

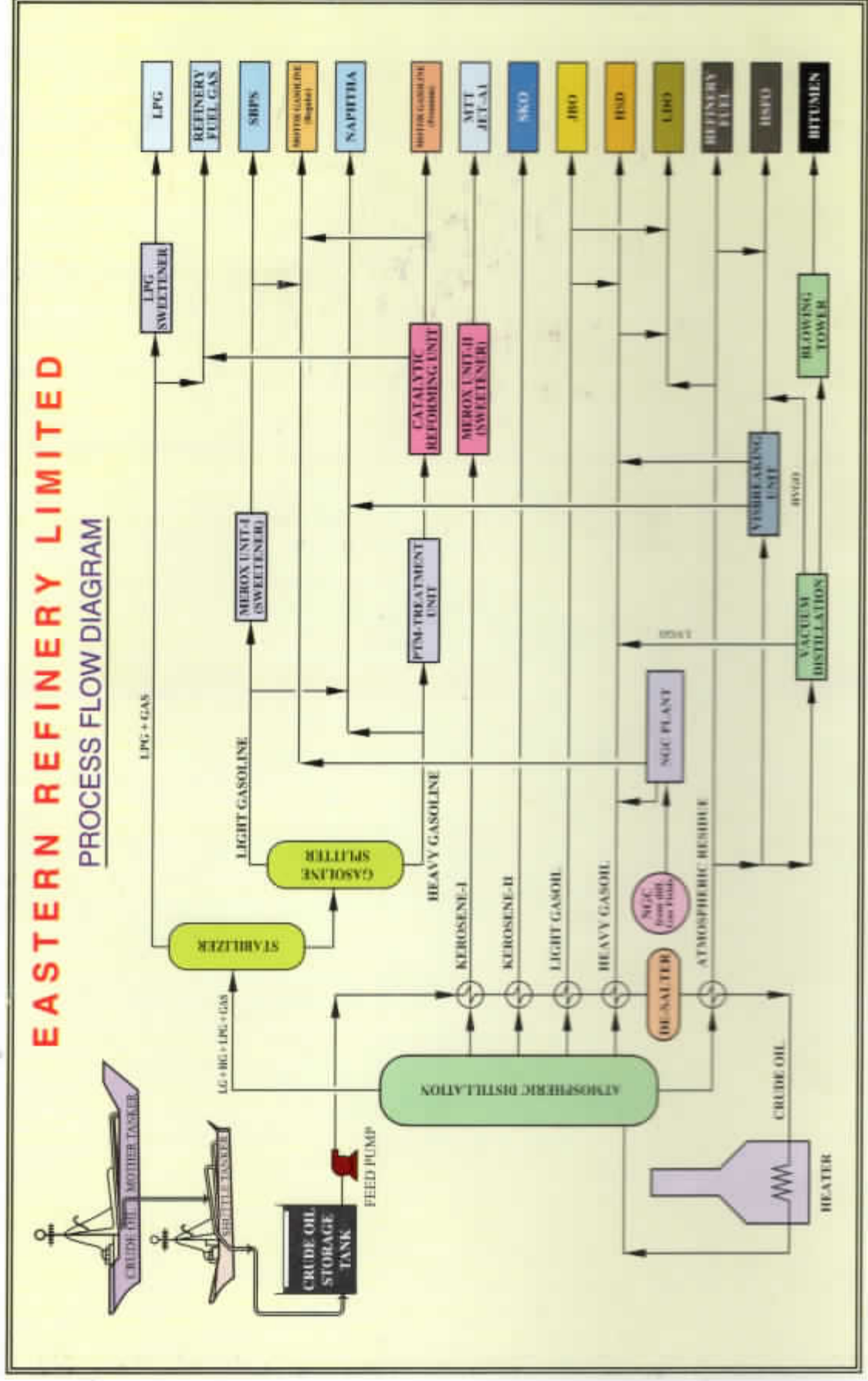
# Annual Report

2018-2019



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড  
**EASTERN REFINERY LIMITED**

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)





৪৩তম বার্ষিক প্রতিবেদন  
এবং  
নিরীক্ষিত হিসাব  
২০১৮-২০১৯

ইস্টার্ন 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
রূপকল্প, অভিলক্ষ এবং কার্যাবলী	৬
বাণী - প্রতিমন্ত্রী, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	৭
বাণী - সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	৮
বাণী - চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	৯
পরিচালকমন্ডলী	১০
বোর্ড চেয়ারম্যান ও পরিচালকমন্ডলীর সংক্ষিপ্ত জীবনালেখ্য	১২
উর্ধ্বতন ব্যবস্থাপনা টীম	১৫
সভাপতির বাণী	১৬
ভূমিকা	১৭
বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১৮
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলির প্রতিবেদন	২২
উল্লেখযোগ্য আলোকচিত্র	৪৫
শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	৫০
আর্থিক অবস্থার বিবরণী	৫২
লাভ অথবা লোকসান এবং অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী	৫৩
শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি পরিবর্তন বিবরণী	৫৪
নগদ প্রবাহ বিবরণী	৫৫
হিসাবের উপর টীকা সমূহ	৫৬
আর্থিক বিশ্লেষণ	৭৮



# Contents

Particulars	Page
Vision, Mission & Activities	6
Message - State Minister, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	7
Message - Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	8
Message - Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation	9
Board of Directors	10
Brief Profile of Board of Directors	12
Senior Management Team	15
Message from Chairman	16
Preface	17
Notice of the Annual General Meeting	19
Chronological Brief History of Eastern Refinery Ltd.	20
Five Years operational & Financial Statistics	21
Directors' Report to the shareholders	31
Remarkable Photographs	45
Auditors' Report to the Shareholders	50
Statement of Financial Position	52
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	53
Statement of Changes in Shareholders' Equity	54
Statement of Cash Flows	55
Notes to the Accounts	56
Financial Analysis	78
Sales Report	80



## রূপকল্প (Vision)

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

## অভিলক্ষ (Mission)

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

## কার্যাবলী (Activities)

- ক্রুড অয়েল পরিশোধনপূর্বক বিভিন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য তৈরী করা।
- পণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্রহন।
- দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্যের নিরবিচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে রিফাইনারী কর্তৃক উৎপাদিত জ্বালানি তৈল নিয়মিতভাবে মার্কেটিং কোম্পানিসমূহে স্থানান্তর করা।
- প্রয়োজনীয় অবকাঠামো বিগির্মান ও যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন করা।
- নির্ধারিত সিডিউল অনুযায়ী প্র্যান্টের প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষন নিশ্চিত করা।
- গ্রোড ভিত্তিক প্রয়োজনের তুলনায় বাড়তি জ্বালানি তৈল বিদেশে রপ্তানী করা।
- যথাযথ প্রশিক্ষণ ও কর্মদক্ষতার মাধ্যমে দক্ষ জনবল গড়ে তোলা।





সিনিয়র সচিব  
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

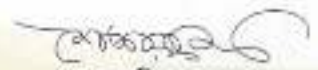
## বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটির উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের যথাযথ গুণগত মান বজায় রেখে নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন ও সরবরাহ নিশ্চিতকরণ এবং আপেক্ষালীন সংকট সাফল্যের সাথে মোকাবেলার মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন, অগ্রগতি ও জাতীয় অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। জ্বালানি নিরাপত্তা একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম পূর্বশর্ত। দারিদ্র বিমোচন এবং সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। চলমান “ইপটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” ও “ইপটলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন” প্রকল্প দুটি বাস্তবায়িত হলে ইআরএল এর উৎপাদন সক্ষমতা বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে।

আমি আশা করি বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও ইআরএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবেন।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি এবং সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

  
(মোঃ আনিজুর রহমান)



চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব)  
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

## বাণী

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অংশ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে একটি বহুনিষ্ঠ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। প্রতিবেদনে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্যনির্ভর পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

অর্থশত বছরেরও অধিক পুরাতন স্থাপনা দক্ষতার সাথে পরিচালনা করে বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতার প্রায় শতভাগ অর্জনের মাধ্যমে দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয় জ্বালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের উৎপাদন ও সরবরাহ নির্বিঘ্ন রেখে এবং দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে আর্থ-সামাজিক ও শিল্পক্ষেত্রে এক উজ্জ্বল দৃষ্টিভঙ্গি স্থাপন করে চলেছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানির ৭৪৬.৭৪ লক্ষ টাকা করউত্তর নীট মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে কোম্পানি মুনাফা বৃদ্ধির ধারা অব্যাহত রেখেছে। তাছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে ১৯২৪.১৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে অবদান রেখেছে।

দেশের জ্বালানি সক্ষমতা বৃদ্ধিকল্পে, বার্ষিক ৩০ লক্ষ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল পরিশোধন ক্ষমতা সম্পন্ন “ইন্টেলেশন অব ইন্টারএল 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 ক্রুড অয়েল ও Finished Products খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে “ইন্টেলেশন অব সিস্টেম পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন” প্রকল্পের কাজও পুরোদমে এগিয়ে চলছে। উক্ত প্রকল্পদ্বয় বাস্তবায়িত হলে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড বাংলাদেশের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের অভ্যন্তরীণ চাহিদার সিংহভাগ পূরণে সক্ষম হবে এবং পাশাপাশি প্রচুর বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় হবে।

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

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড যাদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় সুচারুরূপে সম্পন্ন হয়েছে তাঁদের সকলকে ও কোম্পানিতে কর্মরত সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ সামছুর রহমান)



## Board of Directors



**DR. AHMAD KAIKAUS**  
Chairman



**MD. SHAMSUR RAHMAN**  
Director



**A. K. MOHIUDDIN AHMAD**  
Director



**SYED MEHDI HASAN**  
Director



**MD. ZILLUR RAHMAN CHOWDHURY**  
Director



**SHAMIM AHAMMED**  
Director



**MD. AKTERUL HOQUE**  
Director



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



## ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডলি

### জনাব ড. আহমদ কাব্বাউস

চেয়ারম্যান, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
প্রধানমন্ত্রীর মুখ্য সচিব, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়, ঢাকা  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

### জনাব মোঃ সামছুর রহমান

পরিচালক, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
চেয়ারম্যান, (সরকারের সচিব)  
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,  
বি.এস.সি ভবন, সন্ধ্যাপাড়া রোড, চট্টগ্রাম।

### জনাব এ কে মহিউদ্দিন আহমদ

পরিচালক, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
মহাপরিচালক (অতিরিক্ত সচিব)  
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট, ঢাকা।

### সৈয়দ মেহদী হাসান

পরিচালক, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
মুখ্য সচিব, পরিচালক (বিপণন),  
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,  
বি.এস.সি ভবন, সন্ধ্যাপাড়া রোড, চট্টগ্রাম।

### জনাব মোঃ জিলুর রহমান চৌধুরী

পরিচালক, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
মুখ্য সচিব,  
স্থানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,  
বিদ্যুৎ, স্থানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

### জনাব শামীম আহম্মেদ

পরিচালক, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
পরিচালক (উপ-সচিব)  
প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়, ঢাকা।

### জনাব মোঃ আকতারুল হক

পরিচালক, ইস্তাফা বোর্ড এবং  
ব্যবস্থাপনা পরিচালক  
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড  
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

### জনাব আ.ম.ম. মঈন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস

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

### নিরীক্ষকবৃন্দ

#### রহমান মোস্তাফা আলম এন্ড কোম্পানী

চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস  
আল-মদিনা টাওয়ার (৩য় তলা) ৮৮/৮৯, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

#### খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী

চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস  
ফারুক চেম্বার (১০ তলা),  
১৪০৩, শেখ মুজিব রোড, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম।

### রেজিস্টার্ড অফিস

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

### লিয়ার্স অফিস

জয়াই, এম, সি, এ, ভবন (৩য় তলা)  
১/১, পাইলটমিয়ার রোড, কাকরাইল, ঢাকা।

## BOARD OF DIRECTORS OF EASTERN REFINERY LTD.

### DR. AHMAD KAIKAUS

Chairman, ERL Board &  
Principal Secretary to the Hon'ble Prime Minister  
Prime Minister's Office, Dhaka  
Government of the People's Republic of Bangladesh.

### MR. MD. SHAMSUR RAHMAN

Director, ERL Board & Chairman, (Secretary to Govt)  
Bangladesh Petroleum Corporation  
B.S.C Bhaban, Sahgaia Road, Chattogram.

### MR. A. K. MOHIUDDIN AHMAD

Director, ERL Board &  
Director General (Additional Secretary)  
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka

### SYED MEHDI HASAN

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

### MR. MD. ZILLUR RAHMAN CHOWDHURY

Director, ERL Board &  
Joint Secretary  
Energy & Mineral Resources Division,  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, Dhaka.

### MR. SHAMIM AHAMMED

Director, ERL Board &  
Director (Deputy Secretary)  
Prime Minister's Office, Dhaka.

### MR. MD. AKTERUL HOQUE

Director, ERL Board &  
Managing Director  
Eastern Refinery Limited  
North Patenga, Chattogram.

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

Company Secretary,  
Eastern Refinery Limited  
North Patenga, Chattogram.

### Auditors

#### RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.

Chartered Accountants  
Al-Madina Tower (2nd Floor) 88/89, Agrabad Commercial Area, Chattogram.  
&

#### KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & COMPANY

Chartered Accountants  
Faruk Chamber (9th Floor),  
1403, SK Mujib Road, Agrabad Commercial Area, Chattogram.

### REGISTERED OFFICE

North Patenga, Chattogram.

### LIAISON OFFICE

YMCA Bhaban (2nd Floor)  
1/1, Pioneer Road, Kakrail, Dhaka.



## Brief Profile of Chairman & Directors



**Dr. Ahmad Kaikaus**

Chairman of ERL Board

and

Principal Secretary to the Hon'ble Prime Minister  
Government of the People's Republic of Bangladesh.

Dr. Ahmad Kaikaus assumed the office of Principal Secretary on 31st December 2019. Previously, he was Senior Secretary of Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. He also served as Secretary and Additional Secretary of the Power Division. He was the first Chairman of Bangladesh Energy and Power Research Council. He played instrumental role in implementing policies and strategies of the Government in the power sector through which Bangladesh is at the point of 100% electrification.

Dr. Kaikaus started public service career in the Administration Cadre of Bangladesh Civil Service on 21st January, 1986. He has worked in diverse places encompassing both rural and urban areas, regulatory and development agencies, and local government as well as ministerial positions. He worked as Magistrate and Upazila Nirbahi Officer at sub-district and district-level offices of field administration. He also worked on deputation in different organizations that include Directorate of Accommodation, Department of Narcotics Control, and Bangladesh Services Limited. At the ministerial level, apart from the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, he worked for the Ministry of Public Administration, Ministry of Post and Telecommunications, and Economic Relations Division. Dr. Kaikaus worked as an international hire in the International Food Policy Research Institute (IFPRI) where he was the Deputy Chief of Party of the Policy Research and Strategy Support Program. His academic experience includes teaching as part-time faculty at Collin County Community College in Texas, USA and the American International University, Bangladesh. He regularly attends as guest speaker at the Public Administration Training Centre, Bangladesh Civil Service Academy, and the Dhaka University.

Dr. Kaikaus received Bachelor Degree from the University of Chittagong, Bangladesh which is followed by Master of Arts Degree in Development Economics from the Center for Development Economics, Williams College, Massachusetts, USA, and PhD in Public Policy and Political Economy from the University of Texas at Dallas, Texas, USA. He has a rare combination of civil service experience and high academic accomplishments along with empirical research involvement. Academic and research background made him well conversant of development policy perspectives. His research focus covers interdisciplinary subjects such as governance, poverty, labor market, migration, cluster-based economic transformation, fish value chain, rural non-farm economy, and public expenditure for economic development etc. Dr. Ahmad has published research papers and survey reports for IFPRI. One of the significant journal articles was in the World Development Journal on the structural transformation in Bangladesh economy and a book titled "The Making of Blue Revolution in Bangladesh: Enablers, Impacts and the Path Ahead of Aquaculture".




**Mr. Md. Shamsur Rahman, Director**

Chairman (Secretary to Govt.),  
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 took the charge of the Boards as Chairman on the same date.

Mr. Md. Shamsur Rahman, (Secretary to GOB) is a professional civil servant with 31 years of experience in both central and field administration level. Mr. Rahman joined 7<sup>th</sup> (1985) batch of BCS (Administration) in 1988 as an Assistant Commissioner. Mr. Rahman had been served as an additional Secretary in Public security Division, Ministry of Home Affairs before GOB assigned him with the responsibility to cater countries requirement of Fuel supply as Chairman of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC).

In his 31 years of Civil Bureaucrat career Mr. Md. Shamsur Rahman served in Magistracy as well as Field Administration in different responsibility including AC (Land), Upazilla Magistrate, Metropolitan Magistrate at Dhaka Metropolitan City, UNO at Nalcity, Jalokathi & Dagonbhaya, 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. Later 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 throughout his 7 years' service in the same Directorate.

In his academic attainments, Mr. Rahman achieved his post-graduation in Mass Communication & Journalism from University of Dhaka. 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 Upozila, Patuakhali. In his personal life he got 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"... Bongobondur Sheikh Mujibur Rahman.


**Mr. A K Mohiuddin Ahmad, Director**

Director General (Additional Secretary)  
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

Mr. A K Mohiuddin Ahmad has started his career through joining BCS (Admin) in 1988. Presently he is the Director General of Bangladesh Petroleum Institute (BPI). He is from Rampur under Begumgonj Upzila of Noakhali District. He was born in a noble Muslim family on 12th June 1963 in Dhaka. As his Father and Mother both were the employee of the government he has to complete his student life in several institutions of Bangladesh. He received honors and Master's degree from Dhaka University. Moreover he took several professional degree and training from the renowned universities throughout the world by virtue of government financing and scholarship. As a member of the administration cadre, he has been contributing to the public service from serving in important posts of the Secretariat, including performing various duties at the field level. According to the nomination of energy and mineral resources division he has joined with ERL as a Member of the Board of Directors from December 4, 2019 and also continuing his contribution with his rich experience in the energy sector. In his personal life Mr. Ahmad is known as an honest, dedicated and well behaved person. In family life Mr. A K Mohiuddin Ahmad got married with Shirin Islam and blessed with two sons.


**Syed Mehdi Hasan, Director**

Joint Secretary, Director (Marketing)  
Bangladesh Petroleum Corporation.

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 ELBL Board on 31st January 2019. He is also a member in board of director of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC), Meghna Petroleum Limited (MPL) and Eastern Refinery Limited (ERL). Now he is working as Director (Marketing) of Bangladesh Petroleum Corporation.

Mr. Hasan is a career civil servant and belongs to Bangladesh Civil Service (Administration) Cadre. He joined BCS (Admin) Cadre on 1st April 1993 as Assistant Commissioner. In his career as a civil bureaucrat, he served 27 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 & Forests 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 of Bangladesh IIT-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 Mirapara United High School, Jagoti, Kushtia and HSC from Kushtia Govt College. He completed his Bachelor Degree (Hon's) in Forestry and Environmental Sciences in the year 1987 from Chittagong University and M.S 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, Singapore, Vietnam, Cambodia, China, Hongkong, South Korea, Japan, Turkey, Netherlands, 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 Mst. 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. Shamim Ahammed, Director**  
Director (Deputy Secretary)  
Prime Minister's Office

Mr. Shamim Ahammed has 19 years of working experiences in different tiers of the field administration and at national level. He joined in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 2001 through a nationwide competitive exam. Prior to his joining in Civil Service, He had worked for few reputed research organizations. Mr. Ahammed obtained his Bachelor degree in Urban and Rural Planning from Khulna University and obtained MBA degree from University of West London, UK. He also participated in various professional Training courses in home and abroad. He had a good number of publications, published in different national and international journals.

In personal life, Mr. Shamim Ahammed is married with Farhana Jasmine and blessed with two sons.



**Mr. Md. Akterul Hoque, Director**  
Managing Director  
Eastern Refinery Limited.

Mr. Md. Akterul Hoque, son of Abdus Samsad 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. Brozola 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.

## Senior Management Team



**MD. AKTERUL HOQUE**  
Managing Director



**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





প্রধানমন্ত্রীর মুখ্য সচিব  
প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

## বাণী

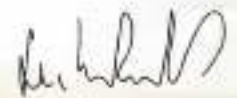
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। প্রতিবেদনে প্রতিষ্ঠানের সার্বিক কার্যক্রমের প্রতিফলন ঘটেবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড ২০১৮-১৯ অর্থবছরের ১৪,০০,০০০ মেঃ টন লক্ষ্যমাত্রার স্থলে ১৪,১০,৪০০ মেঃ টন ক্রুড ওয়েল পরিশোধন করেছে, যা লক্ষ্যমাত্রার ১০০.৭৪ শতাংশ এবং মোট উৎপাদন ক্ষমতার ৯৪.০৩ শতাংশ। অর্থশত বছরেরও অধিক পুরাতন স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বৃদ্ধি সত্ত্বেও ২০১৮-১৯ অর্থবছরে কোম্পানির কর-পূর্ব-নীট মুনাফা হয়েছে ১২২০.৮১ লক্ষ টাকা।

উন্নয়নের অপ্রতিরোধ্য অগ্রযাত্রায় বাংলাদেশ ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশের তালিকায় স্থান করে নেবে। এ লক্ষ্যে সার্বিক জ্বালানি নিরাপত্তার উন্নতিকল্পে বার্ষিক ৩০ (ত্রিশ) লক্ষ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল পরিশোধনের ক্ষমতাসম্পন্ন “ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” স্থাপনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে প্রতিষ্ঠানের উৎপাদন ক্ষমতা ৪৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টনে উন্নীত হবে। আমদানিকৃত পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি তেল কম খরচে এবং স্বল্প সময়ে খালস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে “ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন” প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-কে অব্যাহত লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সমুন্নত রাখার জন্য সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ দক্ষতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করছেন। পরিচালকমন্ডলী এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ তাঁদের মূল্যবান পরামর্শ প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনায় সক্রিয় ভূমিকা অব্যাহত রেখেছেন। আমি কর্মকর্তা-কর্মচারী, শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালকমন্ডলীকে বার্ষিক সাধারণ সভার প্রাক্কালে ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

পরিশেষে আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর সার্বিক উন্নয়ন ও উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।



(ড. আহমদ কায়কাউস)



## ভূমিকা

বিস্মিগ্রাহির গ্রাহমানির গ্রাহিম।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান এবং সে উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বাস্তব চিত্র সম্বন্ধিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে পরম করুণাময় আল্লাহ তা'লার নিকট কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, একটি নিরবিচ্ছিন্ন উৎপাদনশীল শিল্প প্রতিষ্ঠান হিসাবে দেশের একমাত্র পেট্রোলিয়াম রিফাইনারীর উৎপাদন ব্যবহার বিন্যাস ও নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে সুদীর্ঘ পাঁচ দশকের অধিক পুরাতন এই স্থাপনা বিভিন্ন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের বাড়তি চাহিদা পূরণ এবং আপতকালীন জ্বালানি সংকট সাফল্যের সাথে মোকাবেলা করে আসছে। সেই সাথে সরকারি নীতির সম্যক প্রতিফলন নিশ্চিত করে আমরা উৎপাদিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের যথাযথমান বজায় রাখতে সচেষ্ট থেকেছি। ১৯৬৮ সনে প্রথম বাণিজ্যিক উৎপাদনে যাওয়ার সময় থেকে সুদীর্ঘ সময় ধরে সুচিন্তিত পরিকল্পনা, সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও সক্রিয় সহযোগিতায় আমরা দেশের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের সরবরাহ নির্বিঘ্ন রেখে দেশের উন্নয়নে কাঙ্ক্ষিত ভূমিকা পালনে সক্ষম হয়েছি।

আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে উৎপাদনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ১৪,০০,০০০ মেঃ টন। প্রক্রিয়াজাত করা হয়েছে ১৪,১০,৪০০ মেঃ টন যা লক্ষ্যমাত্রার ১০০.৭৪ শতাংশ এবং ইআরএল'র মোট উৎপাদন ক্ষমতার (বার্ষিক ১৫,০০,০০০ মেঃ টন) ৯৪.০৩ শতাংশ। সুদীর্ঘ ৫১ বছরের পুরাতন স্থাপনায় উৎপাদন ক্ষমতার প্রায় শতভাগ অর্জন প্রশংসার দাবী রাখে।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড একটি জাতীয় প্রতিষ্ঠান। বছর ব্যাপী পরিশোধিত তেল সরবরাহের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটি দেশের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ নিশ্চিত করে জাতীয় পর্যায়ে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। তাছাড়া, আলোচ্য বছরে প্রতিষ্ঠানটি সরকারি কোষাগারে ১,৯২৪.১৯ লক্ষ টাকা ট্যাক্স, ভ্যাট ও স্বণের সুদ বাবন জমা করার মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতিতেও গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে।

বিগত বছর সমুদ্রের পুঞ্জীভূত মুনাফা ৬৬৩.৪০ লক্ষ টাকাসহ বর্তমানে বন্টনযোগ্য মুনাফা ও সময়সীমার অংক দাঁড়িয়েছে ১৪১০.১৪ লক্ষ টাকা। পরিশোধিত মূলধনের উপর ১২.৫০% হারে ৪১২.৫০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ প্রদান ও ১০০.০০ লক্ষ টাকা রাজস্ব সঞ্চিতিতে এবং মূলধন সঞ্চিতিতে ১৩৬.৪৪ লক্ষ টাকা স্থানান্তরের পর অবশিষ্ট ৭৬১.২০ লক্ষ টাকা আগামী বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা হিসাবে স্থানান্তরের জন্য প্রস্তুত করা হয়েছে।

ঐতিহ্যগতভাবে আলোচ্য বছরেও কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প সম্পর্ক বিরাজমান ছিল। সিবিএ কর্তৃক উত্থাপিত শিল্প বিরোধের শান্তিপূর্ণ সমাধান করা হয়েছে। ইআরএল'র উৎপাদন ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষ সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলী, 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 পরিচালনা পর্যদের চেয়ারম্যান ও প্রধানমন্ত্রীর মুখ্য সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব) মহোদয় মূল্যবান 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 তাদের ঋণ দায়িত্ব পালনের জন্য জানাই আমার আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও অভিনন্দন।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে আমাদের অনন্য কর্মসূচী ও অবদান অব্যাহত রাখতে আমরা বদ্ধপরিকর।

পরম করুণাময় আমাদের সহায় হউন।



(মোঃ আকতারুল হক)  
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বার্ষিক  
প্রতিবেদন ২০১৮-১৯



## ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

সূত্র: ২৮,২৫,০০০০,০৬০,০৫,০০১,২০/৪৩

তারিখ: ০৪ মার্চ ২০২০ ইং

৪৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৫ চৈত্র ১৪২৬ বঙ্গাব্দ, ১৯ মার্চ ২০২০ বৃহস্পতিবার ১৭.০০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গা হু কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসের সভাকক্ষে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নে উল্লেখিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে:

১. ২২ চৈত্র ১৪২৫, ৫ এপ্রিল ২০১৯ শুক্রবার ১১.৩০ ঘটিকার অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ।
২. ৩০ জুন ২০১৯ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমন্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ।
৩. ৩০ জুন ২০১৯ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
৪. কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন।
৫. ২০১৯-২০ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৬. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে



(মোঃ আকতারুল হক)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

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





## **EASTERN REFINERY LIMITED**

Ref : 28.25.0000.060.05.001.20/43

Date : 04 March, 2020

### **NOTICE OF 43TH ANNUAL GENERAL MEETING**

Notice is hereby given that the 43th Annual General Meeting of the company will be held at its Registered Office at North Patenga, Chattogram on Thursday, 19 March 2020, 5 Chyattrra 1426 at 17.00 pm for the purpose of transacting the following business :

1. To confirm the minutes of the 42th Annual General Meeting held on April 5, 2019.
2. To receive and adopt the Annual Report of the Directors and the Audited Accounts of the Company for the year ended June 30, 2019.
3. To declare dividend for the year ended June 30, 2019.
4. To elect/Re-elect Directors of the Company.
5. To appoint Joint External Auditors for the year 2019-20 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

**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.



## 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				
	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15
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)	14,10,400	12,41,730	13,91,665	11,29,160	12,52,200
Processing Income (Net)	193,08.14	162,21.03	184,11.08	145,49.93	123,45.81
Gross Margin	54,22.63	45,15.97	63,79.33	43,33.08	22,52.13
Net Profit before Tax	11,59.77	13,11.94	17,45.66	12,51.29	10,64.05
Net Profit after Tax	7,46.74	8,44.92	11,06.24	7,74.61	6,86.07
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	117,47.96	83,80.07	53,19.19	52,48.65	51,24.75
Total Current Asset	381,47.55	197,55.73	227,65.90	207,37.85	242,51.85
Total Asset	519,36.05	315,85.16	304,73.34	283,74.75	297,79.43
Total Current Liability	265,24.45	98,05.48	76,18.65	69,34.25	88,49.38
Long term Loan	6,55.58	6,55.58	7,57.77	10,27.15	14,31.39
Shareholders' Equity	176,86.42	173,52.18	172,95.00	16,501.59	162,28.24
Contribution to WPP Fund	61.04	69.05	91.88	65.86	56.00
Contribution to National Exchequer	19,24.19	16,75.30	16,33.31	15,68.05	17,68.94
Current Ratio	1.44:1.00	2.01:1.00	2.99:1.00	2.99:1.00	2.74:1.00
Quick Ratio	1.13:1.00	1.27:1.00	2.16:1.00	2.12:1.00	2.03:1.00
Return on Capital Employed	4.56%	6.02%	7.64%	5.84%	5.08%
Earning per share (Tk)	22.63	25.60	33.52	23.47	20.79
Dividend Paid	4,12.50	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00



## ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় (৪৩তম) শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে  
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম,  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম,

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক  
ওন্তেজ্ঞা ও ষাগতম। পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন এবং নির্দীক্ষকদের প্রতিবেদনসহ ৩০  
জুন, ২০১৯ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের নির্দীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব আপনাদের সামনে যথাসময়ে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।  
এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের উৎপাদন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ বিভিন্ন  
দিকসমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ (বিপত বছরের তুলনামূলক বিবরণীসহ) উপস্থাপন করা হলো :

### অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি খাতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি :

- ১) মারবান
- ২) এরাবিয়ান লাইট ক্রুড
- ৩) ন্যাচারাল গ্যাস কনভেনসেন্ট (এন.জি.সি)
- ৪) মোট অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি (১+২+৩)
- ৫) যোগ্য প্রারম্ভিক মজুদ
- ৬) মোট প্রাপ্ত অপরিশোধিত তেল (৪+৫)
- ৭) বাদ্য গারবিজ অপসারণ
- ৮) বাদ্য সমাপনী মজুদ
- ৯) প্রক্রিয়াকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণ (৬-৭-৮)

২০১৮-২০১৯	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৪,৫১৯	৪৫.১৮
৭,৮৩,৪৪৪	৫৩.২৭
২২,৮৩৯	১.৫৫
১৪,৭০,৮০২	১০০.০০
৯৫,২২৭	
১৫,৬৬,০২৯	
২,৬৭১	
১,৫২,৯৫৮	
১৪,১০,৪০০	

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	
১,৯৪০	
৯৫,২২৭	
১২,৪১,৭৩০	

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাত করণ:

- ১) মারবান
- ২) এরাবিয়ান লাইট ক্রুড
- ৩) ন্যাচারাল গ্যাস কনভেনসেন্ট (এন.জি.সি)
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ : (১+২+৩)

৬,৭১,৪০৫	৪৭.৬০
৭,১৫,৫১৩	৫০.৭৩
২৩,৪৮২	১.৬৭
১৪,১০,৪০০	১০০.০০

৬,৬৩,৬৪৯	৫৩.৪৪
৫,৩২,৩০৫	৪২.৮৭
৪৫,৭৭৬	৩.৬৯
১২,৪১,৭৩০	১০০.০০

আলোচ্য বছরে আমদানিকৃত ৬,৬৪,৫১৯ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড, ৭,৮৩,৪৪৪ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড, স্থানীয় ভাবে গ্যাস  
ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ২২,৮৩৯ মেট্রিক টন কনভেনসেন্ট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ৯৫,২২৭ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৫,৬৬,০২৯ মেট্রিক  
টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১৪,১০,৪০০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ১,৫২,৯৫৮ মেট্রিক টন  
ক্রুড অয়েল তৈলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ২,৬৭১ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয়।

## উৎপাদন কার্যক্রম

### ক) রিফাইনারী প্র্যান্ট :

- ১) লাইট ডিস্টিলেট \*
- ২) মিড ডিস্টিলেট \*
- ৩) বটম ডিস্টিলেট \*
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) হোপ্ড গ্যাস প্রাস লস্ (ঘাটতি)
- ৬) মোট প্রু-পুট (৪+৫)

২০১৮-২০১৯	
মেট্রিক টন	শতাংশ
২,০৭,৭৭৯	১৪.৭৩
৬,৭৩,৫৭৩	৪৭.৭৬
৫,০৫,০৭৫	৩৫.৮১
১৩,৮৬,৪২৭	৯৮.৩০
২৩,৯৭৩	১.৭০
১৪,১০,৪০০	১০০.০০

২০১৭-২০১৮	
মেট্রিক টন	শতাংশ
২,০০,০৯১	১৬.১১
৫,৯০,৪০০	৪৭.৫৫
৪,৩০,১৯৭	৩৪.৬৫
১২,২০,৬৮৮	৯৮.৩১
২১,০৪২	১.৬৯
১২,৪১,৭৩০	১০০.০০

টীকা, \* লাইট ডিস্টিলেট = এল.পি.জি + ন্যাফথা + এস.বি.পি.এস+এম.এস+এইচ.ও.বি.সি  
 \*মিড ডিস্টিলেট = কেরোসিন + ডিজেল + জে.বি.ও+এম.টি.টি+জেপি-১+এল.ডি.ও(আর,এফ)  
 \*বটম ডিস্টিলেট = রিভিউসড ক্রুড অয়েল (আর সি ও)+এফ.ও.এইচ.এস+ এফ.ও.(আর,এফ)

### উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনস্টল ক্যাপাসিটি( মেট্রিক টন)  
 অর্জিত (শতাংশ)

২০১৮-২০১৯
১৫,০০,০০০
৯৪.০৩

২০১৭-২০১৮
১৫,০০,০০০
৮২.৭৮

### উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা:

বাজেটেড (মেট্রিক টন)  
 অর্জিত (শতাংশ)

২০১৮-২০১৯
১৪,০০,০০০
১০০.৭৪

২০১৭-২০১৮
১২,৫০,০০০
৯৯.৩৪

### বিপিসি খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত তেল প্রাপ্তি: (মেট্রিক টনে)

#### পণ্যের নাম

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

২০১৮-২০১৯
২৯,৩৯১
৬৪,৪৫৭
৬,৪৬৪
১,০০,৩১২

২০১৭-২০১৮
৪৬,৫২৭
২৬,২২৭
৫০,০৫১
১,২২,৮০৫

### খ) সেকেন্ডারি কনভারশন প্র্যান্ট :

তেল প্রাপ্তি এবং প্রক্রিয়াকৃতকরণের পরিমাণ :

#### প্রাপ্তির বিবরণ

আর.সি.ও (রিফাইনারী হতে)

২০১৮-২০১৯	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৩,৪১,০৬৮	১০০.০০
২৮৩	০.০৮
৩১,১৩০	৯.২৮
২,৯৬,৪৯৮	৮৮.৪২
৩,২৭,৯১১	৯৭.৭৮
৭,৪৩৪	২.২২
৩,৩৫,৩৪৫	১০০.০০

২০১৭-২০১৮	
মেট্রিক টন	শতাংশ
২,৪২,৪১৪	১০০.০০
৪৫১	০.১৯
২৮,০৯৩	১১.৫৯
২,০৮,৩৪৭	৮৫.৯৫
২,৩৬,৮৯১	৯৭.৭৩
৫,৫২৩	২.২৭
২,৪২,৪১৪	১০০.০০

### উৎপাদিত পণ্যের নাম :

- ১) ন্যাফথা
- ২) ডিজেল
- ৩) ফার্মেস অয়েল
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) গ্যাস প্রাস লস্ (ঘাটতি)
- মোট (৪+৫)



## উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনস্টল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

## উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

## ২০১৮-২০১৯

৪,৯৪,৫০০

৬৭.৮১

## ২০১৭-২০১৮

৪,৯৪,৫০০

৪৯.০২

## গ) এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্রাক্ট :

এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্রাক্টে উৎপাদন কার্যক্রম ছিল নিম্নরূপ :

### উৎপাদিত পণ্যের নাম

## ২০১৮-২০১৯

মেট্রিক টন

শতাংশ

## ২০১৭-২০১৮

মেট্রিক টন

শতাংশ

আর.সি.ও প্রক্রিয়াকরণ

১) বিটুমিন

২) এইচ.ভি.জি.ও (ফার্মেস গুয়েল)

৩) এল.ভি.জি.ও (ডিজেল)

৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)

৫) গ্যাস প্রাস লস (ঘাটতি)

মোট (৪+৫)

১,৪৩,৮৬১

১০০.০০

৬৯,৮৭৭

৪৮.২৩

৩০,৩৯৫

২০.৯৮

৪১,৬১৮

২৮.৭২

১,৪১,৮৯০

৯৭.৯৩

৩,০০০

২.০৭

১,৪৪,৮৯০

১০০.০০

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

## উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনস্টল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

## উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

## ২০১৮-২০১৯

১,৫০,০০০

৯৬.৫৯

## ২০১৭-২০১৮

১,৫০,০০০

৮৩.৩৫

১,৫০,০০০

৯৬.৫৯

১,৫০,০০০

৮৩.৩৫

## উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ :

আনোচ্য অর্থবছরে ক্রুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১৪,০০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ৯৫,২২৭ মেট্রিক টন এবং আমদানীকৃত ক্রুড এবং স্থানীয়ভাবে গৃহীত কনভেনসেন্ট ১৪,৭০,৮০২ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৫,৬৬,০২৯ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। পরিশোধন করা হয়েছে ১৪,১০,৪০০ মেট্রিক টন যা লক্ষ্যমাত্রার ১০০.৭৪%। বি.পি.সি. হতে সময় মত ক্রুড অয়েলের সরবরাহ এবং পরিবেশ অনুকূল থাকায় এই লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। এছাড়া ২,৬৭১ মেট্রিক টন পারবিট অপসারণ করা হয় এবং ১,৫২,৯৫৮ মেট্রিক টন ক্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলখারে মজুদ রয়েছে।

আনোচ্য অর্থবছরে উৎপাদিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ এবং ইআরএল,এসসিপি ও এবিপি তে উৎপাদিত পণ্যসহ মোট বিক্রয়যোগ্য উৎপাদিত পণ্যের পরিমাণ ১৯,১২,২৪৪ মে.টন। তন্মধ্যে ১,০৮,৪০১ মেট্রিক টন ন্যাফথা যার মধ্যে, ৩৬,৫১৩ মে.টন বিদেশে রপ্তানী করা হয়েছে ও ৭১,৮৮৮ মে.টন স্থানীয়ভাবে বিক্রয় করা হয়েছে। ১২,১২,০৯৪ মে. টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ চারটি বিপনন কোম্পানি ও এল.পি.জি.এল'র নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং ৪,৮৪,৯২৯ মে. টন, আর.সি.ও এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্রাক্ট ও এস.সি.পি-তে স্থানান্তর করা হয়। ১৫,০৭১ মে. টন, ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে জ্বালানি হিসাবে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট ৯১,৭৪৯ মে. টন, সমাপনী মজুদ রয়েছে।

## আর্থিক ফলাফল

সন্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

বিবরণ :	লক্ষ টাকা	
	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
১) প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	১৯,৩০৮.১৪	১০০.০০
২) বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	১৩,৮৮৫.৫১	৭১.৯২
৩) মোট মুনাফা (১-২)	৫,৪২২.৬৩	২৮.০৮
৪) প্রশাসনিক ব্যয়	৫,১৬৮.৬১	২৬.৭৭
৫) আর্থিক ব্যয়	৬.৫৪	০.০৩
৬) মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪+৫)	৫,১৭৫.১৫	২৬.৮০
৭) পরিচালন মুনাফা (৩-৬)	২৪৭.৪৮	১.২৮
অপরিচালন আয় :		
৮) ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	৯৭৩.৩৩	৫.০৪
৯) পূর্ববর্তী বছরের জন্য সমন্বয়	০.০০	০.০০
১০) অপরিচালন খাতে নীট আয় (৮+৯)	৯৭৩.৩৩	৫.০৪
১১) নীট মুনাফা (৭+১০)	১,২২০.৮১	৬.৩২
১২) বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	৬১.০৪	০.৩২
১৩) নীট মুনাফা (কর পূর্ব) (১১-১২)	১,১৫৯.৭৭	৬.০০
১৪) আয়করের জন্য বরাদ্দ	৬৩.২২	২৬৫.০১
১৫) বিলম্বিত কর (আয়)/খরচ	৩৪৯.৮১	২০২.০১
১৬) বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১৪+১৫)	৪১৩.০৩	৪৬৭.০২
১৭) কর উত্তর নীট মুনাফা (১৩-১৬)	৭৪৬.৭৪	৮৪৪.৯২
১৮) যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের	৬৬৩.৪০	৮২৪.৩৪
১৯) বন্টনযোগ্য মুনাফা/সমন্বয় : (১৭+১৮)	১,৪১০.১৪	১,৬৬৯.২৬
২০) বাদঃ রাজস্ব সঞ্চিতি	(১০০.০০)	( ১০০.০০)
২১) বাদঃ প্রদানকৃত লভ্যাংশ	(৪১২.৫০)	( ৩৩০.০০)
২২) বাদঃ মূলধন সঞ্চিতি	(১৩৬.৪৪)	(১১৮.১২)
২৩) বাদঃ খরচসমূহ ও অন্যান্য সমন্বয়	০.০০	(৪৫৭.৭৪)
মোট :	(৬৪৮.৯৪)	(১,০০৫.৮৬)
২৪) সঞ্চিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য) (১৯-(২০+২১+২২+২৩))	৭৬১.২০	৬৬৩.৪০
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব	৪.৫৬%	৬.০২%
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর	২.৯৪%	৩.৮৮%
শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	২২.৬৩	২৫.৬০



চলতি বছরে কোম্পানির বিলম্বিত কর খরচ বাবদ ৩৪৯.৮১ লক্ষ টাকা এবং ৬৩.২২ লক্ষ টাকা আয়করের জন্য বরাদ্দসহ মোট ৪,১৩.০৩ লক্ষ টাকা কোম্পানীর আয়কর হিসাবে দেখানো হয়েছে।

চলতি বছরের নীট মুনাফা ১,২২০.৮১ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ৬১.০৪ লক্ষ টাকা ও চলতি অর্থ বছরের আয় হতে ৪১৩.০৩ লক্ষ টাকা আয়কর খরচ হিসাবে ধরে করোক্তর নীট মুনাফার পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৭৪৬.৭৪ লক্ষ টাকা। বিগত বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা ৬৬৩.৪০ লক্ষ টাকা সহ সর্বমোট বণ্টনযোগ্য মুনাফার পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১,৪১০.১৪ লক্ষ টাকা। পরিশোধিত মূলধনের উপর ১২.৫০% হারে মোট ৪১২.৫০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ বন্টন এবং রাজস্ব সঞ্চয়িত্তে ১০০.০০ লক্ষ টাকা, মূলধন সঞ্চয়িত্তে ১৩৬.৪৪ লক্ষ টাকা স্থানান্তরের পর অবশিষ্ট ৭৬১.২০ লক্ষ টাকা আগামী বছরের হিসাবে স্থানান্তরের প্রস্তাব আপনাদের সদয় অনুমোদনের জন্য পরিচালক মন্ডলী সুপারিশ করছে।

## বিগত এক দশকের কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম

	২০০৯-১০	২০১০-১১	২০১১-১২	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯
<b>তৈরি প্রক্রিয়াকরণ (হে টন) :</b>										
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড	১২,৭১,১০০	১৩,৪২,০০০	১৩,৮৩,০০০	১৩,৬০,১০০	১২,০৪,৮০০	১২,৫২,২০০	১৩,২৯,১৬০	১৩,৯১,৬৬৫	১২,৪১,৭০০	১৪,১০,৪০০
সেকেন্ডারী কনভারশন প্র্যান্ট	৩,৬৮,২০০	৩,২৪,৪২০	১,৮৫,৮৬০	২,৯২,৪০০	১,৮৪,২০৫	২,৭০,৭০০	২,৫৬,০১৫	৩,৫৬,৮৫০	২,৪২,৪০৪	৩,০৫,৫৪৫
গ্রাসফলটিক বিক্রি প্র্যান্ট	১,১০,১৫০	১,১৪,৫০০	১,৩৩,৬৮০	১,৪২,২১০	১,১৫,৬৪০	১,৩১,৮৪৫	৬৫,২৫৫	১,১৭,০২৫	১,২৫,০২০	১,৪৪,৮৯০
<b>লক্ষ টাকা</b>										
প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	১০০,০৫,৪৯০	১২৫,২২,২১	১২১,৭৭,২২	১০৪,৪০,৪২	১২৯,৫৩,০৭	১২৩,৪৫,৮১	১৪৫,৪০,৮৩	১৮৫,১১,০৮	১৬২,২১,০৩	১৯৩,০৮,১৪
বাদ : প্রক্রিয়াজাতকরণ ব্যয়	৮০,১৬,১৪	৮৯,৮০,০৪	৯১,৭৫,৮৯	১০০,১৫,৭৫	১০৫,০৪,৫৮	১০০,৮৩,২৮	১০২,১৬,৮৫	১২০,৫১,৭৫	১২৭,০৫,০৬	১৩৮,৮৫,৫১
<b>নেট মুনাফা</b>	<b>২০,১৯,৩৫</b>	<b>৩৫,৪২,১৭</b>	<b>৩০,০১,৩৩</b>	<b>৩৩,২৪,৬৭</b>	<b>২৪,৪৮,৪৯</b>	<b>২২,৬২,৫৩</b>	<b>৪৩,২৪,০৮</b>	<b>৬৪,৫৯,৩৩</b>	<b>৩৫,১৫,৯৭</b>	<b>৫৪,২২,৬৩</b>
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয়	১৬,৪৭,৫১	২০,৮০,৫৮	২১,৫১,৫৮	২৪,৪১,৬৩	২৬,৮৬,৫২	২৯,৫৬,৬৬	৩৯,৭২,৪৭	৪৮,৫১,৪৩	৪৪,৮৫,৪০	৫১,৬৮,৬১
আর্থিক ব্যয়	২,২২,৩৪	১,৮৯,২৭	১,৬৪,৬৪	১,৫৪,৭৩	১,০৭,০৫	৭৯,৬৮	৫৬,৪৫	৩৬,২৪	১৯,৪৯	৬,৫৪
	১৮,৬৯,৩৫	২২,৬৯,৮৫	২৩,২৬,২২	২৫,৭৬,৫৬	২৮,০৩,৮৭	৩০,৬৬,৩৪	৪০,২৮,৮২	৪৮,৬৭,৬৭	৪৫,০৪,৮৯	৫১,৭৫,১৫
<b>পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি)</b>	<b>১,৪৯,৭০</b>	<b>১২,৭২,৫১</b>	<b>৬,৭৫,১১</b>	<b>৭,৭১,৫১</b>	<b>(৩,৫৫,৩৮)</b>	<b>(৭,৮৪,২১)</b>	<b>৩,০৪,১৬</b>	<b>১৫,১১,৬৬</b>	<b>১১,০৮</b>	<b>২,৪৭,৪৮</b>
<b>যোগ/(বাদ) :</b>										
বিনিয়োগ বাবদ ও অন্যান্য আয়	৪,৮০,১৮	৩,৬৭,১৮	৬,৫৬,০৪	১০,৭২,১১	১৩,৫৭,০০	১৬,৪০,৮১	১০,৮০,৮১	১২,২৪,৮১	১০,৪০,০৭	৯,৭০,০৩
পূর্ববর্তী বছরের জন্য সময়	(১,২৭,১০)	(২,০৬,৫৪)	৭৬,৬৪	(২,৬৮,৭৭)	৬,৪৫	২,৬০,৪৫	(৬৭,৮২)	(৮,৮৮,৮০)	৩,৫৯,৫৪	-
	৩,৫৩,০৮	১,৬০,৬৪	৭,৫২,৬৮	৮,০৩,৩৪	১৩,৬৩,৪৫	১৯,০১,২৬	১০,১২,৯৯	৩,২৫,৯৮	১৪,৯৯,৬১	৯,৭০,০৩
<b>নীট মুনাফা</b>	<b>৫,০২,৭৮</b>	<b>১৪,০২,৮৫</b>	<b>১৪,৩৭,৭৯</b>	<b>১৬,৭৪,৮৫</b>	<b>১০,০৮,০৭</b>	<b>১১,২০,০৫</b>	<b>১৩,১৭,১৫</b>	<b>১৮,০৭,৫৪</b>	<b>১৫,৬০,৬৯</b>	<b>১২,২০,৮১</b>
বাদ : শ্রমিকদের লাভের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদান	২৫,১৪	৭০,১৫	৭০,০৯	৮০,৭৪	৫০,৪০	৫৬,০০	৬৫,৮৮	৯১,৮৮	৬৯,০৫	৬১,০৪
<b>অবশিষ্ট নীট লাভ</b>	<b>৪,৭৭,৬১</b>	<b>১৩,৩২,৭০</b>	<b>১৩,৬৭,৭০</b>	<b>১৬,৯৪,১১</b>	<b>৯,৫৭,৬৭</b>	<b>১০,৬৪,০৫</b>	<b>১২,৫১,২৬</b>	<b>১৭,১৫,৬৬</b>	<b>১৫,৯১,৬৪</b>	<b>১১,৫৯,৭৭</b>
লভ্যাংশ বন্টন	-	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৩,৫০,০০	৪,১২,৫০
শতকরা হার	-	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১২.৫%



## 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। যা আলোচ্য বৎসরে চুক্তি মোতাবেক ৫% হারে বৃদ্ধির ফলে ক্রুড অয়েল প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৪২.০০ টাকা, আর. সি. ও. প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৩৭.০০ টাকা এবং এস.সি.পি. প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১০১.০০ টাকা হারে প্রাপ্ত হয়। প্রণীত হিসাবের উপর আলোচনা পর্যালোচনার জন্য ৩১/১২/২০১৯ ইং তারিখে বিপিসি, ইআরএল এবং বহিঃনিরীক্ষকবৃন্দের সম্মুখে ত্রি-পাক্ষিক 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 ১,৭০.৪৩ লক্ষ টাকা প্রক্রিয়াকরণ আয় হতে বাদ দিয়ে প্রসেসিং আয় হিসাব করা হয়েছে। বিগত বছরের ন্যায় প্রোডাক্ট ইমপ্রুভমেন্ট ইনসেটিভ রি-ইমবার্সমেন্ট ২৫% হারে ৬৮৩.৩৮ 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 কাস্টম ডিউটি ৫,১৩.১৫ লক্ষ টাকা, সরকারি ক্ষণের উপর সুদ (ডিএসএল) ২,৫৬ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ৬৫৭.৮৫ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৩৩০.০০ লক্ষ টাকা, ইগুরেপ প্রিমিয়াম ৩৮৩.৬৪ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৩৩.৬৪ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী শুল্ক বাবদ ৩.৩৫ লক্ষ টাকা সহ কোম্পানী সর্বমোট ১৯,২৪.১৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে অবদান রেখেছে।

## উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন :

ক) উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি :

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ক্রুড অয়েল প্রসেসিং ক্ষমতা বার্ষিক ১৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টন। দেশে বর্তমানে পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা বাৎসরিক প্রায় ৬৪.০০ লক্ষ মেট্রিক টন। দেশের সার্বিক জ্বালানি 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 তৈল শোধনাগার ইআরএল এর উৎপাদন ক্ষমতা ৪৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টনে উন্নীত হবে। ফলে সব ধরনের পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে সামঞ্জস্য বিধান করা সহ পরিবেশবান্ধব (Ecofriendly) মোটর গ্যাসোলিন ও ডিজেল উৎপাদন করা সম্ভব হবে।

## "ইন্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২" প্রকল্পের উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমগুলি নিম্নরূপ:

- প্রকল্পের উন্নয়ন প্রকল্প প্রস্তাব (ডিপিপি) প্রস্তুত করে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।
- সরকারী মালিকানাধীন ১নং খতিয়ানভূক্ত ৭.৫০ (সাত দশমিক পাঁচ শূণ্য) একর জমি জেলা প্রশাসকের কার্যালয় হতে ইআরএল বরাবর হস্তান্তর করা হয়েছে। এই জায়গায় সীমানা প্রাচীর নির্মাণের কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- জেনারেল ইলেকট্রিক ম্যানুফেকচারিং কোম্পানী লিমিটেড এর ৩০ একর ও ১৫ একরসহ মোট ৪৫ একর ভূমি ইআরএল বরাবর হস্তান্তর করা হয়েছে। ডিজিটাল সার্ভের কাজ এবং সীমানা প্রাচীর নির্মাণের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- পরমা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড (পিওসিএল) এর লীজ প্রদানকৃত ১১.৬২৭ একর জমি এবং উক্ত জায়গায় অবস্থিত অবকাঠামো ও গাছপালার মূল্য নির্ধারণ করা হয়েছে। ০২/০২/২০২০ তারিখে বিপিসি কমিটির প্রস্তাব অনুযায়ী মূল্য পরিশোধের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।
- যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড হতে ইআরএল এর ২.০৮ একর জমি হস্তান্তরে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
- বাপেন্স হতে ইআরএল এর ১.৫ একর জমি ফেরত প্রদানের বিষয়ে একাধিক বার পত্র প্রেরণ করা হয়েছে।

## FEED Services

- Licensors Novation এর কাজ ছাড়া বাকি সকল কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- টেকনিপ হতে Licensors Axens, Shell এবং Poerner এর সাথে Novation এর জন্য ত্রিপাক্ষিক (বিপিসি, টেকনিপ এবং Licensors) চুক্তি সম্পাদনের লক্ষ্যে খসড়া চুক্তি ২২/০১/২০২০ তারিখে বিপিসিতে পাঠানো হয়েছে এবং খসড়া চুক্তির ঘাচাই-বাছাই চলমান রয়েছে।
- Novation এর জন্য বাকি দুটি Licensors UOP এবং Technip Benelux ত্রিপাক্ষিক খসড়া চুক্তি অতিশীঘ্রই বিপিসি/ইআরএল বরাবর প্রেরণ করার জন্য টেকনিপকে একাধিক বার তাগিদ দেয়ার পরও তা প্রেরণ করা হচ্ছে না।
- উপরোক্ত Novation এর কাজ শেষে FEED এর দুটি বিল পরিশোধ করতে হবে, কাজেই পূর্বাঙ্গ সময় প্রয়োজন এবং যা প্রকল্প মেয়াদ জুন ২০২০ এর মধ্যে সম্পন্ন করতে হবে। বিষয়টি উল্লেখ করে টেকনিপকে একাধিক বার জানানোর পরও Novation হস্তান্তরের বিষয়ে কোন কার্যকরী পদক্ষেপ নিচ্ছে না।



## ● PMC Services

- ১৩/১১/২০১৯ তারিখে পিএমসি চুক্তির মেয়াদকাল এবং চুক্তিমূল্য বৃদ্ধির বিষয়ে টেকনিক্যাল কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং ১৪/১১/২০১৯ তারিখে এ বিষয়ে প্রস্তাব প্রক্রিয়াকরণ কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয়। এর পূর্বে একই বিষয়ে ২১-২২/১০/২০১৯ তারিখে ইআইএল এর সাথে টেকনিক্যাল কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয়। ২৮/১১/২০১৯ তারিখে প্রস্তাব প্রক্রিয়াকরণ কমিটির সভায় চুক্তির মেয়াদকাল এবং চুক্তিমূল্য বৃদ্ধির বিষয়টি অনুমোদিত হয়। এ বিষয়ে আরটিএপিপি তৈরি করে প্রয়োজনীয় অনুমোদনের জন্য বিপিসির মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।

## খ) "ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন" প্রকল্প

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত ত্রুড অয়েল এবং ফিনিসড প্রডাক্ট সহজে, নিরাপদে, স্বল্প খরচে এবং স্বল্প সময়ে খালানি নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে "ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন" প্রকল্পটি সরকার গ্রহণ করে। এ প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে প্রচুর বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় হবে, বাৎসরিক হিসেবে যা প্রায় ৮০০ কোটি টাকা। বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে জি-৮-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

প্রস্তাবিত এসপিএম বঙ্গোপসাগরে (মহেশখালি দ্বীপের পশ্চিম পার্শ্বে) গভীর সমুদ্রে স্থাপিত হবে। জাহাজ থেকে ত্রুড অয়েল এবং ডিজেল সরাসরি পাম্প করা হবে যা এসপিএম হয়ে ৩৬" ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালি এলাকায় নির্মিত স্টোরেজ ট্যাংকে জমা হবে। স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাম্পিং করে ১৮" ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে ত্রুড অয়েল এবং ডিজেল ইআইএল এর সরবরাহ/পটান হবে।

প্রকল্পের এসপিএম এর বৈশিষ্ট্যাবলী :

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

প্রকল্পটির প্রধান প্রধান কার্যক্রম :

ক) এসপিএম, পিএলইএম স্থাপন

খ) মোট অফশোর পাইপলাইন = ১৪৬ কি: মি: (আনুমানিক)

মোট অনশোর পাইপলাইন = ৭৪ কি: মি: (আনুমানিক)

গ) Horizontal Directional Drilling (HDD) ক্রসিং

ঘ) মহেশখালি এলাকায় পাম্প স্টেশন ও স্টোরেজ ট্যাংক (পিএসটিএফ) স্থাপন : ৩ টি ত্রুড অয়েল (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘঃ মিঃ) ও ৩ টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘঃ মিঃ), ব্লক ভলভস্টেশন, পিপিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, ছাড়া, প্রধান পাম্প, বুটার পাম্প, জেনারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম এবং ফায়ার ভেহিকেলস, ফায়ার ওয়াটার নেটওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়াটার স্টোরেজ সুবিধাদি সহ স্বয়ং সম্পূর্ণ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম।

প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান : ILF Consulting Engineers, Germany

প্রকল্পের ইপিপি ঠিকাদার : China Petroleum Pipeline Engineering Co., Ltd.

প্রকল্পে বৈদেশিক সহায়তা : চায়না এগ্রিম ব্যাংক

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন (বিপিসি) এবং প্রকল্পের ইপিপি ঠিকাদার CPP এর মধ্যে বাণিজ্যিক চুক্তি এবং পরবর্তীতে প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের জন্য বাংলাদেশ সরকার ও চীন সরকার এর মধ্যে ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হওয়ার প্রেক্ষিতে গত ৩০.০৮.১৮ তারিখে CPP কে Notice of Commencement প্রদান করা হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী উক্ত তারিখ হতে ৩৬ মাস অর্থাৎ আগস্ট ২০২১ সালের মধ্যে প্রকল্পের সমস্ত কার্যাবলী সম্পন্ন হবে।

ইপিপি ঠিকাদার কর্তৃক প্রকল্পে ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ এবং পাইপ লাইন স্থাপনের কাজ শুরু হয়েছে যার মধ্যে উল্লেখযোগ্য হলো :

প্রকল্পের অফশোর পাইপলাইন স্থাপনের কাজ গত ২১.১২.২০১৯ তারিখ হতে শুরু হয়েছে এবং ফেব্রুয়ারী ২০২০ পর্যন্ত প্রায় ৮০ কি: মি: পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। আবহাওয়া অনুকূলে থাকলে চলতি বর্ষ মৌসুমের মধ্যেই অফশোরে অবশিষ্ট পাইপলাইন স্থাপনের কাজ সুসম্পন্ন করা হবে। এছাড়া অনশোরে প্রায় ৪ কি: মি: এবং মাতারবাড়ি, ধলখাটা ও গহিরায় মোট ১২টি Horizontal Directional Drilling (HDD) এর মাধ্যমে আনুমানিক ১৫ কি: মি: পাইপ লাইন স্থাপনের কাজ সফল ভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।

অপর দিকে চট্টগ্রামস্থ গহিরা এবং কক্সবাজারের মহেশখালিতে অনশোর পাইপলাইন স্থাপনের লক্ষ্যে ট্রেসিং এর কাজ চলমান আছে। ইতিমধ্যে মহেশখালিতে জিটিসিএল'র বিদ্যমান পাইপলাইনের সাথে প্রকল্পের পাইপলাইন ক্রসিং এর কাজটি সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।

প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) নির্মাণের জন্য মহেশখালিতে নির্বাচিত জায়গায় ভূমি উন্নয়নের কাজ প্রায় (৮০%) শেষ। CPPEC প্রকল্পের Detailed Design কার্যাবলী সম্পাদন করেছে, ইতিমধ্যে যার প্রায় ৯০% সম্পন্ন হয়েছে।

## শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :

আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থবছরে ইআরএল এর সার্বিক কর্মকান্ড সু-শৃঙ্খল কর্মপরিবেশে সফলতার সাথে সমাপ্ত হয়। বরাবরের মত প্রতিষ্ঠানের শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সৌহার্দপূর্ণ ছিল। পারস্পরিক সম্পর্ক, দায়িত্ববোধ ও কর্মপরিবেশ ছিল প্রশংসনীয়।

তালিকা 'ক': ৩০/০৬/২০১৯ তারিখ পর্যন্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা

শ্রমিক/কর্মচারি				কর্মকর্তা			
শ্রেণি	কর্মচারির সংখ্যা			শ্রেণি এক পদ	কর্মকর্তার সংখ্যা		
	অনুমোদিত	বর্তমান	শূন্য		অনুমোদিত	বর্তমান	শূন্য
শ্রেণি-১	৬৫২	১৩১	৮৪	স্পেশাল ৪ ম্যানেজিং ডাইরেক্টর	১	১	০
শ্রেণি-২		১০৯		স্পেশাল ৪ এম-১ জেনারেল ম্যানেজার	৬	৪	২
শ্রেণি-৩		৮৯		এম-১ ৪ ডেপুটি জেনারেল ম্যানেজার	১৭	১৫	২
শ্রেণি-৪		৬০		এম-২ ৪ এ্যাসিস্টেন্ট জেনারেল ম্যানেজার	২৯	১৭	১২
শ্রেণি-৫		৫৩		এম-৩ ৪ ম্যানেজার	৪৭	৪৫	২
শ্রেণি-৬		৯২		এম-৫ ৪ এ্যাসিস্টেন্ট ম্যানেজার	১২৩	১০৪	১৯
শ্রেণি-৭		৩৪		এম-৭ ৪ অফিসার			
মোট :	৬৫২	৫৬৮	৮৪	এম-৮ ৪ জুনিয়র অফিসার			
মহিলা কর্মচারি		১২		মোট	২২৩	১৮৬	৩৭
				মহিলা কর্মকর্তা	০৭		

তালিকা 'খ': ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে নতুন নিয়োগকৃত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সংখ্যা নিম্নলিখিত:

ক্রম	পদবী	শ্রেণি	সংখ্যা	মোট সংখ্যা
১.	কর্মকর্তা (স্থায়ী)	এম-৫	১	৬
		এম-৭	৫	
২.	শ্রমিক-কর্মচারী (স্থায়ী)	শ্রেণি-২	১	৭৫
		শ্রেণি-৩	৪৭	
		শ্রেণি-৬	১৪	
		শ্রেণি-৭	১৩	
সর্বমোট				৮১



## পরিচালক মন্ডলীর অবসর গ্রহণ ও নির্বাচন

১৯৯৪ইং সনের কোম্পানীর আইনের প্রথম তফসীলের ৭৯ ও ৮০ ধারা এবং কোম্পানীর আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ৮৩ ধারা মোতাবেক সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ থেকে অত্র কোম্পানীর পরিচালক হিসেবে প্রবীনতম দুই জনের মধ্যে জনাব মোঃ সামছুর রহমান এবং জনাব মোঃ জিলুর রহমান চৌধুরী এ বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণ করবেন। কোম্পানীর আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ৭৩ ধারা অনুযায়ী উভয়ই এ বার্ষিক সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচন যোগ্য।

## নিরীক্ষক নিয়োগ

মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানীর আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস উভয়ই পুনঃনিয়োগযোগ্য। মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসাবে বিগত ২১/৪/২০১৯ ইং তারিখের কোম্পানীর ৪১তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক 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 প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে 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।

কোম্পানীর উন্নয়ন তথা ডাবল লাইন মুরিং প্রজেক্ট ও ইউনিট-২ স্থাপন প্রক্রিয়া, উৎপাদন ও প্রশাসনিক কর্মকান্ড পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড অত্যন্ত দক্ষতা, নিষ্ঠা, একত্রতা ও ঐকান্তিকতার সাথে সম্পাদিত হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালক মন্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানীর সকল স্তরের শ্রমিক/ কর্মচারী ও কর্মকর্তাগণের নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে কর্মসম্পাদনের জন্য আন্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাত্মক সহযোগিতার জন্য পরিচালকমন্ডলীতে আমার সহকর্মীবৃন্দ, শেয়ার হোল্ডারগণ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, সংশ্লিষ্ট মন্ত্রনালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং অন্যান্য সরকারী, আধা-সরকারী ও বেসরকারী প্রতিষ্ঠানসমূহকে আন্তরিক মোবারকবাদ জানাচ্ছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

আব্দুল হাফেজ,  
পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

  
(ড. আহমদ কায়কাউস)  
চেয়ারম্যান

## REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

### To the Shareholders at the 43th 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 43th 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, 2019. The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2018-19 are presented in this Annual Report alongwith those of the preceding year for comparison individually.

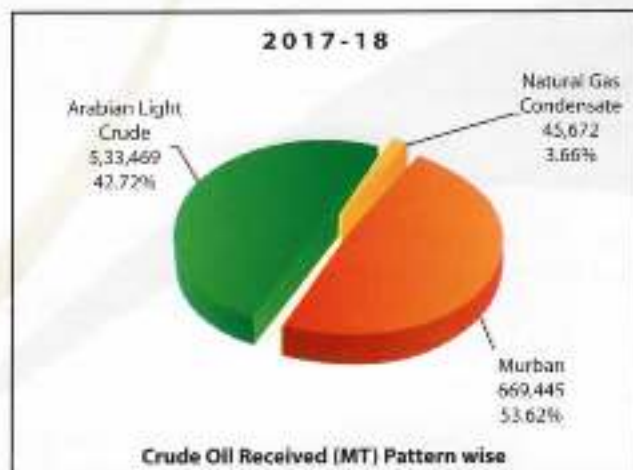
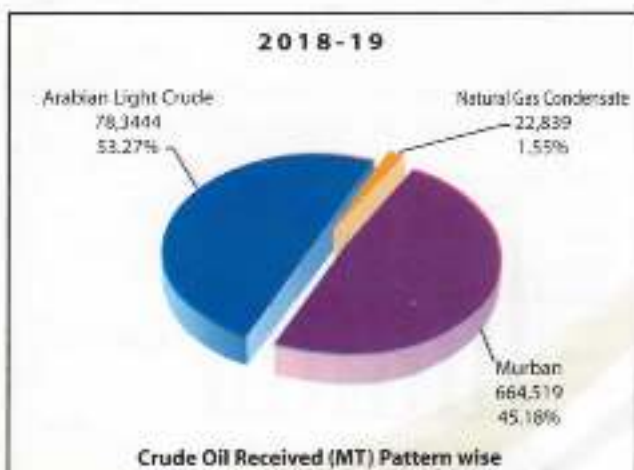
### CRUDE OIL RECEIVED & PROCESSING ACTIVITIES

**Crude Oil Received from BPC:**

Murban  
Arabian Light crude  
Natural Gas Condensate (NGC)  
Total Crude Received  
Add: Opening Stock  
Crude oil available for process  
Less: Disposal of Garbage  
Less: Closing Stock  
Processed Quantity

2018-2019	
M.Ton	Percentage
664,519	45.18
783,444	53.27
22,839	1.55
14,70,802	100.00
95,227	
15,66,029	
2,671	
152,958	
14,10,400	

2017-2018	
M.Ton	Percentage
6,69,445	53.62
5,33,469	42.72
45,672	3.66
12,48,586	100.00
90,311	
13,38,897	
1,940	
95,227	
12,41,730	



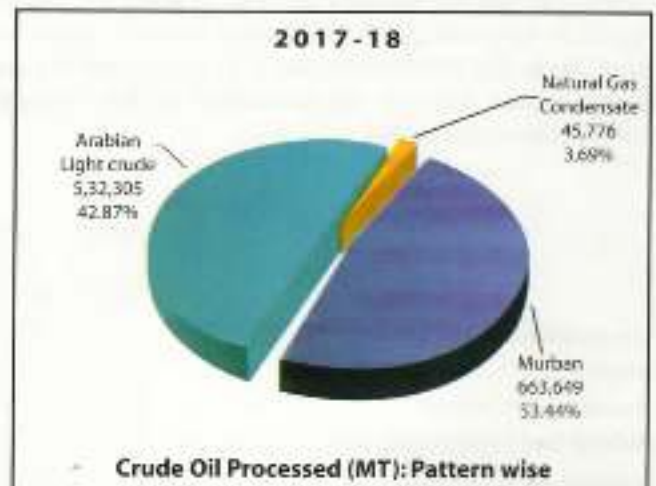
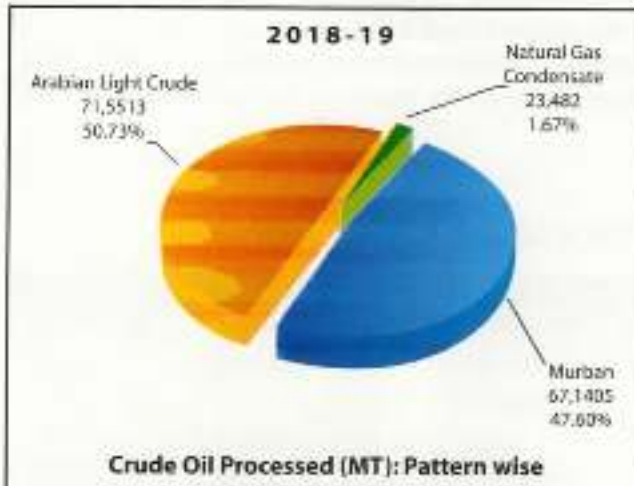


## Crude Oil Processed :

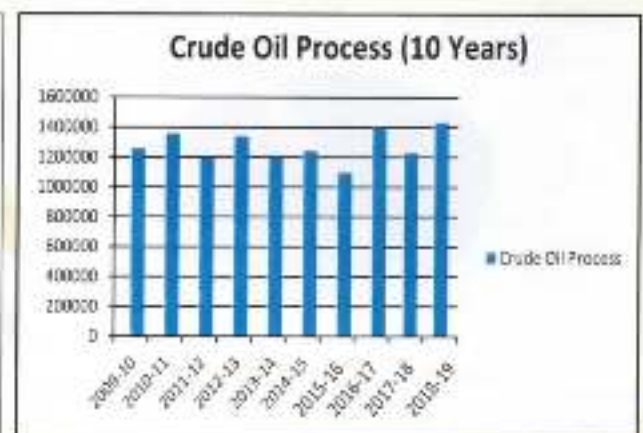
Murban  
Arabian Light crude  
Natural Gas Condensate (NGC)  
Total Crude Processed

2018-2019	
M.Ton	Percentage
6,71,405	47.60
7,15,513	50.73
23,482	1.67
<b>14,10,400</b>	<b>100.00</b>

2017-2018	
M.Ton	Percentage
6,63,649	53.44
5,32,305	42.87
45,776	3.69
<b>12,41,730</b>	<b>100.00</b>



During the year total available quantity of crude oil 15,66,029 M.Ton was received for processing which comprises of imported 66,4,519 M.Ton. of Murban Crude, 7,83,444 M.Ton Arabian Light Crude, 22,839 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 95,227 M.Ton. Out of which 14,10,400 M.Ton was processed and 1,52,958 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 2,671 M.Ton of garbage was disposed in this year.



## PRODUCTION ACTIVITIES

### 1) Refinery Plant:

	2018-2019		2017-2018	
	M. Ton	Percentage	M. Ton	Percentage
Light Distillate*	2,07,779	14.73	2,00,091	16.11
Mid-Distillate**	6,73,573	47.76	5,90,400	47.55
Bottom Distillate***	5,05,075	35.81	4,30,197	34.65
<b>Total Production</b>	<b>13,86,427</b>	<b>98.30</b>	<b>12,20,688</b>	<b>98.31</b>
Add: Gas Plus Loss	23,973	1.70	21,042	1.69
<b>Total Throughput</b>	<b>14,10,400</b>	<b>100.00</b>	<b>12,41,730</b>	<b>100.00</b>

**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 Distillate = Reduced Crude Oil (RCO)+F.O.H.S+F.O (R.F)

### Production Capacity:

Installed Capacity (Metric Ton)  
Actual (Percentage)

#### 2018-2019

15,00,000  
94.03

#### 2017-2018

15,00,000  
82.78

### Production Target:

Budgeted (Metric Ton)  
Actual (Percentage)

14,00,000  
100.74

12,50,000  
99.34

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

	2018-2019	2017-2018
HSD	29,391	46,527
HOBC	64,457	26,227
FO (HS)	6,464	50,051
<b>Total Import</b>	<b>1,00,312</b>	<b>1,22,805</b>



## 2) Secondary Conversion Plant :

### Feed received and quantity Processed :

#### Name of Feed:

RCD (from Refinery)

#### Name of Products:

Naphtha

Diesel

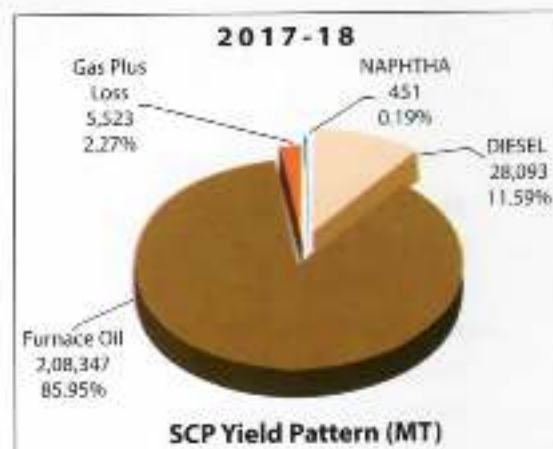
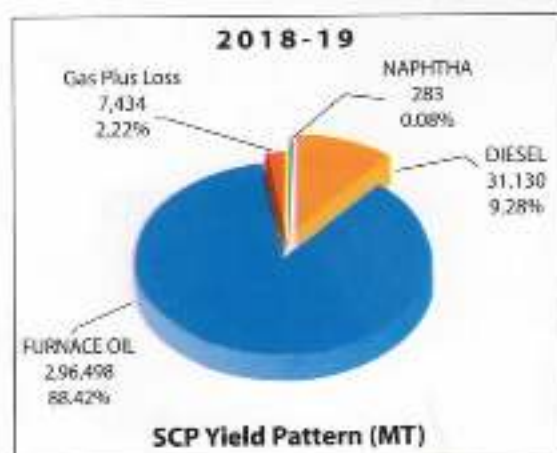
Furnace Oil

Total Output

Add: Gas Plus Loss

Quantity Processed

2018-2019		2017-2018	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
3,41,068	100.00	2,42,414	100.00
283	0.08	451	0.19
31,130	9.28	28,093	11.59
2,96,498	88.42	2,08,347	85.95
3,27,911	97.78	2,36,891	97.73
7,434	2.22	5,523	2.27
3,35,345	100.00	2,42,414	100.00



### Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)

Actual (Percentage)

### Production Target:

Budgeted (Metric Ton)

Actual (Percentage)

### 2018-2019

4,94,500

67.81

3,50,000

95.81

### 2017-2018

4,94,500

49.02

3,80,000

63.79

### 3) Asphaltic Bitumen Plant:

#### Name of Products:

RCO Processed

Bitumen

H.V.G.O (FO)

L.V.G.O (Diesel)

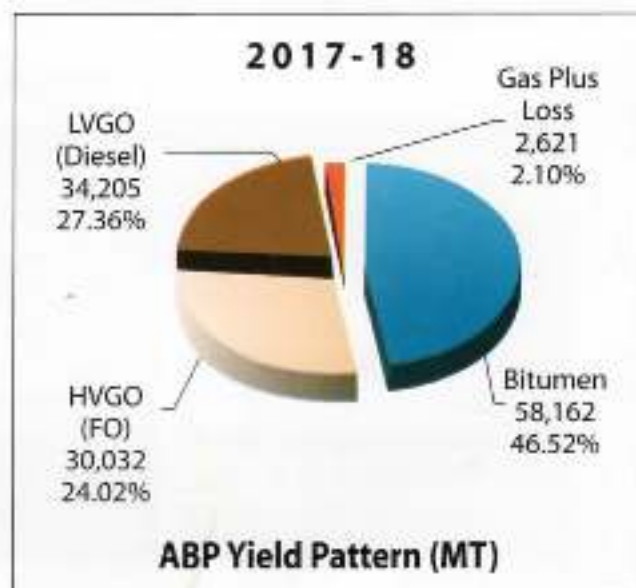
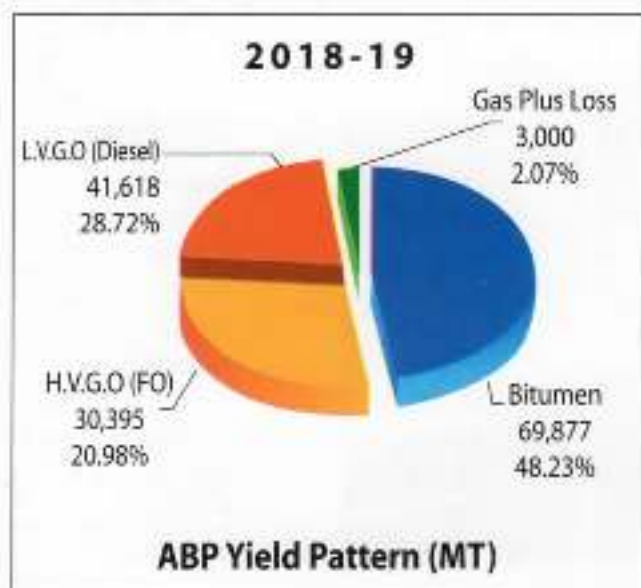
Total Output

Add: Gas Plus Loss

Quantity Processed

2018-2019	
M.Ton	Percentage
1,43,861	100.00
69,877	48.23
30,395	20.98
41,618	28.72
1,41,890	97.93
3,000	2.07
1,44,890	100.00

2017-2018	
M.Ton	Percentage
1,25,020	100.00
58,162	46.52
30,032	24.02
34,205	27.36
1,22,399	97.90
2,621	2.10
1,25,020	100.00



#### Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)

Actual (Percentage)

#### Production Target:

Budgeted (Metric Ton)

Actual (Percentage)

2018-2019	
1,50,000	96.59
1,50,000	96.59

2017-2018	
1,50,000	83.35
1,50,000	83.35



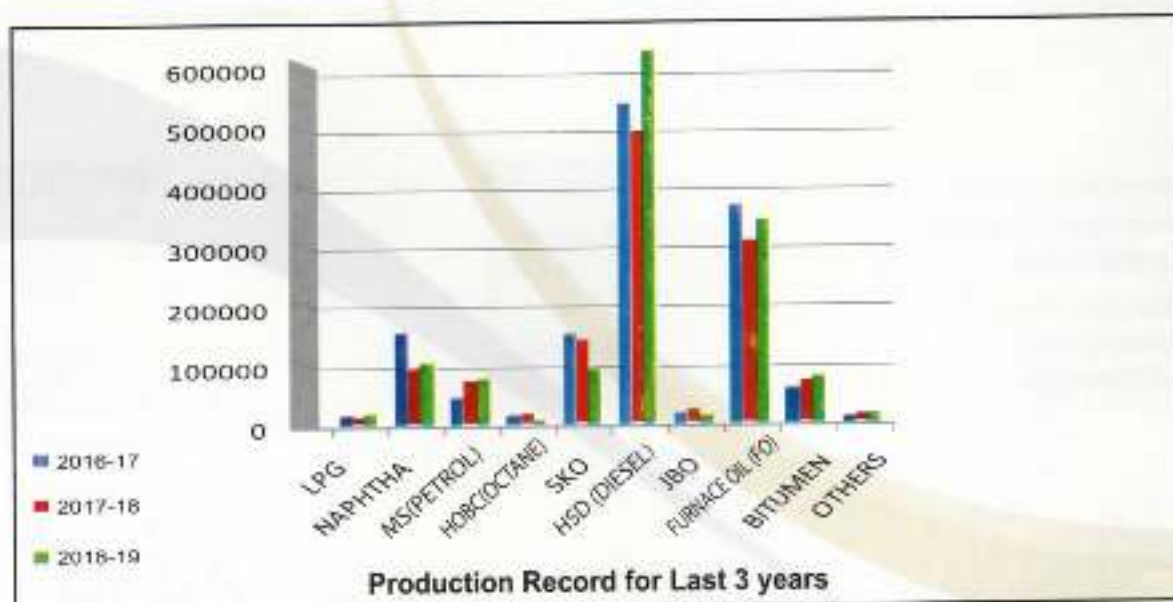
## SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

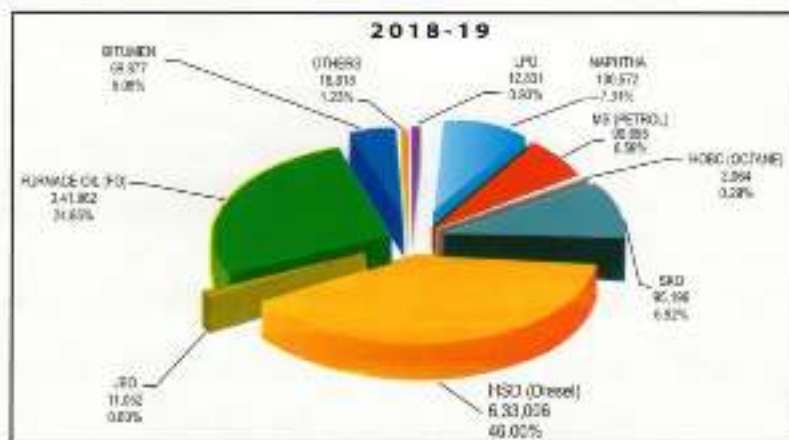
During the year Production target of CDU was 14,00,000 M.Ton. Total received quantity of Crude Oil including condensate was 14,70,802 M.Ton including Opening stock of 95,227 M.Ton. total quantity of Crude Oil available was 15,66,029 M.Ton. Crude Oil processed quantity was 14,10,400 M.Ton which is 100.74% of Production target. It has been achieved due to availability of Crude Oil in time through BPC & congenial environment. Besides this 2,671 M.Ton garbage was disposed and 1,52,958 M.Ton crude oil was remain as closing stock.

During the year the total quantity of 19,12,244 M.Ton saleable finished products were available which consist of opening stock & finished products produced from ERL, SCP & ABP. Among the above products total 1,08,401 M.Ton Naphtha was Exported where Foreign Export was 36,513 M.Ton and Local sales was 71,888 M.Ton. 12,12,094 M.Ton of finished products was delivered to four marketing companies and LPGL of Bangladesh Petroleum Corporation and 4,84,929 M.Ton RCO was transferred to ABP & LRV. For the production of ERL 15,071 M.Ton was used as Refinery Fuel and 91,749 M.Ton was remained as closing stock.

### Position of Products

Name of Products	2016-2017	2017-2018	2018-2019
LPG	11,454	9,793	12,831
NAPHTHA	1,53,249	96,821	100,572
MS(PETROL)	39,896	87,866	90,695
HOBC(OCTANE)	5,620	5,853	3,964
SKO	1,50,558	1,27,077	95,196
HSD(DIESEL)	5,39,508	4,95,070	633,006
JBO	17,733	20,249	11,052
FURNACE OIL(FO + FORF)	3,74,046	3,03,511	341,982
BITUMEN	55,635	58,162	69,877
OTHERS (SBPS+MTT+JP-1+LDORF)	9,893	10,288	16,818
TOTAL	13,57,592	12,14,690	13,75,993





**Production Pattern**

## FINANCIAL REFLECTS

### Hon'ble Shareholders,

A copy of the Annual Report togetherwith Auditor's Report and Audited Accounts for the financial year 2018-2019 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			
	2018-2019	Percentage	2017-2018	Percentage
Processing Income	193,08.14	100.00	162,21.03	100.00
Less: Processing Expenses	138,85.51	71.92	117,05.06	72.16
<b>Gross Profit</b>	<b>54,22.63</b>	<b>28.08</b>	<b>45,15.97</b>	<b>27.84</b>
Less: Administrative Expenses	51,68.61	26.77	44,85.40	27.65
Financial Expenses	6.54	0.03	19.49	0.12
Total of Administrative & Financial Exp.	51,75.15	26.80	45,04.89	27.77
<b>Operating Profit</b>	<b>2,47.48</b>	<b>1.28</b>	<b>11.08</b>	<b>0.07</b>
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	9,73.33	5.04	10,30.37	6.35
Adjustment in respect of prior years	-	-	3,39.54	2.09
Total Non-operating Income	9,73.33	5.04	13,69.91	8.45
<b>Net Profit</b>	<b>12,20.81</b>	<b>6.32</b>	<b>13,80.99</b>	<b>8.51</b>
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	61.04	0.32	69.05	0.43
<b>Net Profit (before Tax)</b>	<b>11,59.77</b>	<b>6.00</b>	<b>13,11.94</b>	<b>8.09</b>
Provision for Taxation	63.22		2,65.01	
Deferred Tax (Income)/Expenses	3,49.81		2,02.01	
Less: Income Tax expenses	4,13.03	2.14	4,67.02	2.88
<b>Net Profit (after Tax)</b>	<b>7,46.74</b>	<b>3.86</b>	<b>8,44.92</b>	<b>5.21</b>
Add: Retained earnings of the earlier year	6,63.40		8,24.34	
<b>Profit Available for appropriation</b>	<b>14,10.14</b>		<b>16,69.26</b>	
Less: Revenue Reserve	(1,00.00)		(1,00.00)	
Less : Proposed Dividend	(4,12.50)		(3,30.00)	
Less : Capital Reserve	(1,36.44)		(1,18.12)	
Less: Expenses & others adjustment	-		(4,57.74)	
<b>Total :</b>	<b>6,48.94</b>		<b>(10,05.86)</b>	
<b>Retained Earning (for transfer to the next year)</b>	<b>7,61.20</b>		<b>6,63.40</b>	
Return on Capital Employed (before Tax)	4.56%		6.02%	
Return on Capital Employed (after Tax)	2.94%		3.88%	
Earning per Share (Taka)	22.63		25.60	





# EASTERN REFINERY LIMITED

During the year co's Deferred tax expenses Tk. 3,49.81 Lac & Provision for Income Tax Tk. 63.22 Lac total Tk. 4,13.03 Lac has been shown as co's Income Tax expenses.

During the year net profit after tax stands to Tk. 12,20.81 Lakh after deducting an amount of Tk. 61.04 Lakh to lawful 5% profit participation fund and Tk. 4,13.03 Lakh has been provision made for Taxation from current year's income of Tk. 7,46.74 Lakh. Net distributable profit stands to Tk. 14,10.14 Lakh including Tk. 6,63.40 Lakh retained earnings balance carried forward from last year. The Board of Directors has recommended for distribution of Tk. 4,12.50 Lakh as dividend @ 12.50% on paid-up Capital and transfer of Tk. 1,00.00 Lakh as revenue reserve, Tk. 1,36.44 Lakh as Capital Reserve and balance Tk. 7,61.20 Lakh has been transferred to next year as retained earnings.

## FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS

	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
<b>Crude Oil Processed (MT) :</b>										
ERL	12,71,100	13,42,300	11,93,600	13,80,900	12,04,800	12,52,200	11,29,160	13,91,666	12,41,730	14,10,400
SCP	3,68,200	3,24,420	1,95,860	2,62,530	1,94,206	2,70,700	2,56,315	3,36,850	2,42,414	3,35,345
ABP	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	1,44,890

	TAKA IN LAKH									
Processing Income	100,35.49	125,22.21	121,77.22	134,43.42	129,53.07	123,45.81	145,49.93	184,11.05	162,21.03	193,08.14
Less : Processing Exp.	60,16.14	89,80.04	91,75.89	100,95.75	105,04.58	100,93.68	102,18.85	120,31.75	117,05.06	138,85.51
<b>Gross Profit</b>	<b>20,19.35</b>	<b>35,42.17</b>	<b>30,01.33</b>	<b>33,47.67</b>	<b>24,48.49</b>	<b>22,52.13</b>	<b>43,33.08</b>	<b>63,79.33</b>	<b>45,15.97</b>	<b>54,22.63</b>
Less : Administrative Exp.	16,47.31	20,80.59	21,51.58	24,41.63	26,96.52	29,56.66	39,72.47	48,31.43	44,85.40	51,68.61
Financial Exp.	2,22.34	1,89.27	1,64.64	1,34.73	1,07.35	79.68	56.45	36.24	19.49	6.54
	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	51,75.15
<b>Operating Profit/(Loss)</b>	<b>1,49.70</b>	<b>12,72.31</b>	<b>6,75.11</b>	<b>7,71.31</b>	<b>(3,55.38)</b>	<b>(7,84.21)</b>	<b>3,04.16</b>	<b>15,11.66</b>	<b>11.08</b>	<b>2,47.48</b>
<b>Add/(Less) :</b>										
Interest and other Income	4,88.18	3,87.16	6,58.04	11,72.11	13,67.93	16,43.61	13,30.81	12,24.31	10,30.37	9,73.33
Adjustment in respect of earlier years	(1,27.13)	(2,36.54)	76.64	(2,68.77)	6.46	2,60.45	(67.82)	(8,98.93)	3,39.54	-
	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	9,73.33
<b>Net Profit</b>	<b>5,02.75</b>	<b>14,02.95</b>	<b>14,07.79</b>	<b>16,74.65</b>	<b>10,08.07</b>	<b>11,20.05</b>	<b>13,17.15</b>	<b>18,37.54</b>	<b>13,80.99</b>	<b>12,20.81</b>
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	25.14	70.15	70.39	83.74	50.40	56.00	65.86	91.28	69.05	61.04
<b>Net Profit before Tax</b>	<b>4,77.61</b>	<b>13,32.80</b>	<b>13,37.40</b>	<b>15,90.91</b>	<b>9,57.67</b>	<b>10,64.05</b>	<b>12,51.29</b>	<b>17,46.26</b>	<b>13,11.94</b>	<b>11,59.77</b>
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	4,12.50
Percentage	-	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	12.50%

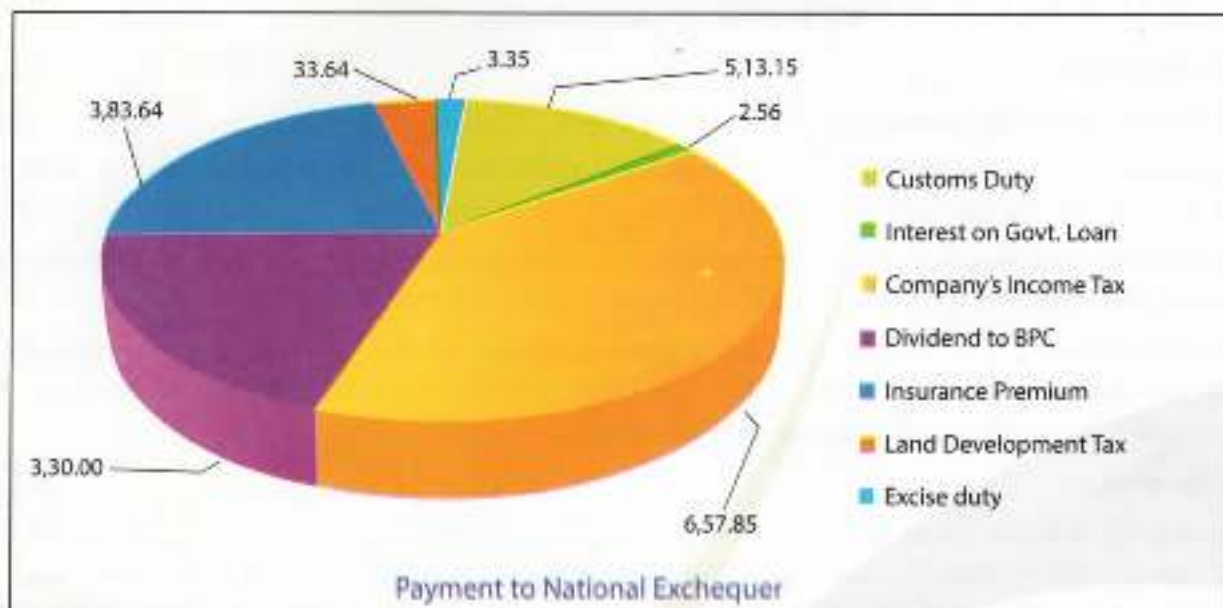


## FINANCIAL ANALYSIS

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. Due to increased 5%, the rate stands of processing fee on crude oil Tk. 142.00, R.C.O (ABP) Tk. 137.00 and R.C.O (SCP) Tk. 101.00 per Barrel respectively for the current financial year as per agreement. A tripartite meeting formed by BPC, ERL & External Auditors was held on 31.12.2019 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2018-2019. 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. 1,70.43 Lakh as BPC's service charge @ Tk. 0.01 per Liter Crude oil treatment. The income of Product Improvement re-imbursment Tk. 6,83.38 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. 19,24.19 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. 5,13.15 Lakh, Interest on Govt. loan (DSL) Tk. 2.56 Lakh, Company's Income Tax Tk. 6,57.85 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 3,30.00 Lakh, Insurance Premium Tk. 3,83.64 Lakh, Land Development Tax Tk. 33.64 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk. 3.35 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"

**The main activities for "Installation of ERL-unit-2" project are as follows:**

1. Development project proposal (DPP) for EPC of the project has been prepared & submitted to ministry through BPC.
2. Government owned 7.50 (seven point five) acres land has been handed over from DC office to ERL. Boundary wall around this land has also been completed.
3. 45 (forty five) acres land has been handed over from GEM plant to ERL. At the same time digital survey & boundary wall of these land has also been completed.
4. Handing over of 11.627 (eleven point six two seven) acres land of Padma Oil Company Limited (POCL) from POCL to ERL is under.
5. Step has been taken to hand over 2.08 (Two point zero eight) acres land from Jamuna Oil Company to ERL.
6. Presently 1.5 (one point five) acres land of ERL is belongs to BAPLEX based on lease agreement. Handing over of the land (1.5 acres) from BAPLEX to ERL is under processing.

### **FEED SERVICES:**

1. All activities except licensors novation has been completed
2. Draft contract for making tripartite (BPC, Technip & Licensors) agreement in order to novate with Licensors; Axen, Shell & Poerner has been submitted to BPC on 22/01/2019. Evaluation of the draft contract is going on.
3. Reminder has been sent to Technip several times for sending tripartite draft contract to ERL/BPC regarding novation of the remaining two licensors; UOP & Technip Benelux. But they are not responding yet.
4. Two bill of FEED have to pay after completion above mentioned novation, so sufficient time is required and which must be completed within June '2020. The matter has been informed to Technip several times, but Technip hasn't taken step regarding hand over of the novation.

### **PMC Services**

1. Meeting of Technical committee was held on 13/11/2019 regarding time extension & price escalation of PMC contract. And meeting of proposal processing committee was held on 14/11/2019 for submission of their proposal regarding aforesaid matter. Regarding the same issue, a meeting was held on 21-22/10/2019 between Technical Committee & EIL. Time extension & price escalation of the project was approved in the meeting of proposal processing committee held on 18/11/2019. RTPP has been prepared regarding this matter, which has also been submitted to ministry through BPC.



## 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 effective manner 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 Maheshkhali 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:

- SPM and PLEM
- Offshore Pipeline : 146 km (approx.), Onshore Pipeline : 74 km (approx.)
- Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossing
- Pumping Station and Tank Farm (PSTF): 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m<sup>3</sup>), 03 nos. HSD Tanks (each of net capacity 30,000 m<sup>3</sup>), 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 Engineering Co., Ltd.

**Foreign financier 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 CPPEC has to complete all project works within 36 months i.e August 2021 from the commencement date.

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

Installation of offshore Pipeline has been started from 21.12.2019 and up to February 2020, 80 km already been laid. If favorable weather condition exists the rest offshore pipe line will be laid within this dry season. Beside this, about 4.0 km onshore and 15 km pipe line has been laid through 12 HDD method in Matarbari, Dhalghata and Gahira.

Two nos. jetties have been constructed at Maheshkhali using which materials are being unloaded. Moreover, Construction Camp at Maheshkhali also been completed.

Furthermore, Land Development work almost 80% has been completed at the selected land in Moheshkhali, Coxsbazar for Pump Station and Tank Farm (PSTF) of the project. The trenching work for laying of onshore pipe line in Gahira and Moheshkhali is on the way. The GTCL Pipe line crossing in Moheshkhali has also been completed. About 90% Detailed Design work of the project has been completed by CPPEC on the basis of Front End Engineering Design (FEED) formulated by ILF Consulting Engineers, Germany, the PMC of the Project.



### Employee- Management Relationship:

During the financial year 2018-2019 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	Vacant
G-1	652	131	84
G-2		109	
G-3		89	
G-4		60	
G-5		53	
G-6		92	
G-7		34	
<b>Total</b>	<b>652</b>	<b>568</b>	<b>84</b>
Female Staff		12	

● Information of June, 2019

Officer			
Grade & Post	No. of Officer		
	Approved	Present	Vacant
Special: MD	1	1	0
Special: M-1GM	6	4	2
M- 1 DGM	17	15	2
M-2 AGM	29	17	12
M-3 Manager	47	45	2
M-5 A.M.	123	104	19
M-7 Officer			
M-8 Junior Officer			
<b>Total</b>	<b>223</b>	<b>186</b>	<b>37</b>
Female Officer		07	

● Information of June, 2019

### Schedule 'B'

Newly Numbers of Recruited Employees (Officers/Staff) in Financial Year 2018-2019 are as follows:

Sl	Designation	Grade	Number	Total Number
01	Officer (Parmanent)	M-5	1	6
		M-7	5	
02	Workers-Staff: (Parmanent)	G-02	1	75
		G-03	47	
		G-06	14	
		G-07	13	
	<b>Total</b>			<b>81</b>

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

### RETIREMENT & RE-ELECTION OF DIRECTORS

Md. Shamsur Rahman and Mr. Md. Zillur Rahman Chowdhury 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. Khan Wahab Shafique Rahman & Co. Chartered Accountants and M/s. Rahman Mostafa Alam & Co. Chartered Accountants were joint external auditors of the company during the year. They are 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, M/s. Khan Wahab Shafique Rahman & Co., Chartered Accountants and M/s Rahman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants are eligible for re-appointed as Company's joint Auditors for the financial year 2019-2020. The above Audit firm have nominated as joint auditor for the financial year 2019-20 as per decision of companys' 413th Board meeting held on 21.04.2019. 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 2018-2019 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

  
**(Dr. Ahmad Kaikaus)**  
Chairman

## Photographs of 42th AGM



৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী, শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ



৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আয়োজিত নৈশভোজ





## Photographs of Eastern Refinery Limited



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড জামে মসজিদ



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে প্রশাসনিক ভবন আলোকসজ্জা



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



এসপিএম প্রকল্পের অধীনে মহেশখালীতে অনাশোর পাইপলাইনে কোটিং করার চিত্র



Hilong 106 বার্ড এর অভ্যন্তরে এসপিএম প্রকল্পের অফশোর পাইপলাইন ওয়েল্ডিং কাজের চিত্র



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

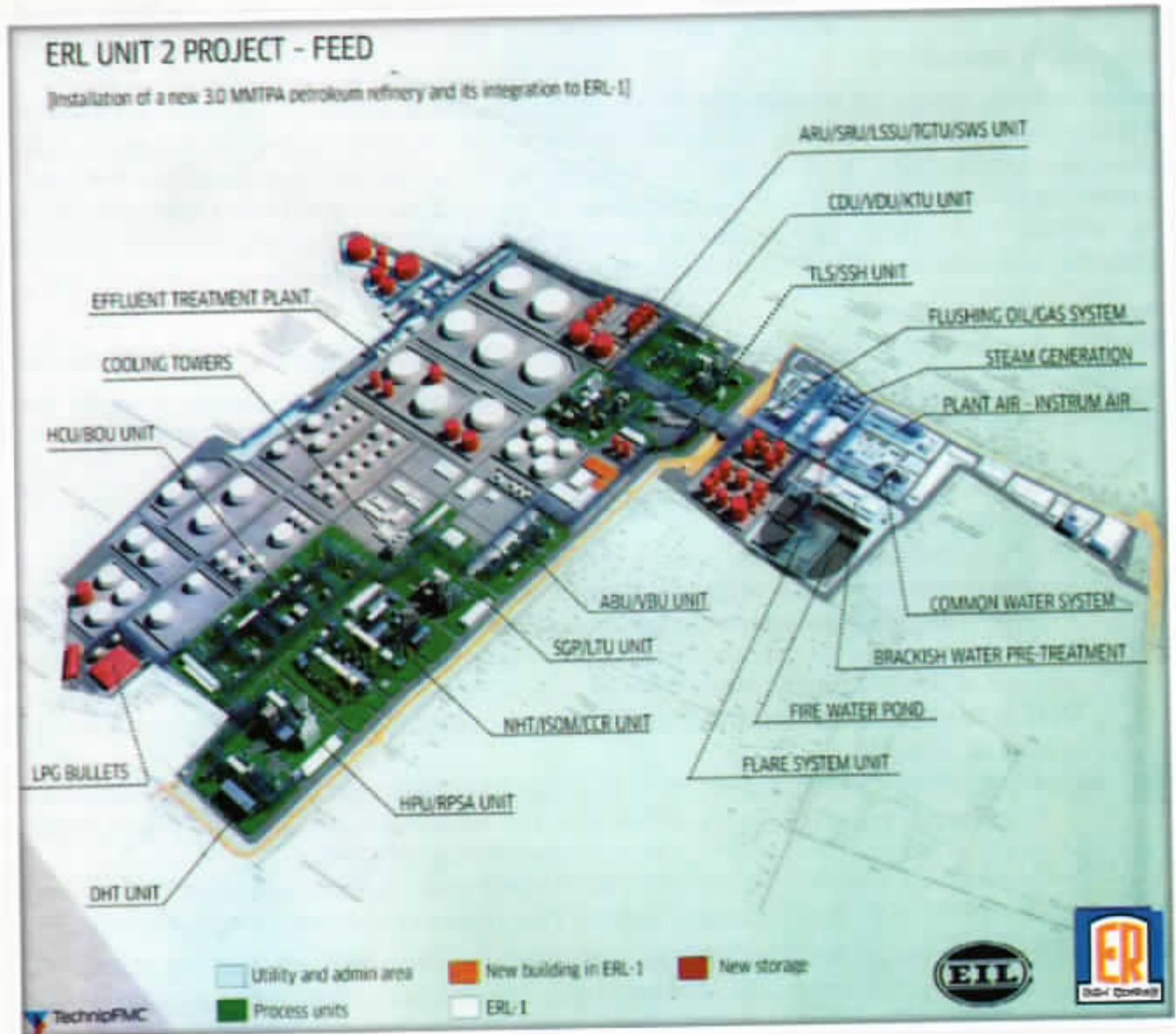


এসপিএম প্রকল্পের অধীনে মহেশখালীতে নির্মিত ব্যাস্টোরেজ ট্যাংকের ফাউন্ডেশন তৈরির কাজের চিত্র



এসপিএম প্রকল্পের অফশোর পাইপ লাইন স্থাপনে ব্যবহৃত বিশেষ বার্জ Hilong 106 এর চিত্র

## Photographs of 'ERL Unit-2'



প্রদর্শিত ইআরএল ইউনিট-২ এর সার্বিক প্লট প্র্যান



**AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF  
EASTERN REFINERY LIMITED****Opinion**

We have audited the accompanying financial statements of EASTERN REFINERY LIMITED ("the Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2019 and the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, except for the possible effects of the matters described in the Basis of Qualified Opinion section of our report, the accompanying Financial Statements prepared in accordance with International Accounting Standard (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS), give a true and fair view of the state of the company's affairs as at 30 June 2019 and the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

**Basis for Qualified Opinion**

We draw attention of the users of the financial statements to the following bases for qualified opinion:

01. As disclosed in note 6.00 to the financial statements, we were unable to verify the appropriateness of the Blocked Assets for an amount of TK. 20 Lacs due to non-availability of supporting documents. Moreover, the corresponding liability as disclosed in note 17.01 under the head 'Redeemable debenture' for the same amount remains unverified to us due to lack of evidence.
02. An amount of Tk.61.93 Lacs under Store in transit under note 08.04 to the financial statements remains unadjusted since 2009. No satisfactory explanation or documents were provided to us in this regard and so we were unable to satisfy ourselves regarding the existence of the said assets.
03. As disclosed in note 11.03 to the financial statements, Advance for Purchase includes a total amount of Tk.25.72 Lacs remain unadjusted since 1998. Although the related products have already been purchased and used but due to lack of supporting documents these balances remain unadjusted.
04. Deferred Gratuity for an amount of Tk. 1,600 Lacs have been capitalized and presented as a non-current asset during the year under audit. This amount is a part of current year's gratuity provision and does not meet any criteria for capitalization of assets.
05. No provision for interest has been kept for the year under audit as well as for the previous years on Govt. ADP loan amounting Tk. 614.52 Lacs (Note 17.02 to the financial statements).

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

**Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements :**

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



other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

### **Auditors' Responsibility**

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

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

### **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

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

- I. we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- II. in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books;
- III. the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns; and
- IV. The expenditure incurred was for the purpose of the Company's business.

### **Other Information**

The financial statements of the company for the year ended 30 June 2018 were audited by Khan Wahab Shafique Rahman & Co., Chartered Accountants and Basu Banerjee Nath & Co., Chartered Accountants jointly and issued qualified opinion on 16 March, 2019.

Chattogram  
28 February 2020

  
**RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.**  
Chartered Accountants

  
**(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO)**  
Chartered Accountants





## EASTERN REFINERY LIMITED

### STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at June 30, 2019

	ASSETS	NOTES	TAKA IN LAKH	
			June 30, 2019	June 30, 2018
<b>A) Non-Current Assets</b>				
Property, Plant & Equipment	4.00		11,747.96	8,380.07
Capital Work-in-Progress	5.00		320.54	3,429.36
Blocked Assets	6.00		20.00	20.00
Investments	7.00		100.00	-
Deferred Gratuity			1,600.00	-
<b>Total Non-Current Assets</b>			<b>13,788.50</b>	<b>11,829.43</b>
<b>B) Current Assets</b>				
Inventories	8.00		8,211.08	7,253.90
Short Term Investment in Fixed Deposit	9.00		7,622.21	7,347.09
Accounts Receivable & Others	10.00		728.79	797.24
Loans & Advances	11.00		4,173.90	3,685.61
Deposits & Pre-payments	12.00		413.52	409.47
Cash and Cash Equivalents	13.00		16,998.05	262.42
<b>Total Current Assets</b>			<b>38,147.55</b>	<b>19,755.73</b>
<b>Total Assets (A+B)</b>			<b>51,936.05</b>	<b>31,585.16</b>
<b>LIABILITIES &amp; SHAREHOLDERS EQUITY</b>				
<b>C) SHAREHOLDERS' EQUITY</b>				
Paid up Capital	14.00		3,300.00	3,300.00
Capital Reserve	15.00		4,976.30	4,839.86
Revenue Reserve	16.00		8,648.92	8,548.92
Retained Earnings			761.20	663.40
<b>Total Equity</b>			<b>17,686.42</b>	<b>17,352.18</b>
<b>D) Non Current Liabilities</b>				
Long Term Loan	17.00		655.58	655.58
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	18.00		5,614.21	2,666.34
Deferred Tax Liability	19.00		1,455.39	1,105.58
<b>Total Non Current Liabilities</b>			<b>7,725.18</b>	<b>4,427.50</b>
<b>E) Current Liabilities</b>				
Current A/C with BPC	20.00		135.11	723.77
Accounts Payable	21.00		23,146.06	5,692.67
ADP Loan (Short Term Portion)	22.00		-	102.19
Dividend Payable	23.00		412.50	330.00
Provision for Taxation	24.00		2,830.78	2,956.85
<b>Total Current Liabilities</b>			<b>26,524.45</b>	<b>9,805.48</b>
<b>Total Liabilities</b>			<b>34,249.63</b>	<b>14,232.98</b>
<b>Total Liabilities &amp; Shareholders Equity (C+D+E)</b>			<b>51,936.05</b>	<b>31,585.16</b>

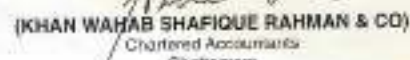
The annexed notes from 1 to 40 form an integral part of these financial statements.

  
(Md. Akterul Hoque)  
Director

  
(RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.)  
Chartered Accountants  
Chattogram  
29 February 2020

Signed in terms of our separate report of even date.

  
(Syed Mehdi Hasan)  
Director

  
(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO.)  
Chartered Accountants  
Chattogram  
29 February 2020

**EASTERN REFINERY LIMITED**
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

For the year ended June 30, 2019

	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2019	June 30, 2018
<b>Revenue</b>	25.00	<b>19,308.14</b>	<b>16,221.03</b>
Processing Expenses	26.00	(13,885.51)	(11,705.06)
<b>Gross Profit</b>		<b>5,422.63</b>	<b>4,515.97</b>
Administrative Expenses	27.00	(5,168.61)	(4,485.40)
Financial Expenses	28.00	(6.54)	(19.49)
<b>Operating Profit / (Loss)</b>		<b>247.48</b>	<b>11.08</b>
Other Income	29.00	973.33	1,030.37
Adjustment in Respect of Prior Year (Expense) / Income	30.00	-	339.54
<b>Net Profit / (Loss) before Taxation and W.P.P. Fund</b>		<b>1,220.81</b>	<b>1,380.99</b>
Less: Contribution to W.P.P. Fund	31.00	(61.04)	(69.05)
<b>Net Profit / (Loss) before Taxation</b>		<b>1,159.77</b>	<b>1,311.94</b>
Provision for Income Tax			
Current Tax	24.00	(63.22)	(265.01)
Deferred Tax	19.00	(349.81)	(202.01)
<b>Net Profit After Taxation</b>		<b>746.74</b>	<b>844.92</b>
Balance brought Forward from Previous Year		663.40	824.34
<b>Profit Available for Appropriation and Adjustment</b>		<b>1,410.14</b>	<b>1,669.26</b>
Appropriation / Adjustment			
Revenue Reserve	16.00	(100.00)	(100.00)
Proposed Dividend	23.00	(412.50)	(330.00)
Capital Reserve	15.00	(136.44)	(118.12)
Adjustment against Expenses & Others		-	(457.74)
<b>Retained Earnings Carried Forward</b>		<b>761.20</b>	<b>663.40</b>
<b>Earnings Per Share (EPS)</b>	32.00	<b>22.63</b>	<b>25.60</b>

The annexed notes from 1 to 40 form an integral part of these financial statements.



(Md. Akterul Hoque)  
Director


  
(RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.)  
Chartered Accountants  
Chattogram  
28 February 2020

Signed in terms of our separate report of even date.


  
(Syed Mehdi Hasan)  
Director


  
(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO.)  
Chartered Accountants  
Chattogram  
28 February 2020





## EASTERN REFINERY LIMITED

### STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY For the year ended June 30, 2019

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Balance as at 01 July, 2017	3,300.00	4,721.74	8,448.92	824.34	17,295.00
Net Profit for the year	-	-	-	844.92	844.92
Capital Reserve	-	118.12	-	(118.12)	-
For Expenses & Others	-	-	-	(457.74)	(457.74)
Revenue Reserve	-	-	100.00	(100.00)	-
Proposed Dividend	-	-	-	(330.00)	(330.00)
<b>Balance as at 30 June, 2018</b>	<b>3,300.00</b>	<b>4,839.86</b>	<b>8,548.92</b>	<b>663.40</b>	<b>17,352.18</b>

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Balance as at 01 July, 2018	3,300.00	4,839.86	8,548.92	663.40	17,352.18
Net Profit for The Year	-	-	-	746.74	746.74
Capital Reserve	-	136.44	-	(136.44)	-
For Expenses & Others	-	-	-	-	-
Revenue Reserve	-	-	100.00	(100.00)	-
Proposed Dividend	-	-	-	(412.50)	(412.50)
<b>Balance as at 30 June, 2019</b>	<b>3,300.00</b>	<b>4,976.30</b>	<b>8,648.92</b>	<b>761.20</b>	<b>17,686.42</b>

  
(Md. Akterul Hoque)  
Director

  
(Syed Mehdi Hasan)  
Director

**EASTERN REFINERY LIMITED**  
**STATEMENT OF CASH FLOWS (DIRECT METHOD)**  
**For the year ended June 30, 2019**

**A. Cash Flows from Operating Activities**

Cash Received from Customers

Cash Paid to Creditors and Others

**Net Cash Provided by / (Used in) Operating Activities**
**B. Cash Flows from Investing Activities**

Addition of Property, Plant &amp; Equipment

Disposal of Property, Plant &amp; Equipment

Addition to Capital Work-in-Progress

**Net cash Provided by / (Used In) Investing Activities**
**C. Cash Flows from Financing Activities**

Capital Reserve

Expenses &amp; Others Adjustment

Long Term Liabilities

Dividend Paid

**Net Cash Provided by / (Used in) Financing Activities**
**D. Cash & Cash Equivalent increase/(decrease) during the year (A+B+C)**
**E. Cash & Cash Equivalent at beginning of the year**
**F. Cash & Cash Equivalent at end of the year (D+E)**

<b>TAKA IN LAKH</b>	
<b>June 30, 2019</b>	<b>June 30, 2018</b>
19,761.26	21,356.41
(1,636.30)	(15,834.26)
<b>18,124.96</b>	<b>5,522.15</b>
(1,056.13)	(3,702.23)
1.78	2.27
(4.98)	(1,061.11)
<b>(1,059.33)</b>	<b>(4,761.07)</b>
136.44	118.12
(136.44)	(575.86)
-	(102.19)
(330.00)	(330.00)
<b>(330.00)</b>	<b>(889.93)</b>
<b>16,735.63</b>	<b>(128.85)</b>
262.42	391.27
<b>16,998.05</b>	<b>262.42</b>

  
**(Md. Akterul Hoque)**  
 Director

  
**(Syed Mehdi Hasan)**  
 Director





## EASTERN REFINERY LIMITED

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)  
Summary of Significant Accounting Policies and Other Explanatory Information  
For the year ended June 30, 2019

### 1.00 THE REPORTING ENTITY

#### 1.01 Company's Profile

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 over seen first by Bangladesh Mineral Oil & Gas Corporation (BMOGC) & then by Petro Bangla. In order to run the oil sector (both refining & marketing) efficiently & effectively, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was setup in 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 Company's Registered Office

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

#### 1.03 Nature of the Business

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

#### 1.04 Merge of Asphaltic Bitumen Plant (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 and 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 authorized 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.

### 2.00 BASIS OF PREPARATION, PRESENTATION AND DISCLOSURES OF FINANCIAL STATEMENTS

#### 2.01 Statement of Compliance

The financial statements of the company under reporting have been prepared on a going concern basis following accrual basis of accounting except for cash flow statement in accordance with the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted in Bangladesh by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh.

#### 2.02 Basis of Reporting

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

- Statement of financial position as at 30 June 2019;
- Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2019;
- Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2019;
- Statement of cash flows for the year ended 30 June 2019;
- Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

#### 2.03 Other regulatory compliances

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

- The Income Tax Ordinance, 1984
- The Income Tax Rules, 1984
- The Value Added Tax Act, 1991
- The Value Added Tax Rules, 1991
- The Customs Act, 1969
- The Labour Act 2006 (as amended in 2013)
- The Securities and Exchange Ordinance, 1969
- The Securities and Exchange Rules, 1987
- Securities and Exchange Commission Act, 1993

#### 2.04 Basis of Measurement

The financial statements have been prepared on going concern basis under the historical cost convention except investment in Property, Plant and Equipment which are measured at fair value.

**2.05 Going Concern**

The Company has adequate resources to continue its operation for foreseeable future and hence, the financial statements have been prepared on going concern basis. As per management's assessment there are no material uncertainties related to events or conditions which may cast significant doubt upon the company's ability to continue as a going concern.

**2.06 Reporting Period**

The financial statements of the company covers one year from 01 July 2018 to 30 June 2019 which is followed consistently.

**2.07 Applicable Accounting Standards**

The following IASs and IFRSs are applicable for preparation and reporting of the financial statements for the year under review:

- IAS - 1 Presentation of Financial Statements
- IAS - 2 Inventories
- IAS - 7 Statement of Cash Flows
- IAS - 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
- IAS - 10 Events after the reporting period
- IAS - 12 Income Taxes
- IAS - 16 Property, Plant and Equipment
- IAS - 19 Employee Benefits
- IAS - 24 Related Party Disclosures
- IAS - 33 Earnings Per Share
- IAS - 36 Impairment of Assets
- IAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
- IAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement
- IFRS - 7 Financial Instruments: Disclosures
- IFRS - 9 Financial Instruments
- IFRS - 13 Fair Value Measurement
- IFRS - 15 Revenue from Contracts with customers

**2.08 Functional and presentation currency**

The financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT) which is the Company's functional currency. All financial information presented in BDT has been rounded off to the nearest lakh Taka.

**2.09 Cash Flows Statement**

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

**2.10 Use of Estimates and Judgements**

The preparation of these financial statements is in conformity with IAS and IFRS requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an on going basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

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

- |          |                               |
|----------|-------------------------------|
| Note: 4  | Property, Plant and Equipment |
| Note: 8  | Inventories                   |
| Note: 10 | Accounts Receivable & Others  |
| Note: 19 | Deferred Tax Liability        |
| Note: 21 | Accounts Payable              |
| Note: 24 | Provision for Taxation        |

**2.11 Preparation and Presentation of Financial Statements of the Company**

The Board of Directors of Eastern Refinery Limited is responsible for the preparation and presentation of financial statements of the Company.

**2.12 Comparative Information**

Comparative information has been disclosed in respect of the year ended on 30 June 2019 in accordance with IAS- 1 "Presentation of Financial Statements" for all numeric information in the financial statements.





## 3.00 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

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

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

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

- 3.01 Consistency
- 3.02 Property, Plant and Equipment
- 3.03 Capital Work in Progress
- 3.04 Inventories
- 3.05 Financial Instruments
- 3.06 Impairment
- 3.07 Employee Benefits
- 3.08 Taxation
- 3.09 Provisions and Contingencies
- 3.10 Revenue Recognition
- 3.11 Earnings Per Share (EPS)
- 3.12 Segment Reporting
- 3.13 Changes in Accounting Policy
- 3.14 Events after the Reporting Period

### 3.01 Consistency

Unless otherwise stated, the accounting policies and methods of computation used in preparation of Financial Statements for the year ended 30 June 2019 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2018.

### 3.02 Property, Plant and Equipment

#### i) Recognition and Measurement

Property, plant and equipment are accounted for according to IAS 16 "Property, Plant and Equipment" at historical cost less cumulative depreciation.

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of asset. The cost of self constructed asset includes the cost of material and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

#### ii) Pre-Operating Expenses and Borrowing Costs

Interest and other incurred by the company in respect of borrowing of fund are recognized as expenses in the year in which they incurred unless the activities that are necessary to prepare the qualifying assets for its intended use are in progress. Expenses capitalized also include applicable borrowing cost considering the requirement of IAS-23 "Borrowing Costs".

#### iii) Subsequent Costs and Maintenance Activities

The company recognizes in the carrying amount of an item of property, plant and equipment the cost of replacing part of such an item when the cost is incurred, it is probable that the future economic benefits embodied with the item will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably. Expenditure incurred after the assets have been put into operation, such as repair and maintenance is normally charged off as revenue expenditure in the year in which it is incurred. In situation where it can be clearly demonstrated that the expenditure has resulted in an increase in the future economic benefit expected to be obtained from the use of non current assets, the expenditure is capitalized as an additional cost of the assets. All other costs are recognized to the profit or loss account as expenses if incurred. All up-gradation/enhancement are generally charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits.

#### iv) Depreciation

Land is held on a freehold basis and is not depreciated considering the unlimited life. In respect of all other property, plant and equipment, depreciation is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income on straight line method over the estimated useful lives of property, plant and equipment.



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

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

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

Rates of depreciation on various categories of fixed assets are as follows:

<b>Category of Assets</b>	<b>Rate of Depreciation</b>
Building (General & Factory)	2.50%
Refining Plant and Service Plant	5.00%
Vehicles and Mechanical Plant	20.00%
Furniture & 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.

#### **iv) Impairment of Assets**

The company reviews the recoverable amount of its assets at each reporting date. If there exists any indication that the carrying amount of assets exceeds the recoverable amount, the company recognizes such impairment loss in accordance with IAS-36 "Impairment of Assets".

#### **v) Retirement and Disposals**

An asset is derecognized on disposal or when no future economic benefits are expected from its use and subsequent disposal. On disposal of property, plant and equipment, the cost and accumulated depreciation are eliminated. Gain or loss arising from the retirement or disposal of an asset is determined as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the assets and is recognized as gain or loss from disposal of asset under non operating income in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

### **3.03 Capital Work in Progress**

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

### **3.04 Inventories**

#### **Nature of Inventories**

Inventories comprise of raw material & stores spares.

#### **Valuation of the Inventories**

Inventories are measured at lower of cost and net realizable value. The cost of inventories is calculated at cost which includes expenditure incurred in acquiring these inventories and other costs incurred in bringing them to their existing location and condition in accordance with IAS 2 "Inventories".

### **3.05 Financial Instruments**

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

#### **3.05.01 Financial Assets**

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

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

Financial assets include Trade Receivables, Others Receivables, Advances, Deposits and Prepayments, and Cash and cash equivalents.



## Loans and Receivables

Loans and receivables are financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. Such assets are recognized initially at fair value plus any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, loans and receivables are measured at amortized cost.

Loans and receivables comprise cash and cash equivalents, account receivables, other receivables and deposits.

### a) Account Receivables

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

There is no fixed company policy regarding provision for impairment loss on receivables, if any receivables are not realized within the credit period. It has been dealt with on case to case basis.

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

### b) Advances, Deposits and Prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions, adjustments or charges to other account heads such as Property, Plant and Equipment, Inventory or Expenses.

Deposits are measured at payment value.

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

### c) Cash and Cash Equivalents

According to IAS-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 IAS 7 and IAS 1, cash in hand and bank balances have been considered as cash and cash equivalents.

## 3.05.02 Financial Liabilities

The company initially recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The company derecognises a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired.

The company classifies non-derivative financial liabilities into the other financial liabilities category. Such financial liabilities are recognized initially at fair value less directly attributable transaction cost. Subsequent to initial recognition, these financial liabilities are measured at amortized cost.

Financial liability comprises creditors and accruals.

### a) Creditors and Accruals

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

### 3.06 Impairment

#### i) Financial Assets

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

#### ii) Non-financial Assets

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

### 3.07 Employee Benefits

#### 3.07.01 Short Term Employee Benefits

Short term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related services is provided. Salaries, bonuses and allowances are accrued in the financial year in which the associated services are rendered by the employees of the Company.

#### 3.07.02 Post employment benefits

Post employment benefits are employee benefits which are payable after the completion of employment.

##### i) Defined Contribution Plan

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

##### ii) Defined Benefit Plan

###### a) Pension and Gratuity

The Company has a funded gratuity scheme under the order of National Board of Revenue (NBR) by letter no: 08.01.0000.035.02.004.2014/202 dated: 24/06/2014 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 up to 30 June 2019.

###### b) Workers' Profit Participation & Welfare Fund

Provision for workers' profit participation and welfare fund has been made in the financial statements @ 5% on profit before tax in accordance with the provision of Section 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006 (As amended in 2013).

### 3.08 Taxation

#### i) Current Tax

Income Tax is calculated and provision is made in accordance with IAS 12 'Income taxes'. Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using rates enacted or substantially enacted at the reporting date and any adjustment to tax payable in respect of previous years.

#### ii) Deferred Tax

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

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

### 3.09 Provisions and Contingencies

A provision is recognized in the Statement of Financial Position when the company has a legal or contractual obligation as a result of a past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Contingencies arising from claims, litigations, assessments, fine, penalties etc. are recorded when it is probable that a liability has been incurred and the amount can be reasonably estimated. Contingent assets are not recognized.





### 3.10 Revenue Recognition

Revenue from refining Crude oil and Export Handling Commission is measured at the fair value of the consideration received or receivable, trade discounts and rebates, if any. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer. Sales revenue is recognized when the goods are delivered.

Revenue from refining services shall be recognized in compliance with the requirements of IFRS 15 "Revenue from Contract with Customers".

### 3.11 Earnings Per Share (EPS)

The company calculates its earnings per share in accordance with International Accounting Standard IAS-33 "Earnings Per Share" which has been shown on the face of Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income of EPS is stated note 32 of the financial statements.

#### 3.11.01 Basis of Earnings

This represents profit for the year attributable to ordinary shareholders. As there are no preference shares requiring returns or dividends, the net profit after tax for the year has been considered as fully attributable to the ordinary shareholders.

#### 3.11.02 Basic Earnings Per Share

Basic Earnings per Share is calculated by dividing the basic earnings by the total number of ordinary shares outstanding at the end of the year.

### 3.12 Segment Reporting

An operating Segment is a component of the company from which it earns revenues and incurs expenses, including revenues and expenses that relate to transactions with any of the company's other components, whose operating results are reviewed regularly by the company's management committee (being the chief operating decisions maker) to make decision about resources allocated to each segment and assess its performance.

### 3.13 Changes in Accounting Policy

There have been no changes in accounting policies. All policies have been applied consistently with those in the previous years.

### 3.14 Events after the Reporting Period

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

## EASTERN REFINERY LIMITED

**TAKA IN LAKH**

### 4.00 Property, Plant and Equipment - at Cost less Depreciation

Particulars	COST				Rate of Depreciation (%)	DEPRECIATION				Written Down Value (WDV) at 30 June 2019
	Balance as on 01 July 2018	Addition during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2019		Balance as on 01 July 2018	Charged during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2019	
Freehold Land	135.04	-	-	135.04	0%	-	-	-	-	135.04
Building	2,035.98	79.21	-	2,115.19	2.5%	1,305.47	36.98	-	1,342.45	772.74
Refining Plant	3,652.64	3,113.80	-	6,776.44	5%	2,823.56	209.32	-	3,032.88	3,743.56
Service Plant	24,280.38	840.98	-	25,101.36	5%	18,028.10	432.17	-	18,460.27	6,641.09
Vehicle & Mechanical Plant	547.75	27.95	-	575.70	20%	373.33	64.13	-	437.46	138.24
Furniture & Equipment	863.17	108.00	(19.13)	952.04	10%	594.44	57.67	(17.35)	634.75	317.28
Secondary Conversion Plant	35,952.39	-	-	35,952.39		35,952.38	-	-	35,952.38	0.01
<b>Balance as at 30 June 2019</b>	<b>67,457.35</b>	<b>4,169.94</b>	<b>(19.13)</b>	<b>71,608.16</b>		<b>59,077.28</b>	<b>800.27</b>	<b>(17.35)</b>	<b>59,860.20</b>	<b>11,747.96</b>
<b>Balance as at 30 June 2018</b>	<b>63,776.41</b>	<b>3,702.22</b>	<b>(21.28)</b>	<b>67,457.35</b>		<b>58,457.22</b>	<b>639.07</b>	<b>(19.01)</b>	<b>59,077.28</b>	<b>8,380.07</b>



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

4.02 Break up of addition to property, plant and equipment

## Building

Factory Building
Wall, Road & Drain
Oil Separator
Water Reserver & Line
ABP Building Road & Drain
RCC Pavement of Sludge Pond 1, 2, 3
CC work at Cooling Tower
Tank Farm Operator's Building

TAKA IN LAKH	
June 30, 2019	June 30, 2018
4.62	-
38.63	22.66
-	5.37
6.23	-
7.60	-
7.02	-
9.29	-
5.82	-
<b>79.21</b>	<b>28.03</b>

## Refining Plant

Vacuum Distillation Column
----------------------------

3,113.80	-
<b>3,113.80</b>	<b>-</b>

## Service Plant

2 MW Diesel Generator
3 MW Steam Turbine
Inspection Equipment
Laboratory Equipment
Finished Product - Storage Tank
Steam Generator Supply Distribution (Boiler)
Water Line
Electrical Power Supply Distribution Equipment
Walkey Talkey
Workshop Equipment
CCTV
ABP Storage Tank, D. Manu, Electric Plant
Instrument Equipment
CDP
Computer Network System
Electronic Access Control
Lawn Mower
Fork Lift

8.99	2,002.51
109.59	-
25.28	615.02
109.98	156.98
43.24	67.65
82.27	9.63
91.49	8.73
62.89	118.20
8.11	-
136.63	187.98
8.78	-
33.68	50.41
16.40	230.96
0.91	-
12.63	55.15
34.76	-
9.80	-
45.55	-
<b>840.98</b>	<b>3,503.42</b>

## Vehicle & Mechanical Plant

Saloon Car
Microbus / Pick-up-van

-	53.41
27.95	-
<b>27.95</b>	<b>53.41</b>

## Furniture & Equipment

Office Furniture
Office Equipment
Domestic, HE Furniture
Domestic, HE Equipment

44.76	4.24
21.90	27.90
38.85	78.44
2.49	6.78
<b>108.00</b>	<b>117.36</b>
<b>4,169.94</b>	<b>3,702.22</b>

4.03 Allocation of Depreciation Expense to

Processing Expenses
Administrative Expenses

665.49	512.85
134.78	126.23
<b>800.27</b>	<b>639.08</b>

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.

		<b>TAKA IN LAKH</b>	
	<b>Note (s)</b>	<b>June 30, 2019</b>	<b>June 30, 2018</b>
<b>5.00 Capital Work-in-Progress</b>			
ROW Treatment Plant	5.01	320.54	315.56
Vacume Distillation Column Replacemnt	5.02	-	3,113.80
		<b>320.54</b>	<b>3,429.36</b>
<b>Break up of Capital Work-in-Progress</b>			
Opening Balance		3,429.36	2,368.25
Addition during the year		4.98	3,118.78
		<b>3,434.34</b>	<b>5,487.03</b>
Capitalization during the year		3,113.80	2,057.67
Closing Balance		<b>320.54</b>	<b>3,429.36</b>
<b>5.01 The Reactivation works of ROW Treatment Plant has been started again and will go for commercial operation within shortest possible time.</b>			
<b>ROW Treatment Plant</b>			
Opening Balance		315.56	315.56
Addition during the year		4.98	-
		<b>320.54</b>	<b>315.56</b>
Capitalization during the year		-	-
Closing Balance		<b>320.54</b>	<b>315.56</b>
<b>5.02 Vacume Distillation Column Replacemnt</b>			
<b>Break up of Vacume Distillation Column Replacemnt's capital work-in-progress</b>			
Opening Balance		3,113.80	-
Addition during the year		-	3,113.80
		<b>3,113.80</b>	<b>3,113.80</b>
Capitalization during the year		3,113.80	-
Closing Balance		<b>-</b>	<b>3,113.80</b>
<b>6.00 Blocked Assets</b>			
Blocked Assets		<b>20.00</b>	<b>20.00</b>
This represents Company's Pre-Liberation deposit with United Bank Limited, Karachi, Pakistan.			
<b>7.00 Investments</b>			
<b>Investment in Fixed Deposit with Banks</b>			
<b>Purpose:</b> Cash deposit rate of interest 7.5%			
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch		100.00	-
		<b>100.00</b>	<b>-</b>
<b>8.00 Inventories</b>			
Spares and Other Consumables	8.01	7,856.67	6,696.80
Other Chemicals	8.02	174.41	163.22
Diesel and Octane - for ERL Transport	8.03	8.39	12.99
Stores-in-Transit	8.04	171.61	380.89
		<b>8,211.08</b>	<b>7,253.90</b>
<b>8.01 Spares and Other Consumables:</b>			
Opening Balance		6,696.79	5,915.93
Add: Purchased during the year		2,511.07	2,482.98
		<b>9,207.86</b>	<b>8,398.91</b>
Less: Consumption during the year		1,351.19	1,702.11
Closing Balance		<b>7,856.67</b>	<b>6,696.80</b>





## TAKA IN LAKH

### 8.02 Other Chemicals

Opening Balance	
Add: Purchased during the year	
Less: Consumption during the year	
Closing Balance	

June 30, 2019	June 30, 2018
163.22	136.90
417.26	445.39
<b>580.48</b>	<b>582.29</b>
406.07	419.07
<b>174.41</b>	<b>163.22</b>

### 8.03 Diesel and Octane - for ERL Transport

Opening Balance	
Add: Purchased during the year	
Less: Consumption during the year	
Closing Balance	

12.99	3.94
22.94	34.35
<b>35.93</b>	<b>38.29</b>
27.54	25.30
<b>8.39</b>	<b>12.99</b>

### 8.04 Stores-in-Transit

Opening Balance	
Add: Purchased during the year	
Less: Consumption during the year	
Closing Balance	

380.89	233.36
2,085.61	2,439.81
<b>2,466.50</b>	<b>2,673.17</b>
2,294.89	2,292.28
<b>171.61</b>	<b>380.89</b>

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

### 9.00 Short Term Investment in Fixed Deposit

#### Rate of Interest

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch	7.00%
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch	6.00%
AB Bank Limited, EPZ Branch	9.00%
Exim Bank Limited, Agrabad Branch	8.75%
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch	6.00%
Janata Bank Limited, Patenga Branch	6.00%
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch	7.50%
IFIC Bank Limited, Agrabad Branch	7.50%
Premier Bank Limited, Jubilee Road Branch	9.50%

1,041.30	983.24
327.59	614.91
749.33	564.21
40.04	37.83
3,706.16	3,532.07
1,018.63	975.00
-	100.00
573.59	539.83
165.57	-
<b>7,622.21</b>	<b>7,347.09</b>

### 10.00 Accounts Receivable & Others

Interest Receivable on FDR	10.01
Berth Hire Income - CPA	10.02
Laboratory Testing Fees	10.03
Other Receivables	10.04
Accounts Receivables from BPC (Various Project)	10.05

203.08	155.74
309.65	376.30
76.59	37.87
80.86	114.24
58.61	113.09
<b>728.79</b>	<b>797.24</b>

### 10.01 Interest Receivable on FDR

Opening Balance	
Add: Interest accrued during the year	
Less: Interest received during the year	
Closing Balance	

155.74	314.60
197.82	155.74
<b>353.56</b>	<b>470.34</b>
150.48	314.60
<b>203.08</b>	<b>155.74</b>

**TAKA IN LAKH**
**10.02 Berth Hire Income - CPA**

Opening Balance	
Add: Receivable from CPA during the year	
Less: Adjusted during the year	
Closing Balance	

June 30, 2019	June 30, 2018
376.30	328.48
75.03	47.82
<b>451.33</b>	<b>376.30</b>
141.68	-
<b>309.65</b>	<b>376.30</b>

**10.03 Laboratory Testing Fees**
**10.03.01 POCL A/C Laboratory Testing Fees**

Opening Balance	
Add: Bill During the year	
Less: Received during the year	
Closing Balance	

7.97	39.46
35.78	19.09
<b>43.75</b>	<b>58.55</b>
23.11	50.58
<b>20.64</b>	<b>7.97</b>

**10.03.02 JOCL A/C Laboratory Testing Fees**

Opening Balance	
Add: Bill During the year	
Less: Received during the year	
Closing Balance	

7.86	10.25
9.66	8.72
<b>17.52</b>	<b>18.97</b>
2.29	11.11
<b>15.23</b>	<b>7.86</b>

**10.03.03 MPL A/C Laboratory Testing Fees**

Opening Balance	
Add: Bill During the year	
Less: Received during the year	
Closing Balance	

13.07	0.14
18.40	13.08
<b>31.47</b>	<b>13.22</b>
3.85	0.15
<b>27.62</b>	<b>13.07</b>

**10.03.04 Others A/C Laboratory Testing Fees**

Opening Balance	
Add: Bill During the year	
Less: Received during the year	
Closing Balance	

8.97	3.07
18.90	9.22
<b>27.87</b>	<b>12.29</b>
14.77	3.32
<b>13.10</b>	<b>8.97</b>
<b>76.59</b>	<b>37.87</b>

**10.04 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 Liaison Office	

0.43	0.47
11.94	14.50
-	10.80
62.79	82.77
5.70	5.70
<b>80.86</b>	<b>114.24</b>

**10.05 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	
Receivable from BPC: ERL Tank Farm Transfer Flow Meter	
BPC Finance Project: Cooling Tower	
BPC Finance Project: Centrifugal Pump (Horoz)	

-	26.43
21.28	41.81
-	16.02
-	10.80
20.58	17.98
0.05	0.05
13.64	-
3.06	-
<b>58.61</b>	<b>113.09</b>



**11.00 Loans & Advances**

House Building Loan to Employees	11.01
Vehicles Loan to Employees	11.02
Advance for Purchases	11.03
Advance to Employees	11.04
Advance to Others	11.05
Advance Payment of Income Tax	11.06
Advance Payment of Employees Tax	
Advance against Tax deduction from suppliers	
ERL WPPF & Welfare A/C	
Other Advances	

**Note(s)**
**TAKA IN LAKH**
**June 30, 2019 June 30, 2018**

267.28	280.97
69.60	78.36
274.79	280.65
409.73	433.25
90.97	90.52
2,990.35	2,521.79
70.46	-
0.64	-
0.01	-
0.07	0.07
<b>4,173.90</b>	<b>3,685.61</b>

**11.01 House Building Loan to Employees**

Opening Balance
Add: Loan paid during the year
Interest accrued during the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

280.97	268.54
61.35	71.46
12.23	10.91
<b>354.55</b>	<b>350.91</b>
87.27	69.94
<b>267.28</b>	<b>280.97</b>

**11.02 Vehicles Loan to Employees**

Opening Balance
Add: Disbursed during the year
Interest accrued during the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

78.36	85.31
20.00	21.00
4.13	3.97
<b>102.49</b>	<b>110.28</b>
32.89	31.92
<b>69.60</b>	<b>78.36</b>

**11.03 Advance for Purchases**

Opening Balance
Add: Advance during the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

280.65	229.43
591.10	718.73
<b>871.75</b>	<b>948.16</b>
596.96	667.51
<b>274.79</b>	<b>280.65</b>

**11.04 Advance to Employees**

Opening Balance
Add: Disbursed during the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

433.25	438.98
522.30	487.31
<b>955.55</b>	<b>926.29</b>
545.82	493.04
<b>409.73</b>	<b>433.25</b>

**11.05 Advance to Others**

Opening Balance
Add: Disbursed during the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

90.52	84.83
56.93	70.70
<b>147.45</b>	<b>155.53</b>
56.48	65.01
<b>90.97</b>	<b>90.52</b>

**11.06 Advance Payment of Income Tax**

Opening Balance
Add: Paid during the year
Less: Adjustment made during the year
Closing Balance

TAKA IN LAKH	
June 30, 2019	June 30, 2018
2,521.79	2,280.07
657.85	669.88
<b>3,179.64</b>	<b>2,949.95</b>
189.29	428.16
<b>2,990.35</b>	<b>2,521.79</b>

**Break up of advance payment of income tax**

Income Year	Assessment Year	Advance	Adjustment	Balance	Balance
1971-72	1972-73				
to	to	767.12	-	767.12	767.12
1988-89	1989-90				
1992-93	1993-94	56.00	-	56.00	56.00
1993-94	1994-95	58.05	-	58.05	58.05
1994-95	1995-96	61.32	-	61.32	61.32
1995-96	1996-97	39.26	-	39.26	39.26
1996-97	1997-98	44.50	-	44.50	44.50
1997-98	1998-99	50.85	-	50.85	50.85
1998-99	1999-00	58.80	-	58.80	58.80
1999-00	2000-01	31.67	-	31.67	31.67
2000-01	2001-02	37.40	-	37.40	37.40
2001-02	2002-03	0.14	-	0.14	0.14
2002-03	2003-04	3.01	-	3.01	3.01
2003-04	2004-05	31.10	-	31.10	31.10
2006-07	2007-08	46.72	-	46.72	46.72
2013-14	2014-15	(0.36)	-	(0.36)	(0.36)
2014-15	2015-16	153.39	-	153.39	153.39
2015-16	2016-17	258.23	-	258.23	258.23
2016-17	2017-18	154.71	-	154.71	154.71
2017-18	2018-19	669.88	189.29	480.59	669.88
2018-19	2019-20	657.85	-	657.85	-
<b>Total</b>		<b>3,179.64</b>	<b>189.29</b>	<b>2,990.35</b>	<b>2,521.79</b>

**12.00 Deposits & Prepayments**

Pre-paid Insurance Premium
Deposit for Customs and Excise Duty
Other Misc. Deposit and Prepayments

**Note(s)**

12.01

TAKA IN LAKH	
June 30, 2019	June 30, 2018
383.65	383.64
1.19	1.47
28.68	24.36
<b>413.52</b>	<b>409.47</b>

**12.01 Pre-paid Insurance Premium**

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

233.65	233.64
150.00	150.00
<b>383.65</b>	<b>383.64</b>



## TAKA IN LAKH

### 13.00 Cash and Cash Equivalents

Cash in Hand

0.45 0.54

Cash at Banks

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch, A/C.No-1995-00012

330.15 158.85

Basic Bank Limited, Khatungonj Branch, A/C.No-0416-00021

218.82 0.48

Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-0200-13226

0.03 0.04

Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch, A/C.No-3600-0162

158.78 48.22

AB Bank Limited, CEPZ Branch, A/C.No-4105-22430

19.04 32.02

Janata Bank Limited, Patanga Road Branch, A/C.No-0135-00156

14,965.91 15.51

National Bank Limited, Agrabad Branch, A/C.No-0004-00192

0.00 0.01

Prime Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-1453-14801

12.24 2.28

Trust Bank Limited, Naval Base Branch, A/C.No-0029-00125

0.03 0.04

Islami Bank Bangladesh Limited, Agrabad Branch, A/C.No-2050-7410

1.64 1.61

Bank Asia Limited, CEPZ Branch, A/C.No-0273-00023

21.42 -

Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-0200-13352

1,269.29 0.02

Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-0200-13380

0.01 2.56

Bank Guarantee, Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch

0.24 0.24

**16,997.60 261.88**

**16,998.05 262.42**

### 14.00 Share Capital

#### 14.01 Authorised Share Capital

500 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each

**50,000.00 50,000.00**

#### 14.02 Issued, Subscribed and Paid up Capital

33 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully paid up

**3,300.00 3,300.00**

As number of shareholdings, The Corporation (BPC) holds 3,299,994 shares and rest of the 6 shares hold by 6 Individual Shareholder,

### 15.00 Capital Reserve

Opening Balance

4,839.86 4,721.74

Add: Interest on FDR ( Net Off Tax )

136.44 118.12

Closing Balance

**4,976.30 4,839.86**

### 16.00 Revenue Reserve

Opening Balance

8,548.92 8,448.92

Add: Transferred during the year

100.00 100.00

Closing Balance

**8,648.92 8,548.92**

During the year Tk100.00 Lakh is appropriated to the revenue reserve as recommended by the Board of Directors in their 418 th Board Meeting held on 29/2/20.

## Note(s)

### 17.00 Long Term Loan

Redeemable Debenture

17.01 20.00 20.00

Govt. ADP Loan

17.02 614.52 614.52

IDA Credit

17.03 21.06 21.06

**655.58 655.58**

#### 17.01 Redeemable Debenture

While redeeming the debenture liability to Janata Bank Ltd. Successor of the then 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, Pakistan.



## TAKA IN LAKH

June 30, 2019 June 30, 2018

## 17.02 Govt. ADP Loan

	F.C.	L.C.		
Naphtha Storage Tank (NST)	376.61	-	376.61	376.61
Crude Reception Line from Oil Mooring-5 to ERL Tank farm	87.23	-	87.23	87.23
Off Shore Oil Terminal	7.29	-	7.29	7.29
LPG Recovery Plant	38.00	-	38.00	38.00
ERL Rehabilitation Project	-	20.22	20.22	20.22
ERL (SCP) Modification Project	-	85.17	85.17	85.17
	<b>509.13</b>	<b>105.39</b>	<b>614.52</b>	<b>614.52</b>

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

## 17.03 IDA Credit

Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant	<b>21.06</b>	<b>21.06</b>
---	--------------	--------------

The terms of agreement about repayment have not yet been ascertained by BPC.

## 18.00 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)

Opening Balance	2,666.34	3,898.35
Add: Provided during the year	3,630.97	783.92
	<b>6,297.31</b>	<b>4,682.27</b>
Less: Paid during the year	683.10	2,015.93
Closing Balance	<b>5,614.21</b>	<b>2,666.34</b>

## 19.00 Deferred Tax Liability

Opening Balance	1,105.58	903.57
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year	349.81	202.01
Closing Balance	<b>1,455.39</b>	<b>1,105.58</b>

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	11,747.96	8,380.07
Tax Base of Fixed Assets	7,589.70	5,221.26
Net Taxable Temporary Differences	<b>4,158.26</b>	<b>3,158.81</b>
Deferred Tax Liability on effective tax rate (35%)	<b>1,455.39</b>	<b>1,105.58</b>

## 20.00 Current A/C with BPC

Opening Balance (Dr.)	(723.77)	2,846.87
Add: Processing Fees Receivables	14,854.07	12,487.19
Product Improvement Re-imbursement	683.38	963.90
Processing Fee on RCO	1,319.97	1,069.71
Crude Oil Handling Commission	72.74	64.04
Export Handling Commission	86.72	66.42
Processing Fee on SCP	2,291.26	1,569.73
Expenses incurred on behalf of BPC 2018-2019	225.42	171.39
	<b>19,533.56</b>	<b>16,392.38</b>
Sub-Total	<b>18,809.79</b>	<b>19,239.26</b>
Less: Processing Fee Received on Ad Hoc Basis	18,000.00	19,000.00
ADP Loan Re-payment Principal & Interest	104.75	282.07
BPC's Management Fee	7.00	7.00
Used BPC's Fuel (FO)	438.03	409.96
Adjustment of Dividend for the year 2017-2018	264.00	264.00
Slaes of Sludge	131.12	-
Sub-Total	<b>18,944.90</b>	<b>19,963.03</b>
Closing Balance (Cr.)	<b>(135.11)</b>	<b>(723.77)</b>





		TAKA IN LAKH	
	Note(s)	June 30, 2019	June 30, 2018
<b>21.00 Accounts Payable</b>			
Workers Profit Participation Fund	31.00	61.04	69.05
Salaries & Wages Payable	21.01	1,366.14	1,377.70
Sales Proceeds of Bitumen		-	4.65
Land Tax		5.93	5.93
Earnest & Security Money	21.02	110.82	92.86
Customs Duty & Others on Imported Oil : A/C BPC	21.03	-	-
Interest on Local & Foreign Currency Loan		467.09	467.09
Various Suppliers Payable	21.04	627.83	463.02
Other Payables	21.05	20,507.21	3,212.37
		<b>23,146.06</b>	<b>5,692.67</b>
<b>21.01 Salaries &amp; Wages Payable</b>			
Opening Balance		1,377.70	1,227.93
Add: Provision during the Year		3,858.68	4,895.75
		<b>5,236.38</b>	<b>6,123.68</b>
Less: Adjusted / Paid during the year		3,870.24	4,745.98
Closing Balance		<b>1,366.14</b>	<b>1,377.70</b>
<b>21.02 Earnest &amp; Security Money</b>			
Opening Balance		92.86	80.70
Add: Received during the Year		64.39	40.64
		<b>157.25</b>	<b>121.34</b>
Less: Adjusted/paid during the year		46.43	28.48
Closing Balance		<b>110.82</b>	<b>92.86</b>
<b>21.03 Customs Duty &amp; Others on imported crude Oil : A/C BPC</b>			
Opening Balance		-	0.92
Add: Received during the Year		151,090.28	151,089.36
		<b>151,090.28</b>	<b>151,090.28</b>
Less: Adjusted/paid during the year		151,090.28	151,090.28
Closing Balance		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>21.04 Various Suppliers Payable</b>			
Accounts Payable		407.89	283.16
Kamaphuli Gas System Ltd.		215.83	179.72
Tax Payable - Deducted from Suppliers' Bill		-	0.14
VAT Deducted from Contractors' Bill		4.11	-
		<b>627.83</b>	<b>463.02</b>
<b>21.05 Other Payables</b>			
Audit Fees Payable		2.41	2.09
Provision for Services & Others		1.15	-
ATV on Direct Sale of Bitumen		-	0.10
Surcharge- Deducted from Advertisement Bill		0.53	1.84
P.F Contribution (Employers)		0.40	(1.04)
P.F Contribution (Employees)		0.40	(1.04)
P.F Loan Recovery		0.34	-
ERL Co-operative Society Ltd.		0.21	0.21
Officers' Association		0.10	-
Employees' Union		0.03	0.01
Benevolent Fund		38.08	7.83
BPC Financed Project- CRS Coil & Others		136.79	45.61
BPC Financed Project- Vacuum Distillation Column Replacemnt		3,113.80	3,113.80
Insurance Claim		0.11	23.53
Income Tax Payable - Employees		-	18.00
VAT Payable against Lab Testing Fee		0.97	0.15
VAT Payable against DOJ Jetty Rental Fee		14.91	1.28
BPC Financed Project ERL Unit - 2		15,794.97	-
BPC Financed Project Pro-Boiler		1,224.68	-
BPC Financed Project JFTOT		171.78	-
Payable to Employee - AIT for Vehicles		6.55	-
		<b>20,507.21</b>	<b>3,212.37</b>

**TAKA IN LAKH**
**22.00 ADP Loan (Short Term Portion)**

Opening Balance  
Less: Re-payment during the year

Add: Transferred during the year  
Closing Balance

June 30, 2019	June 30, 2018
102.19	269.38
102.19	269.38
-	-
-	102.19
-	<b>102.19</b>

Out of the total ADP Loan so far utilized and outstanding amounting to Tk. 655.58 Lakh as at 30th June, 2019 as long term debt and amount of Tk. 102.19 Lakh has been paid 2018-2019.

**23.00 Dividend Payable**

Opening Balance  
Add: Provided during the year

Less: Paid During the year  
Closing Balance

330.00	330.00
412.50	330.00
<b>742.50</b>	<b>660.00</b>
330.00	330.00
<b>412.50</b>	<b>330.00</b>

**24.00 Provision for Taxation**

Income Year	Assessment Year	Amount
1971-72	1972-73	
to	to	983.71
1979-80	1980-81	
2009-10	2010-11	202.58
2010-11	2011-12	299.90
2011-12	2012-13	299.04
2012-13	2013-14	321.07
2013-14	2014-15	29.62
2014-15	2015-16	265.25
2015-16	2016-17	119.41
2016-17	2017-18	171.26
2017-18	2018-19	75.72
2018-19	2019-20	63.22
		<b>2,830.78</b>

**24.01** Tax assessment for the Assessment years from 1972-73 to 1980-81 (Corresponding Accounting Year 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.

**24.02** Ascertainment of income for the Accounting year 2018-2019 (Corresponding the Assessment year 2019-2020) reveals an estimated taxable profit Tk. 180.63 Lakh. Provision has been made Tk. 63.22 Lakh as Tax for the current year i.e. Accounting year 2018-2019 @ 35% on taxable profit of Tk. 180.63 Lakh. An amount of Tk. 657.85 Lakh has been paid during the year as Advance Income tax. Tk. 45.95 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. 60.56 Lakh, TDS against throughput charge & rental charge DOJ Tk. 4.70 Lakh, Laboratory Testing fess under Section 52 & Rule 16 Tk. 3.67 Lakh income tax deduct at source from processing fee by BPC under sec 52 & rule 16 Tk. 540.00 Lakh, AIT against Co's vehicles as per SRO Tk 2.88 Lakh TDS by Pubali Bank Ltd. (HP. Br.) under Section 53 A 0.09 Lakh, Excess Payment in the Financial Year 2017-2018 Tk. 1212.92 Lakh. These amounts will be claimed for return/adjustment at the time of submitting Income Tax Return.

**24.03** Submission of the return for the assessment year 2019-20 (Corresponding Accounting year 2018-19) is under process and to be submitted accordingly





	Note(s)	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2019	June 30, 2018
<b>25.00 Revenue</b>			
Processing Fees	25.01	14,854.07	12,487.19
Processing Fee on SCP	25.02	2,291.26	1,569.73
Processing Fee on RCO	25.03	1,319.97	1,069.71
Product Improvement Re-imbursment	25.04	683.38	963.90
Export Handling Commission	25.05	86.72	66.42
Crude Oil Handling Commission	25.06	72.74	64.04
Margin on Bitumen Sales	25.07	-	0.04
		<b>19,308.14</b>	<b>16,221.03</b>

Processing Fee of Crude Oil for the financial year 2018-2019 calculated @ Tk. 142.00 per BBL and Processing Fee of RCO calculated @ TK. 137 per BBL & Processing Fee on SCP @ Tk. 101 per BBL as per approval of BPC's 892 th Board Meeting dated 30.04.2017.

<b>25.01 Processing Fees</b>			
Crude oil Processed 10,580,636 BBLs @ TK. 142.00 per BBL		15,024.50	12,637.07
Less: Service Charge 1,704,350,000 Ltrs. @ Tk.0.01 per Ltr		170.43	149.88
		<b>14,854.07</b>	<b>12,487.19</b>

<b>25.02 Processing Fee on SCP</b>			
SCP Processed 2,268,573 BBLs @ Tk.101 per BBL		<b>2,291.26</b>	<b>1,569.73</b>

<b>25.03 Processing Fee on RCO</b>			
RCO Processed 963,480 BBLs @ Tk. 137.00 per BBL		<b>1,319.97</b>	<b>1,069.71</b>

<b>25.04 Product Improvement Re-imbursment</b>			
This represents 25% of the value of excess products actually delivers 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 Platt's Oil gram Price Report of each of the twelve months of the year.			

<b>25.05 Export Handling Commission</b>			
Export Handling quantity was 108,400.613 MTs @ Tk. 80 per MT		<b>86.72</b>	<b>66.42</b>

<b>25.06 Crude Oil Handling Commission</b>			
Crude Oil Handled 10,360,269 BBLs		<b>72.74</b>	<b>64.04</b>

Break up of Crude Oil Handling Commission:

Quantity	Handling Loss (%)	Commission	Taka
1641287	<0.2%	1.00	1,641,287
5093404	<0.3%	0.75	3,820,053
3625578	<0.5%	0.50	1,812,789
<b>10,360,269</b>			<b>7,274,129</b>

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.

<b>25.07 Margin on Bitumen Sales</b>			
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.			

		<b>TAKA IN LAKH</b>	
	<b>Note(s)</b>	<b>June 30, 2019</b>	<b>June 30, 2018</b>
<b>26.00 Processing Expenses</b>			
Salaries & Wages		4,043.53	3,821.71
Employees Other Cost		3,172.47	2,025.93
Chemical Consumed		435.97	419.79
Stores & Spares Consumed		1,136.16	534.00
Fuel, Power, Water & Steam		486.14	532.19
Karnafully Gas		2,468.58	1,952.47
Insurance		225.11	199.27
Crude Oil Handling Expenses		5.08	4.06
Repair & Maintenance		684.28	574.86
Shutdown Expenses		10.23	607.16
Transport Expenses	26.01	467.73	446.26
Depreciation	4.03	665.49	512.85
Rm-7		43.68	46.73
Technical Assistance		38.19	23.91
Others		2.87	3.87
		<b>13,885.51</b>	<b>11,705.06</b>
<b>26.01 Transport Expenses</b>			
Own		57.46	39.55
Hired		410.27	406.71
		<b>467.73</b>	<b>446.26</b>
<b>27.00 Administrative Expenses</b>			
Salaries & Wages		2,205.93	2,097.67
Employees Other Cost		1,605.14	1,011.50
Stores & Spares Consumed		30.27	20.67
Rent, Rates & Taxes		57.68	322.80
Repair & Maintenance		385.97	178.46
Insurance		253.78	279.96
BPC Overhead		7.00	7.00
Audit Fee	27.02	2.32	1.98
Legal & Professional Expenses		13.33	4.12
Travelling Expenses		59.48	22.22
Advertisement Exp. For Tender		53.40	35.66
Courtesy Advertisement		3.40	0.23
Transport Expenses	27.01	233.86	223.13
Postage, Telegram, Telex & Fax		1.57	0.78
Telephone		11.81	11.02
Printing & Stationery		34.35	25.59
Depreciation	4.03	134.78	126.23
Others		74.54	116.38
		<b>5,168.61</b>	<b>4,485.40</b>
<b>27.01 Transport Expenses</b>			
Own		28.73	19.77
Hired		205.13	203.36
		<b>233.86</b>	<b>223.13</b>
<b>27.02 Audit Fee</b>			
Eastern Refinery Ltd - Audit Fee		1.60	1.20
ERL PF Trust - Audit Fee		0.11	0.10
Company Tax & BPC Reconciliation		0.30	0.30
ERL WPP Fund - Audit Fee		0.08	0.08
ERL Gratuity Fund		0.23	0.30
		<b>2.32</b>	<b>1.98</b>
<b>28.00 Financial Expenses</b>			
Interest on ADP Loan A/C SCP		2.55	12.69
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)		3.99	6.80
		<b>6.54</b>	<b>19.49</b>



## 29.00 Other Income

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

TAKA IN LAKH	
June 30, 2019	June 30, 2018
649.48	487.40
100.26	81.60
-	117.30
52.04	47.82
19.61	12.42
3.60	7.20
111.18	144.28
0.97	-
36.19	132.35
<b>973.33</b>	<b>1,030.37</b>

## 30.00 Adjustment in respect of Prior Year (Expense) / Income

### DEBIT

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

-	446.34
-	74.22
-	178.62
-	140.05
-	<b>839.23</b>

### CREDIT

Salary & Other Benefits
Outstanding Bill
Arrear Overtime
Interest on NST Payable

-	1.15
-	127.45
-	413.18
-	636.99
-	<b>1,178.77</b>
-	<b>339.54</b>

Closing Balance (Credit)

## 31.00 Contribution to W.P.P. Fund

Opening Balance
Interest Accrued on Use of WPPF Fund
Fund Available for Transfer
Fund Transferred to WPPF Trust

69.05	163.23
3.99	6.79
<b>73.04</b>	<b>170.02</b>
73.04	170.02
-	-
61.04	69.05
<b>61.04</b>	<b>69.05</b>

Provision made during the year  
Closing Balance

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

## 32.00 Earnings Per Share (EPS)

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

746.74	844.92
33.00	33.00
<b>22.63</b>	<b>25.60</b>

## 33.00 Related Party Transactions

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

Name of the Party	Relation	Nature of Transactions	Outstanding as on 30 June 2019	Outstanding as on 30 June 2018
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	(135.11)	(723.77)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	20.64	7.97
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	15.23	7.86
Meghna Petroleum Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	27.63	13.07

**TAKA IN LAKH**
**June 30, 2019**
**June 30, 2018**
**34.00 Key management personnel compensation**

In accordance with para 17 of IAS 24 related party disclosure: during the year the amount of compensation paid to key management personnel including Board of Directors is as follows:

Short term employee benefits	6,249.45	5,919.38
Post employment benefits	683.10	2,015.93
Other long term benefit	-	-
Termination benefit	-	-
Share-based payment	-	-
	<b>6,932.55</b>	<b>7,935.31</b>

**35.00 Directors' Remuneration**

Details of directors' remuneration paid during the period are as follows:

Name	Designation		
Mr. Md. Abul Kalam Azad	Chairman	0.64	0.75
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	0.53	-
Mr. Md. Nazrul Islam NDC	Director	0.64	0.32
Mr. Md. Wasim Jabber	Director	0.64	0.64
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	0.43	-
Mr. Zillur Rahman Chowdhury	Director	0.32	-
Mr. Md. Akterul Hoque	Director	0.64	0.53
Mr. Md. Akram - Al - Hossain	Director	0.11	0.11
Mr. Syed Mohammed Mozammel Hoque	Director	0.21	0.75
Mr. Md. Zakir Hossain	Director	0.11	0.75
Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	Director	-	0.64
Mr. Mohammad Muslim Chowdhury	Director	-	0.43
		<b>4.27</b>	<b>4.92</b>

**36.00 Attendance status of Directors in Board Meetings**

During the year ended 30 June 2019, 06 (Six) board meetings were held. The attendance status of all the meetings are as follows:

Name of Director	Designation	Meeting Held	Attendance
Mr. Md. Abul Kalam Azad	Chairman	06	06
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	06	05
Mr. Md. Nazrul Islam NDC	Director	06	06
Mr. Md. Wasim Jabber	Director	06	06
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	06	04
Mr. Zillur Rahman Chowdhury	Director	06	03
Mr. Md. Akterul Hoque	Director	06	06
Mr. Md. Akram - Al - Hossain	Director	06	01
Mr. Syed Mohammed Mozammel Hoque	Director	06	02
Mr. Md. Zakir Hossain	Director	06	01



## 37.00 Financial Analysis

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

	IDEAL	2018-2019	Actual	2017-2018	Actual
<b>Current Ratio:</b> $\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.50:1.00	$\frac{38,147.55}{26,524.45} =$	1.44:1	$\frac{19,755.73}{9,805.48} =$	2.01:1
<b>Quick Ratio:</b> $\frac{\text{Quick Assets/Liquidity Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.00:1.00	$\frac{29,936.47}{26,524.45} =$	1.13:1	$\frac{12,501.82}{9,805.48} =$	1.27:1
<b>Proprietary Ratio:</b> $\frac{\text{Shareholders Equity}}{\text{Total Assets}}$		$\frac{17,686.42}{51,936.05} =$	34.05%	$\frac{17,352.18}{31,585.16} =$	54.94%
<b>Debt Equity Ratio:</b> $\frac{\text{Long Terms Debts}}{\text{Shareholders Equity}}$	35:65	$\frac{655.58}{17,686.42} =$	3.57:96.43	$\frac{655.58}{17,352.18} =$	3.64 : 96.36
<b>Net Worth Per Share:</b> $\frac{\text{Total Net Worth}}{\text{Number of share Issued}}$		$\frac{17,686.42}{33} =$	Tk. 535.95	$\frac{17,352.18}{33} =$	Tk. 525.82
<b>Gross profit Ratio:</b> $\frac{\text{Gross profit}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{5,422.63}{19,308.14} =$	28.08%	$\frac{4,515.97}{16,221.03} =$	27.84%
<b>Net profit Ratio:</b> $\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{1,159.77}{19,308.14} =$	6.01%	$\frac{1,311.94}{16,221.03} =$	8.09%
<b>Return On Capital Employed:</b> $\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{1,159.77}{25,411.60} =$	4.56%	$\frac{1,311.94}{21,779.68} =$	6.02%
<b>Return On Capital Employed:</b> $\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{746.74}{25,411.60} =$	2.94%	$\frac{844.92}{21,779.68} =$	3.88%
<b>Earning Per Share:</b> $\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Number Of Share Issued}}$		$\frac{746.74}{33} =$	Tk. 22.63	$\frac{844.92}{33} =$	Tk. 25.60

### 38.00 Events after the Statement of Financial Position Date

#### 38.01 Proposed Dividend

During the year the Board of Directors in its meeting held on 29.02.2020 proposed 12.50% dividend (Tk 4,12.50 Lac) on Paid up Capital.

### 39.00 Number of Employees and their remuneration

Employees received Salaries & Wages during the year as follows:

	No of Employees
Below Tk. 3,000 per month	Nil
Tk. 3,000 & above per month	568

### 40.00 General

- These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly therewith are to be read in conjunction.
- The figures in these financial statements have been rounded off to "decimals" of Lakh Taka.
- Where ever considered necessary, previous years figures have been re-arranged to conform to this year's presentation.

For and on behalf of the Board of Directors of Eastern Refinery Limited



**(Md. Akterul Hoque)**  
Director



**(Syed Mehdi Hasan)**  
Director



# 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)	-	-	-	13,051.417	-	-	-	-	13,051.417
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	36,512.762	71,887.851	108,400.613
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MS (ERL)	28,311.259	29,112.595	33,700.819	-	-	-	-	-	91,124.673
MS (IMPORTED)	6,225.330	6,245.160	7,566.979	-	-	-	-	-	20,037.469
HOBC (ERL)	1,561.124	1,662.710	659.907	-	-	-	-	-	3,883.741
HOBC (IMPORTED)	17,121.634	19,969.005	12,684.192	-	-	-	-	-	49,774.831
MTT (ERL)	1,914.734	-	-	-	-	-	-	-	1,914.734
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SKO (ERL)	25,830.288	34,632.348	34,869.828	-	-	-	-	-	95,332.464
HSD (ERL)	99,343.704	264,623.657	253,454.125	-	-	-	-	-	617,421.486
HSD (IMPORTED)	6,653.454	14,400.240	13,650.923	-	-	-	-	-	34,704.617
JBO (ERL)	3,875.692	4,533.064	3,320.846	-	-	-	-	-	11,729.602
HSFO (ERL)	99,471.515	172,545.527	85,209.940	-	20,409.293	-	-	-	377,636.275
HSFO (IMPORTED)	1,096.891	10,720.128	1,050.932	-	-	-	-	-	12,867.951
BITUMEN (ERL) 80/100	4,861.640	17,309.480	12,351.120	-	15,441.310	-	-	-	49,963.550
BITUMEN (ERL) 60/70	12,296.035	4,260.555	1,144.265	-	368.020	-	-	-	18,068.875
TOTAL (ERL)	277,465.991	528,679.936	424,710.850	-	-	-	-	-	1,388,527.430
TOTAL (IMPORTED)	31,097.309	51,334.533	34,953.026	-	-	-	-	-	117,384.868
GRAND-TOTAL	<u>308,563.300</u>	<u>580,014.469</u>	<u>459,663.876</u>	<u>13,051.417</u>	<u>36,218.623</u>	<u>-</u>	<u>36,512.762</u>	<u>71,887.851</u>	<u>1,505,912.298</u>







River Mooring-7

# Annual Report 2018-2019



Administrative Building



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড  
**EASTERN REFINERY LIMITED**  
(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)



