

Annual Report 2017-2018

2017-2018



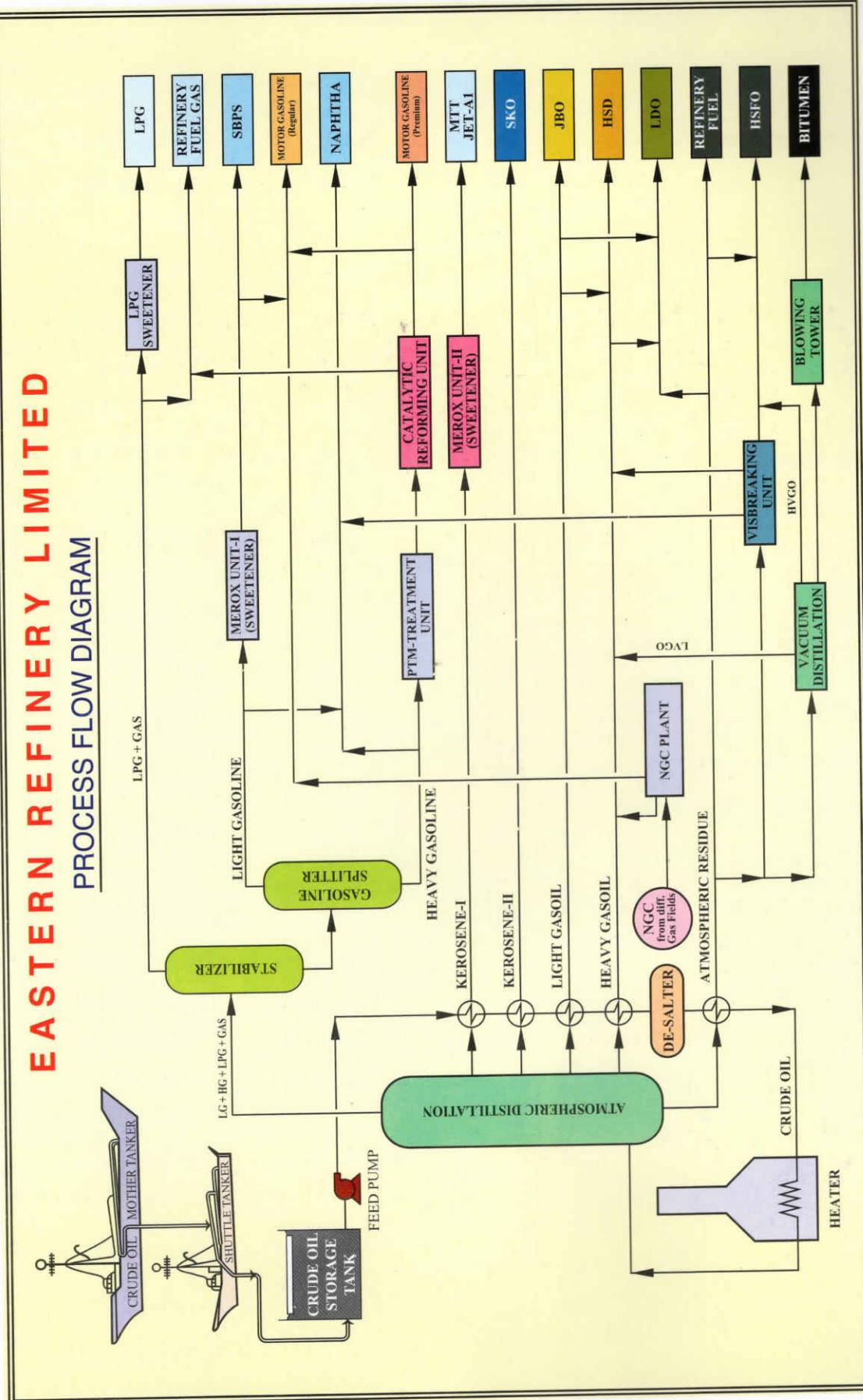
ইস্টার্ণ রিফাইনারি লিমিটেড

EASTERN REFINERY LIMITED

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)

PROCESS FLOW DIAGRAM OF ERL

EASTERN REFINERY LIMITED PROCESS FLOW DIAGRAM





৪২তম বার্ষিক প্রতিবেদন
এবং
নিরীক্ষিত হিসাব
২০১৭-২০১৮

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড
EASTERN REFINERY LIMITED

(A SUBSIDIARY OF BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION)

Post Box No. : 35, North Patenga, Chattogram, Bangladesh.
Tel: PABX: 88-031-2501261-7, MD Office: 88-031-2501260, Fax: 88-031-2501269
E-mail: md-office@erl.com.bd, web: www.erl.gov.bd; www.erl.com.bd



বিবরণ	পৃষ্ঠা
ঐপকল্প, অভিলক্ষ এবং কার্যাবলী	৪
বাণী - প্রতিমন্ত্রী, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	৫
বাণী - সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	৬
বাণী - চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	৭
পরিচালকমন্ডলী	৮
বোর্ড চেয়ারম্যান ও পরিচালকমন্ডলীর সংক্ষিপ্ত জীবনালেখ্য	১০
উর্ধ্বতন ব্যবস্থাপনা টীম	১৩
সভাপতির বাণী	১৪
ভূমিকা	১৫
বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১৬
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলির প্রতিবেদন	২০
উল্লেখযোগ্য আলোকচিত্র	৪৩
শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	৫৫
আর্থিক অবস্থার বিবরণী	৫৭
লাভ অথবা লোকসান এবং অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী	৫৮
শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি পরিবর্তন বিবরণী	৫৯
নগদ প্রবাহ বিবরণী	৬০
হিসাবের উপর টাকা সমূহ	৬১
আর্থিক বিশ্লেষণ	৮২





Particulars	Page
Vision, Mission & Activities	4
Message - State Minister, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	5
Message - Secretary, Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	6
Message - Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation	7
Board of Directors	8
Brief Profile of Board of Directors	10
Senior Management Team	13
Message from Chairman	14
Preface	15
Notice of the Annual General Meeting	17
Chronological Brief History of Eastern Refinery Ltd.	18
Five Years operational & Financial Statistics	19
Directors' Report to the shareholders	29
Remarkable Photographs	43
Auditors' Report to the Shareholders	55
Statement of Financial Position	57
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	58
Statement of Changes in Shareholders' Equity	59
Statement of Cash Flows	60
Notes to the Accounts	61
Financial Analysis	82
Sales Report	84



রূপকল্প (Vision)

গুণগত মান বজায় রেখে নিরাপদ, নিরবিচ্ছিন্ন ও পরিবেশবান্ধব জ্বালানি তেল উৎপাদনের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তায় অবদান রাখা।

অভিলক্ষ (Mission)

- বিপিসি মারফত নিরবিচ্ছিন্ন ত্রুট অয়েলের সরবরাহ গ্রহণ এবং সর্বোচ্চ মাত্রায় প্রক্রিয়াকরণ নিশ্চিত করা।
- মান সম্মত পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করা।
- প্রতিষ্ঠানকে বাণিজ্যিক ভিত্তিতে লাভজনকভাবে পরিচালনা করা।
- কর্মকোশল বাস্তবায়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় উন্নয়ন কাজ বাস্তবায়ন করা।
- দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলা।

কার্যাবলী (Activities)

- ত্রুট অয়েল পরিশোধনপূর্বক বিভিন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য তৈরী করা।
- পণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকরনের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্রহণ।
- দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্যের নিরবিচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে রিফাইনারী কর্তৃক উৎপাদিত জ্বালানি তেল নিয়মিতভাবে মার্কেটিং কোম্পানিসমূহে স্থানান্তর করা।
- প্রয়োজনীয় অবকাঠামো বিগর্মান ও যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন করা।
- নির্ধারিত সিডিউল অনুযায়ী প্ল্যান্টের প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ নিশ্চিত করা।
- গ্রেড ভিত্তিক প্রয়োজনের তুলনায় বাড়তি জ্বালানি তেল বিদেশে রপ্তানী করা।
- যথাযথ প্রশিক্ষণ ও কর্মদক্ষতার মাধ্যমে দক্ষ জনবল গড়ে তোলা।





প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বাণী

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সমৃদ্ধিতে জ্বালানির ভূমিকা অপরিসীম। সকল উন্নয়নেরই কোন না কোন পর্যায়ে জ্বালানির প্রয়োজনীয়তা এসে যায়। আর এ প্রয়োজনীয়তাকে উপলক্ষ্মি করে সরকার জ্বালানি খাত ও জ্বালানি নিরাপত্তার নিশ্চয়তা বিধানে প্রাকৃতিক গ্যাস, পরিশোধিত ও অপরিশোধিত তেল, এলএনজি, এলপিজি ইত্যাদি জ্বালানির উপকরণসমূহের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার উপর গুরুত্ব দিয়েছে। এরই ধারাবাহিকতায় বিগত ৫০ বছর ধরে দেশের একমাত্র পেট্রোলিয়াম শোধনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড জ্বালানি তেল উৎপাদন ও সরবরাহ করে অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। বর্তমান সরকারের গৃহীত 'রূপকল্প-২০২১' ও 'রূপকল্প-২০৪১' এর সফল বাস্তবায়নার্থে জ্বালানি খাতকে অধিকতর সমৃদ্ধ করার লক্ষ্যে 'ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২' এবং 'ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন' প্রকল্পসহ এ সেক্টরে আরো বেশ কিছু প্রকল্পের বাস্তবায়নের কাজ পুরোদমে এগিয়ে চলেছে। আমি আশা করি, এ প্রতিষ্ঠানের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি তেল সরবরাহে তাদের পেশাগত দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টার মাধ্যমে অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরও যত্নবান হবে।

আমি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

(নসরুল হামিদ, এমপি)



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড



সচিব

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

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উদ্দ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। আমি বিশ্বাস করি এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটির উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়াম পণ্যের যথাযথ গুণগতমান বজায় রেখে নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন ও সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন, অগ্রগতি ও জাতীয় অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। জ্বালানি নিরাপত্তা একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম পূর্বশর্ত। দারিদ্র্য বিমোচন এবং সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। “ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” ও “ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্প দুটি বাস্তবায়িত হলে ERL এর উৎপাদন সক্ষমতা আরো বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে।

আমি আশা করি বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

আমি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।


(আবু হেনা মো: রহমাতুল ইসলাম)



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড



চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বণি

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অংগ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪২ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে একটি বৃষ্টিনিষ্ঠ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। প্রতিবেদনে ২০১৭-১৮ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্য নির্ভর পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

অর্ধশত বছরের পুরাতন স্থাপনা দক্ষতার সাথে পরিচালনা করে বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতার প্রায় শতভাগ অর্জনের মাধ্যমে দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয় জ্বালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়াম পণ্যের উৎপাদন ও সরবরাহ নির্বিচ্ছিন্ন রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে আর্থ সামাজিক ও শিল্পক্ষেত্রে একটি উজ্জ্বল দৃষ্টিতে স্থাপন করে চলেছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানির ১৩ কোটি ৮০ লক্ষ ৯৯ হাজার টাকা নেট মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে কোম্পানি মুনাফা বৃদ্ধির ধারা অব্যাহত রেখেছে। তাছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে ১৬ কোটি ৭৫ লক্ষ ৩০ হাজার টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে অবদান রেখেছে।

আমি অবগত হয়েছি যে, বার্ষিক ৩০ লক্ষ মেট্রিক টন ত্রুট অয়েল পরিশোধন ক্ষমতাসম্পন্ন 'ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২' প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ এগিয়ে চলছে। উক্ত প্রকল্প দেশের সার্বিক জ্বালানি চাহিদা পূরণে মুখ্য ভূমিকা পালন করবে। অধিকন্তু, সহজে, নিরাপদে, স্বল্প খরচে এবং স্বল্প সময়ে পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি তেল খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে 'ইস্টলেশন অব সিসেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন' প্রকল্পের কাজও পুরোদমে এগিয়ে চলেছে। উক্ত প্রকল্পের বাস্তবায়িত হলে ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের অভ্যন্তরীণ চাহিদার সিংহভাগ পূরণে সক্ষম হবে এবং পাশাপাশি প্রচুর বৈদেশিক মুদ্রার সান্ত্বনা হবে।

আশা করি প্রতিষ্ঠানের সকল শ্রমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তা তাঁদের মেধা, যোগ্যতা, প্রচেষ্টা ও দক্ষতা দিয়ে জাতীয় উন্নয়নে অব্যাহতভাবে অবদান রাখতে সক্ষম হবেন।

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড যাঁদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় সুচারুরাপে সম্পন্ন হয়েছে তাঁদের সকলকে বিশেষ করে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার, পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানিত সদস্যবৃন্দ ও কোম্পানিতে কর্মরত সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক কর্মচারীগণকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ সামুত্তুর রহমান)



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

BOARD OF DIRECTORS



MD. ABUL KALAM AZAD
Chairman



MD. SHAMSUR RAHMAN
Director



MD. NAZRUL ISLAM
Director



MD. WASIM JABBER
Director



SYED MEHDI HASAN
Director



MD. ZILLUR RAHMAN CHOWDHURY
Director



MD. AKTERUL HOQUE
Director



A.M.M. MYEEN UDDIN MAZUMDER, ACS
Company Secretary



EASTERN REFINERY LIMITED

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডল

জনাব মোঃ আবুল কালাম আজাদ

চেয়ারম্যান, ইআরএল বোর্ড এবং
মুখ্য সময়স্থানক (এসডিজি), মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়,
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

জনাব মোঃ সামছুর রহমান

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড এবং
চেয়ারম্যান, (ভারপ্রাপ্ত সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,
বি এস সি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব মোঃ নজরুল ইসলাম এনজিসি

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড এবং
অতিরিক্ত সচিব (পিআরএল) অর্থ মন্ত্রণালয়, অর্থ বিভাগ,
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

জনাব মোঃ ওয়াছিম জাবার

পরিচালক, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনসিটিউট, ঢাকা।
মহা পরিচালক, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ইনসিটিউট, ঢাকা।

সৈয়দ মেহদী হাসান

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড এবং
যুগ্ম সচিব
পরিচালক (আপোরেশন ও পরিকল্পনা),
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
বিএসসি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব মোঃ জিলুর রহমান চৌধুরী

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড এবং
যুগ্ম সচিব,
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়,
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

জনাব মোঃ আকতারুল হক

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব),
ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

জনাব আ.ম.ম. মাইন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস

কোম্পানি সচিব,
ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

নিরীক্ষকবৃন্দ

বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোম্পানী

চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস

তাহের চেষ্টার (নিচ তলা), ১০, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম।

ও

খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী

চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস

ফারুক চেষ্টার (১০ তলা),

১৪০৩, শেখ মুজিব রোড, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, ডবলমুরিং, চট্টগ্রাম।

রেজিষ্টারড অফিস

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

লিয়াজো অফিস

ওয়াই, এম, পি, এ, ভবন (৩য় তলা)

১/১, পাইওনিয়ার রোড, কাকরাইল, ঢাকা।

BOARD OF DIRECTORS OF EASTERN REFINERY LTD.

MR. MD. ABUL KALAM AZAD

Chairman, ERL Board &
Principal Coordinator (SDG) to Honorable Prime Minister's Office
Government of the People's Republic of Bangladesh.

MR. MD. SHAMSUR RAHMAN

Director, ERL Board & Chairman, (Secretary In-Charge)
Bangladesh Petroleum Corporation,
B.S.C Bhaban, Saltgola Road, Chattogram.

MR. MD. NAZRUL ISLAM n.d.c

Director, ERL Board &
Additional Secretary (PRL)
Ministry of Finance, Finance Division,
Government of the People's Republic of Bangladesh.

MR. MD. WASIM JABBER

Director, ERL Board &
Director General,
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

SYED MEHDI HASAN

Director, ERL Board &
Joint Secretary
Director (Operation & Planning),
Bangladesh Petroleum Corporation,
BSC Bhaban, Soltgola Road, Chattogram.

MR. MD. ZILLUR RAHMAN CHOWDHURY

Director, ERL Board &
Joint Secretary,
Energy and Mineral Resources Division,
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources,
Govt. of the People's Republic of Bangladesh.

MR. MD. AKTERUL HOQUE

Director, ERL Board & Managing Director (Current Charge),
Eastern Refinery Limited, North Patenga, Chattogram.

MR. A.M.M. MYEEN UDDIN MAZUMDER, ACS

Company Secretary,
Eastern Refinery Limited, North Patenga, Chattogram.

Auditors

BASU BANERJEE NATH & COMPANY

Chartered Accountants

Taher Chamber (Ground Floor), 10, Agrabad Commercial Area, Chattogram.

&

KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & COMPANY

Chartered Accountants

Faruk Chamber (9th Floor),

1403, SK Mujib Road, Agrabad Commercial Area, Double Mooring, Chattogram.

REGISTERED OFFICE

North Patenga, Chattogram.

LIAISON OFFICE

YMCA Bhaban (2nd Floor)

1/1, Pioneer Road, Kakrail, Dhaka.



EASTERN REFINERY LIMITED

Brief Profile of Chairman & Directors



Mr. Md. Abul Kalam Azad, Chairman

Principal Coordinator (SDGs)
Prime Minister's Office

Mr. Md. Abul Kalam Azad is responsible for Country Coordination of Sustainable Development Goal (SDGs) in Bangladesh. He leads the SDG planning and implementation from Prime Minister's Office of Bangladesh. His quick decision making quality brought a momentum in the Civil Service of Bangladesh for pro-people administration. Earlier to this Mr. Azad coordinated all administrative, development and reform process from Prime Minister's Office as Principal Secretary to Honorable Prime Minister of Bangladesh and also as Secretary. For last four years he supports and guides implementation of 100 Economic Zone, dozens of Hi-tech Park and Several Public Private Partnership initiative, supervision of coordination of NGO activities in Bangladesh, provide policy support for investment climate for Board of Investment and Bangladesh Investment Development Authority. Long working experience with Prime Minister of Bangladesh made him confident, analytical, prompt and able to work under stress.

'Digital Bangladesh' ICT activities of Bangladesh enabled him to lead Bangladesh Civil Service in Administrative reform of reducing time, cost and visit (TCV) while providing service to the citizens. He initiated several administrative reforms including Annual Performance Appraisal (APA) system in Bangladesh Civil Service.

Mr. Azad worked for a pretty long time for management of foreign investment, foreign grant and bi-lateral and multilateral investment dialogue while working in Economic Relations Division of the Government. His able negotiation skill helps successful dealings of dozens high value agreements.

Mr. Azad worked for a long time in infrastructure of Power and Energy in Bangladesh. His team work and sincere efforts enable Bangladesh increasing its power generation capacity three times in a span of four years.

His 34 years civil service career is enriched with field level development administration, Judicial Service, human resource development activities in different training institute.

Besides civil service he gathered long experience working with private sector as Chairman and Director of several power and energy companies, banking and non-banking financial institute, sports and aviation.

From his childhood he is involved with scouting. He leads 1.5 million scouts in Bangladesh from the front as Chief National Commissioner of Bangladesh Scouts. He was awarded as first youth President Rover Scouts by the President and as the adult leader he was honored (Silver Tiger). Presently as President of Bangladesh Scouts he works for character building of youths in country, Asia Pacific Region and Global level.



EASTERN REFINERY LIMITED



Mr. Md. Shamsur Rahman, Director

Chairman (Secretary In-Charge),
Bangladesh Petroleum Corporation.

Mr. Md. Shamsur Rahman is the Chairman of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) along with Chairman of the board of directors of Padma Oil Company Ltd. (POCL), Jamuna Oil Company Ltd. (JOCL), & Eastern Lubricants Blenders Limited (Bangladesh). He joined Bangladesh Petroleum Corporation on 19th September, 2018 and assumed charge as the chairman of the boards on the same date.

Md. Shamsur Rahman, Secretary (In-charge) to Government of Bangladesh (GOB) is an accomplished professional civil servant with 30 years of experience in both central and field administration. Mr. Rahman has joined 7th(1985)batch of BCS (Admin) in 1988 as Assistant Commissioner. Before GOB assigned him with the responsibility to cater countries requirement of Fuel supply as Chairman of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC), Mr. Rahman was an additional Secretary assigned in Public security Division, Ministry of Home Affairs.

As a career Civil Bureaucrat Mr. Md. Shamsur Rahman served 28 years in Magistracy as well as Field Administration in different capacities including AC(Land), Upazilla Magistrate, Metropolitan Magistrate at Dhaka Metropolitan City , UNO at Nolcity, Jalokathi&Dagonbhuya, Feni , ADC & ADM at Pabna In 2006, he got promotion in the rank of Deputy Secretary and was placed as Director in the Directorate of Relief and Rehabilitation . From 2009-2012 he worked as Deputy Commissioner (DC)& District Magistrate at Narayanganj with successful administrative records. Then he was again posted in the same directorate as Director (Joint Secretary and later Additional Secretary). He had the opportunity to gather diverse experiences in the field of disaster risk reduction though his 7 years' service in the same Directorate. In his academic attainments, Mr. Rahman achieved his post-graduation in mass communication & journalism from Dhaka University. During his long carrier, he took various professional trainings from BPATC, Civil Service college, Singapore & Bradford University, UK. Mr. Rahman was born in a noble Muslim family at Dasmina Upazila, Patuakhali. In his personal life he is married to Mrs. Salma Rahman. They have one son named Shadman Rahman and one daughter named Sunaya Amrin Rahman.

Favorite Quote - " I AM HAPPY WITH MY BANGLADESH" ... Bongobondu Sheikh Mujibur Rahman .



Mr. Md Nazrul Islam ndc, Director

Additional Secretary (PRL),
Ministry of Finance.

Mr. Md. Nazrul Islam ndc joined in Bangladesh Civil Service (Audit & Accounts) cadre on 21st January, 1986. After completing Foundation and Departmental training at BPATC and FIMA respectively, he was posted in Finance Department of Bangladesh Railway. In the progress of time he served as Joint Controller General Defence Finance (Joint CGDF), Additional CGA, Finance Controller (Bangladesh Army/Navy/Air Force), Director Finance (BTV). Being promoted as Joint Secretary he worked in Directorate of Primary Education under Ministry of Primary and Mass Education. As Additional Secretary of the Govt. he performed in Ministry of Health and Family Welfare and lastly in Finance Division, Ministry of Finance.

Mr. Islam was born at Chatkhil, Noakhali on 21st January, 1960. He completed his secondary education at Khilpara High School and studied higher secondary level in Kafiluddin College, Noakhali and Cumilla Victoria College, Cumilla. He successfully obtained B.S.S (Hons') and M.S.S degree from University of Dhaka. After joining in service he completed post graduate diploma from Chartered Institute of Public Finance, London, UK. He is also a Graduate of National Defence College, Mirpur. He is married with Jesmin Akther and blessed with one daughter and two sons.

He has been serving as Director of ERL Board of Directors since 2017.



Mr. Md. Wasim Jabber, Director

Director General,
Bangladesh Petroleum Institute.

Mr. Md. Wasim Jabber is a career civil servant and belongs to Bangladesh Civil Service (Administration Cadre). Earlier he served as Director (Training). Bangladesh Institute of Administration and Management (BIAM), Additional Director, Bangladesh Bridge Authority, Director, Civil Aviation Authority of Bangladesh and field administration in various capacities. At present, he is working as the Director General of Bangladesh Petroleum Institute (BPI) under the aisle of Energy and Mineral Resources Division. Mr. Wasim was born in Noakhali District of Chittogram Division on 31st December 1960.

He completed his B-Com (Honors) and M-Com in Marketing from Dhaka University. He also obtained MBA in HRM and Masters in Procurement and Supply Chain Management (MPSM) from BRAC University. He is awarded a professional degree from Chartered Institute of Procurement and Supply, UK and became the Member of CIPS, UK. He is a certified National Trainer on Public Procurement of Central Procurement and Technical Unit (CPTU), IMED.

Mr. Md. Wasim Jabber joined in Bangladesh Civil Service on 21 January 1986 and performed responsibilities in the field Administration and other Government sectors. He has been serving as the Director of ERL Board since 2015.



EASTERN REFINERY LIMITED



Mr. Syed Mehdi Hasan, Director

Joint Secretary,
Director (Operation & Planning)
Bangladesh Petroleum Corporation.

Mr. Syed Mehdi Hasan has joined Bangladesh Petroleum Corporation as Director (Operation & Planning) on 17th December 2018 and later he assumed charge as director of the Eastern Refinery Limited (ERL) Board on 31st January 2019. He is also a member in board of director of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC), Meghna Petroleum Limited (MPL) and LP Gas Limited (LGPL).

Mr. Hasan is a career civil servant and belongs to Bangladesh Civil Service (Administration) Cadre. He joined 11th Batch of BCS (Admin) Cadre on 1st April 1993 as Assistant Commissioner. In his career as a civil bureaucrat, he served 26 years in Magistracy as well as field administration in different capacities including AC (Land), Dacope & Kalia Upazila and 1st Class Magistrate of Dhaka Court. He also served as UNO of Daulatkhan Upazila & Mongla Upazila, ADC & ADM of Narayanganj District. He also served as Senior Assistant Secretary in the Ministry of Shipping, Deputy Secretary in the Ministry of Environment & Forest and Joint Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock. Before joining BPC, he was served as Project Director, Establishment of IT/Hi-Tech Parks at 12 districts of Bangladesh Hi-Tech Park Authority. He promoted as Deputy Secretary in 2010 & as Joint Secretary in 2016.

Mr. Hasan Completed his SSC from K.S.M Dhaka Minapara United High School and HSC from Kushtia Govt College, Jagoti, Kushtia. He completed his Bachelor Degree (Hon's) in Forestry and Environmental Sciences in the year 1987 from Chittagong University and MS in Environmental Science from State University of Bangladesh in the year 2010. He achieved 1st class in all the examinations throughout his life.

During his long service career, he took various professional training from BPATC, BCS Administration Academy, Monash University, Melbourne and Macquarie University in Sydney Australia. He attended different training, seminar, meeting and workshops in India, Bhutan, Thailand, Malaysia, Vietnam, Cambodia, China, Hongkong, South Korea, Japan, Turkey, Rwanda, Germany, Australia UK, USA & Russia.

Mr. Hasan was born in a noble muslim family at Lalpur Upazila of Natore District. In his personal life he is married to Mrs. Farhana Ara. They are proud parent of only son Syed Muhtasim Hasan Arosh.



Mr. Zillur Rahman Chowdhury, Director

Joint Secretary,
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

Mr. Zillur Rahman Chowdhury is a career civil servant and belongs to Bangladesh Civil service administration Cadre. He served earlier as the deputy secretary to the Ministry of Health and Family Welfare. He also served as the Deputy Commissioner in Lakshmipur and Chattogram districts. At present he works as joint secretary in Energy and Mineral Resources Division. Before joining civil service he worked as lecturer (Economics) in Shahjalal University of Science and Technology, Sylhet.

Mr. Zillur Rahman Chowdhury was born in a noble Muslim family in Sunamgonj District. He completed honors and masters degree in economics from the University of Dhaka. He also successfully completed masters in International and Development economics with distinction from the Australian National University (ANU), Canberra, Australia. In family life Mr. and Mrs. Chowdhury is the proud parent of one son.

Mr. Zillur Rahman Chowdhury joined BCS (Admin) cadre in 1994 as an Assistant Commissioner. In his long service career, he shouldered many important responsibilities in the field of administration and central tire of Bureaucracy.



Mr. Md. Akterul Hoque, Director

Managing Director (Current Charge)
Eastern Refinery Limited.

Mr. Md. Akterul Hoque, son of Abdus Samad Mollah was born on 31st December 1962 in Khulna district. He completed his schooling in the year 1977 from Jamira Bazar Asmotia High School, Jessore and intermediate from Govt. Brozolal College, Jessore in the year 1979. Then after he got admitted into Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET), Dhaka in Chemical engineering department. He could successfully completed engineering degree in the year 1984. He also successfully obtained MBA (Finance) with 3.53 grade point average (GPA).

Mr. Hoque started his career as Assistant Engineer (Chemical) at Khulna Newsprint Mills, Khulna. He joined Eastern Refinery Limited on 08 April 1987 as Engineer (Chemical). Since 1987 till today he put his best efforts for smooth running of process unit of ERL. Ultimately he has proved himself as a successful Chemical Engineer during long tenure of his service. At present he successfully leading the company as Managing Director and also as the Director of ERL Board since 2017.

In family life Mr. Akterul Hoque got married with Rozina Hoque and blessed with one son and one daughter.



EASTERN REFINERY LIMITED

Senior Management Team



MD. AKTERUL HOQUE
Managing Director (Current Charge)



KH. MUSTAFIZUR RAHMAN
General Manager (Engineering & Services
/Finance & Accounts)



MD. LOKMAN
General Manager (Personnel and Administration)



MD. ANWAR SADAT
General Manager (Development & Control)
& PD, PMC & FEED Services for ERL Unit-2



بنجليز للكتابة العربية



চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, ইআরএল

ও

মুখ্য সমন্বয়ক (এসডিজি)

প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

বাণী

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। প্রতিবেদনে প্রতিষ্ঠানের সার্বিক কার্যক্রমের প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীসমূহ এবং একই সময়ের কার্যক্রমের তথ্য নির্ভর পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন ইতোমধ্যে সংশ্লিষ্টদের নিকট পৌছে দেয়া হয়েছে। বিবেচ্য বছরে ১২,৫০,০০০ মেট্রিক টন লক্ষ্যমাত্রার স্থলে ১২,৪১,৭৩০ মেট্রিক টন ত্রুট অয়েল পরিশোধন করা হয়েছে যা লক্ষ্যমাত্রার ৯৯.৩৪ শতাংশ এবং মোট উৎপাদন ক্ষমতার ৮২.৭৮ শতাংশ। অর্ধশত বছরের পুরাতন স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বৃদ্ধি সত্ত্বেও ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির মোট মুনাফা হয়েছে ১,৩৮০.৯৯ লক্ষ টাকা।

বাংলাদেশ ২০২১ সালের মধ্যে উন্নয়নশীল দেশ এবং ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশের তালিকায় স্থান করে নেবে এ লক্ষ্যে দেশের সার্বিক জ্বালানি নিরাপত্তা ব্যবস্থার উন্নতিকল্পে বার্ষিক ৩০ (ত্রিশ) লক্ষ মেট্রিক টন ত্রুট অয়েল পরিশোধনের ক্ষমতাসম্পন্ন ইআরএল ইউনিট-২ স্থাপনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে প্রতিষ্ঠানের উৎপাদন ক্ষমতা ৪৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টনে উন্নীত হবে। অধিকস্তু, আমদানীকৃত পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি তেল কম খরচে এবং স্বল্প সময়ে খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে “ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

কোম্পানিকে অব্যাহত লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সমুন্নত রাখার জন্য সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ দক্ষতা ও নিষ্ঠার সাথে দৈনন্দিন কার্যাবলী সুচারূপে সম্পাদন করছেন। পরিচালকমন্ডলীর সদস্যবৃন্দ এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ তাঁদের মূল্যবান পরামর্শ প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনার ক্ষেত্রে আমাকে যে সহায়তা প্রদান করেছেন সেজন্য সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই।

আমি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর সমৃদ্ধি কামনা করি।

(মো: আবুল কালাম আজাদ)



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড



ভূমিকা

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান এবং সে উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বাস্তবচিত্র সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে পরম কর্মসূল আল্লাহতালার নিকট কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

আনন্দের সাথে আপনাদেরকে অবহিত করতে চাই যে, একটি নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদনশীল শিল্প প্রতিষ্ঠান হিসেবে দেশের একমাত্র পেট্রোলিয়াম রিফাইনারীর উৎপাদন ব্যবস্থা বিন্যাস ও নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে সুদীর্ঘ ৫০ বছরের পুরাতন এই স্থাপনার সাহায্যে বিভিন্ন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা পূরণ এবং আপত্কালীন সংকট সাফল্যের সাথে মোকাবেলা করে আসছে। সেই সাথে সরকারি নীতির সম্মত প্রতিফলন নিশ্চিত করে আমরা উৎপাদিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের যথাযথ মান বজায় রাখতে সচেষ্ট থেকেছি। ১৯৬৮ সনে প্রথম বাণিজ্যিক উৎপাদনে যাওয়ার সময় থেকে সুদীর্ঘ সময় ধরে সুচিহিত পরিকল্পনা, সুদৃঢ় ব্যবস্থাপনা, কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃদ্ধের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও সক্রিয় সহযোগিতার মাধ্যমে আমরা দেশের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা নির্বিন্দি রেখে দেশের উন্নয়নে কাঞ্চিত ভূমিকা পালনে সক্ষম হয়েছি।

আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থবছরে উৎপাদনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ১২,৫০,০০০ মেট্রিক টন এবং প্রক্রিয়াজাত করা হয়েছে ১২,৪১,৭৩০ মেট্রিক টন যা লক্ষ্যমাত্রার ৯৯.৩৪ শতাংশ এবং ইআরএল'র মোট উৎপাদন ক্ষমতার (বার্ষিক ১৫ লক্ষ মেট্রিক টন) ৮২.৭৮ শতাংশ। সুদীর্ঘ ৫০ বছরের পুরাতন স্থাপনায় লক্ষ্যমাত্রার প্রায় শতভাগ অর্জন প্রশংসন দাবি রাখে।

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড একটি জাতীয় প্রতিষ্ঠান। বছরব্যাপী পরিশোধিত তেল সরবরাহের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটি দেশের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ নিশ্চিত করে জাতীয় পর্যায়ে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। তাছাড়া আলোচ্য বছরে প্রতিষ্ঠানটি সরকারি কোষাগারে ১৬,৭৫,৩০ লক্ষ টাকা ট্যাক্স, ভ্যাট ও খনের সুদ বাবদ জমা করার মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতিতেও গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে।

বিগত বছরের পুঁজীভূত মুনাফা ৮,২৪,৩৪ লক্ষ টাকাসহ বর্তমানে বন্টনযোগ্য মুনাফা ও সমন্বয় এর অংক দাঁড়িয়েছে ১৬,৬৯,২৬ লক্ষ টাকা। পরিশোধিত মূলধনের উপর ১০% হারে ৩৩০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ প্রদান ১০০.০০ লক্ষ টাকা রাজ্য সংবিত্তিতে স্থানান্তরের এবং আয়কর ও অন্যান্য খরচ সমন্বয় বাবদ ৪৫৭.৭৪ লক্ষ টাকা বাদ দেয়ার পর অবশিষ্ট ৬,৬৩,৪০ লক্ষ টাকা আগামী বছরের পুঁজীভূত মুনাফা হিসাবে স্থানান্তরের জন্য প্রস্তাব করা হয়েছে।

প্রতিহ্যগতভাবে আলোচ্য বছরেও কোম্পানিতে সুষ্ঠু শিল্প সম্পর্ক বিরাজমান ছিল। ইআরএল'র উৎপাদন ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষ সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালক মন্ডলী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, স্থানীয় প্রশাসন, চট্টগ্রাম বন্দর কর্তৃপক্ষ, কর ও ভ্যাট কর্তৃপক্ষসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা। বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব, পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর চেয়ারম্যান মহোদয় মৃল্যবান বাণী প্রদান করে এ প্রতিবেদনকে সমৃদ্ধ করায় তাঁদের প্রতি আমি কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। ইআরএল'র সর্বস্তরের শ্রমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তাবৃন্দকে অত্যন্ত দক্ষতা ও নিষ্ঠার সাথে তাঁদের দ্বা-দ্বি দায়িত্ব পালনের জন্য জানাই আমার আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও অভিনন্দন।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে আমাদের অদম্য কর্মসূল্য ও অবদান অব্যাহত রাখতে আমরা বন্ধপরিকর।

পরম কর্মসূল্য আমাদের সহায় হউন।

(মোঃ আকতারুল হক)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব)



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

সূত্র: ২৮.২৫.০০০০.০৬০.০৫.০০১.১৯/৮২

তারিখ: ১২ মার্চ ২০১৯ ইং

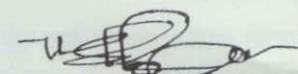
৪২ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২২ চৈত্র ১৪২৫ বঙ্গাব্দ, ৫ এপ্রিল ২০১৯ শুক্রবার সকাল ১১.০০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গাস্থ কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নে উল্লেখিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে:

১. ৯ আষাঢ় ১৪২৫, ২৩ জুন ২০১৮ শনিবার সকাল ১১.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
২. ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমণ্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ।
৩. ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
৪. পরিচালক নির্বাচন।
৫. ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৬. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

পরিচালনা পর্যবেক্ষণ নির্দেশক্রমে



(মোঃ আকতারুল হক)
ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব)

বিঃ দ্রঃ প্রত্যেক সদস্য এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকতে এবং ভোট প্রদান করতে পারবেন কিংবা তাঁর পক্ষে উপস্থিত থাকতে এবং ভোট প্রদানের জন্য একজন প্রক্রিয়া নিয়োগ করতে পারবেন, এমন প্রক্রিয়া কোম্পানীর সদস্য না হলেও চলবে। সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের অন্ততঃ ৭২ ঘণ্টা পূর্বে প্রক্রিয়া ফরম নিয়মানুযায়ী সাধারণ সীল সহকারে পূরণ করে রেজিস্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

EASTERN REFINERY LIMITED

Ref : 28.25.0000.060.05.001.19/42

Date : 12 March, 2019

NOTICE OF 42TH ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 42th Annual General Meeting of the company will be held at its Registered Office at North Patenga, Chattogram on Friday, 05 April 2019, 22 Chyatra 1425 at 11.00 am for the purpose of transacting the following business :

1. To confirm the minutes of the 41th Annual General Meeting held on June 23, 2018.
2. To receive and adopt the Annual Report of the Directors and the Audited Accounts of the Company for the year ended June 30, 2018.
3. To declare dividend for the year ended June 30, 2018.
4. To elect Directors.
5. To appoint Joint External Auditors for the year 2018-19 and fix their remuneration.
6. To transact any other business with the permission of the chair.

By order of the Board



(MD. AKTERUL HOQUE)
Managing Director (CC)

Notes : A member is entitled to attend and vote at General Meeting or may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf, such a proxy need not be a Member of the Company. In order to be effective, proxy form duly signed and stamped must be received at the Company's Registered Office not later than seventy two hours before the Meeting.



EASTERN REFINERY LIMITED

CHRONOLOGICAL BRIEF HISTORY OF EASTERN REFINERY LTD.

1960 : Project was initially conceived & initiated by the then Pakistani Entrepreneur & Reputed Persons.

1963 : Incorporated as a Public Limited Company under Companies Act, 1913.

1966 : Company started implementation of its project as a Joint Venture with Burma Oil Company (BOC) of UK and signed a turn-key contract with three French Company TECHNIP, ENSA & COFRI.

1967 : Installation of Refinery completed on 28th December, 1967.

1968: Started Commercial Operation on May 7, 1968.

1972 : ERL was nationalized by the P.O-27, and No-16 of 1972, and placed under newly created Bangladesh Minerals, Oil and Gas Corporation (BMOGC).

1974 : Petrobangla was created by the Petroleum Act, 1974 and ERL was placed under Petrobangla.

1977 : Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was established in 1977 by Bangladesh Petroleum Corporation Ordinance, 1976 and subsequently ERL was placed under BPC as subsidiary with 70% of its share. Remaining 30% of share was handed over to BOC of UK under the procedure of denationalization.

1985 : BOC, UK sold their entire 30% shares to BPC. Since then 100% of Share of ERL are being held by BPC.

1992 : A modern Dolphin Jetty was constructed at RM-7 for handling crude oil receive & products export.

1995 : Secondary Conversion Plant (SCP), the largest of all the projects undertaken by ERL, commissioned for produce additional high value product Diesel from low priced product Furnace Oil.

2000 : Replacement work of Topping Column which is heart of Crude Oil Processing Plant successfully completed.

2002 : Asphaltic Bitumen Plant (ABP), a unit of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) merged with Eastern Refinery Limited (ERL), as per decision of BPC's Board meeting. Assets & Liabilities of ABP as on 30.06.2002 merged with the Assets & Liability of ERL as on 30.06.2002 accordingly. Noted that ABP unit was commissioned in 1980 at ERL premises.

2008 : Revamping Work of Topping Unit Furnace completed, which is the most essential component of Crude Oil Processing plant.

2009 : Computerized Auto Tank Gauging System implemented to ensure fault free Oil movement, inventory control and to reduce accidental oil spoilage.



FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL STATISTICS

	FIGURE IN LAKH				
	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15	2013-14
Authorised Capital	500,00.00	500,00.00	500,00.00	500,00.00	500,00.00
Paid-up Capital	33,00.00	33,00.00	33,00.00	33,00.00	33,00.00
Face Value (Tk. per share)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
Crude Oil Processed (M.Ton)	12,41,730	13,91,665	11,29,160	12,52,200	12,04,800
Processing Income (Net)	162,21.03	184,11.08	145,49.93	123,45.81	129,53.07
Gross Margin	45,15.97	63,79.33	43,33.08	22,52.13	24,48.49
Net Profit before Tax	13,11.94	17,45.66	12,51.29	10,64.05	9,57.67
Net Profit after Tax	8,44.92	11,06.24	7,74.61	6,86.07	7,06.45
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	83,80.07	53,19.19	52,48.65	51,24.75	66,71.13
Total Current Asset	197,55.73	227,65.90	207,37.85	242,51.85	256,21.54
Total Asset	315,85.16	304,73.34	283,74.75	297,79.43	327,26.25
Total Current Liability	98,05.48	76,18.65	69,34.25	88,49.38	101,97.51
Long term Loan	6,55.58	7,57.77	10,27.15	14,31.39	18,82.36
Shareholders' Equity	173,52.18	172,95.00	16,501.59	162,28.24	160,59.14
Contribution to WPP Fund	69.05	91.88	65.86	56.00	50.40
Contribution to National Exchequer	16,75.30	16,33.31	15,68.05	17,68.94	16,74.18
Current Ratio	2.01:1.00	2.99:1.00	2.99:1.00	2.74:1.00	2.51:1.00
Quick Ratio	1.27:1.00	2.16:1.00	2.12:1.00	2.03:1.00	1.93:1.00
Return on Capital Employed	6.02%	7.64%	5.84%	5.08%	4.25%
Earning per share (Tk)	25.60	33.52	23.47	20.79	21.41
Dividend Paid	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় (৪২তম) শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম,
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আস্সালামু আলাইকুম,

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকদের প্রতিবেদনসহ ৩০ জুন, ২০১৮ তারিখ সমাপ্ত অর্থ বছরের নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব আপনাদের সামনে যথাসময়ে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের উৎপাদন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ বিভিন্ন দিকসমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ (বিগত বছরের তুলনামূলক বিবরণীসহ) উপস্থাপন করা হলো :

অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি খাতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি :

- ১) মারবান
- ২) এরাবিয়ান লাইট
- ৩) ন্যাচারাল গ্যাস কনডেনসেট(এন.জি.সি)
- ৪) মোট অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি (১+২+৩)
- ৫) যোগাঃ প্রারম্ভিক মজুদ
- ৬) মোট প্রাপ্ত অপরিশোধিত তেল (৪+৫)
- ৭) বাদঃ গারবিজ অপসারণ
- ৮) বাদঃ সমাপনী মজুদ
- ৯) প্রক্রিয়াকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণঃ (৬-৭-৮)

২০১৭-২০১৮	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৯,৪৪৫	৫৩.৬২
৫,৩৩,৪৬৯	৪২.৭২
৪৫,৬৭২	৩.৬৬
১২,৪৮,৫৮৬	১০০.০০
৯০,৩১১	
১৩,৩৮,৮৯৭	
১,৯৮০	
৯৫,২২৭	
১২,৪১,৭৩০	

২০১৬-২০১৭	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৬,১২৭	৪৮.৪১
৬,৮৩,৮৮২	৪৯.৭০
২৬,০৭১	১.৮৯
১৩,৭৬,০৮০	১০০.০০
১,০৫,৮৯৬	
১৪,৮১,৯৭৬	
-	
৯০,৩১১	
১৩,৯১,৬৬৫	

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাতকরণঃ

- ১) মারবান
- ২) এরাবিয়ান লাইট
- ৩) কনডেনসেট
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণঃ (১+২+৩)

মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৩,৬৪৯	৫৩.৮৮
৫,৩২,৩০৫	৪২.৮৭
৪৫,৭৭৬	৩.৬৯
১২,৪১,৭৩০	১০০.০০

মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৩,৬৬০	৪৭.৬৯
৭,০১,৭০৭	৫০.৮২
২৬,২৯৮	১.৮৯
১৩,৯১,৬৬৫	১০০.০০

আলোচ্য বছরে আমদানিকৃত ৬,৬৯,৪৪৫ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড, ৫,৩৩,৪৬৯ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড, স্থানীয় ভাবে গ্যাস ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ৪৫,৬৭২ মেট্রিক টন কনডেনসেট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ৯০,৩১১ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৩,৩৮,৮৯৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১২,৪১,৭৩০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ৯৫,২২৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল তেলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ১৯৮০ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয়।



উৎপাদন কার্যক্রম

ক) রিফাইনারী প্ল্যান্ট :

- ১) লাইট ডিস্টিলেট *
- ২) মিড ডিস্টিলেট *
- ৩) বটম প্রোডাক্ট *
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) যোগাঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ ঘাটতি
- ৬) মোট থ্রু-পুট (৪+৫)

২০১৭-২০১৮		২০১৬-২০১৭	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
২,০০,০৯১	১৬.১১	২,০৯,৮৬৯	১৫.০৮
৫,৯০,৮০০	৪৭.৫৫	৬,৫৫,৬৬৫	৪৭.১২
৮,৩০,১৯৭	৩৪.৬৫	৫,০২,৫৭০	৩৬.১১
১২,২০,৬৮৮	৯৮.৩১	১৩,৬৮,১০৮	৯৮.৩১
২১,০৪২	১.৬৯	২৩,৫৬১	১.৬৯
১২,৮১,৭৩০	১০০.০০	১৩,৯১,৬৬৫	১০০.০০

টীকা, * লাইট ডিস্টিলেট

* মিড ডিস্টিলেট

* বটম প্রোডাক্ট

= এল.পি.জি + ন্যাফথা +এস.বি.পি.এস+এম.এস+এইচ.ও.বি.সি

= কেরোসিন + ডিজেল +জে.বি.ও+এম.টি.টি+জেপি-১+এল.ডি.ও(আর.এফ)

= রিডিউসড ক্রুড অয়েল (আর.সি.ও)+এফ.ও.এইচ.এস+ এফ.ও.ও(আর.এফ)

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইন্স্টল ক্যাপাসিটি(মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটেড (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
১৫,০০,০০০	১৫,০০,০০০
৮২.৭৮	৯২.৭৮
১২,৫০,০০০	১৩,৫০,০০০
৯৯.৩৪	১০৩.০৯

বিপিসি খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত তেল প্রাপ্তিঃ (মেট্রিক টনে)

পণ্যের নাম

- ১) এইচ.এস.ডি
- ২) এইচ.ও.বি.সি
- ৩) এফ.ও (এইচ এস)
- মোট আমদানি (১+২+৩)

২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
৮৬,৫২৭	৬৫,৯৭৪
২৬,২২৭	১০,৫২৯
৫০,০৫১	৯,৭৫৫
১,২২,৮০৫	৮৬,২৫৮



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

বার্ষিক প্রাপ্তিবেদন ২০১৭

খ) সেকেন্ডারি কনভারশন প্ল্যান্ট :

তেল প্রাপ্তি এবং প্রক্রিয়াজাতকরণের পরিমাণ :

প্রাপ্তির বিবরণ

আর.সি.ও (রিফাইনারী হতে)

উৎপাদিত পণ্যের নাম :

- ১) ন্যাফথা
- ২) ডিজেল
- ৩) ফার্নেস অয়েল
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) প্রক্রিয়াজাতকরণ ঘাটতি

মোট (৪+৫)

২০১৭-২০১৮	
মেট্রিক টন	শতাংশ
২,৪২,৮১৪	১০০.০০
৮৫১	০.১৯
২৮,০৯৩	১১.৫৯
২,০৮,৩৪৭	৮৫.৯৫
২,৩৬,৮৯১	৯৭.৭৩
৫,৫২৩	২.২৭
২,৪২,৮১৪	১০০.০০

২০১৬-২০১৭	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৩,৩৬,৮৫০	১০০.০০
৭৮৮	০.২৩
৩৬,৩২৫	১০.৭৮
২,৯২,২০৩	৮৬.৭৫
৩,২৯,৩১৬	৯৭.৭৬
৭,৫৩৮	২.২৮
৩,৩৬,৮৫০	১০০.০০

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইন্স্টেল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত(শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

অর্জিত(শতাংশ)

২০১৭-২০১৮	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৪,৯৪,৫০০	৪৯.০২
৩৮০,০০০	৬৩.৭৯

২০১৬-২০১৭	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৪,৯৪,৫০০	৬৮.১২
৩৮০,০০০	৮৮.৬৪

গ) এ্যাসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্ট :

এ্যাসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্টে উৎপাদন কার্যক্রম ছিল নিম্নরূপ :

উৎপাদিত পণ্যের নাম

আর.সি.ও প্রক্রিয়াকরণ

- ১) বিটুমিন
- ২) এইচ.ভি.জি.ও(ফার্নেস ওয়েল)
- ৩) এল.ভি.জি.ও(ডিজেল)
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) প্রক্রিয়াকরণ ঘাটতি

মোট (৪+৫)

২০১৭-২০১৮	
মেট্রিক টন	শতাংশ
১,২৫,০২০	১০০.০০
৫৮,১৬২	৪৬.৫২
৩০,০৩২	২৪.০২
৩৪,২০৫	২৭.৩৬
১,২২,৩৯৯	৯৭.৯০
২,৬২১	২.১০
১,২৫,০২০	১০০.০০

২০১৬-২০১৭	
মেট্রিক টন	শতাংশ
১,১৭,০২৫	১০০.০০
৫৫,৬৩৫	৪৭.৫৮
৩৩,৬২১	২৮.৭৩
২৫,৩২৯	২১.৬৮
১,১৪,৫৮৫	৯৭.৯১
২,৮৮০	২.০৯
১,১৭,০২৫	১০০.০০

উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ :

আলোচ্য অর্থ বছরে ত্রুট অয়েল পরিশোধণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১২,৫০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ১০,৩১১ মেট্রিক টন এবং আমদানিকৃত ত্রুট এবং স্থানীয়ভাবে গৃহীত কনভেসেট ১২,৪৮,৫৮৬ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৩,৩৮,৮৯৭ মেট্রিক টন ত্রুট অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। পরিশোধণ করা হয়েছে ১২,৪১,৭৩০ মেট্রিক টন যা লক্ষ্যমাত্রার ৯৯.৩৪%। বিপিসি হতে সময়মত ত্রুট অয়েলের সরবরাহ এবং পরিবেশ অনুকূল থাকায় এই লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। এছাড়া ১,৯৪০ মেট্রিক টন গরবিজ অপসারণ করা হয় এবং ৯৫,২২৭ মেট্রিক টন ত্রুট সমাপ্তী মজুদ হিসেবে তেলাধারে মজুত রয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে উৎপাদিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ এবং ইআরএল, এসসিপি ও এবিপি তে উৎপাদিত পণ্য সহ মোট বিক্রয়ের উৎপাদিত পণ্যের পরিমাণ ১৫,৭৯,২৯১ মে.টন। তন্মধ্যে, ৮৩,০৩০ মেট্রিক টন ন্যাফথা যার ১৮,৫৮৪ মেঁট বিদেশে রপ্তানি করা হয়েছে ও ৬৪,৮৮৬ মেঁট টন স্থানীয়ভাবে বিক্রয় করা হয়েছে। ৯,৯২,০৫০ মে. টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ প্রেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অধীনস্থ চারটি বিপণন কোম্পানি ও এল.পি.জি এল'র নিকট সরবরাহ এবং ৩,৬৫,০৭৮ মে. টন. আর.সি.ও এ্যাসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্ট ও এল.আর.ভি.তে স্থানান্তর করা হয়েছে। ১৩,০৯৩ মে.টন ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে জ্বালানি হিসাবে ব্যবহৃত হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১,২৬,০৮০ মে.টন. সমাপ্তী মজুদ রয়েছে।



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

আর্থিক ফলাফল

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃদ্ধ,
আলোচ্য অর্থ বছরের নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব এক প্রস্তুতি করে ইতোমধ্যে আপনাদেরকে সরবরাহ করা হয়েছে এবং আশা করি আপনারা তা' অবলোকন করেছেন। আলোচ্য বৎসরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা বিশদ আয় বিবরণীর একটি সংক্ষিপ্ত খতিয়ান নিম্নে দেয়া হলো:

বিবরণ ৪

- ১) প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়
- ২) বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়
- ৩) মোট মুনাফা (১-২)
- ৪) প্রশাসনিক ব্যয়
- ৫) আর্থিক ব্যয়
- ৬) মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪+৫)
- ৭) পরিচালন মুনাফা (৩-৬)

অপরিচালন আয় ৪

- ৮) ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়
- ৯) পূর্ববর্তী বৎসরের জন্য সমন্বয়
- ১০) অপরিচালন খাতে নীট আয় (৮+৯)
- ১১) নীট মুনাফা (৭+১০)
- ১২) বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)
- ১৩) নীট মুনাফা (কর পূর্ব) (১১-১২)
- ১৪) আয়করের জন্য বরাদ্দ
- ১৫) বিলম্বিত কর (আয়) / খরচ
- ১৬) বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১৪+১৫)
- ১৭) কর উত্তর নীট মুনাফা (১৩-১৬)
- ১৮) যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সংগ্রহ মুনাফার জের
- ১৯) বন্টনযোগ্য মুনাফা /সমন্বয় : (১৭+১৮)
- ২০) বাদঃ রাজস্ব সংগ্রহিতি
- ২১) বাদঃ প্রস্তাবিত লভ্যাংশ
- ২২) বাদঃ মূলধন সংগ্রহিতি
- ২৩) বাদঃ খরচসমূহ ও অন্যান্য সমন্বয়

মোট :

- ২৪) সংগ্রহ মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য)

{১৯-(২০+২১+২২+২৩)}

ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব

ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর

শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)

লক্ষ টাকা	
২০১৭-২০১৮	শতাংশ
১৬২,২১.০৩	১০০.০০
১১৭,০৫.০৬	৭২.১৬
<u>৮৫,১৫.৯৭</u>	<u>২৭.৮৪</u>
৮৮,৮৫.৮০	২৭.৬৫
১৯.৮৯	০.১২
<u>৮৫,০৮.৮৯</u>	<u>২৭.৭৭</u>
<u>১১.০৮</u>	<u>০.০৭</u>
১০,৩০.৩৭	৬.৩৫
৩,৩৯.৫৪	২.০৯
<u>১৩,৬৯.৯১</u>	<u>৮.৪৫</u>
১৩,৮০.৯৯	৮.৫১
৬৯.০৫	০.৮৩
<u>১৩,১১.৯৮</u>	<u>৮.০৯</u>
২,৬৫.০১	
২,০২.০১	
৮,৬৭.০২	২.৮৮
৮,৮৮.৯২	৫.২১
৮,২৪.৩৮	
১৬,৬৯.২৬	
(১,০০.০০)	
(৩,৩০.০০)	
(১,১৮.১২)	
(৮,৫৭.৭৮)	
<u>(১০,০৫.৮৬)</u>	<u>(১০,০৫.৮৬)</u>
৬,৬৩.৮০	
৫.৯৩%	
৩.৮২%	
২৫.৬০	
৮,২৪.৩৮	
৭.৬৪%	
৮.৮৪%	
৩৩.৫২	

চলতি বছরে কোম্পানির বিলম্বিত কর খরচ বাবদ ২০২.০১ লক্ষ টাকা এবং ২৬৫.০১ লক্ষ টাকা আয়করের জন্য বরাদ্দসহ মোট ৪৬৭.০২ লক্ষ টাকা কোম্পানির আয়কর হিসাবে দেখানো হয়েছে। চলতি বছরের নীট মুনাফা ১,৩৮০.৯৯ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ৬৯.০৫ লক্ষ টাকা ও চলতি অর্থ বছরের আয় হতে ৪৬৭.০২ লক্ষ টাকা আয়কর খরচ হিসাবে ধরে কর উত্তর নীট মুনাফার পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৮৮৮.৯২ লক্ষ টাকা। বিগত বছরের পুঁজিভূত মুনাফা ৮২৪.৩৮ লক্ষ টাকা সহ সর্বমোট বন্টনযোগ্য মুনাফার পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১,৬৬৯.২৬ লক্ষ টাকা। পরিশোধিত মূলধনের উপর ১০% হারে মোট ৩৩০.০০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ বন্টন এবং রাজস্ব সংগ্রহিতে ১০০.০০ লক্ষ টাকা, মূলধন সংগ্রহিতে ১১৮.১২ লক্ষ টাকা ও পূর্ববর্তী বছরের খরচসমূহ ও অন্যান্য সমন্বয় বাবদ ৪৫৭.৭৮ লক্ষ টাকা স্থানান্তর ও সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ৬৬৩.৮০ লক্ষ টাকা আগামী বছরের হিসাবে স্থানান্তরের প্রস্তাব আপনাদের সদয় অনুমোদনের জন্য পরিচালকমণ্ডলী সুপারিশ করছে।



বিগত এক দশকের কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম

	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১	২০১১-১২	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮
তেল প্রক্রিয়াকরণ (মেঝে টন) :										
ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড	৮,৮৪,৮০০	১২,৭১,১০০	১৩,৮২,৩০০	১১,৯৩,৬০০	১৩,৬০,৯০০	১২,০৮,৮০০	১২,৫২,২০০	১১,২৯,১৬০	১৩,৯১,৬৬৫	১২,৮১,৭৩০
সেকেন্ডারী কনভারশন প্ল্যান্ট	১,৯৭,৫৯০	৩,৬৮,২০০	৩,২৪,৮২০	১,৯৫,৮৬০	২,৬২,৫৩০	১,৯৪,২০৫	২,৭০,৭০০	২৫৬,৩১৫	৩,৩৬,৮৫০	২,৮২,৮১৮
গ্রাসফল্টিক বিটুমিন প্ল্যান্ট	৭৫,৩১০	১,১০,১৫০	১,১৮,৩০০	১,৩৩,৬৮০	১,৮২,২১০	১,৫৬,৬৮০	১,৩১,৮৪৫	৬৫,২৫৫	১,১৭,০২৫	১,২৫,০২০

লক্ষ টাকা

প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	১০,৪৩,৬৫	১০০,৩৫,৮৯	১২৫,২২,২১	১২১,৭৭,২২	১৩৪,৮৩,৮২	১২৯,৫৩,০৭	১২৩,৮৫,৮১	১৪৫,৮৯,৯৩	১৪৮,১১,০৮	১৬২,২১,০৩
বাদ ১ প্রক্রিয়াজাতকরণ ব্যয়	৭১,৬৪,৮২	৮০,১৬,১৮	৮৯,৮০,০৮	৯১,৭৫,৮৯	১০০,৯৫,৭৫	১০৫,০৪,৫৮	১০০,৯৩,৬৮	১০২,১৬,৮৫	১২০,৭১,৭৫	১১৭,০৫,০৬
মোট মুনাফা	১৮,৭৯,২৩	২০,১৯,৩৫	৩৫,৮২,১৭	৩০,০১,৩৩	৩৩,৮৭,৬৭	২৪,৮৮,৮৯	২২,৫২,১৩	৮৩,৭৩,০৮	৬৩,৭৯,৩৩	৮৫,১৫,৯১
বাদ ১ প্রশাসনিক ব্যয়	১৪,৬৯,৮১	১৬,৮৭,৩১	২০,৮০,৫৯	২১,৬১,৫৮	২৪,৮১,৬৩	২৬,৯৬,৫২	২৯,৫৬,৬৬	৩৯,৭২,৮৭	৪৮,১১,৮৩	৮৮,৮৫,৮০
আর্থিক ব্যয়	২,৯৪,২৪	২,২২,৩৮	১,৮৯,২৭	১,৬৪,৬৪	১,৩৮,৭০	১,০৭,০৫	৭৯,৬৮	৫৬,৮৫	৩৬,২৪	১৯,৮১
	১৭,৬৪,১৩	১৮,৬৯,৬৫	২২,৬৯,৮৬	২৩,২৬,২২	২৫,৭৬,৩৬	২৮,০৩,৮৭	৩০,৩৬,৩৮	৮০,২৮,৯২	৮৮,৬৭,৮৭	৮৫,০৮,৮১
পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি)	১,১৫,১০	১,৪৯,৭০	১২,৭২,৩১	৬,৭৫,১১	৭,৭১,০১	(০,৫৫,৩৮)	(৯,৮৮,২১)	৩,০৮,১৬	১৫,১১,৩৬	১১,০৮
মোগ/(বাদ) :										
বিনিয়োগ বাবদ ও অন্যান্য আয়	২,৭০,২২	৮,৮০,১৮	৩,৬৭,১৮	৬,৫৬,০৮	১১,৯২,১১	১৩,৫৭,০০	১৬,৮৩,৮১	১০,৮০,৮১	১২,২৪,৮১	১০,৩০,৩৭
পূর্ববর্তী বৎসরের জন্য সমন্বয়	(১৪,২০)	(১,২৭,১৩)	(২,৩৬,৫৮)	৭৬,৬৪	(২,৬৮,৯৭)	৬,৮৫	২,৬০,৮৫	(৬৭,৮২)	(৮,৯৮,৯৩)	৩,৩৯,৪৮
	২,৫৯,০২	৩,৫৩,০৫	১,৩০,৬৪	৭,৩২,৬৮	৯,০৩,৩৮	১৩,৬৩,৮৫	১৯,০৪,২৬	১০,১২,৯৯	৩,২৫,৮৮	১৩,৩৯,১১
নেট মুনাফা	৩,৭৪,১২	৫,০২,৭৫	১৪,০২,৯৫	১৪,০৭,৭৯	১৬,৭৮,৬৫	১০,০৮,০৭	১১,২০,০৫	১৩,১৭,১৫	১৮,৩৭,৫৮	১৩,৮০,৯৯
বাদ ১ শ্রমিকদের লাভের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয়	১৮,৭১	২৫,১৪	৭০,১৫	৭০,৩৯	৮৩,৯৮	৫০,৮০	৫৬,০০	৬৫,৮৬	৯১,৮৮	৬৯,০৫
করপূর নেট লাভ	৩,৫৫,৮১	৮,৭৭,৬১	১৩,৩২,৮০	১৩,৩৭,৮০	১৫,৯০,৯১	৯,৫৭,৬৭	১০,৬৪,০৫	১২,৫১,২৯	১৭,৮৫,৬৫	১৩,১১,৯৮
লভ্যাংশ বন্টন	-	-	০,৩০,০০	০,৩০,০০	০,৩০,০০	০,৩০,০০	০,৩০,০০	০,৩০,০০	০,৩০,০০	০,৩০,০০
শতকরা হার	-	-	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%

আর্থিক বিশ্লেষণ :

বিপিসি'র ৮৯২ তম বোর্ড সভায় ক্রুড অয়েল প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৩৫.০০ টাকা, আর.সি.ও. প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৩০.০০ টাকা এবং এস.সি.পি. প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ৯৬.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। প্রণীত হিসাবের উপর আলোচনা পর্যালোচনার জন্য ২৯/০১/২০১৯ ইং তারিখে বিপিসি, ইআরএল এবং বহিনীক্ষকবৃন্দের সময়ে ত্রি-পার্কিক সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় বিপিসি ও অন্যান্য সকল পক্ষের সম্মতিক্রমে আলোচ্য অর্থ বছরের হিসাব চূড়ান্ত করা হয়। বিগত বছরের ন্যায় প্রক্রিয়াকৃত তেলের উপর লিটার প্রতি ০.০১ টাকা সার্ভিস চার্জ হিসাব করে মোট ১৪৯.৮৮ লক্ষ টাকা প্রক্রিয়াকরণ আয় হতে বাদ দিয়ে প্রসেসিং আয় হিসাব করা হয়েছে। বিগত বছরের ন্যায় প্রোডাক্ট ইমপ্রুভম্যান্ট ইন্সেন্টিভ রিঃইমবার্সমেন্ট ২৫% হারে ৯৬৩.৯০ লক্ষ টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে প্রাপ্তব্য অন্যান্য আয় সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহাল রাখা হয়েছে।

সরকারি কোষাগারে অবদান :

আলোচ্য বছরে আমদানি খাতে কাষ্টম ডিউটি ২,৪১.১৮ লক্ষ টাকা, সরকারি খাণের উপর সুদ (ডিএসএল) ১২.৭০ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ৬৬৯.৮৮ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৩৩০.০০ লক্ষ টাকা, ইস্পুরেস প্রিমিয়াম ৩৮৩.৬৮ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৩৪.০৭ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী শুল্ক বাবদ ৩.৮৩ লক্ষ টাকা সহ কোম্পানি সর্বমোট ১৬,৭৫.৩০ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে অবদান রেখেছে।

উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন :

ক) উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি :

ইস্টার্গ রিফাইনারী লিমিটেড এর ক্রুড অয়েল প্রসেসিং ক্ষমতা বার্ষিক ১৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টন। দেশে বর্তমানে পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা বাস্তরিক প্রায় ৬৪.০০ লক্ষ মেট্রিক টন। দেশের সার্বিক জুলানি নিরাপত্তা উন্নতিকল্পে ইআরএল'র অভ্যন্তরে ৩০.০০ লক্ষ মেট্রিক টন ক্ষমতা সম্পন্ন ইআরএল ইউনিট-২ স্থাপনের প্রক্রিয়া শুরু করা হয়েছে। ইউনিট-২ প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে দেশের একমাত্র তেল শোধনাগার ইআরএল এর উৎপাদন ক্ষমতা ৪৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টনে উন্নীত হবে। ফলে সব ধরণের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে সামঞ্জস্য বিধান করা সহ পরিবেশবান্ধব (Ecofriendly) মোটর গ্যাসোলিন ও ডিজেল উৎপাদন করা সম্ভব হবে।

“ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২”

প্রকল্পের নাম	ঃ “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২”। এ প্রকল্পের অন্তর্ভুক্ত ১টি প্রকল্প - “প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট এন্ড কনসালটেন্সি সার্ভিসেস ফর দ্যা ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” এর কাজ চলমান রয়েছে। এবং অন্য প্রকল্প “ফৌড সার্ভিসেস ফর দ্যা ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” এর কাজ চুক্তি অনুযায়ী সকল কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
বাস্তবায়নকারী মন্ত্রণালয়	ঃ বিদ্যুৎ, জুলানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়; জুলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।
বাস্তবায়নকারী সংস্থা	ঃ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ও ইস্টার্গ রিফাইনারী লিমিটেড।

“ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমগুলি নিম্নরূপ:

- (১) প্রকল্পের উন্নয়ন প্রকল্প প্রস্তাব (ডিপিপি) প্রস্তুত করে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।
- (২) সরকারি মালিকানাধীন ১নং খাস খতিয়ানভূক্ত প্রায় ৭.৫০ (সাত দশমিক পাঁচ শূন্য) একর জমি জেলা প্রশাসকের কার্যালয় হতে ইআরএল বরাবর হস্তান্তর করা হয়েছে। এই জায়গায় সীমানা থাটীর নির্মাণের কাজ চলমান।
- পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড এর লিজ প্রদানযোগ্য ১০ (দশ) একর জমি পরিমাপ পূর্বক সীমানা নির্ধারণের লক্ষ্যে সার্ভে ও জমির পরিমাণ চূড়ান্তকরণের কাজ চলমান।
- (৩) FEED এর ভিত্তিতে PMC মেসার্স ইঞ্জিনিয়ার্স ইন্ডিয়া লিমিটেড কর্তৃক “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ইপিসি Contract এবং Bid Document প্রস্তুতির কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।



বার্ষিক প্রতিবেদন

খ) “ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্প

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত ত্রুট অয়েল এবং Finished products সহজে, নিরাপদে, স্বল্প খরচে এবং স্বল্প সময়ে খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে “ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পটি সরকার গ্রহণ করে। এ প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে প্রচুর বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় হবে, বাংসরিক হিসেবে যা প্রায় ৮০০ কোটি টাকা। বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে G-টু-G ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

প্রস্তুতিত এসপিএম বঙ্গোপসাগরে (মহেশখালী দ্বীপের পশ্চিম পার্শ্বে) স্থাপিত হবে। জাহাজ থেকে ত্রুট অয়েল এবং ডিজেল সরাসরি পাম্প করা হবে যা এসপিএম হয়ে ৩৬” ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালী এলাকায় স্থাপিত স্টোরেজ ট্যাংকে জমা হবে। স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাস্সিং করে ১৮” ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে ত্রুট অয়েল এবং ডিজেল ইআরএল এ ডেলিভারি করা হবে।

প্রকল্পের (এসপিএম) বৈশিষ্ট্যবলী :

- এসপিএম বাংসরিক আনলোডিং ক্ষমতা : মোট ৯.০ মিলিয়ন মে. টন
- আনলোডিং সময় : ১,২০,০০০ DWT অয়েল ট্যাংকার = ৪৮ ঘন্টা

প্রকল্পের প্রধান প্রযোজন কার্যক্রম :

- ক) এসপিএম, পিএলইএম স্থাপন
- খ) মোট অফশোর পাইপলাইন = ১৪৬ কিঃ মিঃ (আনুমানিক),
- ম) মোট অনশোর পাইপলাইন = ৭৪ কিঃ মিঃ (আনুমানিক),
- গ) Horizontal Directional Drilling (HDD) ক্রসিং,

ঘ) মহেশখালী এলাকায় স্টোরেজ ট্যাংক ও পাম্প স্টেশন স্থাপন : ৩ টি ত্রুটঅয়েল (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘঃ মিঃ) ও ৩ টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘঃ মিঃ), ব্লক ভাল্ব স্টেশন, পিগিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, স্কাডা, প্রধান পাম্প, বুষ্টার পাম্প, জেনারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম এবং ফায়ার ভেহিকেলস, ফায়ার ওয়াটার নেটওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়াটার স্টোরেজ সুবিধাদিসহ স্বয়ংসম্পূর্ণ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম।

- প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান : ILF Consulting Engineers, Germany
- প্রকল্পের ইপিসি ঠিকাদার : China Petroleum Pipeline Bureau (CPP)
- প্রকল্পের বৈদেশিক সহায়তা : China Exim Bank

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং প্রকল্পের ইপিসি ঠিকাদার CPP এর মধ্যে বাণিজ্যিক চুক্তি এবং পরবর্তীতে প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের জন্য বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে ঋণ চুক্তি স্বাক্ষর হওয়ার প্রেক্ষিতে গত ৩০.০৮.১৮ তারিখে CPP কে Notice of Commencement প্রদান করা হয়েছে এবং চুক্তি অনুযায়ী উক্ত তারিখে হতে ৩৬ মাসের মধ্যে তারা প্রকল্পের সমস্ত কার্যাবলী সম্পন্ন করবে।

ইপিসি ঠিকাদার কর্তৃক প্রকল্পের ভৌত অবকাঠামো নির্মাণের প্রাথমিক কাজ এবং পাইপলাইন স্থাপনের কাজ শুরু হয়েছে যার মধ্যে উল্লেখযোগ্য হলো :

Land Terminal End (LTE) Matarbari-তে HDD এর মাধ্যমে ১৮” ব্যাসের প্রথম পাইপলাইন স্থাপনের কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া আবহাওয়া অনুকূলে থাকলে চলতি শুরু মৌসুমে ৩৬” ব্যাসের ২টি পাইপলাইন HDD এর মাধ্যমে স্থাপন করা হবে। মহেশখালীতে প্রকল্পের জন্য অস্থায়ী কপ্ট্রাকশন ক্যাম্প নির্মাণের কাজ প্রায় সম্পন্ন হয়েছে। মহেশখালীতে CPP কর্তৃক ২টি জেটি নির্মাণ করা হয়েছে যে গুলোর মাধ্যমে প্রকল্পের মালামাল আনলোডিং করা হচ্ছে। প্রকল্পের পাস্সিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) নির্মাণের জন্য নির্বাচিত বন ভূমির জায়গায় Land development এর কাজ চলমান আছে।

পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক প্রণীত Front End Engineering Design (FEED) এর ভিত্তিতে CPP প্রকল্পের Detailed Design কার্যাবলী সম্পাদন করছে। পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক উক্ত Detailed Design রিভিউ, যাচাইপূর্বক মতামত প্রদান করা হচ্ছে যার ভিত্তিতে Detailed Design চূড়ান্ত করা হবে।

গ) Replacement of (a) Vacuum Distillation Column (10C01) of ABP Unit & (b) Reactor R1201 & R1204 of Reforming Unit :

বিষয়োক্ত কাজটি সর্বমোট ৩১,১৩,৮০,০১২.৭৯ (একত্রিশ কোটি তের লক্ষ আশি হাজার বার টাকা উনআশি পয়সা) টাকা ব্যয়ে সফলতার সঙ্গে সমাপ্তিপূর্বক গত ৭ ফেব্রুয়ারি '১৮ তারিখ “Provisional Acceptance” প্রদান করা হয়েছে। রিফরমিং এবং এবিপি ইউনিট দুইটি “TEST RUN” সমাপনান্তে বর্তমানে সম্পূর্ণ ভাবে অপারেশনে রয়েছে।



শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :

আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ইআরএল এর সার্বিক কর্মকাণ্ড সুশৃঙ্খল কর্মপরিবেশে সফলতার সাথে সমাপ্ত হয়। বরাবরের মত প্রতিষ্ঠানের শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সৌহার্দ্যপূর্ণ ছিল। পারল্পরিক সম্পর্ক, দায়িত্ববোধ ও কর্মপরিবেশ ছিল প্রশংসনীয়।

তালিকা 'ক': ৩০/০৬/২০১৮ তারিখ পর্যন্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা

শ্রমিক/কর্মচারি				কর্মকর্তা		
গ্রেড	কর্মচারির সংখ্যা			কর্মকর্তার সংখ্যা		
	অনুমোদিত	বর্তমান	শূন্য	গ্রেড এভ পদ	অনুমোদিত	বর্তমান
গ্রেড-১	৬৫২	১৩৬	১৪৪	স্পেশাল ঃ ম্যানেজিং ডাইরেক্টরঃ	১	১
গ্রেড-২		৯১		স্পেশাল ঃ এম-১ জেনারেল ম্যানেজার	৬	৮
গ্রেড-৩		৫৭		এম-১ ঃ ডেপুটি জেনারেল ম্যানেজার	১৭	১৫
গ্রেড-৪		৬৫		এম-২ ঃ এ্যাসিস্টেন্ট জেনারেল ম্যানেজার	২৯	২১
গ্রেড-৫		৫৫		এম-৩ ঃ ম্যানেজার	৪৭	৪৭
গ্রেড-৬		৭৩		এম-৫ ঃ এ্যাসিস্টেন্ট ম্যানেজার	১২৩	১০১
গ্রেড-৭		৩১		এম-৭ ঃ অফিসার		
মোট :	৬৫২	৫০৮	১৪৪	এম-৮ ঃ জুনিয়র অফিসার	২২৩	১৮৯
মহিলা কর্মচারি		০৯		মোট	৮৭	৮৭
				মহিলা কর্মকর্তা		০৭

* ম্যানেজিং ডাইরেক্টর, চলতি দায়িত্ব

তালিকা 'খ': ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে নতুন নিয়োগকৃত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সংখ্যা নিম্নরূপঃ

ক্রম	পদবী	গ্রেড	সংখ্যা	মোট সংখ্যা
১.	কর্মকর্তা (স্থায়ী)	এম-১	১	২৪
২.	কর্মকর্তা (প্রবেশনারী ইঞ্জিনিয়ার/ ম্যানেজমেন্ট প্রফেশনাল)	-	২৩	
৩.	শ্রমিক-কর্মচারী (স্থায়ী)	গ্রেড-২	২	২৩
		গ্রেড-৩	১	
		গ্রেড-৪	১০	
		গ্রেড-৫	৭	
		গ্রেড-৭	৩	
		সর্বমোট	৪৭	



পরিচালক মন্ডলীর অবসর গ্রহণ ও নির্বাচন

১৯৯৪ইং সনের কোম্পানির আইনের প্রথম তফসীলের ৭৯ ও ৮০ ধারা এবং কোম্পানির আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ৮৩ ধারা মোতাবেক সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ থেকে অত্র কোম্পানির পরিচালক হিসেবে প্রবীনতম দুই জনের মধ্যে আমি নিজে এবং জনাব মোঃ আকতারুল হক এ বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণ করবেন। কোম্পানির আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ৭৩ ধারা অনুযায়ী উভয়ই এ বার্ষিক সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচিত হওয়ার যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগ

মেসার্স বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোম্পানি, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানি, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানি আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোম্পানি, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানি, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস উভয়ই পুনঃনিয়োগযোগ্য। মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানি, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোম্পানি, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস প্রতিষ্ঠানসময়কে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসাবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট ফি ১,৬০,০০০/- টাকায় (সমভাবে বিভাজ্য) নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য ও বিবেচিত হওয়ায় প্রতিষ্ঠানসময়কে পূর্বের শর্তাবলী অপরিবর্তিত রেখে নিয়োগ দেওয়া যেতে পারে।

উপসংহার

আলোচ্য বছরের অর্জিত সাফল্যের জন্য কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের কঠোর পরিশ্রম এবং নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে।

কোম্পানির উৎপাদন ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড এবং চলমান প্রকল্পসমূহ (ইআরএল ইউনিট-২ ও এসপিএম) এর অগ্রগতি পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, ইআরএল এর সার্বিক কার্যক্রম অত্যন্ত দক্ষতা, নিষ্ঠা, একাগ্রতা ও একাত্তিকতার সাথে সম্পাদিত হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির সকল স্তরের শ্রমিক/ কর্মচারী ও কর্মকর্তাগণকে আন্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাত্মক সহযোগিতার জন্য পরিচালকমন্ডলীতে আমার সহকর্মীবৃন্দ, শেয়ার হোল্ডারগণ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, সংশ্লিষ্ট মন্ত্রনালয়, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং অন্যান্য সরকারি, আধা-সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহকে আন্তরিক মোবারকবাদ জানাচ্ছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

আল্লাহ হাফেজ,

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)

চেয়ারম্যান



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS
To the Shareholders at the 42th Annual General Meeting

Bismillahir Rahmanir Rahim.

Hon'ble Shareholders,

Assalmu Alaikum,

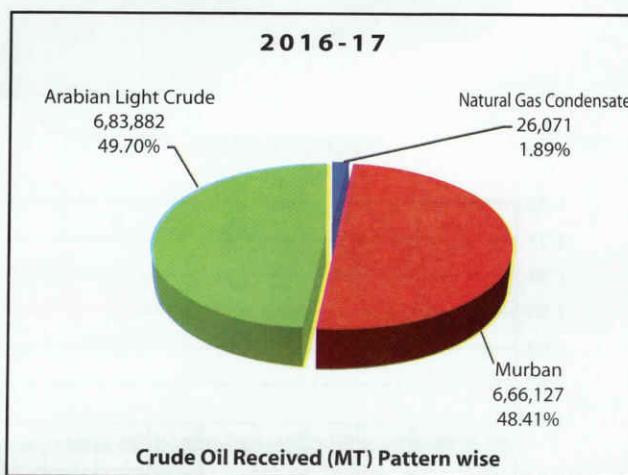
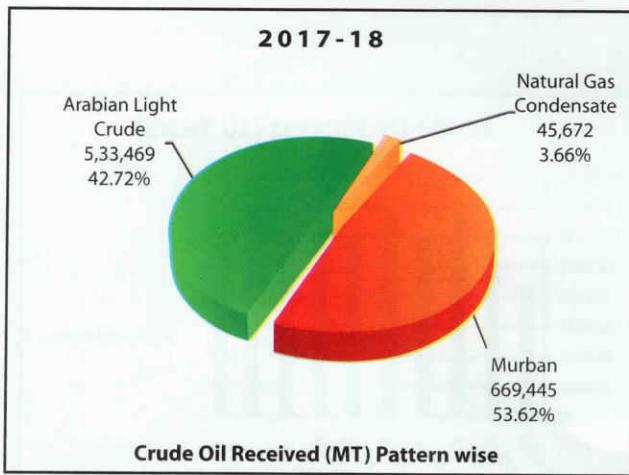
On behalf of the Board of Directors, I convey the best wishes and welcome everyone to the 42th Annual General Meeting of Eastern Refinery Limited. It gives me the immense pleasure for presenting before you the Annual Report in time alongwith Company's Audited Report and the Audited Final Accounts for the year ended 30th June, 2018. The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2017-18 are presented in this Annual Report alongwith those of the preceding year for comparison individually.

CRUDE OIL RECEIVED & PROCESSING ACTIVITIES

Crude Oil Received from BPC:

Murban	6,69,445	53.62
Arabian Light	5,33,469	42.72
Natural Gas Condensate (NGC)	45,672	3.66
Total Crude Received	12,48,586	100.00
Add: Opening Stock	90,311	
Crude oil available for process	13,38,897	
Less: Disposal of Garbage	1,940	
Less: Closing Stock	95,227	
Processed Quantity	12,41,730	

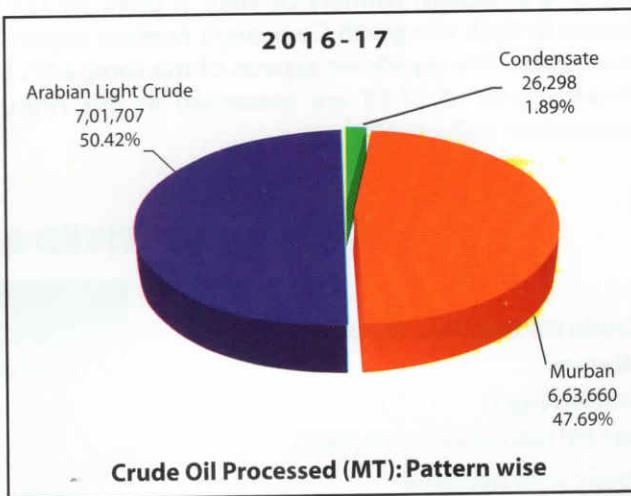
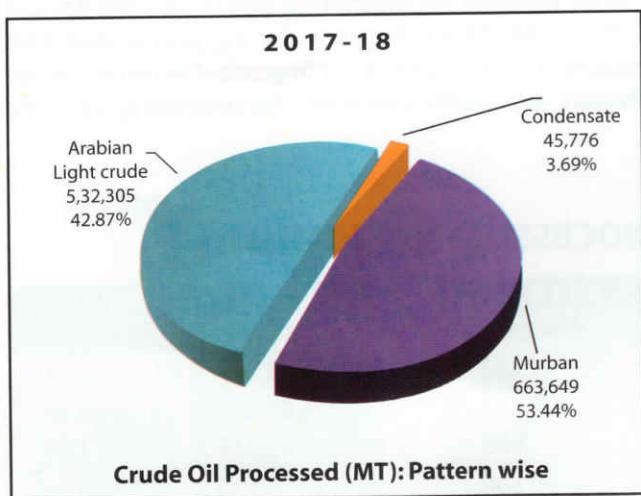
2017-2018		2016-2017	
	M.Ton		Percentage
Murban	6,69,445	6,66,127	48.41
Arabian Light	5,33,469	6,83,882	49.70
Natural Gas Condensate (NGC)	45,672	26,071	1.89
Total Crude Received	12,48,586	13,76,080	100.00
Add: Opening Stock	90,311	1,05,896	
Crude oil available for process	13,38,897	14,81,976	
Less: Disposal of Garbage	1,940	-	
Less: Closing Stock	95,227	90,311	
Processed Quantity	12,41,730	13,91,665	



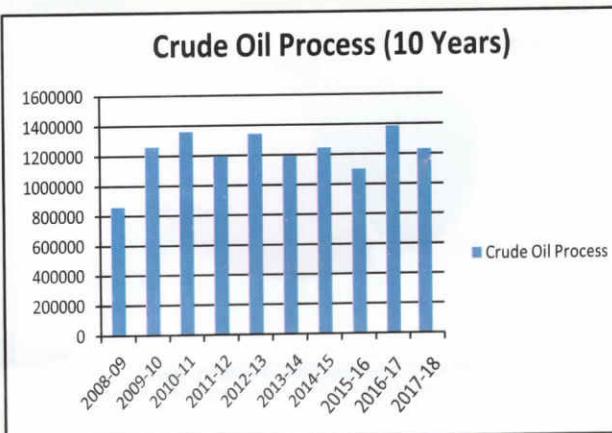
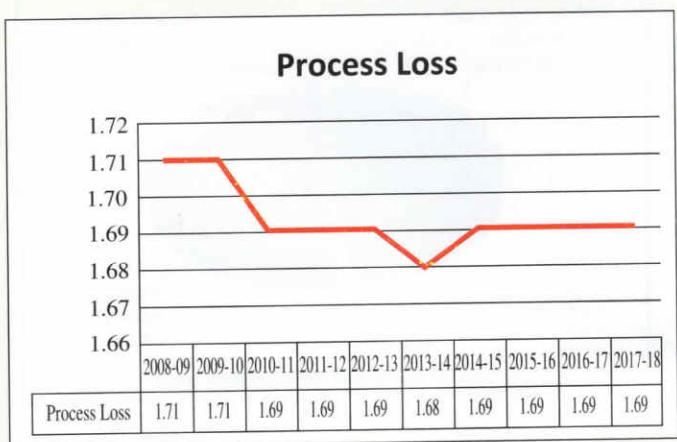
Crude Oil Processed :

Murban
Arabian Light
Condensate
Total Crude Processed

2017-2018		2016-2017		
	M.Ton		M.Ton	
	Percentage		Percentage	
Murban	6,63,649	53.44	6,63,660	47.69
Arabian Light	5,32,305	42.87	7,01,707	50.42
Condensate	45,776	3.69	26,298	1.89
Total Crude Processed	<u>12,41,730</u>	<u>100.00</u>	<u>13,91,665</u>	<u>100.00</u>



During the year total available quantity of crude oil 13,38,897 M.Ton was received for processing which comprises of imported 6,69,445 M.Ton. of Murban Crude, 5,33,469 M.Ton Arabian Light Crude, 45,672 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 90,311 M.Ton. Out of which 12,41,730 M.Ton was processed and 95,227 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 1,940 M.Ton of garbage was disposed in this year.



PRODUCTION ACTIVITIES

1) Refinery Plant:

	2017-2018		2016-2017	
	M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
Light Distillate*	2,00,091	16.11	2,09,869	15.08
Mid-Distillate**	5,90,400	47.55	6,55,665	47.12
Bottom Product***	4,30,197	34.65	5,02,570	36.11
Total Production	12,20,688	98.31	13,68,104	98.31
Add: Operational Loss	21,042	1.69	23,561	1.69
Total Throughput	12,41,730	100.00	13,91,665	100.00

Note :

- * Light Distillate = LPG + Naphtha+ S.B.P.S+ M.S+H.O.B.C
- ** Mid Distillate = Kerosene + Diesel+J.B.O+M.T.T+JP-1+L.D.O (R.F)
- *** Bottom Product = Reduced Crude Oil (RCO)+F.O.H.S+F.O (R.F)

Production Capacity:

	2017-2018	2016-2017
Installed Capacity (Metric Ton)	15,00,000	15,00,000
Actual (Percentage)	82.78	92.78
Production Target:		
Budgeted (Metric Ton)	12,50,000	13,50,000
Actual (Percentage)	99.34	103.09

Imported Finished Products received on behalf of BPC (Metric Ton) :

	2017-2018	2016-2017
HSD	46,527	65,974
HOBC	26,227	10,529
FO (HS)	50,051	9,755
Total Import	1,22,805	86,258



2) Secondary Conversion Plant :

Feed received and quantity Processed :

Name of Feed:

RCO (from Refinery)

Name of Products:

Naphtha

Diesel

Furnace Oil

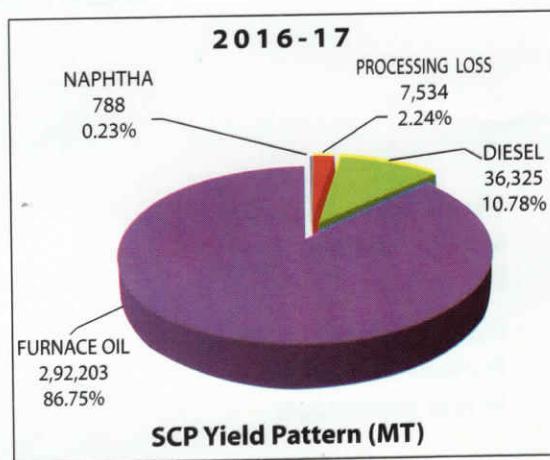
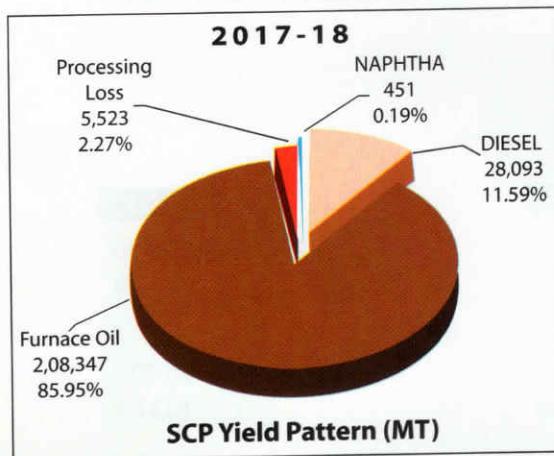
Total Output

Processing Loss

Quantity Processed

2017-2018	
M.Ton	Percentage
2,42,414	100.00
451	0.19
28,093	11.59
2,08,347	85.95
2,36,891	97.73
5,523	2.27
2,42,414	100.00

2016-2017	
M.Ton	Percentage
3,36,850	100.00
788	0.23
36,325	10.78
2,92,203	86.75
3,29,316	97.76
7,534	2.24
3,36,850	100.00



Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)

2017-2018

4,94,500
49.02

2016-2017

4,94,500
68.12

Actual (Percentage)

2017-2018	2016-2017
4,94,500 49.02	4,94,500 68.12
3,80,000 63.79	3,80,000 88.64

Production Target:

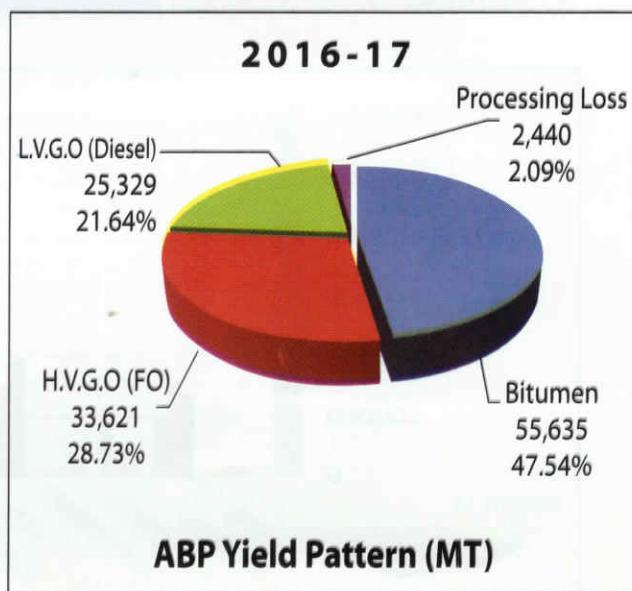
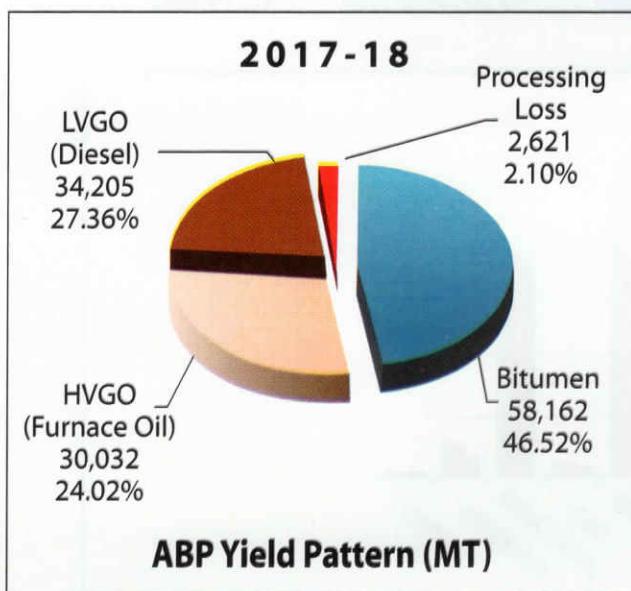
Budgeted (Metric Ton)

Actual (Percentage)

3) Asphaltic Bitumen Plant:

Name of Products:

	2017-2018		2016-2017	
	M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
RCO Processed	1,25,020	100.00	1,17,025	100.00
Bitumen	58,162	46.52	55,635	47.54
H.V.G.O (FO)	30,032	24.02	33,621	28.73
L.V.G.O (Diesel)	34,205	27.36	25,329	21.64
Total Output	1,22,399	97.90	1,14,585	97.91
Processing Loss	2,621	2.10	2,440	2.09
Quantity Processed	1,25,020	100.00	1,17,025	100.00



SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

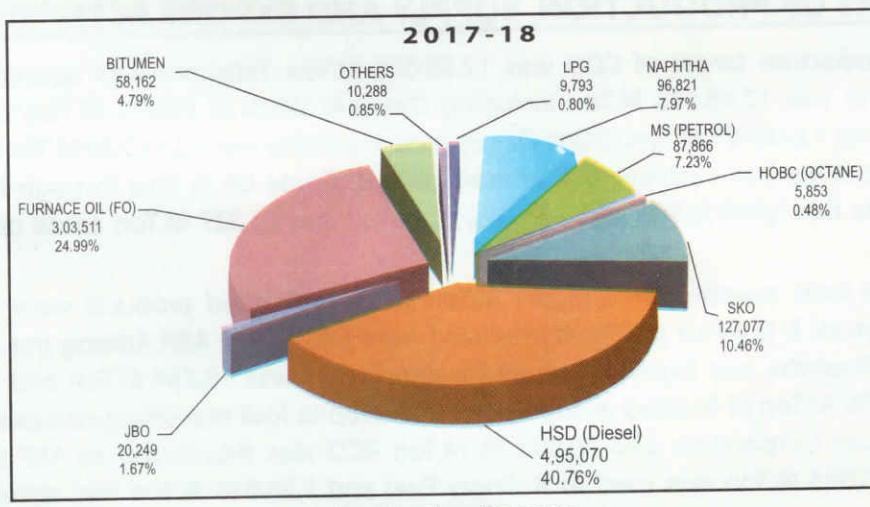
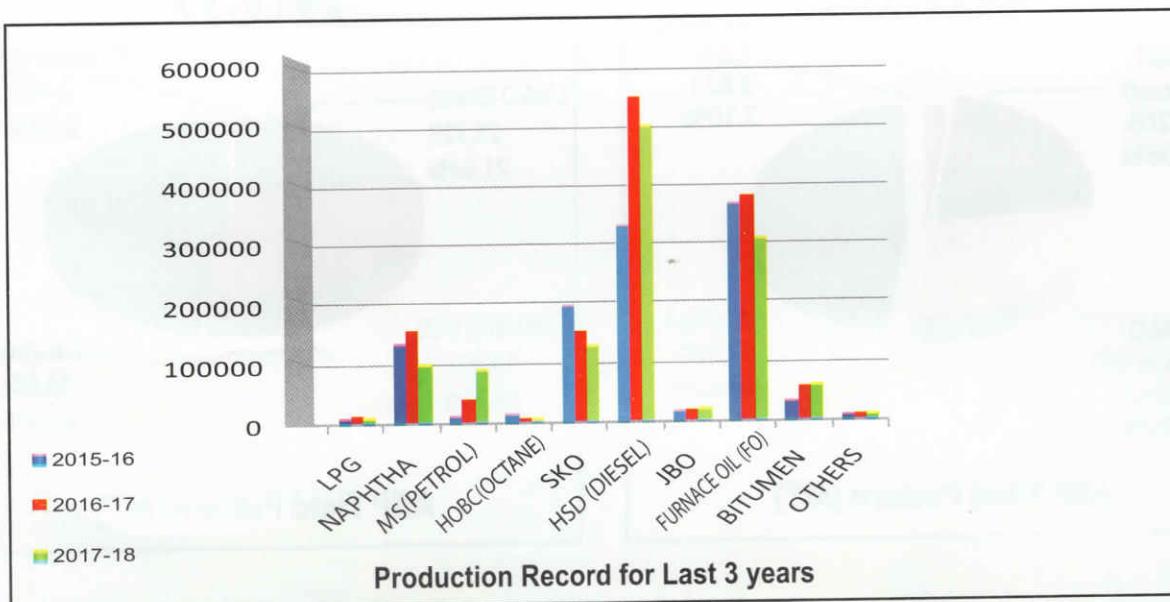
During the year Production target of CDU was 12,50,000 M.Ton. Total received quantity of Crude Oil including condensate was 12,48,586 M.Ton including Opening stock of 90,311 M.Ton. total quantity of Crude Oil available was 13,38,897 M.Ton. Crude Oil processed quantity was 12,41,730 M.Ton which is 99.34% of Production target. It has been achieved due to availability of Crude Oil in time through BPC & congenial environment. Besides this 1,940 M.Ton garbage was disposed and 95,227 M.Ton crude oil was remain as closing stock.

During the year the total quantity of 15,79,291 M.Ton saleable finished products were available which consist of opening stock & finished products produced from ERL, SCP & ABP. Among the above products total 83,030 M.Ton Naphtha was Exported where Foreign Export was 18,584 M.Ton and Local sales was 64,446 M.Ton. 9,92,050 M.Ton of finished products was delivered to four marketing companies and LPGL of Bangladesh Petroleum Corporation and 36,50,078 M.Ton RCO was transferred to ABP & LRV. For the production of ERL 13,093 M.Ton was used as Refinery Fuel and 1,26,040 M.Ton was remained as closing stock.



Position of Products

Name of Products	2015-2016	2016-2017	2017-2018
LPG	9,932	11,454	9,793
NAPHTHA	1,31,944	1,53,249	96,821
MS(PETROL)	12,211	39,896	87,866
HOBC(OCTANE)	13,327	5,620	5,853
SKO	1,94,422	1,50,558	1,27,077
HSD(DIESEL)	3,29,455	5,39,508	4,95,070
JBO	16,543	17,733	20,249
FURNACE OIL(FO + FORF)	3,62,719	3,74,046	3,03,511
BITUMEN	32,841	55,635	58,162
OTHERS (SBPS+MTT+JP-1+LDORF)	7,843	9,893	10,288
TOTAL	11,11,237	13,57,592	12,14,690



FINANCIAL REFLECTS

Hon'ble Shareholders,

A copy of the Annual Report togetherwith Auditor's Report and Audited Accounts for the financial year 2017-2018 have been sent to you earlier and I hope that you have already gone through it. The financial result in the form of Comprehensive Financial Statement, in brief, is presented hereunder :

Particulars	TAKA IN LAKH			
	2017-2018	Percentage	2016-2017	Percentage
Processing Income	162,21.03	100.00	184,11.08	100.00
Less: Processing Expenses	117,05.06	72.16	120,31.75	65.35
Gross Profit	45,15.97	27.84	63,79.33	34.65
Less: Administrative Expenses	44,85.40	27.65	48,31.43	26.24
Financial Expenses	19.49	0.12	36.24	0.20
Total of Administrative & Financial Exp.	45,04.89	27.77	48,67.67	26.44
Operating Profit	11.08	0.07	15,11.66	8.21
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	10,30.37	6.35	12,24.81	6.65
Adjustment in respect of prior years	3,39.54	2.09	(8,98.93)	4.88
Total Non-operating Income	13,69.91	8.45	3,25.88	1.77
Net Profit	13,80.99	8.51	18,37.54	9.98
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	69.05	0.43	91.88	0.50
Net Profit (before Tax)	13,11.94	8.09	17,45.66	9.48
Provision for Taxation	2,65.01		5,99.42	
Deferred Tax (Income)/Expenses	2,02.01		40.00	
Less: Income Tax expenses	4,67.02	2.88	6,39.42	3.47
Net Profit (after Tax)	8,44.92	5.21	11,06.24	6.01
Add: Retained earnings of the earlier year	8,24.34		3,53.49	
Profit Available for appropriation	16,69.26		14,59.73	
Less: Revenue Reserve	(1,00.00)		(2,00.00)	
Less : Proposed Dividend	(3,30.00)		(3,30.00)	
Less : Capital Reserve	(1,18.12)		(1,22.56)	
Less: Expenses & others adjustment	(4,57.74)		17.17	
Total :	(10,05.86)		(6,35.39)	
Retained Earning (for transfer to the next year)	6,63.40		8,24.34	
Return on Capital Employed (before Tax)	5.93%		7.64%	
Return on Capital Employed (after Tax)	3.82%		4.84%	
Earning per Share (taka)	25.60		33.52	

During the year co's Deferred tax expenses Tk. 2,02.01 Lac & Provision for Income Tax Tk. 2,65.01 Lac total Tk. 4,67.02 Lac has been shown as co's Income Tax expenses.

During the year net profit after tax stands to Tk. 13,80.99 Lakh after deducting an amount of Tk. 69.05 Lakh to lawful 5% profit participation fund and Tk. 4,67.02 Lakh has been provision made for Taxation from current year's income of Tk. 8,44.92 Lakh. Net distributable profit stands to Tk. 16,69.26 Lakh including Tk. 8,24.34 Lakh retained earnings balance carried forward from last year. The Board of Directors has recommended for distribution of Tk. 3,30.00 Lakh as dividend @ 10% on paid-up Capital and transfer of Tk. 1,00.00 Lakh as revenue reserve, Tk. 1,18.12 Lakh as Capital Reserve and also adjustment of prior year's expenses & Others Tk. 4,57.74 lakh and balance Tk. 6,63.40 Lakh has been transferred to next year as retained earnings.



FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS

	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
Crude Oil Processed (MT) :										
ERL	8,84,800	12,71,100	13,42,300	11,93,600	13,60,900	12,04,800	12,52,200	11,29,160	13,91,665	12,41,730
SCP	1,97,590	3,68,200	3,24,420	1,95,860	2,62,530	1,94,205	2,70,700	2,56,315	3,36,850	2,42,414
ABP	75,310	1,10,150	1,14,300	1,33,680	1,42,210	1,15,640	1,31,845	65,255	1,17,025	1,25,020

	TAKA IN LAKH									
Processing Income	90,43.65	100,35.49	125,22.21	121,77.22	134,43.42	129,53.07	123,45.81	145,49.93	184,11.08	162,21.03
Less : Processing Exp.	71,64.42	80,16.14	89,80.04	91,75.89	100,95.75	105,04.58	100,93.68	102,16.85	120,31.75	117,05.06
Gross Profit	18,79.23	20,19.35	35,42.17	30,01.33	33,47.67	24,48.49	22,52.13	43,33.08	63,79.33	45,15.97
Less : Administrative Exp.	14,69.89	16,47.31	20,80.59	21,61.58	24,41.63	26,96.52	29,56.66	39,72.47	48,31.43	44,85.40
Financial Exp.	2,94.24	2,22.34	1,89.27	1,64.64	1,34.73	1,07.35	79.68	56.45	36.24	19.49
	17,64.13	18,69.65	22,69.86	23,26.22	25,76.36	28,03.87	30,36.34	40,28.92	48,67.67	45,04.89
Operating Profit/(Loss)	1,15.10	1,49.70	12,72.31	6,75.11	7,71.31	(3,55.38)	(7,84.21)	3,04.16	15,11.66	11.08
Add/(Less) :										
Interest and other Income	2,73.22	4,80.18	3,67.18	6,56.04	11,72.11	13,57.00	16,43.81	10,80.81	12,24.81	10,30.37
Adjustment in respect of earlier years	(14.20)	(1,27.13)	(2,36.54)	76.64	(2,68.77)	6.45	2,60.45	(67.82)	(8,98.93)	3,39.54
	2,59.02	3,53.05	1,30.64	7,32.68	9,03.34	13,63.45	19,04.26	10,12.99	3,25.88	13,69.91
Net Profit/(Loss)	3,74.12	5,02.75	14,02.95	14,07.79	16,74.65	10,08.07	11,20.05	13,17.15	18,37.54	13,80.99
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	18.71	25.14	70.15	70.39	83.74	50.40	56.00	65.86	91.88	69.05
Net Profit before Tax	3,55.41	4,77.61	13,32.80	13,37.40	15,90.91	9,57.67	10,64.05	12,51.29	17,45.66	13,11.94
Dividend	-	-	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00
Percentage	-	-	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%

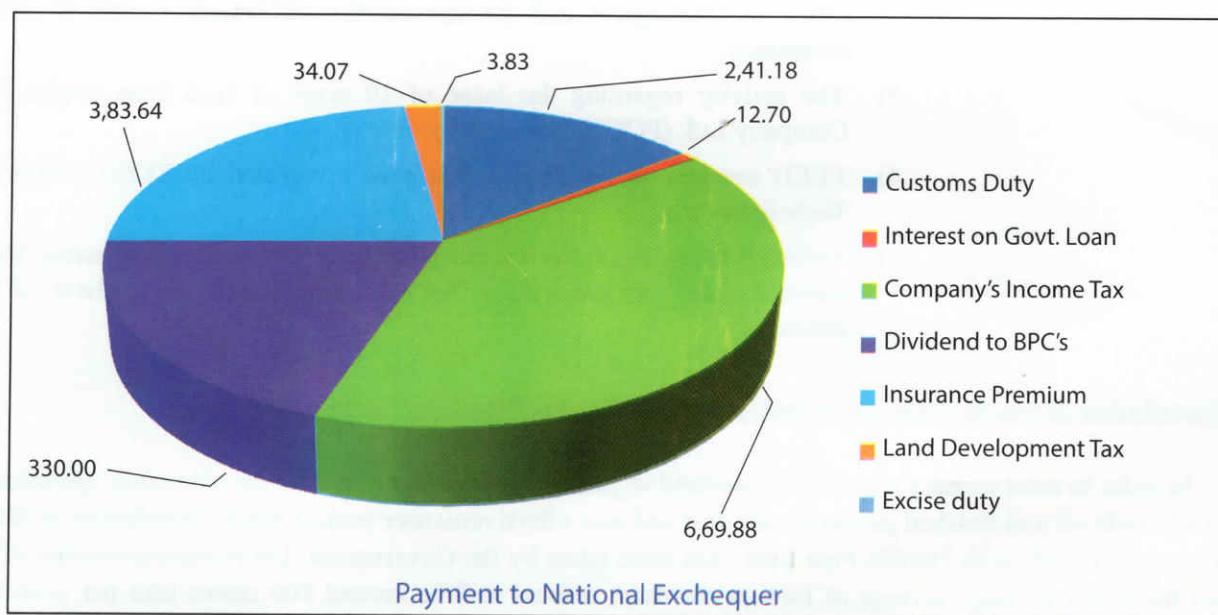


FINANCIAL ANALYSIS

Processing fee on crude oil Tk. 135.00, R.C.O. (ABP) Tk. 130.00 and R.C.O. (S.C.P) Tk. 96.00 Per Barrel respectively has been fixed by 892 th BPC'S Board Meeting. A tripartite meeting formed by BPC, ERL & External Auditors was held on 29.01.2019 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2017-2018. The draft has been finalized with the due consent of all the parties present in the meeting. As per previous practice, processing income has been calculated by deducting Tk. 1,49.88 Lakh as BPC's service charge @ Tk. 0.01 per Liter Crude oil treatment. The income of Product Improvement re-imbursment Tk. 9,63.90 Lakh has been calculated as before @ 25% as income. The rate of other income which is receivable from BPC also calculated as per earlier year's practice.

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

During the year the company paid an amount of Tk. 16,75.30 Lakh to the National Exchequer, which helps to contribute substantially to national development process of the country, the break-up of the total amount is Custom Duty Tk. 2,41.18 Lakh, Interest on Govt. loan (DSL) Tk. 12.70 Lakh, Company's Income Tax Tk. 6,69.88 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 3,30.00 Lakh, Insurance Premium Tk. 3,83.64 Lakh, Land Development Tax Tk. 34.07 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk. 3.83 Lakh.



DEVELOPMENT PROGRAMS & IMPLEMENTATION

a) Increasing of production capacity:

Crude oil processing capacity of Eastern Refinery Limited is 15.00 Lakh M. Ton per year. On the other hand, the current national demand of petroleum products is about 64.00 Lakh M. Ton per annum. In order to ensure the national energy safety, the construction work of Unit-2 project having capacity 30.00 lakh M. Ton is under implementation. On implementation of ERL Unit-2 the crude oil processing capacity of ERL will be increased to 45.00 Lakh M. Ton per annum and it will be possible to reach the equilibrium position of demand with supply of national petroleum products also to be ensured the desired production of Ecofriendly Motor Gasoline and Diesel Oil.

“Installation of ERL Unit-2”

Name of the Project	: “Installation of ERL Unit-2” Following two projects are assisting the main project: 1) “Project Management & Consultancy Services for the Installation of ERL Unit-2” 2) “FEED Services for the Installation of ERL Unit-2”
Implementing Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources/ Energy & Mineral Resources Division
Implementing Agency	: Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)
Executing Agency	: Eastern Refinery Limited (ERL)
Update of the project	<p>:</p> <p>1) Development Project Proposal (DPP) of the project has been submitted to ministry (EMRD).</p> <p>2) Government owned (khaas) 7.5 acres of land (North side of 30 acres of land leased from GEM Co. Ltd.) has been handed over to ERL by the DC office of Chattogram and the construction of boundary wall is nearly completed.</p> <p>3) The activity regarding the lease of 10 acres of land from Padma Oil Company Ltd. (POCL) is underway.</p> <p>4) FEED services of the project has been completed by FEED contractor Technip France.</p> <p>5) Project Management Consultant (PMC) of the project Engineers India Limited (EIL) has prepared a Bid Document for the EPC phase of the project.</p>

B) “Installation of Single Point Mooring(SPM) with Double Pipe Line” project

In order to meet country’s increasing demand of petroleum products to ensure the unloading operation of imported crude oil and finished products safe, fast and cost effectivemanner project titled “Installation of Single Point Mooring(SPM) with Double Pipe Line” has been taken by the Government. Upon implementation of the project there will be huge savings of foreign currency, amount will be around 800 crores taka per year. The project is being implemented on G-to-G basis between Bangladesh and China government.

The proposed SPM will be located in Bay of Bengal at West side of Maheshkhali. From Oil tanker via SPM, Crude oil and HSD will be pumped directly to storage tanks at Maheshkahli through two separate Ø36" pipelines. From storage tanks Crude oil and HSD will be pumped to ERL through two separate Ø18" pipelines.

Features of SPM of the project:

- Unloading Capacity : 9 MTPA
- Unloading time : 120,000 DWT tanks within 48 hours

Main features of the project:



EASTERN REFINERY LIMITED

a) SPM and PLEM b) Offshore Pipeline :146 km(approx.), Onshore Pipeline : 74 km (approx.)
c) Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossing d)Pumping Station and Tank Farm: 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m³),03 nos. HSD Tanks (each of net capacity 30,000 m³), Block Valve Station,Pigging System, Custody Metering System, SCADA, Main Pumps, Booster Pump, Generators, Security System, Comprehensive Fire Fighting system including Fire Fighting Vehicles, Fire Water Network, Pumps & Water Storage Tank.

PMC of the Project:Germany:ILF Consulting Engineers, Germany

EPC Contractor of the Project:China Petroleum Pipeline Bureau (CPP)

Foreign financer of the Project:China Exim Bank

Upon signing of commercial contract between BPC and CPP and subsequent signing of loan agreement between Government of Bangladesh and Government of China, Notice of Commencement has been issued to CPP on 30.08.2018. The EPC contractor CPP has to complete all project works within 36 months from the commencement date.

The EPC contractor has commenced preliminary ground work of infrastructure construction and installation of pipelines. So far noticeable works are identified below:

Installation of two nos. Ø18" Pipeline through HDD method has been completed at LTE Matarbari. Also preparation for installation of two Ø36" pipelines through HDD method has been taken and if weather is favourable it will be completed during ongoing dry season. Installation of Construction Camp at Maheshkhali is nearing completion. Two nos. jetties have been constructed at Maheshkhali using which materials are being unloaded. Land Development is being carried out at the allocated land from Forest Department for Pump Station and Tank Farm (PSTF) of the project.

Detailed Design of the project has been carried out by CPP on the basis of Front End Engineering Design (FEED) formulated by PMC of the Project. PMC is reviewing and commenting on the same based on which detailed design will be finalized.

C) Replacement of (a) Vacuum Distillation Column (10C01) of ABP Unit & (b) Reactors R 1201 and R 1204 of Reforming Unit.

On 7th February 2018, "Provisional Acceptance" has been given after successful completion of the work at a cost to Tk. 31,13,80,012.79 (Tk. Thirty One Crore Thirteen Lac Eighty thousand Twelve and paisa seventy nine) only. At present the two units, Re-forming & ABP are running satisfactorily after completion of 'Test Run'.



Employee- Management Relationship:

During the financial year 2017-2018 the overall activities of the Company were accomplished in disciplined environment and harmonious manner. Employee-management relationship during the year was cordial and harmonious as before. A congenial and praiseworthy working environment based on good interpersonal relationship, responsibilities and accountability prevailed during the year. Furnished below the gradewise No. of posts with vacancy and present manpower of ERL employees:

Schedule 'A'

Staff			
Grade	No. of Staff		
	Approved	Present	Vacent
G-1	652	136	144
G-2		91	
G-3		57	
G-4		65	
G-5		55	
G-6		73	
G-7		31	
Total	652	508	144
Female Staff		09	

● Information of June, 2018

Officer		No. of Officer		
Grade & Post	Approved	No. of Officer		
		Approved	Present	Vacent
Special: MD	1	1	0	
Special: M-1GM	6	4	2	
M- 1 DGM	17	15	2	
M-2 AGM	29	21	8	
M-3 Manager	47	47	0	
M-5 A.M.				
M-7 Officer	123	101	22	
M-8 Junior Officer				
Total	223	189	34	
Female Officer			07	

● Information of June, 2018

Schedule 'B'

Newly Numbers of Recruited Employees (Officers/Staff) in Financial Year 2017-2018 are as follows:

SI	Designation	Grade	Number	Total Number
01	Officer (Parmanent)	M-01	01	24
02	Officer (Provisionary Engineer / Management Professional)	-	23	
03	Workers-Staff: (Parmanent)	G-02	02	23
		G-03	01	
		G-04	10	
		G-05	07	
		G-07	03	
	Total		47	47

Newly recruited employees (officers/staffs) are placed for training inside ERL to achieve competency in their respective fields.

RETIREMENT & RE-ELECTION OF DIRECTORS

I and Mr. Md. Akterul Hoque are being the senior most Directors in the Board, will retire in this General meeting as per Section 79 and 80 of the first schedule of the Company's Act 1994 and Section 83 of the Articles of Association of the Company. Both of them are eligible for re-elected under section 73 of Articles of Association of the Company.

APPOINTMENT OF AUDITORS

M/s. Basu Banerjee Nath & Co. Chartered Accountants and M/s. Khan Wahab Shafique Rahman & Co. Chartered Accountants were joint external auditors of the company during the year under review. They are being retired in this Annual General Meeting under Section 119 of the Articles of Association of the company and under section 210 of the Company's Act 1994. With the Selection from BPC M/s. Khan Wahab Shafique Rahman & Co., Chartered Accountants and M/s Rahman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants are eligible for appointment as Company's joint Auditors for the financial year 2018-2019. Both of the firm's are agreed to act as auditors with the given annual audit fee Tk. 1,60,000 (equally divisible). The said Audit firms may be appointed as Auditors of the company if, it is considered and acceptable in this General meeting, with previous terms and conditions remained unchanged.



CONCLUSION

I extend my sincere acknowledgement for their untiring and best efforts of the ERL officers and employees contributed significantly in extent of achievements of the year under review. It is observed that during the year development work associated with "Single Point Mooring (SPM) with Double Pipeline and Unit-2 Project", production and administrative works during the year has done with efficiency, skillfull attentiveness and sincerity for which, I thank and congratulate all the officers and employees of the company for and on behalf of the ERL Board of Directors.

I would like to take the privilege to express deep appreciation and heartiest gratitude to my colleagues in the Board, respectable Shareholders, Bangladesh Petroleum Corporation, concerned Ministries Energy & Mineral resources and other Government, Semi-Government and Non-Government organizations for their utmost co-operation in successfully conducting the affairs of the company.

The Annual report for 2017-2018 is hereby presented on behalf of the Board of Directors for kind consideration and due approval by the respectable shareholders.

Allah Hafez,

On behalf of the Board of Directors



(Md. Abul Kalam Azad)
Chairman



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of 41st AGM



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকমণ্ডলী, শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ



৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আয়োজিত নেশনাল পার্কিং সেবা



EASTERN REFINERY LIMITED



ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ৫০ বছর সুবর্ণ জয়ন্তী উপলক্ষে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসুরুল হামিদ, এমপি মহোদয়কে ফুল দিয়ে শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মোঃ আকতারুল হক



৫০ বছর সুবর্ণ জয়ন্তী উপলক্ষে মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর শুভেচ্ছা বক্তব্য



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of 50 Years Golden Jubilee



৫০ বছর সুবর্ণ জয়তি উপলক্ষে ই আর এল বোর্ড চেয়ারম্যান মহোদয়ের শুভেচ্ছা বক্তব্য



৫০ বছর সুবর্ণ জয়তি উপলক্ষে বিপিসি চেয়ারম্যান মহোদয়ের শুভেচ্ছা বক্তব্য



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of 50 Years Golden Jubilee



৫০ বছর সুবর্ণ জয়ন্তী উপলক্ষে মধ্যে উপস্থিত সম্মানিত অতিথিবৃন্দ



৫০ বছর সুবর্ণ জয়ন্তী উপলক্ষে আমন্ত্রিত দেশী-বিদেশী অতিথিবৃন্দ



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of 50 Years Golden Jubilee



৫০ বছর সুবর্ণ জয়তী এর শুভ উদ্বোধন



৫০ বছর সুবর্ণ জয়তী উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে আগত সম্মানিত অতিথিবৃন্দ



Photographs of Eastern Refinery Limited



ই আর এল প্রসেস প্ল্যান্ট



টেকনিং কম্প্লেক্স



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of Eastern Refinery Limited



ফায়ার স্টেশন



মেডিকেল সেন্টার

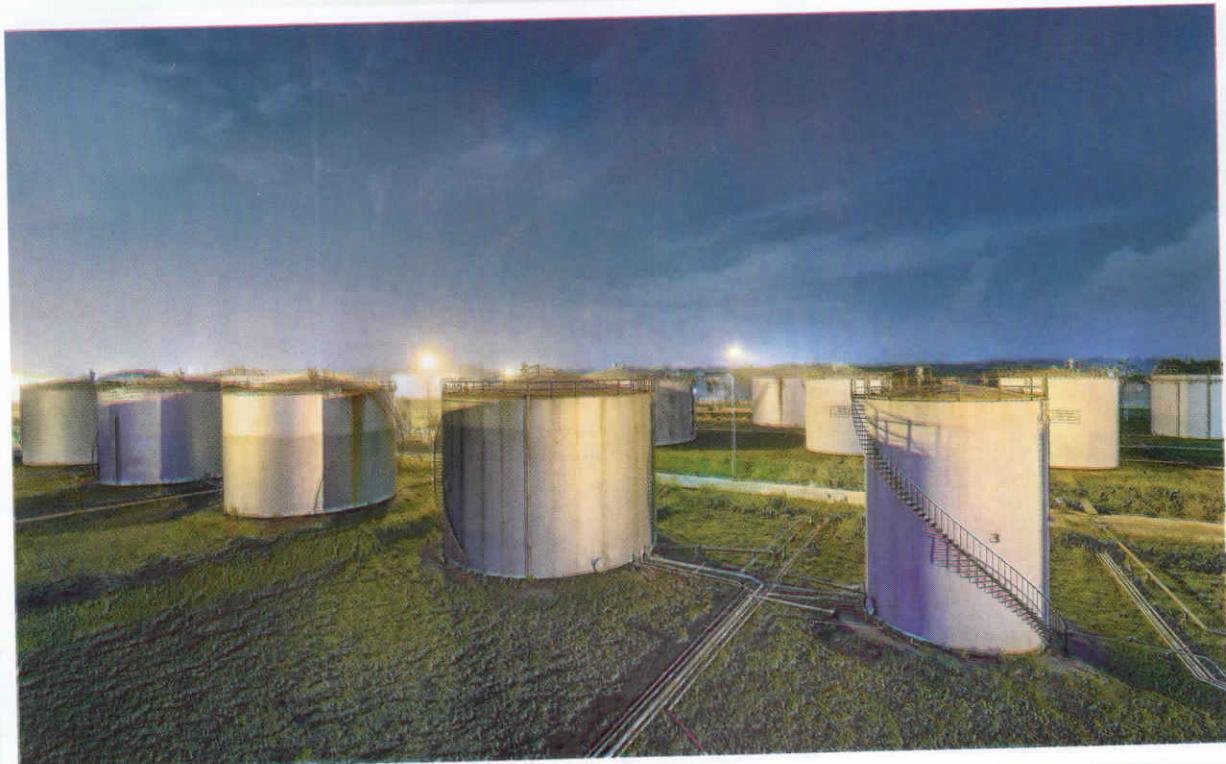


EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of Eastern Refinery Limited



নিরাপত্তা শাখা



ট্যাংক ফার্ম



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of Single Point Mooring (SPM) with Double pipe Line



HDD এর জন্য সমুদ্রে স্থাপিত বার্জ

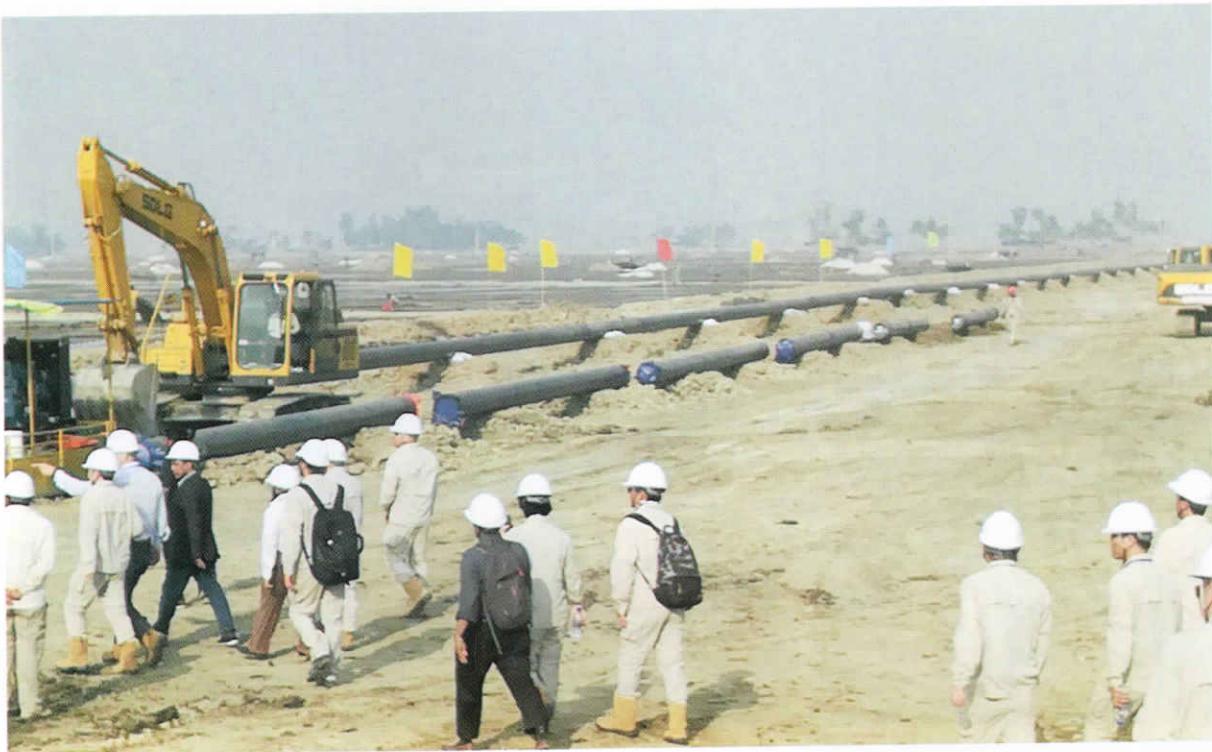


HDD এর জন্য ব্যবহৃত ড্রিলিং রিগ

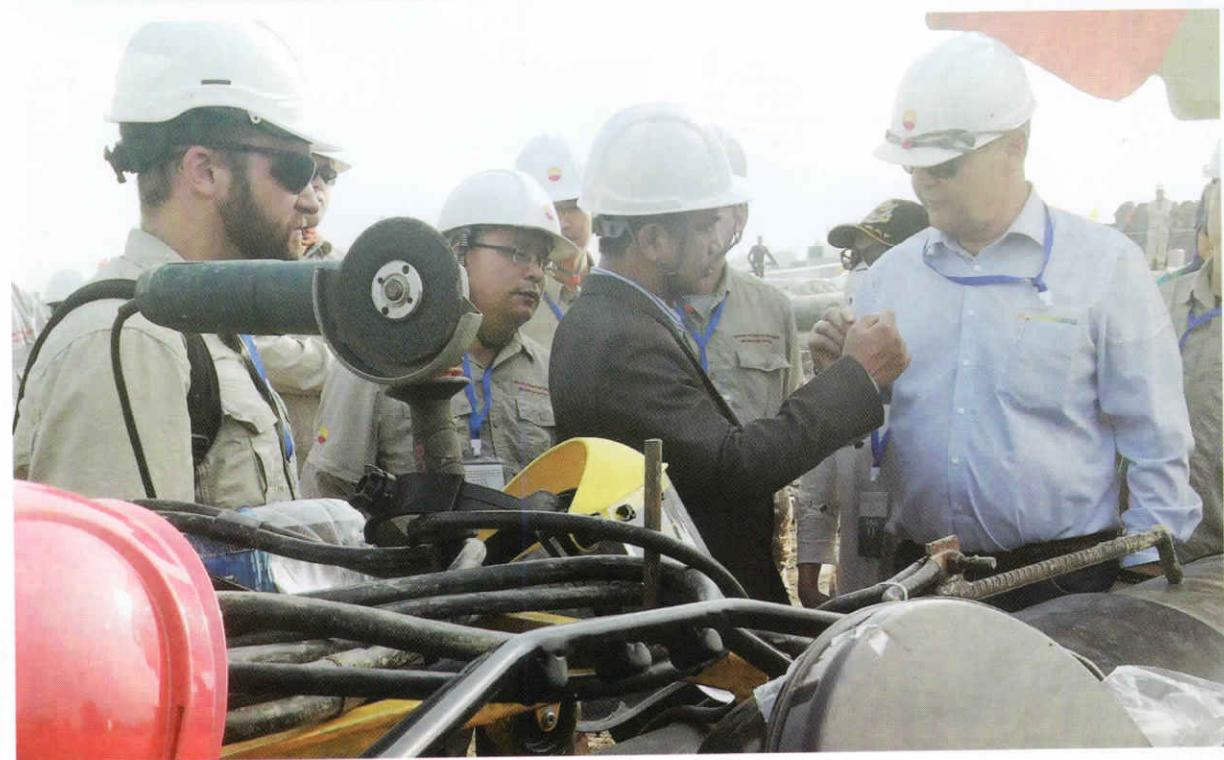


EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of Single Point Mooring (SPM) with Double pipe Line



প্রকল্প সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাবৃন্দ কর্তৃক মহেশখালীতে স্থাপিতব্য পাইপলাইনের কার্যাবলী পরিদর্শন



প্রকল্প সাইটে বাস্তব কাজ পরিদর্শন ও পর্যালোচনা



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of Single Point Mooring (SPM) with Double pipe Line



পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) নির্মাণের লক্ষ্যে নির্বাচিত জায়গায় চলমান ভূমি উন্নয়ন কাজের চিত্র



মহেশখালীতে প্রকল্পের জন্য নির্মিত কন্ট্রাকশন ক্যাম্প



EASTERN REFINERY LIMITED

Photographs of 'E R L Unit-2'



ই আর এল ইউনিট-২ এর জন্য FEED পর্যায়ে Geotechnical Study কার্যক্রম



ই আর এল ইউনিট-২ এর জন্য FEED পর্যায়ে Soil Investigation এর কাজ



AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF EASTERN REFINERY LIMITED

Report on the Financial Statements:

We have audited the accompanying financial statements of Eastern Refinery Limited namely, Statement of Financial Position as of June 30, 2018 and the related Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2018, Statement of Changes in Shareholders Equity, Statement of Cash Flows and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

The financial statements of the company for the year ended 30th June, 2018 were jointly audited by Khan Wahab Shafique Rahman & Co. Chartered Accountants and Basu Banerjee Nath & Co. Chartered Accountants and issued Audit Report including qualified opinion on 24th January, 2019.

Management's Responsibility for the Financial Statements :

Management of Eastern Refinery Limited is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Accounting Standards (IAS), International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS) and Other Laws & 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 independent 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 requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

Scope:

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 judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the Financial statements, whether due to fraud or error. In making those risks of 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 expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statement.

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 :

1. Interest on ADP loan (foreign currency loan) under note no-17.02 has not been charged in accordance with BAS 37: Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.



- As disclosed in note no - 5 & 17.01 to the financial statements, Blocked Assets as non-current assets & Redeemable Debenture as long-term loan amount to Tk. 20,00,000 could not be verified due to non-availability of appropriate supporting documents.
- A sum of Tk. 9,97,570 (Note No- 7.04) subsequently from 2009-2014 still remain unadjusted and being carry forwarded under the head of store in transit.
- As disclosed in note no- 10.03 to the financial statements, Advance for Purchase has a cumulative amount of Tk. 25,63,283 showing receivable since 1998-2014. Although products had already been purchased and used by ordering department but due to lack of supporting documents these balances are remaining unadjusted through those years.

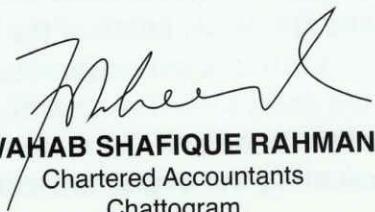
Qualified Opinion :

In our opinion, excepts of the matters described in the basis for Qualified opinion paragraph the financial statements present fairly, in all material respects, the Financial Position of EASTERN REFINERY LIMITED as at 30th June, 2018 and of its performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Bangladesh Accounting Standards (BAS) & Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS).

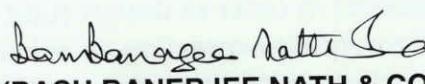
Report on other Legal and regulatory requirements :

In our opinion, the Financial Statements comply with the applicable sections of the Companies Act. 1994, and other applicable laws and regulations.

- Our examination and checking of records, relevant books of accounts, registers, schedules and financial statements were sufficient to enable us to form an informed and assessed opinion on the authenticity and accuracy of the financial statements.
- 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.
- in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books.
- the company's statement of financial position and statement of comprehensive income dealt with by this report are in agreement from our examination of those books.



(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019



(BASU BANERJEE NATH & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019

EASTERN REFINERY LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at June 30, 2018

ASSETS	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2018	June 30, 2017
A) NON-CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment (Cost less Accumulated Depreciation)	3.20	83,80.07	53,19.19
Capital Work-in- Progress	4.00	34,29.36	23,68.25
Blocked Assets	5.00	20.00	20.00
TOTAL NON-CURRENT ASSETS		118,29.43	77,07.44
B) CURRENT ASSETS:			
Stores & Spares	7.00	72,53.90	62,90.13
Investment in Fixed Deposit with Banks	6.00	73,47.09	84,69.26
Accounts Receivable and Others	8.00	7,97.24	9,92.06
Current accounts With BPC	9.00	-	28,46.87
Deposits & Pre-Payments	10.00 (B)	4,09.47	3,89.08
Loans & Advances	10.00 (A)	36,85.61	33,87.23
Cash & Bank Balance	11.00	2,62.42	3,91.27
TOTAL CURRENT ASSETS		197,55.73	227,65.90
TOTAL ASSETS (A+B)		315,85.16	304,73.34
LIABILITIES & SHAREHOLDERS' EQUITY			
C) SHAREHOLDERS' EQUITY			
Paid up Capital	15.02	33,00.00	33,00.00
Capital Reserve	16.01	48,39.86	47,21.74
Revenue Reserve	16.02	85,48.92	84,48.92
Retained Earnings		6,63.40	8,24.34
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY		17,352.18	172,95.00
D) LONG TERM LIABILITIES:			
Long Term Loan	17.00	6,55.58	7,57.77
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	13.04.1	26,66.34	38,98.35
Deferred Tax Liability	13.04.2	11,05.58	9,03.57
TOTAL LONG TERM LIABILITIES		44,27.50	55,59.69
E) CURRENT LIABILITIES:			
Current A/C with BPC	9.00	7,23.77	-
Accounts Payable	12.01	56,92.67	38,99.27
Provision for Taxation	13.00	29,56.85	31,20.00
ADP Loan (Short Term Portion)	14.00	1,02.19	2,69.38
Dividend Payable	25.00	3,30.00	3,30.00
TOTAL CURRENT LIABILITIES		9,805.48	76,18.65
TOTAL LIABILITIES & SHAREHOLDERS' EQUITY (C+D+E)		315,85.16	304,73.34

This Financial position is to be read in conjunction with the annexed Notes.


(Md. Akterul Hoque)

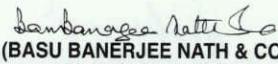
Director


(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019

Signed in terms of our separate report of even date.


(Syed Mehdi Hasan)

Director


(BASU BANERJEE NATH & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019



EASTERN REFINERY LIMITED

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the year ended June 30, 2018

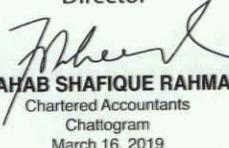
	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2018	June 30, 2017
Total Revenue	18.00	162,21.03	184,11.08
Deduct : Processing Expenses	19.00	117,05.06	120,31.75
Gross Profit		45,15.97	63,79.33
Less : Administrative Expenses	20.00	44,85.40	48,31.43
Financial Expenses	21.00	19.49	36.24
		45,04.89	48,67.67
Operating Profit / (Loss)		11.08	15,11.66
Add : Other Comprehensive Income	22.00	10,30.37	12,24.81
Adjustment in respect of prior year (Expense)/income	23.00	3,39.54	(8,98.93)
		13,69.91	3,25.88
Net Profit / (Loss) before Taxation and W.P.P Fund		13,80.99	18,37.54
Less : Contribution to WPP Fund	24.00	69.05	91.88
Net Profit / (Loss) before Taxation		13,11.94	17,45.66
Less Income Tax Expenses :			
Current Tax (Provision for Taxation)		2,65.01	5,99.42
Deferred Tax (Income)/Expenses		2,02.01	40.00
	28.00	4,67.02	6,39.42
Net Profit after Taxation		8,44.92	11,06.24
Add : Balance brought forward from last year		8,24.34	3,53.49
Profit available for Appropriation and adjustment		16,69.26	14,59.73
Appropriations /adjustment:			
Revenue Reserve	16.02	(1,00.00)	(2,00.00)
Proposed Dividend	25.00	(3,30.00)	(3,30.00)
Capital Reserve		(1,18.12)	(1,22.56)
Adjustment against Expenses & Others		(4,57.74)	17.17
		(10,05.86)	(6,35.39)
		6,63.40	8,24.34
Retained Earning carried forward			
Earning per share (EPS)- Basic (Taka)	29.00	25.60	33.52

This Financial position is to be read in conjunction with the annexed Notes.

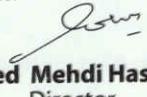


(Md. Akterul Hoque)
Director

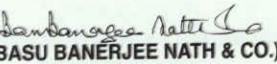
Signed in terms of our separate report of even date.



(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019



(Syed Mehdi Hasan)
Director



(BASU BANERJEE NATH & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019



EASTERN REFINERY LIMITED

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

For the year ended June 30, 2018

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Opening Balance (As at 1st July 2017)	33,00.00	47,21.74	84,48.92	8,24.34	172,95.00
Net Profit for the year	-	-	-	8,44.92	8,44.92
Adjustment : Capital Reserve (Note : 16.01)	-	1,18.12	-	(1,18.12)	-
Adjustment : For Expenses & Others	-	-	-	(4,57.74)	(4,57.74)
Adjustment: Revenue Reserve (Note : 16.02)	-	-	1,00.00	(1,00.00)	-
Adjustment: Proposed Dividend (Note : 25.00)	-	-	-	(3,30.00)	(3,30.00)
Closing Balance (As at 30th June 2018)	33,00.00	48,39.86	85,48.92	6,63.40	173,52.18

For the year ended June 30, 2017

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Opening Balance (As at 1st July 2016)	33,00.00	45,99.18	82,48.92	3,53.49	165,01.59
Net Profit for the year	-	-	-	11,06.24	11,06.24
Adjustment : Capital Reserve (Note : 16.01)	-	1,22.56	-	(1,22.56)	-
Adjustment : For Expenses & Others	-	-	-	17.17	17.17
Adjustment: Revenue Reserve (Note : 16.02)	-	-	2,00.00	(2,00.00)	-
Adjustment: Proposed Dividend (Note : 25.00)	-	-	-	(3,30.00)	(3,30.00)
Closing Balance (As at 30th June 2017)	33,00.00	47,21.74	84,48.92	8,24.34	172,95.00

30 June, 2018:

Number of Ordinary Share 33 Lakh

Face Value per share Tk. 100.00

Shareholders' Equity per share Tk. 525.82

(Note : 26.05)

This Financial position is to be read in conjunction with the annexed Notes.

(Md. Akterul Hoque)
Director

(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019

Signed in terms of our separate report of even date.

(Syed Mehdi Hasan)
Director

(BASU BANERJEE NATH & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019



EASTERN REFINERY LIMITED

EASTERN REFINERY LIMITED
STATEMENT OF CASH FLOWS (DIRECT METHOD)
For the year ended June 30, 2018

A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES	
Cash Received from BPC and Others	213,56.41
Cash paid to Creditors and Others	(158,34.26)
Net cash provided by Operating Activities	55,22.15
B. CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES	
Addition to Fixed Assets	(37,02.23)
Disposal of Fixed Assets	2.27
Capital Work-in-Progress	(10,61.11)
Net cash used in Investing Activities	(47,61.07)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES	
Capital Reserve	1,18.12
Expenses & Others Adjustment	(5,75.86)
Long term Liabilities	(1,02.19)
Dividend Paid	(3,30.00)
Net cash used in Financing Activities	(8,89.93)
Cash & Cash Equivalent increase/ (Decrease) during the year (A+B+C)	(1,28.85)
Cash & Cash Equivalents at beginning of year	3,91.27
Cash & Cash Equivalents at end of year	2,62.42

TAKA IN LAKH		
	June 30, 2018	June 30, 2017
Cash Received from BPC and Others	213,56.41	165,83.94
Cash paid to Creditors and Others	(158,34.26)	(159,14.34)
Net cash provided by Operating Activities	55,22.15	6,69.60
Addition to Fixed Assets	(37,02.23)	(6,29.20)
Disposal of Fixed Assets	2.27	9.93
Capital Work-in-Progress	(10,61.11)	-
Net cash used in Investing Activities	(47,61.07)	(6,19.27)
Capital Reserve	1,18.12	1,22.56
Expenses & Others Adjustment	(5,75.86)	(1,05.39)
Long term Liabilities	(1,02.19)	(2,69.38)
Dividend Paid	(3,30.00)	(3,30.00)
Net cash used in Financing Activities	(8,89.93)	(5,82.21)
Cash & Cash Equivalent increase/ (Decrease) during the year (A+B+C)	(1,28.85)	(5,31.88)
Cash & Cash Equivalents at beginning of year	3,91.27	9,23.15
Cash & Cash Equivalents at end of year	2,62.42	3,91.27

This Financial position is to be read in conjunction with the annexed Notes.

(Md. Akterul Hoque)
Director

Signed in terms of our separate report of even date.

(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019

(Syed Mehdi Hasan)
Director

(BASU BANERJEE NATH & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
March 16, 2019

EASTERN REFINERY LIMITED

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)
Summary of Significant Accounting Policies and Other Explanatory Information

For the year ended June 30, 2018

1.00 GENERAL:

Eastern Refinery Limited (ERL) is the only national enterprise completely committed to ensure uninterrupted production and supply of Petroleum products which is the life blood of national progress and prosperity.

1.01 Background of the Company:

Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC), is a public limited company incorporated under Companies Act 1913 (Amended in 1994). The project was conceived and initiated in 1963 by a group of the then Pakistani Entrepreneurs and after emergence of Bangladesh, ERL's operation were overseen first by Bangladesh Mineral Oil & Gas Corporation (BMOGC) and then by Petrobangla. In order to run the oil sector (both refining & marketing) efficiently and effectively Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was setup on 1st January 1977 and ERL was placed under BPC. Since then ERL has become a subsidiary of BPC and BPC has been owned 100% share of ERL.

1.02 Merger of ABP:

A unit of Bangladesh Petroleum corporation (BPC) named Asphaltic Bitumen Plant (ABP) merged with Eastern Refinery Ltd (ERL) with effect from 01.07.2002 on the basis of audited balance sheet of Asphaltic Bitumen Plant (ABP) as on 30.06.2002 as per decision of BPC's board meeting No. 617 dated 28.08.2002 no. 630 dated 18.02.2003, ERL's Board meeting No. 250 dated 10.04.2003, No. 262 dated 11.03.2004 and No. 263 dated 18.04.2004. A vendor's agreement has been duly made between BPC and ERL signed by authorised person of respective part after approval and consent of respective board meeting, official order, note, memo and letters. Accordingly assets and liabilities of ABP as on 30.06.2002 (as per audited balance sheet) as per agreement merged with the assets and liabilities of ERL as on 30.06.2002.

1.03 Registered office & Location of the company:

The Registered office and plant Located at North Patenga, Chattogram-4000, Bangladesh.

1.04 Nature of Business:

The principal activities of the company throughout the year were refining of Crude oil on account of BPC & Export Handling Commission.

2.00 BASIS OF PREPARATION :

2.01 Compliance of Local Law :

The accounts have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act 1994 & income Tax Ordinance 1984 & other local laws where applicable.

2.02 Basis of Accounting :

The Accounts of the Company have been prepared as per International Accounting Standard (IAS)/International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by as adopted by ICAB as BAS & BFRS on a going concern basis under Historical Cost Convention.

2.03 Currency :

The Figures in the accounts and other statements and notes to the accounts have been shown in Bangladeshi Taka, which have been rounded off to the nearest Taka.

2.04 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :

The financial statements have been prepared in compliance with requirement of BAS (Bangladesh Accounting Standards) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as applicable in Bangladesh. The following BAS are applicable for the financial statements for the year under audit:

BAS-1 Presentation of Financial Statements

BAS-2 Inventories

BAS-7 Statement of Cash Flows

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

BAS-10 Events after the Balance Sheet date

BAS-12 Income Taxes

BAS-16 Property, Plant & Equipment

BAS-18 Revenue

BAS-19 Employee Benefit

BAS-21 The effects of Changes in Foreign Exchange rates

BAS-24 Related Party Disclosure

BAS-33 Earning per Share (EPS)

BAS-37 Provision, Contingent Liabilities & Contingent Assets.

2.05 Components of the Financial Statements

According to the Bangladesh Accounting Standard BAS-1

- Statement of Financial Position as at June 30, 2018.
- Statement of Profit or Loss account and Other Comprehensive income for the year ended June 30, 2018
- Statement of Cash flows for the year ended June 30, 2018.
- Statement of changes in Shareholder's Equity for the year ended June 30, 2018.
- Accounting Policies and Explanatory Notes.



2.06 Comparative Information :
 Comparative information have been disclosed in respect of the year ended on June 30, 2017 to understand the current years Accounts. Previous years figures have been re-arranged where even necessary to conform to current years presentation.

2.07 Accounting Period :
 Accounting year of the company starts from July 1st and ended in 30 June every fiscal year. These financial statement has been prepared for the period from July 01, 2017 to June 30, 2018.

2.08 Transaction in Foreign Currencies :
 Foreign Currencies are converted into Bangladesh Taka at the exchange rate ruling on the date of each transaction. The items of receivable and payable are converted at the exchange rate ruling on the Closing date of Statement of Financial Position.

Name of the Currency	Per Amount	30th June, 2018	30th June, 2017
US Dollar (US\$)	1.00	83.7500	81.6500
Japanese Yen (JY)	1.00	0.7644	0.7345
Euro (€)	1.00	98.3680	93.6038

2.09 Reclassifications:
 To facilitate comparison, Certain relevant balances pertaining to the previous year has been Rearranged/restated/reclassified whenever considered necessary to confirm to current periods presentation.

2.10 Property, Plant & Equipment :

a) Recognition of Fixed Assets :

These are capitalized at cost or fair value and subsequently stated net of accumulated depreciation in compliance with the BAS-16 " Property, Plant & Equipment ". The cost of acquisition of an asset comprise of its purchase price and any directly attributable cost inclusive of inward freight, duties and non refundable taxes for bringing the asset to its operating condition for its intended use.

Expenditure on repairs and maintenance of Property, plant and Equipment is treated as expenses when incurred. Subsequent expenditure on property, Plant and Equipment is only recognized when the expenditure improves the condition of the assets beyond its originally assessed standard of performance.

Operating Fixed Assets are stated at cost less Depreciation and Capital Work-in-Progress at cost.

b) Depreciation :

In accordance with the Company's consistent policy, depreciation on all Fixed Assets except land is Provided on straight line method at the rates given below:

Category of Fixed Assets	Rate (Percentage)
Building-General and Factory	2.50%
Refining Plant and Service Plant	5.00%
Vehicles	20.00%
Furniture and Equipment	10.00%

Depreciation on additions made during the first half and the second half of the year is calculated at 100% and 50% respectively of the annual applicable rates.

2.11 Inventories & Consumables:

Inventories comprise of raw material & stores spares which are valued lower of cost or net realizable value in accordance with the BAS-2 "Inventories" Details of valuation are as follows:

ITEMS NAME	METHOD
1. Stock of Chemicals	WAPM
2. Stock of spare parts & others	WAPM
3. Stock of HOBC/MS	WAPM
4. Stock of HSD	WAPM
5. Store in Transit-ERL	WAPM

The value of the closing stock in respect of loose-tools and medicine are not considered in the accounts as these items are charged to revenue account on procurement.

2.12 Receivables:

The Company considered all its Accounts Receivable, advances, deposits & pre-payments as fully realizable in cash or value.

2.13 Cash and Cash Equivalent :

According to BAS 7 "Statement of Cash flows", cash comprises cash in hand and bank deposit and cash equivalents are short term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value IAS 1 "Presentation of Financial Statements" provides that cash and cash equivalent are not restricted in use. Considering the provision of BAS 7 and BAS 1 cash in hand and bank balances have been considered as cash and cash equivalents.



2.14 Liabilities :

All the liabilities have been stated at their anticipated amount payable.

2.15 Provision :

In accordance with the guidelines as Prescribed by BAS 37, provision are recognized when all the following criteria are meet:

- When the company has a present obligation as a result of past event;
- When it is probable that an outflow of resources embodying economic benefit will be required to settle the obligation;
- Reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

We have shown the provisions in the Financial Statements at an appropriate level with regard to an adequate provision for risks and uncertainties. An amount recorded as a provision represents the best estimate of the probable expenditure required to fulfill the current obligation on the Statement of Financial Position date.

2.16 Taxation :

The Company is a public Limited Company as per Income Tax Ordinance (ITO 1984) which TIN is 813487367865, circle-74 (Companies), Zone-04, Ctg. and Value added Tax registration number 33013209 Necessary taxation has been provided in the accounts as per income tax ordinance 1984

2.17 Income Tax Expenses :

Income Tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expenses is recognized in Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

2.18 Current Tax :

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year and any adjustment to tax payable in respect of previous year.

2.19 Deferred Tax :

The company has recognized deferred tax using Balance sheet method. The company's policy of recognition of Deferred tax assets/liabilities is based on temporary differences (Taxable/Deductable) between the carrying amount (Book value) of assets for financial reporting purpose and it's tax base, and accordingly, deferred tax income/expense has been considered to determine net profit after tax.

2.20 Workers Profit Participation Fund and Welfare Fund :

The Company makes a regular allocation of 5% on net profit before tax to this fund and payment is made to the workers as per provisions of the Companies Profit Under Labour Law 2006. The fund is wholly administered by a Board of trustees.

2.21 Employees Leave Pay and Retirement Benefits :

Liability in respect of accrued leave pay and other benefits (except gratuity) payable to the outgoing employees are accounted for in the year in which these are paid and therefore, no provision for such liabilities are made in the accounts.

2.22 Contributory Provident Fund

The Company has established a recognized contributory provident fund scheme. The fund is wholly administered by a Board of trustees.

2.23 Employees Gratuity Payable :

The Company has an funded gratuity scheme by the letter no. 08.01.0000.035.02.004.2014/202 dated 24/06/2014 of National Board of Revenue (NBR). Which an employee is entitled to the benefits depending on the length of service. Liability for employee gratuity payable represents provision for gratuity for permanent employees upto 30th June, 2018.

2.24 Insurance

The Company has various insurance schemes e.g. Group Term Insurance, Group Endowment Insurance. Accidental insurance and Workmen's Compensation Insurance for it's employees, premium for which is being charged as per insurance policy.

2.25 Revenue Recognition :

Revenues are recognized at the time of Eastern Refinery Limited (ERL) in accordance with Bangladesh Accounting Standard (BAS)-18 "Revenue"

2.26 Earnings Per Share :

Earnings per Share is calculated in accordance with the Bangladesh Accounting Standard BAS-33 "Earnings per Share". Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss after tax for the year attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

2.27 Statement of Cash flows:

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

2.28 Events after the Reporting Period Date :

According to BAS-10 Events after the Reporting Period Date. There is no event after the Reporting Period date of this company during the period under review.



EASTERN REFINERY LIMITED

3.20 Property, Plant & Equipment (Cost less accumulated Depreciation) : Tk. 83,80.07

TAKA IN LAKH

3.20.01 The following is the category-wise list of Property, Plant & Equipment :

Particulars	Freehold Land	Buildings	Refining Plant	Service Plant	Vehicles & Mechanical Plant	Furniture & Equipments	S C P	Total June 30,2018	Total June 30,2017
COST:									
Opening Balance	1,35.04	20,07.95	33,49.78	210,69.82	4,94.34	7,67.09	359,52.39	637,76.41	631,76.99
Add: Addition during the year	-	28.03	-	35,03.42	53.41	1,17.36	-	37,02.22	6,29.20
Less : Deletion/ Adjustment made during the year	-	-	3,12.86	(3,12.86)	-	(21.28)	-	(21.28)	(29.78)
Closing Balance	1,35.04	20,35.98	36,62.64	242,60.38	5,47.75	8,63.17	359,52.39	674,57.35	637,76.41
DEPRECIATION:									
Opening Balance	-	12,70.16	25,57.53	178,03.48	3,05.74	5,67.93	359,52.38	584,57.22	579,28.34
Less: Withdrawn or Deletion / Adjustment during the year	-	-	1,27.38	(1,27.38)	-	(19.01)	-	(19.01)	(19.85)
Add: Charge for the year (Note No-3.20.03)	-	35.31	1,38.65	352.00	67.59	45.52	-	6,39.07	5,48.73
Closing Balance	-	13,05.47	28,23.56	180,28.10	3,73.33	5,94.44	359,52.38	590,77.28	584,57.22
WRITTEN DOWN VALUE:									
At June 30, 2018	1,35.04	7,30.51	8,39.08	62,32.28	1,74.42	2,68.73	0.01	<u>83,80.07</u>	
At June 30, 2017	1,35.04	7,37.79	7,92.25	32,66.34	1,88.60	1,99.16	0.01		<u>53,19.19</u>

3.20.02 Total area of the land under the ownership of ERL (including ERL Housing Estate) is 202.24 acres.

3.20.03 Break up of addition to property, plant and equipment:

	TAKA IN LAKH	
	June 30, 2018	June 30, 2017
Building		
Wall, Road & Drain	22.66	-
Oil Separator	5.37	-
	<u>28.03</u>	<u>-</u>
Service Plant		
2 MW Diesel Generator	20,02.51	2,10.12
Inspection Equipment	6,15.02	9.60
Labratory Equipment	1,56.98	58.93
Finished Product - Storage Tank	67.65	22.12
Steam Generator Supply Distribution (Boiler)	9.83	8.43
Water Line	8.73	-
Electrical Power Supply Distribution Equipment	1,18.20	19.53
Fire Equipment	-	17.23
Walkey Talkey	-	5.90
Workshop Equipment	1,87.98	53.61
CCTV	-	17.54
ABP Storage Tank, D. Manu, Electric Plant	50.41	-
Instrument Equipment	2,30.96	4.63
Column Drill Machine	-	46.57
Agitator Mixer & Disp. Pump	-	7.25
Computer Network System	55.15	-
	<u>35,03.42</u>	<u>4,81.47</u>
Vehicle & Mechanical Plant		
Saloon Car	53.41	86.40
	<u>53.41</u>	<u>86.40</u>
Furniture & Equipment		
Office Furniture	4.24	8.41
Office Equipment	27.90	24.90
Domestic, HE Furniture	78.44	17.49
Domestic, HE Equipment	6.78	10.53
	<u>1,17.36</u>	<u>61.33</u>
	<u>37,02.22</u>	<u>6,29.20</u>
3.20.03 Allocation of Depreciation Expense to:		
The depreciation for the year has been allocated as below:		
Processing Expenses (Note-19.00)	5,12.85	4,32.74
Administrative Expenses (Note-20.00)	1,26.23	1,15.99
	<u>6,39.08</u>	<u>5,48.73</u>

Allocation of depreciation expense calculated on the basis of segregation of Processing related Plant & Building's depreciation expenses and Administration related Building's depreciation expenses.



4.00 CAPITAL WORK-IN-PROGRESS:

ROW Treatment Plant (Note-4.01)
 Computer Network System (Note-4.02)
 ERL 2 MW (Diesel Generator) (Note-4.03)
 Vacuum Distillation Column Replacement (Note- 4.04)

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
3,15.56	3,10.59
-	55.15
-	20,02.51
31,13.80	-
34,29.36	23,68.25

The break up of Capital Work in Progress is as follows:

Opening Balance	23,68.25	23,68.25
Addition during the Year	31,18.78	-
	54,87.03	23,68.25
Transferred / Adjusted	20,57.67	-
Closing Balance	34,29.36	23,68.25

4.01 The Reactivation works of Row Treatment Plant has been started again and will go for commercial operation within shortest possible time.

4.02 Computer Network System has been transferred to the Fixed Assets after June 30,2017

4.03 ERL 2 MW (Diesel Generator) has been transferred to the Fixed Assets after June 30,2017

4.04 Vacuum Distribution Column Replacement

Break up of Vacuum Distillation Column Replacement's capital work-in-progress:

Opening Balance	-	-
Addition during the Year	31,13.80	-
	31,13.80	-
Transferred / Adjusted	-	-
Closing Balance	31,13.80	-
	20.00	20.00

5.00 BLOCKED ASSETS:

This represents Company's Pre-Liberation deposit with United Bank Limited, Karachi.

6.00 INVESTMENT IN FIXED DEPOSIT WITH BANKS:

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch.	9,83.24	9,33.01
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch.	6,14.91	5,85.41
AB Bank Limited, EPZ Branch.	5,64.21	31,49.41
Exim Bank Limited, Agrabad Branch.	37.83	35.89
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch.	35,32.07	37,65.54
Janata Bank Limited, Patenga Branch	9,75.00	-
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch	1,00.00	-
IFIC Bank Limited, Agrabad Branch	5,39.83	-
Total	73,47.09	84,69.26



	TAKA IN LAKH	
	June 30, 2018	June 30, 2017
Spares and other Consumables - (Note: 7.01)	66,96.80	59,15.93
Other Chemicals - (Note: 7.02)	1,63.22	1,36.90
Diesel & Octane (for ERL Transport) - (Note: 7.03)	12.99	3.94
Stores-in-transit (Notes: 7.04)	3,80.89	2,33.36
Total	72,53.90	62,90.13

The break up of Stores and Spares is as follows:

7.01 Stock of Spares and other Consumables

Opening Balance	59,15.93	56,35.16
Purchased during the year	24,82.98	10,96.66
Consumption during the year	83,98.91	67,31.82
Closing Balance	(17,02.11)	(8,15.89)
	66,96.80	59,15.93

7.02 Stock of Other Chemicals

Opening Balance	1,36.90	1,50.39
Purchased during the year	4,45.39	3,33.43
Consumption during the year	5,82.29	4,83.82
Closing Balance	(4,19.07)	(3,46.92)
	1,63.22	1,36.90

7.03 Stock of Diesel & Octane (for ERL Transport)

Opening Balance	3.94	16.00
Purchased during the year	34.35	15.80
Consumption during the year	38.29	31.80
Closing Balance	(25.30)	(27.86)
	12.99	3.94

7.04 Stores-in-Transit

Opening Balance	2,33.36	2,51.17
Purchased during the year	24,39.81	15,66.53
Transferred to Stock of Spares	26,73.17	18,17.70
Closing Balance	(22,92.28)	(15,84.34)
	3,80.89	2,33.36

Basis of inventory valuation is stated in note no. 2.11 attached hereto.

Physical verification of stores and spares were carried out on test basis jointly by the External Auditors and ERL Personnel at the year end.



8.00 ACCOUNTS RECEIVABLE AND OTHER'S :

Interest receivable on FDR (Note- 8.01)
 Berth Hire income receivable CPA (Note- 8.02)
 Laboratory Testing Fees receivable (Note- 8.03, 8.04, 8.05 & 8.06)
 Other Receivables (Note- 8.07)
 Accounts Receivables from BPC (Various Project) (Note- 8.08)
 Receivable of supply of Bitumin

Total

8.01 Interest Receivable on FDR

Opening Balance
 Interest accrued during the year
 Received during the year

Closing Balance

8.02 Berth Hire Income-CPA

Opening Balance
 Receivable from CPA during the year
 Adjusted during the year

Closing Balance

8.03 POCL A/C-Laboratory Testing Fees :

Opening Balance
 Bill during the year
 Received during the year

Closing Balance

8.04 JOCL A/C-Laboratory Testing Fees :

Opening Balance
 Bill during the year
 Received during the year

Closing Balance

8.05 MPL A/C-Laboratory Testing Fees :

Opening Balance
 Bill during the year
 Received during the year

Closing Balance

8.06 Others A/C-Laboratory Testing Fees :

Opening Balance
 Bill during the year
 Received during the year

Closing Balance

		TAKA IN LAKH	
		June 30, 2018	June 30, 2017
Interest receivable on FDR (Note- 8.01)		1,55.74	3,14.60
Berth Hire income receivable CPA (Note- 8.02)		3,76.30	3,28.48
Laboratory Testing Fees receivable (Note- 8.03, 8.04, 8.05 & 8.06)		37.87	52.92
Other Receivables (Note- 8.07)		1,14.24	1,09.02
Accounts Receivables from BPC (Various Project) (Note- 8.08)		1,13.09	1,85.74
Receivable of supply of Bitumin		-	1.30
Total		7,97.24	9,92.06
8.01 Interest Receivable on FDR			
Opening Balance		3,14.60	4,17.04
Interest accrued during the year		1,55.74	3,14.60
Received during the year		4,70.34	7,31.64
Closing Balance		1,55.74	3,14.60
8.02 Berth Hire Income-CPA			
Opening Balance		3,28.48	2,81.79
Receivable from CPA during the year		47.82	46.69
Adjusted during the year		3,76.30	3,28.48
Closing Balance		3,76.30	3,28.48
8.03 POCL A/C-Laboratory Testing Fees :			
Opening Balance		39.46	28.27
Bill during the year		19.09	27.14
Received during the year		58.55	55.41
Closing Balance		(50.58)	(15.95)
8.04 JOCL A/C-Laboratory Testing Fees :			
Opening Balance		10.25	7.98
Bill during the year		8.72	7.61
Received during the year		18.97	15.59
Closing Balance		(11.11)	(5.34)
8.05 MPL A/C-Laboratory Testing Fees :			
Opening Balance		0.14	11.14
Bill during the year		13.08	6.06
Received during the year		13.22	17.20
Closing Balance		(0.15)	(17.06)
8.06 Others A/C-Laboratory Testing Fees :			
Opening Balance		13.07	0.14
Bill during the year		3.07	2.48
Received during the year		9.22	4.29
Closing Balance		12.29	6.77
		(3.32)	(3.70)
		8.97	3.07

8.07 Other Receivables

Fuel Consumption under Car Scheme
ERL Model High School
DOJ Rental Receivable from MJL
DOJ Throughput Charge
LP Gas against House Rent, Dhaka Liasion Office

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
0.47	0.61
14.50	14.17
10.80	3.60
82.77	85.63
5.70	5.00
1,14.24	1,09.02

8.08 Accounts Receivables from BPC (Various Project)

BPC Financed Project : ERL Unit-2
BPC Financed Project : SPM with Double Pipe Line
BPC Financed Project : BMRE Single Point Mooring
BPC Financed Project : Pro- Boiler
BPC Financed Project : MS Plate
Reivable from BPC : ERL Tank Farm Transfer Flow Meter
BPC Financed Project: Vacuum Distillation Column Replacemnt

26.43	5.58
41.81	41.83
16.02	16.02
10.80	-
17.98	17.98
0.05	-
-	1,04.33
1,13.09	1,85.74

9.00 CURRENT ACCOUNT WITH BPC:

Opening Balance

28,46.87	8,23.74
124,87.19	139,44.92
9,63.90	10,91.05
10,69.71	10,03.24
64.04	63.42
66.42	1,27.96
15,69.73	21,80.46
1,71.39	4,94.44
163,92.38	189,05.49

Sub-Total

192,39.26	197,29.23
------------------	------------------

Deduct: Processing Fee received on Adhoc basis
ADP Loan re-payment principal & interest
Adjustment-Bitumen sales with BPC
BPC's Management Fee
Used BPC's Fuel (FO)
Adjustment of Dividend for the year 2016-17

190,00.00	155,00.00
2,82.07	4,34.99
-	2,94.02
7.00	7.00
4,09.96	3,82.35
2,64.00	2,64.00
199,63.03	168,82.36

Sub-Total

(7,23.77)	28,46.87
------------------	-----------------

The above amount is Payable to BPC as on 30.06.2018.



10.00 ADVANCES, DEPOSITS AND PRE- PAYMENTS:

A) Loans & Advances:

House Building Loan to Employees
 Vehicles Loan to Employees
 Advance for Purchases
 Advance to Employees
 Advance to Others
 Advance Payment of Income Tax
 Other advances

NOTES	TAKA IN LAKH	
	June 30, 2018	June 30, 2017
10.01	2,80.97	2,68.54
10.02	78.36	85.31
10.03	2,80.65	2,29.43
10.04	4,33.25	4,38.98
10.05	90.52	84.83
10.06	25,21.79	22,80.07
	0.07	0.07
	36,85.61	33,87.23

Sub-Total:

B) Deposit and Pre-payment:

Pre-paid Insurance Premium
 Deposit for Customs & Excise Duty
 Other misc. deposit and pre-payments

10.07	3,83.64	3,62.08
	1.47	1.47
	24.36	25.53
	4,09.47	3,89.08

Sub-Total:

Total (A + B)

	40,95.08	37,76.31

10.01 House Building Loan to Employees:

Opening Balance
 Disbursed during the year
 Interest accrued during the year
 Internal transaction

 Realized during the year
Closing Balance

	2,68.54	2,64.75
	71.46	66.50
	10.91	11.56
	-	1.20
	3,50.91	3,44.01
	(69.94)	(75.47)
	2,80.97	2,68.54

10.02 Vehicles Loan to Employees:

Opening Balance
 Disbursed during the year
 Interest accrued during the year

 Realized during the year
Closing Balance

	85.31	89.79
	21.00	22.05
	3.97	3.79
	1,10.28	1,15.63
	(31.92)	(30.32)
	78.36	85.31

10.03 Advance for Purchases:

Opening Balance
 Advanced during the year

 Realised/Adjusted during the year
Closing Balance

	2,29.43	75.26
	7,18.73	3,19.16
	9,48.16	3,94.42
	(6,67.51)	(1,64.99)
	2,80.65	2,29.43

10.04 Advance to Employees:

Opening Balance
 Disbursed during the year

 Realized/Adjusted during the year
Closing Balance

	4,38.98	3,54.00
	4,87.31	5,12.82
	9,26.29	8,66.82
	(4,93.04)	(4,27.84)
	4,33.25	4,38.98



10.05 Advance to Others

	TAKA IN LAKH	
	June 30, 2018	June 30, 2017
Opening Balance	84.83	96.05
Disbursed during the year	70.70	25.15
	<hr/> 1,55.53	<hr/> 1,21.20
Realized / Adjusted during the year	(65.01)	(36.37)
Closing Balance	90.52	84.83

10.06 Advance Payment of Income Tax:

Opening Balance	22,80.07	19,95.72
Paid during the year	6,69.88	5,82.87
	<hr/> 29,49.95	<hr/> 25,78.59
Adjusted during the year	(4,28.16)	(2,98.52)
Closing Balance	25,21.79	22,80.07

Accounting Year	Assessment Year	Advance Amount	Adjustment	Balance Amount
1971-72 to 1988-89	1972-73 to 1989-90	7,67.12	-	7,67.12
1992-93	1993-94	56.00	-	56.00
1993-94	1994-95	58.05	-	58.05
1994-95	1995-96	61.32	-	61.32
1995-96	1996-97	39.26	-	39.26
1996-97	1997-98	44.50	-	44.50
1997-98	1998-99	50.85	-	50.85
1998-99	1999-2000	58.80	-	58.80
1999-2000	2000-01	31.67	-	31.67
2000-01	2001-02	37.40	-	37.40
2001-02	2002-03	0.14	-	0.14
2002-03	2003-04	3.01	-	3.01
2003-04	2004-05	31.10	-	31.10
2006-07	2007-08	46.72	-	46.72
2013-14	2014-15	(0.36)	-	(0.36)
2014-15	2015-16	1,53.39	-	153.39
2015-16	2016-17	2,58.23	-	2,58.23
2016-17	2017-18	5,82.87	4,28.16	1,54.71
2017-18	2018-19	6,69.88	-	6,69.88
Total		29,49.95	4,28.16	25,21.79



10.07 Pre-paid Insurance Premium:

Pre-paid Insurance - SBC
Pre-paid Insurance - JBC

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
2,33.64	2,12.08
1,50.00	1,50.00
3,83.64	3,62.08

11.00 CASH AND BANK BALANCES:

Short notice deposits with Banks (Note -11.01)
Cash in hand

2,61.88	3,90.80
0.54	0.47
2,62.42	3,91.27

Cash in hand has been physically verified at the close of the business on 30th June, 2018.

11.01 Short notice deposits with Banks:

Pubali Bank Ltd., Hadipara Branch	1,58.85	1,34.43
BASIC Bank Ltd., Khatungonj Branch	0.48	1,04.28
Agrani Bank Ltd., Laldighi East Branch	0.04	0.05
Sonali Bank Ltd., Agrabad Corporate Branch	48.22	72.48
A B Bank Ltd., EPZ Branch	32.02	17.44
Janata Bank Ltd., Patenga Road Branch	15.51	28.61
National Bank Ltd., Agrabad Branch	0.01	0.02
Prime Bank Ltd., Laldighi East Branch	2.28	11.48
Trust Bank Ltd., Naval Base Branch	0.04	0.05
Islami Bank Bangladesh Ltd., Agrabad Branch	1.61	1.58
Bank Asia Ltd., EPZ Branch	0.00	0.01
Agrani Bank Ltd. Laldighi East Branch, Ctg. STD-876	0.02	0.03
Agrani Bank Ltd. Laldighi East Branch, Ctg.	2.56	20.10
Bank Guarantee (Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch)	0.24	0.24
Total	2,61.88	3,90.80

	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2018	June 30, 2017
12.00 CURRENT LIABILITIES & PROVISION:			
12.01 Accounts Payable:			
Workers' Profit Participation Fund	24.00	69.05	1,57.73
Salaries & Wages Payable	12.03	13,77.70	12,27.93
Sales Proceeds of Bitumen: A/c BPC		4.65	-
Land Tax		5.93	5.93
Earnest & Security Money	12.02	92.86	80.70
Customs duty & others on imported crude oil: A/c BPC	12.04	-	0.92
Interest on Local & Foreign Currency Loan		4,67.09	11,03.92
Payables to Various Suppliers	12.05	4,63.02	10,84.14
Other Payables	12.06	32,12.37	2,38.00
Total		56,92.67	38,99.27
12.02 Earnest & Security Money			
Opening Balance		80.70	79.48
Received during the year		40.64	44.22
Adjusted/paid during the year		1,21.34	1,23.70
Closing Balance		(28.48)	(43.00)
12.03 Salaries & Wages Payable			
Opening Balance		12,27.93	9,27.49
Provisioned during the year		48,95.75	51,34.86
Adjusted/paid during the year		61,23.68	60,62.35
Closing Balance		(47,45.98)	(48,34.42)
12.04 Customs duty & others on imported crude oil : A/c BPC			
Opening Balance		0.92	0.92
Received during the year		1510,89.36	1160,38.65
Adjusted/paid during the year		1510,90.28	1160,39.57
Closing Balance		(1510,90.28)	(1160,38.65)
		-	0.92

12.05 Various suppliers Pivable :

Accounts Payble
 Karnaphuli Gas System Ltd.
 Tax Payble-Deducted from Suppliers Bill
 VAT Deducted from Conrators Bill

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
2,83.16	8,29.97
1,79.72	2,52.97
0.14	0.67
-	0.53
4,63.02	10,84.14

12.06 Other payables :

Audit Fees payable
 Provision for Services & Others
 ATV on Direct Sale of Bitumen
 Surcharge-deducted from Advertisement Bill
 P.F. Contribution (Employers)
 P.F. Contribution (Employees)
 ERL WPPF & Welfare A/C
 ERL Co-oparative Society Ltd.
 Employees Union
 Benevolent Fund
 BPC Financed Project-CRS Coil & Others
 BPC Financed Project-Vacuum Distillation Column Replacement
 Insurance Claim
 Provision for Sales Tax on Bitumen
 Income Tax Payable_Employees
 VAT Payable against Lab Testing Fee
 VAT Payable against DOJ Jetty Rental Fee

2.09	3.30
-	1.25
0.10	0.06
1.84	1.47
(1.04)	2.16
(1.04)	2.16
-	0.13
0.21	0.21
0.01	-
7.83	11.95
45.61	45.61
31,13.80	-
23.53	32.70
-	22.76
18.00	1,14.24
0.15	-
1.28	-
32,12.37	2,38.00

13.00 PROVISION FOR TAXATION:

ACCOUNTING YEAR	ASSESSMENT YEAR	TAKA IN LAKH
1971-72 to 1979-80	1972-73 to 1980-81	9,83.71
2009-10	2010-11	2,02.58
2010-11	2011-12	2,99.90
2011-12	2012-13	2,99.04
2012-13	2013-14	3,21.07
2013-14	2014-15	29.62
2014-15	2015-16	2,65.25
2015-16	2016-17	1,19.41
2016-17	2017-18	1,71.26
2017-18	2018-19	2,65.01
Total		29,56.85

13.01 Tax assessment for the Assessment Years from 1972-73 to 1980-81 (Corresponding Accounting Years 1971-72 to 1979-80) were under appeal in the High Court Division of the Honorable Supreme Court against the Judgment of the Income Tax Appellate Tribunal. The tax liability that may arise out as per Judgment of the Honorable Supreme Court in favour of Income Tax Authority is well covered by provisions so far made by the Company.

13.02 Ascertainment of income for the Accounting Year 2017-2018 (Corresponding the Assessment Year 2018-19) reveals an estimated taxable profit Tk. 7,57.17 lakh. Provision has been made Tk. 2,65.01 lakh as Tax for the current year i.e. Accounting Year 2017-18 @ 35% on taxable profit of Tk. 7,57.17 lakh. An amount of Tk. 6,69.88 lakh has been paid during the year as Advance Income tax. Tk. 22.38 Lakh on Import materials under section 53, and deducted by bank at source as an Advance Income Tax on Bank Interest on deposits under section 53F Tk. 64.90 Lakh, TDS against throughput charge & rental charge DOJ Tk 2.39 lakh, Laboratory Testing Fees under Section 52 & Rule 16 Tk. 7.02 lakh, income tax deduct at source from Processing Fee by BPC under sec. 52 & rule 16 Tk. 5,70.00 Lakh, AIT against Company's Vehicle as per SRO Tk. 3.10 Lakh, TDS by Pubali Bank Ltd. (HP. Br) under Section 53 A Tk. 0.09 lakh, Excess Payment in the Financial Year 2016-2017 Tk. 7,32.33 lakh. These amounts will be claimed for return/adjustment at the time of submitting Income Tax Return.

13.03 Submission of the return for the Assessment Year 2018-19 (Corresponding Accounting Year 2017-18) is under process and to be submitted accordingly.

TAKA IN LAKH		
	June 30, 2018	June 30, 2017
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity) : (Note- 13.04.1)	26,66.34	38,98.35
Deferred Tax Liability (Note- 13.04.2)	11,05.58	9,03.57
	37,71.92	48,01.92

13.04.1 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity):

Opening Balance	38,98.35	30,48.19
Provisioned during the year	7,83.92	17,58.03
	46,82.27	48,06.22
Paid during the year	(20,15.93)	(9,07.87)
Closing Balance	26,66.34	38,98.35

Liabilities includes gratuity payable to permanent employees upto June 30, 2018



13.04.2 Deferred Tax Liability:

Opening Balance
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year
Closing Balance

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
9,03.57	8,63.57
2,02.01	40.00
11,05.58	9,03.57

This represents provision made for deferred income tax to pay future income tax liability for temporary differences between carrying and tax base amount of fixed assets

Carrying Amount of Fixed Assets
Less: Tax Base of Fixed Assets
Net Taxable Temporary Differences
Deferred Tax Liability on effective Tax rate (35%)

83,80.07	53,19.19
52,21.26	27,37.56
31,58.81	25,81.63
11,05.58	9,03.57

14.00 ADP LOAN (Short Term Portion) :

Opening Balance
Less: Re-Payment during the year

Add: Transferred to Current Liabilities (Note- 14.01)
Closing Balance

2,69.38	4,04.24
2,69.38	4,04.24
-	-
1,02.19	2,69.38
1,02.19	2,69.38

14.01 Out of the total ADP Loan so far utilized and outstanding amounting to Tk. 7,57.77 Lakh as at 30th June, 2018 and amount of Tk. 1,02.19 Lakh would be due for re-payment in 2018-19 and has, therefore, been shown as current liabilities and balance of Tk. 6,55.58 Lakh has been treated as long term debt.

15.00: SHARE CAPITAL :

15.01: Authorised Capital:

500 lakh Ordinary Shares of Tk. 100 each

500,00.00	500,00.00
-----------	-----------

15.02: Issued, Subscribed and Paid up Capital

33 lakh Ordinary Shares of Tk. 100 each
As number of shareholdings, The Corporation (BPC) holds 32,99,994 shares and rest of the 6 shares hold by 6 individual Shareholder

33,00.00	33,00.00
----------	----------

16.01: Capital Reserve:

Opening Balance
Add: Interest on FDR
Closing Balance

47,21.74	45,99.18
1,18.12	1,22.56
48,39.86	47,21.74

16.02: Revenue Reserve:

Opening Balance
Transferred during the year
Closing Balance

84,48.92	82,48.92
1,00.00	2,00.00
85,48.92	84,48.92

During the Year Tk. 1,00.00 Lakh is appropriated to the revenue reserve as recommended by the Board of Directors in their 411 th Meeting held on 07 March 2019.



17.00 LONG TERM LOAN:

Redeemable Debenture (Note 17.01)
 Add: Govt. ADP Loan (Note-17.02)
 IDA Credit (Note- 17.03)

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
20.00	20.00
6,14.52	7,16.71
21.06	21.06
6,35.58	7,37.77
6,55.58	7,57.77

Total

17.01 Redeemable Debenture:

While redeeming the debenture liability to Janata Bank, Successor of the United Bank Limited, Karachi, Tk. 20.00 Lakh has been deducted for adjustment against the Company's Pre-Liberation Fixed Deposit of Tk. 20.00 Lakh with United Bank Limited, Karachi.

17.02 Govt. ADP Loan:

	June 30, 2018			June 30, 2017		
	F.C.	L.C.	TOTAL	F.C.	L.C.	TOTAL
Naphtha Storage Tank (NST)	3,76.61	-	3,76.61	3,76.61	-	3,76.61
Crude reception line from						
Oil Mooring-5 to ERL Tank Farm	87.23	-	87.23	87.23	-	87.23
Off Shore Oil Terminal	7.29	-	7.29	7.29	-	7.29
LPG Recovery Plant	38.00	-	38.00	38.00	-	38.00
ERL Rehabilitation Project	-	20.22	20.22	-	20.22	20.22
ERL (SCP) Modification Project	-	85.17	85.17	-	1,87.36	1,87.36
Total	5,09.13	1,05.39	6,14.52	5,09.13	2,07.58	7,16.71

17.02.1 The terms of re-payment of the foreign currency loans of NST & OM-5 have not yet been ascertained and/or communicated by BPC.

17.03 IDA Credit:

Credit 1124-BD : Inspection of ERL Plant

21.06

21.06

The terms of Agreement have not yet been ascertained by BPC.



18.00 TOTAL REVENUE:

Processing Fees (Note- 18.01)
 Product Improvement Re-imbursment (Note- 18.02)
 RCO Processing Fee (Note- 18.03)
 Crude Oil Handling Commission (Note- 18.04)
 Export Handling Commission (Note- 18.05)
 Processing Fee against SCP (Note- 18.06)
 Margin on Bitumen Sales (Note- 18.07)

Total

TAKA IN LAKH	
June 30, 2018	June 30, 2017
124,87.19	139,44.92
9,63.90	10,91.05
10,69.71	10,03.24
64.04	63.42
66.42	1,27.96
15,69.73	21,80.46
0.04	0.03
162,21.03	184,11.08

Processing Fee of Crude Oil for the financial year 2017-2018 calculated @ Tk. 135 BBL, Processing Fee of RCO calculated @ Tk. 130 and Processing Fee of SCP @ Tk. 96 BBL as per approval of BPC's 892th Board Meeting dated 30.4.2017.

18.01 Processing Fee:

Crude Oil Processed 9,360,795 BBL X Tk. 135.00 per BBL =
 Less: Service Charges 14,98,805,000 Ltrs. @ Tk.0.01 per ltr

Tk. 126,37.07	141,12.74
1,49.88	1,67.82
124,87.19	139,44.92

18.02 Product Improvement Re-imbursment:

This represents 25% of the value of excess products actually delivered over that of the deemed yield of the products as per the agreement at the average rate of Singapore FOB Spot Price published in the last issue of the Platt's Oilgram Price Report of each of the twelve months of the year.

18.03 RCO Processing Fee:

RCO Processed 822,853 BBLs @ Tk. 130.00 per BBL

10,69.71	10,03.24
-----------------	-----------------

18.04 Crude Oil Handling Commission:

Crude Oil Handled 98,77,840 BBLs

64.04	63.42
--------------	--------------

Break up of Crude Oil Handling Commission :

Quantity (BBLs)	Handling Loss (%)	Commission Rate (Tk.)	Taka
373355	<0.2%	1.00	3,73,355
5111917	<0.3%	0.75	38,33,938
4392568	<0.5%	0.50	21,96,284
98,77840			64,03,577

Tk. 1 or Tk. 0.75 or Tk. 0.50 per BBL if crude oil transportation loss is below 0.2% or 0.3% or 0.5% respectively.

18.05 Export Handling Commission :

Export Handling quantity was 83,030.337 MTs @ Tk. 80 per MT

66.42	1,27.96
--------------	----------------

18.06 Processing Fee on SCP:

SCP Processed 1,635,134 BBLs @ Tk. 96 per BBL

15,69.73	21,80.46
-----------------	-----------------

18.07 Margin on Sales of Bitumen:

ERL Commission margin is Tk. 450 per MT on direct sales of Bitumen. Earlier, The rate was Tk. 350 per MT that has been changed after December 21, 2017 by BPC notice.

19.00 PROCESSING EXPENSES:

	TAKA IN LAKH	
	2017 - 2018 TOTAL	2016 - 2017 TOTAL
Salaries & Wages	38,21.71	36,59.65
Employees' Other Cost	20,25.93	27,17.21
Chemical Consumed	4,19.79	3,86.44
Stores & Spares Consumed	5,34.00	6,41.03
Fuel, Power and Water	5,32.19	5,15.21
Karnafully Gas	19,52.47	21,23.74
Insurance	1,99.27	1,99.72
Crude Oil Handling Expenses	4.06	5.25
Repair & Maintenance	5,74.86	4,44.06
Shutdown Expenses	6,07.16	4,11.86
Transport Expenses:(Note:19.01)	4,46.26	4,46.55
Depreciation (Note-3.20.03)	5,12.85	4,32.74
RM-7	46.73	43.27
Technical Assistance	23.91	-
Others	3.87	5.02
Total	<u>117,05.06</u>	<u>120,31.75</u>

19.01 Transport Expenses:

Own	39.55	40.94
Hired	4,06.71	4,05.61
Total	<u>4,46.26</u>	<u>4,46.55</u>



20.00 ADMINISTRATIVE EXPENSES:

	TAKA IN LAKH	
	2017 - 2018	2016 - 2017
Salaries & Wages	20,97.67	20,34.25
Employees' Other Cost	10,11.50	13,66.12
Stores & Spares Consumed	20.67	19.86
Rent, Rates & Taxes	3,22.80	3,79.45
Repair & Maintenance	1,78.46	2,44.36
Insurance	2,79.96	2,62.97
BPC Overhead	7.00	7.00
Audit Fee (Note-27)	1.98	1.91
Legal & Professional Expenses	4.12	1.20
Travelling Expenses	22.22	28.95
Advertisement Exp. For Tender	35.66	41.94
Courtesy Advertisement	0.23	5.28
Transport Expenses: (Note-20.01)	2,23.13	2,23.27
Postage, Telegram, Telex & Fax	0.78	0.64
Telephone	11.02	13.97
Printing & Stationery	25.59	20.41
Depreciation (Note-3.20.03)	1,26.23	1,15.99
Others	1,16.38	63.86
Total	44,85.40	48,31.43

20.01 Transport Expenses:

Own	19.77	20.46
Hired	2,03.36	2,02.81
Total	2,23.13	2,23.27

21.00: FINANCIAL EXPENSES:

Interest on ADP Loan A/C : ERL Rehabilitation Project
 Interest on ADP Loan A/C : SCP
 Interest of Workers' Profit Participation Fund (on notional use of their money)

TAKA IN LAKH		
	June 30, 2018	June 30, 2017
Interest on ADP Loan A/C : ERL Rehabilitation Project	-	0.50
Interest on ADP Loan A/C : SCP	12.69	30.25
Interest of Workers' Profit Participation Fund (on notional use of their money)	6.80	5.49
Total	19.49	36.24

22.00 OTHER COMPREHENSIVE INCOME:

Interest on Bank Deposit
 Laboratory Testing Fees
 Sales of Garbage
 Berth Hire Income
 Income from Tender Sale
 DOJ Rental Income
 DOJ Throughput Income
 Miscellaneous Income

Interest on Bank Deposit	4,87.40	6,08.44
Laboratory Testing Fees	81.60	94.98
Sales of Garbage	1,17.30	56.14
Berth Hire Income	47.82	46.68
Income from Tender Sale	12.42	9.19
DOJ Rental Income	7.20	7.20
DOJ Throughput Income	1,44.28	1,43.14
Miscellaneous Income	1,32.35	2,59.04
Total	10,30.37	12,24.81

23.00 ADJUSTMENT IN RESPECT OF PRIOR YEARS (Expense) / Income :

DEBITS :

Salary & other Benefits
 Outstanding Bill
 Karnaphuli Gas Distribution Ltd.
 Daily Labour Expense

Salary & other Benefits	4,46.34	8,00.28
Outstanding Bill	74.22	3,19.24
Karnaphuli Gas Distribution Ltd.	1,78.62	-
Daily Labour Expense	1,40.05	-
Total	8,39.23	11,19.52

CREDIT :

Salary & other Benefits
 Outstanding Bills
 Arrear Overtime
 Interest on NST Payable
Total
Closing Balance

Salary & other Benefits	1.15	2,01.69
Outstanding Bills	1,27.45	18.90
Arrear Overtime	4,13.18	-
Interest on NST Payable	6,36.99	-
Total	11,78.77	2,20.59
Closing Balance	3,39.54	(8,98.93)

24.00 CONTRIBUTION TO WORKERS' PROFIT PARTICIPATION & WELFARE FUND :

Opening Balance
 Interest accrued on use of WPP fund
 Fund available for Transfer
 Fund transferred to WPPF trust
 Provision on Profit before Tax during the year
Total

Opening Balance	1,63.23	65.86
Interest accrued on use of WPP fund	6.79	5.49
Fund available for Transfer	1,70.02	71.35
Fund transferred to WPPF trust	1,70.02	-
Provision on Profit before Tax during the year	0.00	71.35
Total	69.05	91.88
Total	69.05	1,63.23

This represents 5% of net profit before taxes and such contribution

Dividend Payable :

Opening Balance (01.07.2017)
 Add : Provided during the year
 Less : Paid During the year
Closing Balance

Opening Balance (01.07.2017)	3,30.00	3,30.00
Add : Provided during the year	3,30.00	3,30.00
Total	6,60.00	6,60.00
Less : Paid During the year	3,30.00	3,30.00
Closing Balance	3,30.00	3,30.00

Tk. 3,30.00 Lakh is provisioned as proposed dividend @ 10% on Paid-up-Capital as recommended by the Board of Directors in their 411 th meeting held on 07 March 2019.



26.00 FINANCIAL ANALYSIS :

With a view to ascertain Solvency, Capital Structure & Profitability of the Company the following ratio analysis have been worked out :

FIGURE IN LAKH

	IDEAL:	2017 - 2018	ACTUAL	2016 - 2017	ACTUAL
26.01 CURRENT RATIO:					
Current Assets Current Liabilities	1.50:1.00	<u>197,55.73</u> 98,05.48	= 2.01:1.00	<u>227,65.90</u> 76,18.65	= 2.99:1.00
26.02 QUICK RATIO:					
Quick Assets/Liquid Assets Current Liabilities	1.00:1.00	<u>125,01.82</u> 98,05.48	= 1.27:1.00	<u>164,75.76</u> 76,18.65	= 2.16:1.00
26.03 PROPRIETARY RATIO:					
Shareholders' Equity Total Assets		<u>173,52.18</u> 315,85.16	= 54.94%	<u>172,95.00</u> 304,73.34	= 56.75%
26.04 DEBT EQUITY RATIO:					
Long term Debts Shareholders' Equity	35:65	<u>6,55.58</u> 173,52.18	= 3.64:96.36	<u>7,57.77</u> 172,95.00	= 4.38:95.62
26.05 NET WORTH PER SHARE:					
Total Net Worth Number of share Issued		<u>173,52.18</u> 33	= Tk 525.82	<u>172,95.00</u> 33	= Tk. 524.09
26.06 GROSS PROFIT RATIO:					
Gross Profit Total Revenue		<u>45,15.97</u> 162,21.03	= 27.84%	<u>63,79.33</u> 184,11.08	= 34.65%
26.07 NET PROFIT RATIO:					
Net Profit before Tax Total Revenue		<u>13,11.94</u> 162,21.03	= 8.09%	<u>17,45.66</u> 184,11.08	= 9.48%
26.08 RETURN ON CAPITAL EMPLOYED:					
Net Profit before Tax Capital Employed		<u>13,11.94</u> 217,79.68	= 6.02%	<u>17,45.66</u> 228,54.69	= 7.64%
26.09 RETURN ON CAPITAL EMPLOYED:					
Net Profit After Tax Capital Employed		<u>8,44.92</u> 217,79.68	= 3.88%	<u>11,06.24</u> 228,54.69	= 4.84%
26.10 EARNING PER SHARE:					
Net Profit after Tax Number of shares issued		<u>8,44.92</u> 33	= Tk25.60	<u>11,06.24</u> 33	= Tk 33.52

27.00 AUDIT FEE & EXPENSES:

Eastern Refinery Ltd-Audit Fee
 ERL PF Trust - Audit Fee
 ERL WPP Fund-Audit Fee
 ERL Gratuity fund
 BPC Reconciliation & Company Tax Audit Fee

Total

TAKA IN LAKH		
	June 30, 2018	June 30, 2017
Eastern Refinery Ltd-Audit Fee	1.20	1.20
ERL PF Trust - Audit Fee	0.10	0.10
ERL WPP Fund-Audit Fee	0.08	0.08
ERL Gratuity fund	0.30	0.23
BPC Reconciliation & Company Tax Audit Fee	0.30	0.30
Total	1.98	1.91

28.00 INCOME TAX EXPENSES:

Provision for Taxation (Note- 13.02)
 Deferred Tax (Income)/Expenses (Note-13.04.2)

Total

2,65.01	5,99.42
2,02.01	40.00
4,67.02	6,39.42

29.00 EARNING PER SHARE (EPS) BASIC:

Net Profit after Tax
 Number of Ordinary Shares
 Earning per Share (Tk.)

8,44.92	11,06.24
33.00	33.00
25.60	33.52

30.00 NUMBER OF EMPLOYEES AND THEIR REMUNERATION:

Employees received Salaries & Wages during the year under review as follows:

NO. OF EMPLOYEES

Below Tk. 3,000.00 per month	Nil
Tk. 3,000.00 & above per month	697

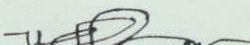
30.01 GENERAL:

30.02 Where ever considered necessary, previous years figures have been re-arranged to conform to this year's presentation.

30.03 The figures in these accounts have been rounded off to "decimals" of Lakh Taka.

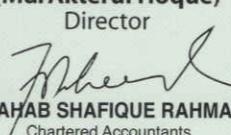
30.04 These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly therewith are to be read in conjunction.

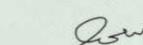
This Financial position is to be read in conjunction with the annexed Notes.



(Md. Akterul Hoque)
 Director

Signed in terms of our separate report of even date.


 (KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)
 Chartered Accountants
 Chattogram
 March 16, 2019


 (Syed Mehdi Hasan)
 Director


 (BASU BANERJEE NATH & CO.)
 Chartered Accountants
 Chattogram
 March 16, 2019



EASTERN REFINERY LIMITED

SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					CCC & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPGL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL (SPPL)	
LPG (ERL)	-	-	-	10,382.749	-	-	-	-	10,382.749
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	18,584.479	64,445.858	83,030.337
SBPS (ERL)	210.617	-	-	-	-	-	-	-	210.617
MS (ERL)	29,774.613	30,451.017	29,078.753	-	-	-	-	-	89,304.383
MS (IMPORTED)	2,823.491	3,377.266	2,385.593	-	-	-	-	-	8,586.350
HOBC (ERL)	866.086	2,738.093	1,425.120	-	-	-	-	-	5,029.299
HOBC (IMPORTED)	3,707.293	7,534.596	3,297.496	-	-	-	-	-	14,539.385
MTT (ERL)	5,015.979	-	-	-	-	-	-	-	5,015.979
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SKO (ERL)	31,306.987	54,901.983	40,988.490	-	-	-	-	-	127,197.460
HSD (ERL)	106,750.540	185,902.268	181,184.587	-	-	-	-	-	473,837.395
HSD (IMPORTED)	12,028.431	22,125.964	17,783.983	-	-	-	-	-	51,938.378
JBO (ERL)	6,773.140	6,621.987	5,462.998	-	-	-	-	-	18,858.125
HSFO (ERL)	57,847.152	139,802.351	52,190.601	-	12,373.430	-	-	-	262,213.534
HSFO (IMPORTED)	12,185.932	19,679.745	11,781.622	-	-	-	-	-	43,647.299
BITUMEN (ERL) 80/100	4,529.250	15,577.445	10,386.520	-	18,054.955	10.050	-	-	48,558.220
BITUMEN (ERL) 60/70	5,734.800	4,099.905	688.340	-	1,312.470	-	-	-	11,835.515
TOTAL (ERL)	2,48,809.164	4,40,095.049	3,21,405.409	10,382.749	31,740.855	10.050	18,584.479	64,445.858	11,35,473.613
TOTAL (IMPORTED)	30,745.147	52,717.571	35,248.694	-	-	-	-	-	1,18,711.412
GRAND TOTAL	<u>279,554.311</u>	<u>492,812.620</u>	<u>356,654.103</u>	<u>10,382.749</u>	<u>31,740.855</u>	<u>10.050</u>	<u>18,584.479</u>	<u>64,445.858</u>	<u>1,254,185.025</u>

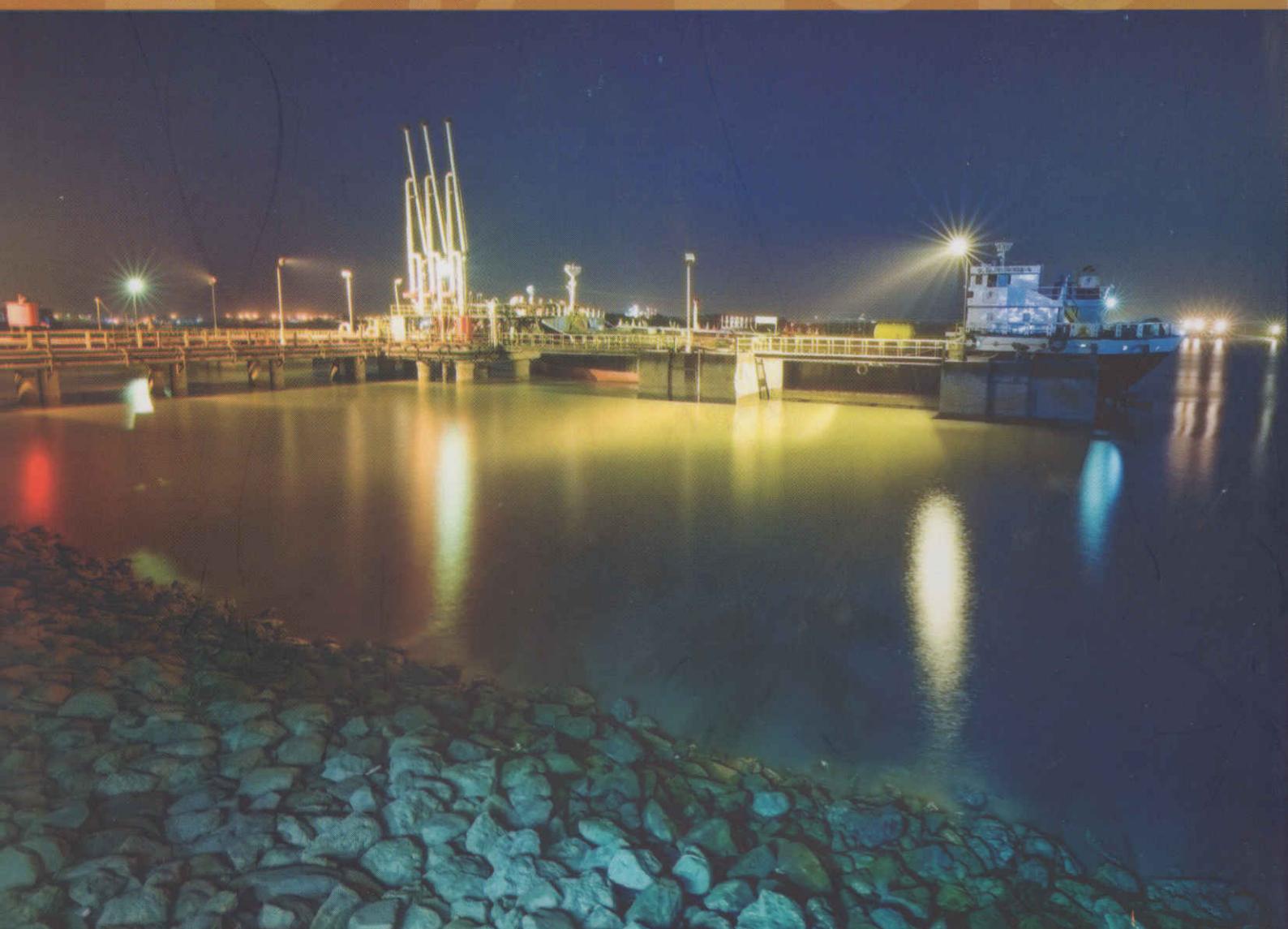
ERI



প্রশাসনিক ভবন

Annual Report 2017-2018

2017-2018



River Mooring-7