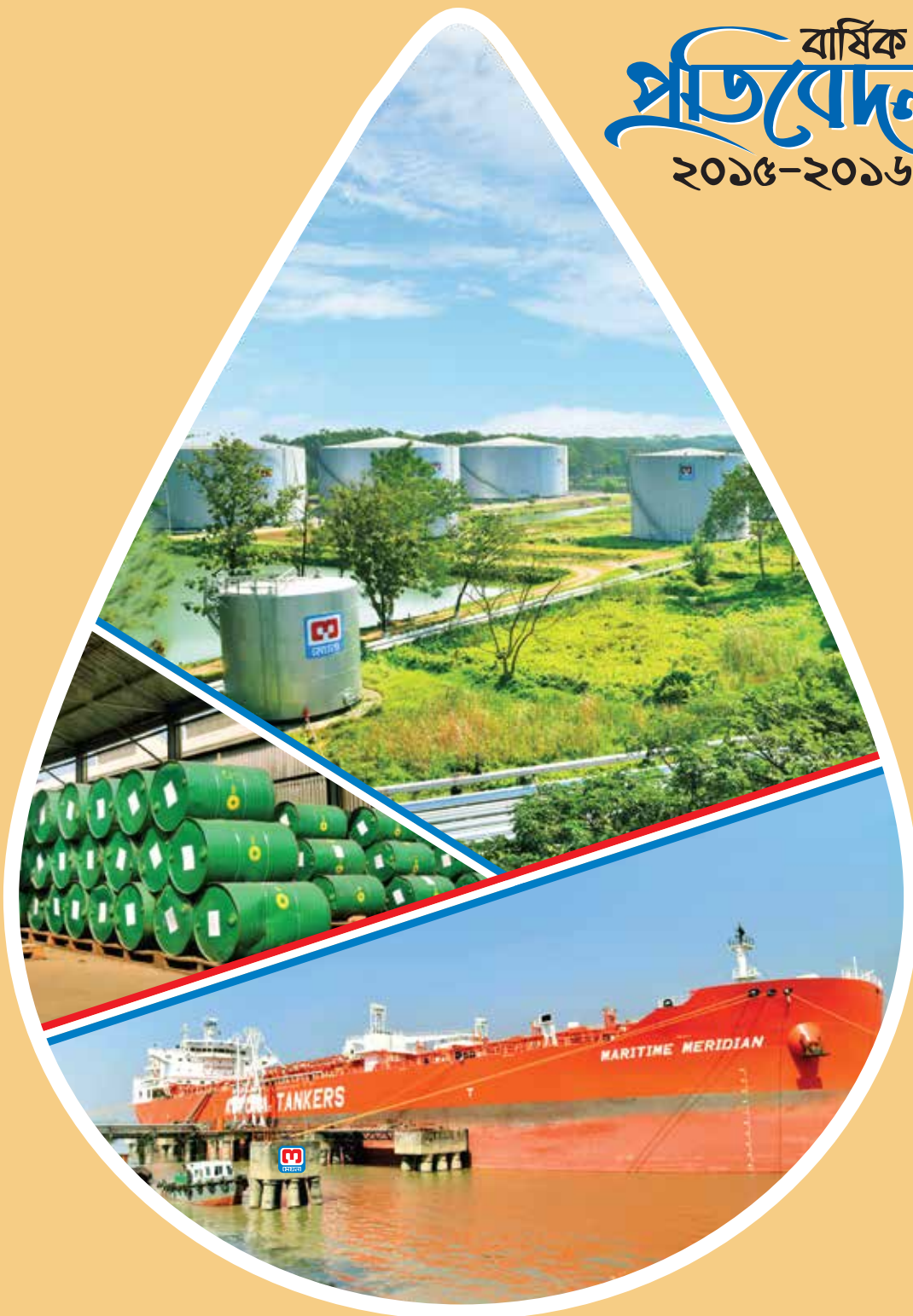


ANNUAL REPORT 2015-2016



বার্ষিক
প্রতিবেদন
২০১৫-২০১৬

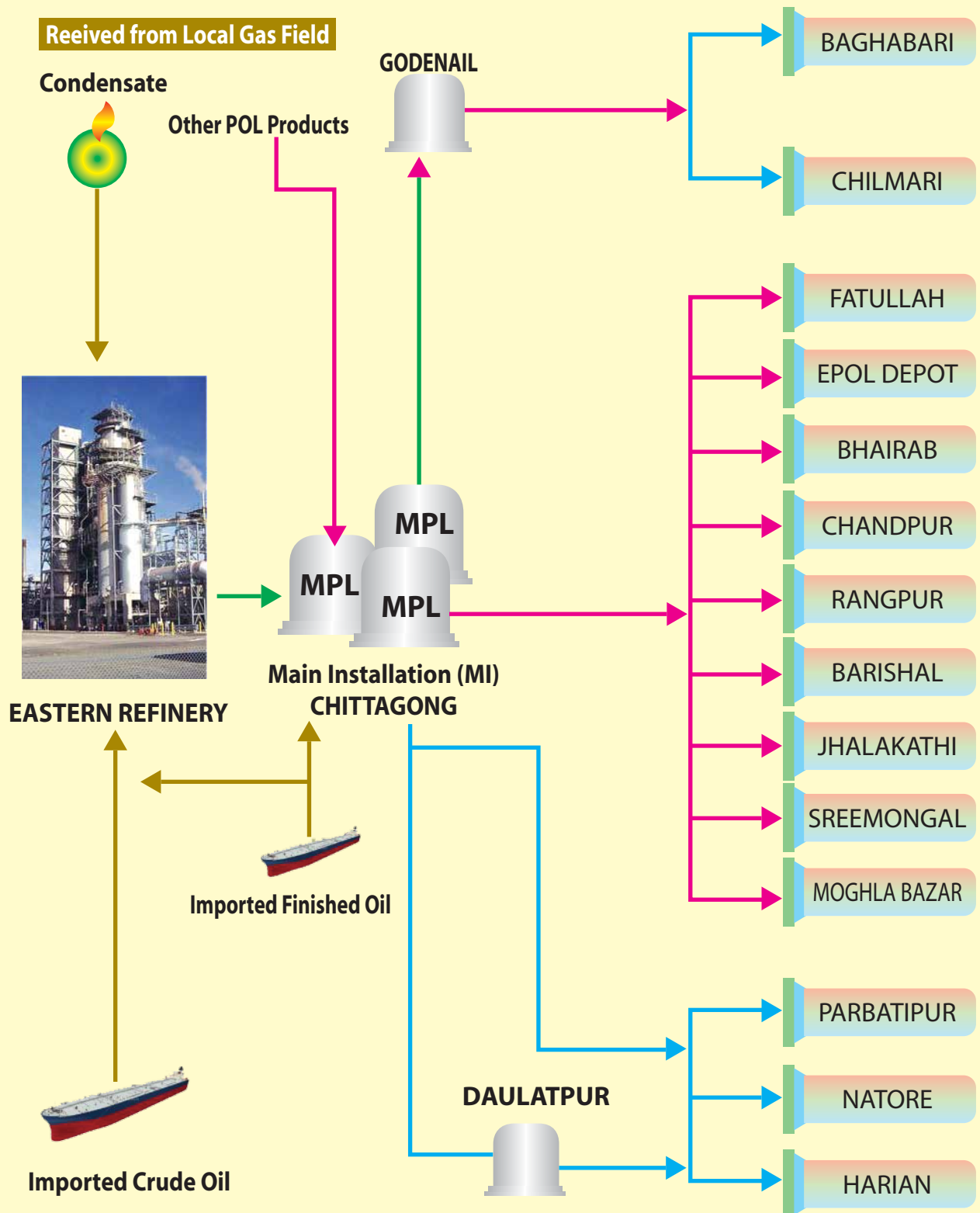


মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

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	৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি Notice of the 38 th 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



ভাষা শহীদদের প্রতি বিনম্রশ্রদ্ধা



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৫-২০১৬
ANNUAL REPORT 2015-2016

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)

প্রধান কার্যালয় :

৫৮-৫৯, আশাবাদ 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 :

০.১ 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 আনয়ন।

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 রেলিংকৃত এবং 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।



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

বার্না

২৫ পৌষ ১৪২৩
০৮ জানুয়ারী ২০১৭


মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও জাতীয় সমৃদ্ধিতে জ্বালানী সম্পদের অবদান অপরিসীম। এ গুরুত্ব বিবেচনা করে সরকার নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানী সরবরাহের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য জ্বালানী তেলের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। তাই সরকার বিদ্যুৎ ও জ্বালানী খাতকে দিয়েছে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার। মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতির চালিকা শক্তি হিসেবে সারা দেশে বিদ্যুৎ, কৃষি, শিল্প ও পরিবহন খাতে জ্বালানী 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 ৩৮ তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।


(নসরুল হামিদ)



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী

সচিব

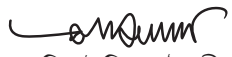
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বার্ষিক

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে সম্পাদিত কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

এগিয়ে যাচ্ছে বাংলাদেশ। দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে এক নবদিগন্তের সূচনা হয়েছে। মানবিক সূচক থেকে শুরু করে মাথাপিছু আয় ও অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির ক্ষেত্রে বিস্ময়কর অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। দেশের বিকাশমান অর্থনৈতিক উন্নয়নের এ ধারাকে বেগবান করতে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা অপরিহার্য। দেশের উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ও শিল্প কারখানায় জ্বালানি সরবরাহের লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক সমন্বিত উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ উদ্যোগের মধ্যে রয়েছে বিদেশ থেকে এলএনজি, এলপিগ্যাস ও জ্বালানি তেল আমদানি, এসপিএম প্রকল্প বাস্তবায়ন, ইস্টার্ন রিফাইনারীর ক্ষমতা বৃদ্ধি ইত্যাদি।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে কোম্পানির কর্মকাণ্ড সুচারুভাবে পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা এবং নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রাখায় ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি আশা করি ভবিষ্যতেও জাতীয় উন্নয়নে এ প্রতিষ্ঠান আরো গতিশীল ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে। আমি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর অব্যাহত উন্নতি কামনা করছি।


(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 ডিপোজিটরি বাংলাদেশ লিমিটেড (সিডিবিএল)

বিষয় : ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রেরণ প্রসঙ্গে

প্রিয় মহোদয়,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের নিরীক্ষিত হিসাব ও আর্থিক বিবরণীর একটি কপি আপনাদের সদয় অবগতি ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্তে এতদসাথে সংযুক্ত করা হলো।

ধন্যবাদান্তে,

আপনার বিশ্বস্ত,

(মোঃ কামরুল হাসান)

কোম্পানি সচিব



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)

৫৮, আশাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা

চট্টগ্রাম।

৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা অত্র কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে অবহিত করা যাচ্ছে যে, ১৩ ফাল্গুন, ১৪২৩; ২৫ ফেব্রুয়ারি, ২০১৭; রোজ শনিবার, বেলা ১০.৩০ ঘটিকায় “হল ২৪” এম.এ. আজিজ স্টেডিয়াম এর পার্শ্বে, লালখান বাজার, চট্টগ্রামে নিম্নেবর্ণিত কার্যাদি নির্বাহকস্বে কোম্পানির ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচী :

১. ২০ ফেব্রুয়ারি, ২০১৬; ০৮ ফাল্গুন, ১৪২২ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ;
২. ২০১৬ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন গ্রহণ এবং অনুমোদন;
৩. ২০১৬ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;
৪. কোম্পানি সংঘ বিধির ১৪০, ১৪১, ১৪২ ও ১৪৩ ধারা মোতাবেক পরিচালক পর্ষদ হতে এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসরজনিত কারণে শূণ্য পদে কোম্পানির পরিচালক পুনঃনিয়োগ;
৫. ২০১৬-২০১৭ হিসাব বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
৬. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

১১ মাঘ, ১৪২৩ বাংলা

২৪ জানুয়ারি, ২০১৭ ইংরেজি

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

(মোঃ কামরুল হাসান)
কোম্পানি সচিব

দৃষ্টব্য :

১. রেকর্ড ডেট ২২ ডিসেম্বর, ২০১৬। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানির সদস্য বইতে বা ডিপোজিটরী রেজিস্ট্রারে নিবন্ধিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনুমোদিত লভ্যাংশ পাওয়ার যোগ্য বলে বিবেচিত হবেন।
২. পরিচালকমন্ডলী ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য শেয়ার প্রতি ১০.৫০ টাকা (১০৫%) 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 গিফট/নগদ সুবিধা প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।



চেয়ারম্যানের বক্তব্য

প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদেরকে স্বাগত জানাতে পেরে আমি আনন্দিত। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানির ৩৮-তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে আমি খুবই আনন্দিত। এ অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে আমি ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের আমাদের সাফল্যের আনন্দ আপনাদের সকলের সাথে ভাগ করে নিতে চাই এবং সে সাথে তুলে ধরতে চাই কোম্পানির ব্যবসায়িক ফলাফলসমূহ।

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বাংলাদেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের ব্যবহার হয়েছে ৫২.৫৬ লক্ষ মেট্রিক টন, যা বিগত বছরে ছিল ৫৩.৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ১৭.৯৫ লক্ষ মেট্রিক টন। জেট ফ্যুয়েল ব্যতীত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বাজার অংশীদারিত্ব ছিল ৩৭.১৯%। বাজার অংশীদারিত্বের ক্ষেত্রে এ কোম্পানির অবস্থান শীর্ষে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ডিজেল বিক্রি ১.০৯ লক্ষ মেট্রিক টন বৃদ্ধি পেয়েছে কিন্তু বেসরকারী বিদ্যুৎ প্রকল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ কর্তৃক তাদের নিজস্ব ব্যবহারের জন্য সরাসরি আমদানী করার কারণে ফার্নেস অয়েলের বিক্রি ০.৯৭ লক্ষ মেট্রিক টন হ্রাস পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রি টাকার অংকে ১.৩৫% হ্রাস পেয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বিক্রির পরিমাণ ছিল ১৪২০৩ কোটি টাকা অন্যদিকে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে বিক্রির পরিমাণ ছিল ১৪৩৯৬ কোটি টাকা। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানি করপূর্ব মুনাফা ২৬৪.১৯ কোটি টাকা উপার্জন করেছে; যা ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ছিল ২৮২.৮৪ কোটি টাকা। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ ১৮৫.০২ কোটি টাকা; যা ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ছিল ২০৩.৪৮ কোটি টাকা। প্রধানতঃ বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খরচ এবং গ্র্যাচুইটি সঞ্চিতি বৃদ্ধির কারণে মুনাফা হ্রাস পেয়েছে। এছাড়া, গ্যাস ফিল্ডসমূহে উৎপাদিত পণ্য তেল বিপণনকারী প্রতিষ্ঠানসমূহের পরিবর্তে বিপিসি কর্তৃক সরাসরি ক্রয় করার কারণেও পণ্যের মার্জিন হ্রাস পেয়েছে।

আলোচ্য বছরে অনেক তাৎপর্যপূর্ণ উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। ডিজিটাল বাংলাদেশ রূপায়নের অংশ হিসেবে কম্পিউটারাইজড অটোমেশন প্রক্রিয়া স্থাপনের কার্যক্রম এগিয়ে চলছে যা ২০১৭ সালের মধ্যে সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়। এছাড়া চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ ৭২নং প্লটে কোম্পানির নিজস্ব জমিতে ৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় “মেঘনা ভবন” নির্মাণের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে এমপিএল একটি লুব ব্লেন্ডিং প্ল্যান্ট স্থাপন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে।

এই শুভ অনুষ্ঠানে এ কোম্পানির অক্লান্ত পরিশ্রমী এবং নিবেদিতপ্রাণ কর্মীদের ধন্যবাদ জানাতে চাই যারা এ কোম্পানিকে চলমান রেখেছেন। তাদের কঠোর পরিশ্রম, উদ্যম এবং প্রচেষ্টা ছাড়া আজ আমরা যেখানে আছি সেখানে থাকা সম্ভব হতো না।

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।

আমি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে এ মর্মে দৃঢ় আশাবাদ ব্যক্ত করতে চাই যে, দীর্ঘমেয়াদী বিনিয়োগকারীগণের বিনিয়োগকৃত অর্থের মূল্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে আমরা নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছি। আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, এ বছর পরিচালনা পর্ষদ উচ্চ হারে অর্থাৎ ১০৫% হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করেছে।

সম্মানিত গ্রাহক, ব্যবসায়িক সহযোগী এবং শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ সর্বদাই কোম্পানির শক্তির উৎস। কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সর্বদাই তাদের স্বার্থ রক্ষায় প্রতিশ্রুতিবদ্ধ এবং কোম্পানির মুনাফা ক্রমবর্ধমান হারে বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছেন। তারা আমাদের প্রতি যে অব্যাহত সমর্থন এবং বিশ্বাস রেখেছেন তার জন্য আমি তাদের ধন্যবাদ জানাতে চাই। 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। এ কোম্পানির সকল প্রচেষ্টায় ভবিষ্যতেও তাদের সহযোগিতা একান্তভাবে কাম্য।

আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, আগামী বছরসমূহেও আমরা আমাদের সাফল্যের ধারা বজায় রাখতে সক্ষম হব।

ধন্যবাদ,

(আবু হেনা মো: রহমাতুল মুনিম)

চেয়ারম্যান



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিলাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত বছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব ও ৩৮তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সদয় বিবেচনা, অনুমোদন এবং পরিগ্রহণের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি।

গুরুত্বপূর্ণ বিষয়সমূহ:

আর্থিক ফলাফল ও বন্টনসমূহ:

লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০১৫-২০১৬	২০১৪-২০১৫
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৩৬০০৬.৬০	৩৬৪২৩.৮২
বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খরচ	(৭৮০৫.৩৫)	(৬৩৯৮.২৯)
সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	(১৭৮২.২৮)	(১৭৪১.৩৯)
পরিচালনালব্ধ মুনাফা	২৬৪১৮.৯৭	২৮২৮৪.১৪
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(১৩২০.৯৫)	(১৪১৪.২০)
কর বাবদ বরাদ্দ :		
■ চলতি	(৬৩৯৫.৮৫)	(৬৭৮৫.৩৪)
■ বিলম্বিত	(১৯৯.৯৩)	২৬৩.২০
কর উত্তর মুনাফা	১৮৫০২.২৪	২০৩৪৭.৮০
পূর্ববর্তী বছরের লাভের অবশিষ্টাংশ আনয়ন	৩৯৯.৫৯	৪১৪.৪৮
মুনাফা বন্টনঃ		
■ সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তর	(৭০০০.০০)	(৯০০০.০০)
■ প্রস্তাবিত লভ্যাংশ (নগদ)	(১১৩৬২.৬৯)	(১১৩৬২.৬৯)
অবন্টনকৃত মুনাফা পরবর্তী বছরে স্থানান্তর	৫৩৯.১৪	৩৯৯.৫৯

শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল (লক্ষ টাকায়)	৮৭৭৭৩.৪৪	৮০৬৩৩.৮৯
■ শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	১৭.১০	১৮.৮০
■ শেয়ার প্রতি প্রস্তাবিত লভ্যাংশ- নগদ (টাকা)	১০.৫০	১০.৫০
■ শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)	৮১.১১	৭৪.৫১

বিক্রয় এবং আয় :

২০১৫-২০১৬ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৪২০২৭৬.৯৯ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৭.৯৫ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে। ২০১৪-২০১৫ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৪৩৯৬৪২.২৪ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৮.০৯ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছিল। গত বছরের তুলনায় বিক্রয়ের পরিমাণ ০.৭৭% কমেছে এবং বিক্রয়লব্ধ অর্থের পরিমাণ ১.৩৫% কমেছে। এখানে উল্লেখ্য যে, ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের ব্যবহার হয়েছে ৫২.৫৬ লক্ষ মেট্রিক টন, যা ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ছিল ৫৩.৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন।

তেল বিপণনকারী কোম্পানিগুলোর মধ্যে পণ্য বিপণনে কোম্পানির অংশীদারিত্ব ছিল জ্বালানী তেল, এলপিজি ও বিটুমিন-এ ৩৭.১৯% এবং লুব্রিক্যান্টস-এ ৪৯.৭২%। আলোচ্য বছরে কোম্পানি ৮৬১১ মেট্রিক টন লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে, যা বিগত বছরে ছিল ৮৬৪৬ মেট্রিক টন।

পরিচালন ব্যয়

আলোচ্য বছরে মোট পরিচালন ব্যয় দাঁড়িয়েছে ৯৫৮৭.৬৩ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৮১৩৯.৬৮ লক্ষ টাকা। সংশোধিত নতুন বেতন কাঠামো ২০১৫ বাস্তবায়ন এবং গ্র্যাচুইটি খাতে প্রভিশন বৃদ্ধির কারণে পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় আলোচ্য বছরে প্রশাসনিক ব্যয় সহ বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খাতে খরচ ১৪০৭.০৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। গত বছরে ওয়ার্কিং/অপারেশনাল লাভ ছিল ৭৬৬.১৪ লক্ষ টাকা এবং চলতি বছরে ২৮৭.৪০ লক্ষ টাকা লাভ কমে ৪৭৮.৭৩ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে।

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে ঘোষণা করতে চাই যে, ১০ নভেম্বর, ২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালক-মণ্ডলীর সভায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে ১০.৫০ (দশ টাকা পঞ্চাশ পয়সা) অর্থাৎ ১০৫% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদ রেকর্ড ডেট ডিসেম্বর ২২, ২০১৬ তারিখে পরিশোধিত মূলধন ১০৮২১.৬১ লক্ষ টাকার উপর ১০৫% হারে ১১৩৬২.৬৯ লক্ষ টাকা নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব করেছে 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 ২১০৮৩ লক্ষ টাকা জমা করেছে। পূর্ববর্তী বছরে সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ২৩২৬০ লক্ষ টাকা।

ইকুইটি-দায়

কোম্পানির দীর্ঘ মেয়াদী কোন দায় নেই। কোম্পানির ৮৯,৩৯৩.৪৭ লক্ষ টাকার মোট মূলধন বিনিয়োগের বিপরীতে শুধুমাত্র এমপ্লয়ীদের অবসরজনিত আনুতোমিক (গ্র্যাচুইটি) প্রাপ্য বাবদ বিলম্বিত দায় রয়েছে ৮১৮.১২ লক্ষ টাকা। এখানে উল্লেখ্য যে, ২০১৫-২০১৬ হিসাব বছরে সংশোধিত নতুন বেতন কাঠামো ২০১৫ বাস্তবায়নের কারণে বিলম্বিত দায় হিসেবে গ্র্যাচুইটির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ২২২৪.৮৩ লক্ষ টাকা কিন্তু শেয়ারহোল্ডারদের লভ্যাংশ ঘোষণাসহ অন্যান্য আর্থিক সূচকের উপর প্রভাব পড়বে বিধায় চলতি বছরে গ্র্যাচুইটি বাবদ ৮১৮.১২ লক্ষ টাকা প্রভিশন করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১৪০৬.৭১ লক্ষ টাকা আগামী দুই অর্থ বছরে প্রভিশন করা হবে।

মোট সম্পত্তি / মূলধন প্রয়োগের উপর অর্জন

আলোচ্য বছরে কোম্পানির মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ২৯.৫৫%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৩৪.৬১% অর্থাৎ গত বছরের তুলনায় মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ১৪.৬২% হ্রাস পেয়েছে।

দেনাদার ও পাওনাদার

৩০ শে জুন, ২০১৬ তারিখে বিভিন্ন দেনাদারের নিকট কোম্পানির পাওনা ছিল ৩২৬৯৮৪.০৭ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২৫৪৫৩০.২৮ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ বিপিসি, সরকারী এবং আধাসরকারী প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা রয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ৬১১৯৯৪.৮৩ লক্ষ টাকা যার মধ্যে ২৮৫৩২৮.৯৮ 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 ৫০৩৯২০.০৩ লক্ষ টাকা। ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে মজুদের পরিমাণ ছিল ৭১৬৪৪.৫১ লক্ষ টাকা, দেনাদারদের নিকট কোম্পানির পাওনা

৩২৬৯৮৪.০৭ লক্ষ টাকা এবং নগদ ও ব্যাংকে জমার পরিমাণ ছিল ২৮৬৯৬৯.১৮ লক্ষ টাকা, যা কোম্পানির দেনা পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত।

মূলধন কাঠামো

ক) অনুমোদিত মূলধন :		টাকা
৪০,০০,০০,০০০	টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূলে	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 ৭০০০ লক্ষ টাকা সাধারণ সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে, ফলশ্রুতিতে ৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে সংরক্ষিত তহবিল দাঁড়াবে ৬৫০৫০ 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 আনুষঙ্গিক অন্যান্য কার্যাদি সম্পন্ন এবং চট্টগ্রামের আত্মবাদস্থ বাণিজ্যিক এলকায় অবস্থিত ৭২ নং প্লটে প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ, ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে ৪০ তলা ভবন নির্মাণ এবং লুব ব্লেডিং প্ল্যান্ট স্থাপনের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।

৩০ জুন, ২০১৬ তারিখে শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি/তহবিল ৮৭৭৭৩.৪৪ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ৮০৬৩৩.৮৯ লক্ষ টাকা। আলোচ্য বৎসরে শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল ৭১৩৯.৫৫ 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, ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের অডিট রিপোর্টে যুগ্ম নিরীক্ষকগণ দুইটি বিষয়ে তাঁদের মতামত প্রদান করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য এ বিষয়ে পরিচালকমণ্ডলীর বক্তব্য নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

নিরীক্ষকদের মতামত	পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য
৪.০১ : তৎকালীন এমপি এমসিএল 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 রেজিস্ট্রিকৃত। 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 রেজিস্ট্রি / নামজারী ব্যয়বহুল এবং সময়সাপেক্ষ। যা হোক, ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারদের সিদ্ধান্ত মোতাবেক সকল স্থায়ী সম্পত্তির রেজিস্ট্রি / 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 ৩,০৮,২৩,১৩১ টাকা দেখানো হয়েছে (২,৩৫,৯৯,৬৩৮ টাকা সম্ভাব্য অনাদায়ী হিসেবে সঞ্চিত 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 ৩,০৮,২৩,১৩১ টাকার সম্ভাব্য পাওনার বিপরীতে ২,৩৫,৯৯,৬৩৮ 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 ২০১৪ পর্যন্ত শুধুমাত্র বিপিসি'র সাথে কোম্পানিগুলোর দেনা পাওনার মিলামিলকরণ সম্পন্ন হয়েছে। উল্লেখ্য যে, অতি সম্প্রতি বিপিসি কর্তৃক পূরণায় 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, ২০১৫ এর ত্রৈমাসিক হিসাব বিবরণী, ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৫ এর অর্ধ বার্ষিক হিসাব বিবরণী, ৩১ মার্চ, ২০১৬ এর নয় মাসের হিসাব বিবরণী ও ৩০ জুন, ২০১৬ এর বার্ষিক হিসাব বিবরণী এবং সংশোধিত বাজেট ২০১৫-২০১৬ ও প্রস্তাবিত বাজেট ২০১৬-২০১৭ বিচার বিশ্লেষণ করার জন্য এ পর্যন্ত মোট ০৫ (পাঁচ) টি অডিট কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং এতদসংক্রান্ত 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, ২০১৬ পর্যন্ত সারাদেশে কোম্পানির ৬৯৯ টি ফিলিং স্টেশন, ১৫৬ টি প্যাকড পয়েন্ট ডিলার, ৮৭৬ টি এজেন্ট, ১২৫৩ টি এলপিজি ডিলারশীপ এবং ১২ টি ভোক্তা বিক্রয়কেন্দ্র আছে যারা আমাদের পণ্য বিপণনের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। 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 কোম্পানির মুনাফা বৃদ্ধিতে সচেষ্ট ভূমিকা পালন করে আসছে।

প্রকল্প নির্মাণ এবং উন্নয়ন

ভৌত অবকাঠামো উন্নয়ন ও জ্বালানী তেল বিতরণ নেটওয়ার্ক বিস্তৃতকরণের লক্ষ্যে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির প্রধান স্থাপনা/ডিপো/লোকেশনে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহের কাজ সম্পন্ন হয়েছেঃ-

১. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ রেল ওয়াগন ফিলিং শেড নির্মাণ।
২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ রেল ওয়াগন ফিলিং পয়েন্ট সম্প্রসারণ।
৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ ট্যাংক ৪৬৮ হতে ট্যাংক ৪৭০ পর্যন্ত ১৮ফুট প্রশস্ত রাস্তা নির্মাণ।
৪. প্রধান কার্যালয় চট্টগ্রাম এ এমএস গেইট ও ওডেন প্যানেল বোর্ড সরবরাহ ও স্থাপন।
৫. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ মেইন অফিসের দ্বিতীয় তলায় ড্যামেজ ফল্‌স সিলিং পরিবর্তন।
৬. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ রুফ হয়েস্ট মেশিন (ট্রেইন) সরবরাহ ও স্থাপন।
৭. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামের জন্য এলটি ইলেকট্রিক ক্যাবল ক্রয়।
৮. প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রাম এ ৭০ কেভিএআর পিএফআই প্যানেল ও এলটি ক্যাবল সরবরাহ ও স্থাপন।
৯. প্রধান স্থাপনা চট্টগ্রাম এ আর্চওয়ে মেটাল ডিটেকটর গেইট সরবরাহ ও স্থাপন।
১০. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ এলজে-৪ হতে ডিওজে-৫ পর্যন্ত এইচওবিসি রিসিভিং পাইপ লাইন নির্মাণ।
১১. প্রধান স্থাপনাসহ বিভিন্ন ডিপোর ট্যাংক, পাইপ লাইন, অফিস বিল্ডিং, ও বাউন্ডারি ওয়াল মেরামত ও রংকরণ।
১২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ লুব এর ওপেন সেড এবং এলপিজি গোডাউন নির্মাণ।
১৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ ফায়ার হাইড্রেন্ট পয়েন্ট (রাইজার) নির্মাণ।
১৪. ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জ এ জেনারেটর হাউজে এলটি ডিস্ট্রিবিউশন প্যানেল বোর্ড সরবরাহ ও স্থাপন এবং পিএফআই প্যানেল মেরামতকরণ।
১৫. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জ এ মেইন গেইট নির্মাণ।
১৬. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জ এ এপ্রোচ রোডের দক্ষিণে কোম্পানির নিজস্ব প্লটে ভূমি উন্নয়ন কাজ।
১৭. গোদনাইল ডিপো, গোদনাইল এ ফায়ার পাম্প হাউজ ওয়াটার রিজার্ভার এবং হাউড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
১৮. গোদনাইল ডিপো, গোদনাইল এ ফার্নেস অয়েল ফিলিং গ্যান্টি ও ড্রাইভ ওয়ে নির্মাণ।
১৯. ইপিওএল ডিপো, ঢাকাতে খালি কনটেইনার সরবরাহ ও স্থাপন।
২০. ইপিওএল ডিপো, ঢাকাতে সিসিটিভি ক্যামেরা সিস্টেম সরবরাহ ও স্থাপন।
২১. এমএমএসসি, ঢাকাতে সিসিটিভি ক্যামেরা সিস্টেম স্থাপন ও চালুকরণ।
২২. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে বাউন্ডারি ওয়াল প্যাভমেন্ট ও তৈল সংরক্ষণাগার নির্মাণ।
২৩. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে জেটি মেরামতকরণ।
২৪. ঝালকাঠি ডিপো, ঝালকাঠিতে ড্রেনেজ সিস্টেম নির্মাণ ও আনুষঙ্গিক কাজ।
২৫. বরিশাল ডিপো, বরিশাল এ ফায়ার পাম্প হাউজ ওয়াটার রিজার্ভার এবং হাউড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
২৬. চাঁদপুর ডিপো, চাঁদপুর এ ফায়ার পাম্প হাউজ ওয়াটার রিজার্ভার এবং হাউড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
২৭. মোগলাবাজার ডিপো, মোগলাবাজার এ সিসিটিভি ক্যামেরা সিস্টেম স্থাপন ও চালুকরণ।
২৮. শ্রীমঙ্গল ডিপো, শ্রীমঙ্গল এ সিসিটিভি ক্যামেরা সিস্টেম স্থাপন ও চালুকরণ।
২৯. রংপুর, চাঁদপুর এবং ভৈরববাজার ডিপোতে গভীর নলকূপ স্থাপন।
৩০. চিলমারী বার্জ, কুড়িগ্রাম এ সোলার প্যানেল স্থাপন।
৩১. প্রধান কার্যালয়/প্রধান স্থাপনা/ডিপো/লোকেশনে এয়ারকুলার, অফিস ফার্নিচার, কম্পিউটার, প্রিন্টার ও এক্সেসরিজ ক্রয়।
৩২. নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানী তেল সরবরাহের লক্ষ্যে প্রধান স্থাপনা/ডিপো/লোকেশনে প্রোডাক্ট মিটার, প্রোডাক্ট পাম্প, রাবার হোস পাইপসহ আনুষঙ্গিক মালামাল ক্রয়।

বাস্তবায়নাধীন নির্মাণ/ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ :

১. কোম্পানিতে অটোমেশন সিস্টেম স্থাপনের কাজ চলমান।
২. আত্মবাদ বাণিজ্যিক এলাকায়, চট্টগ্রাম এ ৩টি বেইসমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা বিশিষ্ট মেঘনা ভবন নির্মাণ।

৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ এলজে-৪ পল্টন জেটি মেরামত।
৪. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ কাস্টম বন্ডেড ওয়ারার হাউজ, স্টোর/জেনারেটর হাউজ ও ওয়ার্কসপ এর সাইড ওয়ারার এসবেস্টস সিমেন্ট সীট পুণঃস্থাপন।
৫. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ ট্যাংক নং ৪৭০ হতে ইআরএল কর্ণার পর্যন্ত রাস্তা ৩ মিঃ হতে ৪.৮৭ মিটারে প্রস্থস্বকরণ।
৬. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ অয়েল সেপারেটরসহ বাড ওয়ারাল ও সারফেস ড্রেন নির্মাণ।
৭. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ ট্যাংক ফার্ম দক্ষিণ গেইট হতে পদ্মা সাইড রোড পর্যন্ত আরসিসি পেভমেন্ট রোড ৩ মিঃ হতে ৪.৮৭ মিটারে প্রস্থস্বকরণ।
৮. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ ট্যাংক-৭ হতে এমএন্ডআর অফিস বিল্ডিং পর্যন্ত ট্যাংক ফার্ম এরিয়ার সাপোর্ট ফেনসিং পুণঃস্থাপন।
৯. প্রধান স্থাপনা (উত্তর), চট্টগ্রাম এ স্টোর কর্ণার হতে বিটুমিন ইয়ার্ড পর্যন্ত রাস্তা ৩ মিঃ হতে ৪.৮৭ মিটার পর্যন্ত প্রস্থস্বকরণ।
১০. প্রধান স্থাপনা ও অন্যান্য ডিপোর জন্য পোর্টেবল অকটেইন এনালাইজার ক্রয়।
১১. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ দক্ষিণ পাম্প হাউজের জন্য ওভারলোড ক্রেইন ক্রয় এবং প্রতিস্থাপন।
১২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ ওপেন শেড লুব ১-২ ও এমএন্ডআর বিল্ডিং এ স্ক্র্যাপ ইয়ার্ড সেপারেশন ওয়ারাল ও সারফেস ড্রেন নির্মাণ।
১৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এ এলজে-৪ জেটি হতে দক্ষিণ ট্যাংক ফার্ম পর্যন্ত পুরাতন লাইটার রিসিডিং পাইপ লাইন পরিবর্তন।
১৪. গোদনাইল ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ আরসিসি পেভমেন্ট ও কার্পেটিং (ফিলিং সম্মুখ অংশে ও ফার্নেস অয়েল ফিলিং পয়েন্ট এর সম্মুখ অংশে) কাজ নির্মাণ।
১৫. গোদনাইল ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ এ ফায়ার হাইড্রেন্ট লাইন আধুনিক ও যুগোপযোগি করণের লক্ষ্যে ফায়ার হাইড্রেন্ট টাইপ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম ডিজাইন, ইঞ্জিনিয়ারিং, সরবরাহ, স্থাপন ও চালুকরণ।
১৬. ফতুল্লা ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ পাম্প হাউজ নির্মাণ।
১৭. ফতুল্লা ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ দুটি ওয়াচ টাওয়ার নির্মাণ।
১৮. ফতুল্লা ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ ফায়ার হাইড্রেন্ট লাইন আধুনিক ও যুগোপযোগি করণের লক্ষ্যে ফায়ার হাইড্রেন্ট টাইপ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম ডিজাইন, ইঞ্জিনিয়ারিং, সরবরাহ, স্থাপন ও চালুকরণ।
১৯. ফতুল্লা ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ ৩ তলা অফিস ভবন নির্মাণ।
২০. ফতুল্লা ডিপো, নারায়নগঞ্জ এ প্রোডাক্ট পাম্প হাউজে স্টার্টার প্যানেল সরবরাহ ও স্থাপন এবং আনুষঙ্গিক কাজ।
২১. দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে জেটি মেরামতকরণ ও বর্ধিতকরণ এবং ফায়ার পাম্প হাউজ নির্মাণ।
২২. দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে এ ফায়ার হাইড্রেন্ট লাইন আধুনিক ও যুগোপযোগি করণের লক্ষ্যে ফায়ার হাইড্রেন্ট টাইপ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম ডিজাইন, ইঞ্জিনিয়ারিং, সরবরাহ, স্থাপন ও চালুকরণ।
২৩. দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে ৩ তলা বিশিষ্ট অফিস ভবন 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 প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করে থাকে। আলোচ্য বছরে কোম্পানি কর্তৃক কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে দেশের মধ্যে তথা বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনস্টিটিউট, ঢাকা; ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, শিল্প সম্পর্ক ইনস্টিটিউট; ইঞ্জিনিয়ার্স ইনস্টিটিউট; ইঞ্জিনিয়ারিং স্টাফ কলেজ; ইনস্টিটিউট অব কস্ট এন্ড ম্যানেজম্যান্ট 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 সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক ঐতিহ্যগতভাবে বিদ্যমান এবং এই সম্পর্ক অন্যান্য বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও বজায় ছিল। শ্রমিক কর্মচারী কর্মকর্তাদের মধ্যকার সু সম্পর্ক একটি প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, অগ্রগতি ও স্থিতিশীলতা রক্ষার জন্য বিশেষ প্রয়োজন। ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এই বিষয়ে সব সময় সচেতন। শ্রম আইন অনুযায়ী প্রতি ২ বছর অন্তর দ্বিপাক্ষিক চুক্তিনামার মাধ্যমে শ্রমিক কর্মচারীদের দাবীনামা নিষ্পত্তি

করা হয়। ২০১৫ ও ২০১৬ সালের জন্য সিবিএ কর্তৃক পেশকৃত দাবিনামা আলোচনার ভিত্তিতে শান্তিপূর্ণভাবে সমাধান-পূর্বক চুক্তিনামা স্বাক্ষরিত হয়েছে। শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সু-সম্পর্ক এবং পারস্পরিক সৌহার্দের মাধ্যমে কোম্পানির বাণিজ্যিক অবস্থানকে সুদৃঢ়করণ এবং একই সাথে সামাজিক উদ্দেশ্য অর্জন করাই কোম্পানির মূল লক্ষ্য।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণ

পরিবেশ সংরক্ষণ 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 শীতকলত্র বিতরণ, এনার্জি বাব্ব সরবরাহ ইত্যাদি কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের সাথে কোম্পানি সবসময় সম্পৃক্ত আছে।

নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানির বর্তমান বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় মেসার্স হোদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স সাইফুল শামসুল আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস অদ্যকার ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণ করবেন। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের বিধান অনুযায়ী, ২০১৬-২০১৭ হিসাব বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য তারা পূর্ণঃ নিয়োগ পাওয়ার জন্য উপযুক্ত। কিন্তু মেসার্স সাইফুল শামসুল আলম এন্ড কোং তাদের চট্টগ্রাম ব্রাঞ্চার কার্যক্রম বন্ধ করার পরিকল্পনা গ্রহণ করেছেন বিধায় তারা কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ পেতে ইচ্ছুক নন। এমতাবস্থায়, কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক হিসেবে কোম্পানি বোর্ড ও বিপিসি কর্তৃক মেসার্স হোদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং এবং মেসার্স সাইফুল শামসুল আলম এন্ড কোং এর পরিবর্তে মেসার্স হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টসকে মনোনীত করেছে। এ প্রেক্ষিতে উভয় প্রতিষ্ঠানের পূর্ববর্তী বৎসরের ন্যায় একই পারিশ্রমিক অর্থাৎ ১,৬০,০০০ (এক লক্ষ ষাট হাজার) টাকা যা সমভাবে বিভাজ্য নির্ধারণপূর্বক কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ 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 প্রণব কুমার ঘোষ, জনাব ইকবাল হোসাইন (অপু) এবং ইস্তাক আহমেদ (শিমুল) পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করবেন এবং একই সাথে তারা পুনঃনির্বাচিত হওয়ার যোগ্যতা রাখেন। উপরোক্ত পরিচালকদের পুনঃনির্বাচনের 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/CMR-RCD/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 অফিসসমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রমে আধুনিকায়নের লক্ষ্যে মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড কর্তৃক অটোমেশন সফটওয়্যার (ইআরপি) সলিউশন প্রযুক্তি স্থাপনের প্রক্রিয়া এগিয়ে চলছে যা ২০১৭ সালের মধ্যে সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়। উক্ত সফটওয়্যারটি বাস্তবায়নের পর কোম্পানির কার্যক্রমে গতিশীলতা, দক্ষতা ও কর্মস্পৃহা বৃদ্ধি পাবে। তাছাড়া, এর ফলে সময়, কর্মশক্তি

এবং অর্থের সাশ্রয় হবে।

চট্টগ্রামের আত্মবাদস্থ ৭২নং প্লটে কোম্পানির নিজস্ব জমিতে ৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় “মেঘনা ভবন” নির্মাণের আরেকটি প্রকল্প প্রক্রিয়াধীন আছে। ২৭-১২-২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালক পর্ষদের সভায় প্রকল্পটির প্রাক্কলিত ব্যয় পুনঃনির্ধারণপূর্বক অনুমোদন প্রদান করা হয় এবং নতুন দরপত্র আহবান করার পরামর্শ প্রদান করা হয়। আশা করা যাচ্ছে স্বল্পতম সময়ের মধ্যে উক্ত ভবন নির্মাণের চুক্তি সম্পাদিত হবে।

ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমিটির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে Feasibility Study Report তৈরীর জন্য কনসালটেন্ট নিয়োগের উদ্দেশ্যে ০৮-১২-২০১৬ তারিখে পত্রিকায় Expression of Interest (EOI) বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়েছে।

ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে, চট্টগ্রামের পতেঙ্গাস্থ প্রধান স্থাপনায় কোম্পানি ২০ কোটি টাকা ব্যয়ে ১৫০০০মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন একটি লুব ব্লেডিং 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 রাজধানী ওপেন রোভার স্কাউট গ্রুপ, সিলেট ইনকুসিভ স্কুল এন্ড কলেজ, সিলেট আর্ট এন্ড অটিস্টিক স্কুল এন্ড কলেজ, ফেনী পাঁচগাছিয়া বাজার জামে মসজিদ, বাথানিয়া জামে মসজিদ, বাংলাদেশ স্কাউটস, মোসাহিদ আলী বালিকা দাখিল মাদ্রাসা, আল-হাসান শিশু সদন, লায়ন মোখলেসুর রহমান ফাউন্ডেশন, ওল্ড রাজশাহী ক্যাডেট এ্যাসোসিয়েশন, সেহের অটিজম সেন্টার, পয়গনিষ্কাশন এবং অর্থনৈতিক উন্নয়ন সংস্থা, মধুখালী মডেল সরকারি প্রাথমিক বিদ্যালয় ইত্যাদি বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে ১৯.৫০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করেছে।

উপসংহার


পরিশেষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে মূল্যবান দিক নির্দেশনা ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী 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 যাচ্ছেন। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের এই সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে তাদের উৎসাহ-উদ্বীপনা 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 মো: রহমাতুল মুনিম)
চেয়ারম্যান



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপবিষ্ট কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যক্রমের একাংশ



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত বিপিসি'র প্রতিনিধি শেয়ারহোল্ডারগণ ও সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের একাংশ।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আগত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিবন্ধন কার্যক্রম।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচনে প্রতিদ্বন্দ্বী প্রার্থীগণ স্ব স্ব পরিচিতি প্রদান করছেন।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচনে প্রতিদ্বন্দ্বী প্রার্থীগণ কোম্পানির পরিচালক পদে চেরারম্যান মহোদয়কে ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রশ্ন ও মতামত লিপিবদ্ধ করছেন কোম্পানির কর্মকর্তাবৃন্দ।



এক নজরে কোম্পানির চট্টগ্রামস্থ প্রধান স্থাপনার মজুদাগার।



প্রধান স্থাপনা হতে দেশের বিভিন্ন প্রান্তে অবস্থিত রেলহেড ডিপোতে প্রেরণের জন্য রেল ওয়াগনে তেলভর্তি কার্যক্রম।



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং মেঘনা পেট্রোলিয়াম শ্রমিক ইউনিয়ন-সিবিএ এর মধ্যে দ্বি-বার্ষিক চুক্তিনামা ২০১৫-২০১৬ এর স্বাক্ষর অনুষ্ঠান শেষে সিবিএ সভাপতি, সাধারণ সম্পাদক এবং অন্যান্য সিবিএ নেতৃবৃন্দ কর্তৃক ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় সহ অন্যান্য উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণকে ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছে।

কোম্পানির ভবিষ্যত পরিকল্পনা

- ▶ চট্টগ্রামের আত্মবাদস্থ ৭২নং নিজস্ব প্লটে প্রধান কার্যালয়ের জন্য নিজস্ব অর্থায়নে আনুমানিক ৬০ (ষাট) কোটি টাকা ব্যয়ে ১৯ তলা বিশিষ্ট ভবন নির্মাণ। উল্লেখ্য যে, এ লক্ষ্যে ইতোমধ্যে দরপত্র আহ্বান 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 রেলডিং 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 সফটওয়্যার 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 তৈরীর জন্য কনসালটেন্ট নিয়োগের উদ্দেশ্যে ০৮-১২-২০১৬ তারিখে পত্রিকায় Expression of Interest (EOI) বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়েছে।

BANGLADESH ASSOCIATION OF PUBLICLY LISTED COMPANIES

Ref. No: CM-2016/010



Date of issue : 15th February 2016

Renewed Certificate

This is to certify that

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

*is a 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 2016.



Secretary-General



Meghna Petroleum Limited

Transmittal Letter

To

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

Sub: Annual Report for the year ended June 30, 2016.

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, 2016 for your record/ necessary action.

Sincerely Yours,

(Md. Quamrul Hasan)
Company Secretary





MEGHNA PETROLEUM LIMITED

(A Subsidiary Of Bangladesh Petroleum Corporation)

58, Agrabad Commercial Area, Chittagong.

NOTICE OF THE 38th ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 38th Annual General Meeting of the Company will be held on 13 Falgun 1423, 25 February 2017, Saturday at 10.30 am at “Hall 24”, Near of M.A.Aziz Stadium, Lalkhan Bazar, Chittagong for the purpose of transacting the following business :

Agenda :

1. To confirm the minutes of the 37th Annual General Meeting held on 08 Falgun 1422, 20 February 2016;
2. To receive and adopt the Report of the Directors and the Audited Accounts of the Company for the year ended 30th June, 2016;
3. To approve the declaration of Dividend for the year ended 30th June 2016;
4. To re-elect Directors of the company in the vacancies caused by one-third Board of Directors retirement as per Articles 140, 141, 142 & 143 of the Articles of Association of the Company;
5. To appoint Joint Auditors for the year 2016-2017 and fix their remuneration;
6. To transact any other business with the permission of the Chair.

11 Magh, 1423
24 January, 2017

By order of the Board

(Md. Quamrul Hasan)

Company Secretary

Notes :

1. 22 December, 2016 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. 10.50 (i.e. 105%) per 10.00 Taka share for the year ended 30th June 2016 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.



Meghna Petroleum Limited

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. & Png.), BPC
Chairman, LPGL Board
Director, BPC Board
Director, MPL Board
Director, ERL Board
Director, ELBL Board



SHANKAR PRASHAD DEV

Additional Secretary
Director (Finance), BPC
Director, BPC Board
Director, MPL Board



MD NURUL ISLAM

Joint Secretary
Finance Division, Ministry of Finance
Director, MPL Board



PRONAB KUMAR GHOSH

Joint Secretary (Operations)
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Director, PGCL Board
Director, BPI
Member, EPRC



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



MD. QUAMRUL HASAN
General Manager (A&F), MPL
Company Secretary

SENIOR MANAGEMENT TEAM



Mir Saifullah-Al-Khaled
Managing Director



Md. Quamrul Hasan
General Manager (A&F)
& Company Secretary



Kazi Manowar Dilder
Deputy General Manager (A&F)



Ahmed Shahidul Haque
Deputy General Manager (Sales)



Md. Akhter Hossain
Deputy 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.)

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 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	: 27 th 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	: 456

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, Appellate Division, Supreme Court of Bangladesh
10. Rahman Law Associates, Dhaka.

Auditors :

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

Insurers :

Sadharan Bima Corporation & Jibon Bima Corporation.

Bankers :

Sonali Bank Limited	One Bank Limited	Dutch Bangla Bank Limited
Agrani Bank Limited	Eastern Bank Limited	Bangladesh Commerce Bank Limited
Janata Bank Limited	Southeast Bank Limited	First Security Islami Bank Limited
Pubali Bank Limited	EXIM Bank Limited	The Hongkong & Shanghai Banking Corporation
Uttara Bank Limited	IFIC Bank Limited	Union Bank Limited
National Bank Limited	AB Bank Limited	NRB Global Bank Limited
The City Bank Limited	Basic Bank Limited	South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd.
Standard Chartered Bank	Marcantile Bank Limited	NCC Bank Limited
Citi Bank N.A	United Commercial Bank Limited	Midland Bank Limited
Prime Bank Limited	Rupali Bank Limited	
Bank Asia Limited	NRB Commercial Bank Ltd.	





Chairman's Message

Dear Shareholders,

It's a great pleasure for me to welcome you on the occasion of 38th Annual General Meeting of Meghna Petroleum Limited. It gives me immense pleasure to present you the Company's 38th Annual Report for the year 2015-2016. In this occasion I like to take the opportunity to share you the success as well as highlight the business performance of the Company.

Country's total consumption of petroleum products in 2015-2016 was 52.56 Lac Metric Ton which was 53.78 Lac Metric Ton in 2014-2015. Out of that Company's sale of petroleum products was 17.95 Lac M.Ton. Market share of the Company in the industry (without JP) was 37.19%. In terms of market share the Company's position was top. Company's sale of HSD increased by 1.09 lac Metric Ton but Furnace Oil (FO) decreased by 0.97 lac Metric Ton due to import of FO by private power plants directly.

The turnover of Meghna Petroleum Limited (MPL) decreased by 1.35% of Tk. 14203 crores in 2015-2016 which was 14396 crores in 2014-2015. The Company has earned profit before tax of Tk. 264.19 crores in the year 2015-2016 which was 282.84 crores in 2014-2015. Profit after tax decreased to 185.02 crores in the year 2015-2016 from Tk. 203.48 crores in the year 2014-2015. This is mainly due to increase of selling, distribution and administrative expenses and provision of employees gratuity. Product margin also decreased during the year 2015-2016 because of Gas Fields' product was directly purchased by BPC instead of Oil Marketing Companies.

We have completed significant development works during this year. As a part of digital Bangladesh, MPL has taken a project for computer automation network which is expected to complete by 2017. Company has another project name of "**Meghna Bhaban**" a 19 (Nineteen) storied building with 3 (Three) basement floor, the Head Office Building at 72 Agrabad Commercial Area, Chittagong which is under progress. To expedite the business, MPL has taken initiative to install Lube Blending Plant.

At this auspicious occasion, we would thank our employees for their relentless effort and dedication in keeping the company afloat. Without their hard works, drives and initiatives we would not have been where we are today.

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.

I would like to express my firm commitment to our valued shareholders as we continue our efforts to work for enhancing our long term shareholders' value. You will be delighted to know that the Board of Directors has recommended high rate of dividend i.e. 105% cash dividend for this year.

The customers, business associates and shareholders have always been a source of our strength. We are always committed to them and working hard to boost up the long term profitability by our diligence and continuous effort. I am thankful to them for their continued support and confidence that they have placed on us. Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and above all Energy and Mineral Resources Division has guided and supported us in all our efforts. We look forward to their continuous support in all our endeavors in future.

We strongly believe that, we will continue to impress you by achieving our target in the years to come.

Thank You,

(Abu Hena Md. Rahmatul Muncem)

Chairman



Meghna Petroleum Limited

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 38th Annual General Meeting (AGM) of Meghna Petroleum Limited. I have immense pleasure in presenting you the Company's 38th Annual Report on the activities of the company, together with the Audited Accounts for the year ended 30 June, 2016 for your valued consideration, approval and adoption.

HIGHLIGHTS :

Financial Results and Appropriations :

Figure in lac Taka

Description	2015-2016	2014-2015
Sales /Income from operations	36006.60	36423.82
Selling, Distribution and Administrative Expenses	(7805.35)	(6398.29)
Interest /Financing Charges	(1782.28)	(1741.39)
Profit before Contribution to WPF & Tax	26418.97	28284.14
Workers' Profit Participation Fund	(1320.95)	(1414.20)
Provision for Tax :		
◆ Current Tax	(6395.85)	(6785.34)
◆ Deferred Tax	(199.93)	263.20
Profit after Tax	18502.24	20347.80
Balance brought forward from previous years	399.59	414.48
Appropriations :		
◆ General Reserve	(7000.00)	(9000.00)
◆ Proposed Dividend (Cash)	(11362.69)	(11362.69)
Balance carried forward	539.14	399.59

SHAREHOLDERS FUND (Lac Taka) :	87773.44	80633.89
◆ Earning Per Share (Tk.)	17.10	18.80
◆ Dividend Per Share - Cash (Tk.)	10.50	10.50
◆ Net Asset Value Per Share (Tk.)	81.11	74.51

Sales and Income :

During 2015-2016 Company's net sale of Petroleum Products (including Lubricating oils) was 17.95 Lac Metric Tons with a sale value of taka 1420276.99 Lac. In the year 2014-2015 it was 18.09 Lac Metric Tons and sale value of which was taka 1439642.24 Lac. Sales showed a decrease of 0.77% in volume, sales value



Meghna Petroleum Limited

resulted in decrease of 1.35%. It may be mentioned that during the financial year 2015-2016 country's overall demand of petroleum products was 52.56 Lac M.Tons which was 53.78 Lac M Tons in 2014-2015.

Market share of the company was 37.19% in Fuel, LPG & Bitumen and 49.72% in Lubricants (among the 3 oil marketing companies). During the said period, company sold 8611 Metric Tons of Lubricating oils which was 8646 in previous year.

Operating Cost:

Total operational expenses stood at taka 9587.63 Lac as against taka 8139.68 lac in the previous year. There has been an increase in Selling, Distribution and Administrative expenses by taka 1407.06 Lac as against the previous year due to implementation of Modified New Pay Scale 2015 as well as increase of gratuity provision. Working/operational gain in the previous year was taka 766.14 Lac and in the reporting year it stood at taka 478.73 Lac. Working/Operational gain has been decreased by taka 287.40 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 10 November, 2016 has proposed to pay cash dividend of taka 10.50 (Taka Ten & Paisa Fifty) per 10 (Ten) taka share (105%). Board has proposed to pay the dividend on the basis of paid up capital of Tk. 10821.61 Lac on the record date of 22 December 2016 taka 11362.69 lac @ 105% 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 21083 Lac to the National Exchequer in the form of VAT, Customs Duty, Income Tax, River Dues, Dividend (BPC) and others as against Taka 23260 Lac in the previous year.

Debt-Equity:

During the year, the company has no long term liability except a deferred liability of taka 818.12 Lac being provision for Employees Gratuity out of the capital employed of Taka 89,393.47 Lac. It is noted here that in order to implementation of Modified New Pay Scale, the liability for gratuity stood at Tk. 2224.83 Lac as on June, 2016 but to maintain various financial index including declaration of dividend to shareholders, this year gratuity provision has been created Tk. 818.12 Lac, the remaining balance shall be provided in next two years accounts.

Return on Capital Employed:

Company's Return on capital employed is 29.55% as against 34.61% in the previous year resulting in a decrease of 14.62%.

Debtors and Creditors:

Debtors/Accounts receivable balances as on 30th June 2016 were Taka 326984.07 Lac as against Taka 254530.28 Lac on 30th June 2015. Debtors/Accounts receivable balances were due from BPC, Government & Semi-Government Organizations. Creditors' balances on 30th June 2016 were taka 611994.83 Lac out of which taka 285328.98 Lac was due to BPC against product cost which have already been paid in the following months. Creditors balance was taka 503920.03 Lac as on 30th

June 2015. Stock as on 30th June, 2016 was Taka 71644.51 Lac, accounts receivable were taka 326984.07 and Cash & Bank balances were taka 286969.18 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	<u>400,00,00,000</u>
--------------	--------------------------------	----------------------

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	40,000,000
vi)	22,00,000	Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	22,00,0000
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 :		<u>10,82,16,108</u> Shares	<u>108,21,61,080</u>

Reserve Fund :

During the year, transfer of Tk. 7000 Lac has been proposed to General Reserve Fund from Profit & Loss Appropriation Account. As a result, total General Reserve stands to Tk. 65050 Lac as on 30 June, 2016.

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 2016 was taka 87773.44 Lac which was taka 80633.89 Lac on 30th June 2015 during the year shareholders fund increased by taka 7139.55 Lac. There is no outside financing which points to a risk free capital structure.

Explanation of Auditors Observations of Financial Statements :

Clarification on behalf of Board of Directors regarding Joint Auditors observation on two issues of financial statements as on 30th June, 2016 is presented below on the subject for kind perusal of the honorable shareholders:

Auditors' Opinion / Observation	Clarification of Board of Directors'
<p>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 complicity.</p>	<p>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 37thAGM, registration / mutation of all fixed assets is under process and mutation of some of the assets has already been completed.</p>
<p>8.03 : The company has been showing Tk. 3,08,23,131 in stock (with corresponding provision of Tk. 2,35,99,638 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.</p>	<p>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 2012 MPL already provided for in the accounts an amount of Taka 2,35,99,638 as against receivable of Taka 3,08,23,131 . 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 2014 and reconciliation is continuing upto 30 June 2016. So we hope the issue will be resolved.</p>

Audit Committee :

The Audit Committee conducted five meeting to scrutinize Annual Financial Accounts and Statement for the year ended 30 June, 2016. 1st Quarter accounts ended 30 September 2015, Half Yearly account for the period ended 31 December, 2015, third Quarter Report for the period ended 31 March, 2016 and Revised Budget 2015-2016 & Proposed Budget 2016-2017. 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 699 nos. Filling Stations, 156 Nos. Packed Point Dealers, 876 Nos. Agents, 1253 Nos. LPG dealers and 12 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 2015-2016:

1. Construction of Tank Wagon Filling Shed at Main Installation, Ctg.
2. Extension of Tank Wagon Filling Point at Main Installation, Ctg.
3. Construction of HBB Road from near tank 468 to tank 470 at Main Installation (South), Ctg.
4. Supply, fitting, fixing of MS gate, wooden panel work at Head Office, Ctg.
5. Removal of Damage False Ceiling & refurbishment of 1st floor for main office at MI, Ctg.
6. Supply and installation of Roof Hoist machine (Crane) for Main Installation, Ctg.
7. Procurement of LT Electric Cable for Main Installation, Ctg.
8. Supply, Installation, Testing & Commissioning of 70KVAR PFI Panel & LT Cables at Head Office, 59 Agrabad C/A, Ctg.
9. Supply & Installation of Archway Metal Detector Gate at Main Installation, Ctg.
10. Construction of HOBC Receiving Pipe Line from LJ-4 to DOJ-5 at MI, Ctg.
11. Repair, Maintenance & Painting of Tank, Pipe Line, Office Building & Boundary wall at Main Installation, Ctg. & others depot.
12. Construction of Lube Open shade & LPG Godown at MI, Ctg.
13. Construction of Fire Hydrant point (Riser) at MI, Ctg.
14. Supply & Installation of LT distribution Panel Board for Generator House & Repair/Service of PFI Panel at Fatullah Depot, Narayangonj.
15. Construction of Main Gate & other related work at Godenail Depot, Narayangonj.
16. Land Development at Company's own plot at Godenail Depot approach road (south side pond), Narayangonj.
17. Construction of Pump House, Water Reservoir & Fire Hydrant system at Godenail Depot, Narayangonj.
18. Construction of FO Filling Gantry & Drive way at Godenail Depot, Narayangonj.
19. Supply & Installation of Empty Container at EPOL Depot, Dhaka.
20. Design, Supply, Installation, Testing & Commission of CCTV Surveillance System at EPOL Depot, Dhaka.
21. Design, Supply, Installation, Testing & Commission of CCTV Surveillance System at MMSC, Dhaka.
22. Construction of Boundary wall, pavement & oil reservoir at Baghabari depot, Sirajgonj.
23. Repair of Jetty at Baghabari depot, Sirajgonj.
24. Construction of Drainage System & other related work at Jhalakati Depot, Jhalakati.
25. Construction of Pump House, Water Reservoir & Fire Hydrant system at Barisal Depot, Barisal.
26. Construction of Pump House, Water Reservoir & Fire Hydrant system at Chandpur Depot, Chandpur.
27. Design, Supply, Installation, Testing & Commission of CCTV Surveillance System at Moglabazar Depot, Sylhet.
28. Design, Supply, Installation, Testing & Commission of CCTV Surveillance System at Sreemongal Depot, Moulavibazar.
29. Installation of Deep Tubewell at Rangpur, Chandpur & Bhairabbazar Depot.
30. Procurement of Solar Panel for Chilmari Barge at Kurigram.
31. Procurement of Air cooler, Office Furniture, Computer Printers & Accessories for Head office/MI/Depots/all Location.
32. Procurement of PD Meter, Pumps & Hosepipes for MI/Depots/all Location.

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 its Four Regional Offices and all the Depots.
2. Construction of 19 storied Meghna Bhaban with 03 Basement floors at 72, Agrabad C/A, Ctg.
3. Maintenance of LJ # 4 pontoon jetty at Main Installation, Ctg.
4. Renovation of Asbestos cement (Ac) Sheets side wall for Custom Bonded ware House, Store/Generator House and Workshop at Main Installation, Ctg.



5. Construction of HBB Road (Widen of road from 3M to 4.87M) from near tank 470 to ERL corner side at Main Installation, Ctg.
6. Construction of Bund Wall and surface Drain with Oil Separator at Main Installation, Ctg.
7. 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.
8. Renovation of fencing to support tank farm area (from tank-7 side to M&R office Building back side at Main Installation, Ctg.
9. Construction of Road (Widen of road from 3M to 4.87M) from store corner to Bitumen yard at Main Installation (North), Ctg.
10. Procurement of Portable Octane Analyzer (Brand new) for MI and Depot use.
11. Supply & Installation of Overload Crane (33 M span 1 ton capacity) for south pump House at Main Installation, Ctg.
12. Construction of scrap yard separation wall & surface drain for open shed lube 1-2 & M&R Building at Main Installation, Ctg.
13. Replacement of old leaky lighter receiving pipe line from LJ-4 to south tank farm at Main Installation, Ctg.
14. Construction of RCC pavement carpeting work at Godenail Depot, Narayangonj.
15. Design, Engineering, Supply, Installation, Testing & Commission of fire hydrant type fire fighting system at Godenail Depot, Narayangonj.
16. Construction of Pump House of Fatullah Depot, Narayangonj.
17. Construction of 02 nos. Watch Tower at Fatullah Depot, Narayangonj.
18. Design, Engineering, Supply, Installation, Testing & Commission of fire hydrant type fire fighting system at Fatullah Depot, Narayangonj.
19. Construction of 03 storied Office Building at Fatullah Depot, Narayangonj.
20. Supply, Installation, Testing & Commission of Starter Panel for product pump house and other related work at Fatullah Depot, Narayangonj.
21. Extension & Repair of Jetty and Construction of Fire Pump House at Daulatpur Depot, Khulna.
22. Design, Engineering, Supply, Installation, Testing & Commission of fire hydrant type fire fighting system at Daulatpur Depot, Khulna.
23. Construction of 03 storied Office Building 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 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 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. Agreement for the year 2015 & 2016 was signed by the management & CBA in peaceful manner. 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. Syful Shamsul Alam & 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 2016-2017. But M/S. Syful Shamsul Alam & Co. informed that they are not willing for re-appointment as statutory auditor for the year ending 30 June, 2017 due to closure plan of their Chittagong Branch. Company Board has recommended M/S. Hussain Farhad & Co., Chartered Accountants instead of M/S. Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants with M/S. Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants as joint auditors. BPC nominated to place before it to AGM for final approval of them as Joint Auditors for the year 2016-2017. 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 and Re-appointment of Directors :

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. Pronab Kumar Ghosh, Mr. Iqbal Hossain (Apu) and Istak Ahmmmed (Shimul) shall retire from the Board at this Annual General Meeting and all of them are eligible for re-appointment. Proposal is put forward for re-appointment of Directors'.

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 Security 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 which will be expected to complete by 2017. 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. As per decisions of meeting of Board of Directors held on 27-12-2016, the estimated price of the project has been re-ascertained, approved and suggested to call new tender. Hope the contract will be signed within quickest possible time.



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, a notice of Expression of Interest (EOI) has been published in the newspaper on 08-12-2016 to appoint Consultant for preparing Feasibility Study Report.

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. 19.50 Lac to different institutions like Rajdhani Open Rover Scout Group, Sylhet Inclusive School & College, Sylhet Art & Autistic School & College, Feni Panchgachia Bazar Jame Mosque, Bathania Jame Mosque, Bangladesh Scouts, Moshahid Ali Balika Dakhil Madrasa, Al-Hasan Shishu Sadan, Lion Mukhlesur Rahman Foundation, Old Rajshahi Cadet Association, Seher Autism Centre, Association for Sanitation and Economic Development, Modhukhali Model Govt. Primary School 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 Security 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.

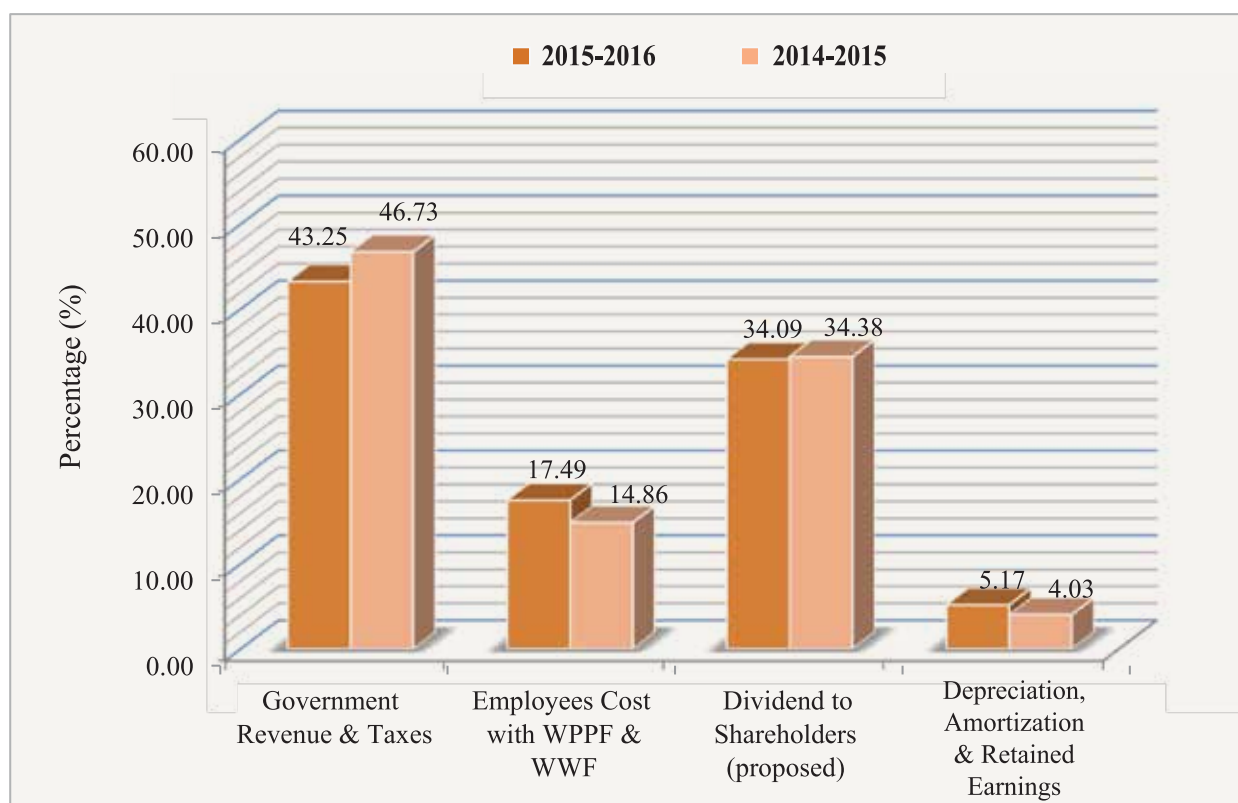
For and on behalf of the Board of Directors.



(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Chairman

VALUE ADDED STATEMENT

	2015-2016		2014-2015	
	Taka in Lac	%		%
Turnover & Other income	1442319.99		1459712.43	
Less : Purchasing Cost and Services	(1408985.55)		(1426659.57)	
	<u>33334.44</u>	<u>100.00</u>	<u>33052.86</u>	<u>100.00</u>
APPLIED TO :				
Government Revenue & Taxes	14417.00	43.25	15445.00	46.73
Employees Cost with WPPF & WWF	5831.46	17.49	4911.14	14.86
Dividend to Shareholders (proposed)	11362.69	34.09	11362.69	34.38
Depreciation, Amortization & Retained Earnings	1723.29	5.17	1334.03	4.03
	<u>33334.44</u>	<u>100.00</u>	<u>33052.86</u>	<u>100.00</u>



PERFORMANCE PROFILE :

Figure in lac

DESCRIPTION	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012
<u>FINANCIAL</u>					
Sales/Income from Operations	36006.61	36423.82	41155.30	32939.47	24980.96
Gross Profit	13484.87	15587.49	14067.46	13199.37	11941.60
Depreciation /Amortization	1184.15	934.44	872.33	779.83	626.69
Interest/Financing Charges	1782.28	1741.39	1404.79	1382.21	1271.79
Net Profit After Tax	18502.24	20347.80	23598.30	18643.78	13920.99
Dividend	11362.69	11362.69	10329.72	7378.37	4729.73
Retained Earnings	539.14	399.59	414.48	145.91	380.50
<u>INTERNAL RESOURCES GENERATED</u>					
<u>WHAT COMPANY OWN'S</u>					
Gross Fixed Assets	20192.31	16142.65	15032.17	13345.39	10809.96
Accumulated Depreciation	9562.26	8461.20	7526.76	6654.43	5874.60
Net Fixed Assets	10630.05	7681.45	7505.41	6690.96	4935.36
Capital Work in Progress	1060.38	3004.52	2313.53	1362.00	1319.39
Non Current Assets	11690.43	10685.97	9818.94	8052.96	6254.75
Deffered Income Tax	801.91	601.98	865.18	552.12	388.98
<u>WHAT COMPANY OWES</u>					
Net Worth	87773.44	80633.89	69632.03	51772.47	35966.53
Paid-up Capital	10821.61	10821.61	10821.61	9837.83	8198.19
Reserves	65050.00	58050.00	49050.00	36050.00	24550.00
Un-appropriated Profit	539.14	399.59	414.48	145.91	380.50
<u>FUND FLOW</u>					
Profit after tax	18502.24	20347.80	23598.30	18643.78	13920.99
Depreciation & Amortization	1184.15	934.44	872.33	779.83	626.69
Paid-up Capital	10821.61	10821.61	10821.61	9837.83	8198.19
Provision for deferred tax	801.91	601.98	865.18	552.12	388.98
Provision for Gratuity	818.12	475.58	1646.55	2171.80	1961.97

ANNUAL REPORT 2015-2016

DESCRIPTION	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012
CONTRIBUTION TO EXCHEQUER (In lac Tk)					
VAT	3215	3843	3665	2914	3333
Customs Duty	3595	4384	3449	3255	4110
Income Tax	6396	6785	6987	6482	4372
Dividend (BPC)	6666	6666	5483	3367	1665
Others (River dues & all other taxes)	1211	1582	1260	762	707
Total :	21083	23260	20844	16780	14187
RATIOS & OTHERS					
Gross Profit/Sales (%)	0.95	1.08	0.92	0.95	1.03
Net Profit/Sales (%)	1.30	1.41	1.55	1.34	1.20
Earnings per Share (Tk)	17.10	18.80	23.99	22.74	22.07
Cash Dividend per Share (Tk)	10.50	10.50	9.50	7.00	4.50
Stock Dividend per Share (Tk)	—	—	1.00	2.00	3.00
Av. Sales/Employee (Lac Tk)	3114.64	3037.22	3114.04	2804.85	2401.23
Av. Net Profit/Employee (Lac Tk)	40.58	42.93	48.16	37.59	28.70
Debt to Equity Ratio	7.02 Times	6.30 Times	5.88 Times	7.48 Times	9.46 Times
MAN POWER (Nos)	456	474	490	496	485
SALES VOLUME (M.Ton)					
HOBC	55785	48746	46689	42786	41231
MS	41107	50949	55825	51402	47711
SKO	91410	104270	117527	130515	143990
HSD	1331350	1222673	1184220	1087054	1145206
JBO	5859	6184	7897	9329	7701
FO	244291	341584	497701	487391	330134
LPG & Battery Water	4394	4442	4498	5208	5432
Bitumen	12685	21241	26284	22883	23829
Lubricants	8611	8646	7974	7654	7487
Total	1795492	1808735	1948615	1844222	1752721
MARKETING NETWORKS (Nos)					
Regional Office	4	4	4	4	4
Depots	18	18	18	18	17
Filling Stations	699	645	614	588	548
Packed Point Dealers	156	196	181	172	152
Agents	876	1128	1190	1147	1079
LPG Dealers	1253	1263	1277	1280	1129
REGION WISE SALES (Lac Tk)					
Chittagong	303237	295293	308150	324937	239737
Dhaka	567574	583313	629338	573805	469350
Khulna	320780	342651	364093	291702	278646
Bogra	228686	218385	224300	200762	176862
Total	1420277	1439642	1525881	1391206	1164595



Meghna Petroleum Limited

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 2015-2016 were as follows:

Name of Directors	Position	Meeting held	Attended
Mr. A.M. Badrudduja	Ex-Chairman	19	13
Mr. Md. Mahmud Reza Khan	Ex-Chairman	19	06
Mr. Mosleh Uddin	Ex-Director	19	19
Mr. Muhammad Nurul Alam	Ex-Director	19	01
Mr. Md. Abdur Rouf	Ex-Director	19	01
Mr. A B M Azad	Ex-Director	19	14
Mr. Md. Nurul Islam	Director	19	17
Mr. Pronab Kumar Ghosh	Director	19	15
Mr. Iqbal Hossain (Apu)	Director	19	04
Mrs. Mohammodi Khanam	Ex-Director	19	08
Mr. Istak Ahmmed (Shimul)	Director	19	18
Mr. Md. Masudur Rahman	Director	19	04
Dr. Sharif Ashrafuzzaman	Ex. Managing Director & Ex. Director	19	18

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 1/5th	✓		
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 intermediaty 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)	Expatries 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 possess 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, 2016

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)	3,05,74,531	28.25	
C.	Individual	1,41,54,795	13.08	
		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
 Mr. Md. Nurul Islam
 Mr. Pronab Kumar Ghosh
 Mr. Iqbal Hossain (Apu)
 Mr. Istak Ahmmmed (Shimul)
 Mr. Md. Masudur Rahman

Chief Executive Officer, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and his spouses & minor children :

Mr. Mir Saifullah-Al-Khaled

Company Secretary and his spouse & minor children :

Mr. Md. Quamrul Hasan

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

1. Mr. Ahmed Shahidul Hoque - Deputy General Manager (Sales)
 2. Mr. Kazi Manowar Dilder - Deputy General Manager (A&F)
 3. Mr. Md. Akhter Hossain - Deputy General Manager (HR)
 4. Mr. Golam Haider - Deputy General Manager (Dhaka)
 5. Mr. Md. Jasim Uddin - Deputy General Manager (P&E)
 6. Mr. Sk. Abdul Motleb - Deputy General Manager (Operation)

(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	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012
Liquidity Ratios:					
(i) Current Ratio	1.13:1	1.14:1	1.15:1	1.12:1	1.09:1
ii) Quick Ratio	1.01:1	0.87:1	0.92:1	0.87:0	0.86:1
Operating Ratios:					
iii) Accounts Receivable Turnover Ratio	4.34 times	5.66 times	7.21 times	7.11 times	6.33 times
iv) Inventory Turnover Ratio	19.82 times	10.52 times	16.29 times	14.64 times	14.81 times
v) Asset Turnover Ratio	2.02 times	2.44 times	3.18 times	3.17 times	3.10 times
Profitability Ratios:					
vi) Gross Margin Ratio	0.95%	1.08%	0.92%	0.95%	1.03%
vii) Operating Income Ratio	1.86%	1.96%	2.13%	1.89%	1.66%
viii) Net Income Ratio (Before Tax)	1.77%	1.87%	2.02%	1.80%	1.58%
ix) Return on Assets Ratio	3.75%	4.80%	6.79%	5.99%	5.15%
x) Return on Equity Ratio	21.08%	25.23%	33.89%	36.01%	38.71%
xi) Earning per Share (EPS) Tk.	17.10	18.80	23.99	22.74	22.07
Solvency Ratios:					
xii) Debt to Equity Ratio	7.02 times	6.30 times	5.88 times	7.48 times	9.46 times



ANNEXURE-6

FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL DATA

TAKA IN LAC

Particulars	2015-2016	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012
1. Authorised Capital	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00
2. Paid up Capital	10821.61	10821.61	9837.83	8198.19	6306.30
3. Net Assets	87773.44	80633.89	69632.03	51772.47	35966.53
4. Turnover	1420276.99	1439642.24	1525881.49	1391206.14	1165119.51
5. Gross Margin	13484.87	15587.49	14067.46	13199.37	11941.60
6. Overheads	9587.63	8139.68	8634.15	6631.14	5594.35
7. Trading Profit	4375.98	8213.95	6245.98	6926.15	6530.16
8. Non-Operating Income	22043.00	20070.19	26275.17	19382.19	12856.45
9. Profit Before WPPF & Taxation	26418.97	28284.14	32521.15	26308.34	19386.61
10. Contribution to WPPF	1320.95	1414.21	1626.06	1315.42	969.33
11. Profit before Taxation	25098.03	26869.93	30895.09	24992.92	18417.28
12. Provision for Income Tax with deferred	6595.78	6522.14	7296.80	6349.14	4496.29
13. Profit After Taxation	18502.24	20347.80	23598.30	18643.78	13920.99
14. Net profit available for appropriation	18901.83	20762.28	23744.20	19024.28	14610.23
15. Amount of Proposed Cash Dividend	11362.69	11362.69	9345.94	5738.73	2837.84
16. Earning Per Share (EPS)-Taka	17.10	18.80	23.99	22.74	22.07
17. Restated Earning Per Share-Taka (10,82,16,108 Shares)	-	-	21.81	18.95	19.12
18. Rate of Dividend (Cash)	105%	105%	95%	70%	45%
19. Bonus Share Issued	-	-	10%	20%	30%
20. Net Assets Per Share Tk.	81.11	74.51	70.78	71.11	57.03
21. Shareholders Funds/Equity	87773.44	80633.89	69632.03	51772.47	35966.53
22. Return on Shareholders Funds (%)	21.08	25.23	33.89	36.01	38.71
23. No. of Shares (Paid up)	108216108	108216108	98378280	81981900	63063000
24. Manpower (Nos.):					
Officers	135	134	138	135	108
Staff and Workers	321	340	352	361	377
Total Manpower (Nos.)	456	474	490	496	485

Annexure:- 7

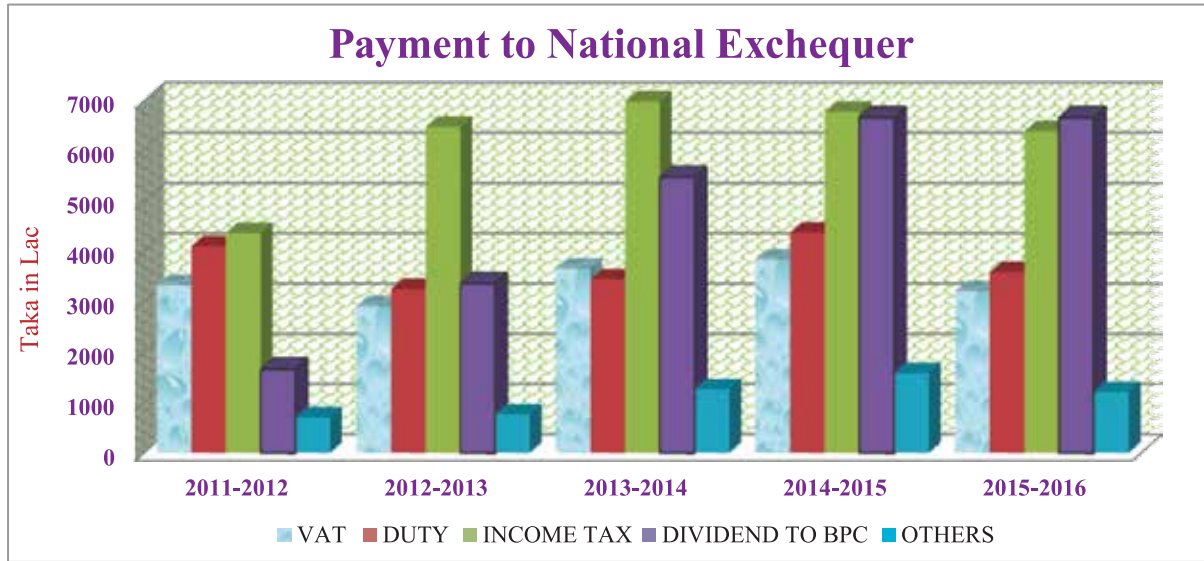


Financial Year	Sales Quantity in M.Ton	Sales Amount In Lac Taka
2011-2012	1,752,721	1,165,119.51
2012-2013	1,844,222	1,391,206.14
2013-2014	1,948,615	1,525,881.49
2014-2015	1,808,735	1,439,642.24
2015-2016	1,795,492	1,420,276.99

Annexure:- 8

Payment to National Exchequer

Amount in Lac Taka

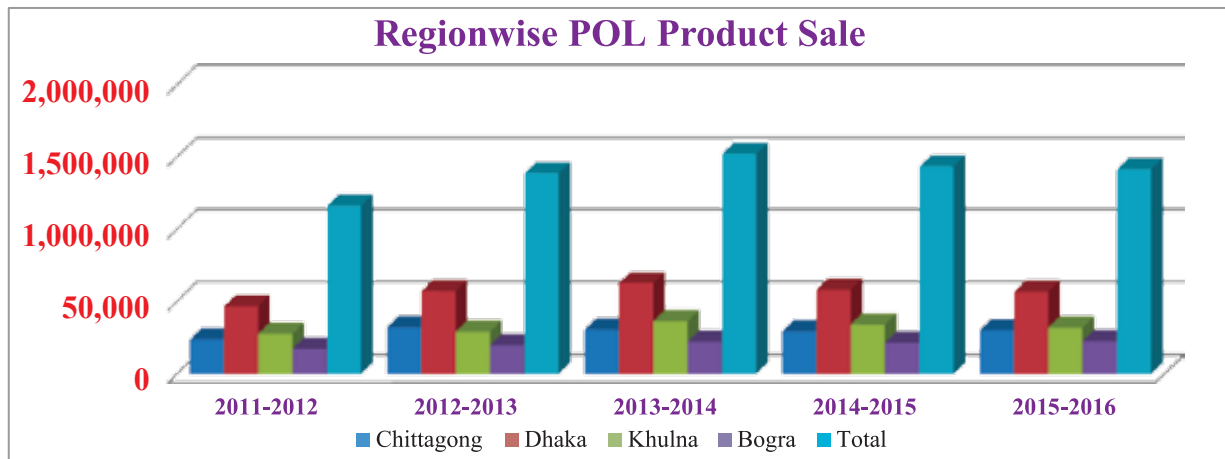


Particulars	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016
VAT	3333	2914	3665	3843	3215
DUTY	4110	3255	3449	4384	3595
INCOME TAX	4372	6482	6987	6785	6396
DIVIDEND TO BPC	1665	3367	5483	6666	6666
OTHERS	707	762	1260	1582	1211
TOTAL	14187	16780	20844	23260	21083

Annexure:- 9

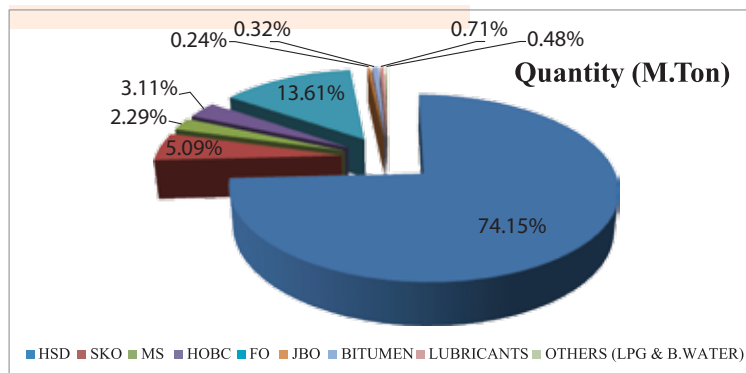
Regionwise POL Product Sale

Amount in Lac Taka



Region	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016
Chittagong	239737	324937	308150	295293	303237
Dhaka	469350	573805	629338	583313	567574
Khulna	278646	291702	364093	342651	320780
Bogra	176862	200762	224300	218385	228686
Total	1164595	1391206	1525881	1439642	1420277

Annexure:- 10 Productwise Sales Quantity in 2015-2016

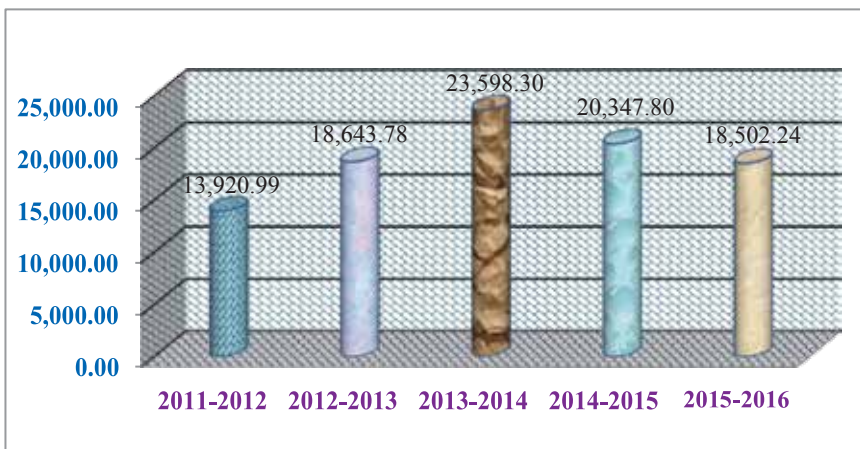


Product Name	Quantity (M.Ton)
HSD	1331350
SKO	91410
MS	41107
HOBC	55785
FO	244291
JBO	5859
BITUMEN	12685
LUBRICANTS	8611
OTHERS (LPG & B.WATER)	4394
TOTAL	1795492

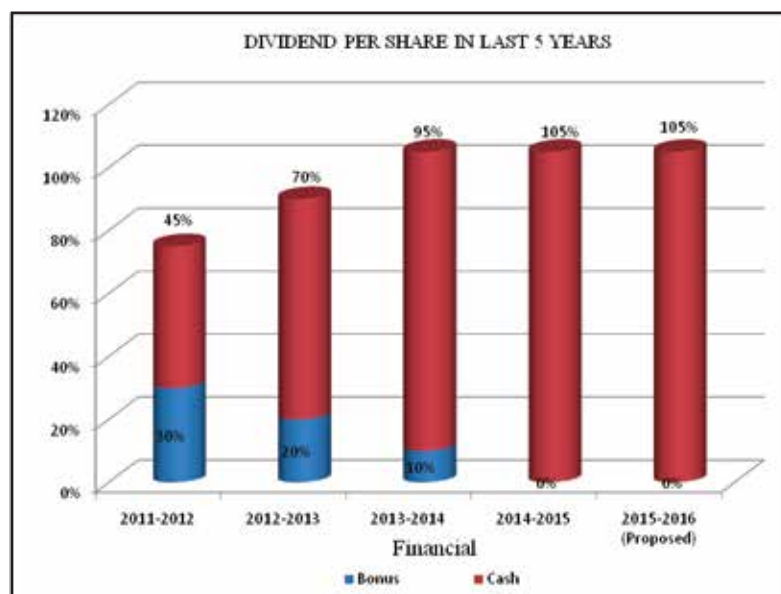
Annexure:- 11

Business Performance

NET PROFIT AFTER TAX



Financial Year	Profit After Tax (Lac Taka)
2011-2012	13,920.99
2012-2013	18,643.78
2013-2014	23,598.30
2014-2015	20,347.80
2015-2016	18,502.24



Financial Year	Cash Dividend	Stock Dividend
2011-2012	45%	30%
2012-2013	70%	20%
2013-2014	95%	10%
2014-2015	105%	0%
2015-2016	105%	0%

AUDIT COMMITTEE

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

Members of the Audit Committee

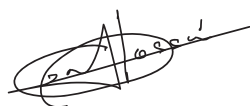
Mr. Iqbal Hossain (Apu), Independent Director	-----	Chairman
Mr. Shankar Prashad Dev, Director	-----	Member
Mr. Pronab Kumar Ghosh, Director	-----	Member
Mr. Md. Quamrul Hasan, Company Secretary	-----	Secretary

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





Certificate on compliance with conditions of Corporate Governance by Meghna Petroleum Limited for the year from 1 July 2015 to 30 June 2016

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 2015 to 30 June 2016 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.

Dated, Chittagong
10 January, 2017



[Signature]
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



Meghna Petroleum Limited

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

12 January, 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 2016 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 affairs 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.



Md. Quamrul Hasan
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 2016, Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

The financial statements of the company for the year ended 30 June 2015 were audited by Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants and M. A. Mallik & Co., Chartered Accountants jointly and issued qualified opinion on 11 November 2015.

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 complicity.
- ii) The Company has been showing Tk. 30,823,131 in stock (with corresponding provision of Tk. 23,599,638 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 2016 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.

We also report that:

- (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 and 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


Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants


Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Financial Position

As at 30 June 2016

	Note(s)	30 June 2016 Taka	30 June 2015 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4	1,063,005,139	768,144,988
Capital Work-in-Progress	5	106,037,813	300,452,162
Goodwill	6	33,233,883	41,542,354
Total Non-Current Assets		1,202,276,835	1,110,139,504
Current Assets			
Short Term Investments (FDR)	7	4,367,106,149	973,985,828
Inventories	8	7,164,450,907	13,680,351,725
Accounts and Other Receivables	9	32,698,407,045	25,453,028,328
Advances, Deposits and Pre-payments	10	670,800,762	464,925,852
Cash and Cash Equivalents	11	24,329,811,798	17,200,069,603
Total Current Assets		69,230,576,661	57,772,361,336
TOTAL ASSETS		70,432,853,496	58,882,500,840
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share Capital	12	1,082,161,080	1,082,161,080
General Reserve	13	5,805,000,048	4,905,000,048
Retained Earnings		1,890,183,109	2,076,228,070
Equity attributable to owners of the Company		8,777,344,237	8,063,389,198
Non-Current Liabilities			
Defined Benefit Obligations - Gratuity	14	81,812,090	47,557,741
Deferred Tax Liabilities	15	80,191,198	60,198,085
Total Non-Current Liabilities		162,003,288	107,755,826
Current Liabilities			
Creditors and Accruals	16	61,199,482,905	50,392,002,566
Provision for WPPF and Welfare Fund	17	132,094,874	141,420,698
Unclaimed Dividend	18	89,354,177	75,175,008
Income Tax Payable	19	72,574,015	102,757,544
Total Current Liabilities		61,493,505,971	50,711,355,816
Total Liabilities		61,655,509,259	50,819,111,642
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		70,432,853,496	58,882,500,840
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)	26	81.11	74.51

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


**Company Secretary and
General Manager (A & F)**


Managing Director



Director


Chairman

As per our annexed report of same date.

Chittagong




Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants




Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants



Meghna Petroleum Limited

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2016

	Note(s)	30 June 2016 Taka	30 June 2015 Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	20	1,348,487,292	1,558,748,685
Net Operational Gain / (Loss)	20	47,873,528	76,614,030
Net Earnings on Petroleum Products		1,396,360,820	1,635,362,715
Operating Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	21	(780,534,857)	(639,828,891)
Financial Expenses	22	(72,366,651)	(70,782,331)
Interest Expenses through BPC	23	(105,861,646)	(103,356,883)
		(958,763,154)	(813,968,105)
Total Operating Profit		437,597,666	821,394,610
Non-operating Income	24	2,204,299,818	2,007,019,343
Net Profit Before WPP&WF		2,641,897,484	2,828,413,953
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit	17	(132,094,874)	(141,420,698)
Net Profit Before Income Tax		2,509,802,610	2,686,993,255
Provision for Income Tax:			
Current Tax	19	(639,585,324)	(678,533,851)
Deferred Tax	15	(19,993,113)	26,320,316
		(659,578,437)	(652,213,535)
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings		1,850,224,173	2,034,779,720
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		1,850,224,173	2,034,779,720
Earnings per share (EPS) - Basic	25	17.10	18.80


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



Company Secretary and
General Manager (A & F)



Managing Director



Director




Chairman

As per our annexed report of same date.


Chittagong





Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants





Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants



Meghna Petroleum Limited

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2016

	Share Capital	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 1 July 2014	983,782,800	3,605,000,048	2,374,420,290	6,963,203,138
Bonus Shares Issued during the Year	98,378,280	-	(98,378,280)	-
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	(934,593,660)	(934,593,660)
Transferred to General Reserve	-	1,300,000,000	(1,300,000,000)	-
Net Profit after Tax for the Year 2014-2015	-	-	2,034,779,720	2,034,779,720
Balance as at 30 June 2015	<u>1,082,161,080</u>	<u>4,905,000,048</u>	<u>2,076,228,070</u>	<u>8,063,389,198</u>
Balance as on 1 July 2015	1,082,161,080	4,905,000,048	2,076,228,070	8,063,389,198
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	<u>1,082,161,080</u>	<u>5,805,000,048</u>	<u>1,890,183,109</u>	<u>8,777,344,237</u>



Company Secretary and
General Manager (A & F)



Managing Director



Director




Chairman

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2016

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
A. Cash Flows from Operating Activities		
Cash Received from Customers	135,574,847,051	138,196,608,044
Cash Received from Non-Operating Income	2,204,299,818	2,007,019,343
Cash Paid to Suppliers, Employees and Others	(125,075,645,378)	(136,293,123,326)
Cash Payment for Financial Expenses	(178,228,297)	(174,139,214)
Income Tax Paid	(669,768,853)	(600,612,579)
Net Cash Generated by Operating Activities	11,855,504,341	3,135,752,268
B. Cash Flows from Investing Activities		
Capital Expenditures	(210,551,860)	(180,146,338)
Short Term Investments	(3,393,120,321)	(359,555,414)
Net Cash Used in Investing Activities	(3,603,672,181)	(539,701,752)
C. Cash Flows from Financing Activities		
Dividend Paid	(1,122,089,965)	(899,653,847)
Net Cash Used in Financing Activities	(1,122,089,965)	(899,653,847)
D. Net Increase of Cash and Cash Equivalents during the year (A+B+C)	7,129,742,195	1,696,396,669
E. Opening Cash and Cash Equivalents	17,200,069,603	15,503,672,934
F. Closing Cash and Cash Equivalents (D+E)	24,329,811,798	17,200,069,603
 Operating Cash Flow Per Share - Basic	 109.55	 28.98



Company Secretary and
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 2016

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 2016
- b) A statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2016
- c) A statement of changes in equity for the year ended 30 June 2016
- d) A statement of cash flows for the year ended 30 June 2016
- 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 10 November 2016.

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 2015 to 30 June 2016 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 - 32 Financial Instruments: Presentation
 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	:	Accounts and Other Receivables
Note 14	:	Defined Benefit Obligations - Gratuity
Note 15	:	Deferred Tax Liabilities
Note 19	:	Income Tax Payable
Note 35	:	Contingent liabilities

2.11 Change in Accounting Estimate

For the year ended on 30 June 2015, depreciation is charged on addition from the month (date of service) of acquisition/addition and no depreciation is charged in the month of disposal. Previously, full year's depreciation was charged on addition irrespective of the date of acquisition/addition and no depreciation was charged in the year of disposal.

2.12 Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the year 2015 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 recommenda-

tions 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 period ended 30 June 2016 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the Financial Statements for the year ended 30 June 2015.

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:

<u>Category of Assets</u>	<u>Rates of depreciation (%)</u>
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:

<u>Category</u>	<u>Basis of valuation</u>
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, Accounts Receivables, Advances, Deposits and Prepayments and Cash and cash equivalents.

3.05.01 Accounts 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 an recognized funded gratuity scheme for its permanents employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

<u>Service length</u>	<u>Payment basis</u>
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.

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

	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
Amount in Taka													
At Cost													
Balance as on 1 July 2014	9,868,682	8,776,206	298,036,977	1,377,300	74,202,542	9,149,796	340,132,627	13,717,435	581,337,577	23,926,408	44,459,943	98,231,861	1,503,217,354
Additions during 2014-2015	-	-	43,597,298	-	-	255,064	27,490,927	8,251,016	13,228,807	1,836,100	509,100	15,879,327	111,047,639
Balance as at 30 June 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
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
Accumulated Depreciation													
Balance as on 1 July 2014	-	1,977,690	154,317,374	1,327,138	50,172,459	5,237,634	199,065,001	13,036,854	236,601,864	19,687,947	26,698,069	44,554,475	752,676,505
Charge for the year 2014-2015	-	137,650	16,991,979	18,916	8,750,140	409,192	18,832,833	1,033,868	34,637,794	1,701,748	1,889,878	9,039,502	93,443,500
Balance as at 30 June 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
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
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 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
Carrying Amounts													
As at 30 June 2015	9,868,682	6,660,866	170,324,922	31,246	15,279,943	3,758,034	149,725,720	7,897,729	323,326,726	4,372,813	16,381,096	60,517,211	768,144,988
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

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 acquired 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 2016	30 June 2015
Administrative, selling and distribution expenses	21.00	110,106,058	93,443,500
		110,106,058	93,443,500

	Note(s)	30 June 2016 Taka	30 June 2015 Taka
5.00 Capital Work-in-Progress			
Opening balance		300,452,162	231,353,463
Add: Addition during the year	5.01	210,551,860	180,146,338
		511,004,022	411,499,801
Less: Capitalized during the year	5.01	(404,966,209)	(111,047,639)
		106,037,813	300,452,162

5.01 Details of Capital Work in Progress

Particulars	Opening Balance	Addition	Capitalized during the year	Closing Balance
Buildings	50,204,210	98,410,853	(116,120,414)	32,494,649
Furniture & Fixtures	763,252	704,605	(1,434,890)	32,967
Filling & Service Station Facilities	59,797,999	445,930	(60,243,929)	-
Storage Tanks	150,216,130	52,215,107	(153,461,465)	48,969,772
Computer & Accessories	-	906,800	(906,800)	-
Equipment & Fittings	5,123,277	3,219,011	(8,342,288)	-
Sundry Plant	34,347,294	53,302,554	(63,109,423)	24,540,425
Vehicles	-	1,347,000	(1,347,000)	-
	300,452,162	210,551,860	(404,966,209)	106,037,813

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 2016 Taka	30 June 2015 Taka
6.00 Goodwill			
Opening Balance		41,542,354	41,542,354
Amortization during the year	21.00	(8,308,471)	-
Closing Balance		33,233,883	41,542,354

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 2016 Taka	30 June 2015 Taka
7.00	Short Term Investments (FDR)			
	Name of the Bank	Rate of Interest		
	AB Bank Limited	7.00%	20,195,616	-
	Agrani Bank Limited	7.25%-5%	322,084,658	-
	Basic Bank Limited	7.45%-6.8%	1,645,864,392	-
	First Security Islami Bank Limited	7.25%	2,069,520,548	51,093,151
	NRB Global Bank Limited	9.75%	-	60,021,370
	Rupali Bank Limited	11%-9%	-	111,035,691
	Sonali Bank Limited	7.25%	309,440,935	-
	Union Bank Limited	10.00%	-	751,835,616
			4,367,106,149	973,985,828
8.00	Inventories			
	Stores & Spares	8.01	82,863,868	81,741,950
	Product and Receptacles	8.02	7,081,587,039	13,598,609,775
			7,164,450,907	13,680,351,725
8.01	Stores & Spares			
	Terminal South-1		80,999,243	55,320,156
	Terminal South-2		1,495,450	1,510,482
	Terminal North		369,175	370,888
			82,863,868	57,201,526
	In - Transit		-	24,540,424
			82,863,868	81,741,950
8.02	Product and Receptacles			
	Refined Products	20.04	6,332,298,758	12,607,619,754
	LPG	20.04	1,108,800	799,470
	Bitumen	20.04	25,475,594	73,656,144
	Lubricants		549,733,209	836,422,090
	Receptacles		38,418,502	44,319,593
			6,947,034,863	13,562,817,051
	In - Transit		134,552,176	35,792,724
			7,081,587,039	13,598,609,775
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. 30,823,131 which is doubtful of recovery and Tk. 23,599,638 has been provided for in the accounts.			
9.00	Accounts and Other Receivables			
	Trade Receivables	9.01	4,850,495,668	4,671,983,061
	Other Receivables	9.03	27,847,911,377	20,781,045,267
			32,698,407,045	25,453,028,328

		30 June 2016	30 June 2015
	Note(s)	Taka	Taka
9.01 Trade Receivables			
Bangladesh Shipping Corporation	9.02	3,775,533,558	3,659,154,594
Bangladesh Railway		592,511,030	318,895,101
Defence Service		180,005,307	272,016,254
Power Development Board		120,935,674	125,502,031
Chittagong Port Authority		28,765,228	60,999,317
Chemical Industries Corporation		51,916,364	51,913,907
Bangladesh Ordinance Factories		8,394,038	9,827,662
Bangladesh Army, Navy & Air Force (VAT)		-	9,103,218
Bangladesh Coast Guard (Chittagong)		1,174,702	7,833,055
Bangladesh Coast Guard (Khulna)		50,850	126,651
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		86,859,164	150,759,478
Other Consumers		3,772,670	5,274,710
		4,854,366,196	4,675,853,589
Provision for doubtful debts held as such since 1980		(3,870,528)	(3,870,528)
		4,850,495,668	4,671,983,061
9.02	Receivable from Bangladesh Shipping Corporation (BSC) is against supply of product to BSC which is being adjusted with Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) against freight charges payable to BSC by BPC, but BPC did not make any adjustment with Meghna Petroleum Limited.		
9.03 Other Receivables			
Government Institutions		1,522,519	1,522,519
Oil Sector	9.04	27,807,669,014	20,728,810,928
Others		41,090,993	53,082,969
Provision for doubtful debts held as such since 1980		(2,371,149)	(2,371,149)
		27,847,911,377	20,781,045,267
9.04 Oil Sector			
BPC Current Account		22,876,532,293	16,299,263,629
BPC Freight Pool Account		4,860,150,067	4,379,601,626
Other Companies		70,986,654	49,945,673
		27,807,669,014	20,728,810,928
9.05 Ageing of Trade Receivable			
Less than 6 months		766,670,976	848,422,060
Over 6 months but less than 12 months		228,878,975	321,897,303
Over 12 months		3,858,816,245	3,505,534,226
		4,854,366,196	4,675,853,589
10.00 Advances, Deposits and Pre-payments			
Advances	10.01	556,972,266	351,097,356
Security Deposits	10.04	99,730,464	99,730,464
Pre-payments	10.05	14,098,032	14,098,032
		670,800,762	464,925,852

		<u>30 June 2016</u>	<u>30 June 2015</u>
	<u>Note(s)</u>	<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
10.01 Advances			
Advance to Employees	10.03	69,346,223	73,256,796
Chittagong Port Authority		9,162,869	8,519,056
Against Expense		57,548,694	48,845,321
Advance Income Tax	10.02	-	2,852,068
Mongla Oil Installation		419,899,680	216,624,115
Lube Blending Plant		1,014,800	1,000,000
		556,972,266	351,097,356

10.02 Employees are allowed tax free salary which means the Company deposit deductible tax into Government treasury every month. Upto 30 June 2013 provision for advance tax against salary was taken on gross salary but with effect from the year 2013-2014 the provision has been taken based on basicsalary instead of gross salary. As a result over payment has been made Tk. 2,742,677as on 30 June 2015 which is included in the total amount of Tk. 2,852,068 shown as advance income tax.

		<u>30 June 2016</u>	<u>30 June 2015</u>
		<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
10.03 Advance to Employees			
House Building & Land Purchase Finance Scheme		48,027,335	45,878,574
Against Salaries and Festivals		9,460,324	14,909,592
Auto Purchase		3,765,071	3,541,938
Company's Business		8,093,493	8,926,692
		69,346,223	73,256,796

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

		<u>30 June 2016</u>	<u>30 June 2015</u>
	<u>Note(s)</u>	<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
10.04 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

10.05 Pre-payments			
Insurance premium		4,706,107	4,706,107
Rent & Rates		9,391,925	9,391,925
		14,098,032	14,098,032

11.00 Cash and Cash Equivalents			
Cash in Hand	11.01	2,370,000	2,320,000
Cash at Bank	11.02	22,645,421,275	11,402,857,564
Fixed Deposits Receipts (FDR)	11.03	1,682,020,523	5,794,892,039
		24,329,811,798	17,200,069,603

11.01 Cash in Hand

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Head Office	300,000	250,000
Main Installation	200,000	200,000
Daulatpur Depot	220,000	220,000
Dhaka Office	300,000	300,000
Baghabari Depot	100,000	100,000
Godenail Depot	200,000	200,000
Fatullah Depot	150,000	150,000
Emergency POL Depot	75,000	75,000
Barisal Barge	75,000	75,000
Jhalakati Depot	75,000	75,000
Rangpur Depot	75,000	75,000
Parbatipur Depot	75,000	75,000
Bhairab Bazar Depot	75,000	75,000
Chilmari Barge	15,000	15,000
Sreemongal Depot	75,000	75,000
Moglabazar Depot	75,000	75,000
Chandpur Depot	75,000	75,000
Natore Depot	50,000	50,000
Aligonj Depot	20,000	20,000
Bogra LPG Supply Point	70,000	70,000
MMSC Dhaka	20,000	20,000
Harian Depot	50,000	50,000
	2,370,000	2,320,000

11.02 Cash at Bank

AB Bank Limited	2,965,569,799	642,983,183
Agrani Bank Limited	40,258,220	37,755,827
Bank Asia Limited	50,203,640	3,584,463
CITI Bank N.A. Limited	119,482,377	71,204,002
Dutch Bangla Bank Limited	48,364,695	3,488,083
Eastern Bank Limited	777,326,271	580,843,256
IFIC Bank Limited	20,221,061	218,281
Janata Bank Limited	141,806,766	133,589,787
Mercantile Bank Limited	1,128,605,970	2,599,852,927
National Bank Limited	3,712,345	30,253,452
NRB Commercial Bank Limited	33,391,890	-
NCC Bank Limited	3,164,166,568	-
One Bank Limited	8,755,863,784	1,364,662,934
Pubali Bank Limited	2,676,294,149	1,973,758,049
Sonali Bank Limited	7,500,900	6,636,320
Southeast Bank Limited	2,237,550,900	2,470,038,231
Standard Chartered Bank Limited	13,801,219	49,470,366
The City Bank Limited	259,218,608	645,206,873
United Commercial Bank Limited	22,538,881	554,875,583
Uttara Bank Limited	179,543,232	234,435,947
	22,645,421,275	11,402,857,564

11.03 Fixed Deposits Receipts (FDR)

			30 June 2016	30 June 2015
			Taka	Taka
Name of the Bank	Purpose	Rate of Interest		
Agrani Bank Limited	Investment	7.25%-5%	500,273,973	202,060,274
Bangladesh Commerce Bank Limited	Investment	9%-9.25%	-	576,975,186
Bangladesh Krishi Bank Limited	Investment	6.50%	21,200,000	21,700,000
Basic Bank Limited	Investment	7.45%	267,500,000	2,348,269,403
EXIM Bank Limited	Investment	6.75%-7%	52,120,959	50,685,480
First Security Islami Bank Limited	Investment	10.00%	-	20,036,438
Investment Corporation of Bangladesh	Investment	6.75%	820,619,863	305,460,274
Mutual Trust Bank Limited	Investment	9.50%	-	51,093,151
NRB Global Bank Limited	Investment	9.50%-10.25%	-	1,124,985,258
Premier Bank Limited	Investment	9.00%	-	20,030,000
Social Islami Bank Limited	Investment	9.50%	-	51,093,151
SBAC Bank Limited	Investment	7.25%	20,202,603	-
Sonali Bank Limited	Investment	8.00%	-	202,060,274
Southeast Bank Limited	Investment	9.50%	-	101,665,753
Union Bank Limited	Investment	10%-10.25%	103,125	718,777,397
			1,682,020,523	5,794,892,039

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 2016		As at 30 June 2015	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation	63,486,782	58.67	63,486,782	58.67
Institutions (Financial & Others)	30,574,531	28.25	27,494,897	25.40
Individuals	14,154,795	13.08	17,234,429	15.93
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 2016			As at 30 June 2015		
	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)
Less than or equal 500	10,373	1,400,676	1.30	12,244	1,620,121	1.50
501 to 5,000	3,853	5,836,050	5.39	4,648	7,010,103	6.48
5,001 to 10,000	288	1,999,949	1.85	363	2,500,076	2.31
10,001 to 20,000	138	1,971,266	1.82	171	2,396,662	2.21
20,001 to 30,000	58	1,418,022	1.31	79	1,906,240	1.76
30,001 to 50,000	44	1,739,695	1.61	58	2,246,597	2.08
50,001 to 100,000	49	3,521,049	3.25	56	3,914,350	3.62
100,001 to 1,000,000	45	10,267,545	9.49	42	8,251,345	7.62
From 1,000,001 and above	7	80,061,856	73.98	6	78,370,614	72.42
	14,855	108,216,108	100.00	17,667	108,216,108	100.00

13.00 General Reserve

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Opening balance	4,905,000,048	3,605,000,048
Transferred during the year	900,000,000	1,300,000,000
Closing balance	5,805,000,048	4,905,000,048

14.00 Defined Benefit Obligations - Gratuity

Opening balance	47,557,741	164,654,983
Provision made during the year	81,812,090	47,557,741
	129,369,831	212,212,724
Payment made during the year	(47,557,741)	(164,654,983)
Closing balance	81,812,090	47,557,741

In view of the implementation of the modified new Pay Scale the liability for gratuity stood at Tk. 222,482,956 but the management created a provision for Tk. 81,812,090 this year, subject to approval of the board, considering maintaining of various financial index including declaration of dividend to shareholders. The remaining Tk. 140,670,866 shall be provided in next two years accounts.

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 and financial position liability method for gratuity obligation.

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Opening balance	60,198,085	86,518,401
Add: Provision / (adjustment) during the Year	19,993,113	(26,320,316)
Closing balance	80,191,198	60,198,085

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

	Carrying amount	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
	Taka	Taka	Taka
As at 30 June 2016			
Property, plant and equipment	1,046,613,241	644,036,358	402,576,883
Provision for gratuity	(81,812,090)	-	(81,812,090)
Net taxable temporary difference			320,764,793
Applicable tax rate			25%
Deferred tax liability			80,191,198

16.00 Creditors and Accruals

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
For Trading Supplies & Services	57,248,281,826	47,523,738,713
For Expenses	1,196,771,162	1,067,242,229
For Other Finance	2,754,429,917	1,801,021,624
	61,199,482,905	50,392,002,566

17.00 Provision for WPPF and Welfare Fund

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Opening balance	141,420,698	162,605,762
Add: Provision made during the year	132,094,874	141,420,698
	273,515,572	304,026,460
Less: Paid during the year	(141,420,698)	(162,605,762)
Closing balance	132,094,874	141,420,698

18.00 Unclaimed Dividend

		30 June 2016	30 June 2015
		Taka	Taka
Opening balance		75,175,008	40,235,195
Provision made during the year	18.01	1,136,269,134	934,593,660
		1,211,444,142	974,828,855
Paid / adjusted during the year	18.01	(1,122,089,965)	(899,653,847)
Closing balance		89,354,177	75,175,008

18.01 Dividend Unclaimed for the Years

	Balance as on					
Year	1 July 2015	Provision	Payment			
2006-2007	3,261,591	-	-	3,261,591	3,261,591	
2007-2008	6,435,125	-	(225)	6,434,900	6,435,125	
2008-2009	1,925,160	-	-	1,925,160	1,925,160	
2009-2010	1,984,060	-	-	1,984,060	1,984,060	
2010-2011	3,877,641	-	(19,326)	3,858,315	3,877,641	
2011-2012	6,537,295	-	(12,786)	6,524,509	6,537,295	
2012-2013	11,167,151	-	(46,696)	11,120,455	11,167,151	
2013-2014	39,986,985	-	(25,565,735)	14,421,250	39,986,985	
2014-2015	-	1,136,269,134	(1,096,445,197)	39,823,937	-	
	75,175,008	1,136,269,134	(1,122,089,965)	89,354,177	75,175,008	

* Subsequently Tk. 29,208,835 has been paid thereof from 01 July 2016 to 31 October 2016.

	Note(s)	30 June 2016 Taka	30 June 2015 Taka
19.00 Income Tax Payable			
Opening balance		102,757,544	24,836,272
Provision made during the year		639,585,324	678,533,851
		742,342,868	703,370,123
Payment made during the year	19.01	(669,768,853)	(600,612,579)
Closing balance		72,574,015	102,757,544

19.01 Payment made during the year

Tax deducted at source for supplying petroleum product (U/S 52) & 82C (Final Tax Liability)	185,125,145	219,037,004
Tax deducted at source on FDR (U/S 53F)	100,845,120	86,481,686
Tax deducted at source on SND (U/S 53F)	92,571,836	73,306,427
Tax deducted at source on Import (U/S 53)	72,809,015	73,839,607
Advance tax (U/S 64)	55,000,000	25,000,000
Advance tax U/S 44 sub-section (4) clause(B)	52,131	126,719
Settlement of previous year's tax liability	163,365,606	122,821,136
	669,768,853	600,612,579

Reconciliation of effective tax rate

Profit for the year		2,509,802,610
Total income tax expense	25.48%	639,585,324

Factors affecting the tax charge for current period:
Income tax using the Company's domestic tax rate
Excess of accounting depreciation over tax depreciation
Provision for Gratuity

25%	627,450,653
-0.33%	(8,318,352)
0.81%	20,453,023
25.48%	639,585,324

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	-	-	
		394,630,075	82,377,353	

ANNUAL REPORT 2015-2016

20.00 Gross Earnings on Petroleum Products

	Note (s)	01 July 2015 to 30 June 2016 Taka	01 July 2014 to 30 June 2015 Taka
Turnover	20.02	142,027,699,481	143,964,223,627
Less: Cost of goods sold	20.02	(140,679,212,189)	(142,405,474,942)
		1,348,487,292	1,558,748,685

20.01 Gross Earnings on Petroleum Product

30 June 2016				30 June 2015		
Products	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net Earnings	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net Earnings
Major Products						
HOBC	22,762,045	(326,292)	22,435,753	34,637,139	9,521,510	44,158,649
MS	97,930,896	(23,155,120)	74,775,776	515,388,919	(28,375,648)	487,013,271
SKO	39,300,143	12,876,659	52,176,802	35,864,190	17,504,414	53,368,604
HSD	524,572,275	28,317,587	552,889,862	403,525,498	42,843,084	446,368,582
FO	177,564,112	29,878,709	207,442,821	149,041,250	33,077,793	182,119,043
JBO	39,200,363	1,889,452	41,089,815	3,422,926	2,239,909	5,662,835
Sub Total	901,329,834	49,480,995	950,810,829	1,141,879,922	76,811,062	1,218,690,984
Minor Products						
Lubricants	435,729,933	(614,384)	435,115,549	401,586,580	367,960	401,954,540
LPG (Cylinder)	5,608,847	(990,990)	4,617,857	5,667,464	(565,110)	5,102,354
Bitumen	5,704,877	-	5,704,877	9,558,293	-	9,558,293
Battery Water	113,801	(2,093)	111,708	56,426	118	56,544
Sub Total	447,157,458	(1,607,467)	445,549,991	416,868,763	(197,032)	416,671,731
Grand Total	1,348,487,292	47,873,528	1,396,360,820	1,558,748,685	76,614,030	1,635,362,715

20.02 Turnover and Cost of Goods Sold

30 June 2016				30 June 2015		
Products	Quantity MT	Turnover Tk.	Cost of Goods Sold Tk.	Quantity MT	Turnover Tk.	Cost of Goods Sold Tk.
Major Products						
HOBC	55,785	7,068,723,229	(7,045,961,184)	48,746	6,309,624,732	(6,274,987,593)
MS	41,107	5,331,129,551	(5,233,198,655)	50,949	6,652,388,478	(6,136,999,559)
SKO	91,410	7,669,897,380	(7,630,597,237)	104,270	8,755,054,752	(8,719,190,562)
HSD	1,331,350	103,134,245,113	(102,609,672,838)	1,222,673	94,862,348,872	(94,458,823,374)
FO	244,291	14,067,876,658	(13,890,312,546)	341,584	22,009,261,846	(21,860,220,596)
JBO	5,859	537,885,111	(498,684,748)	6,184	492,965,119	(489,542,193)
Sub Total	1,769,802	137,809,757,042	(136,908,427,208)	1,774,406	139,081,643,799	(137,939,763,877)
Minor Products						
Lubricants	8,611	3,276,618,001	(2,840,888,068)	8,646	3,259,151,740	(2,857,565,160)
LPG (Cylinder)	4,379	226,303,517	(220,694,670)	4,425	228,676,754	(223,009,290)
Bitumen	12,685	714,704,791	(708,999,914)	21,241	1,394,196,854	(1,384,638,561)
Battery Water	15	316,130	(202,329)	17	554,480	(498,054)
Sub Total	25,690	4,217,942,439	(3,770,784,981)	34,329	4,882,579,828	(4,465,711,065)
Grand Total	1,795,492	142,027,699,481	(140,679,212,189)	1,808,735	143,964,223,627	(142,405,474,942)



20.03 Net Operational Gain/(Loss)

Locations	MS		HOBC		HSD		FO		SKO		JBO		LPG/Lubricant		TOTAL	
	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka
MI Ctg.	(279,933)	(25,075,294)	35,883	3,343,594	554,569	35,800,798	307,206	16,588,851	104,499	6,825,593	13,269	1,037,797	(659)	(568,618)	734,834	37,952,721
Godenail	(1,683)	(134,693)	2,018	208,536	27,658	1,860,071	41,106	2,005,662	2,189	153,765	-	-	-	-	71,288	4,093,341
Bhairab	-	-	-	-	42,428	2,742,834	-	-	11,296	738,685	-	-	(2)	(616)	53,722	3,480,903
Fatullah	(4,324)	(375,279)	(12,875)	(1,169,279)	(16,290)	(1,075,017)	-	-	30,440	1,990,900	6,994	560,640	(18)	(8,231)	3,927	(76,266)
E. POL Depot	10,522	960,280	(33,329)	(3,056,169)	(34,124)	(2,174,094)	-	-	-	-	-	-	(5)	(1,736)	(56,936)	(4,271,719)
Daulatpur	11,857	1,084,288	455	51,753	58,567	3,778,949	209,511	11,287,756	8,271	543,476	3,635	291,015	(551)	(289,715)	291,745	16,747,522
Jhalakati	11,104	995,170	-	-	21,818	1,406,192	-	-	13,776	897,809	-	-	(82)	(51,660)	46,616	3,247,511
Barisal	-	-	-	-	12,158	780,321	-	-	5,680	367,322	-	-	(5)	(1,639)	17,833	1,146,004
Chandpur	-	-	-	-	25,082	1,612,804	-	-	8,739	568,869	-	-	(20)	(6,447)	33,801	2,175,226
Sreemongal	(9,004)	(753,944)	(1,848)	(172,590)	(17,821)	(1,144,661)	-	-	4,620	300,134	-	-	(59)	(37,170)	(24,112)	(1,808,231)
Parbatipur	(18,808)	(1,678,176)	-	-	(165,960)	(10,698,532)	-	-	(2,141)	(139,308)	-	-	(3)	(1,163)	(186,912)	(12,517,179)
Chilmari	-	-	-	-	(12,583)	(774,285)	-	-	-	-	-	-	-	-	(12,583)	(774,285)
Baghabari	13,848	1,228,091	7,151	667,871	10,796	658,174	(88)	(3,560)	9,905	649,079	-	-	(459)	(284,960)	41,153	2,914,695
Harian	-	-	-	-	(14,866)	(960,954)	-	-	(36)	(2,375)	-	-	(2)	(664)	(14,904)	(963,993)
Natore	-	-	-	-	(16,267)	(1,051,273)	-	-	-	-	-	-	-	-	(16,267)	(1,051,273)
Rangpur	-	-	-	-	(31,591)	(2,025,609)	-	-	(861)	(54,689)	-	-	(13)	(11,498)	(32,465)	(2,091,796)
Bogra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(485)	(305,550)	(485)	(305,550)
Mogla Bazar	6,362	594,437	(2,127)	(200,008)	(6,441)	(418,131)	-	-	528	37,399	-	-	(60)	(37,800)	(1,738)	(24,103)
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
2014-2015	(310,252)	(28,375,648)	100,949	9,521,510	657,405	42,843,084	558,008	33,077,793	265,339	17,504,414	33,174	2,239,909	(1,199)	(197,032)	1,303,424	76,614,030

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

Product	Opening Inventory as at 01 July 2015	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 2016	Average Unit price Taka	Value of Closing Inventory as at 30 June 2016
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)	7,495,039	57,360,773	(260,059)	(83,081)	64,512,672	58,494,664	(153,127)	58,647,791	5,864,881	80.55	472,416,164
HOBG (In Liter)	4,172,880	76,715,760	(4,672)	(52,258)	80,831,710	76,313,658	(163,284)	76,476,942	4,354,768	83.41	363,231,198
HSD (In Liter)	151,191,060	1,499,827,424	437,133	(2,798,685)	1,648,656,932	1,578,981,312	(1,657,155)	1,580,638,467	68,018,465	61.31	4,170,212,089
FO (In Liter)	8,863,754	262,517,520	557,735	(167,316)	271,771,693	264,323,099	930,509	263,392,590	8,379,103	40.45	338,934,716
SKO (In Liter)	16,420,144	115,080,080	196,905	(177,920)	131,519,209	115,908,259	(135,014)	116,043,273	15,475,936	62.11	961,210,385
JBO (In Liter)	997,722	6,079,790	23,898	(10,488)	7,090,922	6,790,665	(4,743)	6,795,408	295,514	88.98	26,294,206
TOTAL	189,140,599	2,017,581,347	950,940	(3,289,748)	2,204,383,138	2,100,811,657	(1,182,814)	2,101,994,471	102,388,667		6,332,298,758
LPG (Cylinder)	1,269	352,373	(1,573)	-	352,069	350,309	-	350,309	1,760	630.00	1,108,800
Bitumen(In MT)	1,079	12,196	-	-	13,275	12,685	-	12,685	590	43,160.68	25,475,594
Battery Water(In Liter)	4,353	12,720	(78)	-	16,995	15,476	-	15,476	1,519	29.42	44,674

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.

		01 July 2015 to 30 June 2016	01 July 2014 to 30 June 2015
	Note(s)	Taka	Taka
21.00 Administrative, Selling & Distribution Expenses			
Salaries		348,514,965	265,032,826
Employees welfare & Benefits		102,536,149	84,660,082
General expenses		80,072,539	75,827,525
Travel, Conveyance and Vehicle expenses		42,790,094	35,545,438
Rent, Rates, Taxes and Insurance		32,973,822	32,006,637
Repairs and Maintenance		12,055,632	14,543,477
Printing, Stationery and Office expenses		8,610,376	8,143,366
Postage, Telegram, Telephone & Telex		3,205,124	3,317,437
BPC rest house, Training center, Board meeting		7,356,488	8,172,542
Legal and Professional expenses		5,136,275	2,908,925
Entertainment		3,976,733	2,964,370
Advertisement and Sales promotion expenses		4,601,690	2,730,897
BPC service charge		700,000	700,000
Auditors' Remuneration	27.00	220,000	182,000
Directors' fees		984,100	1,113,000
Subscription		1,846,672	2,705,432
Product consumed for own utilities		5,630,226	5,831,437
Depreciation	4.02	110,106,058	93,443,500
Amortization of Goodwill	6.00	8,308,471	-
Zalani Dibos, Zalani Shapta & Zalani Mela		909,443	-
		780,534,857	639,828,891
22.00 Financial Expenses			
Bank Charges		358,331	266,004
Interest on Workers' Profit Participation Fund & WF		72,008,320	70,516,327
		72,366,651	70,782,331
23.00 Interest Expenses through BPC			
Refined products		103,958,979	100,170,773
Bitumen		1,902,667	3,186,110
		105,861,646	103,356,883
24.00 Non Operating Income			
Commission and Service charges		142,133,322	336,317,099
Interest on Bank Deposits		1,978,912,403	1,544,347,677
Interest on house building & land purchase finance scheme		227,395	193,730
Transshipment gain from tanker operation		43,396,861	45,354,746
Earnings from Meghna Model Service Center		11,900,614	15,370,227
Receipts against Jetty thruput charges from third parties		23,335,863	5,165,914
Other Receipts		4,393,360	60,269,950
		2,204,299,818	2,007,019,343
25.00 Earnings Per Share (EPS)			
The composition of Earnings per share (EPS) is given below :			
a) Earnings attributed to ordinary shareholders during the year		1,850,224,173	2,034,779,720
b) Number of ordinary shares at the year end		108,216,108	108,216,108
Earnings per share (EPS) - Basic		17.10	18.80

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 2016 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.

26.00 Net Asset Value Per Share (NAV)

The Composition of Net Assets Value (NAV) per share is given below :

a) Net Assets Value

b) Number of Ordinary Shares at the year end

Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)

30 June 2016	30 June 2015
Taka	Taka
8,777,344,237	8,063,389,198
108,216,108	108,216,108
81.11	74.51

27.00 Auditors' Remuneration

Audit fee (Statutory)

BP Royalty A/c

Provident Fund

Gratuity Fund

WPP and WF

160,000	140,000
20,000	14,000
10,000	10,000
15,000	10,000
15,000	8,000
220,000	182,000

28.00 Remuneration Of Managing Director, Managers & Officers

	2015-2016		2014-2015	
	Managing Director	Managers & Officers	Managing Director	Managers & Officers
Salary, Allowances & Bonus	1,152,567	72,173,628	701,600	58,192,375
Housing				
Rental	284,400	20,681,899	284,400	20,342,162
Utilities	241,681	15,476,440	173,869	11,353,726
	526,081	36,158,339	458,269	31,695,888
Leave Encashment	39,500	284,595	38,800	3,321,682
Provident Fund	90,278	5,038,516	47,400	3,643,835
	1,808,426	113,655,078	1,246,069	96,853,780

28.01 House rent

Managing Director, Managers and Officers are paid cash allowance.

28.02 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.

28.03 Telephone

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

28.04 Medical

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

28.05 Insurance

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

28.06 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 2016	30 June 2015
-	-
456	474
456	474

29.00 Employees

Number of employees whose salary was below Tk. 3,000

Number of employees whose salary was above Tk. 3,000

30.00 Expenditure in Foreign Currency

During the year an amount of EURO 17,106.72 equivalent to BDT 1,910,910 was paid to British Petroleum as royalty .

30 June 2016	30 June 2015
Taka	Taka

31.00 Value of Imports at C&F Basis

Raw & Packing materials & Finished Products

2,516,321,163	2,873,275,655
2,516,321,163	2,873,275,655

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 2016
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	33,329,161,932 (Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	31,522,090,524 (Dr.)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	535,240,673 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	52,208,160 (Dr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	85,408,806 (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	31,014,871 (Cr.)
Eastern Refinery Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behalf of BPC & Others	1,051,005 (Dr.)

33.00 Guarantee

There was no guarantee to third party on 30 June 2016.

34.00 Capital expenditure commitment

Capital expenditure authorized and contracted for against different pending works were Tk. 194,703,692 as on 30 June 2016.

35.00 Contingent Liabilities

Contingent liabilities against irrevocable letters of credit (net of margin) were Tk. 155,625,576 as on 30 June 2016.

36.00 Events after reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 10 November 2016 recommended 105% cash dividend (Tk. 1,136,269,134) and transfer of Tk. 700,000,000 to General Reserve for the year ended on 30 June 2016.

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 counter party 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 in significant. 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 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Accounts receivable	32,698,407,045	25,453,028,328
Advance, deposit & prepayments	670,800,762	464,925,852
Cash and bank balance	24,329,811,798	17,200,069,603
Short Term Investment	4,367,106,149	973,985,828
	62,066,125,754	44,092,009,611

37.03 Ageing of Trade Receivable

	30 June 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Less than 6 months	766,670,976	848,422,060
Over 6 months but less than 12 months	228,878,975	321,897,303
Over 12 months	3,858,816,245	3,505,534,226
	4,854,366,196	4,675,853,589

37.04 Credit exposure by credit rating

As at 30 June 2016			
	Credit rating	Taka	(%)
Accounts and Other Receivables	NR	32,698,407,045	52.68%
Advances, Deposits and Pre-payments	NR	670,800,762	1.08%
Cash and Cash Equivalents and FDR			
Cash in Hand		2,370,000	0.00%
Cash at Bank and FDR		28,694,547,947	46.23%
AB Bank Limited	AA3	2,985,765,415	4.81%
Agrani Bank Limited	A	862,616,851	1.39%
Bangladesh Krishi Bank Limited	NR	21,200,000	0.03%
Bank Asia Limited	AA2	50,203,640	0.08%
Basic Bank Limited	B	1,913,364,392	3.08%
CITI Bank N.A. Limited	NR	119,482,377	0.19%
Dutch Bangla Bank Limited	AA1	48,364,695	0.08%
Eastern Bank Limited	AA	777,326,271	1.25%
EXIM Bank Limited	AA-	52,120,959	0.08%
First Security Islami Bank Limited	A+	2,069,520,548	3.33%
IFIC Bank Limited	AA2	20,221,061	0.03%
Investment Corporation of Bangladesh	AAA	820,619,863	1.32%
Janata Bank Limited	A+	141,806,766	0.23%
Mercantile Bank Limited	AA-	1,128,605,970	1.82%
National Bank Limited	AA	3,712,345	0.01%
NRB Commercial Bank Limited	A	33,391,890	0.05%
NCC Bank Limited	AA	3,164,166,568	5.10%
One Bank Limited	AA	8,755,863,784	14.11%
Pubali Bank Limited	AA	2,676,294,149	4.31%
Sonali Bank Limited	A-	316,941,835	0.51%
Southeast Bank Limited	AA	2,237,550,900	3.61%
Standard Chartered Bank Limited	AAA	13,801,219	0.02%
SBAC Bank Limited	BBB1	20,202,603	0.03%
The City Bank Limited	AA2	259,218,608	0.42%
Union Bank Limited	AA	103,125	0.00%
United Commercial Bank Limited	AA	22,538,881	0.04%
Uttara Bank Limited	AA3	179,543,232	0.29%

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 2016	30 June 2015
	Taka	Taka
Creditors and Accruals	61,199,482,905	50,392,002,566
Provision for WPPF and Welfare Fund	132,094,874	141,420,698
Unclaimed Dividend	89,354,177	75,175,008
	61,420,931,956	50,608,598,272

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 thus they are not exposed to any interest rate risk.



Company Secretary and General
Manager (A & F)



Managing Director



Director



Chairman

MPL at a glance

Last 30 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

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 কোম্পানির ২৫ ফেব্রুয়ারি, ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিতব্য ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় এবং ঐ সভার যে কোন মূলতবী সভায় উপস্থিত থাকার এবং আমার/আমাদের পক্ষে ভোট দানের জন্য নিয়োগ করছি।

আমার/আমাদের সম্মুখে তিনিতারিখে স্বাক্ষর প্রদান করলেন।

প্রতিনিধির স্বাক্ষর :

শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর

ক)

রেভিনিউ স্ট্যাম্প
২০/- টাকা

বিঃদ্রঃ 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 রেজিস্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

হাজিরা পত্র
(ATTENDANCE SLIP)

২৫ ফেব্রুয়ারি, ২০১৭ তারিখে “হল ২৪” এম এ আজিজ স্টেডিয়াম সংলগ্ন, লালখান বাজার, চট্টগ্রামে অনুষ্ঠিত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমার উপস্থিতি লিপিবদ্ধ করলাম।

শেয়ারহোল্ডারের নাম বিও নং

প্রতিনিধির নাম

প্রতিনিধি/শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর

বুথ নং

ক্রমিক নং

স্বাক্ষর যাচাইকৃত

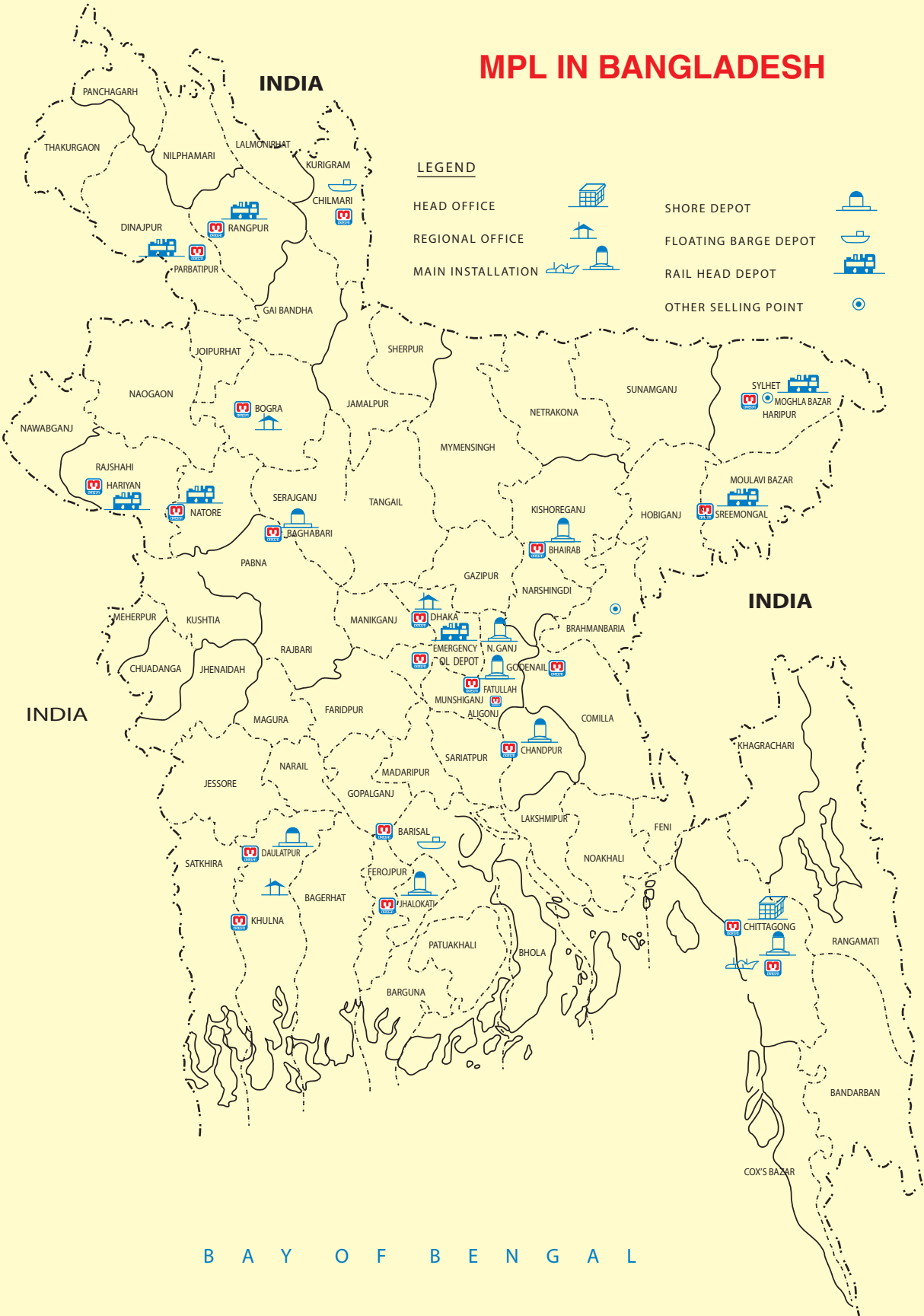
সম্মুখে স্বাক্ষর প্রদান

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



B A Y O F B E N G A L

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



Meghna Petroleum Limited
Markets all BP Lubricants in Bangladesh

