বার্ষিক প্রতিবেদন
২০১৯-২০২০

মুজিব শতবর্ষ MUJIB 100

ANNUAL REPORT 2019-2020



স্বীকার জাতির পিতার জন্ম শতবর্ষে, আমরা রবো সবার শীর্ষে

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

Meghna Petroleum Limited

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)



স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তী

স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীতে

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পক্ষ হতে গভীর শ্রদ্ধা

তাঁদের প্রতি-

যা'রা ১৯৭১ সালে মহান মুক্তিযুদ্ধে
জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর আহ্বানে
পাকিস্তানি হানাদার বাহিনীর বিরুদ্ধে
বীরত্বের সাথে লড়ে আত্মদান করে
জাতিকে এনে দিয়েছে
স্বাধীনতার রক্তিম সূর্য।



মুজিব শতবর্ষ MUJIB 100

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি
মহান স্বাধীনতার স্থপতি
জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান
এর প্রতি

বিনম্র শ্রদ্ধা

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৯-২০২০

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৯-২০২০
ANNUAL REPORT 2019-2020

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

প্রধান কার্যালয় :

৫৮-৫৯, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ ।

ফোন : পিএবিএক্স : ০৩১-৭১১৮৯১-৭, ফ্যাক্স : ০৩১-২৫১৪৬৬২

Website : www.mpl.gov.bd

সূচি
CONTENTS

০৫ 31	হস্তান্তর পত্র Transmittal Letter
০৬ 32	৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি Notice of the 42nd AGM
০৭	রূপকল্প, অভিলক্ষ্য এবং কৌশলগত উদ্দেশ্য
০৮-০৯ 37-38	চেয়ারম্যানের বক্তব্য Chairman's Message
১০-১৮ 39-46	শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন Directors Report to the Shareholders
১৯	কোম্পানির ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা
২০-২৯	আলোকচিত্র
30	Membership of Bangladesh Association of Publicly Listed Companies (BAPLC)
33	Board of Directors
34	Corporate Management
35	Company Profile
36	Offices, Auditors and Bankers
47	Value Added Statement
48	Certificate on Compliance with Conditions of Corporate Governance Code
49-62	Performance Profile
63	Report of the Audit Committee
64	Report of the Nomination and Remuneration Committee (NRC)
65	Statement of GM (A&F) and MD on Financial Statements
66-69	Auditors' Report to the Shareholders
70	Statement of Financial Position
71	Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
72	Statement of Changes in Equity
73	Statement of Cash Flows
74-103	Notes to the Financial Statements
104	MPL at a glance
105	Proxy Form

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

হস্তান্তর পত্র

প্রতি

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন
রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস্
ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড
চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড
সেন্ট্রাল ডিপোজিটরি বাংলাদেশ লিমিটেড (সিডিবিএল)

বিষয় : ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রেরণ প্রসঙ্গে।

প্রিয় মহোদয়,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের নিরীক্ষিত হিসাব ও আর্থিক বিবরণীর একটি কপি আপনাদের সদয় অবগতি ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্তে এতদ্সাথে সংযুক্ত করা হলো।

ধন্যবাদান্তে,

আপনার বিশ্বস্ত,

(রেজা মোঃ রিয়াজউদ্দিন)
কোম্পানি সচিব

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)
৫৮, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম।

৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা অত্র কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে অবহিত করা যাচ্ছে যে, ২১ ফাল্গুন, ১৪২৭; ০৬ মার্চ ২০২১; রোজ শনিবার, বেলা ১১:০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে লিংক http://meghnapetroleum.digitalagmbd.net এর মাধ্যমে নিম্নবর্ণিত কার্যাদি নির্বাহকল্পে কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচী :

১. ০৪ জানুয়ারি ২০২০; ২০ পৌষ ১৪২৬ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ;

২. ২০২০ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন গ্রহণ এবং অনুমোদন;

৩. ২০২০ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;

৪. ক) কোম্পানির সংঘ বিধির ১৪০, ১৪১, ১৪২ ও ১৪৩ ধারা মোতাবেক পরিচালক পর্ষদ হতে এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃনিয়োগ এবং কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ১১০ ধারা অনুযায়ী ব্যবস্থাপনা পরিচালক পদে (চুক্তিভিত্তিক) পুনঃনিয়োগ;

খ) কোম্পানির সংঘ বিধির ১২৯ ধারা মতে শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নিয়োগ;

৫. বিএসইসি'র কর্পোরেট গভর্ণেন্স কোড অনুযায়ী স্বাধীন পরিচালক এর নিয়োগ অনুমোদন;

৬. ক) ২০২০-২০২১ হিসাব বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;

খ) ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে "কর্পোরেট গভর্ণেন্স কোড" প্রতিপালন বিষয়ে রিপোর্ট প্রণয়ন ও প্রত্যয়ন পত্র প্রদানের জন্য চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্/কস্ট এন্ড ম্যানেজমেন্ট একাউন্ট্যান্টস্/চার্টার্ড সেক্রেটারী নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;

৭. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

২৮ মাঘ, ১৪২৭
১১ ফেব্রুয়ারি, ২০২১

(রেজা মোঃ রিয়াজউদ্দিন)
কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্য :

১. রেকর্ড ডেট ২১ জানুয়ারি, ২০২১। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানির শেয়ার রেজিস্টার বা ডিপোজিটরী রেজিস্টারে নিবন্ধিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনুমোদিত লভ্যাংশ পাওয়ার যোগ্য বলে বিবেচিত হবেন।

২. পরিচালকমন্ডলী ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য শেয়ার প্রতি ১৫.০০ টাকা (১৫০%) নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করেছেন।

৩. শেয়ারহোল্ডারগণ বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণ করতে পারবেন কিংবা তাঁর পক্ষে অংশগ্রহণের জন্য অন্য একজনকে প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। সভা অনুষ্ঠানের জন্য নির্ধারিত সময়ের **৭২ ঘন্টা পূর্বে** প্রক্সি ফরম নিয়মানুযায়ী **২০/- টাকার** স্ট্যাম্প সহকারে পূরণ করে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিস মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড, ৫৮ আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম-এ অবশ্যই জমা দিতে হবে।

৪. এজিএম নোটিশ, হাজিরা পত্র ও প্রক্সি ফরম সহ বার্ষিক প্রতিবেদন সিডিবিএল ডাটায় বিদ্যমান সাপেক্ষে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের স্ব স্ব ই-মেইল এর মাধ্যমে প্রেরণ করা হবে। এছাড়াও কোম্পানির ওয়েব সাইট "**mpl.gov.bd**" -এ বর্ণিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হবে; যা ডাউনলোড করে সংগ্রহ করা যাবে।

৫. বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এর নোটিফিকেশন নং এসইসি/এসআরএমআই/২০০০-৯৫৩/১৯৫০ তাং ২৪ অক্টোবর ২০০০ অনুযায়ী এজিএম-এ অংশগ্রহণের জন্য কোনরূপ গিফ্‌ট/নগদ সুবিধা প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর রূপকল্প, অভিলক্ষ্য এবং কৌশলগত উদ্দেশ্য ঃ

১.১ রূপকল্প (Vision) ঃ

- সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের সর্বত্র নিরবচ্ছিন্নভাবে সরকার/বিপিসি কর্তৃক নির্ধারিত মূল্যে মানসম্মত পেট্রোলিয়াম পণ্যের সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ।

১.২ অভিলক্ষ্য (Mission) ঃ

- পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ক্রয়, মজুদ, বিতরণ ও সুষ্ঠু বিতরণ ব্যবস্থার মাধ্যমে জ্বালানি তেলের সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
- জ্বালানি তেল সংশ্লিষ্ট অবকাঠামো উন্নয়ন;
- জ্বালানি তেলের বিপণন এবং পরিচালন কার্যক্রম আধুনিকায়ন ও যুগোপযোগীকরণ;
- দেশের বাজার চাহিদার নিরিখে ব্যবসায় উদ্ভাবনী নীতি নির্ধারণ এবং পণ্যের বহুমুখিতা আনয়ন।

১.৩ কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ (Strategic Objectives) ঃ

১.৩.১) কোম্পানির কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ

- বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর মাধ্যমে পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম জাত পণ্যাদি গ্রহণ;
- সমগ্র দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যসামগ্রীর সুষ্ঠু বিপণন ও সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
- জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের পর্যাপ্ত মজুত এবং কার্যকর পরিবহণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ;
- পরিবেশ বান্ধব ভেজালমুক্ত জ্বালানি তেল সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
- মানবসম্পদ উন্নয়ন।

১.৩.২) আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ

- দাপ্তরিক কর্মকান্ডে স্বচ্ছতা বৃদ্ধি ও জবাবদিহি নিশ্চিতকরণ;
- কর্ম সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়ন ও সেবার মানবৃদ্ধি;
- আর্থিক ও সম্পদ ব্যবস্থাপনার উন্নয়ন;
- নাগরিক সেবা সহজিকরণের লক্ষ্যে নতুন নতুন কৌশল উদ্ভাবন।

১.৪ কার্যাবলি (Functions) ঃ

- সরকার এবং বিপিসি'র নির্দেশনার আলোকে সমগ্র দেশে জ্বালানি তেল সরবরাহের মাধ্যমে সর্বাধিক সেবাপ্রদান;
- বিপিসি'র পক্ষে আমদানীকৃত এবং ইআরএল ও স্থানীয় উৎস হতে জ্বালানি তেল গ্রহণ ও মজুত;
- সমগ্র দেশে নিরবচ্ছিন্ন ভাবে জ্বালানি তেল সরবরাহ;
- গ্রাহক পর্যায়ে মানসম্পন্ন পণ্য ও সেবা সরবরাহের মাধ্যমে কার্যকর কাষ্টমার সার্ভিস নিশ্চিতকরণ;
- সর্বোত্তম সেবা প্রদানের লক্ষ্যে মার্কেটিং এবং ডিষ্ট্রিবিউশন নেটওয়ার্কের অবকাঠামো উন্নয়ন;
- কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে বিদ্যমান সুবিধাদির সর্বোত্তম ব্যবহার এবং উৎপাদনশীলতা বৃদ্ধি;
- সুষ্ঠু আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে বিনিয়োগের উপর যুক্তিসঙ্গত হারে মুনাফা অর্জন;
- অর্থনৈতিক ভাবে লাভজনক ও ব্যয় সাশ্রয়ী প্রকল্প গ্রহণ;
- জ্বালানি তেলের হ্যান্ডলিং নিরাপদ ও আধুনিকায়নের লক্ষ্যে আর্ন্তজাতিক মানের সাথে সামঞ্জস্য রেখে পরিচালন ব্যবস্থার উন্নয়ন, সম্প্রসারণ এবং পরিচালনগত মানদন্ড হালনাগাদ করণ;
- কোম্পানির টেকসই উন্নয়নের জন্য কর্পোরেট এবং আর্থিক ব্যবস্থাপনার উন্নয়ন;
- কর্মকর্তা/কর্মচারীদের দক্ষ জনবল হিসেবে গড়ে তোলার জন্য প্রশিক্ষণ ও পেশাগত ভাবে দক্ষ করে তোলার পরিকল্পনা প্রণয়ন;
- কর্মকর্তা/কর্মচারীদের দাপ্তরিক কর্মকান্ডে সর্বোত্তম মনোনিবেশ নিশ্চিতকরণ।



চেয়ারম্যানের বক্তব্য

প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদেরকে স্বাগত জানাচ্ছি। মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর প্রতি আপনাদের সমর্থন এবং আস্থার উপর নির্ভর করে আমরা ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের হিসাব সমাপ্ত করেছি। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে আমি খুবই আনন্দিত। এ অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে আমি ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে আমাদের সাফল্যের আনন্দ আপনাদের সকলের সাথে ভাগ করে নিতে চাই এবং সে সাথে কোম্পানির ব্যবসায়িক ফলাফলসমূহ তুলে ধরতে চাই।

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোভিড-১৯ এর প্রাদুর্ভাবের কারণে সারা বিশ্বের অর্থনৈতিক অবস্থার মধ্যে প্রতিকূল পরিস্থিতি বিরাজ করলেও মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মধ্যে কর্তৃত্ব বজায় রেখেছে। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে বাংলাদেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের বিক্রি হয়েছে ৫৪.৪৮ লক্ষ মেট্রিক টন, যা বিগত বছরে ছিল ৬৩.৭৯ লক্ষ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ১৯.৯৬ লক্ষ মেট্রিক টন, বিগত বছরে বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ২৩.৭২ লক্ষ মেট্রিক টন। জেট ফুয়েল ব্যতীত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বাজার অংশীদারিত্ব ছিল ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ৩৯% যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৩৯.৭৯% এবং তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মধ্যে লুব্রিক্যান্টস এর ক্ষেত্রে বাজার অংশীদারিত্ব ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ৫৫.৬৩% যা বিগত বছরে ছিল ৫৩.৮৬%। অন্যান্য বছরের ন্যায় এ বছরও বাজার অংশীদারিত্ব এবং মুনাফার ক্ষেত্রে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর অবস্থান শীর্ষে।

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রির পরিমান ছিল ১৫৪৫৪.২৪ কোটি টাকা অন্যদিকে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ছিল ১৭৮১৮.৭৮ কোটি টাকা। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানি করপূর্ব মুনাফা ৪১০.৬৭ কোটি টাকা উপার্জন করেছে; যা ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ছিল ৫০৫.৩৮ কোটি টাকা। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ ৩০৭.৯২ কোটি টাকা; যা ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ছিল ৩৭৯.৯১ কোটি টাকা। কোভিড-১৯ এর প্রতিকূল প্রভাবের কারণে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে বিক্রয়ের পরিমাণ পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ৩.৭৬ লক্ষ মেট্রিক টন কম হলেও ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ক্রমান্বয়ে পরিস্থিতির উন্নতি হচ্ছে। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের প্রথম ৭ মাসে (জুলাই'২০ হতে জানুয়ারি'২১ পর্যন্ত সময়ে) পূর্ববর্তী বছরের একই সময়ের তুলনায় বিক্রয় ৮৫ হাজার মেট্রিক টন বৃদ্ধি পেয়েছে।

কোভিড-১৯ এর প্রাদুর্ভাবের ফলে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য এবং লুব্রিক্যান্টস এর বিক্রয় উল্লেখযোগ্যভাবে হ্রাস পাওয়ায় পণ্যের মার্জিন হ্রাস পেয়েছে এবং ব্যাংক সুদের হার উল্লেখযোগ্য হারে কমে যাওয়ায় অন্যান্য খাতের আয়ও হ্রাস পেয়েছে। এর ফলে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে মুনাফার পরিমাণ পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পেয়েছে। কিন্তু ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের পরবর্তী সময়ে কোভিড-১৯ এর অস্তিত্ব থাকা সত্ত্বেও বিক্রয় বৃদ্ধির পূর্ববর্তী ধারা পরিলক্ষিত হচ্ছে।

আলোচ্য বছরে অনেক তাৎপর্যপূর্ণ উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। সফটওয়্যার প্রতিষ্ঠান মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড কর্তৃক অটোমেশন সফট্ওয়্যার (ইআরপি) সফট্ওয়্যারের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। বর্তমানে অটোমেশন কার্যক্রম পরীক্ষামূলকভাবে চলমান আছে এবং ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে কার্যক্রম পুরোদমে শুরু হবে বলে আশা করা যায়। ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিবন্ধিত ফিলিং স্টেশনসমূহে জ্বালানি তেল বিক্রির পাশাপাশি এলপিজি (অটোগ্যাস) রি-ফুয়েলিং স্টেশন এবং তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস রূপান্তর ওয়ার্কশপ স্থাপনের মাধ্যমে এলপিজি বিক্রির নিমিত্তে সেপ্টেম্বর ১০, ২০২০ তারিখে বসুন্ধরা এলপি গ্যাস লিমিটেড, বেক্সিমকো এলপিজি ইউনিট-১ লিমিটেড, ওমেরা গ্যাস ওয়ান লিমিটেড, ইউনিটেক্স এলপি গ্যাস লিমিটেড এবং সেপ্টেম্বর ১৯, ২০২০ তারিখে মেসার্স পেট্রোম্যাক্স এলপিজি লিমিটেড ও মেসার্স জেএমআই ইন্ডাস্ট্রিয়াল গ্যাস লিমিটেড এর সাথে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। ক্যাস্ট্রল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস্ বিক্রয় বৃদ্ধিকরণের লক্ষ্যে জোরালো পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে যাতে কোম্পানির বাজার অংশীদারিত্ব আরো বৃদ্ধি পায়।

কোম্পানির ব্যবসায়িক সাফল্যের মূল চাবিকাঠি আমাদের দক্ষ জনশক্তি। কোম্পানির অক্লান্ত পরিশ্রমী এবং নিবেদিতপ্রাণ কর্মীদের কারণে কোম্পানির লক্ষ্য অর্জন সম্ভব হয়েছে। আমি কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা- কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাতে চাই তাদের কঠোর পরিশ্রম, উদ্যম এবং প্রচেষ্টার জন্য যারা আমাদের আরেকটি সাফল্যজনক বছর উপহার দিয়েছে।

দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা মিটানোর ক্ষেত্রে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর গৌরবজনক ঐতিহ্য রয়েছে। কোম্পানিকে ভবিষ্যতে যে কোন ধরনের ক্ষতিকর প্রভাব থেকে রক্ষা করতে এবং আর্থিকভাবে নিরাপদ ও নিশ্চিত রাখার জন্য কার্যকর ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা এবং ভারসাম্যপূর্ণ ব্যবসায়িক বিনিয়োগ নিশ্চিত করা হচ্ছে।

কোম্পানির বোর্ড এবং ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের নিকট সুষ্ঠুভাবে কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনার পাশাপাশি শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে লভ্যাংশ প্রদান প্রধান বিবেচ্য বিষয়। আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে পরিচালনা পর্ষদ উচ্চ হারে অর্থাৎ ১৫০% হারে নগদ লভ্যাংশ সুপারিশ করেছে যা ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরেও একই ছিল ।

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানি সরকারি কোষাগারে ২৮৬.৫২ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে।

পরিশেষে আমি কোম্পানির সম্মানিত গ্রাহক, সরকার, ব্যবসায়িক সহযোগী এবং শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে আমাদের প্রতি সহযোগিতা এবং সমর্থন বজায় রাখার জন্য কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। আমাদের সেবার প্রতি আস্থা রাখার জন্য আমরা গ্রাহকদের প্রতি শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করছি। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং সর্বোপরি জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক আমাদেরকে বিভিন্ন কাজে দিক নির্দেশনা ও সহায়তা প্রদান করার জন্য আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, ২০২০-২০২১ অর্থ বছরেও লক্ষ্য অর্জনের মাধ্যমে আমরা সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হব।

ধন্যবাদ,

(মোঃ আনিছুর রহমান)
চেয়ারম্যান

শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহ্মানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আস্সালামু আলাইকুম

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে পরিচালকবৃন্দ কোম্পানির ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বছরে বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে খুবই আনন্দিত; উপস্থাপিত বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব সংযুক্ত যা কোম্পানি আইন ১৯৯৪, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ বিধি ১৯৮৭ এর তফসিল, ফিনান্সিয়াল রিপোর্টিং কাউন্সিল (এফ আর সি) এর নির্দেশনা ইন্টারন্যাশনাল একাউন্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আই এ এস) ও ইন্টারন্যাশনাল ফাইন্যান্সিয়াল রির্পোটিং স্ট্যান্ডার্ড (আই এফ আর এস) এর সাথে সঙ্গতি রেখে প্রস্তুত করা হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব ও ৪২তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সদয় বিবেচনা, অনুমোদন এবং পরিগ্রহণের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি। বার্ষিক প্রতিবেদনটি ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির আর্থিক, পরিচালন এবং সামাজিক দায়িত্ব সম্পাদন সহ কোম্পানির মোট অবস্থা নির্দেশ করে।

শিল্প পরিস্থিতি

গত দশক থেকে বাংলাদেশের অর্থনীতি ব্যাপকভাবে সম্প্রসারিত হচ্ছে। সাম্প্রতিক বছরগুলিতে দৃষ্টান্তমূলক প্রবৃদ্ধির কারনে বিশ্বের নজর এখন আমাদের দিকে। ভিশন-২০২১, ভিশন-২০৪১ বাস্তবায়ন এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্য অর্জনে জ্বালানী তেল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। অর্থনৈতিক ও জনসংখ্যা বৃদ্ধির ফলে জ্বালানি চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। অর্থনৈতিক উনয়নের সাথে সঙ্গতি রেখে তেলের ব্যবসা ও প্রসারিত হচ্ছে। যার বেশিরভাগই ওপেকভূক্ত দেশগুলি থেকে বিপিসির মাধ্যমে আমদানি করা হয়। বিপণন প্রতিষ্ঠান হিসেবে এই কোম্পানির মূল লক্ষ্য হল ঃ

- সমগ্র দেশব্যাপী চাহিদার নিরীখে পেট্রোলিয়াম জাত সামগ্রী, বিটুমিন, তরলকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিজি) এবং বিপি ও ক্যাস্ট্রল ব্যান্ডের লুব্রিকেন্টস আমদানি করা, গুদামজাতকরণ ও বাজারজাতকরণ;
- ফিলিং স্টেশন/ডিলার/এজেন্ট হতে নিয়মিতভাবে পেট্রোলিয়াম পণ্যের নমুনা সংগ্রহপূর্ব গুনগতমান পরীক্ষা, পরিমাপ, নির্ধারিত মূল্যে যাচাইকরণ ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহন;
- সমগ্র দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরকার নির্ধারিত মূল্যে সরবরাহ ও প্রাপ্তি নিশ্চিতকরণ;
- খরা মওসুমে দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে পেট্রোলিয়াম পণ্য সরকার নির্ধারিত মূল্যে সরবরাহ ও প্রাপ্তি নিশ্চিতকরণ;
- নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে স্থাপিত দেশের সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি তেল সরবরাহ করা।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নতির সাথে সামঞ্জস্য রেখে কোম্পানিও ধাপে ধাপে উন্নতি করছে কিন্তু কোভিড-১৯ পরিস্থিতি পুরো বিশ্বের অর্থনৈতিক ব্যবস্থাকে যেমন ব্যহত করেছে তেমনি কোম্পানির প্রবৃদ্ধিকে ব্যাহত করেছে। সরকার ক্রমবর্ধমান অর্থনৈতিক উন্নতির সাথে তাল রেখে বেসরকারী ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন করছে। যার ধারাবাহিকতায় আমদানিকৃত তেল ও তরলকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিজি) নির্ভর বৃহৎ বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র গড়ে উঠেছে। কিন্তু সরকার কর্তৃক সরকারি বেসরকারি বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহকে ফার্নেস তেল আমদানির সুযোগ প্রদান করায় কোম্পানির ফার্নেস ও ডিজেল তেলের বিক্রি ব্যাহত হয়েছে।

বাজার নেতৃত্বের বছর

যদিও কোভিড-১৯ পরিস্থিতি ব্যক্তিক, সামাজিক ও রাজনৈতিক পরিস্থিতির উপর ব্যাপক প্রভাব ফেলেছে; তা সত্ত্বেও মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বিগত বছরের ন্যায় তার অভিষ্ঠ লক্ষ্য "বাজার নেতৃত্ব" অর্জন করেছে এবং বজায় রেখেছে। এটি একমাত্র সম্ভব হয়েছে মেঘনার গ্রাহকদের সর্বোত্তম উপায়ে সেবা প্রদানের দৃঢ় সংকল্পের ফলে, এছাড়াও সমাজ উন্নয়নে মানসম্পন্ন পন্য সরবরাহ করে সামাজিক নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ ও বিদ্যুৎ খাতকে শক্তিশালী করে নতুন পথের সূচনা করছে। এখানে উল্ল্যেখ্য যে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে বিদ্যমান ০৩ (তিন) টি তেল বিপণন কোম্পানির মোট পেট্রোলিয়াম ও লুব্রেকেটিং তেল এর বিক্রয়ের পরিমান ছিল ৫৪.৪৮ লক্ষ মেট্রিক টন যা ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে ছিল ৬৩.৭৯ লক্ষ মেট্রিক টন। পরিশোধিত তেল, এলপিজি এবং বিটুমিন বিপণন খাতে মেঘনার অংশিদারীত্ব ৩৯.০০% এবং ৯৫৭৬ মেট্রিক টন লুব্রিকেন্ট বিক্রয় করে তিন কোম্পানির মধ্যে বাজার অংশিদারিত্ব ৫৫.৬৩% যা বিগত বছর ছিল ৫৩.৮৬% । পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও মুনাফা অর্জন ও বাজার অংশীদারিত্বের ক্ষেত্রে কোম্পানি শীর্ষ অবস্থান ধরে রাখতে সমর্থ হয়েছে।

অর্জন

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ অত্যন্ত আনন্দের সহিত আপনাদের জানাচ্ছে যে ঃ

- মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড জ্বালানি খাতে ২য় সর্বোচ্চ আয়কর প্রদানকারী (বিপিসি নিয়ন্ত্রিত প্রতিষ্ঠান সমূহের মধ্যে প্রথম) নির্বাচিত হওয়ায় জাতীয় রাজস্ব বোর্ড কতৃক ২০১৯-২০২০ কর বছরে 'ট্যাক্স কার্ড সন্মাননাপত্র-২০২০' এবং ক্রাষ্ট প্রদান করা হয়েছে।

গুরুত্বপূর্ণ বিষয়সমূহ

আর্থিক ফলাফল ও বন্টনসমূহ

লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭	২০১৫-২০১৬
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৫৫৯২১.৪৯	৬৬৯৫৭.৯৮	৬১৫৬১.৮৮	৪৫২৮৬.৪০	৩৬০০৬.৬০
বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খরচ	(১০২৩৩.১৭)	(১১২০৩.৬৪)	(১০২৬২.১৮)	(১২০৫৭.৯৭)	(৭৮০৫.৩৫)
সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	(২৪৬০.০৫)	(২৫৫৬.৪৬)	(২১১৬.৭৬)	(১৯২০.৪৫)	(১৭৮২.২৮)
পরিচালনালব্ধ মুনাফা	৪৩২২৮.২৭	৫৩১৯৭.৮৮	৪৯১৮২.৯৪	৩১৩০৭.৯৮	২৬৪১৮.৯৭
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(২১৬১.৪১)	(২৬৫৯.৮৯)	(২৪৫৯.১৫)	(১৫৬৫.৪০)	(১৩২০.৯৫)
কর বাবদ বরাদ্দঃ					
• চলতি	(১০২২৯.৪৫)	(১২৪৩০.৬৩)	(১১৬৩৮.৭২)	(৭৩৬৩.৩২)	(৬৩৯৫.৮৫)
• বিলম্বিত	(৪৫.৬২)	(১১৬.০০)	৯৫৫.৯৩	(৪৩১.১৭)	(১৯৯.৯৩)
কর উত্তর মুনাফা	৩০৭৯১.৭৯	৩৭৯৯১.৩৬	৩৬০৪১.০০	২১৯৪৮.০৯	১৮৫০২.২৪
পূর্ববর্তী বছরের লাভের অবশিষ্টাংশ আনয়ন	৭৩৩.১৫	৪৭৪.২১	৫৮৩.৪৬	৫৩৯.১৪	৩৯৯.৫৯
মুনাফা বন্টনঃ					
• সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তর	(১৫০০০.০০)	(২১৫০০.০০)	(২১০০০.০০)	(১০০০০.০০)	(৭০০০.০০)
• প্রস্তাবিত লভ্যাংশ (নগদ)	(১৬২৩২.৪২)	(১৬২৩২.৪২)	(১৫১৫০.২৫)	(১১৯০৩.৭৭)	(১১৩৬২.৬৯)
অবন্টনকৃত মুনাফা পরবর্তী বছরে স্থানান্তর	২৯২.৫২	৭৩৩.১৫	৪৭৪.২১	৫৮৩.৪৬	৫৩৯.১৪

বিবরণ	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭	২০১৫-২০১৬
শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল (লক্ষ টাকায়):	১৫৯৮৯৬.৫৭	১৪৫৩৩৭.১৯	১২২৪৯৬.০৮	৯৮৩৫৮.৮৪	৮৭৭৭৩.৪৪
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২৮.৪৫	৩৫.১১	৩৩.৩০	২০.২৮	১৭.১০
শেয়ার প্রতি প্রস্তাবিত লভ্যাংশ- নগদ (টাকা)	১৫.০০	১৫.০০	১৪.০০	১১.০০	১০.৫০
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)	১৪৮.২১	১৩৪.৩০	১১৩.২০	৯১.৩৫	৮১.৫৭

বিক্রয় এবং আয়

২০১৯-২০২০ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৫৪৫৪২৩.৫৯ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৯.৯৬ লক্ষ মেট্রিক টন মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে, ২০১৮-২০১৯ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৭৮১৮৭৮.২৬ লক্ষ টাকা মূল্যের ২৩.৭২ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছিল। গত বছরের তুলনায় বিক্রয়ের পরিমাণ ৩.৭৬ লক্ষ মেট্রিক টন বা ১৫.৮৫% কমেছে এবং বিক্রয়লবদ্ধ অর্থের পরিমাণও ১৩.২৭% কমেছে।

পণ্য ভিত্তিক পর্যালোচনা

কোম্পানি তার পণ্যসমূহের উপর ভিত্তি করে দুটি ব্যবসায়িক ইউনিটে বিভক্ত:

ক) পরিশোধিত পণ্য (পেট্রোলিয়াম জাত পণ্য)

খ) লুব্রিক্যান্ট (বিপি, কাস্ট্রোল এবং লুক অয়েল ব্র্যান্ডের পণ্য)

এ দুই ধরনের বিভাগের বাইরে কোনো পরিচালনা ভিত্তিক বিভাগ নেই। নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-২১ এ বিস্তারিত তথ্য অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

পরিচালন ব্যয়

আলোচ্য বছরে মোট পরিচালন ব্যয় দাঁড়িয়েছে ১২৬৯৩.২২ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৩৭৬০.০৯ লক্ষ টাকা। পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় আলোচ্য বছরে প্রশাসনিক ব্যয় সহ বিক্রয় ও বিতরণ খরচ ১০৬৬.৮৭ লক্ষ টাকা হ্রাস পেয়েছে। বিগত বছরে

ওয়ার্কিং/অপারেশনাল গেইন ছিল ৯৪৪.৩৪ লক্ষ টাকা এবং চলতি বছরে ১২৪.৪৭ লক্ষ টাকা গেইন বেড়ে ১০৬৮.৮১ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে ।

মোট সম্পত্তি / মূলধন প্রয়োগের উপর অর্জন

আলোচ্য বছরে কোম্পানির মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ২৬.৬৩%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৩৬.২১% অর্থাৎ বিগত বছরের তুলনায় মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ৯.৫৮% হ্রাস পেয়েছে।

দেনাদার ও পাওনাদার

৩০ শে জুন, ২০২০ তারিখে বিভিন্ন দেনাদারের নিকট কোম্পানির পাওনা ছিল ৮৭০১৮.২৬ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২৯০৭০৯.৩২ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থের মধ্যে বিপিসি এর নিকট পাওনা ৭৪৪৯৭.০১ লক্ষ টাকা এবং ১২৫২১.২৫ লক্ষ টাকা বিভিন্ন সরকারী ও আধাসরকারী প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা রয়েছে।

৩০ জুন, ২০২০ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ৩৮৫২৫১.৫৯ লক্ষ টাকা যার মধ্যে ৩৩৩৬০৭.৪৬ লক্ষ টাকা বিপিসির নিকট পণ্যের মূল্য বাবদ দেনা যা পরবর্তীতে পরিশোধ/সমন্বয় করা হয়েছে। ৩০ শে জুন, ২০১৯ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির মোট দেনা ছিল ৬৩৭৬৫৮.৪১ লক্ষ টাকা। ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে মজুদের পরিমাণ ছিল ১৫১২৭৭.৫৭ লক্ষ টাকা, ব্যাংকে জমার পরিমান ছিল ২৮৯৩২৫.০৫ টাকা যা কোম্পানির দেনা পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত।

মুলধন কাঠামো

বিবরন			টাকা
ক) অনুমোদিত মূলধন ঃ			
	৪০,০০,০০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে	৪০০,০০,০০,০০০
খ) ইস্যুকৃত, বিলিকৃত ও পরিশোধিত মূলধন ঃ			
১)	৩	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে সম্পূর্ণ পরিশোধিত	৩০
২)	৫০,০০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে নগদ অর্থ ব্যতীত অন্য মূল্যে সম্পূর্ণ পরিশোধিত	৫,০০,০০,০০০
৩)	৫৪,৫০,০০২	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার হিসাবে ইস্যুকৃত	৫,৪৫,০০,০২০
৪)	২,৯৫,৪৯,৯৯৫	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার হিসাবে ইস্যুকৃত	২৯,৫৪,৯৯,৯৫০
৫)	৪০,০০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	৪,০০,০০,০০০
৬)	২২,০০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,২০,০০,০০০
৬)	২৩,১০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,৩১,০০,০০০
৭)	১,৪৫,৫৩,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৪,৫৫,৩০,০০০
৮)	১,৮৯,১৮,৯০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৮,৯১,৮৯,০০০
৯)	১,৬৩,৯৬,৩৮০	সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৬,৩৯,৬৩,৮০০
১০)	৯৮,৩৭,৮২৮	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	৯,৮৩,৭৮,২৮০
মোট:	**১০,৮২,১৬,১০৮**	**টি শেয়ার**	**১০৮,২১,৬১,০৮০**

শেয়ার হোল্ডারের নাম	৩০ জুন ২০২০		৩০ জুন ২০১৯	
	শেয়ার সংখ্যা	%	শেয়ার সংখ্যা	%
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)	৬৩,৪৮৬,৭৮২	৫৮.৬৭	৬৩,৪৮৬,৭৮২	৫৮.৬৭
প্রাতিষ্ঠানিক (আর্থিক ও আন্যান্য)	৩৩,৩৩৭,০৬০	৩০.৮১	৩৪,৯৬২,২৯১	৩২.৩১
ব্যক্তিক	১১,৩৯২,২৬৬	১০.৫২	৯,৭৬৭,০৩৫	৯.০২
মোট	**১০৮,২১৬,১০৮**	**১০০.০০**	**১০৮,২১৬,১০৮**	**১০০.০০**

ইক্যুইটি-দায়

সরকারি অর্থ ব্যয়ে প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ১০,০০০ মে. টন ধারন ক্ষমতা সম্পন্ন ০২ (দুই) টি ডিজেল স্টোরেজ ট্যাঙ্ক নির্মান করা হয়েছে যা দীর্ঘমেয়াদী দায় হিসেবে প্রদর্শিত হয়েছে। মোট প্রজেক্ট ব্যয় ১৪,৫৬,৯৫,৬১৯.০০ লক্ষ টাকা যার ১৫% মেঘনা

পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ব্যয় করেছে এবং ৮৫% বাংলাদেশ সরকার বহন করেছে। সরকারি ব্যয়ের ৬০% অর্থ ৫% হার সুদে ঋণ হিসেবে এবং অবশিষ্ট ৪০% ইক্যুইটি হিসেবে দেয়া হয়েছে। ঋণের অর্থ ২০১৯-২০২০ বছর হতে ২০ বছর মেয়াদে পরিশোধ্য এবং ইক্যুইটি অংশ নিয়ন্ত্রনকারী কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে শেয়ার মূলধনে রূপান্তরিত করা হবে। ইক্যুইটি অংশ আর্থিক বিবরণীতে শেয়ার মানি ডিপোজিট হিসেবে দেখানো হয়েছে। উল্লেখ্য যে, উক্ত নির্মান কাজ জুন ২০১৪ তারিখে সমাপ্ত হয়েছে।

আলোচ্য বছরে কোম্পানির ৮৪১.৯৯ লক্ষ টাকা এমপ্লয়ীদের অবসরজনিত আনুতোষিক (গ্র্যাচুইটি) বাবদ বিলম্বিত দায় ব্যতীত কোম্পানির কোন দায় নেই।

শেয়ারহোল্ডারদের ইক্যুইটি/তহবিল

৩০ জুন, ২০২০ তারিখে শেয়ারহোল্ডারদের ইক্যুইটি/তহবিল ১৬০৩৯১.৯৪ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ১৪৫৮৩২.৫৬ লক্ষ টাকা। আলোচ্য বৎসরে শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল ১৪৫৫৯.৩৮ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। কোন আর্থিক প্রতিষ্ঠান হতে কোন আর্থিক সহায়তা/ঋণ নেয়া হয়নি বিধায় কোম্পানির মূলধন কাঠামো ঝুঁকিমুক্ত রয়েছে।

সংরক্ষিত তহবিল

আলোচ্য বৎসরে বন্টনযোগ্য মুনাফা হতে ১৫০০০ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে, ফলশ্রুতিতে ৩০ জুন, ২০২০ তারিখে সংরক্ষিত তহবিল দাঁড়াবে ১৩২৫৫০.০০ লক্ষ টাকা। দেশের মোট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা বৃদ্ধিজনিত কারনে কোম্পানির প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামসহ দেশব্যাপী অন্যান্য ডিপোগুলোতে ডিজেল এবং অন্যান্য পণ্য মজুদের জন্য স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ ও আনুষাঙ্গিক অন্যান্য কার্যাদি সম্পন্ন এবং চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ বাণিজ্যিক এলাকায় অবস্থিত ৭২ নং প্লটে প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ, ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে ৪০ তলা ভবন নির্মাণের পদক্ষেপ গ্রহনের কারনে সংরক্ষিত তহবিলে টাকা স্থানান্তর হচ্ছে।

ঝুঁকি ও উদ্বেগ

কোম্পানির ঝুঁকি ব্যবস্থাপনার নীতিগুলি প্রতিষ্ঠিত ঝুঁকিগুলি সনাক্ত এবং বিশ্লেষণ করতে, ঝুঁকি হতে উৎপন্ন সীমাবদ্ধতা নির্ধারণ এবং নিয়ন্ত্রণ করতে, এবং ঝুঁকিগুলি নিরীক্ষণ এবং সীমাবদ্ধতা নিরসন করার জন্য প্রতিষ্ঠিত। পরিচালনা পর্ষদ নিয়মিতভাবে ঝুঁকি ব্যবস্থাপনার নীতিমালা পর্যবেক্ষণ করে পরিবর্তিত বাজার ব্যবস্থা, কোম্পানির ক্রিয়াকলাপ, লাভজনকতা এবং টেকসই প্রবৃদ্ধির হুমকি মোকাবেলায় কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণ করে থাকে। আমাদের ঝুঁকি ব্যবস্থাপনার শক্তিশালী পরিচালন কাঠামো, তথ্য ব্যবস্থার উপর নির্ভরশীল এবং চ্যালেঞ্জসমূহ মোকাবেলায় কোম্পানি নিয়মিতভাবে বাজার, অর্থনৈতিক পরিস্থিতি এবং নীতিগুলির বিশ্লেষণ করে থাকে। আমাদের কোম্পানির নিরুপিত লক্ষণীয় ও গুরুত্বপূর্ণ ঝুঁকির সংক্ষিপ্তসার নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-৪০এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

পরিচালনা পর্ষদ:

১. পর্ষদের গঠন ঃ

৩০ জুন ২০২০ সালে পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ছিল ১০ জন। পর্ষদ-এ ছিলেন একজন চেয়ারম্যান, দুইজন স্বতন্ত্র পরিচালক, একজন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক, পাঁচ জন পরিচালক (সরকার তথা বিপিসি কর্তৃক মনোনীত) এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালক ।

২. পর্ষদের সভা ও উপস্থিতিঃ

১ জুলাই ২০১৯ থেকে ৩০ জুন ২০২০-এর মধ্যে পরিচালনা পর্ষদের মোট ২০টি সভা অনুষ্ঠিত হয়। সভায় পরিচালকবৃন্দের উপস্থিতির বিবরণ নোট -৩০.০১ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

৩. পরিচালকদের সন্মানীঃ

বোর্ডে সিদ্ধান্ত এবং বার্ষিক সাধারন সভার অনুমোদনক্রমে পরিচালকগণকে পারিশ্রমিক প্রদান করা হয় এবং পরিচালকদের পারিশ্রমিকের বিস্তারিত প্রতিবেদন সংযোজন-২ এ অন্তর্ভুক্ত।

পরিচালকবৃন্দের অবসর গ্রহন ও পুনঃনির্বাচন

কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের বিধি ১৪০, ১৪১, ১৪২ এবং ১৪৩ ও বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন নটিফিকেশন নং বিএসইসি/সিএমআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০ তারিখ ০৩ জুন ২০১৮ এর মাধ্যমে জারীকৃত 'কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড' এর ১(২)(ই) ধারা মোতাবেক বার্ষিক সাধারণ সভায় ব্যবস্থাপনা পরিচালক ও স্বতন্ত্র পরিচালক ব্যতীত জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ অবসর গ্রহণ করবে। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় জনাব মোঃ আনিছুর রহমান (চেয়ারম্যান), সৈয়দ মেহেদি হাসান (পরিচালক) এবং জনাব আনোয়ারুল হক (শেয়ারহোল্ডার পরিচালক) পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহন করবেন এবং জনাব মোঃ আনিছুর রহমান এবং সৈয়দ মেহেদি হাসান পুনঃনির্বচিত হওয়ার যোগ্যতা রাখেন।

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের জারীকৃত কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড বিএসইসি/সিএমআরসিডি/২০০৯-১৯৩/২১৭/এডমিন/৯০ তারিখ ২১ মে ২০১৯ এর সংশ্লিষ্ট অনুচ্ছেদ অনুযায়ী কোম্পানির শেয়ারহোল্ডার পরিচালকের পদ শূন্য হয়েছে এবং

নতুন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচনের লক্ষে বিগত ০৪ ফেব্রুয়ারী ২০২১ তারিখে বহুল প্রচলিত জাতীয় দৈনিক পত্রিকা দৈনিক পূর্বকোন, দি ফাইন্যাসিয়াল এক্সপ্রেস এবং দৈনিক বনিক বার্তা তে বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়। ৪২তম বার্ষিক সাধারন সভায় উক্ত শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচন অনুষ্ঠিত হবে।

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের জারীকৃত কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড এবং কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের বিধি ১২৯ এর অনুচ্ছেদ অনুযায়ী কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক নিয়োগকৃত স্বাধীন পরিচালক জনাব মোঃ আসমাউল হোসেন এর নিয়োগ ৪২তম সাধারন সভায় অনুমোদিত হবে।

সহযোগী কোম্পানির সাথে লেনদেন

সহযোগী কোম্পানির সাথে লেনদেন এর বিস্তারিত তথ্যাদি নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট ৩৫-এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে, এক্ষেত্রে আইএফআরএস/ আইএএস অনুসরন করা হয়েছে।

ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক প্রতিবেদনের মধ্যে উল্লেখযোগ্য পার্থক্য

এ বছর ত্রৈমাসিক ও সার্বিক বার্ষিক কার্যক্রমের মধ্যে তেমন কোন উল্লেখযোগ্য পার্থক্য ছিল না। কোম্পানি পরিচালনা ও আর্থিক কার্যক্রমের দিক থেকে বিচক্ষণ ও দূরদর্শী কর্মকাণ্ড পরিচালিত করতে সমর্থ হয়েছে।

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে ঘোষনা করতে চাই যে, ২৩ ডিসেম্বর, ২০২০ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সভায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে ১৫.০০ (পনের টাকা) অর্থাৎ ১৫০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদ রেকর্ড ডেট জানুয়ারী ২১, ২০২১ তারিখে পরিশোধিত মূলধন ১০৮২১.৬১ লক্ষ টাকার উপর ১৫০% হারে ১৬২৩২.৪২ লক্ষ টাকা নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব দিয়েছে যা এ বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অনুমোদন সাপেক্ষে প্রদেয় হবে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ প্রদান

আলোচ্য বছরে মূসক, শুল্ক, আয়কর, লভ্যাংশ এবং অন্যান্য খাতে কোম্পানি, সরকারি কোষাগারে ২৮৬৫২ লক্ষ টাকা জমা করেছে। পূর্ববর্তী বছরে সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ৩৪২০৭ লক্ষ টাকা।

অডিট রিপোর্ট সংক্রান্ত মতামত ও ব্যাখ্যা

বিগত ৩০শে জুন, ২০২০ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের অডিট রিপোর্টে যুগ্ম নিরীক্ষকগণ তিনটি বিষয়ে তাঁদের মতামত প্রদান করে ছিলেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য এ বিষয়ে পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য নিম্নে উপস্থাপন করা হলো ঃ

নিরীক্ষকগনের মতামত ও ব্যাখ্যা

১. নোট ২.১১ এবং ৪.০০ : আর্থিক বিবরণী নোট ২.১১ এবং নোট ৪.০০ এ বর্ণিত লীজহোল্ডল্যান্ড যার মুল্যমান ৫,৯৭২,৬১৬ টাকা হিসাবভূক্ত করা হয়েছে যেক্ষেত্রে আইএফআরএস-১৬ এর নির্দেশনা অনুসরন করা হয়নি।

ব্যাখ্যা :

আইএফআরএস-১৬ নতুনভাবে ০১ জানুয়ারী ২০১৯ এ প্রয়োগ করা হয়েছিল এবং কোম্পানি আইএফআরএসের সম্ভাব্য প্রভাবটি মূল্যায়ন করছে এবং স্বল্পতম সময়ের মধ্যে তা প্রয়োগ করবে ।

২. নোট ১৪.০০: গ্র্যাচুয়িটি খাতে দায় হিসাব করার সময় আইএএস -১৯ বিধান অনুসারে অ্যাকচুয়ারিয়াল গণনা পদ্ধতি অনুসরণ করা হয়নি। কোম্পানিতে তার স্থায়ী কর্মচারীদের জন্য ফান্ডেড গ্রাচুয়িটি স্কিম বিদ্যমান এবং কোম্পানির গ্রাচুয়িটি বিধি অনুসারে ৩০ জুন ২০২০ সালের দায় ৮৪,১৯৮,৯২৬ টাকা নির্ধারন করা হয়েছে

ব্যাখ্যা:

কোম্পানির বোর্ড এবং এনবিআর কর্তৃক অনুমোদিত গ্র্যাচুয়েটি বিধি অনুসরনে গ্র্যাচুয়িটি দায় গণনা করা হয়।

৩. নোট ৪.০০: আইএএস-৩৬ আনুযায়ী প্রতিবেদন সময়কাল শেষে স্থায়ী সম্পদের ক্ষতি বা লোকশান নির্ণয় করবে। যদি কোন ক্ষতি বা লোকশানের সম্ভাবনা থাকে তবে তার উদ্ধারযোগ্যমূল্য পূর্বানূমান করবে। এখানে কোম্পানি স্থায়ী সম্পদের ক্ষতি বা লোকসান নিরুপন না করেই আর্থিক বিবরণী তৈরি করেছে।

ব্যাখ্যা :

কোম্পানি তার প্রতিটি ডিপোতে অর্ধবাৎসরিক ভাবে সম্পদের ক্ষতি বা লোকসান নিরুপন করে থাকে। যথাযথ কতৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে বিনষ্ট সম্পদ সম্পদের তালিকা হতে বাদ দেওয়া হয়। আনুষ্ঠানিক ভাবে বিনষ্ঠ সম্পদের ক্ষতি মূল্যায়নের প্রস্তাব কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উত্থাপন করা হবে এবং যথাযথ অনুমোদের পর মূল্যায়ন করা হবে।

অডিট কমিটি

৩০ সেপ্টেম্বর, ২০১৯ এর ত্রৈমাসিক হিসাব বিবরনী, ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৯ এর অর্ধ বার্ষিক হিসাব বিবরনী, ৩১ মার্চ, ২০২০ এর নয় মাসের হিসাব বিবরনী ও ৩০ জুন, ২০২০ এর বার্ষিক হিসাব বিবরণী, ৩০ জুন, ২০১৯ তারিখে বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় কর্তৃক প্রদত্ত এএমএল (অডিট ম্যানেজমেন্ট লেটার) বিচার বিশ্লেষন এবং সংশোধিত বাজেট ২০১৯-২০২০ ও প্রস্তাবিত বাজেট ২০২০-২০২১ বিচার বিশ্লেষণ করার জন্য এ মোট ০৮ (আট) টি অডিট কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং এতদ্‌সংক্রান্ত অডিট রিপোর্ট অডিট কমিটি কর্তৃক কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সভায় উপস্থাপন করা হয়। অডিট কমিটি গঠনের উদ্দেশ্য হলো কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ ও উন্নয়ন এবং পরিচালনা পর্ষদকে কোম্পানির সার্বিক আর্থিক বিষয়ে হালনাগাদ তথ্যাদি অবহিতকরণ। কমিটিকে কোম্পানির আর্থিক ও অন্যান্য সকল বিষয়ে পরীক্ষণের জন্য পূর্ণ কর্তৃত্ব দেয়া হয়েছে।

নমিনেশন এন্ড রিম্যুনারেশন কমিটি (এনআরসি)

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন নোটিফিকেশন নং বিএসইসি/সিএমআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০ তারিখ ০৩ জুন ২০১৮ এর মাধ্যমে জারীকৃত 'কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড' এর ৬(২) ধারা মোতাবেক কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক ০৩ (তিন) সদস্য বিশিষ্ট একটি নমিনেশন এন্ড রিম্যুনারেশন কমিটি (এনআরসি) কমিটি গঠন করা হয়। এনআরসি কমিটি বর্ণিত 'কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড' অনুযায়ী পরিচালিত হয়। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে উক্ত কমিটির একটি সভা অনুষ্ঠিত হয়।

ব্যবসা উন্নয়ন কার্যক্রম

৩০ জুন, ২০২০ পর্যন্ত সারাদেশে কোম্পানির ৮৩১ টি ফিলিং ষ্টেশন, ১৮০ টি প্যাকড্ পয়েন্ট ডিলার, ৯০২ টি এজেন্ট, ১২৪৯ টি এলপিজি ডিলারশীপ, ৪৬ টি মেরিন ডিলারশীপ, ১৩ টি কনজুমার আউটলেট এবং ০৬ টি অটোগ্যস অপারেটর আছে যারা আমাদের পণ্য বিপণনের উন্নয়নে গুরত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। কোম্পানি কিছু সংখ্যক বৃহদাকার ভোক্তা প্রতিষ্ঠান/ শিল্প প্রতিষ্ঠান/ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সাথে সরাসরি বাণিজ্যিক সম্পর্ক স্থাপন করেছে। এছাড়াও কোম্পানি ভাসমান পাম্প স্টেশনের সাহায্যে জলযানসমূহে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ করে আসছে। জ্বালানি পণ্যের সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলিতে এবং অন্যান্য প্রকল্পসমূহেও পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য এবং লুক ওয়েল, বিপি ও ক্যাস্ট্রল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস সরবরাহ করে আসছে। এছাড়াও অত্র কোম্পানি বাংলাদেশ শিপিং কর্পোরেশন এবং বিভিন্ন বিদেশী ও বিদেশগামী জাহাজে বাংকার সরবরাহসহ বিপি, লুক ওয়েল ও ক্যাস্ট্রল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস সরবরাহ করে কোম্পানির মুনাফা বৃদ্ধিতে সচেষ্ট ভূমিকা পালন করে আসছে।

প্রকল্প নির্মাণ ও উন্নয়ন ঃ

২০১৯-২০২০ অর্থ বৎসরে বাস্তবায়িত উল্লেখযোগ্য প্রকল্প / উন্নয়নমূলক কর্মকান্ডের বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলো ঃ-

১. পার্বতীপুর ডিপো হতে অকটেন সরবরাহের লক্ষ্যে ২০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
২. গোদনাইল ডিপোতে ৪তলা বিশিষ্ট অফিস ভবন নির্মাণ।
৩. গোদনাইল ডিপোতে লুব এর মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে লুব ওয়্যার হাউজ নির্মাণ এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।
৪. দৌলতপুর ডিপোতে নদীর পাড়ে বাউন্ডারী ওয়াল, বালি ভরাট, আরসিসি পেভমেন্ট, লুব ওয়্যার হাউজ সংস্কার ও অন্যান্য কাজ।
৫. দৌলতপুর ডিপোর অভ্যন্তরে জ্বালানি তেল নিরাপদে পরিবহণের লক্ষ্যে রেলওয়ে সাইডিং মেরামত।
৬. মহেশ্বরপাশা, খুলনাতে কোম্পানির নিজস্ব জমিতে মাটি ভরাট ও ড্রেনেজ সিস্টেম উন্নয়ন কাজ।
৭. বাঘাবাড়ি ডিপোতে জেটি সংস্কার, ডিপি শেড, স্টোরেজ ট্যাংক, জেটি ও পাইপ লাইন রং করণ কাজ।
৮. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে প্রধান সিকিউরিটি পোষ্ট সংলগ্ন ভূ-গভস্থ পাইপ লাইন প্রতিস্থাপন।
৯. মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টারে নতুন ২টি ডিসপেনসিং ইউনিট স্থাপন / পাইপ লাইন নির্মাণ সহ আনুষঙ্গিক কাজ।
১০. নাটোর রেল হেড ডিপোতে আরসিসি পেভমেন্ট, ডিপি শেড, সিকিউরিটি কক্ষ, সেপটিক ট্যাংক ও অফিস রুম সংস্কার এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।

বাস্তবায়নাধীন নির্মাণ/ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ

২০১৮-২০২০ অর্থ বৎসরে বাস্তবায়নাধীন উল্ল্যেখযোগ্য প্রকল্প / উন্নয়নমূলক কর্মকান্ডের বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলোঃ-

১. চট্টগ্রাম, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকায় ৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা মেঘনা ভবন নির্মাণ। (৩টি বেইজমেন্ট সহ ২য় তলা পর্যন্ত আংশিক কাজ সম্পন্ন হয়েছে)
২. প্রধান কার্যালয়, ৪ টি রিজিওনাল অফিস এবং কোম্পানির সকল ডিপোতে টার্ন কি ব্যাসিস এ্যাপ্লিকেশন সফটওয়্যার (ইআরপি) সলিউশন এর ডিজাইন, উন্নয়ন, পরীক্ষণ ও চালুকরণ এবং ডাটা সেন্টারসহ ল্যান ও ওয়ান সংযোগের জন্য আনুষঙ্গিক সকল হার্ডওয়্যার ক্রয়। (বিভিন্ন মডিউলে ট্রায়াল অপারেশন্স কার্যক্রম চলমান আছে)
৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে লুব ওয়্যার হাউজ নির্মাণ ও সংস্কার।

৪. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ট্যাংক নং-৭ এ এইচওবিসি রিসিভিং এবং ডেলিভারী পাইপ লাইন স্থাপন।
৫. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ডলফিন ওয়েল জেটি-৫ (ডিওজে-৫) পূণঃসংস্কার এবং মেরামত।
৬. মহেশ্বরপাশা খুলনাতে কোম্পানির নিজস্ব জমির চর্তুদিকে বাউন্ডারী ওয়াল নির্মাণ।
৭. চাঁদপুর ডিপোতে ৭০০ মেঃটন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
৮. মোগলাবাজার ডিপোতে আরসিসি পেভমেন্ট, ওয়াক ওয়ে, ড্রেন, ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম বর্ধিতকরণ, বাউন্ডারী ওয়াল এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।
৯. মোগলাবাজার ডিপোর অভ্যন্তরে জ্বালানি তেল নিরাপদে সরবরাহের লক্ষ্যে রেলওয়ে সাইডিং মেরামত।
১০. ভৈরববাজার ডিপোতে ওয়াচ টাওয়ার নির্মাণ এবং অফিস ভবন সংস্কার, বাউন্ডারী ওয়াল, জেনারেটর রুম, ডিপি শেড, পাম্প রুম , স্টোরেজ ট্যাংক, পাইপ লাইন ও ফায়ার হাইড্রেন্ট রং করণ এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।
১১. গোদনাইল ডিপোতে আরসিসি রিটেইনিং ওয়াল, বাউন্ডারী ওয়াল এবং ড্রেনেজ সিস্টেম উন্নয়ন।
১২. গোদনাইল ডিপোতে রেলওয়ের নিকট হতে লীজকৃত ০.৮৫৮৬ একর জায়গা ভরাট করে ট্যাকলরী ইয়ার্ড নির্মাণ সহ ড্রেনেজ সিষ্টেম উন্নয়ন।
১৩. বরিশাল ডিপোতে আরসিসি পেভমেন্ট, কার্পেটিং ও মনিটর, পিলার হাইড্রেন্ট স্থাপন এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।
১৪. বরিশাল ডিপোতে ৭০০ মেঃটন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ২টি পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
১৫. মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টার-১ (নিউ ওয়েজ সার্ভিস স্টেশন, মিরপুর রোড, ঢাকা) এবং মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টার-২ (নিপুনা সার্ভিস স্টেশন, মতিঝিল, ঢাকা) এর সংস্কার এবং পূণর্গঠন।
১৬. হরিয়ান ডিপোতে আরসিসি পেভমেন্ট, ফেনসিং এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ ও উপযুক্ত মানব সম্পদ যেকোন প্রতিষ্ঠানের সাফল্য ও ধারাবাহিক অগ্রগতির পূর্ব শর্ত। কোম্পানি ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ, কর্মকর্তা কর্মচারীদের দক্ষতা ও উৎপাদনশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিয়মিতভাবে প্রশিক্ষন প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহন করে থাকে। আলোচ্য বছরে কোম্পানি কর্তৃক কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে দেশের মধ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনষ্টিটিউট(বিপিআই), বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট, ন্যাশনাল একাডেমী অব প্ল্যানিং এন্ড ডেভলপমেন্ট (পরিকল্পনা মন্ত্রনালয়) এবং বিপিসির ট্রেনিং সেন্টার, চট্টগ্রাম ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

কর্মকর্তা-কর্মচারী সম্পর্ক

কোম্পানিতে শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক ঐতিহ্যগতভাবে বিদ্যমান এবং এই সম্পর্ক অন্যান্য বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও বজায় ছিল। শ্রমিক-কর্মচারী কর্মকর্তাদের মধ্যকার সু-সম্পর্ক একটি প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, অগ্রগতি ও স্থিতিশীলতা রক্ষার জন্য বিশেষ প্রয়োজন। ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এই বিষয়ে সব সময় সচেতন। শ্রম আইন অনুযায়ী প্রতি ২ বছর অন্তর দ্বিপাক্ষিক চুক্তিনামার মাধ্যমে শ্রমিক কর্মচারীদের দাবীনামা নিষ্পত্তি করা হয়। শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সু-সম্পর্ক এবং পারস্পরিক সৌহার্দের মাধ্যমে কোম্পানির বাণিজ্যিক অবস্থানকে সুদৃঢ়করন এবং একই সাথে সামাজিক উদ্দেশ্য অর্জন করাই কোম্পানির মূল লক্ষ্য।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণ

পরিবেশ সংরক্ষন ও উন্নয়নের পদক্ষেপ হিসেবে কোম্পানি নিয়মিতভাবে বৃক্ষ রোপন কর্মসূচী বাস্তবায়ন করেছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানির কোন স্থাপনায় কোন প্রকার দূর্ঘটনা ঘটেনি এবং যথাযথ পরিবেশ সংরক্ষণ করে কোম্পানি তার কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। কোম্পানির প্রতিটি স্থাপনা ও ডিপোতে ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম আধুনিকীকরণ করা হয়েছে। বনভোজন, খেলাধূলা, গরিবদের মধ্যে শীতবস্ত্র বিতরণ ইত্যাদি কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের সাথে কোম্পানি সবসময় সম্পৃক্ত আছে।

নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানির বর্তমান বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টাড একাউন্ট্যান্টস। মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস পর পর ০২ (দুই) বছর এবং মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টাড একাউন্ট্যান্টস প্রথম বছর নিরীক্ষা কার্যে নিয়োজিত থাকায় ২০২০-২০২১ হিসাব বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য উভয় অডিটর পুনঃনিয়োগ পাওয়ার যোগ্য। এ প্রেক্ষিতে পর্ষদ সভায় এবং বিপিসি কর্তৃক ২০২০-২০২১ হিসাব বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টাড একাউন্ট্যান্টস কে যৌথ নিরীক্ষক হিসাবে মনোনয়ন প্রদান করেছে। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ ২,০০,০০০ (দুই লক্ষ) টাকা নিরীক্ষা ফি (২০১৯-২০২০ হিসাব বছরের জন্য যা ছিল ১,৮০,০০০ (এক লক্ষ আশি হাজার) টাকা) যা সমভাবে বিভাজ্য নির্ধারণপূর্বক কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত অনুমোদনের লক্ষ্যে উপস্থাপনের অনুমোদন প্রদান করে ।

কর্পোরেট গভর্নেন্স

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড, প্রচলিত আইন ও বিধি বিধান অনুসরণের মাধ্যমে ব্যবস্থাপনায় উৎকর্ষতার জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহনে বদ্ধপরিকর। যার মাধ্যমে কোম্পানির শেয়ারহোল্ডার ও অন্যান্য স্বার্থ সংশ্লিষ্ট পক্ষ এবং সমাজের প্রতি দায়বদ্ধতা নিশ্চিত হবে। অত্র কোম্পানি কর্পোরেট ব্যবস্থাপনার মান উন্নয়নে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহনে সদা সচেষ্ট আছে। অত্র কোম্পানি ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ-এ তালিকাভূক্ত হয়েছে বিধায় বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নং- SEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 তারিখ ০৩ জুন ২০১৮ অনুযায়ী কমপ্লায়েন্স প্রতিবেদন এবং গুরুত্বপূর্ণ পরিচালন ও আর্থিক তথ্যাবলী সংযুক্তি-৩ এ সংযুক্ত করা হয়েছে।

ব্যবসায়িক বিস্তৃতি ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

১. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ৪ তলা বিশিষ্ট আবাসিক ভবন নির্মাণ।
২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ৮০০০ মেঃ টন এবং ২০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ২ টি পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
৩. বিপিসি'র অর্থায়নে প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ১০০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
৪. ১৩১-১৩৩, মতিঝিল বা/এ, ঢাকাতে ২২.৫ কাঠা জমির উপর বহুতল বিশিষ্ট বাণিজ্যিক ভবন নির্মাণ প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি।
৫. ফতুল্লা ডিপোতে লুব অয়েল সংরক্ষণের জন্য মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিদ্যমান ওয়্যার হাউজ বর্ধিতকরণ।
৬. বাঘাবাড়ি ডিপোতে লুব ড্রাম এবং এলপিজি যথাযথ ভাবে সংরক্ষণ এবং মজুদের লক্ষ্যে ওয়্যার হাউজ / ওপেন শেড নির্মাণ।
৭. ঝালকাঠি ডিপোতে অফিস ভবন সংস্কার, বাউন্ডারী ওয়াল নির্মাণ এবং আরসিসি পেভমেন্ট মেরামত।
৮. চট্টগ্রাম-ঢাকা পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্পের রিসিভিং টার্মিনাল গোদনাইল ডিপোতে ৮০০০ ও ২০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন তৈলাধার নির্মাণ।
৯. চট্টগ্রাম-ঢাকা পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্পের রিসিভিং টার্মিনাল ফতুল্লা ডিপোতে ৬০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন তৈলাধার নির্মাণ।

পরবর্তী কার্যক্রম

আর্থিক অবস্থার পরবর্তী কোনো উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নেই যা এই প্রতিবেদনের সঠিক মূল্যায়নে কোনো প্রকার প্রভাব ফেলতে পারে, বিস্তারিত তথ্যাদি নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-৩৮ ও নোট-৩৯এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে ।

সি.এস.আর কার্যক্রম

কর্পোরেট নাগরিক হিসেবে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশের জনগণের উন্নয়নে ভূমিকা রাখার কথা স্বীকার করে। কর্পোরেট সোশ্যাল রেস্পন্সিবিলিটি (সি.এস.আর) কার্যক্রম এর আওতায় মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আলোচ্য বছরে বিপিসি জামে মসজিদ-চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ তুরস্ক ফ্রেন্ডশিপ স্কুল-পটুয়াখালি, ফজলুল করিম মোল্লা মাধ্যমিক স্কুল-পটুয়াখালি, উপলব্ধি ফাউন্ডেশন-চট্টগ্রাম, ফুলবাড়ি উপজিলা-কুড়িগ্রাম, পাহাড়তলি চৌমুহুনি জামে মসজিদ-চট্টগ্রাম, প্রতিজ্ঞা শ্রমিক কল্যান সংস্থা এবং অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে ৩৩.৩৯ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করেছে।

প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা ও প্রধান অর্থ কর্মকর্তা কর্তৃক প্রত্যয়ন পত্র

বিএসইসি'র ০৩ জুন ২০১৮ তারিখের জারিকৃত নোটিফিকেশন SEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 এর ধারা ৩৯) অনুযায়ী প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা ও প্রধান অর্থ কর্মকর্তা কর্তৃক ঘোষনা বা প্রত্যায়ন পত্র সংযুক্তি-১৪ এ অন্তভূক্ত করা হয়েছে।

পরিচালকদের দায়িত্বসমূহের বিবৃতি:

- বিএসইসি'র ০৩ জুন ২০১৮ তারিখে জারিকৃত নোটিশ বিএসইসি/সিএমআরআরসিডি-২০০৬-১৫৮/২০৭/অ্যাডমিন/৮০ অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দ নিশ্চিত করেন যে,
- ব্যবস্থাপনা পর্ষদ কর্তৃক প্রস্তুতকৃত আর্থিক প্রতিবেদন কোম্পানির কাযক্রম, ফলাফল, নগদ প্রবাহ এবং ইক্যুইটির পরিবর্তন সঠিক ও নির্ভুলভাবে উপস্থাপন করে।
- যথাযথ হিসাবের বই সংরক্ষণ করা হয়েছে।
- এই আর্থিক প্রতিবেদনের সকল অংশে উপযুক্ত এ্যাকাউন্টিং নীতিমালা সঠিকভাবে প্রয়োগ করা হয়েছে এবং হিসাব সংক্রান্ত অনুমান যৌক্তিক ও বিচক্ষণ সিদ্ধান্তের মাধ্যমে গৃহীত।
- এই আর্থিক প্রতিবেদন প্রস্তুতে বাংলাদেশে প্রযোজ্য ইন্টারন্যাশনাল এ্যাকাউন্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আইএএস)/বাংলাদেশ এ্যাকাউন্টিং স্ট্যান্ডার্ড (বিএএস)/ইন্টারন্যাশনাল ফাইন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আইএফআরএস)/ বাংলাদেশ ফাইন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং স্ট্যান্ডার্ড (বিএফআরএস)-এর নীতিমালা অনুসরণ করা হয়েছে এবং এই নীতিমালার সাথে সাংঘর্ষিক বিষয়সমূহ বাদ দেয়া হয়েছে।

- আভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা সুষমভাবে প্রস্তুত করার পাশাপাশি কার্যকরভাবে বাস্তবায়ন ও পর্যবেক্ষণ করা হয়েছে।
- কোম্পানির পরিচালনা এবং ক্রমাগত এগিয়ে যাওয়ার সক্ষমতা নিয়ে বিন্দুমাত্র সন্দেহ নেই এবং একটি চলমান প্রতিষ্ঠানের ভিত্তিতে বার্ষিক হিসাব বিবরনী প্রস্তুত করা হয়েছে।
- গত পাঁচ বছরের মুখ্য কার্যক্রম ও আর্থিক উপাত্ত সংযুক্তি-৬ এ প্রকাশ করা হয়েছে।
  শেয়ারহোল্ডিং-এর বিন্যাস সংযুক্তি-১২ এ প্রকাশ করা হয়েছে।
- বিএসইসি নির্দেশিত কর্পোরেট গভর্ন্যান্স প্রতিবেদন রেগুলেটরি কম্প্লায়েন্স রিপোর্ট অংশে প্রকাশিত।
  কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সভায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে
- ১৫.০০ (পনের টাকা) অর্থাৎ ১৫০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে।

উপসংহার

পরিশেষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে মূল্যবান দিক নির্দেশনা ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনষ্টিটিউট(বিপিআই) এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, সিডিবিএল, ব্রিটিশ পেট্রোলিয়াম, লুক অয়েল মেরিন লুব্রিক্যান্টস, ক্যাস্ট্রল, ব্যাংকসমূহ, অন্যান্য সরকারি, আধা-সরকারি এবং স্বায়ত্বশাসিত প্রতিষ্ঠানসমূহের প্রতি পরিচালকমন্ডলী গভীরভাবে কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছে।

পরিচালকমন্ডলী সারা দেশে বিরাজমান অসংখ্য ডিলার, এজেন্ট এবং পরিবেশকদের কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছে যারা আমাদের অগণিত গ্রাহক ও ভোক্তাদের উত্তরোত্তর সেবা বৃদ্ধিকরণ এবং সর্বোপরি কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে অবদান রেখেছেন।

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে তাদের শ্রেষ্ঠত্ব ও নৈপুণ্য প্রদর্শনের মাধ্যমে দায়িত্ব পালন করে থাকে। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের এই সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে তাদের উৎসাহ-উদ্দীপনা ও ত্যাগ যা কোম্পানিকে উন্নতির শিখরে পৌঁছাতে সহায়তা করেছে, তাদের এ মূল্যবান অবদানের জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে অভিনন্দন জানানো হচ্ছে।

পরিচালকমন্ডলী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রতি তাদের আন্তরিক বিশ্বাস এবং কোম্পানির লক্ষ্য অর্জনে অব্যাহত সহযোগিতা প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞ।

ধন্যবাদ,
পরিচালনা-পর্ষদের পক্ষে,

(মোঃ আনিছুর রহমান)
চেয়ারম্যান

কোম্পানির ভবিষ্যত পরিকল্পনা

- চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ ৭২নং নিজস্ব প্লটে প্রধান কার্যালয়ের জন্য নিজস্ব অর্থায়নে ১৯ তলা বিশিষ্ট ভবন নির্মাণ। উল্লেখ্য যে, উক্ত ভবনের ৩টি বেইজমেন্ট সহ প্রথম ও দ্বিতীয় তলার আংশিক কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

- ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়া এবং সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের বিপণন, পরিচালন এবং হিসাব ও অর্থ বিভাগের সাথে প্রধান স্থাপনা, ডিপোসমূহ, আঞ্চলিক অফিসসমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রম সংযুক্ত করার লক্ষ্যে অটোমেশন সফটওয়্যার প্রযুক্তি স্থাপনের নিমিত্তে মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড এর সাথে সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী ইতিমধ্যে প্রধান স্থাপনা এবং ডিপোসমূহের অটোমেশন কার্যক্রম পরীক্ষামূলকভাবে চলমান রয়েছে। পূর্ণাঙ্গ সফটওয়্যার চালুর কার্যক্রম দ্রুততার সাথে এগিয়ে চলছে।

- ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমিটির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বহুতল বিশিষ্ট বাণিজ্যিক ভবন নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে।

- কোম্পানির খুলনাস্থ মহেশ্বরপাশা জমির দখল পুনরুদ্ধারের পর ইতিমধ্যে প্রয়োজনীয় সংস্কার কার্যক্রম হিসেবে মাটি ভরাট ও সীমানা প্রাচীর স্থাপন করা হয়েছে। ব্যবসা বহুমুখীকরণের লক্ষ্যে খুলনাস্থ মহেশ্বর পাশায় কোম্পানির নিজস্ব জমিতে একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপবিষ্ট কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ।



কোভিট-১৯ এর কারণে ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সভায় পরিচালকমন্ডলীর অংশগ্রহণ।



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত বিপিসি'র প্রতিনিধি শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণের একাংশ।



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত বিপিসি'র প্রতিনিধি শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণের একাংশ।



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আগত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিবন্ধন কার্যক্রম।



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য প্রদান করছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রশ্ন ও মতামত লিপিবদ্ধ করছেন কোম্পানির কর্মকর্তাবৃন্দ।



স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্ম শতবর্ষ উপলক্ষে
আয়োজিত খতমে কোরআন, মিলাদ, দোয়া মাহফিল ও আলোচনা সভা।



হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্ম শতবর্ষ উদ্‌যাপন।



১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে কোম্পানির পক্ষে এতিম খানায় খাবার বিতরণ।



নব-নিযুক্ত বিপিসি'র চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব মোঃ আবু বকর ছিদ্দীক মহোদয়কে
সম্মাননা ক্রেষ্ট প্রদান করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর প্রধান কার্যালয় পরিদর্শনকালে বিপিসি'র নব-নিযুক্ত চেয়ারম্যান (সচিব)
জনাব মোঃ আবু বকর ছিদ্দীক মহোদয়ের সাথে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এবং কোম্পানির উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ



বিপিসি'র নব-নিযুক্ত চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব মোঃ আবু বকর ছিদ্দীক মহোদয়কে সম্মাননা ক্রেষ্ট প্রদান করছেন সিবিএ এর সভাপতি, সাধারণ সম্পাদক সহ সিবিএ'র নেতৃবৃন্দ।



মাননীয় শ্রম ও কর্মসংস্থান প্রতিমন্ত্রী মন্নুজান সুফিয়ান এর হাতে "বাংলাদেশ শ্রমিক কল্যাণ ফাউন্ডেশন" তহবিলের চেক হস্তান্তর করছেন কোম্পানির জেনারেল ম্যানেজার (এইচ আর) এবং সিবিএ'র নেতৃবৃন্দ।



সীমানা প্রাচীর ঘেরা খুলনাস্থ মহেশ্বর পাশায় উদ্ধারকৃত কোম্পানির নিজস্ব ভূমি পাহারায় আনসার সদস্যবৃন্দ।



খুলনাস্থ মহেশ্বর পাশায় উদ্ধারকৃত সীমানা প্রাচীর ঘেরা কোম্পানির নিজস্ব ভূমির একাংশ।



মাননীয় পরিকল্পনা মন্ত্রী জনাব এম. এ. মান্নান এর নিকট হতে ICMAB Best Corporate Award 2018 প্রতিযোগিতায় বিবিধ ক্যাটাগরিতে **'প্রথম স্থান'** অর্জনের ক্রেষ্ট গ্রহণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মীর ছাইফুল্লাহ-আল-খালেদ।



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ২০১৯-২০২০ কর বছরে 'জ্বালানি' সেক্টরে **'২য় সর্বোচ্চ'** আয়কর প্রদানকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে নির্বাচিত হওয়ায় জাতীয় রাজস্ব বোর্ড কর্তৃক প্রদত্ত ক্রেষ্ট গ্রহণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মীর ছাইফুল্লাহ-আল-খালেদ।

আয়করে প্রবৃদ্ধি
দেশ ও দশের সমৃদ্ধি

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
জাতীয় রাজস্ব বোর্ড
আয়কর অনুবিভাগ

ট্যাক্স কার্ড সম্মাননাপত্র

"জাতীয় ট্যাক্স কার্ড নীতিমালা, ২০১০ (সংশোধিত)" অনুযায়ী
২০১৯-২০২০ কর বছরে

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিঃ

টিআইএন ঃ ৩৬৯১০৭২৫৯৯৫

'জ্বালানি' খাতে
২য় সর্বোচ্চ আয়কর প্রদানকারী নির্বাচিত হয়েছেন।

আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম
সিনিয়র সচিব
অভ্যন্তরীণ সম্পদ বিভাগ
ও
চেয়ারম্যান, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড
২৮ মাঘ ১৪২৭ বঙ্গাব্দ, ১১ ফেব্রুয়ারী ২০২১ খ্রিস্টাব্দ

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ২০১৯-২০২০ কর বছরে 'জ্বালানি' সেক্টরে **'২য় সর্বোচ্চ'** আয়কর প্রদানকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে নির্বাচিত হওয়ায় জাতীয় রাজস্ব বোর্ড কর্তৃক প্রদত্ত 'ট্যাক্স কার্ড সম্মাননা পত্র'।

BANGLADESH ASSOCIATION OF PUBLICLY LISTED COMPANIES

Ref. No: CM-2020/044

BAPLC

Date of issue : January 30, 2020

Renewed Certificate

This is to certify that

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

is an Ordinary Member of **Bangladesh Association of Publicly Listed Companies** *and is entitled to all the rights and privileges appertaining thereto.*

This certificate remains current until 31st December **2020.**

BAPLC

Secretary-General

Meghna Petroleum Limited

Transmittal Letter

To

All Shareholders
Bangladesh Securities and Exchange Commission
Registrar of Joint Stock Companies & Firms
Dhaka Stock Exchange Ltd.
Chittagong Stock Exchange Ltd.
Central Depository Bangladesh Ltd. (CDBL)

Sub: Annual Report for the year ended June 30, 2020.

Dear Sir,

We are pleased to enclose the copy of the Annual Report of Meghna Petroleum Limited together with the Audited Accounts & Financial Statements for the year ended June 30, 2020 for your record/ necessary action.

Sincerely Yours,

(Reza Md. Riazuddin)
Company Secretary

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

(A Subsidiary Of Bangladesh Petroleum Corporation)
58, Agrabad Commercial Area, Chattogram.

NOTICE OF THE 42nd ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 42nd Annual General Meeting of the Company will be held on 21 Falgun 1427, 06 March 2021, Saturday at 11:00 am under Digital Platform through the link http://meghnapetroleum.digitalagmbd.net for the purpose of transacting the following business:

Agenda :

1. To confirm the minutes of the 41st Annual General Meeting held on 20 Poush 1426, 04 January 2020;
2. To receive and adopt the Audited Accounts of the Company for the year ended 30 June 2020 and the Directors Report thereon;
3. To approve the declared of Dividend for the year ended 30th June 2020;
4. a) Re-elect Directors of the company in the vacancies caused by one-third Board of Directors retirement as per Articles 140, 141, 142 & 143 of the Articles of Association of the Company & re-appointment of Managing Director (Contractual) as per Clause 110 of the Companies Act 1994;
   b) To elect Shareholder Director as per Article 129 of the Articles of Association of the Company;
5. To approve appointment of Independent Director as per Corporate Governance Code of BSEC;
6. a) To appoint Joint Auditors for the year 2020-2021 and fix their remuneration;
   b) To appoint a Chartered Accountant/Cost & Management Accountant/Chartered Secretary to report and certification on the Corporate Governance Code for the year 2020-2021 and fix remuneration;
7. To transact any other discussion with the permission of the Chair;

By order of the Board

28 Magh, 1427
11 February, 2021

(Reza Md. Riazuddin)
Company Secretary

Notes :

1. 21 January, 2021 is the RECORD DATE. Shareholders whose name will appear in the share register of the company or in the depository register on that date will be eligible to participate in the AGM and receive dividend as approved.
2. The Board of Directors has recommended for Cash Dividend of Tk. 15.00 (i.e. 150%) per 10.00 Taka share for the year ended 30 June 2020.
3. A shareholder is entitled to participate in the Annual General Meeting or may appoint a proxy to participate on his/her behalf. Proxy Form to be duly signed and stamped (Tk.20/-) must be received at the Company's Registered Office, 58 Agrabad C/A, Chattogram not later than SEVENTY TWO HOURS before the meeting.
4. Annual Report, Attendance Slip and Proxy Form along with the notice will be sent to the shareholders through e-mail whose address are available in CDBL Data. The Shareholders may download the Annual Report or Attendance Slip or Proxy form from the company's website (www.mpl.gov.bd).
5. No gift or benefit in cash or kind shall be paid to the shareholders as per BSEC notification no. SEC/SRMI/2000-953/1950 dated 24 October, 2000 for participating in the AGM of the Company.

Board of Directors



MD. ANISUR RAHMAN
Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Chairman, MPL Board
Chairman, Bangladesh Petroleum Institute
Chairman, POCL Board
Chairman, BAPEX Board
Chairman, BGFCL Board
Chairman, TGTDCL Board
Chairman, GTCL Board
Chairman, KGDCL Board
Chairman, MJLBL
Chairman, MJFL
Chairman, OFL
Director, KAFCO
Director, BIFFL



SELINA AKHTER
Additional Secretary, Finance Division
Director, MPL Board
Director, LP Gas Limited
Member, Dhaka WASA



SYED MEHDI HASAN
Joint Secretary
Director (Operations & Planning), BPC
Director, MPL Board
Director, ERL Board
Director, ELBL Board



MD. ASMAUL HOSSAIN
Independent Director, MPL Board



MD. KHALILUR RAHMAN
Director, MPL Board



SHEIKH MOHAMMAD BALAYET HOSSAIN
Deputy Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Director, JOCL Board



SHAH MD. QUAMRUL HUDA
Senior Assistant Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board



ABUL FAZAL MD. NAFIUL KARIM
Director, MPL Board
Chairman, Modern Digitech Company Ltd.



ANWARUL HAQUE
SEVP, Delta Life Insurance Co. Ltd.
Shareholder Director, MPL Board



MIR SAIFULLAH-AL-KHALED
Managing Director, MPL
Director, MPL Board



REZA MD. RIAZUDDIN
Company Secretary
Maghna Petroleum Limited

SENIOR MANAGEMENT TEAM



Mir Saifullah-Al-Khaled
Managing Director



Kazi Monowar Dilder
General Manager (A&F)



Md. Akhter Hossain
General Manager (HR)



Md. Jasim Uddin
General Manager (Marketing)



Sk. Abdul Motleb
General Manager (Operations)



Md. Mahbubun Nur
Deputy General Manager (Engg.)



Md. Shahin Reza Khan
Deputy General Manager (Dhaka)



Md. Tipu Sultan
Deputy General Manager (HR)



Md. Mafizur Rahman
Deputy General Manager (Ops.)



A.K.M.Akter Kamal Chowdhury
Deputy General Manager (Sales)



Sanjib Nandy
Deputy General Manager (A&F)



Reza Md. Riazuddin
Company Secretary



Oli Ahmed Bhuiyan
Assistant General Manager
Head of Internal Audit

COMPANY PROFILE

Meghna Petroleum Limited (MPL) was set up on December 27, 1977 under Company Act 1913 (later on company Act 1994), as a private limited company with the objectives of taking over the physical possession of all the fixed assets of the erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) as on March 31, 1978. Meghna Petroleum Marketing Company Limited was created after acquiring the operation of the ESSO Eastern Inc. (1962) of America in 14 March 1975 and Padma Petroleum Limited was created in 1972 after acquiring the operation of the Dawood Petroleum Limited (1968).

In the year 1976 the assets and liability of the company were transferred and handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) as per BPC Ordinance no. LXXXVIII. Since then Meghna Petroleum Limited has been functioning as a subsidiary of BPC.

The Company started its journey with an Authorized Capital and Paid-up Capital of Tk. 10 Crore and Tk. 5 Crore respectively. The Company was converted into Public Limited Company from Private Limited Company on 29th May 2007. Its Authorized Capital was increased to Tk. 400 Crore and on 16th January, 2015 the Paid-up Capital of the Company was increased to 108.22 Crore by issuing Bonus Share.

The Company was enlisted with Dhaka Stock Exchange Limited (DSE) and Chittagong Stock Exchange Limited (CSE) on 14th November 2007 and 2nd December 2007 respectively with a view of off-load of 30% i.e. 1.20 Crore shares under direct listing procedure. On 14th January, 2008 the shares of the company were off-loaded in the two Capital Market. Later on as per Govt. decision BPC has been off-loaded another 17% share of the Company during the period from July' 11 to September' 11 under the same procedure.

At present there is a Board of Directors comprising of 10 members to run the company. The overall activities of the company are performed with the approval of the Board of Directors.

Corporate Head Quarter	:	58, Agrabad C/A, Chattogram -4100, Bangladesh.
Resident Office	:	Meghna Bhaban, 131, Motijheel C/A, Dhaka, Bangladesh.
Main Installation	:	Guptakhal, Patenga, Chattogram, Bangladesh.
Date of Incorporation	:	27th December, 1977.
Business line	:	Procuring, Storing and Marketing of Petroleum Products, Lubricants, Bitumen, LPG & Battery Water.
Company Status	:	Public Limited Company
Authorized Capital	:	Taka 400 Crore
Paid-Up-Capital	:	Taka 108.22 Crore
Number of Employees	:	410

OFFICES, AUDITORS AND BANKERS

HEAD OFFICE :

58-59, Agrabad C/A
Chattogram-4100, Bangladesh.
Tel : PABX-031-711891-7
Fax : 88-031-2514662

REGIONAL OFFICES :

Dhaka Region :
Meghna Bhaban
131, Motijheel C/A
Dhaka, Bangladesh.

Khulna Region :
Daulatpur Depot
Daulatpur, Khulna

Bogura Region :
House # 3, Road # 34
Upshohar, Bogura.

Chattogram Region :
58-59, Agrabad C/A
Chattogram-4100.

Legal Advisors :

1. Law Society, Dhaka
2. Advocate S. C. Lala, Chattogram
3. Ashanul Karim Chowdhury, Advocate, Dhaka
4. Rahman Law Associates, Dhaka.
5. Abdul Maleque, 17, Toolpara Central Road, Khulna
6. Tanjibalam & Associates, BSEC Building, Level-11, Kazi Nazrul Islam Avenue, Dhaka

Auditors :

M/s. Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants, Delwar Bhaban (4th Floor), 104 Agrabad C/A, Chattogram.
M/s. Rahman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants, Al-Modina Tower (6th Floor), 88/89 Agrabad C/A, Chattogram.

Insurers :

Sadharan Bima Corporation & Jibon Bima Corporation.

Bankers :

Sonali Bank Limited
Agrani Bank Limited
Janata Bank Limited
Bangladesh Krishi Bank
Uttara Bank Limited
National Bank Limited
The City Bank Limited
Standard Chartered Bank
Citi Bank N.A
Prime Bank Limited
Bank Asia Limited
Standard Bank Limited
One Bank Limited
Eastern Bank Limited
Southeast Bank Limited
Pubali Bank Limited
IFIC Bank Limited
AB Bank Limited
Basic Bank Limited
Marcantile Bank Limited
United Commercial Bank Limited
Rupali Bank Limited
NRB Commercial Bank Ltd.
Dutch Bangla Bank Limited
Bangladesh Commerce Bank Limited
First Security Islami Bank Limited
EXIM Bank Limited
Union Bank Limited
NRB Global Bank Limited
South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd.
NCC Bank Limited
Midland Bank Limited
Investment Corporation of Bangladesh (ICB)
BRAC Bank Limited
Al Arafah Islami Bank Limited



Chairman's Message

Dear Shareholders,

I welcome you all on the occasion of 42nd Annual General Meeting of Meghna Petroleum Limited. With your support and trust, MPL has concluded the financial year 2019-2020. I am delighted to present before you the Company's 42nd Annual Report for the year 2019-2020. In this occasion I like to take the opportunity to share you the achievement as well as highlight of the business performance of the Company.

Although the adverse impact of Covid-19 situation disrupts the entire world's economic condition, Meghna Petroleum Limited has maintained its leadership among the three oil marketing companies. During the year 2019-2020 total sales of 3 (Three) oil marketing companies of petroleum products was 54.48 Lac Metric Ton which was 63.79 Lac Metric Ton in 2018-2019. Out of that Company's sale of petroleum products was 19.96 Lac M.Ton which was 23.72 Lac M.Ton in 2018-2019. Market share of the Company among the 3 marketing companies (without Jet Fuel) was 39% which was 39.79% in previous year and Lubricants market share was increased as 55.63% within three oil marketing companies which was 53.98% in previous year. In terms of market share and profit the Company's position is top in the financial year 2019-2020 as like previous years.

During the year, the turnover of MPL in value Tk. 15454.23 crore in 2019-2020 which was Tk. 17819 crore in 2018-2019. The Company has earned net profit before tax of Tk. 410.66 crore in the year 2019-2020 which was Tk. 505.38 crore in 2018-2019. Profit after tax is Tk. 307.92 crore in the year 2019-2020 and it was Tk. 379.91 crore in the year 2018-2019. Due to the adverse impact of Covid-19 situation, sales have been decreased in the year 2019-2020 by 3.76 Lac M. Ton but in 2020-2021 situation has been improved gradually. During 7 months (July'20 to Jan'21) period of 2020-2021, sales have been increased by 85 thousand M. Ton in comparison with the same period of the year 2019-2020.

It is mentionable here that due to outbreak of Covid-19, the sale of POL & Lubricants dropped drastically, as a result product margin also dropped and Non-operating income also decreased due to lower rate of Bank interest. It has adversely affected the profitability during the year 2019-2020 (March'20 to June'20) and as a result, the profit of the year 2019-2020 is lower than the previous year 2018-2019. But it is observed that after the balance sheet date, despite of the existence of Covid-19, the product sale is increasing and showing a trend like before Covid-19 situation.

We have completed significant development works during this year. The project with software firm M/s. Flora Limited for design, develop, installation, testing and commissioning of integrated web based application software (ERP) solution is carrying on. Currently the software has been running on trial basis. Hope that the automation process will run in full swing in 2021-2022. For expansion of business, the company signed agreement on September 10, 2020 with Bashundhara LP Gas Ltd, Baximco LPG Unit-1 Ltd, Omera Gas One Ltd, Unitax LP Gas Ltd and on September 19, 2020 with M/S. Petromax LPG Ltd, M/S. JMI Industrial Gas Ltd for installation of LPG (Autogas) Re-Fueling Station and Liquefied Petroleum Gas Conversion Workshop using the existing facility of the filling station of Meghna Petroleum Limited. Special drive has been given to increase the market share of Castrol Brand lubricants newly introduced in Meghna's Lubricants range.

Having the right team is a key to success in our business. It is the commitment and dedication of our employees that has helped MPL to achieve its goals. We would like to take this opportunity to thank each and every one of our employees whose commitment, enthusiasm and hard work made 2019-2020 yet another successful year for the company.

MPL has a glorious history in meeting the petroleum demand of the country. We have a responsibility to cater to the national demand. We are focusing on making MPL financially safe and secure by making effective future plan and balancing the business portfolio to ensure the company from any future detrimental impact.

A return to shareholders is always a key priority for the Board and the management team. You will be delighted to know that the Board of Directors has recommended high rate of dividend i.e. 150% cash dividend for the year 2019-2020 as like previous year 2018-2019.

In 2019-2020 MPL has contributed 286.52 crore to the National Exchequer.

Finally I would like to extend my gratitude to our honorable customers, Government, business associates and shareholders for their co-operation and facilitation. We are humbled by the trust that our customers have placed on our services. We are always committed to maintaining high standards and delivering the services our best. We also extend our sincere thanks to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and above all Energy and Mineral Resources Division for their guidance and continuous support. We strongly believe that we will continue to impress you by achieving our goal for the financial year 2020-2021.

Thank You,

(Md. Anisur Rahman)
Chairman

DIRECTORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

Bismillahir Rahmanir Rahim
Respected Shareholders,
Aassalamu Alaikum

The directors of Meghna Petroleum Limited takes pleasure in presenting the Annual Report of the company for the year ended June 30, 2020 on behalf of the Board of Directors along with the Auditor's Report; issues with regards to the Companies Act-1994, code issued by the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), guidelines of the Financial Reporting Council (FRC), International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs). We welcome you all to the 42nd Annual General Meeting (AGM) of Meghna Petroleum Limited. We have immense pleasure in presenting you the Company's 42nd Annual Report on the activities of the company for the year ended 30 June 2020 for your valued consideration, approval and adoption. The Financial Statement showing financial, operating and corporate responsibility performance of the company in 2019-2020 and highlights the total position of the company.

Industry Scenario:

The economy in Bangladesh has grown tremendously since the last decades. Our country has been on the global watch list in the recent years with exemplary growth rate. Energy is playing a vital role in implementing Vision-2121, Vision-2041 and achieving Sustainable Development Goals. Economic and population growth has led to rapid increases in commercial energy consumption. The business is expanding in line with the economic development. Most of them are met with import of petroleum oil by BPC from OPEC countries. As a oil marketing company the main objective of this company is

- To provide, storage and marketing quality Petroleum Oil, Bitumen, Liquefied Petroleum Gas at a prefixed rate by the government and Import, storage and marketing of BP & Castrol brand Lubricating Oil all over the country;
- To collect samples from various filling stations/dealers/agents and check the quality, quantity and the price and take necessary steps where needed;
- To supply extra requirement of Petroleum Oil at various remote drought areas at a prefix rate;
- To provide Petroleum Oil at various oil based power plant on demand to generate electricity.

The company is growing gradually in line with the economy but the Covid-19 situation disrupts the entire world's economic condition and the companies' business growth as well. In line with gradual economic development, Government is now producing electricity from private electric generation company. In this consequence, a large number of newly established power plants are built mostly based on imported petroleum oil and LNG but approval for importing furnace oil by various government and nongovernment power plants mostly hampers the sale of furnace oil and diesel oil.

The year of market leadership:

Although the adverse impact of Covid-19 situation disrupts the entire situation of the worlds individual, social and political; Meghna Petroleum Limited achieved its desired goal "Market Leadership" of the market in the previous period and retained the same for the current period. This is a result of MPL's determination to serve its customers in the best possible way, ushering in new avenues for empowering societies by providing quality product and strengthening the country's power and electricity sector. It may be mentioned that during the year 2019-2020 total sales of 03(Three)oil marketing companies of petroleum and lubricating products was 54.48 Lac M Tons which was 63.79 Lac M Tons in 2018-2019. Market share of the company was 39.00% in Fuel, LPG & Bitumen and company sold 9576 Metric Tons of Lubricating oil denoting 55.63% of market position among the 3 oil marketing companies. In terms of profit and market share the Company's position is top during the reporting year as like previous years.

Achievements:

The Boards of the Directors are pleased to inform you that:

- Meghna Petroleum Limited has been awarded 'Tax Card Certificate-2020' and stood '2nd Highest Tax Payee' form National Board of Revenue under 'Energy Sector' but stood first among the companies under BPC for the Assessment Year 2019-2020.

Financial Results and Appropriations:

Figures in Lac

Description	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	2015-2016
Sales/Income from operations	55921.49	66957.98	61561.88	45286.40	36006.60
Selling, Distribution and Administrative Expenses	(10233.17)	(11203.64)	(10262.18)	(12057.97)	(7805.35)
Interest /Financing Charges	(2460.05)	(2556.46)	(2116.76)	(1920.45)	(1782.28)
Profit before Contribution to WPF & Tax	43228.27	53197.88	49182.94	31307.98	26418.97
Workers' Profit Participation Fund	(2161.41)	(2659.89)	(2459.15)	(1565.40)	(1320.95)
Provision for Tax :					
▪ Current Tax	(10229.45)	(12430.63)	(11638.72)	(7363.32)	(6395.85)
▪ Deferred Tax	(45.62)	(116.00)	955.93	(431.17)	(199.93)
Profit after Tax	30791.79	37991.36	36041.00	21948.09	18502.24
Balance brought forward from previous years	733.15	474.21	583.46	539.14	399.59
Appropriations :					
▪ General Reserve	(15000.00)	(21500.00)	(21000.00)	(10000.00)	(7000.00)
▪ Proposed Dividend (Cash)	(16232.42)	(16232.42)	(15150.25)	(11903.77)	(11362.69)
Balance carried forward	292.52	733.15	474.21	583.46	539.14

Description	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	2015-2016
Shareholders Fund (Lac Taka):	159896.57	145337.19	122496.08	98358.84	87773.44
Earnings per share (Tk)	28.45	35.11	33.30	20.28	17.10
Dividend Per Share –Cash (Tk)	15.00	15.00	14.00	11.00	10.50
Net Asset Value Per Share (Tk)	148.21	134.30	113.20	91.35	81.57

Sales and Income

During 2019-2020 Company's net sale of Petroleum Products (including Lubricating oils) was 19.96 Lac Metric Tons with a sale value of taka 1545423.59 Lac. In the year 2018-2019 it was 23.72 Lac Metric Tons and sale value of which was taka 1781878.26 Lac. Sales showed decrease of 3.76 Lac Metric Tons i.e. 15.85% decreased in volume, sales value resulted in decrease of 13.27%.

Segment wise or product wise performance:

The company is organized into business units based on its products and has two reportable segments, as follows:

i) Refined Product (Petroleum Oil Products)
ii) Lubricant (BP & Castrol Brand Products)

Segment information is included in Note- 21 of the Audited Financial Statements. No other operating segments have been aggregated to form the above reportable operating segments.

Operating Cost:

Total operational expenses stood at taka 12693.22 Lac as against taka 13760.09 Lac in the previous year. There has been a decrease in administrative, selling and distribution expenses by taka 1066.87 Lac as against the previous year. Working/operational gain in the previous year was taka 944.34 Lac and in the reporting year it stood at taka 1068.81 Lac. Working/Operational gain has been increase by taka 124.47 Lac as compared to previous year.

Return on Capital Employed:

Company's Return on capital employed is 26.63% as against 36.21% in the previous year resulting in a decrease of 9.58%.

Debtors and Creditors:

Debtors/Accounts receivable balances as on 30th June 2020 were Taka 87018.26 Lac as against Taka 290709.32 Lac on 30th June 2019. Debtors/Accounts receivable balances due from BPC were Taka 74497.01 Lac and taka 12521.25 Lac due from other Government & Semi- Government Organizations.

Creditors' balances on 30th June 2020 were taka 385251.59 Lac out of which taka 333607.46 Lac was due to BPC against product cost which has already been paid in the following months. Creditors balance was taka 637658.41

Lac as on 30th June 2019. Stock as on 30th June, 2020 was Taka 151277.57 Lac and Cash & Bank balances were taka 289325.05 Lac. Therefore, Company's liabilities are fully covered by sufficient stock, Cash & Bank balances and debtor/receivable balances.

Capital Structure

	Description		Amount
A)	**Authorized Capital:**		
	40,00,00,000	Equity Shares of taka 10- each	**400,00,00,000**
B)	**Issued, Subscribed and Paid–up Capital:**		
i)	3	Ordinary shares of taka 10/-each fully paid –up in cash	30
ii)	50,00,000	Ordinary shares of taka 10/- each issued for consideration other than cash	5,00,00,000
iii)	54,50,002	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	5,45,00,020
iv)	2,95,49,995	Ordinary shares of taka 10/- each issued bonus share	29,54,99,950
v)	40,00,000	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	4,00,00,000
vi)	22,00,000	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	2,20,00,000
vii)	23,10,000	Ordinary shares of taka 10/-each issued as bonus share	2,31,00,000
viii)	1,45,53,000	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	14,55,30,000
ix)	1,89,18,900	Ordinary share of taka 10/- each issued as bonus share	18,91,89,000
x)	1,63,96,380	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	16,39,63,800
xi)	98,37,828	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	9,83,78,280
Total	**10,82,16,108**	**Shares**	**108,21,61,080**

Classification of Shareholders:

Name of the Share Holder	As at 30 June 2020		As at 30 June 2019	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)	63,486,782	58.67	63,486,782	58.67
Institutions (Financial & Others)	33,337,060	30.81	34,962,291	32.31
Individuals	11,392,266	10.52	9,767,035	9.02
Total	**108,216,108**	**100.00**	**108,216,108**	**100.00**

Debt – Equity:

Long term borrowing represent fund from Government of Bangladesh (GOB) for the construction of 02 (Two) nos. 10,000 M. Ton capacity HSD Storage Tank at Main Installation, Chattogram. Total project value is Tk. 14,56,95,619 out of which Meghna Petroleum Limited pays 15% and GOB pays 85%. GOB is providing the 60% of the fund as loan at the rate of 5% interest and balance 40% as equity. The loan has been repayable from the fiscal year 2019-2020 in 20 years with a grace period of 5 years. Equity portion will be converted to share capital subject to approval of relevant regulatory authorities. The equity portion of taka 49,536,510 is shown under share money deposit account. The construction work has been completed on June 2014.

During the year, the company has a short term deferred liability of taka 841.99 Lac which is fully Employees funded Gratuity Fund.

Shareholders Fund:

The Shareholders equity /funds as on 30th June 2020 was taka 160391.94 Lac which was taka 145832.56 Lac on 30th June 2019. During the year shareholders fund increased by taka 14559.38 Lac. There is no outside financing which points to a risk free capital structure.

General Reserve:

The balance of General reserve as on 30 June 2020 is taka 132550.00 lac where taka 15000.00 lac was transferred

to reserve during 30 June 2020 to meet the increasing demand of petroleum products in the country, the company has taken steps to construct 19 storied building at plot no. 72 Agrabad C/A, Chattogram and 40 storied building 131,132 & 133 Motijheel C/A Dhaka, new storage tanks for Products and other related construction works at Main Installation, Chattogram and other up country depots.

Risks & Concerns:

The company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. The Board of Directors are regularly monitoring risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities and threats to our profitability and sustainable growth. Our Risk Management capabilities are supported by a strong management structure, information system, and regular analysis of market, economic scenario and robust policies to cope with the challenges. A summary of the significant risks and the way of managing risks adopted by our company is included in Note -40 of the Financial Statements.

Board of Directors:

i. Composition and size of the Board:
On 30th June 2020, there were 10 members on the Board, The Board comprises Chairman, two independent director, a shareholder director, five directors and Managing Director.

ii. Board Meeting and attendance:
During the period ended 30 June 2020, there were 20 (Twenty) Board Meeting held. The Attendance status of the meeting shown in the Note-30.01 of the Financial Statement.

iii. Remuneration of Directors including Independent Director:
Directors were remunerated as per the decision of the Board and a detailed report of the Directors' Remuneration shown in the Note-30.01 of the Financial Statement and included an Annexure-2.

Retirement & Re-nomination of Directors:

In accordance with Section 140, 141, 142 and 143 of Articles of Association of the Company and Section 1(2)(e) of Corporate Governance Code Notification published by the BSEC no. BSEC/ CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June 2018 one third of the Directors' (along with Chairman) of the Board shall retire on seniority basis by rotation at the Annual General Meeting. except Ex-Officio Director and Independent Director(s). Accordingly, Mr. Md. Anisur Rahman (Chairman), Sayed Mehdi Hasan (Director) and Mr. Anwarul Haque (Shareholder Director) shall retire from the Board at this Annual General Meeting and Mr. Md. Anisur Rahman (Chairman) and Sayed Mehdi Hasan (Director) are eligible for re-appointment.

As per article 129 and the BSEC notification No: BSEC/CMRRCD/2009-193/217/Admin/90 dated 21 May 2019, the post of Share Holder Director is now vacant. To elect a new Shareholder Director at the time of AGM, a general circulation is published in the renowned daily newspaper such as Daily Purbokon, The Financial Express and Bonik Barta on 04 February 2021.

As per directives of Bangladesh Securities and Exchange Commission regarding Corporate Governance Code, Section 129 of Articles of Association of the Company, the Board of Director has appointed Mr. Md. Asmaul Hossain as independent director. The appointment of the independent director will hoist in this AGM for approval.

Related Party Transactions:

Details of the related party transactions have been disclosed under Note 35 of the financial statements as per IFRS/IAS.

Significant variance in the quarterly and annual Financial Statements:

There were no significant variance between Quarterly performance and overall annual performance. Throughout the year company will able to maintain performance both in operational and financial perspectives.

Proposed Dividend:

The Board of Directors of the Company at its board meeting held on 23 December 2020 has proposed to pay cash dividend of taka 15.00 (Taka Fifteen) per 10 (Ten) taka share (150%). Board has proposed to pay the dividend on the basis of paid up capital of Tk. 10821.61 Lac on the record date of 21 January 2021 taka 16232.42 lac @ 150% of total amount of paid up capital of taka 10821.61 Lac will be payable as dividend subject to approval of the shareholders in this Annual General Meeting.

Contribution to National Exchequer:

During the said year the company has contributed taka 28652 Lac to the National Exchequer in the form of VAT, Customs Duty, Income Tax, River Dues, Dividend (BPC) and others all kinds of Taxes as against Taka 34207 Lac in the previous year.

Explanation of Auditors Observations on Financial Statements for previous year:

Clarification on behalf of Board of Directors regarding Joint Auditors observation on two issues of financial statements which was raised in the previous financial statement is solved in this financial year:

Auditors' Emphasis of Matters was:

i) 2.11 & 4.00 : As stated "the requirement of IFRS-16 has not been complied with respect of accounting of leasehold land valuing Tk.5,972,616 as disclosed in note 2.11 and note 4.00 of the financial statement".

Clarification:

The IFRS-16 was newly implemented on 01 January 2019 and the company is assessing the potential impact of the IFRS and will comply within shortest period of time.

ii) 14.00 : As stated "while computing Gratuity Liability, the requirement of IAS-19 about creating provision on the basis of Actuarial computation has not been followed. The company maintained a funded Gratuity scheme for its permanent employees in accordance of with the Gratuity rules and provision as on 30 June 2020 is Tk. 84,198,926".

Clarification:

The gratuity is calculated under the Gratuity Rules as approved by the board and also from NBR.

iii) 4.00: As stated "An entity shall assess at the end of each reporting period whether any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the assets. Here the company did not make any impairment test as per provision of IAS-36".

Clarification:

The company takes assets counting on half yearly basis in its depot to various locations. Obsolete and useless assets are then removed from the assets register after necessary approval from the concerned officials. Proposal for impairment test and evaluation of fixed assets will place in the board meeting and will implement the same after approval.

Audit Committee:

The Audit Committee conducted 08(Eight) meeting to scrutinize Annual Financial Accounts and Statement for the year ended 30 June, 2020. 1st Quarter accounts ended 30 September 2019, Half Yearly account for the period ended 31 December, 2019, third Quarter Report for the period ended 31 March, 2020 Annual Financial Statements for the year ended 30 June 2020 and Revised Budget 2019-2020 & Proposed Budget 2020-2021. The purpose of the Audit Committee is to ensure and to improve the adequacy of internal control system and provides the update information to the Board of Directors. The committee is empowered to examine the matter relating to the financial and other affairs of the Company.

Nomination and Remuneration Committee (NRC):

As per Bangladesh Securities and Exchange Commission notification no **BSEC/CMRRCD/2006-158/207/ADMIN/80** Dated 03 June 2018 section 6(2) of the Corporate Governance Code a "Nomination and Remuneration Committee (NRC) has formed consist of 04(Four) members by company's Board of Directors. NRC operates and conducts its duties as per said Corporate Governance Code. It has conducted one meeting in the financial year 2019-2020.

Business Development:

MPL has 831 nos. Filling Stations, 180 Nos. Packed Point Dealers, 902 Nos. Agents, 1249 Nos. LPG dealers, 46 Nos. Marine dealer, 13 Nos. consumer outlets and 06 Nos Auto Gas Operator in its marketing network. They are playing vital role for the development of our market. Company has established business relationship with some direct customers/ industries/power plants. Company has also supplied POL product through floating pump to the river transports. The management has taken initiative to extend supply of fuel to the related projects. Supplies of Lube oil to the power stations in our country are continuing through LUKOIL and Castrol brand. The company is supplying bunker to Bangladesh Shipping Corporation International Vessels and trying to supply foreign and foreign going vessels to earn more profit.

Project Development and Implementation:

To expand and improve our operational network & to develop additional infrastructure the following development work has been completed during the year 2019-2020:

1. Construction of 200 M. Ton Capacity POL Storage Vertical Steel Tank for Supplying Octane from Parbatipur Depot.
2. Construction of 04-Storied Office Building at Godenail Depot.

3. Construction of Lube Ware House and other related works for increasing capacity of lubricant Storage.
4. Renovation of Boundary Wall, sand filling, RCC Pavement, Lube Ware House and other related works at Daulatpur Depot.
5. Repair of Railway sidings in the Daulatpur Depot for safely Transportation of POL product.
6. Earth filling and Development of Drainage System of Company owned land at Maheshwar Pasha, Khulna.
7. Renovation of Jetty, Painting of DP Shed, Storage Tank, Jetty & Pipe Lines at Baghabari Depot.
8. Replacement of underground Pipe Line adjacent to main security post at Main Installation, Chattogram.
9. Installation of two nos. new Dispensing unit / construction of pipe line including other related works at MMSC.
10. Renovation of RCC pavement, DP Shed, Security Room, Septic Tank, Office Room and other related works at Natore Rail Head Depot.

The following Development Works are under progress:

1. Construction of 19 storied Meghna Bhaban with 03 basement floor at Agrabad Commercial Area, Chattogram. (Partial work of 2nd floor with 03 basements has been completed)
2. Design, development, testing and commissioning of turnkey based application software (ERP) solution at Head Office, 4 regional offices and all depots of the company and purchase of all hardware related to LAN and WAN connection including data center.
3. Construction of lube warehouse at Main Installation, Chattogram.
4. Renovation of Lube Shed in Main Installation, Chattogram.
5. Installation of HOBC receiving and delivery pipeline at Tank-07 in Main Installation, Chattogram.
6. Renovation and repair of Dolphin Oil Jetty (DOJ-5) in Main Installation, Chattogram.
7. Construction of 700 M. Ton capacity POL storage vertical steel tank including pipe line & site development, supply & installation of internal floating roof for the constructed tank at Chandpur Depot, Chandpur.
8. Construction of boundary wall and other related works at company owned land at Maheshwar pasha, Khulna.
9. Construction of RCC pavement, walkway, drain, extension of fire hydrant system ,painting of office building & boundary wall and other related works at Moglabazar depot, Sylhet.
10. Repair of Railway siding inside Moglabazar Depot for safe transportation of fuel oil.
11. Construction of watch tower and renovation of office building,boundary wall, generator room, DP shed, pump room & painting of storage tanks, product pipe line,fire hydrant line and other related works at Bhairab bazar depot, Kishoregonj.
12. Construction of RCC retaining wall, drain and other related works at Godenail Depot, Narayangonj.
13. Land development of company's leased land beside ESSO road at Godenail Depot, Narayangonj.
14. Construction of RCC pavement, carpeting work & installation of monitor hydrant, pillar hydrant and other related works at Barisal Depot, Barisal.
15. Construction of 02 nos. 700 M. Ton capacity POL storage vertical steel tank including pipe line, drainage system and other related works at Barishal depot, Barishal.
16. Renovation, construction and remodeling of Meghna Model Service Center-1 (M/S New Ways Service Station) at Mirpur road, Dhaka and Meghna model service center-2 (M/S nipuna service station) at Motijheel, Dhaka.
17. Construction of RCC pavement, fencing and other related works at Horian rail head depot, Rajshahi.

Human Resources Management:

Skilled and efficient human resources are an essential precondition for success and consistent progress of any organization. As a human resources development endeavor, company regularly arranges proper training for its work force. During the year, a good number of employees of the company got training and seminars in relevant fields from Bangladesh Petroleum Institute (BPI), BPC training center at Joypahar, Chattogram, Dhaka; Bangladesh Institute of Management (BIM), National Academy for Planning and Development (NAPD)(Planning Ministry), Bangladesh Institute of Development Studies (BIDA), Dhaka Stock Exchange, Central Depository Bangladesh Limited (CDBL) and Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

Employee Relationship:

Industrial relations in the company have traditionally been very good and during the year under review harmonious relationship prevailed. Harmony in the management employee relationship is essential for sustainable development, progress and stability of every organization. The management has always been committed to this end. Any industrial

dispute on the issues of salaries and other financial benefits is settled through bilateral-agreement between management and Collective Bargaining Agent (CBA) after every two years under provision of Labour Law. Company's motto is to promote friendly and harmonious relationship between management and employees and through this to strengthen the company's commercial standing as well as fulfill social goals.

Welfare Activities and Environment Protection Program:

As a part of environment protection program, company has carried out tree plantation program on a regular basis. To ensure proper safety & security, fire fighting system has been improved and training has been arranged. As a part of welfare activities, company arranged picnic, sports, and indoor games for its workforce and winter cloth to the poor people.

Appointment of Auditors:

Company's external Joint Auditors are M/S. Rahaman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants and M/S Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants. Where M/S. Rahaman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants have completed the tenure of 02 (two) years and M/S Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants have completed the tenure of 01 (one) year and they boath are eligible as the auditor of the Company for the year 2020-2021. Company Board and BPC have nominated M/S. Rahaman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants and M/S Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants. Company Board recommended to place it to AGM for final approval of them as Joint Auditors for the year 2020-2021. The Board of Directors has recommended audit fee of Tk 2,00,000 (Two Lac only) which was Tk. 1,80,000 (One Lac Eighty Thousand only) for the year 2019-2020 equally devisable between two firms.

Corporate Governance:

The company is determined to ensure good governance abiding by all applicable rules and regulations and to discharge its obligation to the valued shareholders, customers as well as the society. MPL has taken necessary steps to maintain standard corporate management. As the Company is enlisted with the Dhaka Stock Exchange Limited and the Chattogram Stock Exchange Limited, the rules, regulations and guidelines of the Bangladesh Securities and Exchange Commission have been followed and disclosed in this report as Annexure-3 in respect of financial statements and Compliance Report as per the BSEC Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June 2018.

Business Expansion and Future Prospects:

1. Construction of 4-storied Residential Building at Main Installation, Chattogram.
2. Construction of 02 Nos. POL Storage Tank with capacity of 8000 M. Ton & 2000 M. Ton at Main Installation, Chattogram.
3. Construction of 10000 M. Ton capacity POL Storage Tank financed by BPC at Main Installation, Chattogram.
4. Feasibility study for the Project of construction of Multi-storied commercial Building on 22.5 Katha land at 131-133, Motijheel C/A, Dhaka.
5. Extension of Lube Ware House for increasing capacity of lubricant Storage at Fatullah Depot.
6. Construction of Ware House/Open Shed for storage of lube drum and LPG at Baghabari Depot.
7. Renovation of Office Building, Construction of Boundary Wall and repair of RCC pavement at Jhalakathi Depot.
8. Construction of 8000 & 2000 M. Ton capacity POL storage Tank at the receiving Terminal Godenail Depot for Chattogram-Dhaka pipe line construction Project.
9. Construction of 6000 M. Ton capacity POL storage Tank at the receiving Terminal Fatullah Depot for Chattogram-Dhaka pipe line construction Project.

Subsequent Events:

The subsequent events after reporting periods are included in Note-38 (Contingent Liabilities) and Note-39 (events after reporting period) of the Financial Statements other than those there is no subsequent event after the date of Financial Position and till the date of this report which could affect the ability of the users of these financial statements to make an appropriate evaluation.

Corporate Social Responsibility (CSR):

Meghna Petroleum Limited always gives utmost importance to corporate social responsibility. MPL commitment to connect business decisions to ethical, social and environmental concerns remains to be one of the strongest

foundations of the Company. During the financial year Meghna Petroleum Limited has contributed/donated Tk. 33.39 Lac to different institutions like BPC Jame Mosjid, Bangladesh Turosko Friendship School-Patuakhali, Fazlul Karim Molla Maddhamik School-Patuakhali, Upolobdhi Foundation, Chattogram, Fulbari Upojila-Kurigram, Pahartalai Chowmohoni Jame Mosjid, Protigga Sromik Kollan Shangstha and various government and non government organizations under its CSR activities.

Certification by the CEO & the CFO:

Declaration or certificate by the CEO & the CFO to the board as required under BSEC notification No. **BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018** condition no. 3(3) is included in **Annexure-14.**

Directors' Responsibilities Statements:

Pursuant to the BSEC notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 the Directors confirm that:

a) The financial statements prepared by the management of Meghna Petroleum Limited fairly present its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity.
b) Proper Books of Account of the Company has been maintained.
c) Appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment.
d) International Accounting Standard (IAS)/Bangladesh Accounting Standards (BAS)/International Financial Reporting Standards (IFRS)/Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there from has been adequately disclosed.
e) The system of internal controls sounds in design and has been effectively implemented and monitored.
f) There are no doubts upon the company's ability to continue as a going concern and the annual accounts have been prepared as a going concern basis.
g) The key operating and financial date for the last five years is disclosed in Annexure-6.
h) The pattern of shareholding is disclosed in Note-12.02 in the Financial Statement.
i) A compliance status report with requirements of corporate governance as required by BSEC has been disclosed in Regulatory Compliance Report segment.
j) There is a declaration of 150% cash dividend for the financial year 2019-2020 but no declaration of bonus share or stock dividend as interim dividend.

Acknowledgements:

The Directors gratefully acknowledge the valuable guidance and support extended by Energy and Mineral Resources Division of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Other Ministries, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and its subsidiaries, Bangladesh Security and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Limited, Chattogram Stock Exchange Limited, CDBL, British Petroleum, Castrol, Lukoil Marine Lubricants, Bankers and other government, semi-government and autonomous organizations.

The Directors also acknowledge the contribution made by the large numbers of dealers, agents and distributors spread all over the country towards improving the service to our valued customers and users as well as for the overall performance of the company.

The employees of the company have continued to display their total commitment towards the pursuit of excellence. Your Directors take this opportunity to place on record their appreciation for the valuable contribution made by the employees and look forward to their services with zeal and dedications in the years ahead to enable the company to scale even greater heights.

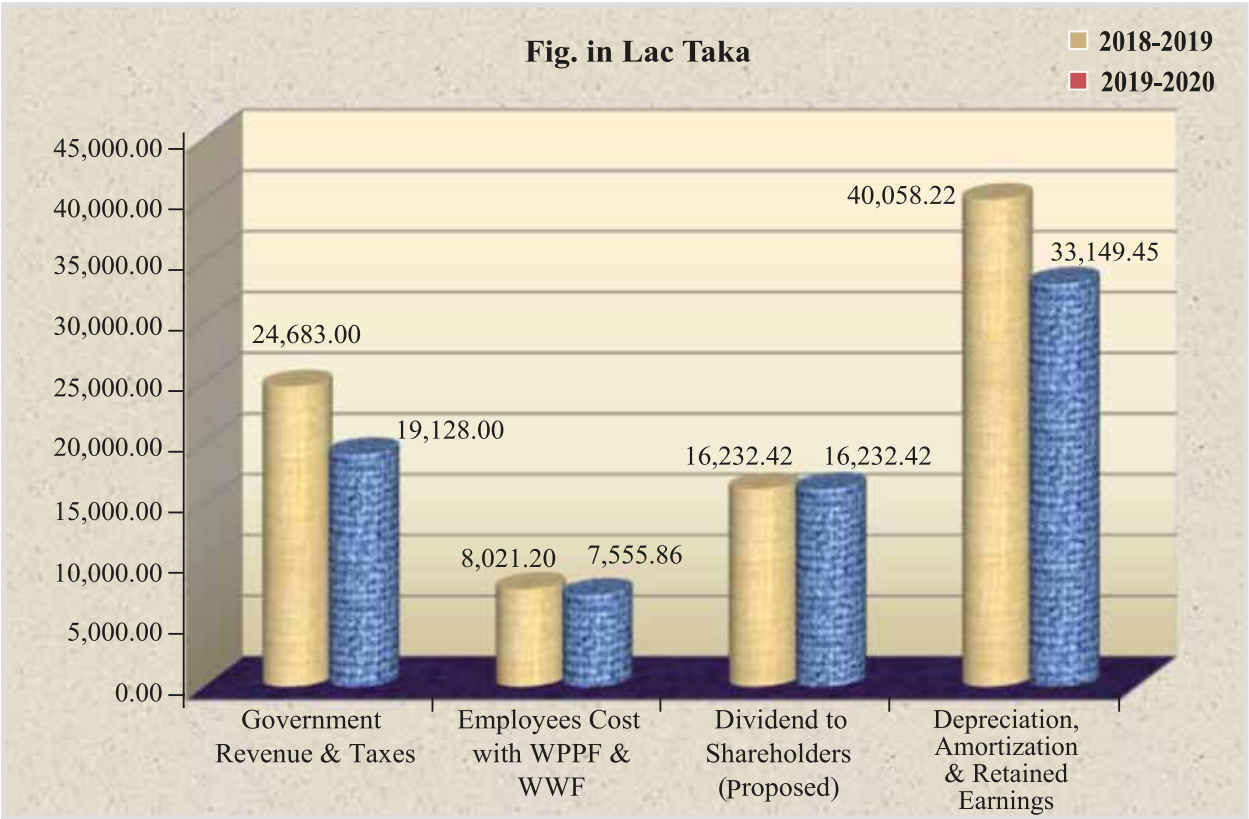
Directors are thankful to the shareholders for their faith and continued support in endeavors of the company.

For and on behalf of the Board of Directors,

(Md. Anisur Rahman)
Chairman

VALUE ADDED STATEMENT

	2018-2019		2019-2020	
	Taka in Lac	%	**Taka in Lac**	%
Turnover & Other Operating & Non-operating Income	18,24,335.29		**15,80,292.03**	
Less: Purchasing Cost and Services	(17,35,340.45)		**(15,04,226.30)**	
	88,994.84	100.00	**76,065.73**	**100.00**
APPLIEDTO:				
Government Revenue & Taxes	24,683.00	26.60	**19,128.00**	**25.15**
Employees Cost with WPPF & WWF	8,021.20	9.31	**7,555.86**	**9.93**
Dividend to Shareholders (proposed)	16,232.42	18.23	**16,232.42**	**21.34**
Depreciation, Amortization & Retained Earnings	40,058.22	45.86	**33,149.45**	**43.58**
	88,994.84	100.00	**76,065.73**	**100.00**



M.A.MALLIK & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Head Office :
Aziz Chamber (2nd Floor)
6, Jubilee Road, Chattogram
Phone : 613331, 2853523

Branch Office :
Room No. 6, First Floor Dost Building,
H.S.Surhwardy Road, Chattogram
Phone NO.: 622176

Report to the Shareholders of Meghna Petroleum Limited on compliance on the Corporate Governance Code

We have examined the compliance status of the Corporate Governance Code by Meghna Petroleum Limited for the year ended on June 30, 2020. This Code relates to the Notification No BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated June 3, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

Such compliance with the Corporate Governance Code is the responsibility of the Company. Our examination was limited to the procedures and implementation thereof as adopted by the Management in ensuring compliance with the conditions of the Corporate Governance Code.

This is a scrutiny and verification and an independent audit on compliance of the conditions of the Corporate Governance Code as well as the provisions of relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Corporate Governance Code.

We state that we have obtained all the information and explanations, which we have required, and after due scrutiny and verification thereof, we report that, in our opinion:

a) The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the above mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission this year as mentioned in the attached checklist (Annexure-C) thereof;
b) The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code;
c) Proper books and records have been kept by the company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws; and
d) The Governance of the company appeared to be satisfactory.

For M. A. MALLIK & CO,
Chartered Accountants

M. A. MALLIK & CO. CTG. Chartered Accountants

Sidhartha Barua, FCA
Partner

Place: Chattogram
Dated: January 31, 2021

PERFORMANCE PROFILE :

Figure in lac

DESCRIPTION	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	2015-2016
FINANCIAL					
Sales/Income from Operations	**55921.50**	66957.98	61561.89	45286.40	36006.61
Gross Earnings	**19984.25**	23556.61	23040.95	20430.55	13484.87
Depreciation /Amortization	**1624.49**	1592.64	1486.34	1344.65	1184.15
Interest/Financing Charges	**2460.05**	2556.46	2116.76	1920.45	1782.28
Net Profit After Tax	**30791.80**	37991.37	36041.01	21948.09	18502.24
Dividend	**16232.42**	16232.42	15150.26	11903.77	11362.69
Retained Earnings	**31524.96**	38465.58	36624.46	22487.23	18901.83
INTERNAL RESOURCES GENERATED					
WHAT COMPANY OWN'S					
Fixed Assets	**28865.22**	27796.35	25640.32	23102.05	20192.31
Accumulated Depreciation	**(15236.10)**	(13704.15)	(12194.59)	(10823.82)	(9562.26)
Net Fixed Assets	**13629.12**	14092.21	13445.73	12278.23	10630.05
Capital Work in Progress	**1973.28**	1317.95	760.44	559.53	1060.38
Non Current Assets	**15602.40**	15493.24	14372.34	13087.01	12022.77
Deffered Income Tax	**438.77**	393.16	277.16	1233.09	801.91
WHAT COMPANY OWES					
Net Worth	**16039.19**	145832.56	122991.44	98854.21	88268.81
Paid-up Capital	**10821.61**	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61
Reserves	**132550.00**	117550.00	96050.00	75050.00	65050.00
Un-appropriated Profit	**292.55**	733.16	474.21	583.46	539.14
FUND FLOW					
Profit after tax	**30791.80**	37991.37	36041.01	21948.09	18502.24
Depreciation & Amortization	**1624.49**	1592.64	1486.34	1344.65	1184.15
Paid-up Capital	**10821.61**	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61
Provision for deferred tax	**438.77**	393.16	277.16	1233.09	801.91
Provision for Gratuity	**841.99**	776.99	706.51	3588.08	818.12

Figure in lac

DESCRIPTION	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	2015-2016
CONTRIBUTION TO EXCHEQUER (In lac Tk)					
VAT	**4076**	6077	4862	3381	3215
Customs Duty	**3392**	4674	4023	3762	3595
Income Tax	**10229**	12431	11639	7363	6396
Dividend (BPC)	**9524**	9524	8889	6984	6666
Others (River dues & all other taxes)	**1431**	1501	1586	1349	1211
Total :	**28652**	**34207**	**30999**	**22839**	**21083**
RATIOS & OTHERS					
Gross Profit/Sales (%)	**1.29**	1.32	1.27	1.32	0.95
Net Profit/Sales (%)	**1.99**	2.13	1.99	1.42	1.30
Earnings per Share (Tk)	**28.45**	35.11	33.30	20.28	17.10
Cash Dividend per Share (Tk)	**15.00**	15.00	14.00	11.00	10.50
Stock Dividend per Share (Tk)	**–**	–	-	–	–
Av. Sales/Employee (Lac Tk)	**3769.33**	4182.81	4148.03	3382.19	3114.64
Av. Net Profit/Employee (Lac Tk)	**75.10**	89.18	82.66	48.03	40.58
Debt to Equity Ratio	**2.50**	4.50	7.20	6.94	7.02
MAN POWER (Nos)	**410**	**426**	**436**	**457**	**456**
SALES VOLUME (M.Ton)					
HOBC	**101935**	102848	88625	72449	55785
MS	**106874**	105719	94918	73585	41107
SKO	**37735**	47398	56515	70247	91410
HSD	**1596765**	1808132	1807023	1528362	1331350
JBO	**4672**	4820	6473	6336	5859
FO	**124444**	262964	380710	295662	244291
MTT & SBPS	**1438**	2431	2229	473	-
LPG & Battery Water	**3773**	5002	4357	4755	4394
Bitumen	**8764**	21617	19684	16625	12685
Lubricants	**9680**	10576	10668	9543	8611
Total	**1996080**	**2371507**	**2471202**	**2078037**	**1795492**
MARKETING NETWORKS (Nos)					
Regional Office	**4**	4	4	4	4
Depots	**18**	18	18	18	18
Filling Stations	**831**	824	806	735	699
Packed Point Dealers	**180**	180	180	156	156
Agents	**902**	902	902	876	876
LPG Dealers	**1249**	1249	1249	1253	1253
REGION WISE SALES (Lac Tk)					
Chittagong	**340202**	419358	424267	316929	303237
Dhaka	**597385**	658971	672337	636399	567574
Khulna	**330138**	399470	425927	350688	320780
Bogra	**277699**	304079	286010	241644	228686
Total	**1545424**	**1781878**	**1808541**	**1545660**	**1420277**

ANNEXURE-1

Report on Financial Statement:

The Financial Statements of the Company present a true and fair view of the Company's state of affairs, result of its operations, cash flows and changes in equity.

Proper books of accounts as required by law have been maintained.

Appropriate accounting policies have been followed in formulating the financial statements and accounting estimates are reasonable and prudent.

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) as applicable in Bangladesh.The internal Control System is sound in design and effectively implemented and monitored.

There are no significant doubts upon the company's ability to continue as a going concern.

There is no significant deviation from the operating result of last year.

ANNEXURE-2

As per section 1.5(x) & 1.5(xxii) of Corporat Governance Code, the number of Board Meetings, the attendance of Directors and their remuneration paid during the year 2019-2020 were as follows:

Sl	Name of The Directors	Position	Meeting Held	Attendance	Remuneration Paid (Tk.)
1	Mr. Md. Anisur Rahman	Chairman	20	09	72,000
2	Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	Former Chairman	20	11	88,000
3	Mrs. Selina Akter	Director	20	06	48,000
4	Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	20	18	1,44,000
5	Mr. Sheikh Mohammed Balayet Hossain	Director	20	04	32,000
6	Mr. Anwarul Hoque	Shareholder Director	20	09	72,000
7	Mr. Mir Saifullah Al- Khaled	Director	20	20	1,60,000
8	Mr. Md. Ruhul Amin	Former Director	20	06	48,000
9	Mrs. Tahmina Begum	Former Director	20	14	1,12,000
10	Mrs. Parveen Akhter	Former Director	20	11	88,000
11	Mr. Md. Eidtazul Islam	Former Director	20	15	1,20,000
12	Mr. A. K. M. Jashim Uddin	Former Independent Director	20	18	1,44,000
13	Mr. Sudhangshu Shkhar Biswas	Former Independent Director	20	18	1,44,000
14	Mr. Istak Ahmeed Shimul	Former Director	20	20	1,60,000
15	Mr. Md. Masudur Rahman	Former Shareholder Director	20	03	24,000

ANNEXURE-C

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. BSEC/CM-RRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 3 June 2018 issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969 on 30 June 2020:

Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.	**Board of Director**			
1.1	**Size of the Board of Directors :** Board size : members should not be less than 5 (five) and more than 20 (twenty)	✓		
1.2	**Independent Director :**			
1.2(a)	At least one-fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board;	✓		
1.2(b)(i)	Not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	✓		
1.2(b)(ii)	Not a sponsor of the company or is not connected with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concerns, subsidiaries and parents or holding entities who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship and his or her family members also shall not hold above mentioned shares in the company	✓		
1.2(b)(iii)	Not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial years;	✓		
1.2(b)(iv)	Not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary or associated companies;	✓		
1.2(b)(v)	Not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	✓		
1.2(b)(vi)	Not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	✓		
1.2(b)(vii)	Not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3 (three) years of the concerned company's statutory audit firm or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this Code;	✓		
1.2(b)(viii)	Who is not independent director in more than 5 (five) listed companies;	✓		
1.2(b)(ix)	Who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or any advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	✓		
1.2(b)(x)	Who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude;	✓		
1.2(c)	The independent director(s) shall be appointed by the Board and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM);	✓		
1.2(d)	The post of independent director(s) cannot remain vacant for more than 90 (Ninety) days;	✓		
1.2(e)	The tenure of office of an independent director shall be for a period of 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) tenure only:	✓		
1.3	**Qualification of Independent Director :**			
1.3(a)	Independent director shall be a knowledgeable individual with integrity who is able to ensure compliance with financial laws, regulatory requirements and corporate laws and can make meaningful contribution to the business;	✓		
1.3(b)(i)	Who is or was a promoter or director of an unlisted company having minimum paid-up capital of Tk. 100.00 million or any listed company or a member of any national or international chamber of commerce or business association; or	✓		
1.3(b)(ii)	Who is or was a top level executive not lower than Chief Executive Officer or Managing Director or Deputy Managing Director or Chief Financial Officer or Head of Finance or Accounts or Company Secretary or Head of Internal Audit and Compliance or Head of Legal Service or a candidate with equivalent position of an unlisted company having minimum paid up capital of Tk. 100.00 million or of a listed company; or	✓		
1.3(b)(iii)	Former official of government or statutory or autonomous or regulatory body in the position not below 5th Grade of the national pay scale, who has at least educational background of bachelor degree in economics or commerce or business or law; or	✓		
1.3(b)(iv)	University Teacher who has educational background in Economics or Commerce or Business Studies or Law; or	✓		
1.3(b)(v)	Who is or was an advocate practicing at least in the High Court Division of Bangladesh Supreme Court or a Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Financial Analyst or Chartered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management Accountant or Chartered Secretary or equivalent qualification;	✓		

1.3(c)	The independent director shall have at least 10 (ten) years of experiences in any field mentioned in clause (b);	✓		
1.3(d)	In special cases, the above qualifications or experiences may be relaxed subject to prior approval of the Commission.	✓		
1.4	**Duality of Chairperson of the Board of Directors and Managing Director or Chief Executive Officer :**			
1.4(a)	The positions of the Chairperson of the Board and the Managing Director (MD) and/or Chief Executive Officer (CEO) of the company shall be filled by different individuals;	✓		
1.4(b)	The Managing Director (MD) and/or Chief Executive Officer (CEO) of a listed company shall not hold the same position in another listed company;	✓		
1.4(c)	The Chairperson of the Board shall be elected from among the non-executive directors of the company;	✓		
1.4(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and the Managing Director and/or Chief Executive Officer;	✓		
1.4(e)	In the absence of the Chairperson of the Board, the remaining members may elect one of themselves from non-executive directors as Chairperson for that particular Board's meeting; the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes.	✓		
1.5	**The Directors' Report to Shareholders :**			
1.5(i)	An industry outlook and possible future developments in the industry;	✓		
1.5(ii)	The segment-wise or product-wise performance;	✓		
1.5(iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors, threat to sustainability and negative impact on environment, if any;	✓		
1.5(iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin, where applicable;	✓		
1.5(v)	Discussion on continuity of any extraordinary activities and their implications (gain or loss);	✓		
1.5(vi)	A detailed discussion on related party transactions along with a statement showing amount, nature of related party, nature of transactions and basis of transactions of all related party transactions;	✓		
1.5(vii)	A statement of utilization of proceeds raised through public issues, rights issues and/or any other instruments;			Not Applicable
1.5(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Share Offer, Direct Listing, etc.;			Not Applicable
1.5(ix)	An explanation on any significant variance that occurs between Quarterly Financial performances and Annual Financial Statements;	✓		
1.5(x)	A statement of remuneration paid to the directors including independent directors;	✓		
1.5(xi)	A statement that the financial statements prepared by the management of the issuer company present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity;	✓		
1.5(xii)	A statement that proper books of account of the issuer company have been maintained;	✓		
1.5(xiii)	A statement that appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment;	✓		
1.5(xiv)	A statement that International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there from has been adequately disclosed;	✓		
1.5(xv)	A statement that the system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored;	✓		
1.5(xvi)	A statement that minority shareholders have been protected from abusive actions by, or in the interest of, controlling shareholders acting either directly or indirectly and have effective means of redress;	✓		
1.5(xvii)	A statement that there is no significant doubt upon the issuer company's ability to continue as a going concern, if the issuer company is not considered to be a going concern, the fact along with reasons there of shall be disclosed;	✓		
1.5(xviii)	An explanation that significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof shall be explained;	✓		
1.5(xix)	A statement where key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years shall be summarized;	✓		
1.5(xx)	An explanation on the reasons if the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year;			Not Applicable
1.5(xxi)	Board's statement to the effect that no bonus share or stock dividend has been or shall be declared as interim dividend;			Not Applicable
1.5(xxii)	The total number of Board meetings held during the year and attendance by each director;	✓		
1.5(xxiii)a	Parent or Subsidiary or Associated Companies and other related parties(name-wise details);	✓		
1.5(xxiii)b	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and Compliance and their spouses and minor children (name-wise details);	✓		
1.5(xxiii)c	Executives; and	✓		

1.5(xxiii)d	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company (name-wise details);	✓		
1.5(xxiv)a	A brief resume of the director;	✓		
1.5(xxiv)b	Nature of his or her expertise in specific functional areas; and	✓		
1.5(xxiv)c	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the Board;	✓		
1.5(xxv)a	Accounting policies and estimation for preparation of financial statements;	✓		
1.5(xxv)b	Changes in accounting policies and estimation, if any, clearly describing the effect on financial performance or results and financial position as well as cash flows in absolute figure for such changes;	✓		
1.5(xxv)c	Comparative analysis (including effects of inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof;	✓		
1.5(xxv)d	Compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;	✓		
1.5(xxv)e	Briefly explain the financial and economic scenario of the country and the globe;	✓		
1.5(xxv)f	Risks and concerns issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns mitigation plan of the company; and	✓		
1.5(xxv)g	Future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM;	✓		
1.5(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No. 3(3) shall be disclosed as per Annexure-A; and	✓		
1.5(xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No. 9 shall be disclosed as per Annexure-B and Annexure-C.	✓		
1.6	**Meetings of the Board of Directors :**			
1.6	The company shall conduct its Board meetings and record the minutes of the meetings as well as keep required books and records in line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Code.	✓		
1.7	**Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer :**			
1.7(a)	The Board shall lay down a code of conduct, based on the recommendation of the Nomination and Remuneration Committee (NRC) at condition No. 6, for the Chairperson of the Board, other board members and Chief Executive Officer of the company;		✓	Under Process
1.7(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company including, among others, prudent conduct and behavior; confidentiality; conflict of interest; compliance with laws, rules and regulations; prohibition of insider trading; relationship with environment, employees, customers and suppliers; and independency.		✓	Under Process
2.	**Governance of Board of Directors of Subsidiary Company :**			
2(a)	Provisions relating to the composition of the Board of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of the subsidiary company;			Not Applicable
2(b)	At least 1 (one) independent director on the Board of the holding company shall be a director on the Board of the subsidiary company;			Not Applicable
2(c)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company;			Not Applicable
2(d)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also;			Not Applicable
2(e)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements, in particular the investments made by the subsidiary company.			Not Applicable
3.	**Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary (CS) :**			
3(1)(a)	**Appointment** The Board shall appoint a Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), a Company Secretary (CS), a Chief Financial Officer (CFO) and a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC);	✓		
3(1)(b)	The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall be filled by different individuals;	✓		
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed company shall not hold any executive position in any other company at the same time;	✓		
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS;	✓		
3(1)(e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	✓		
3(2)	**Requirement to attend Board of Directors' Meetings** The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board:	✓		
3(3)(a)(i)	**Duties of Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO) and Chief Financial Officer (CFO)** These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading; and	✓		
3(3)(a)(ii)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws;	✓		
3(3)(b)	The MD or CEO and CFO shall also certify that there are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board or its members;	✓		
3(3)(c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	✓		

4	**Board of Directors' Committee :**			
4(i)	Audit Committee; and	✓		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	✓		
5	**Audit Committee :**			
5(1)(a)	**Responsibility to the Board of Directors** The company shall have an Audit Committee as a sub-committee of the Board;	✓		
5(1)(b)	The Audit Committee shall assist the Board in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business;	✓		
5(1)(c)	The Audit Committee shall be responsible to the Board; the duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	✓		
5.2	**Constitution of the Audit Committee**			
5(2)(a)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members;	✓		
5(2)(b)	The Board shall appoint members of the Audit Committee who shall be non- executive directors of the company excepting Chairperson of the Board and shall include at least 1 (one) independent director;	✓		
5(2)(c)	All members of the audit committee should be "financially literate" and at least 1 (one) member shall have accounting or related financial management background and 10 (ten) years of such experience;	✓		
5(2)(d)	When the term of service of any Committee member expires or there is any circumstance causing any Committee member to be unable to hold office before expiration of the term of service, thus making the number of the Committee members to be lower than the prescribed number of 3 (three) persons, the Board shall appoint the new Committee member to fill up the vacancy immediately or not later than 1 (one) month from the date of vacancy in the Committee to ensure continuity of the performance of work of the Audit Committee;	✓		
5(2)(e)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓		
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1 (one) independent director.	✓		
5.3	**Chairperson of the Audit Committee**			
5(3)(a)	The Board shall select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairperson of the Audit Committee, who shall be an independent director;	✓		
5(3)(b)	In the absence of the Chairperson of the Audit Committee, the remaining members may elect one of themselves as Chairperson for that particular meeting, in that case there shall be no problem of constituting a quorum as required under condition No. 5(4)(b) and the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes.	✓		
5(3)(c)	Chairperson of the Audit Committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM):	✓		
5.4	**Meeting of the Audit Committee**			
5(4)(a)	The Audit Committee shall conduct at least its four meetings in a financial year: Provided that any emergency meeting in addition to regular meeting may be convened at the request of any one of the members of the Committee;	✓		
5(4)(b)	The quorum of the meeting of the Audit Committee shall be constituted in presence of either two members or two third of the members of the Audit Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is a must.	✓		
5.5	**Role of Audit Committee**			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process;	✓		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles;	✓		
5(5)(c)	Monitor Internal Audit and Compliance process to ensure that it is adequately resourced, including approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review of the Internal Audit and Compliance Report;	✓		
5(5)(d)	Oversee hiring and performance of external auditors;	✓		
5(5)(e)	Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;	✓		
5(5)(f)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval;	✓		
5(5)(g)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval;	✓		
5(5)(h)	Review the adequacy of internal audit function;	✓		
5(5)(i)	Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	✓		
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management;	✓		
5(5)(k)	Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors;	✓		
5(5)(l)	Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and	✓		
5(5)(m)	Oversee whether the proceeds raised through Initial Public Offering (IPO) or Repeat Public Offering (RPO) or Rights Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the Commission:			Not Applicable
5.6.a	**Reporting to the Board of Directors**			
5(6)(a)(i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board.	✓		

5(6)(a)(ii)a	Report on conflicts of interests;			None
5(6)(a)(ii)b	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect identified in the internal audit and compliance process or in the financial statements;			None
5(6)(a)(ii)c	Suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations; and			None
5(6)(a)(ii)d	Any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately;			None
5(6)(b)	**Reporting to the Authorities** If the Audit Committee has reported to the Board about anything which has material impact on the financial condition and results of operation and has discussed with the Board and the management that any rectification is necessary and if the Audit Committee finds that such rectification has been unreasonably ignored, the Audit Committee shall report such finding to the Commission, upon reporting of such matters to the Board for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board, whichever is earlier.	✓		
5(7)	**Reporting to the shareholders and General Investors** Report on activities carried out by the Audit Committee, including any report made to the Board under condition No. 5(6)(a)(ii) above during the year, shall be signed by the Chairperson of the Audit Committee and disclosed in the annual report of the issuer company.	✓		
6	**Nomination and Remuneration Committee (NRC)**			
6(1)(a)	**Responsibility to the Board of Directors** The company shall have a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub- committee of the Board;	✓		
6(1)(b)	The NRC shall assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive;	✓		
6(1)(c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b).	✓		
6.2	**Constitution of the NRC**			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;	✓		
6(2)(b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;	✓		
6(2)(c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;	✓		
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	✓		
6(2)(e)	In case of death, resignation, disqualification, or removal of any member of the Committee or in any other cases of vacancies, the board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	✓		
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member, if the Chairperson feels that advice or suggestion from such external expert and/or member(s) of staff shall be required or valuable for the Committee;	✓		
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓		
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;	✓		
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	✓		
6.3	**Chairperson of the NRC**			
6(3)(a)	The Board shall select 1 (one) member of the NRC to be Chairperson of the Committee, who shall be an independent director;	✓		
6(3)(b)	In the absence of the Chairperson of the NRC, the remaining members may elect one of themselves as Chairperson for that particular meeting, the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes;	✓		
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the annual general meeting (AGM) to answer the queries of the shareholders:	✓		
6.4	**Meeting of the NRC**			
6(4)(a)	The NRC shall conduct at least one meeting in a financial year;	✓		
6(4)(b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;			None
6(4)(c)	The quorum of the meeting of the NRC shall be constituted in presence of either two members or two third of the members of the Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is must as required under condition No. 6(2)(h);	✓		
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC.	✓		
6.5	**Role of the NRC**			
6(5)(a)	NRC shall be independent and responsible or accountable to the Board and to the shareholders;	✓		
6(5)(b)(i)a	The level and composition of remuneration is reasonable and sufficient to attract, retain and motivate suitable directors to run the company successfully;	✓		
6(5)(b)(i)b	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and	✓		
6(5)(b)(i)c	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;	✓		
6(5)(b)(ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;	✓		
6(5)(b)(iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;	✓		
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	✓		
6(5)(b)(v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and	✓		

6(5)(b)(vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;	✓		
6(5)(c)	The company shall disclose the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	✓		
7	**External or Statutory Auditors**			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions;	✓		
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	✓		
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	✓		
7(1)(iv)	Broker-dealer services;	✓		
7(1)(v)	Actuarial services;	✓		
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services;	✓		
7(1)(vii)	Any service that the Audit Committee determines;	✓		
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	✓		
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	✓		
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company:	✓		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (Annual General Meeting or Extraordinary General Meeting) to answer the queries of the shareholders.	✓		
8	**Maintaining a website by the Company**			
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	✓		
8 (2)	The company shall keep the website functional from the date of listing.	✓		
8(3)	The company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	✓		
9	**Reporting and Compliance of Corporate Governance**			
9(1)	The company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Secretary) other than its statutory auditors or audit firm on yearly basis regarding compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and shall such certificate shall be disclosed in the Annual Report.	✓		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the annual general meeting.	✓		
9(3)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure-C attached, in the directors' report whether the company has complied with these conditions or not.	✓		

ANNEXURE-4

(i) Pattern of shareholding as on 30 June, 2020

Sl. No.	Shares held by	No. of share	%	Remarks
A.	Bangladesh Petroleum Corporation	6,34,86,782	58.67	Meghna Petroleum Limited is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation.
B.	Institutions (Financial & Others)	3,33,37,060	30.81	
C.	Individual	1,13,92,266	10.52	
		10,82,16,108	**100.00**	

(ii) Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and their spouses :

Directors :		
Mr. Md. Anisur Rahman	-	-
Mrs. Selina Akter	-	-
Mr. Syed Mehedi Hasan	-	-
Mr. Md. Asmaul Hossain	-	-
Mr. Md. Khalilur Rahman	-	-
Mr. Sheikh Mohammed Balayet Hossain	-	-
Mr. Shah Md. Quamrul Huda	-	-
Mr. Abul Fazal Md. Nafiul Karim	-	-
Mr. Anowarul Hoque (Representative of Delta Life Insurance Co. Ltd.)	2794359	2.58%
Chief Executive Officer and his spouses & minor children :		
Mr. Mir Saifullah-Al-Khaled	-	-
Company Secretary and his spouse & minor children :		
Mr. Reza Md. Riazuddin	-	-
Chief Financial Officer (CFO) and his spouse & minor children :		
Mr. Kazi Monowar Dilder	-	-
Head of Internal Audit and his spouse & minor children :		
Mr. Oli Ahmed Bhuiyan	-	-

(iii) Executives (Top five salaried persons other then CEO, CFO, CS, HIA)

1. Mr. Md. Akhter Hossain - General Manager (HR)	-	-
2. Mr. Md. Jasim Uddin - General Manager (Marketing)	-	-
3. Mr. Sk. Abdul Motleb - General Manager (Operation)	-	-
4. Mr. Md. Mahabubun Nur - Deputy General Manager (P&E)	-	-
5. Mr. Md. Tipu Sultan - Deputy General Manager (HR)	-	-

(iv) Shareholder having ten percent (10%) or more voting interest in the company

Bangladesh Petroleum Corporation 6,34,86,782 Nos. Share 58.67%

ANNEXURE-5

Selected ratios on Liquidity, Profitability and solvency:

Items	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	2015-2016
Liquidity Ratios:					
(i) Current Ratio	**1.37:1**	1.20:1	1.12:1	1.13:1	1.13:1
ii) Quick Ratio	**0.99:1**	0.99:1	0.97:1	1.01:1	1.01:1
Operating Ratios:					
iii) Accounts Receivable Turnover Ratio	**17.76 times**	6.13 times	4.53 times	4.54 times	4.34 times
iv) Inventory Turnover Ratio	**10.22 times**	12.92 times	13.09 times	18.37 times	13.63 times
v) Asset Turnover Ratio	**2.76 times**	2.23 times	1.79 times	1.97 times	2.02 times
Profitability Ratios:					
vi) Gross Margin Ratio	**1.29%**	1.32%	1.27%	1.32%	0.95%
vii) Operating Profit Ratio	**0.72%**	0.73%	0.85%	0.62%	0.31%
viii) Net Income Ratio	**1.99%**	2.13%	1.99%	1.42%	1.30%
ix) Return on Assets Ratio	**7.71%**	6.65%	4.88%	3.99%	3.75%
x) Return on Equity Ratio	**19.20%**	26.14%	29.30%	22.20%	21.08%
xi) Earning per Share (EPS) Tk.	**28.45**	35.11	33.30	20.28	17.10
Solvency Ratios:					
xii) Debt to Equity Ratio	**2.50**	4.50	7.20	6.94	7.02

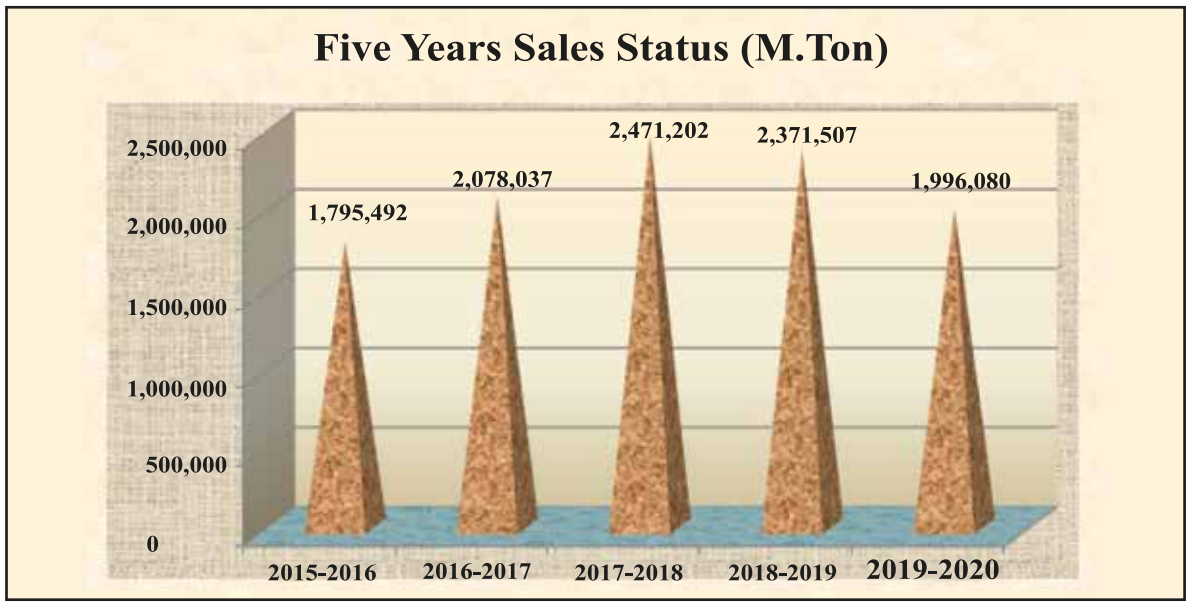
ANNEXURE-6

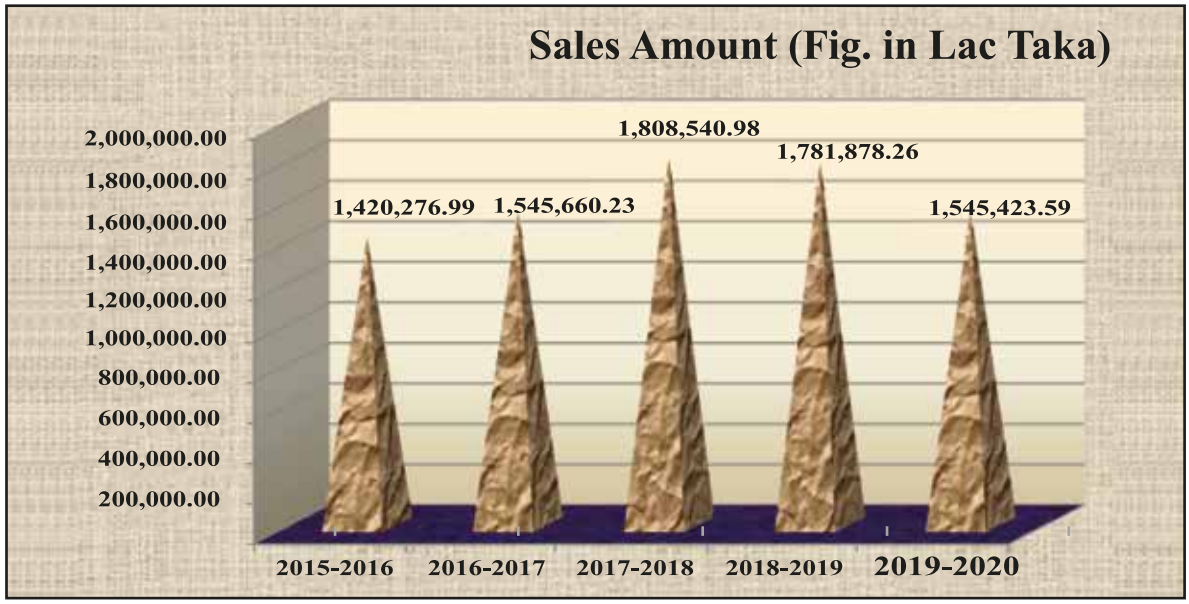
FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL DATA

TAKA IN LAC

Particulars	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	2015-2016
1. Authorised Capital	**40000.00**	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00
2. Paid up Capital	**10821.61**	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61
3. Net Assets	**16039.19**	145832.56	122991.44	98854.21	88268.81
4. Turnover	**1545423.59**	1781878.26	1808540.98	1545660.23	1420276.99
5. Gross Margin	**19984.25**	23556.61	23041.01	20430.55	13484.87
6. Overheads	**12693.22**	13760.09	12378.95	13978.42	9587.63
7. Operating Profit	**11103.62**	13049.94	15400.90	9567.56	4375.98
8. Non-Operating Income	**32124.66**	40147.96	33782.05	21740.42	22043.00
9. Profit Before WPPF & Taxation	**43228.28**	53197.89	49182.95	31307.98	26418.97
10. Contribution to WPPF	**2161.41**	2659.89	2459.15	1565.40	1320.95
11. Profit before Taxation	**41066.86**	50538.00	46723.80	29742.58	25098.03
12. Provision for Income Tax with deferred	**10275.06**	12546.63	10682.79	7794.49	6595.78
13. Profit After Taxation	**30791.80**	37991.37	36041.01	21948.09	18502.24
14. Net profit available for appropriation	**31524.96**	38465.58	36624.46	22487.23	18901.83
15. Amount of Proposed Cash Dividend	**16232.42**	16232.42	15150.26	11903.77	11362.69
16. Earning Per Share (EPS)-Taka	**28.45**	35.11	30.30	20.28	17.10
17. Rate of Dividend (Cash)	**150%**	150%	140%	110%	105%
18. Bonus Share Issued	–	–	–	–	-
19. Net Assets Per Share-Taka	**148.21**	134.30	113.20	91.35	81.57
20. Shareholders Funds/Equity	**160391.94**	145337.19	122496.08	98358.84	87773.44
21. Return on Shareholders Funds (%)	**19.20**	26.14	29.42	22.31	21.08
22. Manpower (Nos.):					
Officers/Executives	**153**	155	139	146	135
Staff and Workers	**257**	271	297	311	321
Total Manpower (Nos.)	**410**	426	436	457	456

Annexure:- 7





Financial Year	Sales Quantity in M.Ton	Sales Amount In Lac Taka
2015-2016	1,795,492	1,420,276.99
2016-2017	2,078,037	1,545,660.23
2017-2018	2,471,202	1,808,540.98
2018-2019	23,71,507	17,81,878.26
2019-2020	**19,96,080**	**15,45,423.59**

Annexure:- 8 Payment to National Exchequer

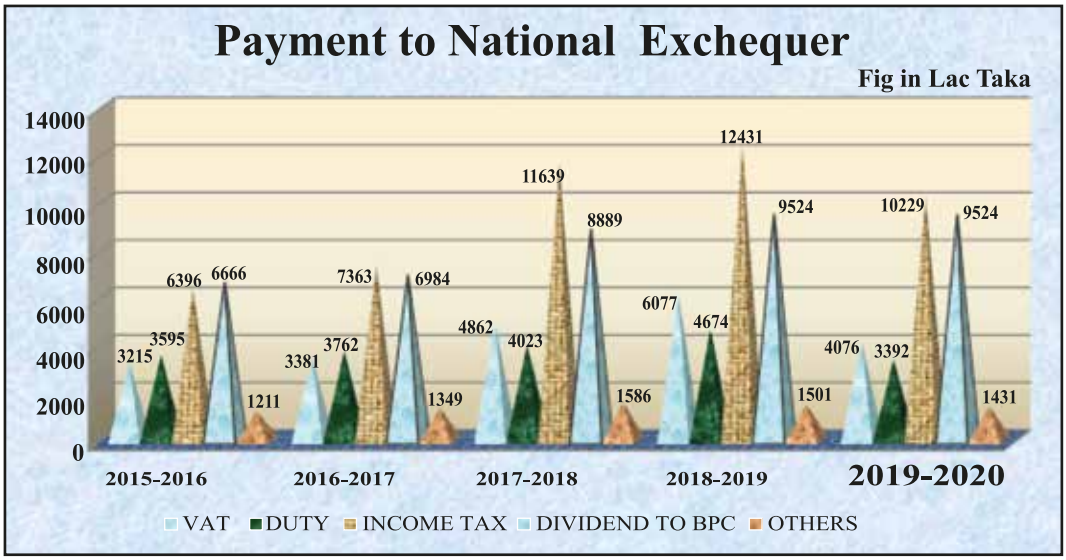


Fig in Lac Taka

Particulars	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020
VAT	3215	3381	4862	6077	4076
DUTY	3595	3762	4023	4674	3392
INCOME TAX	6396	7363	11639	12431	10229
DIVIDEND TO BPC	6666	6984	8889	9524	9524
OTHERS	1211	1349	1586	1501	1431
TOTAL	**21083**	**22839**	**30999**	**34207**	**28652**

Annexure:- 9 Regionwise POL Product Sale

Fig in Lac Taka

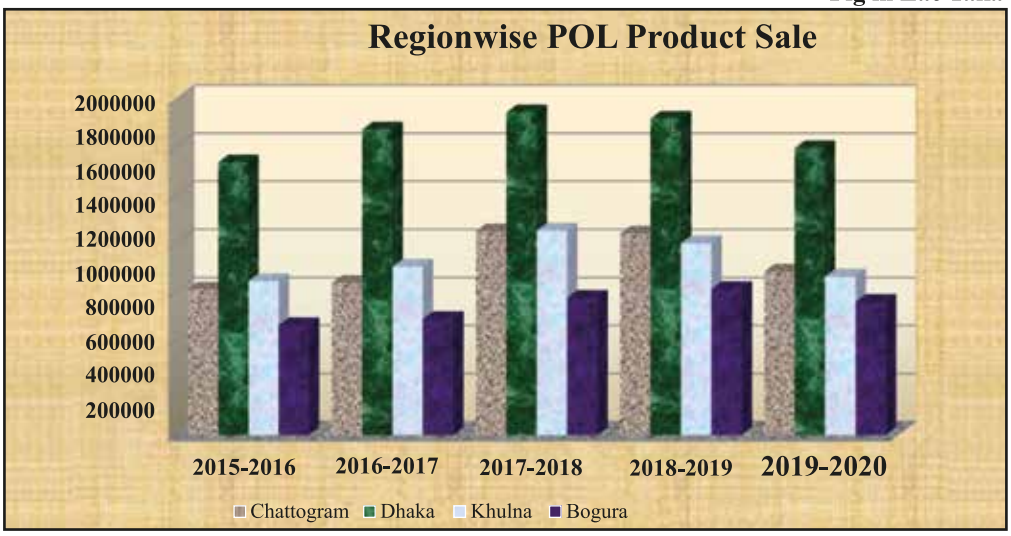
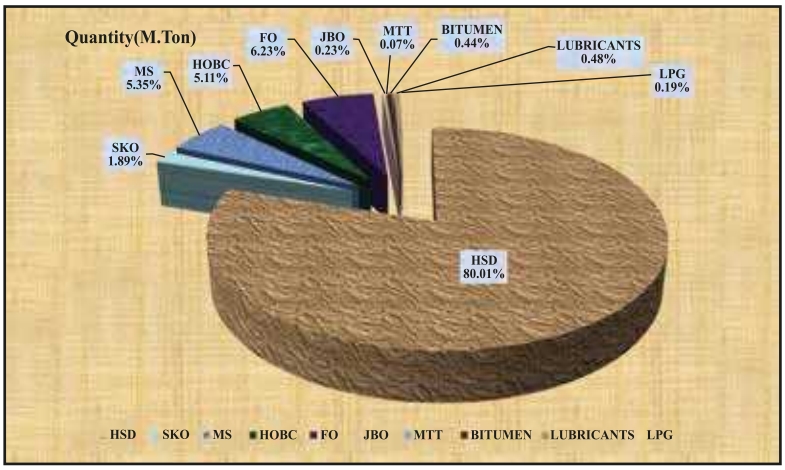


Fig. in Lac Taka

Region	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020
Chattogram	303237	316929	424267	419358	340202
Dhaka	567574	636399	672337	658971	597385
Khulna	320780	350688	425927	399470	330138
Bogura	228686	241644	286010	304079	277699
Total	**1420277**	**1545660**	**1808541**	**1781878**	**1545424**

Annexure:- 10 Productwise Sales Quantity in 2019-2020

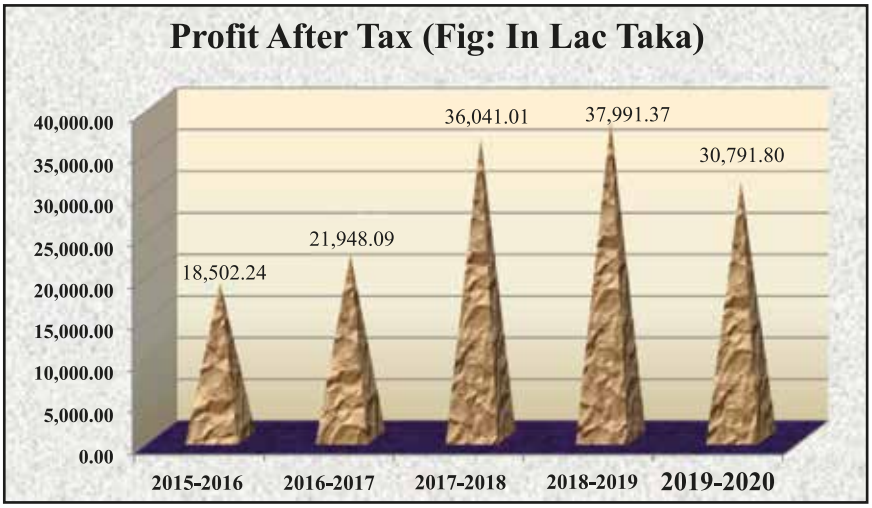


Product Name	Quantity (M.Ton)
HSD	1596765
SKO	37735
MS	106874
HOBC	101935
FO	124444
JBO	4672
MTT	1438
BITUMEN	8764
LUBRICANTS	9680
LPG	3773
TOTAL	1996080

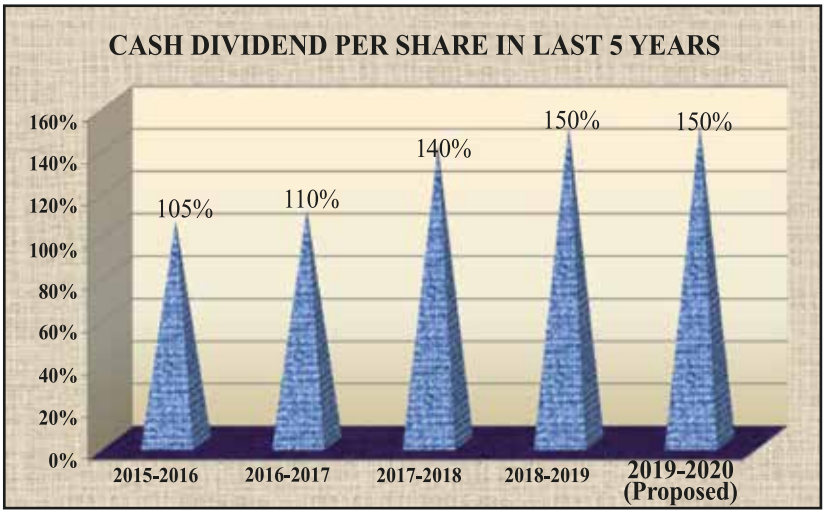
Annexure:- 11

Business Performance

NET PROFIT AFTER TAX



Financial Year	Net Profit After Tax (Lac Taka)
2015-2016	18,502.24
2016-2017	21,948.09
2017-2018	36,041.01
2018-2019	37,991.37
2019-2020	**30,791.80**



Financial Year	Cash Dividend
2015-2016	105%
2016-2017	110%
2017-2018	140%
2018-2019	150%
2019-2020	**150% (Proposed)**

AUDIT COMMITTEE

An Audit Committee Comprising of the following members of the Board of Directors was formed in compliance with the Bangladesh Securities & Exchange Commission Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June 2018 :

Members of the Audit Committee

Mr. Md. Asmaul Hossain, Independent Director	-----	Chairman
Syed Mehdi Hasan, Director	-----	Member
Sheikh Mohammad Balayet Hossain, Director	-----	Member
Mr. Reza Md. Riazuddin, Company Secretary	-----	Member Secretary

The purpose of the Audit Committee is to ensure and to improve the adequacy of internal control system and provides the update information to the Board of Directors. The committee is empowered to examine the matter relating to the financial and other affairs of the Company.

The terms of reference of the Audit Committee cover all matters specified under clause#5(5)of the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification dated 03 June 2018, which also includes the following :

(a) Oversee the financial reporting process;
(b) Monitor choice of accounting policies and principles;
(c) Monitor Internal Audit and Compliance process to ensure that it is adequately resourced, including approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review of the Internal Audit and Compliance Report;
(d) Oversee hiring and performance of external auditors;
(e) Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
(f) Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval;
(g) Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval;
(h) Review the adequacy of internal audit function;
(i) Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;
(j) Review statement of all related party transactions submitted by the management;
(k) Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors;
(l) Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and

The Audit Committee carried out their responsibilities as per the above BSEC's Notification and submitted their report to the Board of Directors.

(Md. Asmaul Hossain)
Chairman
Audit Committee

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC)

A Nomination and Remuneration Committee (NRC) comprising of the following members of the Board of Directors was formed in compliance with the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80, date 03 June 2018 :

Members of the NRC Committee

Mr. Md. Asmaul Hossain, Independent Director	-----	Chairman
Mrs. Selina Akhter, Director	-----	Member
Sheikh Mohammad Balayet Hossain, Director	-----	Member
Mr. Reza Md. Riazuddin, Company Secretary	-----	Member Secretary

The purpose of the NRC to assist the Company Board in formulation of the nomination criteria of policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive.

The terms of reference of the NRC cover all matters specified under clause # 6(5) of the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification dated 03 June 2018, which also includes the following :

1. Oversee the appointment and remuneration of the Directors, top level executive of the company.
2. Review the criteria for employee selection, transfer or replacement and promotion at different levels of the company.
3. Oversee Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality.
4. Review the Company's human resources and training policies.

The Nomination and Remuneration Committee carried out their responsibilities as per the above BSEC's Notification and submitted their report to the Board of Directors.

(Md. Asmaul Hossain)
Chairman
Nomination and Remuneration Committee

Statement of General Manager (A&F) and Managing Director on Financial Statements

11 January, 2021

The Board of Directors
Meghna Petroleum Limited
58, Agrabad Commercial Area
Chattogram.

We Certify that :-

i. We have reviewed financial statements for the year ended 30 June 2020 and that to the best of our knowledge and belief:

   a) these financial statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;

   b) these financial statements together present a true and fair view of the company's affiars and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws;

ii. There are, to the best of our knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.

Kazi Manowar Dilder
General Manager (A&F)
Meghna Petroleum Limited

Mir Saifullah-Al-Khaled
Managing Director
Meghna Petroleum Limited

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of MEGHNA PETROLEUM LIMITED (the Company), which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2020, the Statement of Profit or loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the period from 01 July 2019 to 30 June 2020, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion and to the best of our information and according to explanations given to us, the accompanying financial statements, prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2020 and of its financial performance and cash flows for the period from 01 July 2019 to 30 June 2020 and comply with the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 1987 and other applicable laws and regulations.

Basis of opinion

We conducted our audit in accordance with International Standard on Auditing (ISAs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB). Our responsibilities under those standards are further described in "Auditors responsibilities for the audit of the financial statements" section of our report.

We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code.

We believe that the audit evidence we have obtained are sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Emphasis of Matters

01 The requirement of IFRS-16 has not been complied with in respect of accounting of leasehold land valuing Tk.5,972,616 as disclosed in note 2.11 and note 4.00 of the financial statements.

02 While computing Gratuity liability, the requirement of IAS-19 about creating provision on the basis of Actuarial computation has not been followed. The company maintains a funded Gratuity scheme for its permanent employees in accordance with Gratuity rules and provision as on 30 June 2020 is Tk. 84,198,926.

03 As per IAS-36, Para-09 "An entity shall assess at the end of each reporting period whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset". Here the company did not make any impairment test as per provision of IAS-36.
However, our opinion is not modified in respect of the above matters.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in the auditors' professional judgment, were of most significance in the audit of the financial statements for the year ended 30 June 2020. These matters, and any comments we make on the results of our procedures thereon, were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.
We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the

RMA & Co.

performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statements.

SL	Key Audit Matters	How our audit addressed the key audit matters
1.	Valuation of Inventories	
	"Inventory is carried in the financial statements at the lower of cost and net realizable value. The exercise for the assessment of the net realizable value involves the use of judgement and assumptions that may vary depending on technological and socio-economical conditions. Inventory is valued after considering operation gain/ (loss), transit gain/(loss) and conversion gain/ (loss) and is therefore considered a significant key audit matter. Please refer to note 3.05 and 8 to the financial statements."	• Verified a sample of inventory items to ensure that costs have been appropriately recorded. • Tested on a sample basis the net realizable value by comparing costs to recent selling prices and assessing the reasonableness of any resulting write down of inventory items. • Assessed whether appropriate provisions have been recognized for aged, damaged, slow moving or obsolete inventories by reviewing the age of inventories held and evaluating management's basis for determining the usability of inventories. • Performed cut-off tests to determine that the purchases and sales of the inventories have been recorded in the correct accounting period. • Reviewed the historical accuracy of inventory provisions and the level of write-downs.
2.	Revenue Recognition	
	"Appropriateness of revenue recognition and disclosures on the impact of the initial application of IFRS 15. Revenue recognition has significant and wide influence on financial statements. As described in the accounting policy note 3.14 to the financial statements, the company recognises revenue upon transfer of control as per the newly adopted IFRS 15 – Revenue from Contracts with Customers. The company has reported total revenue of BDT 154.542 billion. Refer to note 21 to the financial statements. This material item is subject to considerable inherent risk due to the complexity and identifying revenue and the high number of transactions from multiple locations from which revenue is being recognised. Against this background, the proper application of the accounting standards is considered to be complex and assumptions made by management."	• Undertaken audit procedures over the accuracy of recording of revenue including procedures related to the changes in revenue recognition resulting from the adoption of IFRS 15. • Assessed the environment of the measurement as well as other relevant systems supporting the accounting of revenue. • Assessed manual as well as application controls supporting revenue recognition. • Assessed the invoicing and measurement systems up to entries in the general ledger. • Examined customer invoices and receipts of payment on a test basis. • Tested the revenue charging model against the regulatory guidelines, contractual provisions and accounting standards, on a sample basis. • Assessed the design of the processes set up to account for the transactions in accordance with the new standard. • Assessed whether the sufficiency of disclosures as required by the new standard have been met.

Reporting on other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditors' report thereon. Our opinion on the

RMA & Co.

financial statements of the Company does not cover the other information and, accordingly, we do not express any form of assurance thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements of the Company or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. Based on the information read and reviewed, we have nothing to report in this regard.

Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements of the Company in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 1987 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditors' responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

(a) identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

(b) obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.

(c) evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

(d) conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future

RMA & Co.

events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

(e) evaluate the overall presentation, structure, and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

(f) obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the Company audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We communicate with those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

We determine those matters, from the matters communicated with those charged with governance, that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Other matter

The financial statements of the Company for the year ended 30 June 2019 were audited by Hussain Farhad & Co, Chartered Accountants and Rahman Mostafa Alam & Co, Chartered Accountants and issued unmodified opinion on 08 November 2019.

Report on other legal and regulatory requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and the Securities and Exchange Rules, 1987, we also report the following:

i) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;

ii) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books and;

iii) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns;

iv) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.

Chattogram,
24 DEC 2020

RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS
DVC: 2012241184AS993121
Signed By:
Arafat Kamal FCA (1184)
Partner

HODA VASI CHOWDHURY & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS
DVC: 2012240137AS654540
Signed By:
Showkat Hossain FCA (0137)
Senior Partner

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Financial Position

As at 30 June 2020

	Note(s)	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4	1,362,911,751	1,409,220,889
Capital Work-in-Progress	5	197,327,977	131,794,567
Goodwill	6	-	8,308,470
Total Non-Current Assets		**1,560,239,728**	**1,549,323,926**
Current Assets			
Short Term Investments (FDR)	7	8,607,458,629	11,006,559,641
Inventories	8	15,127,756,857	13,791,693,707
Trade and Other Receivables	9	8,701,825,518	29,070,932,848
Advances, Deposits and Pre-payments	10	1,746,206,405	1,886,076,878
Cash and Cash Equivalents	11	20,325,045,911	22,691,399,691
Total Current Assets		**54,508,293,320**	**78,446,662,765**
TOTAL ASSETS		**56,068,533,048**	**79,995,986,691**
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share Capital	12	1,082,161,080	1,082,161,080
Share Money Deposit	12.03	49,536,510	49,536,510
General Reserve	13	11,755,000,048	9,605,000,048
Retained Earnings		3,152,496,136	3,846,558,014
Equity attributable to owners of the Company		**16,039,193,774**	**14,583,255,652**
Non-Current Liabilities			
Defined Benefit Obligations - Gratuity	14	84,198,926	(5,065,364)
Deferred Tax Liabilities	15	43,877,273	39,315,654
Long Term Borrowing	16	64,406,498	74,304,766
Total Non-Current Liabilities		**192,482,697**	**108,555,056**
Current Liabilities			
Short Term Borrowing	16.02	9,898,268	-
Creditors and Accruals	17	38,525,158,759	63,765,840,969
Provision for WPPF and Welfare Fund	18	216,141,375	265,989,462
Unclaimed Dividend	19	113,325,550	76,023,781
Income Tax Payable	20	972,332,625	1,196,321,771
Total Current Liabilities		**39,836,856,577**	**65,304,175,983**
Total Liabilities		**40,029,339,274**	**65,412,731,039**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**56,068,533,048**	**79,995,986,691**
Net Assets Value (NAV) Per Share	27	**148.21**	**134.30**

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes (01-43)
and were approved by the Board of Directors on 23-12-2020
and were signed on its behalf by:

Company Secretary | General Manager (A & F) | Managing Director | Director | Chairman

Signed in terms of our separate report of even date annexed

RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS
DVC: 2012241184AS993121
Signed By:
Arafat Kamal FCA (1184)
Partner

HODA VASI CHOWDHURY & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS
DVC: 2012240137AS654540
Signed By:
Showkat Hossain FCA (0137)
Senior Partner

Chattogram,
24 DEC 2020

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2020

	Note(s)	01 July 2019 to 30 June 2020	01 July 2018 to 30 June 2019
		Taka	Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	21	1,998,425,260	2,355,660,856
Net Operational Gain / (Loss)	21.03	106,880,970	94,434,291
Net Earnings on Petroleum Products		**2,105,306,230**	**2,450,095,147**
Other Operating Income	21.05	274,377,917	230,907,754
Total Income		**2,379,684,147**	**2,681,002,901**
Operating Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	22	(1,023,317,429)	(1,120,363,646)
Financial Expenses	23	(123,927,250)	(111,832,105)
Interest Expenses through BPC	24	(122,077,525)	(143,813,480)
		(1,269,322,204)	**(1,376,009,231)**
Total Operating Profit		**1,110,361,943**	**1,304,993,670**
Non-operating Income	25	3,212,465,566	4,014,795,566
Net Profit Before WPP&WF		**4,322,827,509**	**5,319,789,236**
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit	18	(216,141,375)	(265,989,462)
Net Profit Before Income Tax		**4,106,686,134**	**5,053,799,774**
Income tax (expenses)/benefits:			
Current Tax	20	(1,022,944,773)	(1,243,063,004)
Deferred Tax	15	(4,561,619)	(11,599,636)
		(1,027,506,392)	**(1,254,662,640)**
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings		**3,079,179,742**	**3,799,137,134**
Other Comprehensive Income			
Items that will never be reclassified to profit or loss		-	-
Items that are or may be reclassified to profit or loss		-	-
		-	-
Total Comprehensive Income		**3,079,179,742**	**3,799,137,134**
Earnings per share (EPS)	26	**28.45**	**35.11**

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes (01-43)
and were approved by the Board of Directors on 23-12-2020
and were signed on its behalf by:

Company Secretary | General Manager (A & F) | Managing Director | Director | Chairman

Signed in terms of our separate report of even date annexed

RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS
DVC: 2012241184AS993121
Signed By:
Arafat Kamal FCA (1184)
Partner

HODA VASI CHOWDHURY & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS
DVC: 2012240137AS654540
Signed By:
Showkat Hossain FCA (0137)
Senior Partner

Chattogram,
24 DEC 2020

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2020

Amount in Taka

	Share Capital	General Reserve	Share Money Deposit	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 1 July 2018	1,082,161,080	7,505,000,048	49,536,510	3,662,446,392	12,299,144,030
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	-	(1,515,025,512)	(1,515,025,512)
Transferred to General Reserve	-	2,100,000,000	-	(2,100,000,000)	-
Net Profit after Tax for the Year 2018-2019	-	-	-	3,799,137,134	3,799,137,134
Balance as at 30 June 2019	**1,082,161,080**	**9,605,000,048**	**49,536,510**	**3,846,558,014**	**14,583,255,652**
Balance as on 1 July 2019	1,082,161,080	9,605,000,048	49,536,510	3,846,558,014	14,583,255,652
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	-	(1,623,241,620)	(1,623,241,620)
Transferred to General Reserve	-	2,150,000,000	-	(2,150,000,000)	-
Net Profit after Tax for the Year 2019-2020	-	-	-	3,079,179,742	3,079,179,742
Balance as at 30 June 2020	**1,082,161,080**	**11,755,000,048**	**49,536,510**	**3,152,496,136**	**16,039,193,774**

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes (01-43)
and were approved by the Board of Directors on 23-12-2020
and were signed on its behalf by:

Company Secretary	General Manager (A & F)	Managing Director	Director	Chairman

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2020

	Note(s)	01 July 2019 to 30 June 2020	01 July 2018 to 30 June 2019
		Taka	Taka
A. Operating Activities			
Cash Received from Customers		175,172,632,319	189,309,687,278
Cash Paid to Suppliers, Employees and Others		(180,096,346,149)	(200,234,417,704)
Cash from operation		**(4,923,713,830)**	**(10,924,730,426)**
Cash Received from Non-Operating Income		3,212,465,566	4,014,795,566
Cash Payment for Financial Expenses		(246,004,775)	(255,645,585)
Income Tax Paid		(1,048,897,041)	(1,170,149,586)
Net Cash Generated by Operating Activities	29	**(3,006,150,080)**	**(8,335,730,031)**
B. Investing Activities			
Capital Expenditures		(173,364,861)	(271,354,230)
Short Term		2,399,101,012	2,911,895,908
Net Cash Used in Investing Activities		**2,225,736,151**	**2,640,541,678**
C. Financing Activities			
Dividend Paid		(1,585,939,851)	(1,511,337,647)
Net Cash Used in Financing Activities		**(1,585,939,851)**	**(1,511,337,647)**
D. Net Increase of Cash and Cash Equivalents (A+B+C)		**(2,366,353,780)**	**(7,206,526,000)**
E. Opening Cash and Cash Equivalents		22,691,399,691	29,897,925,691
F. Closing Cash and Cash Equivalents (D+E)		**20,325,045,911**	**22,691,399,691**
Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS)	28	**(27.78)**	**(77.03)**

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes (01-43)
and were approved by the Board of Directors on 23-12-2020
and were signed on its behalf by:

Company Secretary | General Manager (A & F) | Managing Director | Director | Chairman

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Notes to the Financial Statements

As at and for the year ended 30 June 2020

1.00 THE REPORTING ENTITY

1.01 Legal form of enterprise

Meghna Petroleum Limited (hereinafter referred to as the company) was incorporated in Bangladesh on 27 December, 1977 as a Private Limited Company. All but six shares of the Company are held by the Bangladesh Petroleum Corporation (hereinafter referred to as BPC). Subsequently it converted into a Public Limited Company on 29 May 2007 vide special resolution dated 29 May 2007 under the Companies Act 1994. As resolved in the Board of BPC, the present owner of the shares, and also as per resolution taken in the EGM, the Company shall off load 12,000,000 ordinary shares of Tk 10 each to the general public / institutions at market price in accordance with regulation 5 of Stock Exchange (direct listing) regulations 2006, the Depository Act 1999 and regulations issued there under. The shares were floated for public offering on 14 January 2008.

The registered office and principal place of business of the company is located at 58-59, Agrabad Commercial Area, Chattogram, Bangladesh.

1.02 Nature of the business

The activities of the Company comprise the procurement, storage and marketing of Petroleum products and Lubricants, Bitumen, Liquefied Petroleum Gas (LPG) and Battery Water in Bangladesh.

2.00 BASIS OF PREPARATION AND PRESENTATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

2.01 Statement of compliance

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis following accrual basis of accounting except for Cash Flows Statement in accordance with the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted in Bangladesh by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

2.02 Basis of reporting

The financial statements are prepared and presented for external users by the company in accordance with identified financial reporting framework. Presentation has been made in compliance with the requirements of IAS 1 – "Presentation of Financial Statements". The financial statements comprise of:

a) A statement of financial position as at 30 June 2020
b) A statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2020.
c) A statement of changes in equity for the year ended 30 June 2020.
d) A statement of cash flows for the year ended 30 June 2020.
e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

2.03 Other regulatory compliances

The Company is also required to comply with the following major laws and regulations along with the Companies Act, 1994:

The Income Tax Ordinance, 1984
The Income Tax Rules, 1984
The Value Added Tax and Suplementary Duty Act, 2012
The Value Added Tax and Suplementary Duty Rules, 2016
The Customs Act, 1969
Bangladesh Labour Law, 2006
The Securities and Exchange Ordinance, 1969
The Securities and Exchange Rules, 1987
Securities and Exchange Commission Act, 1993

2.04 Authorization for issue

The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on 23 December 2020.

2.05 Basis of measurement

The Financial Statements have been prepared on going concern basis under the historical cost convention.

2.06 Functional and presentation currency

The financial statements are presented in Bangladesh Taka which is the Company's functional currency. All financial information presented in Taka has been rounded off to the nearest integer.

2.07 Cash Flows Statement

Statement of Cash Flows is prepared principally in accordance with IAS-7 "Statement of Cash Flows" and the cash flows from operating activities have been presented under direct method. A reconciliation of net income or net profit with cash flows from operating activities making adjustments for non-cash items, for non-operating items and for the net changes in operating accruals as per requirement of Securities and Exchange Rules 1987.

2.08 Going concern

The company has adequate resources to continue its operation in foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the financial statements. The current revenue generations and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing business and operation.

2.09 Reporting period

These financial statements of the company cover one year from 1 July 2019 to 30 June 2020 and is followed consistently.

2.10 Applicable accounting standards

The following IASs and IFRSs are applicable for preparation and reporting of the Financial Statements for the period under review:

IAS - 1	Presentation of Financial Statements
IAS - 2	Inventories
IAS - 7	Statements of Cash Flows
IAS - 8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS - 10	Events after the reporting Period
IAS - 12	Income Taxes
IAS - 16	Property, Plant and Equipment
IAS - 17	Leases
IAS - 21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
IAS - 24	Related Party Disclosures
IAS - 33	Earnings Per Share
IAS - 36	Impairment of Assets
IAS - 37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
IFRS- 7	Financial Instruments: Disclosures
IFRS- 9	Financial Instruments
IFRS- 15	Revenue from Contract with Customers

2.11 Application of new Standards (IFRS 16) yet to adopt

The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) has adopted following new standard and amendment to standard -

IFRS - 16 Leases

IFRS 16 eliminates the earlier operating/finance lease dual accounting model for leases. Instead, there is a single, financial position accounting model, similar to current finance lease accounting. Issued in

January 2016, the new IFRS is replaced the existing guidance in IAS 17 Leases. IFRS 16 is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019.

The Company is assessing the potential impact of application and adoption of IFRS 16-lease on its financial statements. Management has opted to adopt this new IFRS from next financial year.

2.12 Use of estimates and judgments

The preparation of the Financial Statements is in conformity with IAS and IFRS requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note 4	: Property, Plant and Equipment
Note 6	: Goodwill
Note 8	: Inventories
Note 9	: Trade and Other Receivables
Note 14	: Defined Benefit Obligations - Gratuity
Note 15	: Deferred Tax Liabilities
Note 20	: Income Tax Payable

2.13 Classification of current and non-current

The Company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification.

An asset is current when it is:

- Expected to be realised or intended to sold or consumed in the normal operating cycle
- Held primarily for the purpose of trading
- Expected to be realised within twelve months after the reporting period

Or,

- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when:

- It is expected to be settled in the normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period

Or,

- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The company classifies all other liabilities as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

2.14 Comparative Information and reclassification

Comparative information has been disclosed for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information when it is relevant for understanding of the current period financial statements. To facilitate comparison, certain relevant balances pertaining to the previous period have been rearranged/reclassified wherever considered necessary to conform to

current periods presentation.

3.00 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The specific accounting policies selected and applied by the Company's management for significant transactions and events that have material effect within the framework of IAS-1 "Presentation of Financial Statements", in preparation and presentation of financial statements have been consistently applied throughout the year and were also consistent with those used in earlier years.

For a proper understanding of the financial statements, these accounting policies are set out below in one place as prescribed by the IAS-1 "Presentation of Financial Statements". The recommendations of IAS-1 relating to the format of financial statements were also taken into full consideration for fair presentation.

Set out below is an index of the significant accounting policies, the details of which are available on the following:

3.01	Consistency
3.02	Property, plant and equipment
3.03	Capital work-in-progress
3.04	Leases
3.05	Inventories
3.06	Financial assets
3.07	Financial liabilities
3.08	Impairment
3.09	Share capital
3.10	General reserve
3.11	Employee benefits
3.12	Taxation
3.13	Provisions, contingent liabilities and contingent assets
3.14	Revenue
3.15	Other income - non-operating
3.16	Earnings per share (EPS)
3.17	Foreign currency transactions
3.18	Events after the reporting period
3.19	General

3.01 Consistency

Unless otherwise stated, the accounting policies and methods of computation used in preparation of Financial Statements for the year ended 30 June 2020 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the Financial Statements for the year ended 30 June 2019.

3.02 Property, plant and equipment

3.02.01 Recognition and measurement

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation except freehold land which are stated at cost.

Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of self constructed /installed assets includes the cost of materials and direct labour and any other costs directly attributable to bringing the assets to the working condition for its intended use and the cost of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment.

3.02.02 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future benefit embodied within the part will flow to the company and its cost can be measured reliably. The costs of the day to day servicing of property, plant and equipment are recognized in profit or loss as incurred.

3.02.03 Depreciation

No depreciation is charged on freehold land considering the unlimited life. Leasehold land is amortized according to the amortization schedule. In respect of all other property, plant and equipment, depreciation is recognized in statement of profit or loss and other comprehensive income on straight-line method over the estimated useful lives of property, plant and equipment.

Depreciation of an asset begins when it is available for use, i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Depreciation of an asset ceases at earlier of the date that the asset is classified as held for sale in accordance with IFRS 5 and the date that the asset is derecognised. The depreciation method used reflects the pattern in which the asset's economic benefits are consumed by the entity. After considering the useful life of assets as per IAS-16 "Property, plant and equipment", the annual depreciation have been applied equal to allocation of total cost over useful life of assets which is considered reasonable by the management.

The principal annual rates are as follows:

Category of Assets	Rates of depreciation (%)
Leasehold Land	1.01-3.33
Buildings	6.6
Plant & Machinery	6.6
Vehicle	6.6-20
Computer & Accessories	20
Furniture and Fixture	6.6
Filling and Service Station Facilities	6.6
Oil Tanker & Floating Equipment	6.6
Storage Tanks	6.6
Equipment and Fittings	6.6
Sundry Plants	6.6

Depreciation methods and useful lives are reassessed at the reporting date and adjusted if wherever required.

Upon retirement of assets, the cost and related accumulated depreciation are eliminated from the accounts and resulting gain or loss is charged or credited to statement of profit or loss and other comprehensive income.

3.03 Capital work-in-progress

Property, plant and equipment under construction/acquisition is accounted for as capital work-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost.

3.04 Leases

At inception of an arrangement, the company determines whether the arrangement is or contains a lease. At inception or on reassessment of an arrangement that contains a lease, the entity separates payments and other consideration required by the arrangement into those for the lease and those for other elements on the basis of their relative fair values.

3.04.01 Finance Lease

"Leases in terms of which the company assumes substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. Upon initial recognition the leased asset is measured at an amount

equal to the lower of its fair value and the present value of the minimum lease payments. Subsequent to initial recognition, the asset is accounted for in accordance with the accounting policy applicable to that asset.

Minimum lease payments made under finance lease are apportioned between the finance expense and the reduction of outstanding liability. The finance expense is allocated to each year during the lease term so as to produce a constant rate of interest on the remaining balance of the liability."

3.04.02 Operating Lease

Leases that are not finance lease are considered as operating leases and the leased assets are not recognised in the Company's Statement of Financial Position. Payments made under operating leases are recognised in profit or loss on a straight line basis over the term of the lease.

3.05 Inventories

Nature of inventories

Inventories comprise petroleum products, lubricants, LPG, bitumen, receptacles and stores and spares etc.

Valuation of inventories

Inventories are measured at lower of cost and net realizable value in accordance with IAS-2 "Inventories". Net realizable value is based on estimated selling price in the ordinary course of business less any further costs expected to be incurred to make the sale.

Basis of valuation are as follows:

Category		Basis of valuation
Petroleum Products	:	Weighted Average Cost or ERL Transfer Price or net realizable value whichever is lower.
Other Products and Store & Spares	:	Weighted Average Cost

3.06 Financial assets

The company initially recognizes receivables and deposits on the date that they are originated. All other financial assets are recognized initially on the trade date, which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

The company derecognizes a financial asset when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows on the financial asset in a transaction in which substantially all the risks and rewards of ownership of the financial asset are transferred.

Financial assets include Short Term Investments, Trade and Other Receivables, Advances, Deposits and Prepayments and Cash and cash equivalents.

3.06.01 Trade and other receivables

Accounts and other receivables are initially recognized at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition, these are carried at cost less impairment losses, if any, due to un-collectability of any amount so recognized.

Provision for doubtful debts is made based on the company policy. Bad debts are written off on consideration of the status of individual debtors.

3.06.02 Short term investments

Short term investments include Fixed Deposits Receipts (FDRs) which are held with various banks in the name of the Company for more than Three months. These FDRs are renewed upon maturity at the option of the company.

3.06.03 Advances, deposits and prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions, adjustments or charges to other account heads such as property, plant and equipment, inventory or expenses. Deposits are measured at payment value.

Prepayments are initially measured at cost. After initial recognition, prepayments are carried at cost less charges to profit or loss.

3.06.04 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand, cash at bank and short notice deposit (SND) are held with various banks for less then 3 months, highly liquid investments that are readily convertible to a known amount of cash, and that are subject to an insignificant risk of changes in value.

3.07 Financial liabilities

The company recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual obligations of the instrument. The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired. Financial liabilities comprise Trade Creditors and other financial obligations.

3.07.01 Creditors and accruals

The company recognizes a financial liability when its contractual obligations arising from past events are certain and the settlement of which is expected to result in an outflow from the company of resources embodying economic benefits.

3.08 Impairment

3.08.01 Financial assets

Financial assets not carried at fair value through profit or loss are assessed at each reporting date to determine whether there is objective evidence that it is impaired. A financial asset is impaired if objective evidence indicates that a loss event has occurred after the initial recognition of the asset and that the loss event had a negative effect on the estimated future cash flows of that asset that can be estimated reliably.

3.08.02 Non-financial assets

The carrying amounts of the company's non-financial assets, other than inventories and deferred tax assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists then the recoverable amount of the asset is estimated. An impairment loss is recognized if the carrying amount of an asset or its related cash-generating unit (CGU) exceeds its estimated recoverable amount.

3.09 Share capital

Paid-up-capital represents total amount contributed by the shareholders and bonus shares issued by the company to the ordinary shareholders. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares are recognized as expenses as and when incurred. Holders of ordinary shares are entitled to receive dividends as declared from time to time and are entitled to vote at shareholders' meetings. In the event of a winding up of the company, ordinary shareholders rank after all other shareholders. Creditors are fully entitled to any proceeds of liquidation before all shareholders.

3.10 General reserve

The general reserve is created from time to time by transferring profits from retained earnings to meet future known or unknown requirements. As the general reserve is created by a transfer from one component of equity to another and is not an item of other comprehensive income, items included in the general reserve will not be reclassified subsequently to profit or loss.

3.11 Employee benefits

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible

permanent employees. Employees are covered under the Group Insurance Scheme.

3.11.01 Defined contribution plan

The Company maintains a recognized provident fund @ 10% of basic pay (Equally contributed by employee & employer) for all eligible permanent employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

3.11.02 Defined benefit plan

The Company operates a recognized funded gratuity scheme for its permanent employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

Service length	Payment basis
Less than Five (5) years	Nil
For 5 years and above	As per terms of Employees Gratuity Fund Scheme

3.11.03 Workers' profit participation and welfare funds

The company also recognizes a provision for Workers' profit participation and welfare funds @ 5% of net profit before tax in accordance with the provision of Section 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006.

3.12 Taxation

3.12.01 Current tax

The company has been maintaining provision for taxation using rates enacted at the reporting date as per Income Tax Ordinance, 1984. The applicable rate is 25% for the year.

3.12.02 Deferred tax

Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in the future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the statement of financial position date. The impact of changes on the account in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per IAS-12 "Income Taxes".

The deferred tax asset/income or liability/expense does not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

3.13 Provisions, contingent liabilities and contingent assets

A provision is recognized in the statement of financial position when the company has a legal or contractual obligation as a result of a past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Contingencies arising from claims, litigations, assessments, fine, penalties etc. are recorded when it is probable that a liability has been incurred and the amount can be reasonably estimated. In accordance with IAS-37 "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets", contingent liabilities and commitments are disclosed in the financial statements.

3.14 Revenue

In compliance with the requirements of IFRS 15: Commission earnings from sales of petroleum products are measured at fair value of the consideration received or receivable. Commission on petroleum products are determined by Government through official gazette notification issued from time to time. Revenue is recognised when a promised goods or service is transferred to a customer and control is passed.

3.15 Other income - non-operating

Other non-operating income includes land rent, service charges, filling and power station rent, MPL products handling, interest income on delayed payment, interest income from SND and FDR, profit on disposal of assets, commission and service charges and sale of scrap. Other non-operating income are recognized as revenue income as and when accrued / realized.

3.16 Earnings per share (EPS)

The company calculates Earnings per share (EPS) in accordance with IAS 33 "Earnings per share" which has been shown on the face of Statement of profit or loss and other Comprehensive Income.

3.16.01 Basis of earnings

The Company calculates earnings for the year attributable of the ordinary shareholders. As there is no preference dividend, minority interest or extra ordinary items, the net profit after tax for the year has been considered as fully attributable to ordinary shareholders.

3.16.02 Basic earnings per share

This has been calculated by dividing the basic earnings by the number of ordinary shares outstanding during the year.

3.16.03 Diluted earnings per share

Diluted earnings per share is required to be calculated for the year when there is scope for dilution exists.

3.16.04 Re-stated earnings per share

Issue of bonus share in any year requires re-stating the EPS of the prior year. In such a case, the EPS calculation for those and any prior financial statements presented are based on the new number of shares.

3.17 Foreign currency transactions

Transactions in foreign currencies are translated into Taka at the rates prevailing on the dates of the transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies at the date of statement of financial position are retranslated into Bangladesh taka at the exchange rate prevailing on that date. All exchange differences if any, are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

The company is exposed to currency risk on certain revenues and purchases of raw materials and equipment. Company's foreign currency transactions are denominated in USD and relate to import of capital machinery and raw materials.

3.18 Events after the reporting period

Events after the reporting period that provide additional information about the company's position at the date of statement of financial position or those that indicate the going concern assumption is not appropriate are reflected in the Financial Statements. Events after the reporting period that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

3.19 General

i) Prior year's figures have been rearranged wherever considered necessary to ensure comparability with the current year.

ii) Bracket figures denote negative.

4.00 Property, plant and equipment - at cost less accumulated depreciation

Amount in Taka

	Freehold Land	Leasehold Land	Building	Plant & Machinery	Vehicles	Furniture & Fixture	Filling & Service Station Facilities	Oil Tanker & Floating Equipment	Storage Tanks	Computer & Accessories	Equipment & Fittings	Sundry Plants	Total
At Cost													
Balance as on 1 July 2018	9,868,682	8,776,206	591,432,043	1,377,300	107,162,592	15,136,971	497,627,009	38,253,796	924,235,507	29,739,258	64,483,573	275,939,214	2,564,032,151
Additions during 2018-2019	-	-	54,279,675	-	235,692	477,647	69,040,458	-	38,325,897	479,606	3,034,665	49,729,685	215,603,325
Adjustment made during 2018-2019	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 30 June 2019	**9,868,682**	**8,776,206**	**645,711,718**	**1,377,300**	**107,398,284**	**15,614,618**	**566,667,467**	**38,253,796**	**962,561,404**	**30,218,864**	**67,518,238**	**325,668,899**	**2,779,635,476**
Balance as on 1 July 2019	9,868,682	8,776,206	645,711,718	1,377,300	107,398,284	15,614,618	566,667,467	38,253,796	962,561,404	30,218,864	67,518,238	325,668,899	2,779,635,476
Additions during 2019-2020	-	-	14,310,907	-	-	700,024	65,507,154	-	3,305,075	2,414,372	4,601,732	16,992,187	107,831,451
Adjustment made during 2019-2020	-	-	-	-	(945,000)	-	-	-	-	-	-	-	(945,000)
Balance as at 30 June 2020	**9,868,682**	**8,776,206**	**660,022,625**	**1,377,300**	**106,453,284**	**16,314,642**	**632,174,621**	**38,253,796**	**965,866,479**	**32,633,236**	**72,119,970**	**342,661,086**	**2,886,521,927**
Accumulated Depreciation													
Balance as on 1 July 2018	-	2,528,290	255,060,638	1,377,300	77,141,604	7,518,396	284,828,859	16,970,536	420,222,150	26,905,438	36,574,223	90,331,687	1,219,459,121
Depreciation Rate	**-**	**1.01% - 3.33%**	**6.60%**	**6.60%**	**6.60-20%**	**6.60%**	**6.60%**	**6.60%**	**6.60%**	**20.00%**	**6.60%**	**6.60%**	
Charge for the year 2018-2019	-	137,650	34,692,230	-	7,313,922	763,041	27,251,441	1,454,812	55,202,959	1,313,352	3,099,688	19,726,371	150,955,466
Adjustment made during 2018-2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 30 June 2019	**-**	**2,665,940**	**289,752,868**	**1,377,300**	**84,455,526**	**8,281,437**	**312,080,300**	**18,425,348**	**475,425,109**	**28,218,790**	**39,673,911**	**110,058,058**	**1,370,414,587**
Balance as on 1 July 2019	-	2,665,940	289,752,868	1,377,300	84,455,526	8,281,437	312,080,300	18,425,348	475,425,109	28,218,790	39,673,911	110,058,058	1,370,414,587
Depreciation Rate	**-**	**1.01% - 3.33%**	**6.60%**	**6.60%**	**6.60-20%**	**6.60%**	**6.60%**	**6.60%**	**6.60%**	**20.00%**	**6.60%**	**6.60%**	
Charge for the year 2019-2020	-	137,650	35,187,394	-	7,266,784	851,714	30,778,540	1,454,812	53,278,257	1,374,145	3,390,480	20,420,813	154,140,589
Adjustment made during 2019-2020	-	-	-	-	(945,000)	-	-	-	-	-	-	-	(945,000)
Balance as at 30 June 2020	**-**	**2,803,590**	**324,940,262**	**1,377,300**	**90,777,310**	**9,133,151**	**342,858,840**	**19,880,160**	**528,703,366**	**29,592,935**	**43,064,391**	**130,478,871**	**1,523,610,176**
Carrying Amounts													
As at 30 June 2019	**9,868,682**	**6,110,266**	**355,958,850**	**-**	**22,942,758**	**7,333,181**	**254,587,167**	**19,828,448**	**487,136,295**	**2,000,074**	**27,844,327**	**215,610,841**	**1,409,220,889**
As at 30 June 2020	**9,868,682**	**5,972,616**	**335,082,363**	**-**	**15,675,974**	**7,181,491**	**289,315,781**	**18,373,636**	**437,163,113**	**3,040,301**	**29,055,579**	**212,182,215**	**1,362,911,751**

4.01 Status of land mutation

The Company owns 7,467 decimals of land in various locations under the Meghna Petroleum Company Limited and ESSO out of which 7,267 decimals has already mutated under its present name and remaining 200 decimals are in process of mutation.

	Note	01 July 2019 to 30 June 2020	01 July 2018 to 30 June 2019
		Taka	Taka
4.02 Depreciation appropriated to:			
Administrative, selling and distribution expenses	22.00	154,140,589	150,955,466
		154,140,589	**150,955,466**

		Note(s)	30 June 2020	30 June 2019
			Taka	Taka
5.00	**Capital Work-in-Progress**			
	Opening balance		131,794,567	76,043,662
	Add: Addition during the year	5.01	173,364,861	271,354,230
			305,159,428	347,397,892
	Less: Capitalized during the year	5.01	(107,831,451)	(215,603,325)
			197,327,977	**131,794,567**

5.01 Details of Capital Work in Progress

Particulars	Opening Balance	Addition	Capitalized during the year	Closing Balance
Buildings	131,794,567	65,790,690	(14,310,907)	183,274,350
Furniture & Fixtures	-	700,024	(700,024)	-
Filling & Service Station Facilities	-	65,507,154	(65,507,154)	-
Storage Tanks	-	7,628,199	(3,305,075)	4,323,124
Computer & Accessories	-	2,414,372	(2,414,372)	-
Equipment & Fittings	-	14,332,235	(4,601,732)	9,730,503
Sundry Plant	-	16,992,187	(16,992,187)	-
Vehicles	-	-	-	-
	131,794,567	**173,364,861**	**(107,831,451)**	**197,327,977**

These costs include costs incurred initially to construct property, plant and equipment (PPE). Construction costs are transferred to PPE when the construction is completed.

		Note(s)	30 June 2020	30 June 2019
			Taka	Taka
6.00	**Goodwill**			
	Opening balance		8,308,470	16,616,941
	Amortization during the year	22.00	(8,308,470)	(8,308,471)
	Closing balance		**-**	**8,308,470**

6.01 The Company purchased 4,000 shares of Tk.100 each (80% of the issued shares) of Salateen Syndicate Limited (herein after referred to as SSL) for Tk. 5,000,000 only in 1982 - 1983 accounting year from the Government of Bangladesh through tender. Out of the aforesaid price, the Government granted relief of Tk. 487,000 to the Company for occupancy by a tenant of certain properties of SSL. The Company paid Tk. 68,800 on account stamp duty and a further sum of Tk. 3,000 as legal fee.

Again the Company purchased rest 20% i.e. 1,000 shares and Tk: 42,837,500 was paid on 11 May 2010 as purchase consideration. Thus the total investment stood of Tk. 47,422,300.

The Company nominated 04 (four) officials in the board of Salateen Syndicate Limited by transferring 500 shares free of cost in the name of those officials. The honorable High Court Division of the Supreme Court of Bangladesh in their order dated 12 November 2012 directed the company to issue 110.95 share of Tk.10 each of Meghna Petroleum Limited against 01 share of Tk.100 each of Salateen Syndicate Limited. This decision was apparently given by the honorable High Court Division of The Supreme Court of Bangladesh due to misrepresentation of fact by the company's legal advisor.

Company management decided to go back to the High Court Division of The Supreme Court of Bangladesh for a correction in the verdict which was approved by the Board of Directors in their meeting # 468 held on 23 July 2014. Under the situation the Company management considered the difference between purchase price and net book value of asset being net loss as goodwill. It may be mentioned here that the land and building owned by SSL located at Motijheel C/A, Dhaka has also been considered at book value. By obtaining a professional opinion about impairment of Goodwill the Company's Board by their resolution dated 27 July 2016 decided to impair the Goodwill by five years equally i.e. Tk. 8,308,471 per year totalling Tk. 41,542,354 effective from the year ended 30 June 2016.

		Note(s)	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
7.00	**Short Term Investments (FDR)**			

Name of the Banks	Tenure			
Bangladesh Commerce Bank Limited	6 Months		254,570,994	734,336,499
Basic Bank Limited	6 Months		306,120,520	551,364,461
First Security Islami Bank Limited	6 Months		105,270,474	2,315,418,449
Padma Bank Limited*	6 Months		96,328,067	104,398,629
Janata Bank Limited	6 Months		-	51,447,052
Standard Bank Limited	6 Months		-	215,171,948
NRB Global Bank Limited	6 Months		4,064,311,763	4,603,021,310
SBAC Bank Limited	6 Months		155,116,081	-
Sonali Bank Limited	6 Months		612,809,221	106,202,741
Union Bank Limited	6 Months		3,012,931,509	2,325,198,552
			8,607,458,629	**11,006,559,641**

*Previously as Farmers Bank Limited

8.00	**Inventories**			
	Stores & Spares	8.01	74,397,915	91,372,523
	Product and Receptacles	8.02	15,053,358,942	13,700,321,184
			15,127,756,857	**13,791,693,707**
8.01	**Stores & Spares**			
	Terminal South-1		74,198,677	91,115,757
	Terminal South-2		986	58,514
	Terminal North		198,252	198,252
			74,397,915	**91,372,523**
8.02	**Product and Receptacles**			
	Refined Products	21.04	14,435,177,237	12,634,497,310
	LPG	21.04	3,023,496	1,651,270
	Bitumen	21.04	62,310,726	4,688,920
	Lubricants		544,458,412	1,010,528,282
	Receptacles		8,389,071	8,295,493
			15,053,358,942	13,659,661,275
	In - Transit		-	40,659,909
			15,053,358,942	**13,700,321,184**

8.03 The Company has adjusted the net value of products given as loan to other units of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) after having approval from board of directors through board resolution in 558th board meeting dated 11 November 2018 and charged to profit or loss.

		Note(s)	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
9.00	**Trade and Other Receivables**			
	Trade Receivables	9.01	1,131,801,724	1,405,400,986
	Other Receivables	9.02	7,570,023,794	27,665,531,862
			8,701,825,518	**29,070,932,848**

		Note(s)	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
9.01	**Trade Receivables**			
	Bangladesh Railway		397,080,685	759,433,849
	Defence Service		507,062,308	378,967,930
	Power Development Board		109,364,756	109,364,756
	Chittagong Port Authority		80,579,759	56,522,673
	Chemical Industries Corporation		51,913,907	51,913,907
	Bangladesh Ordinance Factories		1,869,648	3,539,550
	Bangladesh Coast Guard (Chittagong)		45,562,878	100,556,489
	Bangladesh Coast Guard (Khulna)		162,777	269,548
	Bangladesh Inland Water Transport Corporation		4,030,758	4,030,758
	Bangladesh Oil Gas Minerals Corporation (Petrobangla)		207,285	207,285
	Bangladesh Biman		81,095	81,096
	Bangladesh Road Transport Corporation		75,320	75,320
	Adamji Jute Mills Limited		53,153	53,153
	Agent and Dealer		103,919,308	109,214,856
	Other Consumers		719,301	2,051,030
			1,302,682,938	**1,576,282,200**
	Provision for doubtful debts		(170,881,214)	(170,881,214)
			1,131,801,724	**1,405,400,986**
9.02	**Other Receivables**			
	Government Institutions		-	1,522,519
	Oil Sector	9.03	7,426,126,999	27,570,154,764
	Others		149,696,727	102,025,660
	Provision for doubtful debts*		(5,799,932)	(8,171,081)
			7,570,023,794	**27,665,531,862**

*The board of directors in their board meeting no. 583 dated 07 November 2019 written off Tk. 2,371,149 due to non existance of various party which was showing receivable since long.

9.03	**Oil Sector**			
	BPC Current Account		7,425,858,360	27,568,352,119
	Other Companies		268,639	1,802,645
			7,426,126,999	**27,570,154,764**
9.04	**Ageing of Trade Receivable**			
	Upto 6 months		978,087,719	925,504,093
	Over 6 months but less than 12 months		128,461,944	17,110,009
	12 months or above		196,133,274	633,668,098
			1,302,682,937	**1,576,282,200**
10.00	**Advances, Deposits and Pre-payments**			
	Advances	10.01	1,632,880,311	1,773,714,987
	Security Deposits	10.02	99,457,365	99,457,365
	Pre-payments	10.03	13,868,729	12,904,526
			1,746,206,405	**1,886,076,878**
10.01	**Advances**			
	Advance to Employees	10.01.01	104,392,885	62,131,558
	Advance Income Tax	10.01.02	713,986,232	912,023,110
	Against Expense		72,503,436	83,935,627
	Mongla Oil Installation		715,509,532	714,609,892
	Lube Blending Plant		1,014,800	1,014,800
	Chittagong Port Authority		25,473,426	-
			1,632,880,311	**1,773,714,987**

	Note(s)	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
10.01.01 Advance to Employees			
House Building & Land Purchase Finance Scheme		39,191,669	39,302,309
Against Salaries and Festivals		38,011	366,211
Car Purchase		4,973,612	6,844,445
Company's Business		3,448,556	4,137,642
Advance against Employee Taxes (U/S 64)		56,741,037	11,480,951
		104,392,885	**62,131,558**

Advance to employees represents amount of advances recoverable in cash or adjustment against salary of employees of the Company.

10.01.02 Advance Income Tax			
Opening balance		912,023,110	831,140,866
Add: Paid/deducted during the year		1,048,897,041	1,170,149,586
Less: Adjusted during the year		(1,246,933,919)	(1,089,267,342)
Closing balance		**713,986,232**	**912,023,110**
10.02 Security Deposits			
Eastern Lubricants Blenders Limited		2,500,000	2,500,000
Standard Asiatic Oil Company Limited		5,000,000	5,000,000
Liquefied Petroleum Gas Limited		90,279,141	90,279,141
Electricity & Telephone		439,319	439,319
Bangladesh Railway		199,781	199,781
Karnafuly Gas Distribution Company		61,920	61,920
Mongla custom Authority		300,000	300,000
Others		677,204	677,204
		99,457,365	**99,457,365**
10.03 Pre-payments			
Rent & Rates		13,868,729	12,904,526
		13,868,729	**12,904,526**
11.00 Cash and Cash Equivalents			
Cash in Hand	11.01	4,075,000	4,075,000
Cash at Banks	11.02	13,187,238,195	16,737,126,109
Fixed Deposit Receipts (FDRs)	11.03	7,133,732,716	5,950,198,582
		20,325,045,911	**22,691,399,691**
11.01 Cash in Hand			
Head Office		350,000	350,000
Main Installation		300,000	300,000
Aligonj Depot		20,000	20,000
Baghabari Depot		125,000	125,000
Barishal Burge		100,000	100,000
Bhairab Bazar Depot		125,000	125,000
Bogra LPG Supply Point		70,000	70,000
Chandpur Depot		100,000	100,000
Chilmari Burge		20,000	20,000
Daulatpur Depot		320,000	320,000
Dhaka Office		500,000	500,000
Emergency POL Depot		125,000	125,000
Fatullah Depot		200,000	200,000
Godnail Depot		300,000	300,000

		Note(s)	30 June 2020	30 June 2019
			Taka	Taka
	Harian Depot		50,000	50,000
	Jhalakati Depot		125,000	125,000
	Khulna Depot		20,000	20,000
	MMSC Dhaka		300,000	300,000
	Moglabazar Depot		100,000	100,000
	Mongla oil Depot		500,000	500,000
	Natore Depot		50,000	50,000
	Parbotipur Depot		125,000	125,000
	Rangpur Depot		75,000	75,000
	Sreemongal Depot		75,000	75,000
			4,075,000	**4,075,000**
11.02	**Cash at Banks**			
	AB Bank Limited		1,252,155,842	1,273,718,637
	Agrani Bank Limited		150,302,755	37,469,830
	Bank Asia Limited		52,694,514	237,167,501
	CITI Bank N.A. Limited		20,169,544	50,431,205
	Dutch Bangla Bank Limited		14,832,869	44,697,000
	Eastern Bank Limited		159,335,509	965,228,468
	First Security Islami Bank Limited		2,746,638,085	2,463,973,917
	IFIC Bank Limited		402,458,762	1,284,335,010
	HSBC Bank Limited		149	-
	Janata Bank Limited		235,257,826	272,603,708
	Mercantile Bank Limited		1,025,149,064	1,648,575,332
	National Bank Limited		3,347,635,083	2,331,403,984
	NRB Commercial Bank Limited		88,960,489	138,259,226
	NCC Bank Limited		326,278,100	963,498,318
	One Bank Limited		487,733,298	1,715,561,810
	Prime Bank Limited		61,187,413	259,159,830
	Pubali Bank Limited		401,996,535	615,246,872
	Sonali Bank Limited		31,767,341	16,656,297
	Southeast Bank Limited		546,329,085	1,007,780,755
	Standard Bank Limited		1,289,737,878	-
	Standard Chartered Bank Limited		105,409,937	127,037,813
	The City Bank Limited		140,195,317	451,588,668
	United Commercial Bank Limited		106,822,989	344,218,109
	Uttara Bank Limited		194,189,811	488,513,819
			13,187,238,195	**16,737,126,109**
11.03	**Fixed Deposit Receipts (FDRs)**			
	Name of the Banks	**Tenure**		
	Agrani Bank Limited	3 Months	1,329,895,886	1,250,890,410
	Bank Asia Limited	3 Months	52,696,064	
	Basic Bank Limited	3 Months	2,135,258,928	1,819,530,965
	Padma Bank Limited	3 Months	20,831,744	26,216,931
	National Bank Limited	3 Months	53,592,935	
	NRB Global Bank Limited	3 Months	56,412,643	51,502,740
	Rupali Bank Limited	3 Months	2,442,600,467	2,301,701,372
	Sonali Bank Limited	3 Months	1,042,444,049	500,356,164
			7,133,732,716	**5,950,198,582**

		30 June 2020	30 June 2019
		Taka	Taka

12.00 Share Capital

No. of Shares	Authorised Capital:		
400,000,000	Ordinary shares of Tk 10 each	4,000,000,000	4,000,000,000
	Issued, Subscribed and Paid-up Capital		
3	Ordinary Shares of Tk. 10 each fully paid-up in cash	30	30
5,000,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued for consideration other than cash on 29 February 1984	50,000,000	50,000,000
4,500,002	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 25 June 2005	45,000,020	45,000,020
950,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 28 June 2007	9,500,000	9,500,000
29,549,995	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 27 August 2007	295,499,950	295,499,950
4,000,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (10% stock dividend) share on 27 June 2009	40,000,000	40,000,000
2,200,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (5% stock dividend) share on 26 June 2010	22,000,000	22,000,000
2,310,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (5% stock dividend) share on 7 May 2011	23,100,000	23,100,000
14,553,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (30% stock dividend) share on 25 February 2012	145,530,000	145,530,000
18,918,900	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (30% stock dividend) share on 26 January 2013	189,189,000	189,189,000
16,396,380	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (20% stock dividend) share on 17 January 2014	163,963,800	163,963,800
9,837,828	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (10% stock dividend) share on 16 January 2015	98,378,280	98,378,280
108,216,108		1,082,161,080	1,082,161,080

12.01 Composition of Share Holdings

Name of Shareholders	As at 30 June 2020		As at 30 June 2019	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation	63,486,782	58.67	63,486,782	58.67
Institutions (Financial & Others)	33,337,060	30.81	34,962,291	32.31
Individuals	11,392,266	10.52	9,767,035	9.02
Total	**108,216,108**	**100.00**	**108,216,108**	**100.00**

12.02 Classification of Shares by Holding

Class by number of shares	As at 30 June 2020			As at 30 June 2019		
	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)
Less than or equal 500	7,559	883,627	0.82	6,874	856,722	0.79
501 to 5,000	2,367	3,841,557	3.55	2,247	3,573,025	3.30
5,001 to 10,000	201	1,454,696	1.34	176	1,286,435	1.19
10,001 to 20,000	95	1,393,205	1.29	102	1,492,561	1.38
20,001 to 30,000	35	872,419	0.81	43	1,063,133	0.98
30,001 to 50,000	37	1,497,648	1.38	29	1,187,289	1.10
50,001 to 100,000	38	2,696,796	2.49	41	2,908,817	2.69
100,001 to 1,000,000	42	11,095,942	10.25	38	10,426,617	9.63
From 1,000,001 and above	8	84,480,218	78.07	8	85,421,509	78.94
	10,382	**108,216,108**	**100.00**	**9,558**	**108,216,108**	**100.00**

		30 June 2020	30 June 2019
		Taka	Taka
12.03	**Share Money Deposit**		
	Share Money Deposit	49,536,510	49,536,510
		49,536,510	**49,536,510**

12.03.01 Conversion of share money deposit is under process and in this regard a committee has been formed. Detailed information regarding share money deposit shown in note 16.01.

13.00	**General Reserve**		
	Opening balance	9,605,000,048	7,505,000,048
	Transferred during the year	2,150,000,000	2,100,000,000
	Closing balance	**11,755,000,048**	**9,605,000,048**
14.00	**Defined Benefit Obligations - Gratuity**		
	Opening balance	(5,065,364)	70,651,076
	Add: Adjustment for HBFS Loan and interest income of Investment	82,764,959	-
	Restated Opening Balance	77,699,595	70,651,076
	Add: Provision made during the year	84,198,926	77,699,595
		161,898,521	148,350,671
	Less: Payment made during the year	(77,699,595)	(153,416,035)
	Closing balance	**84,198,926**	**(5,065,364)**

15.00 **Deferred Tax Liabilities**

Deferred tax liability has been calculated below at the applicable tax rate on the difference between the carrying value and tax written down value of property, plant and equipment.

Opening balance	39,315,654	27,716,018
Add: Provision / (adjustment) during the year	4,561,619	11,599,636
Closing balance	**43,877,273**	**39,315,654**

Reconciliation of deferred tax liabilities/(assets) are as follows-

	Carrying amount	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
	Taka	Taka	Taka
As at 30 June 2020			
Property, plant and equipment - except freehold and leasehold land*	1,347,070,453	1,171,561,361	175,509,092
Applicable tax rate			**25%**
Deferred tax liability			**43,877,273**

*Leasehold land has not been taken into computation since the accounting base and the tax base are same, and no temporary difference exist.

		30 June 2020	30 June 2019
		Taka	Taka
16.00	**Long Term Borrowing**		
	Opening Balance	74,304,766	74,304,766
	Current Portion of Annual Development Program of GOB - Loan **(Note: 16.02)**	(9,898,268)	-
		64,406,498	**74,304,766**

16.01 Long term borrowing represent fund from Government of Bangladesh (GOB) for the construction of two (02) nos 10,000 M. Ton capacity HSD Storage Tank at Main Installation, Chattogram. Total project value is Tk. 145,695,619 out which Meghna Petroleum Limited will pay 15% and GOB will pay 85%. GOB is providing the 60% of the fund as loan at the rate of 5% interest and balance 40% as equity. The loan has been repayable from the fiscal year 2019-2020 in 20 years with a grace period of 5 years. Equity portion will be converted to share capital subject to approval of relevant regulatory authorities. The equity portion of taka 49,536,510 is shown under share money deposit account and shown in note 12.03.

16.02	**Short Term Borrowing**		
	Opening Balance	-	-
	Add: Current Portion of Annual Development Program of GOB - Loan	9,898,268	-
		9,898,268	-
	Less: Payment During the year	-	
		9,898,268	**-**

		30 June 2020	30 June 2019
		Taka	Taka
17.00	**Creditors and Accruals**		
	For Trading Supplies & Services **(Note: 17.01)**	32,064,159,971	57,808,799,677
	For Expenses	2,121,183,090	1,844,220,248
	For Other Finance	4,339,815,698	4,112,821,044
		38,525,158,759	**63,765,840,969**
17.01	**For Trading Supplies & Services:**		
	BPC	19,943,585,826	42,182,616,909
	POCL	253,604,987	399,764,382
	JOCL	223,763,149	45,178,910
	Tanker Parties	123,307,757	215,119,035
	CPA	100,566,899	83,820,965
	BP London	9,834,068	9,834,067
	Other Parties	11,409,497,285	14,872,465,409
		32,064,159,971	**57,808,799,677**

		Note(s)	30 June 2020	30 June 2019
			Taka	Taka
18.00	**Provision for WPPF and Welfare Fund**			
	Opening balance		265,989,462	245,914,731
	Add: Provision made during the year		216,141,375	265,989,462
			482,130,837	511,904,193
	Less: Paid during the year		(265,989,462)	(245,914,731)
	Closing balance		**216,141,375**	**265,989,462**
19.00	**Unclaimed Dividend**			
	Opening balance		76,023,781	72,335,916
	Add: Provision made during the year	19.01	1,623,241,620	1,515,025,512
			1,699,265,401	**1,587,361,428**
	Less: Paid / adjusted during the year	19.01	(1,585,939,851)	(1,511,337,647)
	Closing balance		**113,325,550**	**76,023,781**

19.01 Dividend unclaimed for the years

Year	Balance as on 1 July 2019	Provision	Payment	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
2006-2007	3,261,591	-	-	3,261,591	3,261,591
2007-2008	6,433,325	-	-	6,433,325	6,433,325
2008-2009	1,923,093	-	-	1,923,093	1,923,093
2009-2010	1,984,060	-	-	1,984,060	1,984,060
2010-2011	3,842,462	-	-	3,842,462	3,842,462
2011-2012	6,511,415	-	(8,365)	6,503,050	6,511,415
2012-2013	11,077,759	-	(1,273)	11,076,486	11,077,759
2013-2014	13,559,655	-	(1,954)	13,557,701	13,559,655
2014-2015	8,787,163	-	(47,359)	8,739,804	8,787,163
2015-2016	8,808,132	-	(7,890)	8,800,242	8,808,132
2016-2017	4,535,349	-	(41,653)	4,493,696	4,535,349
2017-2018	5,299,777	-	(621,462)	4,678,315	5,299,777
2018-2019	-	1,623,241,620	(1,585,209,895)	38,031,725	
	76,023,781	**1,623,241,620**	**(1,585,939,851)**	**113,325,550**	**76,023,781**

* Subsequently Tk. 34,181,726 has been paid thereof from 01 July 2020 to 15 December 2020.

20.00	**Income Tax Payable**			
	Opening balance		1,196,321,771	1,042,526,109
	Add: Provision made during the year	20.01 & 20.02	1,022,944,773	1,243,063,004
	Less: Paid/adjusted during the year		(1,246,933,919)	(1,089,267,342)
	Closing balance		**972,332,625**	**1,196,321,771**

		30 June 2020		30 June 2019	
		Rate	Taka	Rate	Taka
20.01	**Reconciliation of effective tax rate**				
	Profit before tax		4,106,686,134		5,053,799,774
	Total income tax expense	24.91%	1,022,944,774	24.60%	1,243,063,004
	Factors affecting the tax charge:				
	Factors affecting the tax charge for current year:				
	Income tax using the Company's domestic tax rate	25.00%	1,026,671,534	25.00%	1,263,449,944
	Difference between accounting and fiscal depreciation	-0.11%	(4,561,619)	-0.14%	(6,860,349)
	Difference between gratuity provision and payment	0.00%	(0)	-0.35%	(17,662,768)
	Inadmissible expenses	0.02%	834,859	0.08%	4,136,177
		24.91%	**1,022,944,774**	**24.60%**	**1,243,063,004**

		01 July 2019 to 30 June 2020
20.02	**Computation of Current Tax Expences**	**Taka**
	Net Profit before Income Tax as per Audited Financial Statements	4,106,686,134
	Less: Items for separate consideration	
	Non-operating Income	(3,212,465,566)
		7,319,151,700
	Add: Expenses for separate consideration	
	Accounting depreciation for separate consideration	154,140,589
	Provision for Gratuity	77,699,595
	Entertainment	2,897,402
		234,737,586
		7,553,889,286
	Less: Allowable expenses	
	Tax depreciation u/s 29 (1) (viii) of the ITO, 1984	(172,387,064)
	Payments of Gratuity	(77,699,595)
		7,303,802,627
	Add: Inadmissible Expenses	
	Subscription and CSR	3,339,434
	Business Income for the current year	**7,307,142,061**
	Allowable entertainment expenses	(2,897,402)
	[Exemption at 50 % on income generated from export sales {Sec. 44(1), 6th Schedule, Part A}]	
	Taxable business income	**7,304,244,659**
	Other Income for the current year	(3,212,465,566)
	Taxable income	**4,091,779,093**

Tax Payable on Taxable Income	Rate	Taxable Income	Taka
On Business Income	25.00%	7,304,244,659	1,826,061,165
On Other Income	25.00%	(3,212,465,566)	(803,116,392)
Total Income Tax payable as per calculation			**1,022,944,773**

	Note(s)	01 July 2019 to 30 June 2020	01 July 2018 to 30 June 2019
		Taka	Taka
21.00 Gross Earnings on Petroleum Products			
Turnover	21.02	154,542,359,463	178,187,825,850
Less: Cost of goods sold	21.02	(152,543,934,203)	(175,832,164,994)
		1,998,425,260	**2,355,660,856**

21.01 Gross Earnings on Petroleum Product

	01 July 2019 to 30 June 2020			01 July 2018 to 30 June 2019		
Products	**Gross Earnings**	**Operational Gain/(Loss)**	**Net Earnings**	**Gross Earnings**	**Operational Gain/(Loss)**	**Net Earnings**
Major Products						
MS	238,466,400	(6,894,783)	231,571,617	261,145,005	(14,573,753)	246,571,252
HOBC	70,119,018	10,397,521	80,516,540	71,887,178	9,842,342	81,729,520
HSD	877,878,671	77,101,388	954,980,059	1,024,133,066	64,380,462	1,088,513,528
FO	112,958,706	17,727,996	130,686,702	223,351,447	24,311,460	247,662,907
SKO	39,886,794	8,103,174	47,989,968	45,004,650	8,587,380	53,592,030
JBO	3,093,710	1,956,071	5,049,781	3,256,665	2,575,331	5,831,996
MTT	4,128,025	148,604	4,276,629	7,135,326	212,077	7,347,403
SBPS	-		-	-	-	-
Sub Total	**1,346,531,324**	**108,539,971**	**1,455,071,295**	**1,635,913,337**	**95,335,299**	**1,731,248,636**
Minor Products						
Lubricants	639,284,650	(1,156,284)	638,128,366	698,397,775	(317,238)	698,080,537
LPG (Cylinder)	6,914,622	(502,716)	6,411,906	7,998,685	(583,770)	7,414,915
Bitumen	5,694,664		5,694,664	13,350,994	-	13,350,994
Battery Water	-		-	65	-	65
Sub Total	**651,893,936**	**(1,659,000)**	**650,234,936**	**719,747,519**	**(901,008)**	**718,846,511**
Grand Total	**1,998,425,260**	**106,880,970**	**2,105,306,231**	**2,355,660,856**	**94,434,291**	**2,450,095,147**

21.02 Turnover and Cost of Goods Sold

	01 July 2019 to 30 June 2020			01 July 2018 to 30 June 2019		
Products	**Quantity MT**	**Turnover Tk.**	**Cost of Goods Sold Tk.**	**Quantity MT**	**Turnover Tk.**	**Cost of Goods Sold Tk.**
Major Products						
MS	106,874	12,467,610,395	(12,229,143,995)	105,719	12,394,332,406	(12,133,187,401)
HOBC	101,935	11,653,673,937	(11,583,554,919)	102,848	11,759,575,525	(11,687,688,347)
HSD	1,596,765	116,528,775,735	(115,650,897,064)	1,808,132	131,961,140,929	(130,937,007,863)
FO	124,444	5,534,013,979	(5,421,055,273)	262,964	11,693,924,746	(11,470,573,299)
SKO	37,735	3,012,676,118	(2,972,789,324)	47,398	3,779,190,828	(3,734,186,178)
JBO	4,672	482,180,983	(479,087,273)	4,820	500,631,910	(497,375,245)
MTT	1,438	135,931,890	(131,803,865)	2,431	220,448,826	(213,313,500)
SBPS	-	-		-	-	-
Sub Total	**1,973,863**	**149,814,863,037**	**(148,468,331,713)**	**2,334,312**	**172,309,245,170**	**(170,673,331,833)**
Minor Products						
Lubricants	9,680	4,035,867,644	(3,396,582,994)	10,576	4,412,521,713	(3,714,123,938)
LPG (Cylinder)	3,773	188,012,779	(181,098,157)	4,998	251,883,395	(243,884,710)
Bitumen	8,764	503,616,003	(497,921,339)	21,617	1,214,175,447	(1,200,824,453)
Battery Water	-	-	-	4	125	(60)
Sub Total	**22,217**	**4,727,496,426**	**(4,075,602,490)**	**37,195**	**5,878,580,680**	**(5,158,833,161)**
Grand Total	**1,996,080**	**154,542,359,463**	**(152,543,934,203)**	**2,371,507**	**178,187,825,850**	**(175,832,164,994)**

21.03 Net Operational Gain/(Loss)

Locations	MS		HOBC		HSD		FO		SKO		JBO		MTT		LPG / Lubricant /BIT		TOTAL	
	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka
Main Installation	(137,266)	(11,016,152)	98,292	8,144,475	940,704	57,392,351	252,673	10,183,124	68,841	4,272,272	12,444	1,099,925	619	44,230	(570)	(196,104)	1,235,738	69,924,122
Mongla Oil Installation	-	-	-	-	35,720	2,179,277	(4,026)	(163,577)	-	-	-	-	-	-	-	-	31,694	2,015,700
Chandpur	-	-	-	-	39,630	2,417,826	-	-	7,771	482,268	-	-	-	-	-	-	47,401	2,900,095
Daulatpur	42,965	3,442,739	20,355	1,686,615	144,118	8,792,639	132,158	5,332,146	13,417	832,659	5,911	522,473	-	-	(157)	(146,619)	358,767	20,462,653
Jalakati	10,693	857,682	-	-	40,607	2,477,433	-	-	8,432	523,290	-	-	-	-	-	(83,986)	59,732	3,774,418
Godenail	24,626	1,972,582	18,396	1,524,293	65,249	3,980,841	61,329	2,376,343	11,831	734,232	-	-	-	-	(23)	(10,353)	181,408	10,577,938
Baghabari	(33,235)	(2,676,567)	(8,255)	(684,009)	(97,553)	(5,951,708)	(1)	(40)	(7,002)	(434,544)	-	-	-	-	(2,900)	(1,185,848)	(148,946)	(10,932,718)
Bhairab	-	-	-	-	39,269	2,395,802	-	-	13,288	824,653	-	-	-	-	(10)	(3,739)	52,547	3,216,716
Sreemangal	9,223	737,768	2,936	243,277	20,876	1,273,645	-	-	3,108	192,882	-	-	-	-	(15)	(12,289)	36,128	2,435,283
Fatullah	(3,702)	(299,498)	751	62,228	24,875	1,517,624	-	-	(1,406)	(87,256)	3,775	333,672	1,436	104,373	(3)	(1,029)	25,726	1,630,113
Barisal	-	-	1,899	157,351	41,388	2,525,082	-	-	4,076	252,957	-	-	-	-	(4)	(1,688)	47,359	2,933,702
Chilmari	-	-	-	-	(6,318)	(385,461)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,318)	(385,461)
Horian	-	-	-	-	(1,872)	(114,211)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(731)	(1,874)	(114,942)
Natore	-	-	-	-	(809)	(49,357)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(2,374)	(815)	(51,731)
E.Pol	9,308	745,477	3,158	261,672	909	55,458	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(442)	13,374	1,062,165
Parbatipur	4,557	365,779	(1,811)	(150,059)	(18,538)	(1,131,003)	-	-	6,205	385,082	-	-	-	-	-	-	(9,587)	(530,202)
Mongla Bazar	(13,942)	(1,120,699)	(5,164)	(427,889)	4,695	286,442	-	-	1,889	117,231	-	-	-	-	-	(13,798)	(12,522)	(1,158,713)
Rangpur	1,218	96,107	(5,074)	(420,432)	(9,200)	(561,292)	-	-	120	7,447	-	-	-	-	-	-	(12,936)	(878,169)
Bogra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2019-2020	**(85,555)**	**(6,894,783)**	**125,483**	**10,397,521**	**1,263,750**	**77,101,388**	**442,133**	**17,727,996**	**130,570**	**8,103,174**	**22,130**	**1,956,071**	**2,055**	**148,604**	**(3,690)**	**(1,659,000)**	**1,896,876**	**106,880,970**
2018-2019	**(181,596)**	**(14,573,753)**	**117,364**	**9,842,342**	**1,046,246**	**64,380,462**	**601,025**	**24,311,460**	**138,334**	**8,587,380**	**29,136**	**2,575,331**	**3,087**	**212,077**	**(1,767)**	**(901,008)**	**1,751,829**	**94,434,291**

21.04 Quantitative Reconciliation with value of Petroleum, Oil and Lubricant Products are as follows :

Product	Opening Inventory as at 01 July 2019	Purchase	Operation Gain/ (Loss)	Transit Gain/(Loss)	Sub Total	Sales at Natural	Conversion Gain/(Loss)	Sales at 30o C	Closing Inventory as at 30 June 2020	Average Unit price Taka	Value of Closing Inventory as at 30 June 2020
1	2	3	4	5	6=(2+3+4+5)	7	8	9=(7-8)	10=(6-9)	11	10=(10*11)
MS (In Liter)	3,893,971	154,161,727	(85,555)	(200,496)	157,769,647	152,082,255	(358,341)	152,440,596	5,329,051	79.96	426,110,918
HOBC (In Liter)	5,118,601	141,263,158	125,483	(254,404)	146,252,838	139,447,331	(339,448)	139,786,779	6,466,059	82.86	535,777,649
HSD (In Liter)	178,371,410	1,912,357,193	1,263,750	(2,953,200)	2,089,039,153	1,893,763,414	(1,988,202)	1,895,751,616	193,287,537	61.01	11,792,472,632
FO (In Liter)	9,317,955	149,791,376	442,133	(122,367)	159,429,097	134,648,117	388,901	134,259,216	25,169,881	32.48	817,517,735
SKO (In Liter)	8,133,027	50,710,963	130,570	(58,754)	58,915,806	47,847,656	(52,096)	47,899,752	11,016,054	62.06	683,656,311
MTT	-	1,833,945	2,055	-	1,836,000	1,836,000	-	1,836,000	-	-	-
JBO (In Liter)	1,495,698	5,935,924	22,130	(9,472)	7,444,280	5,415,330	(5,765)	5,421,095	2,023,185	88.79	179,641,992
TOTAL	**206,330,662**	**2,416,054,286**	**1,900,566**	**(3,598,693)**	**2,620,686,821**	**2,375,040,103**	**(2,354,951)**	**2,377,395,054**	**243,291,767**		**14,435,177,237**
LPG (Cylinder)	**2,707**	**305,006**	**(838)**	**-**	**306,875**	**301,835**	**-**	**301,835**	**5,040**	**600**	**3,023,496**
Bitumen (In MT)	**77**	**10,003**	**-**	**-**	**10,080**	**8,764**	**-**	**8,764**	**1,316**	**47,349**	**62,310,726**

Conversion gain/(loss) in column 8 arises due to difference between sales at 30°C and natural temperature is adjusted with products cost where as products receipts/purchase (column-4) is calculated on 30°C.

		Note(s)	01 July 2019 to 30 June 2020	01 July 2018 to 30 June 2019
			Taka	Taka
21.05	**Other Operating Income**			
	Handling commission service charges & others		243,571,573	209,567,135
	Transhipment gain/ loss from Tanker operation		18,300,201	3,463,615
	Earning from Meghna Model Service Center		12,506,143	17,877,004
			274,377,917	**230,907,754**
22.00	**Administrative, Selling & Distribution Expenses**			
	Salaries		404,717,692	404,977,302
	Employees welfare & Benefits		134,727,316	131,153,192
	General expenses		176,816,908	180,314,059
	Travel, Conveyance and Vehicle expenses		46,599,316	49,422,130
	Rent, Rates, Taxes and Insurance		41,645,608	36,943,666
	Repairs and Maintenance		15,799,221	10,375,150
	Printing, Stationery and Office expenses		10,380,508	8,696,229
	Postage, Telegram, Telephone & Telex		3,188,607	2,244,483
	BPC rest house, Training center, Board meeting & Other expenses		8,010,982	7,427,823
	Legal and Professional expenses		1,693,167	1,197,263
	Entertainment		2,897,402	4,864,839
	Advertisement and Sales promotion expenses		3,585,611	9,589,849
	BPC service charge		700,000	700,000
	Auditors' Remuneration	30.00	372,000	216,000
	Directors' fees		1,456,000	1,996,400
	Subscription and CSR		3,339,434	16,544,708
	Product consumed for own utilities		4,938,598	5,131,341
	Depreciation	4.02	154,140,589	150,955,466
	Amortization of Goodwill	6.00	8,308,470	8,308,471
	Provision for doubtful recoverable debt	9.01 & 9.02	-	89,305,275
			1,023,317,429	**1,120,363,646**
23.00	**Financial Expenses**			
	Bank Charges		624,738	907,718
	Interest on Workers' Profit Participation & Welfare Fund		123,302,512	110,924,387
			123,927,250	**111,832,105**
24.00	**Interest Expenses through BPC**			
	Refined products		120,324,748	139,490,078
	Bitumen		1,752,777	4,323,402
			122,077,525	**143,813,480**
25.00	**Non Operating Income**			
	Interest on Bank Deposits		3,043,364,347	3,982,804,857
	Interest on house building & land purchase finance scheme		3,600,748	258,634
	Profit on disposal of Vehicles		241,999	-
	Receipts against Jetty throughput charges from third parties		15,948,840	28,263,010
	Other Receipts		149,309,632	3,469,065
			3,212,465,566	**4,014,795,566**
26.00	**Earnings Per Share (EPS)**			
	The composition of Earnings Per Share (EPS) is given below:			
	a) Earnings attributed to ordinary shareholders during the year		3,079,179,742	3,799,137,134
	b) Number of ordinary shares at the year end		108,216,108	108,216,108
	Earnings Per Share (EPS) - Basic		**28.45**	**35.11**

Earnings Per Share (EPS) - Basic

During the year sale of last quarter was decreased drastically due to the adverse effect of COVID-19. Moreover non operating income also decreased significantly of reduction of deposit interest rate.

Diluted Earnings Per Share (EPS)

No diluted EPS was required to be calculated for the year since there was no scope for dilution of share during the year under review.

		30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
27.00	**Net Asset Value Per Share (NAV)**		
	Total Assets	56,068,533,048	79,995,986,691
	Less: Liabilities (*)	(40,029,339,274)	(65,462,267,549)
	Net asset value (NAV)	16,039,193,774	14,533,719,142
	Number of ordinary shares outstanding during the year	108,216,108	108,216,108
	Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)	**148.21**	**134.30**

*During the year ended 30 June 2020 Share Money Deposit amounting to taka 49,536,510 by Government treated as non equity fund and considered as liability.

		01 July 2019 to 30 June 2020 Taka	01 July 2018 to 30 June 2019 Taka
28.00	**Net operating cash flow per share**		
	Net operating cash flows (from statement of cash flows)	(3,006,150,080)	(8,335,730,031)
	Number of ordinary shares outstanding during the year	108,216,108	108,216,108
	Net operating cash flow per share	**(27.78)**	**(77.03)**

(*) Net operating cash flow per share shows continous negative trend since long pending outstanding payment of BPC now clearing after reconcilation.

29.00	**Reconciliation of cash flows from operating activities**		
	Profit before income tax	4,106,686,134	5,053,799,774
	Adjustment for		
	Depreciation charged	154,140,589	150,955,466
	Amortization charged	8,308,470	8,308,471
	Provision for bad debts	-	89,305,275
	Financial Expenses	123,927,250	111,832,105
	Interest Expenses through BPC	122,077,525	143,813,480
	Non-operating Income	(3,212,465,566)	(4,014,795,566)
		(2,804,011,732)	**(3,510,580,769)**
	(Increase)/decrease in Current Assets		
	Advances, deposits and prepayments (Net of AIT)	(58,166,405)	8,283,686
	Inventories	(1,336,063,150)	26,409,592
	Trade and Other receivables**	20,369,107,330	10,778,532,847
	Increase/(decrease) in Current Assets		
	Defined Benefit Obligation - Gratuity	89,264,290	(75,716,440)
	Creditors and accruals	(25,240,682,210)	(23,225,533,847)
	Provision for WPPF and Welfare Fund	(49,848,087)	20,074,731
		(6,226,388,232)	**(12,467,949,431)**
		(4,923,713,830)	**(10,924,730,426)**
	Cash Received from Non-Operating Income	3,212,465,566	4,014,795,566
	Cash Payment for Financial Expenses		
	Financial Expenses	(123,927,250)	(111,832,105)
	Interest Expenses through BPC	(122,077,525)	(143,813,480)
		(246,004,775)	**(255,645,585)**

	01 July 2019 to 30 June 2020	01 July 2018 to 30 June 2019
	Taka	Taka
Income tax paid		
Provision made during the year	(223,989,146)	153,795,662
Increase in Provision for tax	(1,022,944,773)	(1,243,063,004)
Increase in advance income tax	198,036,878	(80,882,244)
	(1,048,897,041)	**(1,170,149,586)**
Net cash flows generated by operating activities	**(3,006,150,080)**	**(8,335,730,031)**

**Prior to considering provision for bad debt.

30.00 Auditors' Remuneration

Audit Fee (Statutory)	180,000	180,000
Provident Fund	15,000	12,000
Gratuity Fund	15,000	12,000
WPP and WF	12,000	12,000
BPC Reconciliation	150,000	-
	372,000	**216,000**

30.01 During the period ended 30 June 2020, there were 20 (Twenty) Board Meeting Held and The Attendance status of all the meeting as follows:

Sl	Name of The Directors	Position	Meeting Held	Attendance
1	Mr. Md. Anisur Rahman	Chairman	20	09
2	Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	Former Chairman	20	11
3	Mrs. Selina Akter	Director	20	06
4	Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	20	18
5	Mr. Sheikh Mohammed Balayet Hossain	Director	20	04
6	Mr. Anwarul Hoque	Shareholder Director	20	09
7	Mr. Mir Saifullah Al- Khaled	Director	20	20
8	Mr. Md. Ruhul Amin	Former Director	20	06
9	Mrs. Tahmina Begum	Former Director	20	14
10	Mrs. Parveen Akhter	Former Director	20	11
11	Mr. Md. Eidtazul Islam	Former Director	20	15
12	Mr. A. K. M. Jashim Uddin	Former Independent Director	20	18
13	Mr. Sudhangshu Shkhar Biswas	Former Independent Director	20	18
14	Mr. Istak Ahmeed Shimul	Former Director	20	20
15	Mr. Md. Masudur Rahman	Former Shareholder Director	20	03

31.00 Remuneration of Managing Director, Managers & Officers

	01 July 2019 to 30 June 2020		01 July 2018 to 30 June 2019	
	Managing Director	Managers & Officers	Managing Director	Managers & Officers
Salary, Allowances & Bonus	1,353,873	123,383,115	1,226,776	108,741,933
Housing				
Rental	550,728	48,174,548	546,287	45,908,167
Utilities	254,983	18,386,651	252,325	17,707,725
	805,711	**66,561,199**	**798,612**	**63,615,892**
Leave Encashment	-	3,206,496	-	2,690,675
Provident Fund	-	8,208,235	51,569	7,676,383
	2,159,584	**201,359,045**	**2,076,957**	**182,724,883**

31.01 House Rent

Managers and Officers are paid cash allowance.

31.02 Transport

(i) The Managing Directors are provided with free use of Company's car.
(ii) Other Managers and some officers are enjoying cash loan facilities, subject to limit.
(iii) Other Officers are paid cash allowances.

31.03 Telephone

Residential telephone for mainly Company's business- for Managing Director and Managers, subject to limit.

31.04 Medical

The Managing Director, Managers and Officers are provided with free medical facilities according to Company policy.

31.05 Insurance

The Managing Director, Managers and Officers are provided with coverage for group insurance according to the company policy.

31.06 Remuneration

The Directors other than the Managing Director, who is an ex-officio director, are not paid any remuneration except for fees and expenses in connection with attending to Company's Board Meeting.

32.00 Key management personnel compensation	**30 June 2020** **Taka**
In accordance with the para 17 of IAS 24 related party disclosure during the year the amount of compensation paid to key management personnel including Board of Director is as follows:	
Short term employee benefits	2,991,000
Post employment benefits	63,729,463
Other long term benefit	-
Termination benefit	-
Share-based payment	-
	66,720,463

Key management personnel compensation includes benefits for employees of the rank of General Manager and above. No remuneration is given to the Board of Directors apart from attendance fees in accordance with Board and Board Sub Committee meetings.

33.00 Employees	**30 June 2020** **Number in Figure**	**30 June 2019** **Number in Figure**
Number of employees whose salary was below Tk. 3,000	-	-
Number of employees whose salary was or above Tk. 3,000	410	426
	410	**426**

34.00 Value of Imports at C&F Basis	**30 June 2020** **Taka**	**30 June 2019** **Taka**
Raw & Packing materials & Finished Products	2,900,254,713	4,011,277,306
	2,900,254,713	**4,011,277,306**

35.00 Related Party Transactions

During the period the Company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business on an arms' length basis. Names of those related parties, nature of those transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of IAS-24: Related Party Disclosures.

Name of Party/Company	Relationship	Nature of Transactions	Balance as on 30 June 2020	Balance as on 30 June 2019
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Procurement of POL products base oil, Bitumin etc.	33,360,746,018(Cr.)	58,075,966,093 (Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Procurement of POL products base oil, Bitumin etc.	7,449,701,260(Dr.)	27,604,199,563 (Dr.)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	217,535,253 (Cr.)	369,124,071 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	188,369,777 (Cr.)	13,134,550 (Cr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	44,080,462(Cr.)	57,055,993 (Cr.)
Eastern Lubricants Blenders Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	21,695,025(Cr)	353,818 (Cr.)
Liquefied Petroleum Gas Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply & Others	17,246,332(Cr.)	25,739,950 (Cr.)
Eastern Refinery Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behalf of BPC & Others	6,114,537(Dr.)	6,244,940 (Dr.)

Details of transactions

Name of Party/Company	Opening Balances	Provided during the year	Adjusted during the year	Closing Balance 30 June 2020
Bangladesh Petroleum Corporation	58,075,966,093 (Cr.)	174,231,806,499 (Dr.)	149,516,586,424 (Cr.)	33,360,746,018(Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	27,604,199,563 (Dr.)	26,984,078,766 (Dr.)	47,138,577,069 (Cr.)	7,449,701,260(Dr.)
Padma Oil Company Limited	369,124,071 (Cr.)	968,458,250 (Dr.)	816,869,432 (Cr.)	217,535,253 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	13,134,550 (Cr.)	51,615,363 (Dr.)	226,850,590 (Cr.)	188,369,777 (Cr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	57,055,993 (Cr.)	614,784,650 (Dr.)	601,809,119 (Cr.)	44,080,462(Cr.)
Eastern Lubricants Blenders Limited	353,818 (Cr.)	35,340,000 (Dr.)	56,681,206 (Cr.)	21,695,025(Cr)
Liquefied Petroleum Gas Limited	25,739,950 (Cr.)	191,466,717 (Dr.)	182,973,099 (Cr.)	17,246,332(Cr.)
Eastern Refinery Limited	6,244,940 (Dr.)	69,127 (Dr.)	199,529 (Cr.)	6,114,537(Dr.)

36.00 Guarantee

There was no guarantee to third party on 30 June 2020.

37.00 Capital expenditure commitment

Construction of 19 storied "Meghna Bhaban" for company's head office at plot no. 72 Agrabad Commercial Area, Chittagong at a cost of Tk. 647,680,633. Construction work has been started on November 04, 2017. The Company has also made capital expenditure commitment in various project for Tk. 107,831,451 as on 30 June 2020.

38.00 Contingent Liabilities

Status of pending litigation with the Income Tax authority

A demand notice amounting Tk. 22,316,642 including Tk. 161,548 as interest has been issued by Tax Commissioner (Appeal) vide order no. 18/cir against income year 2014-2015.

39.00 Events after reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 23 December 2020 recommended 150% cash dividend (Tk. 1,623,241,620) and transfer of Tk. 1,500,000,000 to General Reserve for the year ended on 30 June 2020.

40.00 Financial risk management

International Financial Reporting Standard IFRS 7 - Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the company's policies for controlling risks and exposures.

The management has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. This note presents information about the company's exposure to each of the following risks, the company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the company's management of capital. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

a) Credit risk
b) Liquidity risk
c) Market risk

40.01 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables. Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis. In monitoring credit risk, debtors are grouped according to their risk profile, i.e. their legal status, financial condition, ageing profile etc. Accounts receivable are related to sale of petroleum products. The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position. Credit sales as compared to the total sales are insignificant. Government institutions are allowed to purchase on credit.

40.02 Exposure to credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	30 June 2020	30 June 2019
	Taka	Taka
Trade and other receivables	8,701,825,518	29,070,932,848
Advance, deposit & prepayments	1,746,206,405	1,886,076,878
Cash and bank balance	20,325,045,911	22,691,399,691
Short Term Investment	8,607,458,629	11,006,559,641
	39,380,536,463	**64,654,969,058**

40.03 Ageing of Trade Receivable

Upto 6 months	978,087,719	925,504,093
Over 6 months but less than 12 months	128,461,944	17,110,009
12 months or above	196,133,274	633,668,098
	1,302,682,937	**1,576,282,200**

40.04 Credit exposure by credit rating

Credit rating	As at 30 June 2020 Taka	(%)
Trade and Other Receivables	8,701,825,518	22.10%
Advances, Deposits and Pre-payments	1,746,206,405	4.43%
Cash and Cash Equivalents and FDR **(Note: 40.04.01)**	28,932,504,540	73.47%
	39,380,536,463	**100.00%**
40.04.01 Cash in Hand	**4,075,000**	**0.01%**
Cash at Bank and FDR	**28,928,429,540**	**73.46%**
AB Bank Limited	A+	1,252,155,842	3.19%
Agrani Bank Limited	AAA	1,480,198,641	3.77%
Bangladesh Commerce Bank Limited	BBB	254,570,994	0.65%
Bank Asia Limited	AA_2	105,390,578	0.27%
Basic Bank Limited	A+	2,441,379,448	6.21%
CITI Bank N.A. Limited	A_3	20,169,544	0.05%
Dutch Bangla Bank Limited	B1	14,832,869	0.04%
Eastern Bank Limited	BA_3	159,335,509	0.41%
First Security Islami Bank Limited	A+	2,851,908,559	7.26%
HSBC Bank Limited	AAA	149	0.00%
IFIC Bank Limited	AA	402,458,762	1.02%
Janata Bank Limited	AA	235,257,826	0.60%
Mercantile Bank Limited	B_2	1,025,149,064	2.61%
National Bank Limited	AA	3,401,228,018	8.66%
NRB Commercial Bank Limited	A	88,960,489	0.23%
NRB Global Bank Limited	A-	4,120,724,406	10.49%
NCC Bank Limited	AA	326,278,100	0.83%
One Bank Limited	AA	487,733,298	1.24%
Pubali Bank Limited	A+	401,996,535	1.02%
Padma Bank Limited	NR	117,159,811	0.30%
Rupali Bank Limited	AAA	2,442,600,467	6.22%
SBAC Bank Limited	A_3	155,116,081	0.39%
Standard Bank Limited	AA+	1,289,737,878	3.28%
Sonali Bank Limited	AAA	1,687,020,611	4.29%
Southeast Bank Limited	AA	546,329,085	1.39%
Standard Chartered Bank Limited	A_1	105,409,937	0.27%
The City Bank Limited	B_2	140,195,317	0.36%
Union Bank Limited	A+	3,012,931,509	7.67%
United Commercial Bank Limited	AA	106,822,989	0.27%
Uttara Bank Limited	AA	194,189,811	0.49%
Prime Bank Limited	AA	61,187,413	0.16%

40.05 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to manage liquidity (cash and cash equivalents) is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalents to meet expected operational expenses, including financial obligations through preparation of the cash flow forecast, prepared based on time line of payment of the financial obligation and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payment within due date.

The following are the contractual or legal maturities of financial liabilities:

	30 June 2020 Taka	30 June 2019 Taka
Creditors and Accruals	38,525,158,759	63,765,840,969
Provision for WPPF and Welfare Fund	216,141,375	265,989,462
Unclaimed Dividend	113,325,550	76,023,781
	38,854,625,684	**64,107,854,212**

40.06 Market risk

Market risk is the risk that any change in market prices, such as foreign exchange rates and interest rates will affect the Company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters.

40.07 Currency risk

The company is exposed to currency risk on certain revenues and purchases of raw materials and equipment. Company's foreign currency transactions are denominated in USD and relate to import of capital machinery and raw materials.

40.08 Exposure to currency risk

There was no exposure to foreign currency risk on the reporting date.

40.09 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. However the company do not have any outstanding bank borrowings on the reporting date except a long term borrowings from Government which interest rate is fixed and interest rate risk is insignificant.

41.00 Effect of COVID-19 on the financial statements:

The assessment of COVID-19 impact has been done based on the following issues:

A. Assessment of going concern assumption

B. Valuation of inventories

A. Assessment of going concern assumption:

The Management of **Meghna Petroleum Limited** has reviewed all relevant indicators to assess the company's ability to continue as a going concern under COVID-19 situation and has found that at present it assumes no going concern problem.

B. Valuation of inventories:

As per IAS-2 inventories should be measured at lower of cost and net realizable value. As the selling price of finished goods and raw materials were not reduced after balance sheet date, no written down of value is required.

Assessment:

During the year due to outbreak of COVID-19, the sales of POL & Lube products of last quarter droped drastically as a result commission income also droped. It has adversely affected the profitability during the year 2019-2020 and as a result, the profit for the year 2019-20 is lower than the prior year (2018-19). But it is observed that after the balance sheet date, despite of the existence of COVID-19, the revenue is increasing and showing a trend like before COVID-19 situation.

42.00 Significant Deviation in Earning per Share (EPS):

Due to outbreak of COVID-19, the company's operation become slow down and revenue has fallen down in the last four months of the year under report and as a consequence Earning Per Share (EPS) decreased comparing with the previous year.

43.00 GENERAL

Figures appearing in these accounts have been rounded off to the nearest taka.

Previous year's phrases & amounts have been restated and re-arranged, wherever considered necessary, to conform to the presentation for the period under review.

Company Secretary	General Manager (A & F)	Managing Director	Director	Chairman

MPL at a glance

Last 34 years Company's Turnover, Profit after tax & AGM Date.

Financial Year	Turnover (Amount in Crore)	Profit after tax (Amount in Crore)	AGM	
			No.	Held on
1986-1987	392.67	1.55	09	15-06-1988
1987-1988	443.26	1.34	10	13-04-1989
1988-1989	488.43	1.22	11	25-04-1990
1989-1990	472.18	1.01	12	25-03-1991
1990-1991	696.71	0.15	13	30-06-1991
1991-1992	825.79	0.01	14	13-06-1994
1992-1993	907.72	0.74	15	15-03-1995
1993-1994	953.26	1.68	16	30-09-1995
1994-1995	1092.07	2.74	17	03-08-1996
1995-1996	1133.53	4.60	18	29-05-1997
1996-1997	1342.37	5.67	19	30-04-1998
1997-1998	1519.86	5.66	20	22-07-1999
1998-1999	1594.60	5.54	21	22-07-2000
1999-2000	1647.85	3.86	22	16-08-2001
2000-2001	2054.23	6.01	23	04-07-2002
2001-2002	2321.13	7.30	24	07-07-2003
2002-2003	2695.26	6.22	25	08-07-2004
2003-2004	2977.54	6.26	26	19-05-2005
2004-2005	3443.62	9.69	27	18-05-2006
2005-2006	4394.50	13.70	28	28-06-2007
2006-2007	4853.50	21.17	29	21-06-2008
2007-2008	5544.94	38.14	30	27-06-2009
2008-2009	6176.38	38.11	31	26-06-2010
2009-2010	6463.86	46.42	32	07-05-2011
2010-2011	8491.00	89.20	33	25-02-2012
2011-2012	11651.20	139.21	34	26-01-2013
2012-2013	13912.06	186.44	35	17-01-2014
2013-2014	15258.81	235.98	36	16-01-2015
2014-2015	14396.42	203.48	37	20-02-2016
2015-2016	14202.77	185.02	38	25-02-2017
2016-2017	15456.60	219.48	39	20-01-2018
2017-2018	18085.41	360.41	40	12-01-2019
2018-2019	17818.78	379.91	41	04-01-2020
2019-2020	**15454.24**	**307.92**	**42**	**06-03-2021**

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

প্রতিনিধি পত্র

(PROXY FORM)

:

শেয়ার সংখ্যা উল্লেখ করুন

অনুগ্রহ করে বিও আইডি নম্বর উল্লেখ করুন

আমি/আমরা,

---মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর সদস্য

হিসেবে জনাব/বেগম ---------- কে আমার/আমাদের প্রতিনিধি হিসেবে আমার/আমাদের অনুপস্থিতিতে আগামী ০৬ মার্চ, ২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিতব্য কোম্পানির **৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায়** এবং ঐ সভার যে কোন মূলতবী সভায় উপস্থিত থাকার এবং আমার/আমাদের পক্ষে ভোট দানের জন্য নিয়োগ করছি।

আমার/আমাদের সম্মুখে তিনি ----------তারিখে স্বাক্ষর প্রদান করলেন।

প্রতিনিধির স্বাক্ষর :

ক) ----------

শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর

রেভিনিউ স্ট্যাম্প
২০/- টাকা

বিঃ দ্রঃ সদস্যবৃন্দ এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকতে এবং ভোট প্রদান করতে পারেন কিংবা তার পক্ষে উপস্থিত থাকতে এবং ভোট দানের জন্য অন্য একজন প্রতিনিধি (প্রক্সি) নিয়োগ করতে পারেন। প্রতিনিধি পত্র যথাযথভাবে স্বাক্ষর করতঃ **২০.০০ টাকার রেভিনিউ স্ট্যাম্প** সহযোগে সভার নির্ধারিত সময়ের **৭২ ঘন্টা পূর্বে** কোম্পানির রেজিষ্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

হাজিরা পত্র

(ATTENDANCE SLIP)

০৬ মার্চ, ২০২১ তারিখে **ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে** লিংক http://meghnapetroleum.digitalagmbd.net এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর **৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায়** আমার উপস্থিতি লিপিবদ্ধ করলাম।

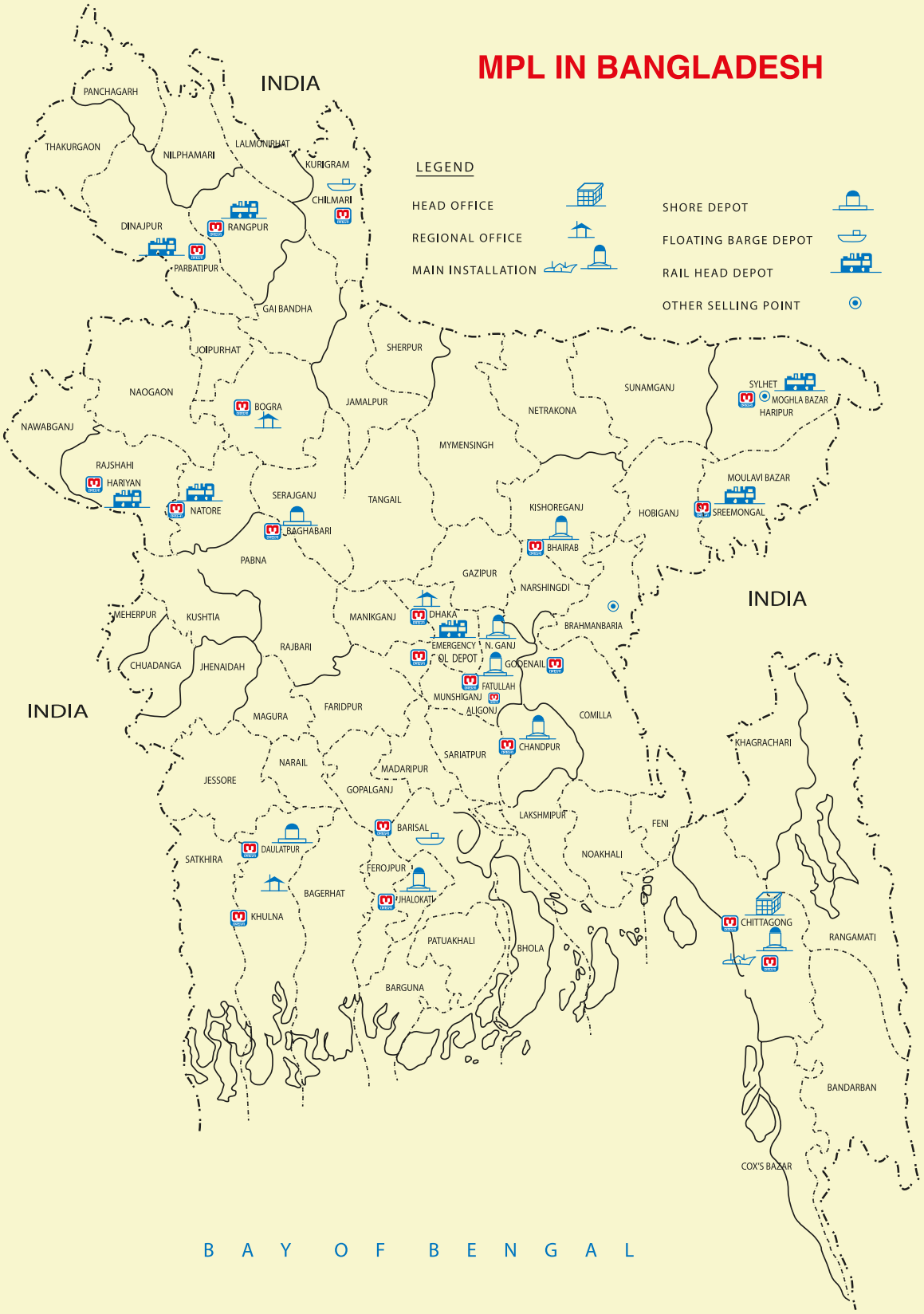
শেয়ারহোল্ডারের নাম---------- বিও আইডি নং----------

প্রতিনিধির নাম ----------

প্রতিনিধি/শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর ----------

বুথ নং	ক্রমিক নং	স্বাক্ষর যাচাইকৃত	সম্মুখে স্বাক্ষর প্রদান	রেজিস্টারে স্বাক্ষর গ্রহণকারী

বিঃ দ্রঃ- বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন রুলস্ অনুযায়ী বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডার/প্রতিনিধি ব্যতীত মেহমান/বন্ধু-বান্ধবের উপস্থিতি গ্রহণযোগ্য নয়।


MPL IN BANGLADESH
INDIA
PANCHAGARH
THAKURGAON
NILPHAMARI
LALMONIRHAT
KURIGRAM
CHILMARI
DINAJPUR
RANGPUR
PARBATIPUR
GAI BANDHA
JOIPURHAT
NAOGAON
BOGRA
NAWABGANJ
RAJSHAHI
HARIYAN
NATORE
SERAJGANJ
BAGHABARI
PABNA
MEHERPUR
KUSHTIA
CHUADANGA
JHENAIDAH
RAJBARI
MAGURA
FARIDPUR
JESSORE
NARAIL
GOPALGANJ
SATKHIRA
DAULATPUR
BAGERHAT
KHULNA
SHERPUR
JAMALPUR
MYMENSINGH
TANGAIL
MANIKGANJ
DHAKA
EMERGENCY
N. GANJ
OL DEPOT
GODENAIL
FATULLAH
MUNSHIGANJ
ALIGONJ
GAZIPUR
NARSHINGDI
BRAHMANBARIA
KISHOREGANJ
BHAIRAB
NETRAKONA
SUNAMGANJ
SYLHET
MOGHLA BAZAR
HARIPUR
MOULAVI BAZAR
SREEMONGAL
HOBIGANJ
COMILLA
CHANDPUR
SARIATPUR
MADARIPUR
BARISAL
FEROJPUR
JHALOKATI
PATUAKHALI
BARGUNA
BHOLA
LAKSHMIPUR
NOAKHALI
FENI
KHAGRACHARI
CHITTAGONG
RANGAMATI
BANDARBAN
COX'S BAZAR
INDIA
LEGEND
HEAD OFFICE
REGIONAL OFFICE
MAIN INSTALLATION
SHORE DEPOT
FLOATING BARGE DEPOT
RAIL HEAD DEPOT
OTHER SELLING POINT
B A Y O F B E N G A L

নির্ভেজাল জ্বালানি ও বিশ্বমানের বিপি, ক্যাস্ট্রল এবং লুক অয়েল লুব্রিকেন্টস্
বিপণন করে আমরা আপনাকে রাখি সচল।





Meghna Petroleum Limited
Markets BP, Castrol & Lukoil Lubricants in Bangladesh