,682,015	923,119
Fauji Fertilizer Company Limited	Gas sale	20,133,048	14,851,860
	Income against services	29,223	-

Name and nature of relationship	Nature of transaction	Transactions for six months period ended	
		31.12.2023	31.12.2022
		(Rupees in thousand)	
Pakistan Oxygen Limited	Supply of consumables	3,514	1,155
Pakistan Petroleum Exploration & Production Companies Association	Membership fee	1,908	1,522
Pakistan Mobile Communications Limited	Purchase of services	4,638	157
Name and nature of relationship	Nature of balance	Balance as at	
		31.12.2023	30.06.2023
		(Rupees in thousand)	
Related parties			
Entities with significant influence over the Company			
Fauji Foundation*	Dividend payable	196,252	170,461
	Cost recharge payable	95,167	60,000
Oil and Gas Development Company Limited (OGDCL)*	Dividend payable	98,127	85,231
	Payable to joint operating partner	644,552	167,129
	Receivable from joint operating partner	1,718,709	674,521
Government of Pakistan (GoP)	Receivable on account of price differential	-	3,661,268
Entities controlled by those entities having significant influence over the Company			
Sui Northern Gas Pipelines Limited	Trade debts	50,698,851	33,744,454
Sui Southern Gas Company Limited	Trade debts	3,053,276	4,400,586
Central Power Generation Company Limited	Trade debts	2,941,328	11,213,215
Pak Arab Refinery Company Limited	Trade debts	294,622	290,166
Pakistan Refinery Limited	Trade debts	69,483	23,289
Foundation Power Company Daharki Limited*	Trade debts	592,789	688,239
Foundation Gas*	Trade debts	6,072	6,072
Government Holdings (Private) Limited	Receivable from joint operating partner	48,922	26,475
National Investment Trust	Mutual funds	6,538,297	4,759,233
National Bank of Pakistan	Bank balances / instruments	1,590,030	415,559
	Mutual funds	1,023,550	1,008,297
	Interest accrued	43,059	17,514
Pakistan Petroleum Limited	Payable to joint operating partner	413,403	365,987
	Receivable from joint operating partner	389,658	265,120
	Receivable against contractual services	1,117,572	719,251
	Receivable against gas processing	-	3,615
	Advance against purchase of stores and spares	75,999	-
Key management personnel			
Managing Director / CEO	Advance as per Company's policy	-	700
Associated companies by virtue of common directorship			
Askari Bank Limited	Bank balances / instruments	32,778,729	23,734,622
	Interest accrued	285,269	402,814
Fauji Fertilizer Company Limited	Trade debts	1,889,484	1,593,285
	Advance against services	108,896	83,316
	Receivable against services	682	-
Pakistan Oxygen Limited	Advance against supply of consumables	10,909	7,015

* These entities are also associated entities by virtue of common directorship.

18. FINANCIAL RISK MANAGEMENT AND FAIR VALUE MEASUREMENT

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, 2023. 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 for the year ended June 30, 2023. The carrying values of financial assets and liabilities approximate their fair values as of December 31, 2023 except for financial assets due directly/ultimately from GoP for which ECL model has not been applied due to exemption referred to in note 2.4 to these condensed interim financial statements.

The Company has the following financial assets at fair value:

	Level 1	Level 2 (Rupees in thousand)	Level 3	Total
December 31, 2023				
Short term investments	10,130,921	-	-	10,130,921
Long term investments	194,971	-	-	194,971
	<u>10,325,892</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>10,325,892</u>
June 30, 2023				
Short term investments	9,197,048	-	-	9,197,048
Long term investments	194,580	-	-	194,580
	<u>9,391,628</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>9,391,628</u>

19. GENERAL

19.1 Non-adjusting events after the statement of financial position date

The Board of Directors in its meeting held on January 29, 2024 has declared interim cash dividend for the year ending June 30, 2024 of Rs 98 per share.

19.2 Revenue from major customers constitutes 96% of the total revenue during the six months period ended December 31, 2023 (six months period ended December 31, 2022: 96%).

19.3 These condensed interim financial statements were authorized for issue by the Board of Directors of the Company on January 29, 2024.

Nabeel Rasheed
Chief Financial Officer

Faheem Haider
Managing Director / CEO

Abid Hasan
Director

Waqar Ahmed Malik (SI)
Chairman

ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ

ڈائریکٹرز رپورٹ

ماری پٹرولیم کمپنی لمیٹڈ کے بورڈ آف ڈائریکٹرز 31 دسمبر، 2023 کو ختم ہونے والی ششماہی مدت کے لئے جامع عبوری مالیاتی گوشواروں کے ساتھ کمپنی کی مالی اور آپریشنل کارکردگی کا جائزہ پیش کرنے پر خوشی محسوس کر رہے ہیں۔

الف۔ ایگزیکٹو سمیری

نمایاں کامیابیاں:

- HSE کارکردگی کے تمام حامل اعشارئے تقریباً 7.2 ملین ریکارڈ شد سیف مین آوز کے ساتھ مقررہ اہداف کے اندر رہے۔
- کمپنی کی مالی اور آپریشنل کارکردگی 19.8 MMBOE کی ہائیڈرو کاربن فروخت کے ساتھ پائیدار رہی۔ پیداوار میں پچھلے سال کے مقابلے میں 13% اضافہ سچل گیس پروسیسنگ کمپلیکس (SGPC) کی مکمل صلاحیت اور SNGPL کو اضافی گیس کی فروخت کی وجہ سے ہوا۔ خالص فروخت 93.7 بلین روپے رہی جس میں پچھلے سال کی اسی مدت کے مقابلے میں 54% اضافہ ریکارڈ ہونے کے ساتھ اور فی شیئر آمدنی 281.14 روپے (EPS) رہی۔
- زیر جائزہ مدت میں، MPCL نے 11 دسمبر 2023 کو مارکیٹ کیپٹلائزیشن میں 1 بلین امریکی ڈالر کی حد کو عبور کیا۔
- ماری فیلڈ میں SGPC میں تیسرا ایمان سوئٹنگ یونٹ (ASU) کمیشن کیا گیا ہے، جس سے 107 MMSCFD سے زیادہ گیس کی فروخت کے حجم حاصل کرنے میں مدد حاصل ہوئی ہے۔
- وزیرستان بلاک میں اپریزل کم ایکسپلوریشن ویل 2-Shewa کے نتیجے میں کاوا گڑھ فارمیشن سے گیس کی دریافت ہوئی ہے اور اس سے لوکھاٹ اور ہنگو فارمیشنز کے ہائیڈرو کاربن ذخائر میں توسیع ہوئی ہے۔
- Mari Ghazij-2 اپریزل ویل کی ڈرلنگ مکمل کر کے پیداوار شروع کر دی گئی ہے۔ حالیہ مدت کے اختتام کے بعد 4-Mari Ghazij اپریزل ویل کو کامیابی کے ساتھ ڈرل اور ٹیسٹ کیا گیا ہے۔
- HRL ذخائر میں تیسرے افقی کنوئس (Mari-124H) کی ڈرلنگ مکمل کر کے پیداوار شروع کر دی گئی ہے۔
- ایکسپلوریشن ویل 1-Maiwand X-1 بلاک 28 میں ڈرل کیا گیا جس کی جانچ جاری ہے۔
- MPCL نے یونائیٹڈ انرجی پٹرولیم کے زیر انتظام کلچاس ساؤتھ بلاک میں 44% ورکنگ انٹرسٹ حاصل کیا ہے۔
- حکومت نے کھاد کے شعبے کے لئے گیس کی فروخت کی قیمتوں کے منفی تفریقی مارجن کے مسئلے کو حل کرنے کے لئے نظر ثانی کی ہے۔
- MPCL نے COP28 میں "آئل اینڈ گیس ڈی کاربوناٹیشن چارٹر" کی حمایت کی ہے، تاکہ کاربن کے مجموعی اخراج کو کم سے کم کرنے کے لئے اقدامات کئے جاسکیں۔
- کمپنی نے ملک بھر میں CSR کی مد میں ہائی امپکٹ منصوبوں پر 650 ملین روپے خرچ کیے ہیں۔
- MPCL نے اپنی ماحولیاتی، سماجی اور گورننس کارکردگی پر دستاویز اور رپورٹ کرنے کے لیے اپنی پہلی Sustainability Report 2023 شائع کی ہے

اہم چیلنجز اور تخفیف کی حکمت عملی:

- کمپنی نے قانون نافذ کرنے والے اداروں کے ساتھ مل کر سیکیورٹی مسائل کو کم کرنے اور سیکیورٹی کے حساس علاقوں میں بغیر کسی روکاؤٹ کے آپریشنز کو یقینی بنانے کے لئے فعال اقدامات نافذ کیے ہیں۔

- 31 دسمبر 2023 تک گردش قرضوں کا کافی حصہ سرکلر قرض سے منسوب ہے۔ ہماری ایکسپلوریشن اور پروڈکشن سرگرمیوں پر کسی بھی ممکنہ اثرات کو روکنے کے لیے اس مسئلے کا بروقت حل بہت ضروری ہے۔
- شمالی وزیرستان میں شیوا-1 کی دریافت سے پیداوار کا جلد آغاز بڑی حد تک SNGPL ٹرانسمیشن پائپ لائن کی بروقت تکمیل پر منحصر ہے۔ کمپنی تمام اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ فعال طور پر مصروف ہے تاکہ اس بات کو یقینی بنایا جاسکے کہ پروڈیکٹ مقررہ وقت پر مکمل ہو۔

آؤٹ لک:

MPCL کا مالیاتی اور آپریشنل آؤٹ لک مثبت ہے، جو ایک مضبوط حکمت عملی پر مبنی ہے جس میں Mari D&PL اور دیگر اسٹریٹیجک بلاکس کے اندر ایکسپلوریشن اور ڈویلپمنٹ میں موجودہ اور آئندہ دونوں اقدامات شامل ہیں۔ اپنے اہم منصوبوں کو آگے بڑھانے کے لیے کمپنی کا فعال نقطہ نظر اسے پائیدار ترقی کے لیے سازگار بناتا ہے۔

قانون نافذ کرنے والے اداروں (LEAs) کو خراج تحسین:

ہمارے بنیادی ڈھانچے، اہلکاروں اور آپریشنز کی حفاظت میں LEAs کی طرف سے دکھائے گئے لگن اور پیشہ ورانہ مہارت قابل تعریف ہے۔ توانائی کے شعبے کے استحکام کو برقرار رکھنے اور قومی معیشت کی ترقی کو فروغ دینے کے لیے ان کی چوکسی اور تیاری ضروری ہے۔

ب۔ تفصیلی رپورٹ:

صحت، تحفظ اور ماحولیاتی کارکردگی

اس مدت کے دوران ہماری HSE کارکردگی تمام طے شدہ اہداف کو حاصل کرتے ہوئے مستقل اور پائیدار رہی۔ مجموعی طور پر 1,420 سے زیادہ HSEQ ٹریٹمنٹس کے لیے تقریباً 56,610 تربیتی مین آؤٹریچاؤ کیے گئے، اور تمام مقامات پر ملازمین کے لیے تقریباً 374 HSEQ کرائسز اینڈ ایمرجنسی ڈرلز کا اہتمام کیا گیا۔

ماری فیلڈ میں 'HSE Day' کا اہتمام کیا گیا جہاں بین الاقوامی کیس اسٹڈیز پیش کی گئیں اور مستقبل میں بہتری کے لیے SWOT تجزیہ کیا گیا۔ ایک تفصیلی بہتری کی حکمت عملی وضع کی گئی، اور عمل درآمد کے لیے تمام متعلقہ اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ ایکشن آئٹمز شیئر کیے گئے۔

ہائیڈرو کاربن کی فروخت

اس مدت کے لیے ہائیڈرو کاربن کی فروخت کا خلاصہ درج ذیل ہے:

کل اضافہ / کمی	31 دسمبر کو ختم ہونے والی ششماہی مدت			
	2022		2023	
	یومیہ	مجموعی	یومیہ	مجموعی
گیس (ایم ایم ایس ایف)				
ماری فیلڈ	706	129,863	792	145,783
دیگر فیلڈز	20	3,780	16	2,913
مجموعی	726	133,643	808	148,696
خام تیل (پیرل)				
ماری فیلڈ	56	10,294	136	25,079

دیگر فیڈرز	194,839	1,059	149,657	813	30%
مجموعی	219,918	1,195	159,951	869	37%

BoE کے مساوی کل پیداوار	19.8 ملین	107,596	17.5 ملین	95,092	13%
-------------------------	-----------	---------	-----------	--------	-----

کمپنی نے سوئنگ وایوم پروسیڈنگ فیسیلیٹیز سے SNGPL کی طرف سے کم سے کم صفر آف ٹیک کے ساتھ ساتھ صارفین کی طرف سے بار بار آف ٹیک اور کبھی کبھار شٹ ڈاؤن کی وجہ سے کمی کو موثر طریقے سے منظم کر کے زیادہ تر مدت کے لیے ترغیبی قیمت کے پیداواری بیچ مارک کو پورا کیا۔

قائم شدہ KPIs کا استعمال کرتے ہوئے پروسیڈنگ کی کارکردگی کا مکمل تجزیہ کر کے SGPC کی توانائی کی کارکردگی کو بہتر بنایا گیا ہے اور اسی طریقہ کار کو MPCL کے باقی تمام پروسیڈنگ اثاثوں میں نافذ کیا جا رہا ہے۔

چھوٹی فیڈرز سے قدرتی پیداوار میں کمی کو موثر پروڈکشن مینجمنٹ اور ڈیولپمنٹ اقدامات کے ذریعے مانا گیا جا رہا ہے۔ ذخائر کی نگرانی کی مہم کے حصے کے طور پر بولان ایسٹ-1 میں پریشر بلڈ اپ سروے کیا گیا۔ گیس کی بحالی کو بہتر بنانے کے لیے زرغون ساؤتھ-4 میں اضافی پرفورمنس جاب انجام دی گئی۔

مالیاتی کارکردگی

اضافہ	31 دسمبر کو ختم ہونے والی ششماہی مدت	
	2022	2023
	رقم ملین روپے	
خالص فروخت	61,002	93,745
قبل از ٹیکس منافع	36,152	62,698
انکم ٹیکس - سپر ٹیکس	(12,290)	(25,193)
خالص منافع	23,862	37,505
آمدنی (روپے فی شیئر)	178.87	281.14

ایکسپلوریشن، ڈیولپمنٹ اینڈ آپریشنل سرگرمیاں

ڈرائنگ سرگرمیاں

ایکسپلوریشن / اپریزل ویلز: MPCL نے صوبہ خیبر پختونخوا کے ضلع شمالی وزیرستان میں واقع شیوا-2 اپریزل کم ایکسپلوریشن ویل میں نمایاں کامیابی حاصل کی ہے۔ اس ویل کو یکم نومبر 2023 کو 4,577 میٹر تک کامیابی کے ساتھ ڈرل کیا گیا تھا، تاکہ لوکھارت اور ہنگو فارمیشنز کی اپریزل کی جاسکے، جو پہلے ایکسپلوریشن ویل شیوا-1 میں دریافت ہوئی تھیں، نیز ویل کے ایکسپلوریشن اہداف کی ہائیڈروکاربن صلاحیت کی جانچ کے لئے سماناسک اور کاوا گڑھ فارمیشنز کو بھی جانچا گیا۔

ڈرل سٹم ٹیسٹ کے دوران کاواگڑھ فارمیشن (ایکسپلورٹری ہدف) سے گیس کا بہاؤ 0.607MMSCFD کی شرح سے 97psi ویل ہیڈ فلونگ پریشر 32/64 انچ چوک سائز پر ریکارڈ کیا گیا۔ کاواگڑھ فارمیشن سے ہائیڈرو کاربن ذخائر کی دریافت پہلے سے دریافت شدہ شیوا-1 ویل کی لوکھارٹ اور ہنگو فارمیشن کے علاوہ ہے۔ لوکھارٹ اور ہنگو فارمیشن کی اپریزل نے ان فارمیشنز میں ہائیڈروکاربن کی پیداواری سطح کی توسیع کی تصدیق کی ہے۔

لوکھارٹ فارمیشن کو post-acid ٹیسٹ کیا گیا جس سے 51MMSCFD گیس اور 391 بیرل کنڈنسیٹ یومیہ 5,972Psi کے ویل ہیڈ فلونگ پریشر کے ساتھ 38/64 انچ چوک سائز پر ٹیسٹ کیا گیا۔ ہنگو فارمیشن کے تجربے سے بھی 0.274MMSCFD گیس کا بہاؤ 77Psi ویل ہیڈ فلونگ پریشر کے ساتھ 32/64 انچ چوک سائز پر ریکارڈ کیا گیا۔

بلوچستان میں واقع بلاک-28 میں میوند-1 X ویل کی ڈرلنگ مکمل کر لی گئی ہے اور فی الحال اس کی ٹیسٹنگ جاری ہے، جو موجودہ مالی سال کے دوران مکمل ہو جائے گی۔ وزیرستان بلاک میں سپین وام ایکسپلورٹری ویل اور زیارت بلاک میں بولان ویسٹ ایکسپلورٹری ویل کی ڈرلنگ کی تیاریاں مکمل کی جا رہی ہیں۔

ماری غارتج کا اپریزل پروگرام جاری ہے۔ ماری غارتج-2 اپریزل ویل کی کھدائی مکمل ہو چکی ہے اور SNGPL کو تقریباً 8MMSCFD گیس کی سپلائی کے ساتھ ویل کی پیداوار شروع کر دی گئی ہے۔ مدت کے اختتام کے بعد، ماری غارتج-4 اپریزل ویل کامیابی کے ساتھ مکمل کیا گیا جس سے Post-Acid ٹیسٹ گیس فلوریٹ 6.57MMSCFD ریکارڈ کیا گیا۔ مطلوبہ ریگولیشن رسی کاروائیوں کی تکمیل کے بعد اس کنویں کو ٹیسٹ پروڈکشن پر ڈالا جائے گا۔

PPL آپریٹنگ شاہ بندر بلاک میں جیم ایسٹ-1 ایکسپلورٹری ویل 2,545 میٹر کی گہرائی تک ڈرل کیا گیا۔ ٹیسٹنگ کے دوران ویل سے 13.69MMSCFD گیس اور 236BPD کنڈنسیٹ 2,668Psi کے WHFP کے ساتھ 32/64 انچ چوک سائز پر ریکارڈ کیا گیا۔ Benari X-1 ویل کے لیے بچھائی گئی موجودہ گیس پائپ لائن کے ذریعے SSGCL نیٹ ورک کے ساتھ ویل کو منسلک کرنے کے لیے آپریٹر کام کر رہا ہے۔

ڈوبل پمپنٹ ویلز: PPL آپریٹنگ ہالہ بلاک میں Adam-2 ڈوبل پمپنٹ ویل کو 3,623 میٹر کی گہرائی تک ڈرل کیا گیا۔ open-hole logs نتائج کی بنیاد پر کنواں مکمل کر لیا گیا ہے۔ فلوریٹ میٹرز کو چیک کرنے کے لیے رگ لیس ٹیسٹنگ مالی سال 2024 کی تیسری سہ ماہی میں کی جائے گی۔

HRL فارمیشن میں تیسرا افقی کنواں Mari 124H ڈرل اور ٹیسٹ کیا گیا ہے۔ ویل سے 20 MMSCFD ~ گیس 550 Psi کے WHFP پر ریکارڈ کی گئی۔ ایک اور ڈوبل پمپنٹ ویل Mari Deep 20 کی ڈرلنگ جاری ہے۔

OGDCL کے زیر انتظام کوہاٹ بلاک میں Togh-2 ڈوبل پمپنٹ ویل کی ڈرلنگ جاری ہے جو کہ تیسری سہ ماہی کے دوران مکمل ہوگی۔ کرک بلاک میں Halini-2 اور بولان بلاک میں Zarghun South-5 ویلز کی ڈرلنگ کی تیاریاں مکمل کی جا رہی ہیں۔

جیالوجیکل اینڈ جیو فزیکل (جی اینڈ جی) سرگرمیاں:

کے پی اور بلوچستان کے سیکورٹی کے لحاظ سے حساس علاقوں میں سسٹم آپریٹنگ جاری ہیں۔ ایم پی سی ایل کا سسٹم عملہ زرعی بلاک میں 489 لائن کلومیٹر 2D سسٹم ڈیٹا حاصل کرنے میں مصروف عمل ہے، جو موجودہ مالی سال کے دوسرے ششماہی میں مکمل ہونے کی توقع ہے۔ اسی طرح ولی ویسٹ بلاک میں 472 لائن کلومیٹر 2D سسٹم ڈیٹا حاصل کیا جا رہا ہے، جس کی اگلے مالی سال کی پہلی سہ ماہی میں مکمل ہونے کی امید ہے، جو ایک سازگار حفاظتی ماحول سے مشروط ہے۔ مزید یہ کہ ولی ویسٹ بلاک میں 1000 اسٹیشنوں پر گریوٹی اور میگنیٹک ڈیٹا حاصل کیا گیا ہے۔ اس کے علاوہ، جی اینڈ جی اسٹریٹجی بشمول جیالوجیکل فیلڈ ورک جاری ہے تاکہ مختلف بلاکس میں ہائیڈرو کاربن صلاحیت کا جائزہ لیا جاسکے۔

موسی خیل بلاک میں سیمک ڈیٹا کا حصول - تھرڈ پارٹی بزنس: MPCL کے سیمک کرونے پی پی ایل کے زیر انتظام موسی خیل بلاک میں تھرڈ پارٹی بزنس کے تحت 616 لائن کلو میٹر 2D ڈیٹا حاصل کر لیا ہے۔

اہم ترقیاتی منصوبے:

سپل گیس پروسسنگ کمپلیکس (SGPC): SGPC میں ستمبر - اکتوبر 2023 کے دوران تیسرے amine sweetening unit کے کامیاب کمیشن کے نتیجے میں گیس کی فروخت کا 107 MMSCFD سے زیادہ حجم حاصل ہوا ہے۔

حالیہ مدت کے دوران SGPC میں پہلا سالانہ ٹرن اراؤنڈ (ATA) مکمل ہوا، جس میں میٹینینس ٹاسک کی پلانگ اور بغیر کسی رکاوٹ کے بروقت عملدرآمد کو یقینی بنانے کے لیے وسائل مختص کرنا شامل تھا۔ ملکی وسائل کا استعمال کرتے ہوئے SGPC آلات کا مصدقہ API انسپیکٹرز اور NDE معائنہ کاروں کے ذریعے معائنہ کیا گیا۔ مزید برآں SGPC کے لیے ISO 55000 سرٹیفیکیشن حاصل کرنے کے لئے کام فریم ورک وضع کیا گیا ہے۔

وزیرستان بلاک میں EPF: ماری پٹرولیم SNGPL، قانون نافذ کرنے والے اداروں اور دیگر اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ قریبی رابطے میں کام کر رہا ہے تاکہ ابتدائی پیداواری سہولیات کی تنصیب اور موجودہ مالی سال میں ان کی تکمیل کو تیز کیا جاسکے۔ اس منصوبے کی کامیابی بڑی حد تک محفوظ اور سازگار آپریشنل ماحول اور SNGPL کی طرف سے گیس ٹرانسپورٹیشن پائپ لائن کی تکمیل پر منحصر ہے۔

مٹینینس اینڈ ایسٹ انٹیگریٹی: ایسٹ مینجمنٹ اسٹینڈرڈ (ISO 55000) کے ساتھ منسلک ایسٹ انٹیگریٹی مینجمنٹ پالیسی کے نفاذ کے بعد MPCL نے ایک ایسٹ انٹیگریٹی مینجمنٹ سسٹم (AIMS) فریم ورک قائم کیا ہے، جس میں عمر رسیدہ اثاثوں کی سائٹ پر سالمیت کے فعال جائزوں، جدید اور خود کار معائنہ جات اور نگرانی کی تکنیک کے استعمال کرنے پر توجہ مرکوز کی گئی ہے۔

ماری فیلڈ کی تعمیر کردہ ڈرائنگز کی آپ گریڈیشن اور ورک فلوز کی ڈیجیٹلائزیشن پر بھی کام جاری ہے۔ کنٹرول سسٹم کے لیے ایسٹ لائف سائیکل مینجمنٹ بھی جاری ہے اور دوسری ایسٹ انٹیگریٹی رپورٹ جاری کر دی گئی ہے۔ پچھلے چھ مہینوں کے دوران انٹیگریٹی مینجمنٹ پلان، معاہدے اور تربیتی سیشنز بھی کامیابی کے ساتھ مکمل کیے گئے ہیں۔ بیس لائن قائم کرنے کے بعد، اب ہم صنعتی معیارات کے مطابق AIMS کا 3rd پارٹی بیرونی تشخیص حاصل کرنے جارہے ہیں، جو کہ اثاثوں کی سالمیت میں بہترین کارکردگی کے عزم کو ظاہر کرتا ہے۔

ویل انٹیگریٹی مینجمنٹ سسٹم: موجودہ مالی سال کے لیے ویل ہیڈ اور کرسمس ٹری کی انٹیگریٹی ٹیسٹنگ اور مینٹینینس کے شیڈول پر عمل درآمد کیا جا رہا ہے جبکہ حاصل شدہ ڈیٹا کی نگرانی اور تجزیہ جاری ہے۔ سجاول فیلڈ کے لیے سرگرمی مکمل ہو چکی ہے جبکہ دیگر فیلڈز کے لیے یہ جاری ہے۔ ماری فیلڈ ڈھر کی ویل ہیڈ اور کرسمس ٹری کی انٹیگریٹی ٹیسٹنگ 50 فیصد کنوژوں کے لیے مکمل کر لی گئی ہے۔

ماری ریو اسٹلائزیشن پروجیکٹ: ہم تین فریٹلائزرسارفین کے ساتھ مل کر پریشر انہانسمنٹ فیسیلائز (پی ای ایف) پروجیکٹ پر مشترکہ طور پر کام کر رہے ہیں تاکہ کم ہوتے دباؤ کو برقرار رکھنے اور ایچ آر ایل ریزروائر کی پیداواری سطح کو بڑھانے کے لیے، پائپ لائنز کی ڈی-بولٹنگ اور متعدد مقامات پر کمپریشن کی سہولیات کی تنصیب کی جاسکے۔ فی الحال، پائپ لائن ڈی-بولٹنگ جاری ہے، جبکہ کمپریشن پروجیکٹ تفصیلی ڈیزائن اور پروکیورمنٹ مراحل میں ہے۔

PEF پروجیکٹ کے حصے کے طور پر، چارورک اور زکمل کیے گئے ہیں، جن سے گیس کے بہاؤ کی شرح اور ویل ہیڈ پریشر میں بہتری آئی ہے۔

HRL ریزروائر میں دو افقی ویلز (ماری 122 ایچ اور ماری 123 ایچ) کی کامیاب کمیشننگ کی بنیاد پر، کمپنی نے اضافی افقی ویلز کی ڈرلنگ کے لیے زیر زمین ایولوویشن مکمل کر لی ہے، ماری-124H کو کامیابی کے ساتھ ڈرل کرنے کے بعد 20MMSCFD کے SHFP کے ساتھ 550psi کی شرح کے ساتھ ٹیسٹ کیا گیا ہے۔ یہ ریزروائر سیکشن انڈر بیلنس موڈ کے تحت ڈرل اور مکمل کیا گیا تھا جس کے نتیجے میں بہترین ڈیلور۔ سیلٹی حاصل ہوئی۔ جس کا pre-acid ویل ہیڈ فلونگ پریشر پچھلے افقی ویلز سے 50% زیادہ ہے۔

ماری ڈیپ (گور-بی ریزروائر) میں اضافی ڈویلپمنٹ ویلز کے لیے ٹیکنیکل ایولوویشن مکمل کر لی گئی ہے تاکہ فیلڈ سے پیداوار کو بڑھایا جاسکے اور موجودہ کنوڈس سے offtake کو بڑھایا جاسکے۔ ان میں سے MD-20 کی پہلے ہی ڈرلنگ مکمل کی جا چکی ہے اور MD-22 کو مالی سال 2024 کی تیسری سہ ماہی میں ڈرل کیا جائے گا۔

غاز تاج دریافت سے گیس SNGPL کو مختص کر دی گئی ہے۔ DGPC کو کمرشل ڈیکلریشن جمع کرادی گئی ہے اور غاز تاج فیلڈ ڈیولپمنٹ پلان پر کام جاری ہے۔ فی الحال غاز تاج-1 اور غاز تاج-2 سے گیس کے فلوز برقرار ہیں۔ تیسرے ویل غاز تاج-4 کی کامیابی کے ساتھ ڈرلنگ اور ٹیسٹنگ مکمل کر لی گئی ہے۔

PIOL:Offshore Block-5 (UAE) نے 2024 کے لیے ایک زبردست ڈرلنگ شیڈول کا خاکہ پیش کیا ہے، جس میں تین اپریلز اور ایک ایکسپلوریشن ویل شامل ہے جبکہ پہلا ویل مالی سال 2024 کی تیسری سہ ماہی میں پلان کیا گیا ہے۔ کمپنی 2026 کے آخر تک پہلے تیل کو یقینی بنانے کے لیے اپنی کوششوں کو یکجا کر رہی ہے۔ پی آئی او ایل نے ابوظہبی کے آف شور بلاک-5 میں پہلے سے موجود دریافتوں کی ترقی کے لیے فیلڈ ڈیولپمنٹ پلان پیش کیا ہے۔ Pre-FEED (فرنٹ اینڈ انجینئرنگ ڈیزائن) اور FEED کو بھی 2024 کے آخر تک مکمل کرنے کا منصوبہ ہے، جس کے لئے لاگت کے اعداد و شمار حاصل کیے جا رہے ہیں تاکہ موجودہ دریافتوں کی ڈیولپمنٹ کے بارے میں حتمی فیصلہ کیا جاسکے۔

کاروباری توسیع

منزل ایکسپلوریشن لائسنس کی منظوری: کمپنی EL-186 منزل ایکسپلوریشن لائسنس کے لیے ایک ابتدائی ایکسپلوریشن ورک پروگرام تیار کر رہی ہے۔ MPCL نے تانبے / سونے اور لیتھیم کے امکانات کے لیے خطے میں اضافی لائسنسوں کے لیے بھی درخواست دی ہے۔ اپنی کان کنی کی کارروائیوں کو ہموار کرنے کے لیے کمپنی نے ماری مائننگ کمپنی (پرائیویٹ) لمیٹڈ کے نام سے اپنی مکمل ملکیتی ذیلی کمپنی قائم کی ہے۔

بیرک گولڈ کے ساتھ مفاہمت نامہ: MPCL اور بیرک گولڈ نے ملک میں کان کنی کے منصوبوں پر اسٹریٹجک تعاون اور کولیبریشن کو بڑھانے کے لیے ایک مفاہمت نامہ پر دستخط کیے ہیں۔ کمپنی کان کنی کے منصوبوں پر اسٹریٹجک تعاون کے لیے کان کنی کی مختلف دیگر کمپنیوں کے ساتھ بھی مصروف ہے۔

COP28 میں آئل اینڈ گیس ڈی کاربنائزیشن چارٹر کی شرکت

ماحولیاتی طور پر ذمہ دار کمپنی ہونے کے ناطے، ایم پی سی ایل نے COP28 میں "آئل اینڈ گیس ڈی کاربنائزیشن چارٹر" کی توثیق کی ہے، جس کا مقصد تیل اور گیس کی صنعت کو یکجا کرنا ہے تاکہ مجموعی اخراج کو کم کرنے کے اقدامات کی حمایت کی جاسکے۔ COP28 کے صدر کی خصوصی دعوت پر MPCL نے 50 دیگر بین الاقوامی E&P کمپنیوں کے ساتھ Oil & Gas Day کی افتتاحی تقریب میں شرکت کی، جو ماحول دوست موسمیاتی اقدامات کرنے کے لئے تعاون کرنے کے لئے شامل ہوئیں۔

کھاد کے صارفین کے لیے گیس کی فروخت کی قیمت میں ترمیم

گیس کی فروخت کی قیمتوں پر نظر ثانی میں تاخیر کے نتیجے میں قیمتوں میں منفی فرق پیدا ہوا، جس کی وجہ سے MPCL کے لیے منفی مالی اثرات مرتب ہوئے۔ کمپنی اور پٹرولیم ڈویژن کی اہم کوششوں کے ساتھ، اکتوبر 2023 میں ماری فیلڈ سے کھاد کے شعبے کے لیے گیس کی فروخت کی قیمتوں میں ترمیم کی گئی، جس سے منفی فرق کے مارجن کے مسئلے کو حل کیا گیا۔ ایم پی سی ایل اب گیس ڈیولپمنٹ سرچارج اکٹھا کر سکے گا اور صارفین سے جمع کرنے کے بعد اسے سرکاری خزانے میں جمع کر سکے گا۔

کارپوریٹ سماجی ذمہ داری

معاهدہ جاتی اور قانونی سماجی بہبود کی ذمہ داریوں سے بالاتر ہو کر MPCL رضا کارانہ طور پر متعدد سماجی معاونت کے پروگرام انجام دے رہا ہے جس میں کمیونٹی کی ترقی اور ماحولیات کے تحفظ پر توجہ مرکوز کی گئی ہے، جس میں سیلاب سے متعلق ایک جامع امدادی اور بحالی کا منصوبہ بھی شامل ہے۔ رواں مالی سال کے پہلے چھ مہینوں کے دوران، کمپنی نے ملک بھر میں رضا کارانہ CSR پروجیکٹس پر کل 650 ملین روپے خرچ کیے۔ ان منصوبوں کی مختصر تفصیلات درج ذیل ہیں:

گرین آن وہیلز پروگرام - سی ڈی اے ٹری پلانٹیشن ڈرائیو: UN SDG # 13 (کلائمٹ ایکشن) کے تعاون سے MPCL نے CDA کو 2,000 پودے عطیہ کیے ہیں جو سیکٹر D-12 کے گرین بیلتس میں لگائے گئے ہیں۔ مزید برآں، MPCL نے نیٹ زیرو کے حصول کے اپنے ہدف میں حصہ ڈالنے کے لیے گرین پروجیکٹس میں نمایاں سرمایہ کاری کرنے کا عہد کیا ہے۔

وزیرستان CSR حکمت عملی: مالی سال 2023-24 کے لئے وزیرستان کے لئے تمام CSR پروگرامز کو متعلقہ اسٹیک ہولڈرز کی مشاورت سے حتمی شکل دے دی گئی ہے اور ان پر عمل درآمد جاری ہے، جس سے کمیونٹی میں MPCL اور اس کے جوائنٹ وینچر کی موجودگی کو مزید تقویت ملے گی اور علاقے میں کاروباری کارروائیوں کو یقینی بنایا جاسکے گا۔

وزیرستان کی چار تحصیلوں میں موبائل ہیلتھ یونٹس کام کر رہے ہیں جو ان کی دلہیز پر کمیونٹی کی خدمت کر رہے ہیں۔ آج تک 8,000 سے زیادہ مریضوں کا علاج کیا جا چکا ہے اور 1,000 سے زیادہ لیب ٹیسٹ مفت کیے جا چکے ہیں۔

MPCL کا وزیرستان CSR پروگرام اقوام متحدہ کے ایس ڈی جی #3 (اچھی صحت اور تندرستی) ایس ڈی جی #4 (معیاری تعلیم) ایس ڈی جی #6 (صاف پانی اور صفائی ستھرائی) ایس ڈی جی #7 (سستی اور صاف توانائی) اور ایس ڈی جی #8 (مہذب کام اور اقتصادی ترقی) میں قابل قدر شراکت کر رہا ہے۔

ماڈی فیلڈ ڈھرکی سی ایس آر پروگرام: ڈھرکی میں 300 سے زیادہ منصوبے زیر تکمیل ہیں، جن میں شمسی آر او پلانٹس، سڑکیں، طبی آلات اور ایسوی لینسنز کی فراہمی، تعلیم / صحت کی سہولیات کی بحالی، اور کمیونٹی انفراسٹرکچر کی اپ گریڈیشن شامل ہیں، جو براہ راست اقوام متحدہ کے ایس ڈی جی #3 (اچھی صحت اور بہبود) ایس ڈی جی #6 (صاف پانی اور صفائی ستھرائی) اور ایس ڈی جی #7 (سستی اور صاف توانائی) شامل ہیں۔

معذوری کے مسائل کے بارے میں بیداری پیدا کرنے اور ایک جامع اور قابل رسائی معاشرے کے فوائد کی طرف توجہ مبذول کرانے کے لیے نورسحرا اسپیشل ایجوکیشن اسکول میں معذور افراد کا بین الاقوامی دن منایا گیا۔ اس تقریب میں 200 سے زائد معذور بچوں نے شرکت کی۔

فلڈ ریلیف اور بحالی کا منصوبہ: MPCL بلوچستان کے ضلع چھ کے آب گم میں سیلاب سے تباہ شدہ 45 مکانات کی تعمیر نو کر رہا ہے۔ اب تک 12 مکانات مکمل ہو چکے ہیں جبکہ باقی مکانات مارچ 2024 تک مکمل ہو جائیں گے۔

مزید برآں، بلوچستان کے میوند میں پانی کی فراہمی کی اسکیم کی تعمیر اور مسجد کی تزئین و آرائش مکمل کی گئی۔

مقامی کمیونٹی کی سماجی ضروریات کو مزید پورا کرنے کے لیے، اگلی سہ ماہی میں مفت طبی کیمپ اور راشن تقسیم کرنے کا منصوبہ بنایا گیا ہے۔

سیلاب کی بحالی کا پروگرام ایس ڈی جی #6 (صاف پانی اور صفائی ستھرائی) اور ایس ڈی جی #10 (کمی عدم مساوات) میں حصہ ڈال رہا ہے۔

MPCL نے اپنی ماحولیاتی، سماجی اور گورننس کی کارکردگی پر دستاویز اور رپورٹ کرنے کے لیے اپنی پہلی Sustainability Report شائع کی ہے۔ اس رپورٹ کے ذریعے، ایم پی سی ایل کا مقصد اپنے قابل قدر اسٹیک ہولڈرز کے ساتھ شفاف اور مضبوط روابط کو فروغ دینا ہے، جو مثبت سماجی و اقتصادی اثرات اور کارپوریٹ ذمہ داری کے لیے اپنے جاری وابستگی کو ظاہر کرتا ہے۔

ایوارڈز / ریکگنیشنز

- MPCL 10 اکتوبر 2023 کو پی ایس ایکس کی طرف سے سال 2022 کے لئے پاکستان اسٹاک ایکسچینج کی سرفہرست 25 کمپنیوں میں سے 13 نمبر پر رہی ہے (2021 میں 20 ویں نمبر سے 7 درجے اوپر آئی)۔
- MPCL کی سالانہ رپورٹ 2022 نے 22 دسمبر 2023 کو انڈیا میں ساؤتھ ایشین فیڈریشن آف اکاؤنٹنٹس کی طرف سے دی اگیا سرٹیفکیٹ آف میرٹ "سارک اینورسری ایوارڈ فار کارپوریٹ گورننس" جیتا۔
- MPCL کی سالانہ رپورٹ 2022 نے انسٹی ٹیوٹ آف چارٹرڈ اکاؤنٹنٹس آف پاکستان (ICAP) اور انسٹی ٹیوٹ آف کاسٹ اینڈ مینجمنٹ اکاؤنٹنٹس آف پاکستان (ICMAP) کی جوائنٹ کمیٹی کی طرف سے 12 اکتوبر 2023 کو منعقدہ میٹ کارپوریٹ اینڈ سسٹمز لیبلیٹی رپورٹ ایوارڈز میں فیول اینڈ انرجی کیٹیگری میں پہلی پوزیشن اور مجموعی طور پر تیسری پوزیشن حاصل کی۔
- مسلسل ساتویں سال MPCL نے 04 اکتوبر 2023 کو مینجمنٹ ایسوسی ایشن آف پاکستان کے زیر اہتمام 38 ویں کارپوریٹ ایکسی لینس ایوارڈز کی تقریب میں آئل اینڈ گیس سیکٹر میں "بیٹ مینجمنٹ پریکٹسز" کے لیے پہلا انعام جیتا۔
- MPCL نے 30 اگست 2023 کو منعقدہ ماحولیات، صحت اور تحفظ سے متعلق 9 ویں بین الاقوامی ایوارڈز میں انوارمنٹ مینجمنٹ، ایمر جنسی رسپانس اور ہیلتھ اینڈ سیفٹی رسک اسمنٹ اینڈ کنٹرول کے تین باوقار ایوارڈز جیتے۔
- MPCL ہاکی ٹیم نے 23 اکتوبر 2023 کو لیفٹیننٹ جنرل اشفاق ندیم ہاکی اسٹیڈیم، ایوب پارک، راولپنڈی میں منعقدہ 67 ویں اے ڈیبلو ٹی نیشنل سینئر چیمپینز شپ 2023 کے دوران نیشنل ہاکی چیمپینز شپ کا ٹائٹل جیتا۔

کمپنی کے مستقبل کا آؤٹ لک

مختصر سے درمیانی مدت میں MPCL کی ترجیحات میں درج ذیل شامل ہیں:

- غازی اپریزل پروگرام کی تکمیل اور اپریزل نتائج کی بنیاد پر کمرشل ڈیکلریشن۔
- ماری ڈی اینڈی لیز ایبلیٹی میں اضافی افقی کنوؤں کی ڈرلنگ۔
- ولی ویسٹ اور نریلی بلاکس میں سیمسک ڈیٹا کے حصول کے منصوبوں کی تکمیل۔
- ابتدائی پیداواری سہولیات کے ذریعے شیوا-1 دریافت کی مونیٹائریشن۔
- شیوا اپریزل پروگرام کا تسلسل اور اپریزل نتائج کی بنیاد پر کمرشل ڈیکلریشن۔
- بلاک-28، وزیرستان اور زیارت بلاکس میں اہم ویلز کی بروقت اور محفوظ ترسیل۔
- HRL PEF پروجیکٹ کے تحت پائپ لائن ڈی-بوٹلنگ کو جاری رکھنے کے ساتھ ساتھ نوڈل کمپریشن کے لیے فیڈ اسٹڈی کی تکمیل۔
- پہلے سے موجود دریافتوں کا جائزہ لینے اور ہائیڈروکاربن کے نئے وسائل کو تلاش کرنے کے لیے 2024 کے اوائل میں ابو ظہبی کے آف شور بلاک 5 میں ڈرلنگ مہم کا آغاز۔
- حال ہی میں دیے گئے منزل ایکسپلوریشن لائسنس کے ابتدائی ایکسپلوریشن مرحلے کے ورک پروگرام کو حتمی شکل دینا۔

ڈیویڈنڈ

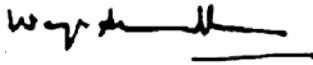
اس مدت کے دوران کمپنی نے 26 ستمبر، 2023 کو شیئرز ہولڈرز کی منظوری کے بعد، 30 جون 2023 کو ختم ہونے والے سال کے لئے 58 روپے فی شیئر کا حتمی نقد منافع ادا کیا۔ مزید یہ کہ 29 جنوری، 2024 کو منعقد ہونے والے اجلاس میں مالی سال 2023-24 کے لئے 98 روپے فی شیئر کے حساب سے عبوری نقد منافع کا اعلان کیا ہے۔

اظہار تشکر

بورڈ آف ڈائریکٹرز کمپنی کے تمام ملازمین کی شاندار مالی نتائج کے ساتھ ساتھ مختلف اہم منصوبوں کو انجام دینے کے لیے ان کی لگن اور عزم کے لیے ان کی تعریف کرنا چاہتے ہیں۔


بورڈ وفاقی اور صوبائی حکومتوں، مقامی انتظامیہ اور وفاقی حکومت کے مختلف محکموں خصوصاً وزارت توانائی (پٹرولیم ڈویژن) وزارت خزانہ، اوگرا، ڈی جیز آف پٹرولیم کنسٹیبلز (آئل اینڈ گیس)، فوجی فاؤنڈیشن، اوجی ڈی سی ایل، ایف بی آر، قانون نافذ کرنے والی اداروں، سپلائرز، بے وی پارٹنرز اور دیگر تمام اسٹیک ہولڈرز کی طرف سے موصول ہونے والی مسلسل معاونت اور تعاون فراہم کرنے پر تہہ دل سے ان کے مشکور و ممنون ہے۔

بورڈ کے لئے اور اس کی جانب سے



وقار احمد ملک (ستارہ امتیاز)

چئیرمین



قاسم حیدر

چیئنگ ڈائریکٹر / سی ای او

اسلام آباد

29 جنوری، 2024

MARI PETROLEUM COMPANY LIMITED

VISION & 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, 283979

Fax: +92-81-2834465

Regional Office KP

House No. 94/B, Street No. 03

Phase 1, Bannu Township, Bannu.

Tel: +928-633612