বার্ষিক প্রতিবেদন
২০১৬-২০১৭

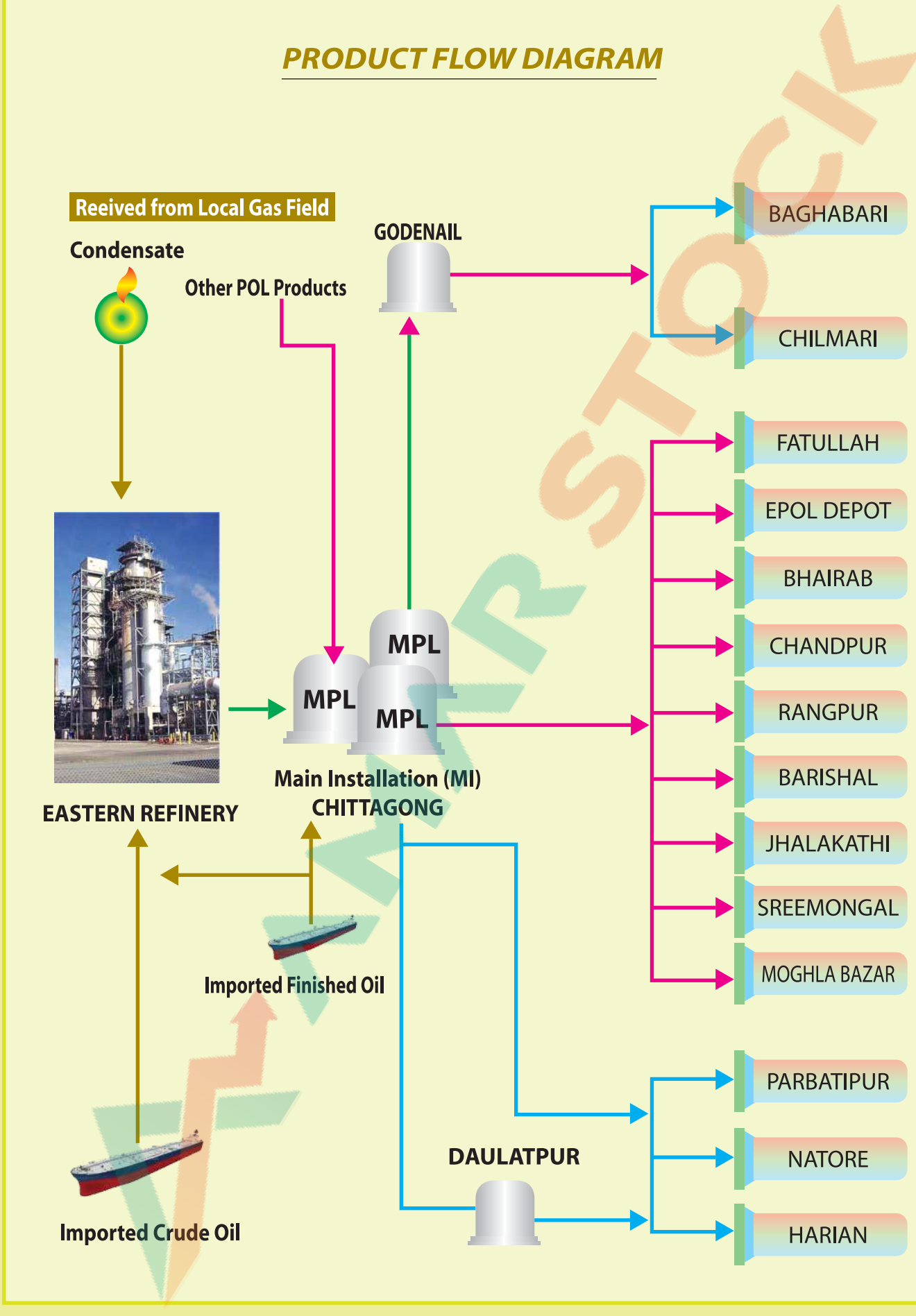
আপনাদের সন্তুষ্টি
আমাদের অর্জন



ANNUAL REPORT 2016-2017

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
Meghna Petroleum Limited
(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)

PRODUCT FLOW DIAGRAM



সূচি Contents

০৫, ০৭	বাণী
০৮ 27	হস্তান্তর পত্র Transmittal Letter
০৯ 28	৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি Notice of the 39th AGM
১০ 33	চেয়ারম্যানের বক্তব্য Chairman's Message
১১-১৮ 34-41	শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন Directors Report to the Shareholders
১৯-২৪	আলোকচিত্র
২৫	কোম্পানির ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা
26	Membership of Bangladesh Association of Publicly Listed Companies (BAPLC)
29	Board of Directors
30	Corporate Management
31	Company Profile
32	Offices, Auditors and Bankers
42	Value Added Statement
43-52	Performance Profile
53	Report of the Audit Committee
54	Certificate on Compliance with Conditions of Corporate Governance Guidelines
55	Statement of GM (A&F) and MD on Financial Statements
56-57	Auditors' Report to the Shareholders
58	Statement of Financial Position
59	Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
60	Statement of Changes in Equity
61	Statement of Cash Flows
62-89	Notes to the Financial Statements
90	MPL at a glance
	Proxy Form

"বিশ্ব প্রামাণ্য ঐতিহ্য"
জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর
ঐতিহাসিক ভাষণ



যে ভাষণ এখনও প্রতিধ্বনিত হয়.....

এবারের সংগ্রাম
মুক্তির সংগ্রাম
এবারের সংগ্রাম
স্বাধীনতার সংগ্রাম।।

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৬-২০১৭

মেঘনা

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৬-২০১৭

ANNUAL REPORT 2016–2017

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)

প্রধান কার্যালয় :

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

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

Website : www.mpl.gov.bd

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর রূপকল্প, অভিলক্ষ্য এবং কৌশলগত উদ্দেশ্য ঃ

১.১ রূপকল্প (Vision) ঃ

- দেশের সর্বত্র নিরবচ্ছিন্নভাবে সরকার/বিপিসি কর্তৃক নির্ধারিত মূল্যে মানসম্মত পেট্রোলিয়াম পণ্য সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ।

১.২ অভিলক্ষ্য (Mission) ঃ

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

১.৩ কৌশলগত উদ্দেশ্য (Strategic Objective) ঃ

১.৩.১) কোম্পানীর কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ

- বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন হতে পরিশোধিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যাদি ক্রয়;
- সমগ্র দেশে জ্বালানী তেলের পর্যাপ্ত সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
- পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের পর্যাপ্ত মজুত এবং দক্ষ ও কার্যকর পরিবহন ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ;
- স্থানীয়ভাবে ব্লেন্ডিংকৃত এবং বৃটিশ পেট্রোলিয়াম হতে আমদানীকৃত লুব্রিকেন্টস এর বিপণন।

১.৩.২) আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ

- দক্ষতার সঙ্গে বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন;
- উদ্ভাবন ও অভিযোগ প্রতিকারের মাধ্যমে সেবার মানোন্নয়ন;
- দক্ষতা ও নৈতিকতার উন্নয়ন;
- তথ্য অধিকার ও স্বপ্রণোদিত তথ্য প্রকাশ বাস্তবায়ন;
- আর্থিক ব্যবস্থাপনার উন্নয়ন।



বাণী

নসরুল হামিদ এমপি
মাননীয় প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

২০ অগ্রহায়ণ-১৪২৪
০৪ ডিসেম্বর-২০১৭

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির ভূমিকা অপরিসীম। দেশের ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য জ্বালানি তেলের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ বিষয়টি বিবেচনায় রেখে সরকার সারা দেশে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহের জন্য কাজ করে যাচ্ছে। এর ধারাবাহিকতায় দীর্ঘ সময় ধরে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতির চালিকা শক্তি হিসেবে সারা দেশে বিদ্যুৎ, কৃষি, শিল্প ও পরিবহন খাতে জ্বালানি তেলের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করে আসছে। আমি আশা করি, এ প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।

আমি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয়বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(নসরুল হামিদ, এমপি)

AMAR STOCK



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী
সচিব
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, এ প্রকাশনার মাধ্যমে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে সম্পাদিত কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

জ্বালানি খাতের উন্নয়নে চলতি অর্থবছরে ৫২টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এ সকল প্রকল্পের মাধ্যমে পরিচালিত কার্যক্রমসমূহের মধ্যে গ্যাস অনুসন্ধান, ওয়ার্কওভার/উন্নয়নকূপ খনন, গ্যাস অনুসন্ধানের জন্য ৩-ডি এবং ২-ডি সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা, গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ, গ্যাস কম্প্রেসর স্থাপন, গ্যাসের প্রি-পেইড মিটার স্থাপন, কয়লার উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্যোগ, পাইপলাইনে দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে জ্বালানি তেল পরিবহন, জাহাজের মাধ্যমে আমদানিকৃত তেল সমুদ্র থেকে সরাসরি পাইপলাইনের মাধ্যমে ইস্টার্ণ রিফাইনারিতে আনার জন্য সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিংসহ ডাবল পাইপলাইন স্থাপন এবং ইস্টার্ণ রিফাইনারি ইউনিট-২ প্রকল্প অন্যতম।

আমি আরো আনন্দিত যে, মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বিভিন্ন উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণের পাশাপাশি ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে ২৯৭.৪৩ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে।

বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়নের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)

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 ডিপোজেটরি বাংলাদেশ লিমিটেড (সিডিবিএল)

বিষয় : ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রেরণ প্রসঙ্গে

প্রিয় মহোদয়,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০১৭ 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,

(আহমেদ শহীদুল হক)
কোম্পানি সচিব

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)
৫৮, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা
চট্টগ্রাম।

৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা অত্র কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে অবহিত করা যাচ্ছে যে, ০৬ মাঘ, ১৪২৪; ২০ জানুয়ারি, ২০১৮; রোজ শনিবার, বেলা ১১.৩০ ঘটিকায় **"চিটাগং বোট ক্লাব"**, ঘাট নং-১১, পূর্ব পতেঙ্গা, চট্টগ্রামে নিম্নেবর্ণিত কার্যাদি নির্বাহকল্পে কোম্পানির ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচী :

১. ২৫ ফেব্রুয়ারি, ২০১৭; ১৩ ফাল্গুন, ১৪২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ;

২. ২০১৭ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন গ্রহণ এবং অনুমোদন;

৩. ২০১৭ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;

৪. কোম্পানি সংঘ বিধির ১২৯, ১৩৭, ১৪০, ১৪১, ১৪২ ও ১৪৩ ধারা মোতাবেক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের (বিপিসি) মনোনীত পরিচালক এবং শেয়ারহোল্ডার পরিচালক এর অবসরজনিত কারণে শূণ্য পদে কোম্পানির পরিচালক নিয়োগ/পুনঃনিয়োগ;

৫. ২০১৭-২০১৮ হিসাব বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;

৬. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

(আহমেদ শহীদুল হক)
কোম্পানি সচিব

২৮ অগ্রহায়ণ, ১৪২৪ বাংলা
১২ ডিসেম্বর, ২০১৭ ইংরেজি

দ্রষ্টব্য :

১. **রেকর্ড ডেট** ৩০ নভেম্বর, ২০১৭। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানির সদস্য বইতে বা ডিপোজিটরী রেজিস্টারে নিবন্ধিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনুমোদিত লভ্যাংশ পাওয়ার যোগ্য বলে বিবেচিত হবেন।

২. পরিচালকমন্ডলী ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য শেয়ার প্রতি ১১.০০ টাকা (১১০%) নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করেছেন।

৩. সদস্যবৃন্দ এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে ভোট প্রদান করতে পারবেন কিংবা তাঁর পক্ষে উপস্থিত থেকে ভোট দানের জন্যে 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 অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

৪. কেবলমাত্র হাজিরা পত্র উপস্থাপন সাপেক্ষে সভা কক্ষে প্রবেশ করা যাবে।

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



চেয়ারম্যানের বক্তব্য

প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদেরকে স্বাগত জানাচ্ছি। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কোম্পানির ৩৯তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে আমি খুবই আনন্দিত। এ অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে আমি ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে আমাদের সাফল্যের আনন্দ আপনাদের সকলের সাথে ভাগ করে নিতে চাই এবং সে সাথে তুলে ধরতে চাই কোম্পানির ব্যবসায়িক ফলাফলসমূহ।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর প্রতি আপনাদের সমর্থন এবং আস্থার উপর নির্ভর করে আমরা ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের হিসাব সমাপ্ত করেছি। এই অর্থ বছরে বাংলাদেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের ব্যবহার হয়েছে ৫৩.৪৪ লক্ষ মেট্রিক টন, যা বিগত বছরে ছিল ৫২.৫৬ লক্ষ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ২০.৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন। জেট ফুয়েল ব্যতীত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বাজার অংশীদারিত্ব ছিল ৩৮.৮৬% যা পূর্ববর্তী বৎসরের তুলনায় ১.৭০% বেশী এবং তিনটি বিপণন কোম্পানির মধ্যে লুব্রিক্যান্টস এর ক্ষেত্রে বিক্রয় অংশীদারিত্ব ছিল ৫১.২০%। বাজার অংশীদারিত্বের ক্ষেত্রে এ কোম্পানির অবস্থান শীর্ষে।

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রির পরিমান ছিল ১৫৪৫৭ কোটি টাকা অন্যদিকে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ছিল ১৪২০৩ কোটি টাকা অর্থাৎ ২০১৬-২০১৭ অর্থ বৎসরে পূর্ববর্তী বৎসরের তুলনায় বিক্রয় ১৫.৭৪% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানি করপূর্ব মুনাফা ৩১৩.০৮ কোটি টাকা উপার্জন করেছে; যা ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ছিল ২৬৪.১৯ কোটি টাকা। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ ২১৯.৪৮ কোটি টাকা; যা ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ছিল ১৮৫.০২ কোটি টাকা। প্রধানত: পণ্যের মার্জিন ও বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধির কারণে এটা সম্ভব হয়েছে।

আলোচ্য বছরে অনেক তাৎপর্যপূর্ণ উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। সফটওয়্যার প্রতিষ্ঠান মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড কর্তৃক অটোমেশন সফট্ওয়্যার (ইআরপি) সলিউশন প্রযুক্তি স্থাপনের কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। এছাড়া চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ ৭২নং প্লটে কোম্পানির নিজস্ব জমিতে ৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় "মেঘনা ভবন" নির্মাণের শুভ উদ্বোধন বিগত ০৪-১১-২০১৭ তারিখে সম্পন্ন হয়। বর্তমানে ভবন নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে এবং আগামী ৩ বছরের মধ্যে ভবন নির্মাণের কাজ সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়। ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে এমপিএল কোম্পানির প্রধান স্থাপনায় একটি লুব ব্লেন্ডিং প্ল্যান্ট স্থাপন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে।

কোম্পানির ব্যবসায়িক সাফল্যের মূল চাবিকাঠি আমাদের দক্ষ জনশক্তি। কোম্পানির অক্লান্ত পরিশ্রমী এবং নিবেদিতপ্রাণ কর্মীদের কারণে কোম্পানির লক্ষ্য অর্জন সম্ভব হয়েছে। আমি কোম্পানির সকল 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, এ বছর পরিচালনা পর্ষদ উচ্চ হারে অর্থাৎ ১১০% হারে নগদ লভ্যাংশ সুপারিশ করেছে।

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানি সরকারি কোষাগারে ২২৮.৩৯ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে।

সবশেষে আমি কোম্পানির সম্মানিত গ্রাহক, ব্যবসায়িক সহযোগী এবং শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের প্রতি কৃতজ্ঞতা জানাই যারা আমাদের প্রতি অব্যাহত সমর্থন এবং আস্থা রেখেছেন। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং সর্বোপরি জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক আমাদেরকে বিভিন্ন কাজে যে দিক নির্দেশনা ও সহায়তা প্রদান করা হচ্ছে তার জন্য তাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ। আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরেও লক্ষ্য অর্জনের মাধ্যমে আমরা সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হব।

ধন্যবাদ,

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)
চেয়ারম্যান

শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আস্‌সালামু আলাইকুম

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত বছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব ও ৩৯তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সদয় বিবেচনা, অনুমোদন এবং পরিগ্রহণের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি।

গুরুত্বপূর্ণ বিষয়সমূহ:

আর্থিক ফলাফল ও বন্টনসমূহ: লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০১৬-২০১৭	২০১৫-২০১৬
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৪৫২৮৬.৪০	৩৬০০৬.৬০
বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খরচ	(১২০৫৭.৯৭)	(৭৮০৫.৩৫)
সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	(১৯২০.৪৫)	(১৭৮২.২৮)
পরিচালনালব্ধ মুনাফা	৩১৩০৭.৯৮	২৬৪১৮.৯৭
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(১৫৬৫.৪০)	(১৩২০.৯৫)
কর বাবদ বরাদ্দ ঃ		
▪ চলতি	(৭৩৬৩.৩২)	(৬৩৯৫.৮৫)
▪ বিলম্বিত	(৪৩১.১৭)	(১৯৯.৯৩)
কর উত্তর মুনাফা	২১৯৪৮.০৯	১৮৫০২.২৪
পূর্ববর্তী বছরের লাভের অবশিষ্টাংশ আনয়ন	৫৩৯.১৪	৩৯৯.৫৯
মুনাফা বন্টনঃ		
▪ সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তর	(১০০০০.০০)	(৭০০০.০০)
▪ প্রস্তাবিত লভ্যাংশ (নগদ)	(১১৯০৩.৭৭)	(১১৩৬২.৬৯)
অবন্টনকৃত মুনাফা পরবর্তী বছরে স্থানান্তর	৫৮৩.৪৬	৫৩৯.১৪

শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল (লক্ষ টাকায়)	৯৮৮৫৪.২০	৮৮২৬৮.৮১
▪ শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২০.২৮	১৭.১০
▪ শেয়ার প্রতি প্রস্তাবিত লভ্যাংশ- নগদ (টাকা)	১১.০০	১০.৫০
▪ শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)	৯১.৩৫	৮১.৫৭

বিক্রয় এবং আয় ঃ

২০১৬-২০১৭ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৫৪৫৬৬০.২৩ লক্ষ টাকা মূল্যের ২০.৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে। ২০১৫-২০১৬ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৪২০২৭৬.৯৯ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৭.৯৫ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছিল। গত বছরের তুলনায় বিক্রয়ের পরিমাণ ১৫.৭৪% বেড়েছে এবং বিক্রয়লবব্ধ অর্থের পরিমাণ ৮.৮৩% বেড়েছে। এখানে উল্লেখ্য যে, ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের ব্যবহার হয়েছে ৫৩.৪৪ লক্ষ মেট্রিক টন, যা ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ছিল ৫২.৫৬ লক্ষ মেট্রিক টন।

তেল বিপণনকারী কোম্পানিগুলোর মধ্যে পণ্য বিপণনে কোম্পানির অংশীদারিত্ব ছিল জ্বালানী তেল, এলপিজি ও বিটুমিন-এ ৩৮.৮৬% এবং লুব্রিক্যান্টস-এ ৫১.২০%। আলোচ্য বছরে কোম্পানি ৯৫৪৩ মেট্রিক টন লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে, যা বিগত বছরে ছিল ৮৬১১ মেট্রিক টন।

পরিচালন ব্যয়

আলোচ্য বছরে মোট পরিচালন ব্যয় দাঁড়িয়েছে ১৩৯৭৮.৪২ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৯৫৮৭.৬৩ লক্ষ টাকা। সংশোধিত নতুন বেতন কাঠামো ২০১৫ অনুযায়ী শ্রমিক-কর্মচারীদের সাথে চুক্তি সম্পাদন ও বাস্তবায়ন এবং গ্র্যাচুইটি খাতে প্রভিশন বৃদ্ধির কারণে পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় আলোচ্য বছরে প্রশাসনিক ব্যয় সহ বিক্রয় ও বিতরণ খরচ ৪২৫২.৬২ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। গত বছরে ওয়ার্কিং/অপারেশনাল গেইন ছিল ৪৭৮.৭৩ লক্ষ টাকা এবং চলতি বছরে ৪১৫.৭৭ লক্ষ টাকা গেইন বেড়ে ৮৯৪.৫০ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে।

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে ঘোষনা করতে চাই যে, ০৮ নভেম্বর, ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালক-মন্ডলীর সভায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে ১১.০০ (এগারো টাকা) অর্থাৎ ১১০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদ রেকর্ড ডেট নভেম্বর ৩০, ২০১৭ তারিখে পরিশোধিত মূলধন ১০৮২১.৬১ লক্ষ টাকার উপর ১১০% হারে ১১৯০৩.৭৭ 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 ২২৮৩৯ লক্ষ টাকা জমা করেছে। পূর্ববর্তী বছরে সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ২১০৮৩ লক্ষ টাকা।

ইক্যুইটি-দায়

সরকারি অর্থ ব্যয়ে প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ১০,০০০ মে. টন ক্ষমতা সম্পন্ন ডিজেল স্টোরেজ ট্যাঙ্ক নির্মান করা হয়েছে যা দীর্ঘমেয়াদী দায় হিসেবে প্রদর্শিত হয়েছে। মোট প্রজেক্ট ব্যয় ১৪,৫৬,৯৫,৬১৯ 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 ৫ বছরের অনুগ্রহ সময়সহ 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।

আলোচ্য বছরে কোম্পানির ১০৪৪১৮.৪২ লক্ষ টাকার মোট মূলধন বিনিয়োগের বিপরীতে শুধুমাত্র এমপ্লয়ীদের অবসরজনিত আনুতোষিক (গ্র্যাচুইটি) প্রাপ্য বাবদ বিলম্বিত দায় রয়েছে ৩৫৮৮.০৮ লক্ষ টাকা।

মোট সম্পত্তি / মূলধন প্রয়োগের উপর অর্জন

আলোচ্য বছরে কোম্পানির মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ২৯.৯৮%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২৯.১৫% অর্থাৎ গত বছরের তুলনায় মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ২.৮৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

দেনাদার ও পাওনাদার

৩০ শে জুন,২০১৭ তারিখে বিভিন্ন দেনাদারের নিকট কোম্পানির পাওনা ছিল ৩৪০৭৯০.৪৮ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৩২৬৯৮৪.০৭ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ বিপিসি, সরকারী এবং আধাসরকারী প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা রয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ৬৭১৫৩০.৯৬ লক্ষ টাকা যার মধ্যে ৩৮১৫৪১.৭৫ লক্ষ টাকা বিপিসির নিকট পণ্যের মূল্য বাবদ দেনা যা পরবর্তীতে পরিশোধ/সমন্বয় করা হয়েছে। ৩০ শে জুন, ২০১৬ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ছিল ৬১০৭৫৬.৪২ লক্ষ টাকা। ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে মজুদের পরিমাণ ছিল ৮৪১৪১.০৪ লক্ষ টাকা, দেনাদারদের নিকট কোম্পানির পাওনা

৩৪০৭৯০.৪৮ লক্ষ টাকা এবং নগদ ও ব্যাংকে জমার পরিমাণ ছিল ৩৩১৮৫৫.৪০ লক্ষ টাকা, যা কোম্পানির দেনা পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত।

মূলধন কাঠামো

ক) অনুমোদিত মূলধন ঃ টাকা

৪০,০০,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে ৪০০,০০,০০,০০০

খ) ইস্যুকৃত, বিলিকৃত ও পরিশোধিত মূলধন ঃ

(১) নগদে ইস্যুকৃত 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 অন্যমূল্যে 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
(৭) ২৩,১০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,৩১,০০,০০০
(৮) ১,৪৫,৫৩,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৪,৫৫,৩০,০০০
(৯) ১,৮৯,১৮,৯০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৮,৯১,৮৯,০০০
(১০) ১,৬৩,৯৬,৩৮০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৬,৩৯,৬৩,৮০০
(১১) 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

সংরক্ষিত তহবিল

আলোচ্য বৎসরে বন্টনযোগ্য মুনাফা হতে ১০০০০ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে, ফলশ্রুতিতে ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে সংরক্ষিত তহবিল দাঁড়াবে ৭৫০৫০ লক্ষ টাকা।

সংরক্ষিত তহবিলে টাকা স্থানান্তরের কারণ হচ্ছে 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 এলকায় অবস্থিত ৭২ নং প্লটে প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ, ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে ৪০ তলা ভবন নির্মাণ এবং লুব ব্লেন্ডিং প্ল্যান্ট স্থাপনের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।

৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে শেয়ারহোল্ডারদের ইক্যুইটি/তহবিল ৯৮৮৫৪.২০ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ৮৮২৬৮.৮১ লক্ষ টাকা। আলোচ্য বৎসরে শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল ১০৫৮৫.৩৯ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। কোন আর্থিক প্রতিষ্ঠান হতে কোন আর্থিক সহায়তা/ঋণ নেয়া হয়নি বিধায় কোম্পানির মূলধন কাঠামো ঝুঁকিমুক্ত রয়েছে।

অডিট রিপোর্ট সংক্রান্ত মতামত ও ব্যাখ্যা

৩০শে জুন, ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের অডিট রিপোর্টে যুগ্ম নিরীক্ষকগণ দুইটি বিষয়ে তাঁদের মতামত প্রদান করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য এ বিষয়ে পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য নিম্নে উপস্থাপন করা হলো ঃ

নিরীক্ষকদের মতামত	পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য
৪.০১ : তৎকালীন এমপিএমসিএল এবং পিপিএল হতে অর্জিত স্থাবর সম্পত্তির আইনগত স্বত্ব এখন পর্যন্ত কোম্পানির নামে স্থানান্তর করা হয়নি যা পরবর্তীতে আইনগত জটিলতা সৃষ্টি করতে পারে।	৪.০১ : মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর স্থায়ী সম্পত্তিগুলো মূলত: এ্যাসো (ESSO) এবং দাউদ পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর নামে রেজিষ্ট্রিকৃত। সরকারী সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ৩১-০৩-১৯৭৮ তারিখে এই সমস্ত কোম্পানির সকল স্থায়ী ও অস্থায়ী সম্পত্তি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেডের উপর অর্পিত হয়। সারাদেশে বিস্তৃত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেডের এই সম্পত্তিগুলির রেজিষ্ট্রি / নামজারী ব্যয়বহুল এবং সময়সাপেক্ষ। যা হোক, ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারদের সিদ্ধান্ত মোতাবেক সকল স্থায়ী সম্পত্তির রেজিষ্ট্রি / নামজারীর কাজ চলছে এবং বেশকিছু সম্পত্তির নামজারী ইতিমধ্যেই সম্পন্ন হয়েছে।
৮.০৩ : বিগত ২০০৩ সাল হতে বিপিসি এর অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট হতে বাকীতে পণ্য তেল বিনিময়ের কারনে বর্তমান মূল্যে প্রাপ্য কোম্পানির হিসাব বহিতে মজুত হিসেবে ৩,১৮,৩৫,৮০৩ টাকা দেখানো হয়েছে (২,৬০,৫৮,৭৯২ টাকা সম্ভাব্য অনাদায়ী হিসেবে সঞ্চিতি রাখা হয়েছে) যদিও তা আদায়ের সম্ভাবনা খুবই ক্ষীণ।	৮.০৩ : বিপিসি এর বিভিন্ন ইউনিটগুলোর মধ্যে দীর্ঘদিন হতে তেল বিনিময়ের একটি প্রথা ২০০৩ সাল পর্যন্ত চালু ছিল। কোম্পানি কর্তৃপক্ষ উক্ত পণ্য মূল্যের অর্থাৎ ৩,১৮,৩৫,৮০৩ টাকার সম্ভাব্য পাওনার বিপরীতে ২,৬০,৫৮,৭৯২ টাকা হিসাবভুক্ত করেছে। কোম্পানি কর্তৃপক্ষ বিপিসি এর মধ্যস্থতায় আন্তঃকোম্পানিগুলির মধ্যে অসমন্বিত হিসাবগুলোর মধ্যে মিলামিল করণের চেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। বিপিসি এবং তেল বিপণন কোম্পানিগুলোর মধ্যে হিসাবের মিলামিলকরণের জন্য বিপিসি কর্তৃক কয়েকবার উদ্যোগ নেয়ার ফলে ২০১৬ পর্যন্ত শুধুমাত্র বিপিসি'র সাথে কোম্পানিগুলোর দেনা পাওনার মিলামিলকরণ সম্পন্ন হয়েছে। উল্লেখ্য যে, অতি সম্প্রতি বিপিসি কর্তৃক পূণরায় বিপিসি এবং আন্তঃকোম্পানি হিসাবের মিলামিলকরণের জন্য নিরীক্ষা ফার্ম নিয়োগ দিয়েছে। সুতরাং বিপিসি এবং আন্তঃকোম্পানির দেনা-পাওনার মিলামিলকরণ ও নিষ্পত্তি সহসাই সম্পন্ন হবে আশা করা যাচ্ছে।

অডিট কমিটি

৩০ সেপ্টেম্বর, ২০১৬ এর ত্রৈমাসিক হিসাব বিবরনী, ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৬ এর অর্ধ বার্ষিক হিসাব বিবরনী, ৩১ মার্চ, ২০১৭ এর নয় মাসের হিসাব বিবরনী ও ৩০ জুন, ২০১৭ এর বার্ষিক হিসাব বিবরণী এবং সংশোধিত বাজেট ২০১৬-২০১৭ ও প্রস্তাবিত বাজেট ২০১৭-২০১৮ বিচার বিশ্লেষণ করার জন্য এ পর্যন্ত মোট ০৫ (পাঁচ) 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 বিষয়ে পরীক্ষণের জন্য পূর্ণ কর্তৃত্ব দেয়া হয়েছে।

ব্যবসা উন্নয়ন কার্যক্রম

৩০ জুন, ২০১৭ পর্যন্ত সারাদেশে কোম্পানির ৭৩৫ টি ফিলিং ষ্টেশন, ১৫৬ টি প্যাকড্ পয়েন্ট ডিলার, ৮৭৬ টি এজেন্ট, ১২৫৩ টি এলপিজি ডিলারশীপ এবং ১৩ টি ভোক্তা বিক্রয়কেন্দ্র আছে যারা আমাদের পণ্য বিপণনের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ 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। জ্বালানী পণ্যের সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিদ্যুৎ

কেন্দ্রগুলিতে এবং অন্যান্য প্রকল্পসমূহেও পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য এবং লুক ওয়েল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস সরবরাহ করে আসছে। এছাড়াও অত্র কোম্পানি বাংলাদেশ শিপিং কর্পোরেশন এবং বিভিন্ন বিদেশী ও বিদেশগামী জাহাজে বাংকার সরবরাহসহ বিপি ও লুক ওয়েল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস সরবরাহ করে কোম্পানীর মুনাফা বৃদ্ধিতে সচেষ্ট ভূমিকা পালন করে আসছে।

প্রকল্প নির্মাণ এবং উন্নয়ন

ভৌত অবকাঠামো উন্নয়ন ও জ্বালানী তেল বিতরণ নেটওয়ার্ক বিস্তৃতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানী ২০১৬-২০১৭ বছরে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহের কাজ সম্পন্ন করেছে ঃ-

১. প্রধান স্থাপনা (উত্তর), চট্টগ্রামে স্টোর কর্ণার হতে বিটুমিন ইয়ার্ড পর্যন্ত ৩ মিঃ হতে ৪.৮৭ মিটার পর্যন্ত রাস্তা প্রশস্তকরণ।
২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ট্যাংক ফার্ম দক্ষিণ গেইট হতে পদ্মা সাইড রোড পর্যন্ত আরসিসি পেভমেন্ট রোড ৩ মিঃ হতে ৪.৮৭ মিটারে প্রশস্তকরণ।
৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ট্যাংক-৪৬০ থেকে ট্যাংক-৪৬৩ পর্যন্ত দক্ষিণ পাম্প হাউজ-এ প্রোডাক্ট এইচওবিসি রিসিভিং পাইপ লাইন এবং প্রোডাক্ট এমএস ডেলিভারী পাইপ লাইন পরিবর্তন।
৪. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ওপেন শেড লুব ১-২ ও এমএন্ডআর বিল্ডিং এ স্ক্র্যাপ ইয়ার্ড সেপারেশন ওয়াল ও সারফেস ড্রেন নির্মাণ।
৫. ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে পাম্প হাউজ নির্মাণ।
৬. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে আরসিসি পেভমেন্ট, কার্পেটিং, ড্রেনেজ সিস্টেম নির্মাণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
৭. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে জেটির পার্শ্বে পাইপ লাইনের নিচে সাপোর্ট নির্মাণ।
৮. এমএমএসসি, ঢাকায় বাউন্ডারী ওয়াল, এম.এস স্লাইডিং গেইট, ওয়েটিং শেড নির্মাণ ও রংকরণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
৯. দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে ৩ তলা অফিস ভবন নির্মাণ।
১০. চাঁদপুর ডিপো, চাঁদপুরে ফিলিং গেন্ট্রি নির্মাণ ও অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।

বাস্তবায়নাধীন নির্মাণ/ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ ঃ

১ প্রধান কার্যালয়- চট্টগ্রাম, 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।
২ প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে বাউন্ডারী ফেনসিং (রিভার সাইড) পুণঃস্থাপন।
৩ প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে বাউন্ডারী ওয়াল (এয়ারপোর্ট রোড সাইড) পুণঃস্থাপন।
৪ ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে মেইন গেইট থেকে জেটি ও ইয়ার্ড পর্যন্ত ফিলিং গেন্ট্রি, আরসিসি পেভমেন্ট নির্মাণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
৫ ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ফিলিং গেন্ট্রি নির্মাণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
৬ ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ফায়ার হাইড্রেন্ট টাইপ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম ডিজাইন, ইঞ্জিনিয়ারিং, সরবরাহ, স্থাপন ও চালুকরণ।
৭ গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ফায়ার হাইড্রেন্ট টাইপ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম ডিজাইন, ইঞ্জিনিয়ারিং, সরবরাহ, স্থাপন ও চালুকরণ।
৮ দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে ফায়ার হাইড্রেন্ট টাইপ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম ডিজাইন, ইঞ্জিনিয়ারিং, সরবরাহ, স্থাপন ও চালুকরণ।

৯ গোদনাইল ডিপো, নারায়নগঞ্জে ফার্নেস অয়েল ফিলিং পয়েন্ট সম্প্রসারণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
১০ দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে জেটি মেরামত ও বর্ধিতকরণ এবং ফায়ার পাম্প হাউজ নির্মাণ ।

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 বাইরে জাপান কো-অপারেশন সেন্টার পেট্রোলিয়াম (জেসিসিপি), জাপান ও আন্তর্জাতিক ব্যবস্থাপনা ইনস্টিটিউট, নয়া দিল্লী, ভারত এবং দেশের মধ্যে পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনষ্টিটিউট, ঢাকা; ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, শিল্প সম্পর্ক ইনস্টিটিউট; ইঞ্জিনিয়ার্স ইনস্টিটিউট; ইঞ্জিনিয়ারিং ষ্টাফ কলেজ; ইনস্টিটিউট অব কষ্ট এন্ড ম্যানেজম্যান্ট একাউন্ট্যান্টস্ অব বাংলাদেশ; ইনস্টিটিউট অব চার্টাড একাউন্ট্যান্টস্ অব বাংলাদেশ; সোসাইটি ফর এডভান্সম্যান্ট অব কম্পিউটার টেকনোলজী ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

কর্মকর্তা-কর্মচারী সম্পর্ক

কোম্পানিতে শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ 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 সৌহার্দ্যের মাধ্যমে কোম্পানির বাণিজ্যিক অবস্থানকে সুদৃঢ়করণ 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 দুর্ঘটনা ঘটেনি এবং যথাযথ পরিবেশ সংরক্ষণ করে কোম্পানি তার কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। বনভোজন, খেলাধুলা এবং শ্রমিক কর্মচারীদের পোষ্যদের শিক্ষা বৃত্তি প্রদান, গরিবদের মধ্যে শীতবস্ত্র বিতরণ, এনার্জি বাল্ব সরবরাহ ইত্যাদি কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের সাথে কোম্পানি সবসময় সম্পৃক্ত আছে।

নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানির বর্তমান বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় মেসার্স হোদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টাড একাউন্ট্যান্টস অদ্যকার ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহন করবেন। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের বিধান অনুযায়ী, ২০১৭-২০১৮ হিসাব বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য তারা পুনঃনিয়োগ পাওয়ার জন্য উপযুক্ত। এ প্রেক্ষিতে উভয় প্রতিষ্ঠানের পূর্ববর্তী বৎসরের ন্যায় পারিশ্রমিক অর্থাৎ ১,৬০,০০০ (এক লক্ষ ষাট হাজার) টাকা যা সমভাবে বিভাজ্য নির্ধারণপূর্বক কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষক হিসেবে কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত অনুমোদনের লক্ষ্যে পর্ষদ সভায় অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে।

পরিচালকবৃন্দের অবসরগ্রহণ ও পুনঃনির্বাচন

অত্র কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের বিধি ১৪০, ১৪১, ১৪২ এবং ১৪৩ অনুযায়ী বার্ষিক সাধারণ সভায় জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ অবসর গ্রহণ করে থাকে। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক, জনাব শঙ্কর প্রসাদ দেব এবং জনাব মোঃ মাসুদুর রহমান পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করবেন। জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক ও জনাব শঙ্কর প্রসাদ দেব পুনঃনির্বাচিত হওয়ার যোগ্যতা রাখেন।

কোম্পানির আর্টিকেল অব এসোসিয়েশন এর ১২৯ এবং ১৩৭ ধারা মোতাবেক বিপিসি ব্যতীত অন্যান্য শেয়ারহোল্ডারদের মধ্য হতে একজন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচিত হবেন। উপরোক্ত পরিচালকদের পুনর্নিয়োগ এবং বিপিসি ব্যতীত অন্যান্য শেয়ারহোল্ডারদের মধ্য হতে একজন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নিয়োগের প্রস্তাব পেশ করা হলো।

কর্পোরেট গভর্নেন্স

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড, প্রচলিত আইন ও বিধি বিধান অনুসরণের মাধ্যমে ব্যবস্থাপনায় উৎকর্ষতার জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণে বদ্ধপরিকর। যার মাধ্যমে কোম্পানির শেয়ারহোল্ডার ও অন্যান্য স্বার্থ সংশ্লিষ্ট পক্ষ এবং সমাজের প্রতি দায়বদ্ধতা নিশ্চিত হবে। অত্র কোম্পানি স্বল্পতম সময়ের মধ্যে কর্পোরেট ব্যবস্থাপনার মান উন্নয়নে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে সদা সচেষ্ট আছে। এ কোম্পানি ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ-এ তালিকাভুক্ত হয়েছে বিধায় বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নং- SEC/C-MRRCD/2006-158/134/ADMIN/44 তারিখ ০৭-০৮-২০১২ অনুযায়ী কমপ্লায়েন্স প্রতিবেদন এবং গুরুত্বপূর্ণ পরিচালন ও আর্থিক তথ্যাবলী **সংযুক্তি-৩** এ সংযুক্ত করা হয়েছে।

ব্যবসায়িক বিস্তৃতি ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

কোম্পানির বিপণন, পরিচালন এবং অর্থ ও হিসাব বিভাগের সাথে প্রধান স্থাপনা, ডিপোসমূহ, আঞ্চলিক অফিস-সমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রমে আধুনিকায়নের লক্ষ্যে মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড কর্তৃক অটোমেশন সফট্ওয়্যার (ইআরপি) সলিউশন প্রযুক্তি স্থাপনের প্রক্রিয়া এগিয়ে চলছে। ডিপোভিত্তিক অটোমেশন প্রক্রিয়া অল্প সময়ের মধ্যে সম্পন্ন হবে। উক্ত সফট্ওয়্যারটি বাস্তবায়নের পর কোম্পানির কার্যক্রমে গতিশীলতা, দক্ষতা ও কর্মস্পৃহা বৃদ্ধি পাবে। তাছাড়া, এর ফলে সময়, কর্মশক্তি এবং অর্থের সাশ্রয় হবে।

চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ ৭২নং প্লটে কোম্পানির নিজস্ব জমিতে ৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় "মেঘনা ভবন" নির্মাণের প্রকল্প বাস্তবায়ন চলমান আছে। বিগত ০৪-১১-২০১৭ তারিখে নির্মাণ কাজের শুভ উদ্বোধন করা হয়। বর্তমানে মেঘনা ভবন নির্মাণ কাজ চলছে এবং আশা করা যায় আগামি ৩ (তিন) বছরের মধ্যে উক্ত নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হবে।

ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির ২২.৫০ কাঠা জমিটির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে Feasibility Study Report তৈরির জন্য কনসালটেন্ট নিয়োগ করা হয়েছে। উক্ত জমির নামজারির কাজ এখনো সম্পন্ন হয়নি। আশা করা যাচ্ছে স্বল্পতম সময়ের মধ্যে উক্ত জমির নামজারির কাজ সম্পন্ন হবে।

ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে, চট্টগ্রামের পতেঙ্গাস্থ প্রধান স্থাপনায় কোম্পানি ২০ কোটি টাকা ব্যয়ে বাৎসরিক ১৫০০০মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন একটি লুব ব্লেন্ডিং প্ল্যান্ট স্থাপন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে।

সি.এস.আর কার্যক্রম

কর্পোরেট নাগরিক হিসেবে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশের জনগণের উন্নয়নে নিজের ভূমিকা রাখার কথা স্বীকার করে। কর্পোরেট সোশ্যাল রেস্পন্সিবিলিটি (সি.এস.আর) কার্যক্রম এর আওতায় মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আলোচ্য বছরে বায়তুল করিম জামে মসজিদ, কদলপুর আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়, মীরপাড়া জামে মসজিদ, যশোর, কুতুবদিয়ায় দরিদ্র ও অসহায় লোকদের মধ্যে ৫০টি কম্বল বিতরণ, উত্তরবঙ্গে দরিদ্র ও অসহায় লোকদের মধ্যে ১০০টি কম্বল বিতরণ, মীরপাড়া জামে মসজিদ, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম, বঙ্গবন্ধু ক্রীড়াসেবী কল্যাণ ফাউন্ডেশন, বাংলাদেশ সিকিউরিটি এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, আলাওল একাডেমী, উত্তর কেতরাঙা হোসাঈনিয়া মাদ্রাসা ও এতিমখানা, বায়তুল সালাত জামে মসজিদ, চট্টগ্রাম, উত্তর জয়নগর মৌলভীর পুল ঈদগাহ্ ইত্যাদি বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে ১৬.২৮ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করেছে।

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) এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, সিডিবিএল, ব্রিটিশ পেট্রোলিয়াম, লুক অয়েল মেরিন লুব্রিক্যান্টস, 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 সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞ।

ধন্যবাদ,

পরিচালনা-পর্ষদের পক্ষে,

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)
চেয়ারম্যান



৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপবিষ্ট কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ।



পর্ষদ সভায় উপস্থিত পরিচালকবৃন্দ।



৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের উপস্থিতি।



৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত বিপিসি'র প্রতিনিধি শেয়ারহোল্ডারগণ ও সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের একাংশ।



৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।



৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।



"মেঘনা ভবন" নির্মাণ কাজের উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে মঞ্চে উপবিষ্ট অতিথিবৃন্দ।



০৪-১১-২০১৭ তারিখে "মেঘনা ভবন" নির্মাণ কাজের উদ্বোধন করেন বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এমপি।



জাতির জনক বঙ্গবন্ধুর ৭ই মার্চের ভাষণ "বিশ্ব প্রামাণ্য ঐতিহ্য" এর স্বীকৃতি লাভ উপলক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক ঢাকায় আয়োজিত আনন্দ শোভাযাত্রার একাংশ।



জাতির জনক বঙ্গবন্ধুর ৭ই মার্চের ভাষণ "বিশ্ব প্রামাণ্য ঐতিহ্য" এর স্বীকৃতি লাভ উপলক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক চট্টগ্রামে আয়োজিত আনন্দ শোভাযাত্রার একাংশ।



বৃক্ষ রোপণ অভিযান- ২০১৭ উপলক্ষে কোম্পানির প্রধান স্থাপনায় বৃক্ষরোপণ কার্যক্রম।



৭২নং প্লটের কোম্পানির প্রধান কার্যালয় "মেঘনা ভবন" নির্মাণের লক্ষ্যে নির্মাতা প্রতিষ্ঠান এএনজেড প্রোপার্টিজ লিমিটেডের সাথে চুক্তি সম্পাদন।

কোম্পানির ভবিষ্যত পরিকল্পনা

- চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ ৭২নং নিজস্ব প্লটে প্রধান কার্যালয়ের জন্য নিজস্ব অর্থায়নে আনুমানিক ৬০ (ষাট) কোটি টাকা ব্যয়ে ১৯ তলা বিশিষ্ট ভবন নির্মাণ। উল্লেখ্য যে, এ লক্ষ্যে ইতোমধ্যে নির্মাণ কাজ আরম্ভ করা হয়েছে।

- লুব ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে চট্টগ্রামের পতেঙ্গাস্থ কোম্পানির প্রধান স্থাপনায় নিজস্ব ৩ একর জায়গার উপর নিজস্ব তহবিল হতে ২০ (বিশ) কোটি টাকা ব্যয়ে বাৎসরিক ১৫,০০০ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন লুব ব্লেন্ডিং প্লান্ট স্থাপন।

- ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার অংশ এবং সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের বিপণন, পরিচালন এবং অর্থ ও হিসাব বিভাগের সাথে প্রধান স্থাপনা, ডিপোসমূহ, আঞ্চলিক অফিসসমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রমে আধুনিকায়নের জন্য অটোমেশন সফট্ওয়্যার প্রযুক্তি স্থাপনের নিমিত্তে মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড এর সাথে সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী ইতোমধ্যে বর্ণিত নেটওয়ার্কিংয়ের কাজ চলমান রয়েছে।

- ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমিটির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে Feasibility Study Report তৈরির জন্য কনসালটেন্ট নিয়োগের উদ্দেশ্যে পত্রিকায় Expression of Interest (EOI) বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়েছে। স্বল্পতম সময়ের মধ্যে জমির নামজারির কাজ সম্পন্ন হবে আশা করা যাচ্ছে।

BANGLADESH ASSOCIATION OF PUBLICLY LISTED COMPANIES

Ref. No: CM-2017/123

BAPLC

Date of issue : 9th March 2017

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 2017.

BAPLC

Secretary-General
(Acting)

AMARSTOCK

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, 2017.

Dear Sir,

We are pleased to enclose a copy of the Annual Report of Meghna Petroleum Limited together with the Audited Accounts & Financial Statements for the year ended June 30, 2017 for your record/ necessary action.

Sincerely Yours,

(Ahmed Shahidul Haque)
Company Secretary

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

(A Subsidiary Of Bangladesh Petroleum Corporation)

58, Agrabad Commercial Area, Chittagong.

NOTICE OF THE 39th ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that, the 39th Annual General Meeting of the Company will be held on 06 Magh 1424; 20 January 2018; Saturday at 11.30 am at **"Chittagong Boat Club"** Ghat No. 11, East Patenga, Chittagong for the purpose of transacting the following business :

Agenda :

1. To confirm the minutes of the 38th Annual General Meeting held on 13 Falgun 1423, 25 February 2017;
2. To receive and adopt the Report of the Directors and the Audited Accounts of the Company for the year ended 30th June, 2017;
3. To approve the declaration of Dividend for the year ended 30th June, 2017;
4. To elect or re-elect Directors of the company in the vacancies caused by one-third Board of Directors retirement as per Articles 129, 137, 140, 141, 142 & 143 of the Articles of Association of the Company;
5. To appoint Joint Auditors for the year 2017-2018 and fix their remuneration;
6. To transact any other business with the permission of the Chair;

By order of the Board

28 Agrahayan, 1424
12 December, 2017

(Ahmed Shahidul Haque)
Company Secretary

Notes :

1. 30 November, 2017 was 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 attend the AGM and receive the Dividend.
2. The Board of Directors have recommended for Cash Dividend of Tk. 11.00 (i.e. 110%) per 10.00 Taka share for the year ended 30th June 2017 to be considered in the AGM.
3. A Member entitled to attend and vote in the Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. In order to be effective, proxies duly signed and stamped must be received at the Company's Registered Office, 58, Agrabad C/A, Chittagong-4100 not later than SEVENTY TWO HOURS before the meeting.
4. Entrance in the meeting room will be strictly maintained on producing the attendance slip.

No gift or benefit in cash or kind shall be paid to the Shareholders in terms of Clause (c) of the BSEC's Notification No. SEC/SRMI/2000-953/1950 dated 24 October 2000 for attending this AGM of the Company.

BOARD OF DIRECTORS



ABU HENA MD. RAHMATUL MUNEEM
Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation
Chairman, BPC Board
Chairman, MPL Board
Chairman, JOCL Board
Chairman, ELBL Board
Director, ERL Board
Director, Bangladesh Petroleum Institute



SAYED MOHAMMAD MOZAMMEL HAQUE
Additional Secretary
Director (Ops. & Plng.), BPC
Chairman, LPGL Board
Director, BPC Board
Director, MPL Board
Director, POCL Board
Director, ERL Board
Director, ELBL Board



SHANKAR PRASHAD DEV
Director, BPC Board
Director, MPL Board



MRS. PARVEEN AKHTER
Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Director, BPC Board
Director, GTCL Board



MD. EIDTAZUL ISLAM
Deputy Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Director, SGFL Board



IQBAL HOSSAIN (APU)
Independent Director, MPL Board



ISTAK AHMMED (SHIMUL)
Chairman, Fresh and Fine Agro Ltd.
Director, MPL Board



MD. MASUDUR RAHMAN
Managing Director, TSI Agro Solutions Ltd.
Shareholder Director, MPL Board



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



AHMED SHAHIDUL HAQUE
General Manager (Marketing), MPL
& Company Secretary

SENIOR MANAGEMENT TEAM



Mir Saifullah-Al-Khaled
Managing Director



Kazi Manowar Dilder
General Manager (A&F)



Ahmed Shahidul Haque
General Manager (Marketing)
& Company Secretary



Md. Akhter Hossain
General Manager (H R)



Md. Golam Haider
Deputy General Manager, Dhaka



Md. Jasim Uddin
Deputy General Manager (P&E)



Sheikh Abdul Motleb
Deputy General Manager (Ops.)



Md. Mahbubun Nur
Deputy General Manager (Eng.)

I AM STOCK

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 then ESSO Eastern Inc. (1962) of America in 14 March 1975 and Padma Petroleum Limited was created in 1972 after acquiring the operation of the then 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. 100 million and Tk. 50 million respectively. The Company was converted into Public Limited Company from a Private Limited Company on 29th May 2007 and its Authorized Capital was increased to Tk. 4000 million. On 16th January, 2015 the Paid-up Capital of the Company was increased to 1082.16 million 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 9 members to run the company. The overall activities of the company are performed with the approval of the Board of Directors.

Corporate Head Quarter	:	58-59, Agrabad C/A, Chittagong-4100, Bangladesh.
Resident Office	:	Meghna Bhaban, 131, Motijheel C/A, Dhaka, Bangladesh.
Main Installation	:	Guptakhal, Patenga, Chittagong, 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	:	457

OFFICES, AUDITORS AND BANKERS

HEAD OFFICE :

58-59, Agrabad C/A
Chittagong-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 :
House No. B-4,
Road No. 171
Khalishpur R/A,
Khulna-9000.

Bogra Region :
Malgram Uttar Para
(Dabtola)
Bogra Sadar
Bogra.

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

Legal Advisors :

1. Law Society, Dhaka
2. Sheikh & Chowdhury (Barristers & Advocates) Dhaka
3. Lex Counsel (Barristers, Advocates & Legal Consultants)
4. Advocate S. C. Lala, Chittagong
5. S. M. Serajul Alam, Advocate, Chittagong
6. B. Ahmed & Co. Chittagong
7. Ashanul Karim Chowdhury, Advocate, Dhaka
8. Md. Ambar Ali, Advocate, Dhaka
9. Shahidur Rahman Khosnabis, Advocate on Record, Appellete Division, Supreme Court of Bangladesh
10. Rahman Law Associates, Dhaka.

Auditors :

M/s. Hoda Vasi Chy. & Co., Chartered Accountants, Delwar Bhaban (4th Floor), 104 Agrabad C/A, Chittagong.
M/s. Hussain Farhad & Co., Chartered Accountants, Yunusco City Centre (9th Fl.), 807 CDA Avenue, Nasirabad, GEC Circle, Chittagong.

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
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

AMARSTOCK



Chairman's Message

Dear Shareholders,

I welcome you all on the occasion of 39th Annual General Meeting of Meghna Petroleum Limited. It gives me immense pleasure to present before you the Company's 39th Annual Report for the year 2016-2017. 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.

With your support and trust, MPL has concluded the financial year 2016-2017. During the year Country's total consumption of petroleum products was 53.44 Lac Metric Ton which was 52.56 Lac Metric Ton in 2015-2016. Out of that Company's sale of petroleum products was 20.78 Lac M.Ton. Market share of the Company in the industry (without Jet Fuel) was 38.86% which is 1.7% higher compared to the previous year and Lubricants market share was 51.20% within three oil marketing companies. In terms of market share the Company's position was top.

During the year, the financial performance of MPL is excellent. The turnover of MPL increased by 15.74% of Tk. 15457 crores in 2016-2017 which was 14203 crores in 2015-2016. The Company has earned profit before tax of Tk. 313.08 crores in the year 2016-2017 which wasTk. 264.19 crores in 2015-2016. Profit after tax increased to 219.48 crores in the year 2016-2017 from Tk. 185.02 crores in the year 2015-2016. This is mainly due to increase of product margin and sales volume.

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 smoothly. Company has another project of "Meghna Bhaban" a 19 (Nineteen) storied with 3 (Three) basement floor Head Office Building at 72, Agrabad Commercial Area, Chittagong. Inauguration of construction work has been done on 04-11-2017. Now the construction work is continuing and hope that it will be completed within 3 years. To expedite the business, MPL has taken initiative to set up Lube Blending Plant at Main Installation, Chittagong.

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 2016-2017 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.

Returns 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. 110% cash dividend for this year.

In 2016-2017 MPL has contributed 228.39 crore to the National Exchequer.

Lastly I would like to express my gratitude to our honorable customers, business associates and shareholders for their continued support and confidence that they have placed on us. We are always committed to them and working hard to boost up the long term profitability by our diligence and continuous effort. Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and above all Energy and Mineral Resources Division has guided and supported us in all our efforts. We strongly believe that we will continue to impress you by achieving our goal for the financial year 2017-2018.

Thank You,

(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Chairman

DIRECTORS REPORT TO THE SHAREHOLDERS

Bismillahir Rahmanir Rahim
Respected Shareholders,
Aassalamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors, I welcome you all to the 39th Annual General Meeting (AGM) of Meghna Petroleum Limited. I have immense pleasure in presenting you the Company's 39th Annual Report on the activities of the company, together with the Audited Accounts for the year ended 30 June, 2017 for your valued consideration, approval and adoption.

HIGHLIGHTS :

Financial Results and Appropriations :

Figure in lac Taka

Description	2016-2017	2015-2016
Sales /Income from operations	**45286.40**	36006.60
Selling, Distribution and Administrative Expenses	**(12057.97)**	(7805.35)
Interest /Financing Charges	**(1920.45)**	(1782.28)
Profit before Contribution to WPF & Tax	**31307.98**	26418.97
Workers' Profit Participation Fund	**(1565.40)**	(1320.95)
Provision for Tax :		
◆ Current Tax	**(7363.32)**	(6395.85)
◆ Deferred Tax	**(431.17)**	(199.93)
Profit after Tax	**21948.09**	18502.24
Balance brought forward from previous years	**539.14**	399.59
Appropriations :		
◆ General Reserve	**(10000.00)**	(7000.00)
◆ Proposed Dividend (Cash)	**(11903.77)**	(11362.69)
Balance carried forward	**583.46**	**539.14**
SHAREHOLDERS FUND (Lac Taka) :	**98854.20**	88268.81
◆ Earning Per Share (Tk.)	**20.28**	17.10
◆ Dividend Per Share - Cash (Tk.)	**11.00**	10.50
◆ Net Asset Value Per Share (Tk.)	**91.35**	81.57

Sales and Income :

During 2016-2017 Company's net sale of Petroleum Products (including Lubricating oils) was 20.78 Lac Metric Tons with a sale value of taka 1545660.23 Lac. In the year 2015-2016 it was 17.95 Lac Metric Tons and sale value of which was taka 1420276.99 Lac. Sales showed an increase of 15.74% in volume, sales

value resulted in increase of 8.83%. It may be mentioned that during the financial year 2016-2017 country's overall demand of petroleum products was 53.44 Lac M.Tons which was 52.56 Lac M Tons in 2015-2016.

Market share of the company was 38.86% in Fuel, LPG & Bitumen and 51.20% in Lubricants (among the 3 oil marketing companies). During the said period, company sold 9543 Metric Tons of Lubricating oils which was 8611 in previous year.

Operating Cost:

Total operational expenses stood at taka 13978.42 Lac as against taka 9587.63 lac in the previous year. There has been an increase in Administrative, Selling and Distribution expenses by taka 4252.62 Lac as against the previous year due to implementation of Agreement with CBA according to Modified New Pay Scale 2015 as well as increase of gratuity provision. Working/operational gain in the previous year was taka 478.73 Lac and in the reporting year it stood at taka 894.50 Lac. Working/Operational gain has been increased by taka 415.77 Lac as compared to previous year.

Proposed Dividend

I am glad to declare that considering the interest of shareholders, Company's performance of current year, the Board of Directors of the Company at its board meeting held on 08 November, 2017 has proposed to pay cash dividend of taka 11.00 (Taka Eleven) per 10 (Ten) taka share (110%). Board has proposed to pay the dividend on the basis of paid up capital of Tk. 10821.61 Lac on the record date of 30 November 2017 taka 11903.77 lac @ 110% 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 22839 Lac to the National Exchequer in the form of VAT, Customs Duty, Income Tax, River Dues, Dividend (BPC) and others as against Taka 21083 Lac in the previous year.

Debt – Equity:

Long term borrowing represent fund from Government of Bangladesh (GOB) for the construction of 10,000 M. Ton capacity HSD Storage Tank at Main Installation, Chittagong. 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 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.

During the year, the company has a deferred liability of taka 3588.08 Lac being provision for Employees Gratuity out of the capital employed of Taka 104418.42 Lac.

Return on Capital Employed:

Company's Return on capital employed is 29.98% as against 29.15% in the previous year resulting in an increase of 2.85%.

Debtors and creditors :

Debtors/Accounts receivable balances as on 30th June 2017 were Taka 340790.48 Lac as against Taka 326984.07 Lac on 30th June 2016. Debtors/Accounts receivable balances were due from BPC, Government & Semi-Government Organizations. Creditors' balances on 30th June 2017 were taka 671530.96 Lac out of which taka 381541.75 Lac was due to BPC against product cost which have already been paid in the following months. Creditors balance was taka 610756.42 Lac as on 30th June 2016. Stock as on 30th June,

2017 was Taka 84141.04 Lac, accounts receivable were taka 340790.48 and Cash & Bank balances were taka 331855.40 Lac. Therefore, Company's liabilities are fully covered by sufficient stock, Cash & Bank balances and debtor/receivable balances.

Capital Structure :			**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**

Reserve Fund :

During the year, transfer of Tk. 10000 Lac has been proposed to General Reserve Fund from Profit & Loss Appropriation Account. As a result, total General Reserve stands to Tk. 75050 Lac as on 30 June, 2017.

The reason of transfer of amount to reserve fund is 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, Chittagong and 40 storied building 131,132 & 133 Motijheel C/A Dhaka, new storage tanks for Products, Lube Blending Plant & other related construction works at Main Installation, Chittagong and other up country depots.

The Shareholders equity /funds as on 30th June 2017 was taka 98854.20 Lac which was taka 88268.81 Lac on 30th June 2016 during the year shareholders fund increased by taka 10585.39 Lac. There is no outside financing which points to a risk free capital structure.

Explanation of Auditors Observations on Financial Statements:

Clarification on behalf of Board of Directors regarding Joint Auditors observation on two issues of financial statements as on 30th June, 2017 is presented below on the subject for kind perusal of the honorable shareholders:

Auditors' Opinion / Observation	Clarification of Board of Directors'
4.01 : As stated (Property , plant and equipment) the legal titles of the immovable properties acquired from erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) have not yet been transferred in favour of the company which may attract any future legal complicacy	**4.01 :** The fixed assets of Meghna Petroleum Limited actually registered under the name of ESSO and Dawood Petroleum Limited. As per Government decision, all movable and immovable property vested to MPL on 31-03-1978. The registration / mutation procedure of all fixed assets of MPL all over the country is very expensive. However, as per decision of the shareholders' in the company's 38th AGM, registration / mutation of all fixed assets is under process and mutation of some of the assets has already been completed.
8.03 : The company has been showing Tk. 3,18,35,803 in stock (with corresponding provision of Tk. 2,60,58,792 for possible irrecoverability) being the net value of products at current price given on loan to other units of BPC which is outstanding since 2003 although the possibility of its recovery is very bleak.	**8.03 :** A system of borrowing as well as issuing of products on loan to various BPC units (here-in after Oil Exchange) pending since long. After initiative of BPC the reconciliation between BPC and other subsidiary companies have been completed upto June 2016 MPL already provided for in the accounts an amount of Taka 2,60,58,792 as against receivable of Taka 3,18,35,803. Management of the Company tried to reconcile with all the Units by the guidance of BPC for finalization of unadjusted quantity of products. It is to be mentioned here that BPC has taken steps for upto date of reconciliation between BPC & inter company transaction with the help of appointing the Chartered Accountants firm and reconciliation has already been completed as of June 2016 and reconciliation is continuing upto 30 June 2017. So we hope the issue will be resolved.

Audit Committee :

The Audit Committee conducted five meeting to scrutinize Annual Financial Accounts and Statement for the year ended 30 June, 2017. 1st Quarter accounts ended 30 September 2016, Half Yearly account for the period ended 31 December, 2016, third Quarter Report for the period ended 31 March, 2017 and Revised Budget 2016-2017 & Proposed Budget 2017-2018. 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.

Business Development :

MPL has 735 nos. Filling Stations, 156 Nos. Packed Point Dealers, 876 Nos. Agents, 1253 Nos. LPG dealers and 13 Nos. Consumers Outlets. 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. We have taken initiative to extend supply of fuel to the Power stations and other related projects. Supplies of Lube oil to the power stations in our country are continuing through LUKOIL 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 2016-2017:

1. Construction of Road (Widen of Road from 3M to 4.87M) from Store Corner to Bitumen Yard at Main Installation (North), Ctg.
2. Construction of RCC Pavement Road (Widen of Road from 3M to 4.87M) from Tank Farm South gate to Padma side Road at Main Installation, Ctg.
3. Replacement of old Leaky Product (MS) Delivery Pipe line from Tank-463 to South Pump House and Product (HOBC) receiving pipe line from Tank 460 to South Pump House at Main Installation, Chittagong.
4. Construction of Scrap Yard Separation Wall and Surface Drain for Open Shade, Lub 1-2 and M&R Building at Main Installation, Chittagong.
5. Construction of Pump House of Fatullah Depot, Narayangonj.
6. Construction/Replacement of RCC Pavement Carpeting work, Drainage System and others related works at Godenail Depot, Narayangonj.
7. Construction of Support under pipe line beside Jetty at Godenail Depot, Narayangonj.
8. Construction of Boundary wall, MS Sliding gate, Waiting Shed painting & other related works at MMSC, Dhaka.
9. Construction of 3-Storied Residential Building at Daulatpur Depot, Khulna.
10. Construction of Filling Gantry and other related works at Chandpur Depot, Chandpur.

The following Development Works are under progress :

1. Design, Develop, Installation, Testing and Commissioning of Integrated Web Based Application Software (ERP) Solution on Turnkey Basis and Supply of Related Hardware with Data Center, LAN and WAN Connectivity with its Head Office at Agrabad, Chittagong and it's Four Regional Offices and all the Depots.
2. Renovation of Boundary Fencing (River Side) at Main Installation, Chittagong.
3. Renovation of Boundary Wall (Airport Road Side) at Main Installation, Chittagong.
4. Construction of RCC Pavement, (Main gate to Jetty & yard of filling gantry) and other related works at Fatullah Depot, Narayangonj.
5. Construction of Filling gantry and other related works at Fatullah Depot, Narayangonj.
6. Design, Engineering, Supply, Installation, Testing & Commissioning of fire hydrant type fire fighting system at Fatullah Depot, Narayangonj.
7. Design, Engineering, Supply, Installation, Testing & Commissioning of fire hydrant type fire fighting system at Godenail Depot, Narayangonj.
8. Design, Engineering, Supply, Installation, Testing & Commissioning of fire hydrant type fire fighting system at Daulatpur Depot, Khulna.
9. Extension of Furnance Oil Filling Point and other related works at Godenail Depot, Narayangonj.
10. Extension & Repair of Jetty and Construction of Fire Pump House at Daulatpur Depot, Khulna.

Human Resources Development :

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 from Japan Co-operation Center Petroleum (JCCP), Japan, International Management Institute, New Delhi, India and other relevant fields from Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka, Dhaka Stock Exchange Ltd and Chittagong Stock Exchange Ltd, Industrial Relations Institute, Ctg, Institute of Engineers, Engineering Staff College, The Institute of Cost & Management Accountants of Bangladesh, The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh and Society for Advancement of Computer Technology.

Management 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 Programme :

As a part of environment protection programmes, company has carried out tree plantation programme on a regular basis. During the said year no accident happened at our main installation and up-country depots. As a part of welfare activities, company arranged picnic, sports, indoor games for its workforce and distributed energy saving bulb and winter cloth to the poor people.

Appointment of Auditors:

Company's external Joint Auditors M/S. Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants and M/S. Hussain Farhad & Co., Chartered Accountants have retired at this Annual General Meeting. As per directives of Bangladesh Securities and Exchange Commission, they are eligible for re-appointment as the auditors of the Company for the year 2017-2018. Company Board recommended to place before it to AGM for final approval of them as Joint Auditors for the year 2017-2018. The Board of Directors has recommended audit fee of Tk 1,60,000 (One Lac Sixty Thousand only) as before equally devisable between two firms.

Retirement, Re-nomination of Directors and Elect Director from the individual shareholders:

In accordance with Section 140,141,142 and 143 of Articles of Association of the Company, one third of the Directors' of the Board shall retire on seniority basis by rotation at the Annual General Meeting. Accordingly, Mr. Sayed Mohammad Mozammel Haque, Mr. Shankar Prashad Dev and Mr. Md. Masudur Rahman shall retire from the Board at this Annual General Meeting and Mr. Sayed Mohammad Mozammel Haque & Mr. Shankar Prashad Dev both are eligible for re-appointment.

1 (One) Director to be elected from the individual shareholders as per article 129 and 137 of the Articles of Asssociation of the Company. Proposal is put forward for re-election of Directors' and election of one director from the individual shareholders'.

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 Chittagong 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/2006-158/134/Admin/44 dated 07-08-2012.

Business Expansion and Future Prospects:

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 smoothly. Depotwise automation work will be completed within short period of time. After completion of the project, company will enjoy the very soothing working atmosphere by solving its various day to day chaotic accounting work and operational activities within shortest time. Moreover, it will ensure the saving of time, energy and money.

Company has another project of **"Meghna Bhaban"** a 19 (Nineteen) storied with 3 (Three) basement floor Head Office Building at 72, Agrabad Commercial Area, Chittagong. Inauguration of construction work has been done on 04-11-2017. Now the construction work is continuing.

Company has a plot of 22.50 kathas land at 131, 132 & 133 Motijheel Commercial Area, Dhaka. To ensure the best utilization of the land, Consultant for preparing Feasibility Study Report has been appointed. But mutation of the land has not yet been completed. Hope the mutation work will be completed within quickest possible time.

To expedite the business, a Lube Blending Plant with a capacity of 15,000 Metric Ton at a cost of Tk. 20 (Twenty) Crore is going to set up in Company's Main Installation, Chittagong.

Corporate Social Responsibility (CSR) :

As a responsible corporate citizen, MPL acknowledges it's role in contributing to the development of communities in Bangladesh. During the financial year Meghna Petroleum Limited has contributed/donated Tk. 16.28 Lac to different institutions like Baitul Karim Jame Mosque, Kadalpur Ideal High School, Mirpara Jame Mosque, Jessore, 50 pcs. blunket purchase for distribute to the poor & distress people, Kutubdia, 100 pcs. blunket purchase for distribute to the poor & distress people, North Bengal, Mirpara Jame Masjid, Patenga, Ctg., Bangabandhu Krirasheby Kalyan Foundation, Bangladesh Securities & Exchange Commission, Alaowl Academy, Uttar Ketoranga Hossainia Madrasa & Atimkhana, Bytus Salat Jame Mosque, Ctg., Uttar Joynagor Moulovir Pol Eidgah etc. under its CSR activities.

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 Securities and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Limited, Chittagong Stock Exchange Limited, CDBL, British Petroleum, 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.

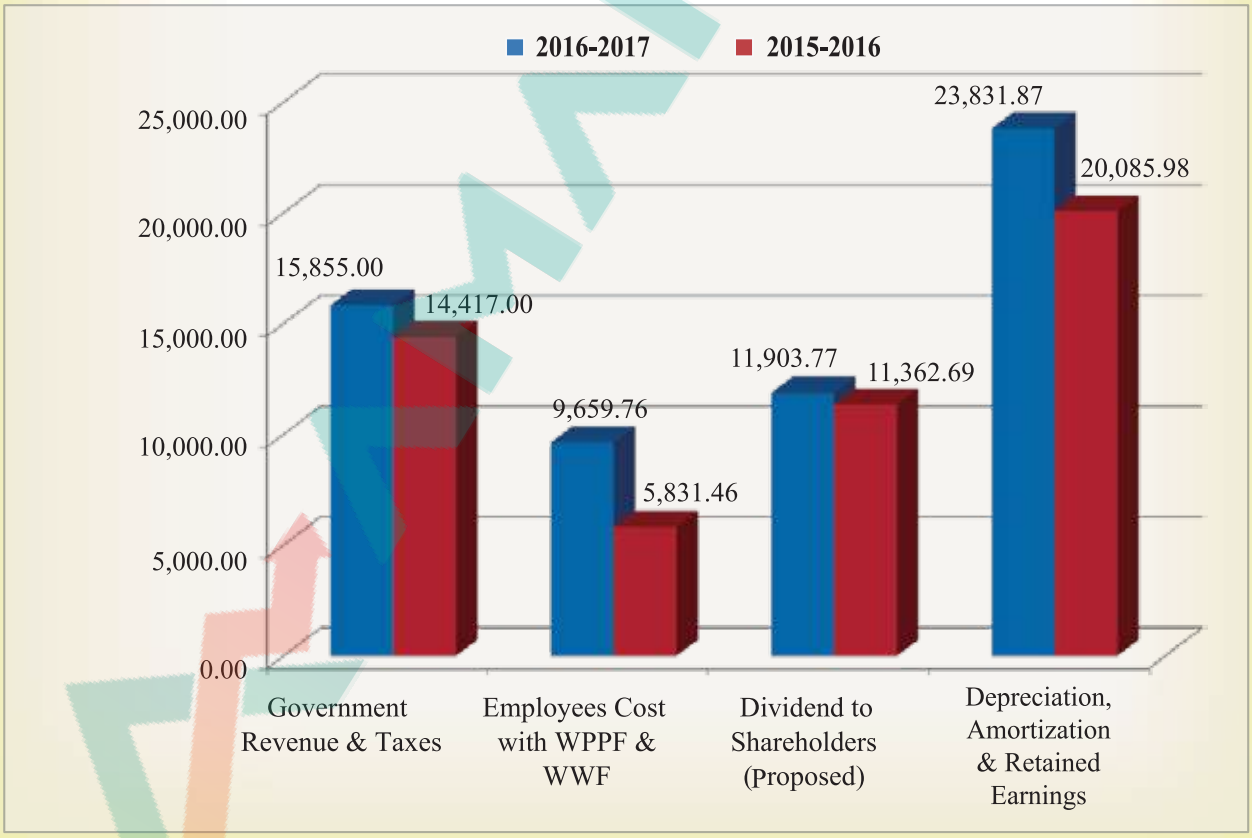
For and on behalf of the Board of Directors.

(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Chairman

AMARSTOCK

VALUE ADDED STATEMENT

	2016-2017		2015-2016	
	Taka in Lac	%	Taka in Lac	%
Turnover & Other income	**1569621.58**		1442319.99	
Less : Purchasing Cost and Services	**(1508371.18)**		(1390622.86)	
	61250.40	**100.00**	**51697.13**	**100.00**
APPLIED TO :				
Government Revenue & Taxes	**15855.00**	**25.89**	14417.00	27.89
Employees Cost with WPPF & WWF	**9659.76**	**15.77**	5831.46	11.28
Dividend to Shareholders (Proposed)	**11903.77**	**19.43**	11362.69	21.98
Depreciation, Amortization & Retained Earnings	**23831.87**	**38.91**	20085.98	38.85
	61250.40	**100.00**	**51697.13**	**100.00**



PERFORMANCE PROFILE :

Figure in lac

DESCRIPTION	2016-2017	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013
FINANCIAL					
Sales/Income from Operations	**45286.40**	36006.61	36423.82	41155.30	32939.47
Gross Profit	**20430.55**	13484.87	15587.49	14067.46	13199.37
Depreciation /Amortization	**1344.65**	1184.15	934.44	872.33	779.83
Interest/Financing Charges	**1920.45**	1782.28	1741.39	1404.79	1382.21
Net Profit After Tax	**21948.09**	18502.24	20347.80	23598.30	18643.78
Dividend	**11903.77**	11362.69	11362.69	10329.72	7378.37
Retained Earnings	**22487.23**	18901.83	20762.28	23744.20	19024.28
INTERNAL RESOURCES GENERATED					
WHAT COMPANY OWN'S					
Fixed Assets	**23102.05**	20192.31	16142.65	15032.17	13345.39
Accumulated Depreciation	**(10823.82)**	(9562.26)	(8461.20)	(7526.76)	(6654.43)
Net Fixed Assets	**12278.23**	10630.05	7681.45	7505.41	6690.96
Capital Work in Progress	**559.53**	1060.38	3004.52	2313.53	1362.00
Non Current Assets	**13087.01**	12022.77	10685.97	9818.94	8052.96
Deffered Income Tax	**1233.09**	801.91	601.98	865.18	552.12
WHAT COMPANY OWES					
Net Worth	**98854.21**	88268.81	80633.89	69632.03	51772.47
Paid-up Capital	**10821.61**	10821.61	10821.61	10821.61	9837.83
Reserves	**75050.00**	65050.00	58050.00	49050.00	36050.00
Un-appropriated Profit	**583.46**	539.14	399.59	414.48	145.91
FUND FLOW					
Profit after tax	**21948.09**	18502.24	20347.80	23598.30	18643.78
Depreciation & Amortization	**1344.65**	1184.15	934.44	872.33	779.83
Paid-up Capital	**10821.61**	10821.61	10821.61	10821.61	9837.83
Provision for deferred tax	**1233.09**	801.91	601.98	865.18	552.12
Provision for Gratuity	**3588.08**	818.12	475.58	1646.55	2171.80

DESCRIPTION	2016-2017	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013
CONTRIBUTION TO EXCHEQUER (In lac Tk)					
VAT	**3381**	3215	3843	3665	2914
Customs Duty	**3762**	3595	4384	3449	3255
Income Tax	**7363**	6396	6785	6987	6482
Dividend (BPC)	**6984**	6666	6666	5483	3367
Others (River dues & all other taxes)	**1349**	1211	1582	1260	762
Total :	**22839**	**21083**	**23260**	**20844**	**16780**
RATIOS & OTHERS					
Gross Profit/Sales (%)	**1.32**	0.95	1.08	0.92	0.95
Net Profit/Sales (%)	**1.42**	1.30	1.41	1.55	1.34
Earnings per Share (Tk)	**20.28**	17.10	18.80	23.99	22.74
Cash Dividend per Share (Tk)	**11.00**	10.50	10.50	9.50	7.00
Stock Dividend per Share (Tk)	**–**	–	–	1.00	2.00
Av. Sales/Employee (Lac Tk)	**3382.19**	3114.64	3037.22	3114.04	2804.85
Av. Net Profit/Employee (Lac Tk)	**48.03**	40.58	42.93	48.16	37.59
Debt to Equity Ratio	**6.94**	7.02	6.30	5.88	7.48
MAN POWER (Nos)	**457**	**456**	**474**	**490**	**496**
SALES VOLUME (M.Ton)					
HOBC	**72449**	55785	48746	46689	42786
MS	**73585**	41107	50949	55825	51402
SKO	**70247**	91410	104270	117527	130515
HSD	**1528362**	1331350	1222673	1184220	1087054
JBO	**6336**	5859	6184	7897	9329
FO	**295662**	244291	341584	497701	487391
MTT & SBPS	**473**	-	-	-	-
LPG & Battery Water	**4755**	4394	4442	4498	5208
Bitumen	**16625**	12685	21241	26284	22883
Lubricants	**9543**	8611	8646	7974	7654
Total	**2078037**	**1795492**	**1808735**	**1948615**	**1844222**
MARKETING NETWORKS (Nos)					
Regional Office	**4**	4	4	4	4
Depots	**18**	18	18	18	18
Filling Stations	**735**	699	645	614	588
Packed Point Dealers	**156**	156	196	181	172
Agents	**876**	876	1128	1190	1147
LPG Dealers	**1253**	1253	1263	1277	1280
REGION WISE SALES (Lac Tk)					
Chittagong	**316929**	303237	295293	308150	324937
Dhaka	**636399**	567574	583313	629338	573805
Khulna	**350688**	320780	342651	364093	291702
Bogra	**241644**	228686	218385	224300	200762
Total	**1545660**	**1420277**	**1439642**	**1525881**	**1391206**

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

The number of board meetings and the attendance of Directors during the year 2016-2017 were as follows:

Name of Directors	Position	Meeting held	Attended
Mr. Md. Mahmud Reza Khan	Ex-Chairman	22	10
Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	Chairman	22	12
Sayed Mohammad Mozammel Haque	Director	22	17
Mr. Mosleh Uddin	Ex-Director	22	05
Mr. Shankar Prasad Dev	Director	22	20
Mr. Md. Nurul Islam	Ex-Director	22	01
Mr. Pronab Kumar Ghosh	Ex-Director	22	12
Mr. Iqbal Hossain (Apu)	Director	22	00
Mr. Istak Ahmmed (Shimul)	Director	22	20
Mr. Md. Masudur Rahman	Director	22	16
Mrs. Parveen Akhter	Director	22	08
Mr. Md. Eidtazul Islam	Director	22	06
Mir Saifullah-Al-Khaled	Managing Director & Ex. Officio Director	22	22

ANNEXURE-3

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 Dated 07 August 2012 issued under section 2CC of the Bangladesh Securities and Exchange Ordinance, 1969 :

Condition No.	Title	Compliance status		Remarks
		Complied	Not Complied	
1.1	Board's size: members should not be less than 5 (five) and more than 20 (twenty)	√		
1.2(i)	Independent director: At least l/5th		√	
1.2(ii) a)	Not hold any share in the Company or holds less than 1% shares of the total paid-up capital	√		
1.2(ii) b)	Not a sponsor or Director or and relationship with the same of the Company	√		
1.2(ii) c)	Not have relationship with the Company or its Subsidiary/Associated Company	√		
1.2(ii) d)	Not a member, director or officer of any stock exchange	√		
1.2(ii) e)	Not a shareholder, director or officer of any member of stock exchange or intermediatry of the Capital market	√		
1.2(ii) f)	Not a partner or an executive or was not a partner or an executive	√		
1.2(ii) g)	Who shall not be an independent director in more than 03 listed Company	√		
1.2(ii) h)	Who has not been convicted by a court as a defaulter in payment of any loan to a bank	√		
1.2(ii) i)	Who has not been conficted for a criminal offence	√		
1.2(iii)	Appointed by the Board of Directors and approved by the shareholders in the AGM	√		
1.2(iv)	Can not remain vacant for more than 90 (ninety) days	√		
1.2(v)	The Board shall lay down a code of conduct of all Board members and annual compliance of the code to be recorded	√		
1.2(vi)	Perior will be 03 (three) years, which may be extended for 01 term only	√		
1.3(i)	Able to ensure compliance with financial, regulatory and corporate laws	√		
1.3(ii)	Professional experiences		√	
1.3(iii)	Prior approval of the Commission in special case of relaxed to qualifications		√	
1.4	Chairman of the Board and Chief Executive Officer	√		
1.5(i)	Industry outlook and possible future developments in the industry	√		
1.5(ii)	Segment-wise or product-wise performance	√		
1.5(iii)	Risks and concerns	√		
1.5(iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin	√		
1.5(v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss	√		
1.5(vi)	Statement of all related party transactions in the Annual Report	√		
1.5(vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and etc.			Not Applicable
1.5(viii)	Explanation for financial deteriorate after IPO, RPO, Right Offer, Direct Listing etc.			Not Applicable
1.5(ix)	Explanation of variance occurs between Quarterly and Annual Financial Accounts.	√		
1.5(x)	Remuneration to directors including independent directors	√		
1.5(xi)	Fairness of financial statement	√		
1.5(xii)	Maintenance of proper books of account	√		
1.5(xiii)	Adoption of appropriate accounting policies and estimates	√		
1.5(xiv)	Compliance with international Accounting Standards (IAS) as applicable in Bangladesh.	√		
1.5(xv)	Soundness of internal system	√		
1.5(xvi)	Ability to continue as a going concern	√		
1.5(xvii)	Significant deviations from last year	√		
1.5(xviii)	Key operating and financial date	√		
1.5(xix)	Dividend declaration	√		
1.5(xx)	Details of board meeting	√		
1.5(xxi)a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties	√		
1.5(xxi)b)	High Official Details	√		
1.5(xxi)c)	Executives	√		
1.5(xxi)d)	Shareholding position (10% or more voting interest)	√		
1.5(xxii)a)	Resume of the Directors	√		
1.5(xxii)b)	Exparties in specific functional areas of the Directors	√		
1.5(xxii)c)	Name of Companies if holds the directorship of other.	√		
2.1	Appointment of CFO, Head of internal Audit & Company Secretary and defining their respective roles, responsibilities and duties.	√		
2.2	Attendance of Company Secretary, CFO at Board of Directors Meetings	√		
3(i)	Audit Committee as a sub-committee of the Board of Directors	√		

Condition No.	Title	Compliance status		Remarks
		Complied	Not Complied	
3(ii)	Audit Committee ensuring that the financial statements reflect true and fair	√		
3(iii)	Audit Committee shall be responsible to the Board of Directors	√		
3.1(i)	No. of members of audit committee	√		
3.1(ii)	Constitution of committee with board member including one independent director	√		
3.1(iii)	Financially literate of the committee	√		
3.1(iv)	Filling of casual vacancy in committee	√		
3.1(v)	The Company Secretary shall act as the secretary of the committee	√		
3.1(vi)	The quorum shall not constitute without at least 01 Independent Director	√		
3.2(i)	The Board of Director shall select a Chairman of the committee, who shall be an Independent Director	√		
3.2(ii)	The Chairman of the committee shall remain present in the Annual General Meeting	√		
3.3(i)	Oversee the financial reporting process	√		
3.3(ii)	Monitor choice of accounting policies and principles	√		
3.3(iii)	Monitor Internal Control Risk management process	√		
3.3(iv)	Oversee hiring and performance of external auditors	√		
3.3(v)	Review the annual financial statements before submission to the Board approval	√		
3.3(vi)	Review the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board approval	√		
3.3(vii)	Review the adequacy of internal audit function	√		
3.3(viii)	Review statement of significant related party transactions	√		
3.3(ix)	Review Management Letters/Letter of Internal Control	√		
3.3(x)	When money is raised through IPO/RPO/Right Issue company shall disclose to the committee			Not Applicable
3.4.1(i)	Reporting to the board of directors	√		
3.4.1(ii)a)	Reporting of conflicts of interest to the board of directors			None
3.4.1(ii)b)	Reporting of any fraud or irregularity or material defect to the board of directors.			None
3.4.1(ii)c)	Reporting of violation of laws, including securities related laws to the board of directors			None
3.4.1(ii)d)	Any other matters shall disclosed to the board of directors			None
3.4.2	Reporting of qualified point to Authorities or Commission	√		
3.5	Reporting of activities to the shareholders and general investors.	√		
	Non-Engagement of External Auditors :			
4(i)	In appraisal or valuation services or fairness opinions	√		
4(ii)	In designing of financial information system	√		
4(iii)	In book-keeping	√		
4(iv)	In broker-dealer services	√		
4(v)	In actuarial services	√		
4(vi)	In internal audit	√		
4(vii)	Of any other service	√		
4(viii)	In prossess any share of the company	√		
5(i)	Composition of the Board of Directors of the Subsidiary Company			Not Applicable
5(ii)	Independent Director of the Board of Directors of the holding company shall be a Director on the Board of Directors of the Subsidiary Company			Not Applicable
5(iii)	The minutes of the Subsidiary Company's Board meeting shall placed to holding Company's Board Meeting			Not Applicable
5(iv)	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
5(v)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statement of the subsidiary company			Not Applicable
6(i)a)	These statements do not contain any materially untrue statement	√		
6(i)b)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance	√		
6(ii)	No transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.	√		
7(i)	Inserting a certificate from Chartered Accountant regarding compliance of conditions of Corporate Governance Guidelines of the Commission on Annual Report	√		
7(ii)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure attached, in the director's report	√		

ANNEXURE-4

(i) Pattern of shareholding as on 30 June, 2017

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)	3,41,48,605	31.55	
C.	Individual	1,05,80,721	9.78	
		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. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	-	-
Mr. Sayed Mohammad Mozammel Haque	-	-
Mr. Shankar Prashad Dev	-	-
Mrs. Parveen Akhter	-	-
Mr. Md. Eidtazul Islam	-	-
Mr. Iqbal Hossain (Apu)	-	-
Mr. Istak Ahmmed (Shimul)	-	-
Mr. Md. Masudur Rahman	220	0.0002%
Chief Executive Officer and his spouses & minor children :		
Mr. Mir Saifullah-Al-Khaled	-	-
Company Secretary and his spouse & minor children :		
Mr. Ahmed Shahidul Hoque	-	-
Chief Financial Officer (CFO) and his spouse & minor children :		
Mr. Kazi Manowar 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. Golam Haider - Deputy General Manager (Dhaka)	-	-
3. Mr. Md. Jasim Uddin - Deputy General Manager (P&E)	-	-
4. Mr. Sk. Abdul Motleb - Deputy General Manager (Operation)	-	-
5. Mr. Md. Mahbubun Nur - Deputy General Manager (Eng.)	-	-

(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	2016-2017	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013
Liquidity Ratios:					
(i) Current Ratio	**1.13:1**	1.13:1	1.14:1	1.15:1	1.12:1
ii) Quick Ratio	**1.01:1**	1.01:1	0.87:1	0.92:1	0.87:0
Operating Ratios:					
iii) Accounts Receivable Turnover Ratio	**4.54 times**	4.34 times	5.66 times	7.21 times	7.11 times
iv) Inventory Turnover Ratio	**19.84 times**	13.63 times	12.49 times	16.17 times	16.02 times
v) Asset Turnover Ratio	**1.97 times**	2.02 times	2.44 times	3.18 times	3.17 times
Profitability Ratios:					
vi) Gross Margin Ratio	**1.32%**	0.95%	1.08%	0.92%	0.95%
vii) Operating Profit Ratio	**0.48%**	0.31%	0.57%	0.41%	0.50%
viii) Net Income Ratio	**1.42%**	1.30%	1.41%	1.55%	1.34%
ix) Return on Assets Ratio	**3.99%**	3.75%	4.80%	6.79%	5.99%
x) Return on Equity Ratio	**22.20%**	21.08%	25.23%	33.89%	36.01%
xi) Earning per Share (EPS) Tk.	**20.28**	17.10	18.80	23.99	22.74
Solvency Ratios:					
xii) Debt to Equity Ratio	**6.94**	7.02	6.30	5.88	7.48

SHARESTOCK

ANNEXURE-6

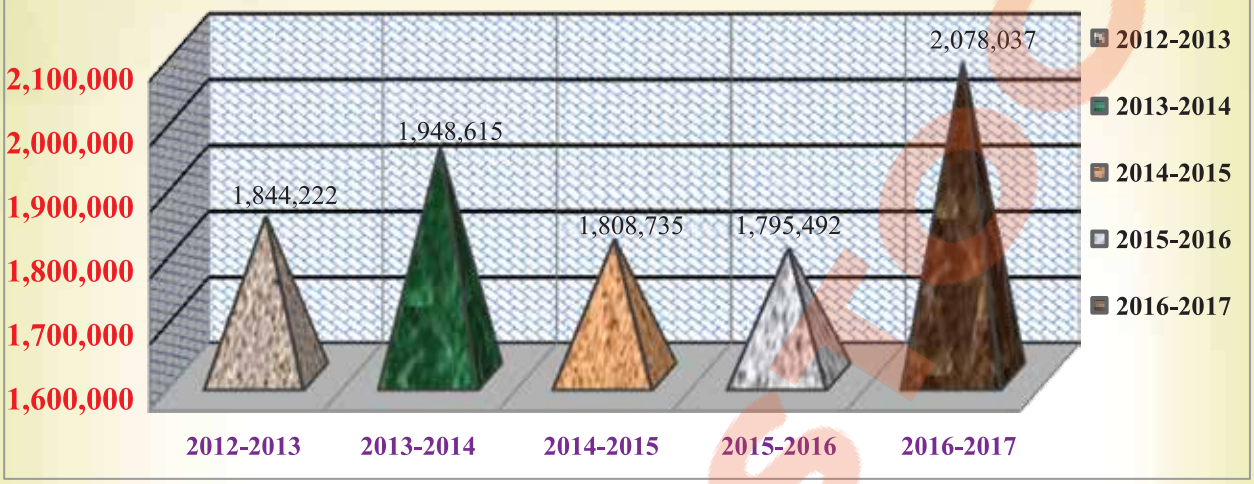
FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL DATA

TAKA IN LAC

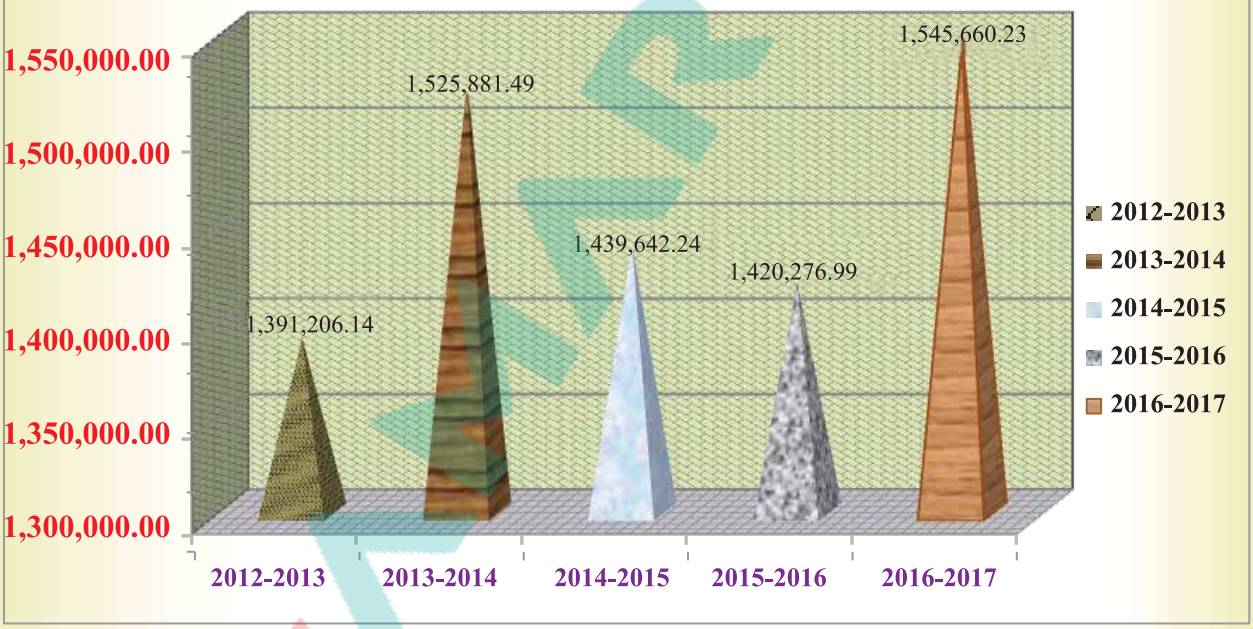
Particulars	2016-2017	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013
1. Authorised Capital	**40000.00**	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00
2. Paid up Capital	**10821.61**	10821.61	10821.61	9837.83	8198.19
3. Net Assets	**98854.21**	88268.81	80633.89	69632.03	51772.47
4. Turnover	**1545660.23**	1420276.99	1439642.24	1525881.49	1391206.14
5. Gross Margin	**20430.55**	13484.87	15587.49	14067.46	13199.37
6. Overheads	**13978.42**	9587.63	8139.68	8634.15	6631.14
7. Operating Profit	**7346.63**	4375.98	8213.95	6245.98	6926.15
8. Non-Operating Income	**23961.35**	22043.00	20070.19	26275.17	19382.19
9. Profit Before WPPF & Taxation	**31307.98**	26418.97	28284.14	32521.15	26308.34
10. Contribution to WPPF	**1565.40**	1320.95	1414.21	1626.06	1315.42
11. Profit before Taxation	**29742.58**	25098.03	26869.93	30895.09	24992.92
12. Provision for Income Tax with deferred	**7794.49**	6595.78	6522.14	7296.80	6349.14
13. Profit After Taxation	**21948.09**	18502.24	20347.80	23598.30	18643.78
14. Net profit available for appropriation	**22487.23**	18901.83	20762.28	23744.20	19024.28
15. Amount of Proposed Cash Dividend	**11903.77**	11362.69	11362.69	9345.94	5738.73
16. Earning Per Share (EPS)-Taka (*Restated)	**20.28**	17.10	18.80	*21.81	*18.95
17. Rate of Dividend (Cash)	**110%**	105%	105%	95%	70%
18. Bonus Share Issued	–	-	-	10%	20%
19. Net Assets Per Share Tk. (*Restated)	**91.35**	81.57	74.51	*64.35	*47.84
20. Shareholders Funds /Equity	**98854.21**	87773.44	80633.89	69632.03	51772.47
21. Return on Shareholders Funds (%)	**22.20**	21.08	25.23	33.89	36.01
22. Manpower (Nos.):					
Officers	**146**	135	134	138	135
Staff and Workers	**311**	321	340	352	361
Total Manpower (Nos.)	**457**	456	474	490	496

Annexure:- 7

Five Years Sales Status (M.Ton)



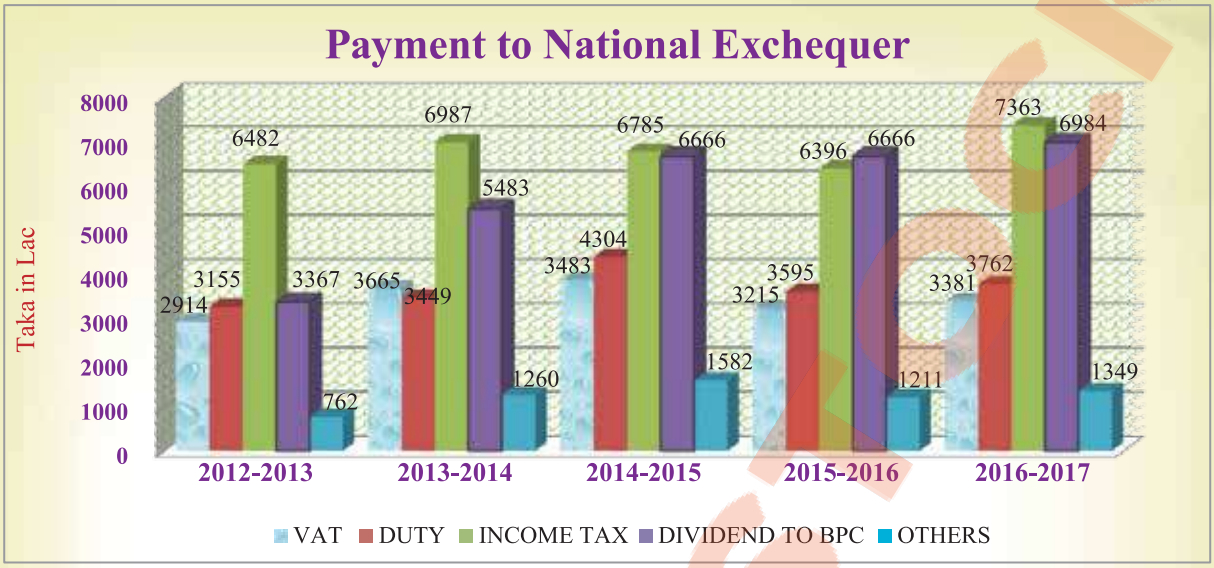
Sales Amount (Fig. in Lac)



Financial Year	Sales Quantity in M.Ton	Sales Amount In Lac Taka
2012-2013	1,844,222	1,391,206.14
2013-2014	1,948,615	1,525,881.49
2014-2015	1,808,735	1,439,642.24
2015-2016	1,795,492	1,420,276.99
2016-2017	2,078,037	1,545,660.23

Annexure:- 8 Payment to National Exchequer

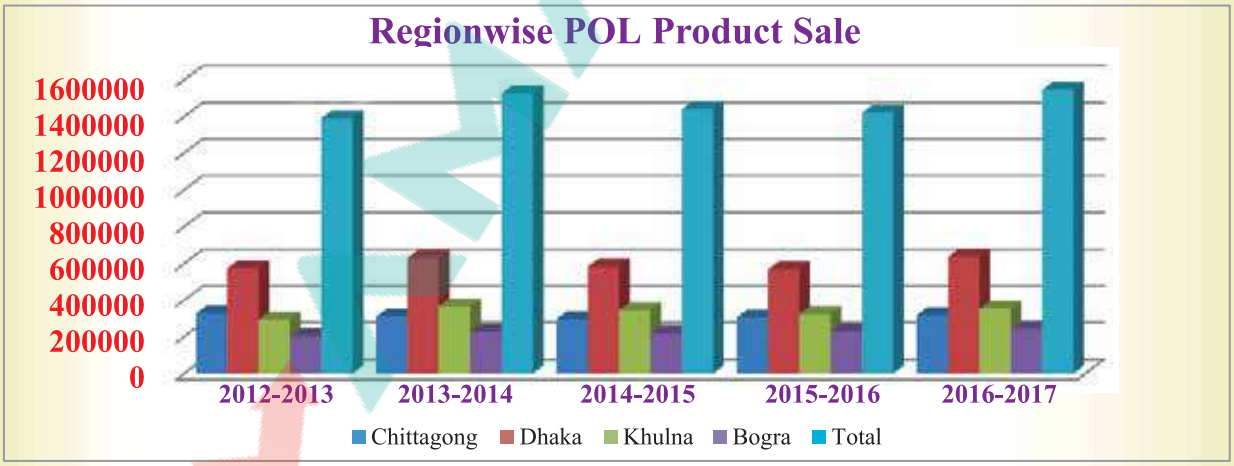
Amount in Lac Taka



Particulars	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
VAT	2914	3665	3843	3215	3381
DUTY	3255	3449	4384	3595	3762
INCOME TAX	6482	6987	6785	6396	7363
DIVIDEND TO BPC	3367	5483	6666	6666	6984
OTHERS	762	1260	1582	1211	1349
TOTAL	**16780**	**20844**	**23260**	**21083**	**22839**

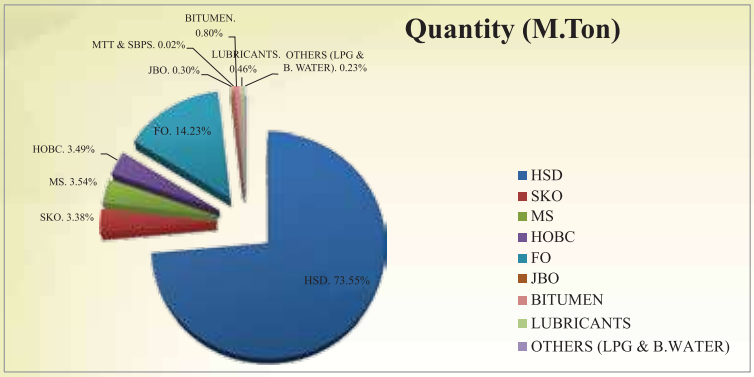
Annexure:- 9 Regionwise POL Product Sale

Amount in Lac Taka



Region	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
Chittagong	324937	308150	295293	303237	316929
Dhaka	573805	629338	583313	567574	636399
Khulna	291702	364093	342651	320780	350688
Bogra	200762	224300	218385	228686	241644
Total	**1391206**	**1525881**	**1439642**	**1420277**	**1545660**

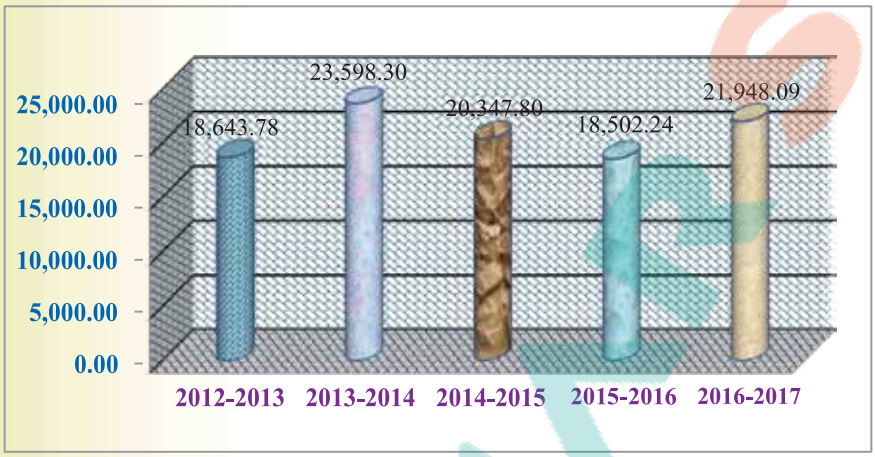
Annexure:- 10 Productwise Sales Quantity in 2016-2017



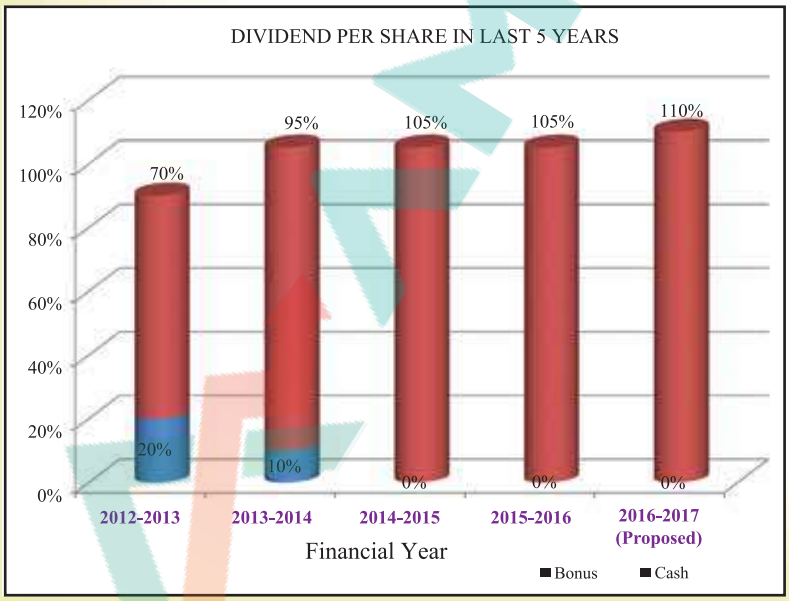
Product Name	Quantity (M.Ton)
HSD	1528362
SKO	70247
MS	73585
HOBC	72449
FO	295662
JBO	6336
MTT & SBP	473
BITUMEN	16625
LUBRICANTS	9543
OTHERS (LPG & B.WATER)	4755
TOTAL	2078037

Annexure:- 11 Business Performance

NET PROFIT AFTER TAX



Financial Year	Net Profit After Tax (Lac Taka)
2012-2013	18,643.78
2013-2014	23,598.30
2014-2015	20,347.80
2015-2016	18,502.24
2016-2017	21,948.09



Financial Year	Cash Dividend	Stock Dividend
2012-2013	70%	20%
2013-2014	95%	10%
2014-2015	105%	0%
2015-2016	105%	0%
2016-2017	110% (Proposed)	0%

AUDIT COMMITTEE

An Audit Committee Comprising of the following members of the Board of Directors was formed incompliance with the Bangladesh Securities & Exchange Commission Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/Admin/02-08 dated February 20, 2006 :–

Members of the Audit Committee

Mr. Iqbal Hossain (Apu), Independent Director	-----	Chairman
Mr. Shankar Prashad Dev, Director	-----	Member
Mrs. Parveen Akhter, Director	-----	Member
Mr. Ahmed Shahidul Haque, Company Secretary	-----	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-3.3 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification dated 07 August, 2012, which also includes the following :-

1. Overseeing the Company's financial reporting process and disclosure of financial information to ensure that the financial statements are corrects, sufficient and credible;
2. Reviewing with the management regarding the Quarterly, Half yearly and Annual financial statements before submission to the Board of Directors;
3. Reviewing with the management and statutory and internal auditors, the adequacy of internal control system;
4. Discussion with internal auditor regarding any significant findings and follow-up such issues;
5. Discussion with statutory auditors, before the audit commence, on the nature and scope of audit, as well as having post -audit discussion to ascertain any area of concern;
6. Reviewing the Company's financial and risk management policies;
7. Reviewing Management Letters issued by statutory auditors.

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

(Iqbal Hossain Apu)
Chairman
Audit Committee

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

Certificate on compliance with conditions of Corporate Governance by Meghna Petroleum Limited for the year from 1 July 2016 to 30 June 2017

We have examined the status of compliance with the conditions of corporate governance by Meghna Petroleum Limited during the above period and we certify

i. that to the best of our knowledge, information and according to explanations given to us, Meghna Petroleum Limited has complied with the requirements of Corporate Governance Guidelines for the year from 1 July 2016 to 30 June 2017 as per compliance requirements of the conditions imposed by the Bangladesh Securities and Exchange Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/134/ Admin/44 dated 07 August 2012 issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969 excepting the required number of Independent Directors which was actually one during the period as against needed two, and

ii. that the company's report under condition 7(ii) of the said notification appropriately reflects the state of its compliance.

MRH DEY & CO. CTG.

Dated, Chittagong
20 November, 2017

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

Dhaka Office : 95, Kazi Nazrul Islam Avenue (2nd Floor), Kawran Bazar, Dhaka, Bangladesh.
Phone : 02-8143313, Fax : 02-8143313, Mobile : 01846-553636, 01716-396827, E-mail : mrhdeydk@gmail.com
Chittagong Office : R. B. Court (Ground Floor), 54, Agrabad Commercial Area, Chittagong-4100, Bangladesh.
Phone : 031-721342, 725549, 717229, Fax : 031-2517906, E-mail : mrhdeyctg@gmail.com
Web : www.mrhdey.com

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

16 November, 2017

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

We Certify that :-

i. We have reviewed financial statements for the year ended 30 June 2017 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

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF MEGHNA PETROLEUM LIMITED

We have audited the accompanying financial statements of MEGHNA PETROLEUM LIMITED (MPL), which comprise of the Statement of Financial Position as at 30 June 2017, Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the Companies Act, 1994 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.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we comply with ethical requirement and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

Basis for qualified opinion

i) As stated in note 4.01 (Property, plant and equipment) the legal titles of the immovable properties acquired from erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) have not yet been transferred in favour of the Company which may attract any future legal complicacy.

ii) The Company has been showing Tk. 31,835,803 in stock (with corresponding provision of Tk. 26,058,792 for possible recoverability) being the net value of products at current price given on loan to other units of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) which is outstanding since 2003 although the possibility of its recovery is very bleak (note 8.03).

Qualified Opinion

In our opinion, except for the possible effect of the matters described in the Basis of Qualified Opinion paragraph, the financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standard (BFRS), give a true and fair view of the Statement of Financial Position as at 30 June 2017 and its financial performance and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, Bangladesh Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

Other matter

The financial statements of the company for the year ended 30 June 2016 were audited by Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants and Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants jointly and issued qualified opinion on 10 November 2016.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

(a) 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,

(b) 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 those books,

(c) the Company's 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; and

(d) the expenditure incurred was for the purpose of the Company's business.

Chittagong
8 November 2017

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Financial Position

As at 30 June 2017

	Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4	1,227,822,607	1,063,005,139
Capital Work-in-Progress	5	55,953,347	106,037,813
Goodwill	6	24,925,412	33,233,883
Total Non-Current Assets		**1,308,701,366**	**1,202,276,835**
Current Assets			
Short Term Investments (FDR)	7	7,634,708,826	4,367,106,149
Inventories	8	8,414,104,242	7,164,450,907
Trade and Other Receivables	9	34,079,048,126	32,698,407,045
Advances, Deposits and Pre-payments	10	1,518,954,025	1,177,204,009
Cash and Cash Equivalents	11	25,550,831,619	24,329,811,798
Total Current Assets		**77,197,646,838**	**69,736,979,908**
TOTAL ASSETS		**78,506,348,204**	**70,939,256,743**
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	6,505,000,048	5,805,000,048
Retained Earnings		2,248,722,894	1,890,183,109
Equity attributable to owners of the Company		**9,885,420,532**	**8,826,880,747**
Non-Current Liabilities			
Defined Benefit Obligations - Gratuity	14	358,808,149	81,812,090
Deferred Tax Liabilities	15	123,308,765	80,191,198
Long Term Borrowing	16	74,304,766	74,304,766
Total Non-Current Liabilities		**556,421,680**	**236,308,054**
Current Liabilities			
Creditors and Accruals	17	67,153,095,863	61,075,641,629
Provision for WPPF and Welfare Fund	18	156,539,915	132,094,874
Unclaimed Dividend	19	69,463,870	89,354,177
Income Tax Payable	20	685,406,344	578,977,262
Total Current Liabilities		**68,064,505,992**	**61,876,067,942**
Total Liabilities		**68,620,927,672**	**62,112,375,996**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**78,506,348,204**	**70,939,256,743**
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)	27	**91.35**	**81.57**

The annexed notes 1 to 37 form integral part of these financial statements.

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

As per our annexed report of same date.

Chittagong
8 November 2017

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2017

	Note(s)	01 July 2016 to 30 June 2017 Taka	01 July 2015 to 30 June 2016 Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	21	2,043,055,434	1,348,487,292
Net Operational Gain / (Loss)	21.03	89,449,851	47,873,528
Net Earnings on Petroleum Products		**2,132,505,285**	**1,396,360,820**
Operating Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	22	(1,205,797,271)	(780,534,857)
Financial Expenses	23	(68,829,688)	(72,366,651)
Interest Expenses through BPC	24	(123,215,144)	(105,861,646)
		(1,397,842,103)	**(958,763,154)**
Total Operating Profit		**734,663,182**	**437,597,666**
Non-operating Income	25	2,396,135,115	2,204,299,818
Net Profit Before WPP&WF		**3,130,798,297**	**2,641,897,484**
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit	18	(156,539,915)	(132,094,874)
Net Profit Before Income Tax		**2,974,258,382**	**2,509,802,610**
Income tax (expenses)/benefits:			
Current Tax	20	(736,331,896)	(639,585,324)
Deferred Tax	15	(43,117,567)	(19,993,113)
		(779,449,463)	(659,578,437)
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings		**2,194,808,919**	**1,850,224,173**
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		**2,194,808,919**	**1,850,224,173**
Earnings per share (EPS) - Basic	26	**20.28**	**17.10**

The annexed notes 1 to 37 form integral part of these financial statements.

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

As per our annexed report of same date.

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

Chittagong
8 November 2017

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2017

Amount in Taka

	Share Capital	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 1 July 2015	1,082,161,080	4,905,000,048	2,076,228,070	8,063,389,198
Bonus Shares Issued during the Year	-	-	-	-
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	(1,136,269,134)	(1,136,269,134)
Transferred to General Reserve	-	900,000,000	(900,000,000)	-
Net Profit after Tax for the Year 2015-2016	-	-	1,850,224,173	1,850,224,173
Balance as at 30 June 2016	**1,082,161,080**	**5,805,000,048**	**1,890,183,109**	**8,777,344,237**
Balance as on 1 July 2016	1,082,161,080	5,805,000,048	1,890,183,109	8,777,344,237
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	(1,136,269,134)	(1,136,269,134)
Transferred to General Reserve	-	700,000,000	(700,000,000)	-
Net Profit after Tax for the Year 2016-2017	-	-	2,194,808,919	2,194,808,919
Balance as at 30 June 2017	**1,082,161,080**	**6,505,000,048**	**2,248,722,894**	**9,835,884,022**

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

AMARSTOCK

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2017

	30 June 2017	30 June 2016
	Taka	Taka
A. Cash Flows from Operating Activities		
Cash Received from Customers	152,964,511,866	135,574,847,051
Cash Received from Non-Operating Income	2,396,135,115	2,204,299,818
Cash Paid to Suppliers, Employees and Others	(148,511,797,747)	(125,199,350,672)
Cash Payment for Financial Expenses	(192,044,832)	(178,228,297)
Income Tax Paid	(771,133,277)	(669,904,835)
Net Cash Generated by Operating Activities	**5,885,671,125**	**11,731,663,065**
B. Cash Flows from Investing Activities		
Capital Expenditures	(240,889,185)	(210,551,860)
Short Term Investments	(3,267,602,677)	(3,393,120,321)
Net Cash Used in Investing Activities	**(3,508,491,862)**	**(3,603,672,181)**
C. Cash Flows from Financing Activities		
Share Money Deposit	-	49,536,510
(Repayment) / Receipt of Long term loan	-	74,304,766
Dividend Paid	(1,156,159,441)	(1,122,089,965)
Net Cash Used in Financing Activities	**(1,156,159,441)**	**(998,248,689)**
D. Net Increase of Cash and Cash Equivalents during the year (A+B+C)	**1,221,019,822**	**7,129,742,195**
E. Opening Cash and Cash Equivalents	24,329,811,798	17,200,069,603
F. Closing Cash and Cash Equivalents (D+E)	**25,550,831,619**	**24,329,811,798**
Operating Cash Flow Per Share - Basic	**54.39**	**108.41**

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 2017

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, Chittagong, 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) as Bangladesh Accounting Standards (BASs) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs).

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 BAS 1 – "Presentation of Financial Statements". The financial statements comprise of:

a) A statement of financial position as at 30 June 2017.

b) A statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2017.

c) A statement of changes in equity for the year ended 30 June 2017.

d) A statement of cash flows for the year ended 30 June 2017.

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 Act, 1991

The Value Added Tax Rules, 1991

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 08 November 2017.

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 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.

2.08 Reporting period

These financial statements of the company cover one year from 1 July 2016 to 30 June 2017 and is followed consistently.

2.09 Applicable accounting standards

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

BAS - 1 Presentation of Financial Statements

BAS - 2 Inventories

BAS - 7 Statements of Cash Flows

BAS - 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

BAS - 10 Events after the reporting Period

BAS - 12 Income Taxes

BAS - 16 Property, Plant and Equipment

BAS - 17 Leases

BAS - 18 Revenue

BAS - 19 Employee Benefits
BAS - 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
BAS - 24 Related Party Disclosures
BAS - 33 Earnings Per Share
BAS - 36 Impairment of Assets
BAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
BAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement
BFRS - 7 Financial Instruments: Disclosures

2.10 Use of estimates and judgments

The preparation of the Financial Statements in conformity with BAS and BFRS 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 8	:	Inventories
Note 9	:	Trade and Other Receivables
Note 14	:	Defined Benefit Obligations - Gratuity
Note 15	:	Deferred Tax Liabilities
Note 20	:	Income Tax Payable

2.11 Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the year ended on 30 June 2017 in accordance with BAS-1: Presentation of Financial Statements, for all numeric information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current year's Financial Statements.

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 BAS-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 BAS-1 "Presentation of Financial Statements". The recommendations of BAS-1 relating the format of financial statements were also taken into full consideration for fair presentation.

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 2017 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the Financial Statements for the year ended 30 June 2016.

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 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 is charged on addition from the month (date of service) of acquisition/addition and no depreciation is charged in the month of disposal. The depreciation method used reflects the pattern in which the asset's economic benefits are consumed by the entity. The depreciation charge for each period is recognized as an expense unless it is included in the carrying amount of another asset.

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

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 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 BAS-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

3.05 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.

3.05.01 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.

3.05.02 Short Term Investments

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

3.05.03 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.

3.05.04 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand and demand deposits, together with short-term, 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.

3.06 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.

3.06.01 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.

3.07 Impairment

3.07.01 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.

3.07.02 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.

3.08 Cash Flows Statement

Statement of Cash Flows is prepared principally in accordance with BAS 7 (Statement of Cash Flow) and the cash flow from operating activities have been presented under direct method.

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 permanents 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 but below 10 years	Two (2) times of last month basic salary multiplied by year of services.
For 10 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 BAS-12 "Income Taxes".

The deferred tax asset/income or liability/expenses 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 BAS-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 BAS 18: 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 recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer, recovery of the consideration is probable, the associated costs and possible return of goods can be estimated reliably, there is no continuing management involvement with the goods, and the amount of revenue can be measured reliably.

3.15 Other income - Non-operating

Other non-operating income includes land rent, service charges, filling & power station rent, MPL products handling, interest income on delayed payment, interest income from SND and FDR, profit on disposal of assets, commission & 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 BAS 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 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.

AMARSTOCK

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

Amount in Taka

	Freehold Land	Leasehold Land	Building	Plant & Machinery	Vehicle	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 2015	9,868,682	8,776,206	341,634,275	1,377,300	74,202,542	9,404,860	367,623,554	21,968,451	594,566,384	25,762,508	44,969,043	114,111,188	1,614,264,993
Additions during 2015-2016	-	-	116,120,414	-	1,347,000	1,434,890	60,243,929	-	153,461,465	906,800	8,342,288	63,109,423	404,966,209
Balance as at 30 June 2016	**9,868,682**	**8,776,206**	**457,754,689**	**1,377,300**	**75,549,542**	**10,839,750**	**427,867,483**	**21,968,451**	**748,027,849**	**26,669,308**	**53,311,331**	**177,220,611**	**2,019,231,202**
Balance as on 1 July 2016	9,868,682	8,776,206	457,754,689	1,377,300	75,549,542	10,839,750	427,867,483	21,968,451	748,027,849	26,669,308	53,311,331	177,220,611	2,019,231,202
Additions during 2016-2017	-	-	50,637,766	-	3,573,050	1,970,576	29,599,989	-	164,415,760	2,034,700	6,653,758	32,088,052	290,973,651
Balance as at 30 June 2017	**9,868,682**	**8,776,206**	**508,392,455**	**1,377,300**	**79,122,592**	**12,810,326**	**457,467,472**	**21,968,451**	**912,443,609**	**28,704,008**	**59,965,089**	**209,308,663**	**2,310,204,853**
Accumulated Depreciation													
Balance as on 1 July 2015	-	2,115,340	171,309,353	1,346,054	58,922,599	5,646,826	217,897,834	14,070,722	271,239,658	21,389,695	28,587,947	53,593,977	846,120,005
Charge for the year 2015-2016	-	137,650	24,880,536	28,371	8,680,707	499,345	22,455,827	718,100	40,312,167	2,049,202	2,349,958	7,994,195	110,106,058
Balance as at 30 June 2016	**-**	**2,252,990**	**196,189,889**	**1,374,425**	**67,603,306**	**6,146,171**	**240,353,661**	**14,788,822**	**311,551,825**	**23,438,897**	**30,937,905**	**61,588,172**	**956,226,063**
Balance as on 1 July 2016	-	2,252,990	196,189,889	1,374,425	67,603,306	6,146,171	240,353,661	14,788,822	311,551,825	23,438,897	30,937,905	61,588,172	956,226,063
Depreciation Rate	**-**	***1.01% - 3.33%***	***6.60%***	***6.60%***	***6.6-20%***	***6.60%***	***6.60%***	***6.60%***	***6.60%***	***20.00%***	***6.60%***	***6.60%***	
Charge for the year 2016-2017	-	137,650	26,931,081	2,875	5,567,652	619,619	20,994,596	562,314	55,018,105	1,645,600	2,511,701	12,164,990	126,156,183
Balance as at 30 June 2017	**-**	**2,390,640**	**223,120,970**	**1,377,300**	**73,170,958**	**6,765,790**	**261,348,257**	**15,351,136**	**366,569,930**	**25,084,497**	**33,449,606**	**73,753,162**	**1,082,382,246**
Carrying Amounts													
As at 30 June 2016	**9,868,682**	**6,523,216**	**261,564,800**	**2,875**	**7,946,236**	**4,693,579**	**187,513,822**	**7,179,629**	**436,476,024**	**3,230,411**	**22,373,426**	**115,632,439**	**1,063,005,139**
As at 30 June 2017	**9,868,682**	**6,385,566**	**285,271,485**	**-**	**5,951,634**	**6,044,536**	**196,119,215**	**6,617,315**	**545,873,679**	**3,619,511**	**26,515,483**	**135,555,501**	**1,227,822,607**

4.01 The transfer of the legal titles relating to the immovable properties acquired on 31 March 1978, from Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and the Padma Petroleum Limited (PPL) is still pending. Such immovable properties continue to remain registered in the name of "ESSO, MPMCL or PPL" as the case may be. However the physical possession of the immovable properties of the MPMCL and PPL which were acquire by the Company on 31 March 1978 continues to remain with the Company. BPC in whom the aforesaid properties were originally vested under section 31(C) of the Ordinance No. LXXXVIII of 1976 has undertaken to execute and register the transfer on demand by the Company of the immovable properties described in schedule "C" of the Agreement for sale executed on February 29,1984 between BPC and the Company.

4.02 Depreciation appropriated to:	**Note**	**30 June 2017**	**30 June 2016**
Administrative, selling and distribution expenses	22.00	126,156,183	110,106,058
		126,156,183	**110,106,058**

ALAMIN STOCK

		Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
5.00	**Capital Work-in-Progress**			
	Opening balance		106,037,813	300,452,162
	Add: Addition during the year	5.01	240,889,185	210,551,860
			346,926,998	511,004,022
	Less: Capitalized during the year	5.01	(290,973,651)	(404,966,209)
			55,953,347	**106,037,813**

5.01 Details of Capital Work in Progress

Particulars	Opening Balance	Addition	Capitalized during the year	Closing Balance
Buildings	32,494,649	68,690,841	(50,637,766)	50,547,724
Furniture & Fixtures	32,967	1,937,609	(1,970,576)	-
Filling & Service Station Facilities	-	32,988,149	(29,599,989)	3,388,160
Storage Tanks	48,969,772	117,463,451	(164,415,760)	2,017,463
Computer & Accessories	-	2,034,700	(2,034,700)	-
Equipment & Fittings	-	6,653,758	(6,653,758)	-
Sundry Plant	24,540,425	7,547,627	(32,088,052)	-
Vehicles	-	3,573,050	(3,573,050)	-
	106,037,813	**240,889,185**	**(290,973,651)**	**55,953,347**

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 2017 Taka	30 June 2016 Taka
6.00	**Goodwill**			
	Opening balance		33,233,883	41,542,354
	Amortization during the year	22.00	(8,308,471)	(8,308,471)
	Closing balance		**24,925,412**	**33,233,883**

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 2017 Taka	30 June 2016 Taka
7.00	**Short Term Investments (FDR)**			
	Name of the Banks / **Rate of Interest**			
	AB Bank Limited 7.00%		-	20,195,616
	Agrani Bank Limited 4.50%		250,281,250	322,084,658
	Basic Bank Limited 4.75%- 5.50%		1,813,284,519	1,645,864,392
	Bangladesh Commerce Bank Limited 7.00%		104,219,178	-
	First Security Islami Bank Limited 7.50%		1,060,821,918	2,069,520,548
	Investment Corporation of Bangladesh 6.00%		825,195,928	-
	NRB Global Bank Limited 7.50%		2,076,845,086	-
	Sonali Bank Limited 7.25%		-	309,440,935
	Union Bank Limited 7.25% - 7.50%		1,504,060,947	-
			7,634,708,826	**4,367,106,149**
8.00	**Inventories**			
	Stores & Spares	8.01	80,540,133	82,863,868
	Product and Receptacles	8.02	8,333,564,109	7,081,587,039
			8,414,104,242	**7,164,450,907**
8.01	**Stores & Spares**			
	Terminal South-1		78,675,549	80,999,243
	Terminal South-2		1,495,450	1,495,450
	Terminal North		369,134	369,175
			80,540,133	**82,863,868**
8.02	**Product and Receptacles**			
	Refined Products	21.04	7,441,710,044	6,332,298,758
	LPG	21.04	612,440	1,108,800
	Bitumen	21.04	5,804,399	25,475,594
	Lubricants		714,364,854	549,733,209
	Receptacles		14,303,031	38,418,502
			8,176,794,768	6,947,034,863
	In - Transit		156,769,341	134,552,176
			8,333,564,109	**7,081,587,039**

8.03 There was reportedly a system of borrowing as well as issuing of products on loan to various BPC units. This system was discontinued since 2003. The Company's account shows 464,502 Liter Petroleum Products and 13,772 Liter additives receivables from others and 164,246 Liter Petroleum Products due to others. Exchanges / Borrowings took place during 1979 to 2003 and at current cost price the net value of product receivable is Tk. 31,835,803 which is doubtful of recovery and Tk. 26,058,792 has been provided for in the accounts.

		Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
9.00	**Trade and Other Receivables**			
	Trade Receivables	9.01	1,712,274,122	4,850,495,668
	Other Receivables	9.02	32,366,774,004	27,847,911,377
			34,079,048,126	**32,698,407,045**

		Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
9.01	**Trade Receivables**			
	Bangladesh Shipping Corporation		491,316	3,775,533,558
	Bangladesh Railway		793,594,171	592,511,030
	Defence Service		488,217,937	180,005,307
	Power Development Board		110,543,662	120,935,674
	Chittagong Port Authority		107,490,519	28,765,228
	Chemical Industries Corporation		51,916,364	51,916,364
	Bangladesh Ordinance Factories		8,376,652	8,394,038
	Bangladesh Coast Guard (Chittagong)		52,360,883	1,174,702
	Bangladesh Coast Guard (Khulna)		63,552	50,850
	Bangladesh Inland Water Transport Authority		1,198	-
	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	81,095
	Bangladesh Road Transport Corporation		75,320	75,320
	Adamji Jute Mills Limited		53,153	53,153
	Agent and Dealer		95,452,875	86,859,164
	Other Consumers		3,187,910	3,772,670
			1,716,144,650	**4,854,366,196**
	Provision for doubtful debts held as such since 1980		(3,870,528)	(3,870,528)
			1,712,274,122	**4,850,495,668**
9.02	**Other Receivables**			
	Government Institutions		1,522,519	1,522,519
	Oil Sector	9.03	32,351,794,311	27,807,669,014
	Others		15,828,323	41,090,993
	Provision for doubtful debts held as such since 1980		(2,371,149)	(2,371,149)
			32,366,774,004	**27,847,911,377**
9.03	**Oil Sector**			
	BPC Current Account		27,722,109,265	22,876,532,293
	BPC Freight Pool Account		4,508,474,976	4,860,150,067
	Other Companies		121,210,070	70,986,654
			32,351,794,311	**27,807,669,014**
9.04	**Ageing of Trade Receivable**			
	Less than 6 months		1,202,881,434	766,670,976
	Over 6 months but less than 12 months		282,380,801	228,878,975
	Over 12 months		230,882,415	3,858,816,245
			1,716,144,650	**4,854,366,196**
10.00	**Advances, Deposits and Pre-payments**			
	Advances	10.01	1,403,395,135	1,063,375,513
	Security Deposits	10.02	99,730,464	99,730,464
	Pre-payments	10.03	15,828,426	14,098,032
			1,518,954,025	**1,177,204,009**
10.01	**Advances**			
	Advance to Employees	10.01.01	65,413,563	69,346,223
	Advance Income Tax	10.01.02	647,633,710	506,403,247
	Chittagong Custom Authority		3,672,758	9,162,869
	Against Expense		64,405,178	57,548,694
	Mongla Oil Installation		621,254,406	419,899,680
	Lube Blending Plant		1,015,520	1,014,800
			1,403,395,135	**1,063,375,513**

		Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
10.01.01	**Advance to Employees**			
	House Building & Land Purchase Finance Scheme		47,333,520	48,027,335
	Against Salaries and Festivals		4,109,674	9,460,324
	Auto Purchase		5,965,002	3,765,071
	Company's Business		8,005,367	8,093,493
			65,413,563	**69,346,223**

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		506,403,247	477,791,442
	Add: Paid/deducted during the year	10.01.03	647,364,561	506,403,247
	Less: Adjusted during the year		(506,134,098)	(477,791,442)
	Closing balance		**647,633,710**	**506,403,247**
10.01.03	**Paid/deducted during the year**			
	Tax deducted at source for supplying petroleum product (U/S 52) & 82C (Final Tax Liability)		245,279,558	185,125,145
	Tax deducted at source on FDR (U/S 53F)		95,751,394	100,845,120
	Tax deducted at source on SND (U/S 53F)		102,206,665	92,571,836
	Tax deducted at source on Import (U/S 53)		93,880,944	72,809,015
	Advance tax (U/S 64)		110,000,000	55,000,000
	Advance tax U/S 44 sub-section (4) clause(B)		246,000	52,131
			647,364,561	**506,403,247**
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
	LPG Plant		91,226,240	91,226,240
	Electricity & Telephone		439,319	439,319
	Bangladesh Railway		199,781	199,781
	Karnafuly Gas Distribution Company		61,920	61,920
	Others		303,204	303,204
			99,730,464	**99,730,464**
10.03	**Pre-payments**			
	Insurance Premium		4,706,107	4,706,107
	Rent & Rates		11,122,319	9,391,925
			15,828,426	**14,098,032**
11.00	**Cash and Cash Equivalents**			
	Cash in Hand	11.01	2,390,000	2,370,000
	Cash at Banks	11.02	25,455,932,372	22,645,421,275
	Fixed Deposits Receipts (FDR)	11.03	92,509,247	1,682,020,523
			25,550,831,619	**24,329,811,798**
11.01	**Cash in Hand**			
	Head Office		300,000	300,000
	Main Installation		200,000	200,000
	Aligonj Depot		20,000	20,000
	Baghabari Depot		100,000	100,000
	Barishal Burge		75,000	75,000
	Bhairab Bazar Depot		75,000	75,000
	Bogra LPG Supply Point		70,000	70,000
	Chandpur Depot		75,000	75,000

	Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
Chilmari Burge		15,000	15,000
Daulatpur Depot		220,000	220,000
Dhaka Office		300,000	300,000
Emergency POL Depot		75,000	75,000
Fatullah Depot		150,000	150,000
Godnail Depot		200,000	200,000
Harian Depot		50,000	50,000
Jhalakati Depot		75,000	75,000
Khulna Depot		20,000	-
MMSC Dhaka		20,000	20,000
Moglabazar Depot		75,000	75,000
Natore Depot		50,000	50,000
Parbotipur Depot		75,000	75,000
Rangpur Depot		75,000	75,000
Sreemongal Depot		75,000	75,000
		2,390,000	**2,370,000**

11.02 Cash at Banks

AB Bank Limited	288,191,540	2,965,569,799
Agrani Bank Limited	72,199,465	40,258,220
Bank Asia Limited	81,344,440	50,203,640
CITI Bank N.A. Limited	285,840,837	119,482,377
Dutch Bangla Bank Limited	5,211,064	48,364,695
Eastern Bank Limited	1,645,060,609	777,326,271
First Security Islami Bank Limited	4,698,837,044	-
IFIC Bank Limited	1,029,075,380	20,221,061
Janata Bank Limited	183,428,368	141,806,766
Mercantile Bank Limited	1,333,413,448	1,128,605,970
National Bank Limited	2,148,392,187	3,712,345
NRB Commercial Bank Limited	297,753,983	33,391,890
NCC Bank Limited	1,339,428,146	3,164,166,568
One Bank Limited	5,137,913,615	8,755,863,784
Pubali Bank Limited	3,390,908,629	2,676,294,149
Sonali Bank Limited	7,758,552	7,500,900
Southeast Bank Limited	2,701,775,126	2,237,550,900
Standard Chartered Bank Limited	242,795,999	13,801,219
The City Bank Limited	126,980,526	259,218,608
United Commercial Bank Limited	105,584,347	22,538,881
Uttara Bank Limited	334,039,067	179,543,232
	25,455,932,372	**22,645,421,275**

11.03 Fixed Deposits Receipts (FDR)

Name of the Banks	Purpose	Rate of Interest		
Agrani Bank Limited	Investment	7.25%-5%	-	500,273,973
Bangladesh Krishi Bank Limited	Investment	5.50%	21,100,000	21,200,000
Basic Bank Limited	Investment	7.45%	-	267,500,000
EXIM Bank Limited	Investment	6.50%	21,300,000	52,120,959
Investment Corporation of Bangladesh	Investment	6.75%	-	820,619,863
SBAC Bank Limited	Investment	7.25%	50,109,247	20,202,603
Union Bank Limited	Investment	10%-10.25%	-	103,125
			92,509,247	**1,682,020,523**

		30 June 2017 Taka	30 June 2016 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 2017		As at 30 June 2016	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation	63,486,782	58.67	63,486,782	58.67
Institutions (Financial & Others)	34,148,605	31.55	30,574,531	28.25
Individuals	10,580,721	9.78	14,154,795	13.08
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 2017			As at 30 June 2016		
	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)
Less than or equal 500	7,847	1,015,388	0.94	10,373	1,400,676	1.29
501 to 5,000	2,642	4,046,788	3.74	3,853	5,836,050	5.39
5,001 to 10,000	191	1,363,012	1.26	288	1,999,949	1.85
10,001 to 20,000	93	1,371,891	1.27	138	1,971,266	1.82
20,001 to 30,000	57	1,431,023	1.32	58	1,418,022	1.31
30,001 to 50,000	33	1,356,198	1.25	44	1,739,695	1.61
50,001 to 100,000	43	2,989,357	2.76	49	3,521,049	3.25
100,001 to 1,000,000	47	11,675,703	10.79	45	10,267,545	9.49
From 1,000,001 and above	6	82,966,748	76.67	7	80,061,856	73.98
	10,959	**108,216,108**	**100.00**	**14,855**	**108,216,108**	**100.00**

	Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
12.03 Share Money Deposit			
Share Money Deposit	16.00	49,536,510	49,536,510
		49,536,510	**49,536,510**
13.00 General Reserve			
Opening balance		5,805,000,048	4,905,000,048
Transferred during the year		700,000,000	900,000,000
Closing balance		**6,505,000,048**	**5,805,000,048**
14.00 Defined Benefit Obligations - Gratuity			
Opening balance		81,812,090	47,557,741
Add: Provision made during the year		358,808,149	81,812,090
		440,620,239	129,369,831
Less: Payment made during the year		(81,812,090)	(47,557,741)
Closing balance		**358,808,149**	**81,812,090**

The management created full provision of gratuity in respect of all employees upto 30 June 2017 in this account taking into consideration of short provision made during previous years.

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.

	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
Opening balance	80,191,198	60,198,085
Add: Provision / (adjustment) during the year	43,117,567	19,993,113
Closing balance	**123,308,765**	**80,191,198**

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

	Carrying amount	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
	Taka	Taka	Taka
As at 30 June 2017			
Property, plant and equipment - except freehold land*	1,211,568,359	718,333,298	493,235,061
Applicable tax rate			25%
Deferred tax liability			**123,308,765**

* 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 2017 Taka	30 June 2016 Taka
16.00 Long Term Borrowing		
Annual Development Program of GOB - Loan	74,304,766	74,304,766
	74,304,766	**74,304,766**

Long term borrowing represent fund from Government of Bangladesh (GOB) for the construction of 10,000 M. Ton capacity HSD Storage Tank at Main Installation, Chittagong. 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 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-Note 12.03

	Note(s)	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
17.00 Creditors and Accruals			
For Trading Supplies & Services		63,002,338,226	57,248,281,826
For Expenses		1,535,802,409	1,196,771,162
For Other Finance		2,614,955,228	2,630,588,641
		67,153,095,863	**61,075,641,629**
18.00 Provision for WPPF and Welfare Fund			
Opening balance		132,094,874	141,420,698
Add: Provision made during the year		156,539,915	132,094,874
		288,634,789	273,515,572
Less: Paid during the year		(132,094,874)	(141,420,698)
Closing balance		**156,539,915**	**132,094,874**
19.00 Unclaimed Dividend			
Opening balance		89,354,177	75,175,008
Add: Provision made during the year	19.01	1,136,269,134	1,136,269,134
		1,225,623,311	1,211,444,142
Less: Paid / adjusted during the year	19.01	(1,156,159,441)	(1,122,089,965)
Closing balance		**69,463,870**	**89,354,177**

19.01 Dividend unclaimed for the years

Year	Balance as on 1 July	Provision	Payment		
2006-2007	3,261,591	-	-	3,261,591	3,261,591
2007-2008	6,434,900	-	(225)	6,434,675	6,434,900
2008-2009	1,925,160	-	-	1,925,160	1,925,160
2009-2010	1,984,060	-	-	1,984,060	1,984,060
2010-2011	3,858,315	-	(10,366)	3,847,949	3,858,315
2011-2012	6,524,509	-	(3,827)	6,520,682	6,524,509
2012-2013	11,120,455	-	(14,799)	11,105,656	11,120,455
2013-2014	14,421,250	-	(780,780)	13,640,470	14,421,250
2014-2015	39,823,937	-	(30,668,887)	9,155,050	39,823,937
2015-2016		1,136,269,134	(1,124,680,557)	11,588,577	
	89,354,177	**1,136,269,134**	**(1,156,159,441)**	**69,463,870**	**89,354,177**

* Subsequently Tk. 1,564,454 has been paid thereof from 01 July 2017 to 18 October 2017.

	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
20.00 Income Tax Payable		
Opening balance	578,977,262	580,684,968
Add: Provision made during the year	736,331,896	639,585,324
	1,315,309,158	1,220,270,292
Less: Paid/adjusted during the year	(629,902,814)	(641,293,030)
Closing balance	**685,406,344**	**578,977,262**

Reconciliation of effective tax rate	30 June 2017 Percentage	Taka
Profit for the year		2,974,258,382
Total income tax expense	24.76%	736,331,896
Factors affecting the tax charge for current year:		
Income tax using the Company's domestic tax rate	25%	743,564,596
Excess of accounting depreciation over tax depreciation	-0.24%	(7,232,700)
	24.76%	**736,331,896**

Position of Pending Tax Assessment

Accounting Year	Assessment Year	(Recoverable) Payable as per order of Tax Department	Revised Demand Note IT (15) Refund	Remarks
30 June 2000	2000-2001	7,744,928	7,152,709	The Deputy Commissioner of Taxes issued demand note IT (15) revising the assessment as per decision of the High Court Division (HCD) of the Supreme Court of Bangladesh (SCB) showing refund as appearing against respective assessment year.
30 June 2001	2001-2002	20,222,293	692,599	
30 June 2002	2002-2003	23,487,458	1,399,584	
30 June 2003	2003-2004	17,486,745	874,337	
30 June 2004	2004-2005	27,090,873	1,747,380	
30 June 2005	2005-2006	25,653,232	9,236,571	
30 June 2006	2006-2007	-	-	
30 June 2007	2007-2008	60,278,749	8,740,419	
30 June 2008	2008-2009	36,205,197	241,036	
30 June 2009	2009-2010	50,012,592	20,410,806	
30 June 2010	2010-2011	126,448,008	31,881,912	
30 June 2011	2011-2012	-	-	Assessment completed
30 June 2012	2012-2013	-	-	
30 June 2013	2013-2014	-	-	
30 June 2014	2014-2015	-	-	
30 June 2015	2015-2016			
30 June 2016	2016-2017	-	-	
		394,630,075	**82,377,353**	

	Note(s)	01 July 2016 to 30 June 2017 Taka	01 July 2015 to 30 June 2016 Taka
21.00 Gross Earnings on Petroleum Products			
Turnover	21.02	154,566,022,928	142,027,699,481
Less: Cost of goods sold	21.02	(152,522,967,494)	(140,679,212,189)
		2,043,055,434	**1,348,487,292**

21.01 Gross Earnings on Petroleum Product

	01 July 2016 to 30 June 2017			01 July 2015 to 30 June 2016		
Products	**Gross Earnings**	**Operational Gain/(Loss)**	**Net Earnings**	**Gross Earnings**	**Operational Gain/(Loss)**	**Net Earnings**
Major Products						
MS	185,580,267	(13,106,774)	172,473,493	97,930,896	(23,155,120)	74,775,776
HOBC	59,101,987	1,105,401	60,207,388	22,762,045	(326,292)	22,435,753
HSD	875,833,232	55,829,415	931,662,647	524,572,275	28,317,587	552,889,862
FO	262,265,684	30,964,152	293,229,836	177,564,112	29,878,709	207,442,821
SKO	42,779,201	13,089,632	55,868,833	39,300,143	12,876,659	52,176,802
JBO	(37,181,219)	2,337,208	(34,844,011)	39,200,363	1,889,452	41,089,815
MTT	1,261,428	43,693	1,305,121	-	-	-
SBPS	148,680	-	148,680	-	-	-
Sub Total	**1,389,789,260**	**90,262,727**	**1,480,051,987**	**901,329,834**	**49,480,995**	**950,810,829**
Minor Products						
Lubricants	638,627,403	(203,626)	638,423,777	435,729,933	(614,384)	435,115,549
LPG (Cylinder)	6,717,873	(609,250)	6,108,623	5,608,847	(990,990)	4,617,857
Bitumen	7,933,375	-	7,933,375	5,704,877	-	5,704,877
Battery Water	(12,477)	-	(12,477)	113,801	(2,093)	111,708
Sub Total	**653,266,174**	**(812,876)**	**652,453,298**	**447,157,458**	**(1,607,467)**	**445,549,991**
Grand Total	**2,043,055,434**	**89,449,851**	**2,132,505,285**	**1,348,487,292**	**47,873,528**	**1,396,360,820**

21.02 Turnover and Cost of Goods Sold

	01 July 2016 to 30 June 2017			01 July 2015 to 30 June 2016		
Products	**Quantity MT**	**Turnover Tk.**	**Cost of Goods Sold Tk.**	**Quantity MT**	**Turnover Tk.**	**Cost of Goods Sold Tk.**
Major Products						
MS	73,585	8,676,737,680	(8,491,157,413)	41,107	5,331,129,551	(5,233,198,655)
HOBC	72,449	8,366,033,778	(8,306,931,791)	55,785	7,068,723,229	(7,045,961,184)
HSD	1,528,362	113,241,001,914	(112,365,168,682)	1,331,350	103,134,245,113	(102,609,672,838)
FO	295,662	13,372,234,356	(13,109,968,672)	244,291	14,067,876,658	(13,890,312,546)
SKO	70,247	5,629,568,203	(5,586,789,002)	91,410	7,669,897,380	(7,630,597,237)
JBO	6,336	660,155,240	(697,336,459)	5,859	537,885,111	(498,684,748)
MTT	430	38,977,728	(37,716,300)	-	-	-
SBPS	43	5,733,000	(5,584,320)	-	-	-
Sub Total	**2,047,114**	**149,990,441,899**	**(148,600,652,639)**	**1,769,802**	**137,809,757,042**	**(136,908,427,208)**
Minor Products						
Lubricants	9,543	3,637,624,247	(2,998,996,844)	8,611	3,276,618,001	(2,840,888,068)
LPG (Cylinder)	4,754	243,793,133	(237,075,260)	4,379	226,303,517	(220,694,670)
Bitumen	16,625	694,133,831	(686,200,456)	12,685	714,704,791	(708,999,914)
Battery Water	1	29,818	(42,295)	15	316,130	(202,329)
Sub Total	**30,923**	**4,575,581,029**	**(3,922,314,855)**	**25,690**	**4,217,942,439**	**(3,770,784,981)**
Grand Total	**2,078,037**	**154,566,022,928**	**(152,522,967,494)**	**1,795,492**	**142,027,699,481**	**(140,679,212,189)**

21.03 Net Operational Gain/(Loss)

Locations	MS		HOBC		HSD		FO		SKO		JBO		MTT		LPG / Lubricant		TOTAL	
	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka
Main Installation	(212,688)	(17,089,186)	33,023	2,754,448	550,657	33,760,781	391,388	15,831,645	112,015	6,957,252	14,294	1,263,447	396	27,205	(683)	(217,898)	888,402	43,287,694
Chandpur	-	-	-	-	26,287	1,611,656	-	-	9,064	562,965	(254)	(22,451)	-	-	-	-	35,097	2,152,170
Daulatpur	18,180	1,464,399	3,256	271,583	85,838	5,262,728	262,578	10,621,280	12,705	789,108	4,511	398,727	-	-	(213)	(128,971)	386,855	18,678,854
Jalakati	11,386	917,142	-	-	27,074	1,659,907	-	-	11,190	695,011	-	-	-	-	(47)	(29,490)	49,603	3,242,570
Godenail	287	23,118	142	11,844	116,736	7,157,084	111,527	4,511,267	3,309	205,522	-	-	-	-	-	-	232,001	11,908,835
Baghabari	(4,064)	(327,355)	(4,930)	(411,211)	18,652	1,143,554	(1)	(40)	3,853	239,310	-	-	-	-	(620)	(385,461)	12,890	258,797
Bhairab	-	-	-	-	40,290	2,470,180	-	-	13,327	827,740	-	-	-	-	(5)	(1,629)	53,612	3,296,291
Sreemangal	(1,624)	(130,813)	2,560	220,030	13,456	862,618	-	-	3,838	238,729	-	-	-	-	(13)	(8,190)	18,217	1,182,374
Fatullah	5,783	465,821	(3,732)	(311,286)	62,851	3,853,395	-	-	34,066	2,115,839	7,891	697,485	240	16,488	(1)	(401)	107,098	6,837,341
Barisal	-	-	-	-	5,416	332,055	-	-	(1,483)	(92,109)	-	-	-	-	(8)	(2,568)	3,925	237,378
Chilmari	-	-	-	-	(8,145)	(499,370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,145)	(499,370)
Horian	-	-	-	-	(1,333)	(59,082)	-	-	-	-	-	-	-	-	79	31,248	(1,254)	(27,834)
Natore	-	-	-	-	(2,124)	(107,227)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,124)	(107,227)
E.Pol	8,425	678,634	(4,646)	(328,878)	(12,702)	(698,144)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(636)	(8,925)	(349,024)
Parbatipur	7,979	700,724	(15,241)	(934,426)	(7,832)	(276,988)	-	-	7,609	482,157	-	-	-	-	-	-	(7,485)	(28,533)
Mongla Bazar	2,368	190,742	(2,050)	(166,703)	864	101,384	-	-	1,343	83,643	-	-	-	-	(49)	(30,450)	2,476	178,616
Rangpur	-	-	-	-	(12,971)	(745,116)	-	-	(263)	(15,535)	-	-	-	-	-	-	(13,234)	(760,651)
Bogra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(61)	(38,430)	(61)	(38,430)
2016-2017	**(163,968)**	**(13,106,774)**	**8,382**	**1,105,401**	**903,014**	**55,829,415**	**765,492**	**30,964,152**	**210,573**	**13,089,632**	**26,442**	**2,337,208**	**636**	**43,693**	**(1,623)**	**(812,876)**	**1,748,948**	**89,449,851**
2015-2016	**(260,059)**	**(23,155,120)**	**(4,672)**	**(326,292)**	**437,133**	**28,317,587**	**557,735**	**29,878,709**	**196,905**	**12,876,659**	**23,898**	**1,889,452**	**-**	**-**	**(2,423)**	**(1,607,467)**	**948,517**	**47,873,528**

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

Product	Opening Inventory as at 01 July 2016	Purchase	Operation Gain/(Loss)	Transit Gain/(Loss)	Sub Total	Sales at Natural	Conversion Gain/(Loss)	Sales at 30° C	Closing Inventory as at 30 June 2017	Average Unit price Taka	Value of Closing Inventory as at 30 June 2017
1	2	3	4	5	6=(2+3+4+5)	7	8	9=(7-8)	10=(6-9)	11	12=(10*11)
MS (In Liter)	5,864,881	105,210,424	(163,968)	(205,220)	110,706,117	104,711,800	(273,655)	104,985,455	5,720,662	80.55	460,799,324
HOBC (In Liter)	4,354,768	98,533,624	23,623	(151,170)	102,760,845	99,109,693	(191,949)	99,301,642	3,459,203	83.41	288,532,122
HSD (In Liter)	68,018,465	1,836,287,514	887,773	(2,967,706)	1,902,226,046	1,812,637,517	(1,757,392)	1,814,394,909	87,831,137	61.24	5,378,575,048
FO (In Liter)	8,379,103	322,535,449	765,492	(170,769)	331,509,275	319,906,547	1,024,976	318,881,571	12,627,704	40.32	509,088,976
SKO (In Liter)	15,475,936	84,993,655	210,573	(133,646)	100,546,518	89,073,079	(114,124)	89,187,203	11,359,315	62.11	705,527,055
MTT	-	548,364	636	-	549,000	549,000	-				
SBPS	-	63,000	-	-	63,000	63,000	-				
JBO (In Liter)	295,514	8,161,785	26,442	(11,774)	8,471,967	7,344,000	(8,614)	7,352,614	1,119,353	88.61	99,187,519
TOTAL	**102,388,667**	**2,456,333,815**	**1,750,571**	**(3,640,285)**	**2,556,832,768**	**2,433,394,636**	**(1,320,758)**	**2,434,103,394**	**122,117,374**		**7,441,710,044**
LPG (Cylinder)	1760	380495	(971)	-	381,284	380280		380,280	1,004	610.00	612,440
Bitumen(In MT)	590	16165.16	-	-	16,756	16625.34		16,625	130	44,571.86	5,804,399
Battery Water(In Liter)	1519	-		-	1,519	1335.50		1,336	183	13.00	2,379

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-3) is calculated on 30°C.

ANNUAL STOCK

		Note(s)	01 July 2016 to 30 June 2017 Taka	01 July 2015 to 30 June 2016 Taka
22.00	**Administrative, Selling & Distribution Expenses**			
	Salaries		696,728,590	348,514,965
	Employees welfare & Benefits		112,707,089	102,536,149
	General expenses		114,889,831	80,072,539
	Travel, Conveyance and Vehicle expenses		48,198,218	42,790,094
	Rent, Rates, Taxes and Insurance		44,785,985	32,973,822
	Repairs and Maintenance		12,900,136	12,055,632
	Printing, Stationery and Office expenses		9,149,832	8,610,376
	Postage, Telegram, Telephone & Telex		3,003,188	3,205,124
	BPC rest house, Training center, Board meeting & Other expenses		5,216,908	7,356,488
	Legal and Professional expenses		4,136,275	5,136,275
	Entertainment		3,102,891	3,976,733
	Advertisement and Sales promotion expenses		6,879,499	4,601,690
	BPC service charge		700,000	700,000
	Auditors' Remuneration	28.00	196,000	220,000
	Directors' fees		1,361,600	984,100
	Subscription and CSR		1,753,770	1,846,672
	Product consumed for own utilities		5,622,805	5,630,226
	Depreciation	4.02	126,156,183	110,106,058
	Amortization of Goodwill	6.00	8,308,471	8,308,471
	Zalani Dibos, Zalani Shapta & Zalani Mela		-	909,443
			1,205,797,271	**780,534,857**
23.00	**Financial Expenses**			
	Bank Charges		429,877	358,331
	Interest on Workers' Profit Participation & Welfare Fund		68,399,811	72,008,320
			68,829,688	**72,366,651**
24.00	**Interest Expenses through BPC**			
	Refined products		120,497,915	103,958,979
	Bitumen		2,717,229	1,902,667
			123,215,144	**105,861,646**
25.00	**Non Operating Income**			
	Commission and Service charges		203,925,089	142,133,322
	Interest on Bank Deposits		2,085,280,291	1,978,912,403
	Interest on house building & land purchase finance scheme		41,624	227,395
	Transhipment gain from tanker operation		11,955,783	43,396,861
	Earnings from Meghna Model Service Center		12,382,946	11,900,614
	Receipts against Jetty thruput charges from third parties		28,870,115	23,335,863
	Other Receipts		53,679,267	4,393,360
			2,396,135,115	**2,204,299,818**
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		2,194,808,919	1,850,224,173
	b) Number of ordinary shares at the year end		108,216,108	108,216,108
	Earnings Per Share (EPS) - Basic		**20.28**	**17.10**

Earnings Per Share (EPS) - Basic

Earnings per share (EPS) has been computed by dividing the net profit after tax (NPAT) by the number of ordinary shares outstanding as on 30 June 2017 as per BAS-33" Earnings Per Share".

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 2017 Taka	30 June 2016 Taka
27.00 Net Asset Value Per Share (NAV)		
The Composition of Net Assets Value (NAV) per share is given below :		
a) Net Assets Value	9,885,420,532	8,826,880,747
b) Number of ordinary shares at the year end	108,216,108	108,216,108
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)	**91.35**	**81.57**
28.00 Auditors' Remuneration		
Audit fee (Statutory)	160,000	160,000
BP Royalty account	-	20,000
Provident Fund	12,000	10,000
Gratuity Fund	12,000	15,000
WPP and WF	12,000	15,000
	196,000	**220,000**

29.00 Remuneration of Managing Director, Managers & Officers

	01 July 2016 to 30 June 2017		01 July 2015 to 30 June 2016	
	Managing Director	Managers & Officers	Managing Director	Managers & Officers
Salary, Allowances & Bonus	1,105,790	89,997,949	1,152,567	72,173,628
Housing				
Rental	-	41,056,692	284,400	20,681,899
Utilities	206,940	15,447,876	241,681	15,476,440
	206,940	**56,504,568**	**526,081**	**36,158,339**
Leave Encashment	-	3,150,245	39,500	284,595
Provident Fund	85,836	6,903,451	90,278	5,038,516
	1,398,566	**156,556,213**	**1,808,426**	**113,655,078**

29.01 House Rent

Managers and Officers are paid cash allowance.

29.02 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.

29.03 Telephone

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

29.04 Medical

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

29.05 Insurance

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

29.06 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.

	Number in Figure	
	30 June 2017	30 June 2016
30.00 Employees		
Number of employees whose salary was below Tk. 3,000	-	-
Number of employees whose salary was above Tk. 3,000	457	456
	457	**456**

	30 June 2017 Taka	30 June 2016 Taka
31.00 Value of Imports at C&F Basis		
Raw & Packing materials & Finished Products	3,106,345,884	2,516,321,163
	3,106,345,884	**2,516,321,163**

32.00 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 BAS-24: Related Party Disclosures.

Name of Party/Company	Relationship	Nature of Transactions	Balance as on 30 June 2017
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	54,152,807,026 (Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	32,254,243,406 (Dr.)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	919,362,878 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	73,691,302 (Dr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	65,288,757 (Cr.)
Eastern Lubricants Blenders Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	353,819 (Cr.)
Lequified Petroleum Gas Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply & Others	24,870,318 (Cr.)
Eastern Refinery Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behlaf of BPC & Others	1,051,005 (Dr.)

33.00 Guarantee

There was no guarantee to third party on 30 June 2017.

34.00 Capital expenditure commitment

Construction of 19 storied Meghna Bhaban for company's head office at plot no. 72 of Agrabad Commercial Area, Chittagong at a cost of Tk. 647,680,633. Construction work has been started after reporting date. The Company has also made capital expenditure commitment in various project for Tk. 96,475,500 as on 30 June 2017.

35.00 Contingent Liabilities

The Company has no contingent liability as on 30 June 2017.

36.00 Events after reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 08 November 2017 recommended 110% cash dividend (Tk.1,190,377,188) and transfer of Tk.1,000,000,000 to General Reserve of the year ended on 30 June 2017.

37.00 Financial risk management

Bangladesh Financial Reporting Standard BFRS 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

37.01 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.

37.02 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 2017	30 June 2016
	Taka	Taka
Accounts receivable	34,079,048,126	32,698,407,045
Advance, deposit & prepayments	1,518,954,025	1,177,204,009
Cash and bank balance	25,550,831,619	24,329,811,798
Short Term Investment	7,634,708,826	4,367,106,149
	68,783,542,596	**62,572,529,001**

37.03 Ageing of Trade Receivable

Less than 6 months	1,202,881,434	766,670,976
Over 6 months but less than 12 months	282,380,801	228,878,975
Over 12 months	230,882,415	3,858,816,245
	1,716,144,650	**4,854,366,196**

37.04 Credit exposure by credit rating

	Credit rating	As at 30 June 2017 Taka	(%)
Trade and Other Receivables	NR	34,079,048,126	49.55%
Advances, Deposits and Pre-payments	NR	1,518,954,025	2.21%
Cash and Cash Equivalents and FDR			
Cash in Hand		**2,390,000**	**0.00%**
Cash at Bank and FDR		**33,183,150,445**	**48.24%**
AB Bank Limited	AA3	288,191,540	0.42%
Agrani Bank Limited	NR	322,480,715	0.47%
Bangladesh Krishi Bank Limited	NR	21,100,000	0.03%
Bangladesh Commerce Bank Limited	A-	104,219,178	0.15%
Bank Asia Limited	AA2	81,344,440	0.12%
Basic Bank Limited	B+	1,813,284,519	2.64%
CITI Bank N.A. Limited	NR	285,840,837	0.42%
Dutch Bangla Bank Limited	AA+	5,211,064	0.01%
Eastern Bank Limited	AA+	1,645,060,609	2.39%
EXIM Bank Limited	AA-	21,300,000	0.03%
First Security Islami Bank Limited	A+	5,759,658,962	8.37%
IFIC Bank Limited	AA2	1,029,075,380	1.50%
Investment Corporation of Bangladesh	AAA	825,195,928	1.20%
Janata Bank Limited	A+	183,428,368	0.27%
Mercantile Bank Limited	AA	1,333,413,448	1.94%
National Bank Limited	AA	2,148,392,187	3.12%
NRB Commercial Bank Limited	A	297,753,983	0.43%
NRB Global Bank Limited	A-	2,076,845,086	3.02%
NCC Bank Limited	AA	1,339,428,146	1.95%
One Bank Limited	AA	5,137,913,615	7.47%
Pubali Bank Limited	AA	3,390,908,629	4.93%
Sonali Bank Limited	A-	7,758,552	0.01%
Southeast Bank Limited	AA	2,701,775,126	3.93%
Standard Chartered Bank Limited	AAA	242,795,999	0.35%
SBAC Bank Limited	BBB1	50,109,247	0.07%
The City Bank Limited	AA2	126,980,526	0.18%
Union Bank Limited	A	1,504,060,947	2.19%
United Commercial Bank Limited	AA	105,584,347	0.15%
Uttara Bank Limited	AA3	334,039,067	0.49%

37.05 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 2017	30 June 2016
	Taka	Taka
Creditors and Accruals	67,153,095,863	61,075,641,629
Provision for WPPF and Welfare Fund	156,539,915	132,094,874
Unclaimed Dividend	69,463,870	89,354,177
	67,379,099,648	61,297,090,680

37.06 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.

37.07 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.

37.08 Exposure to currency risk

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

37.09 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.

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

MPL at a glance

Last 31 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**

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

আমরা/আমাদের প্রতিনিধি হিসেবে আমার/আমাদের অনুপস্থিতিতে আগামী ২০ জানুয়ারি, ২০১৮ তারিখে অনুষ্ঠিতব্য কোম্পানির **৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা** ও **৭ম বিশেষ সাধারণ সভায়** এবং ঐ সভাসমূহের 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 :

শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর

রেভিনিউ স্ট্যাম্প
২০/- টাকা

ক) ----------

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)

২০ জানুয়ারি, ২০১৮ তারিখে **"চট্টগ্রাম বোট ক্লাব"**, ঘাট নং-১১, পূর্ব পতেঙ্গা, চট্টগ্রামে অনুষ্ঠিত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর **৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা** ও **৭ম বিশেষ সাধারণ সভায়** আমার উপস্থিতি লিপিবদ্ধ করলাম।

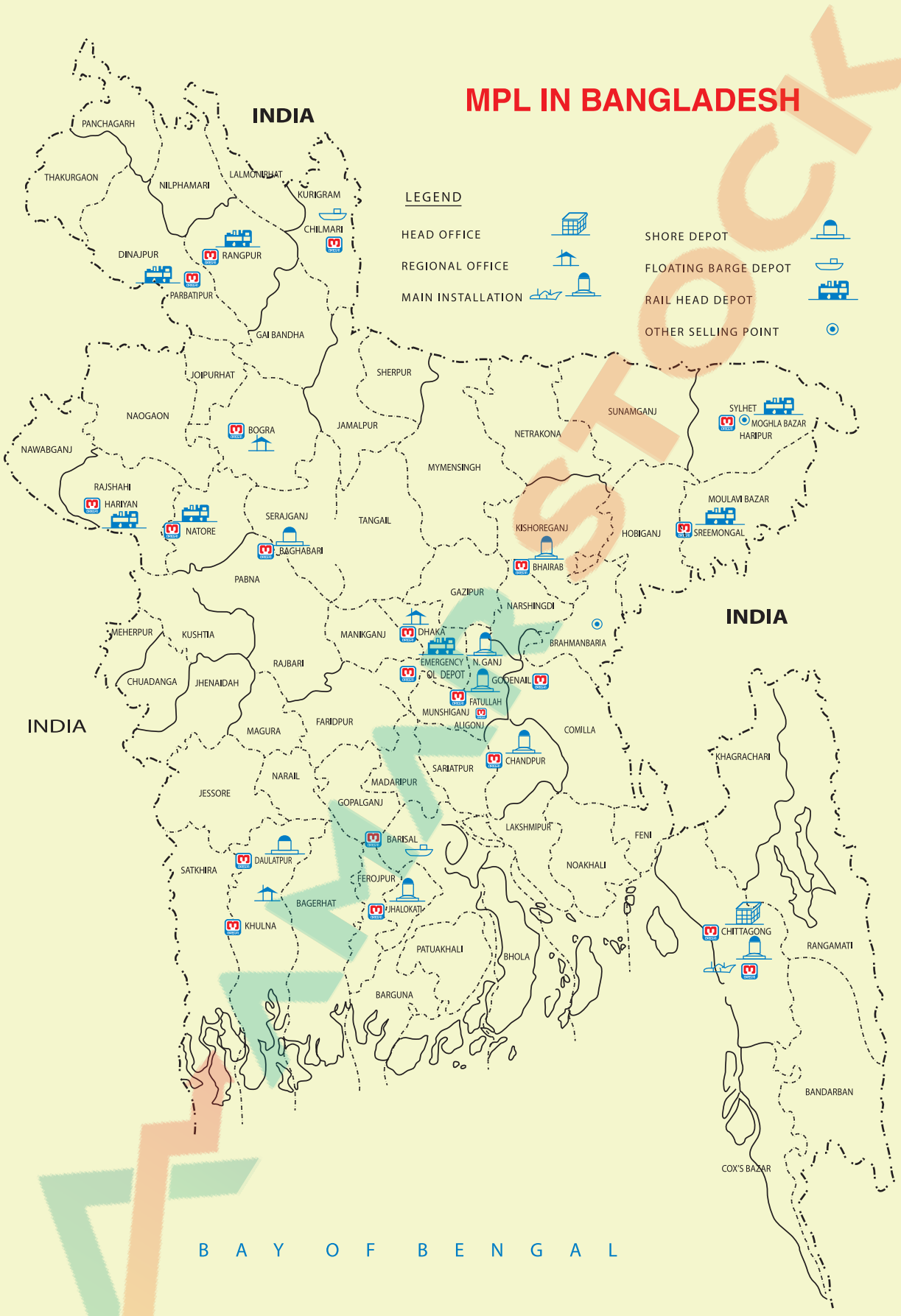
শেয়ারহোল্ডারের নাম---------- বিও নং ----------

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

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সর্বোত্তম ভূমিকা রাখতে
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড সর্বদাই অঙ্গীকারবদ্ধ।

ICONIC MEGHNA BHABAN



Meghna Petroleum Limited
Markets all BP Lubricants in Bangladesh



AMAR STOCK