

স্বাধীনতার
সুবর্ণজয়ন্তীতে
মহান মুক্তিযুদ্ধের
সকল বীর শহীদদের প্রতি

বিনম্র শ্রদ্ধা





৪৪তম বার্ষিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত হিসাব ২০১৯-২০২০



প্রশাসনিক ভবন

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড **EASTERN REFINERY LIMITED**

(A SUBSIDIARY OF BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION)

North Patenga, Chattogram-4204, Bangladesh. Tel: 02-333301261-7
Fax: 02-333301269, E-mail: md-office@erl.com.bd, web: www.erl.gov.bd



বিবরণ	পৃষ্ঠা
রূপকল্প, অভিলক্ষ এবং কার্যাবলী	৮
বাণী - প্রতিমন্ত্রী, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	৯
বাণী - সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	১০
বাণী - চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	১১
পরিচালকমন্ডলী	১২
বোর্ড চেয়ারম্যান ও পরিচালকমন্ডলীর সংক্ষিপ্ত জীবনালেখ্য	১৪
বাণী - ব্যবস্থাপনা পরিচালক, ইআরএল	১৭
বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১৮
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলির প্রতিবেদন	২২
উল্লেখযোগ্য আলোকচিত্র	৪৭
শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	৫১
আর্থিক অবস্থার বিবরণী	৫৪
লাভ অথবা লোকসান এবং অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী	৫৫
শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি পরিবর্তন বিবরণী	৫৬
নগদ প্রবাহ বিবরণী	৫৭
হিসাবের উপর টীকা সমূহ	৫৮
আর্থিক বিশ্লেষণ	৮০



Contents

Particulars	Page
Vision, Mission & Activities	8
Message - State Minister, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	9
Message - Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	10
Message - Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation	11
Board of Directors	12
Brief Profile of Board of Directors	14
Message- Managing Director, ERL	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	33
Remarkable Photographs	47
Auditors' Report to the Shareholders	51
Statement of Financial Position	54
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	55
Statement of Changes in Shareholders' Equity	56
Statement of Cash Flows	57
Notes to the Accounts	58
Financial Analysis	80
Statement of BPC Financed Projects	82
Sales Report	83



ৰূপকল্প (Vision)

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

অভিলক্ষ (Mission)

- বিপিসি মারফত নিৰবচ্ছিন্ন ক্ৰুড অয়েলের সরবরাহ গ্ৰহণ এবং সর্বোচ্চ মাত্ৰায় প্ৰক্ৰিয়াকৰণ নিশ্চিত কৰা।
- মান সম্মত পেট্ৰোলিয়াম পণ্য উৎপাদন কৰা।
- প্ৰতিষ্ঠানকে বাণিজ্যিক ভিত্তিতে লাভজনকভাবে পৰিচালনা কৰা।
- কৰ্মকৌশল বাস্তবায়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধিৰ লক্ষ্যে প্ৰয়োজনীয় উন্নয়ন কাজ বাস্তবায়ন কৰা।
- দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলা।

কাৰ্যাবলী (Activities)

- ক্ৰুড অয়েল পৰিশোধনপূৰ্বক বিভিন্ন পেট্ৰোলিয়াম পণ্য তৈৰী কৰা।
- পণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকৰনের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্ৰহণ।
- দেশব্যাপী পেট্ৰোলিয়াম পণ্যের নিৰবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত কৰার লক্ষ্যে ৰিফাইনৱাৰী কৰ্তৃক উৎপাদিত জ্বালানি তেল নিয়মিতভাবে মাৰ্কেটিং কোম্পানিসমূহে স্থানান্তৰ কৰা।
- প্ৰয়োজনীয় অবকাঠামো বিনিৰ্মান ও যন্ত্ৰপাতি প্ৰতিস্থাপন কৰা।
- নিৰ্ধাৰিত সিডিউল অনুযায়ী প্ৰাণ্টের প্ৰয়োজনীয় ৰক্ষণাবেক্ষন নিশ্চিত কৰা।
- শ্ৰেড ভিত্তিক প্ৰয়োজনের তুলনায় বাড়তি জ্বালানি তেল বিদেশে ৰপ্তানি কৰা।
- যথাযথ প্ৰশিক্ষণ ও কৰ্মদক্ষতার মাধ্যমে দক্ষ জনবল গড়ে তোলা।



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



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এর ৪৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনে প্রতিষ্ঠানটির উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জ্বালানি নিরাপত্তা একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম পূর্বশর্ত। রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠান হিসেবে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড সরকারি নীতি ও কৌশল মোতাবেক ক্রুড অয়েল পরিশোধন ও উৎপাদিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। চলমান “ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” ও “ইন্টেলেশন অব সিস্টেম পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্প দুটি বাস্তবায়িত হলে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুদৃঢ় হবে। আমি বিশ্বাস করি সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার দূরদর্শী ও বলিষ্ঠ নেতৃত্বে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে এবং সরকার কর্তৃক ঘোষিত ‘রূপকল্প-২০২১’ ও ‘রূপকল্প-২০৪১’ বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।

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

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(মোঃ আনিছুর রহমান)



চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব)

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

ও

চেয়ারম্যান

ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে একটি বহুনিষ্ঠ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। প্রতিবেদনে ২০১৯-২০ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্যনির্ভর পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

অর্ধশতাব্দীর অধিক পুরাতন স্থাপনা দক্ষতার সাথে পরিচালনা করে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়ামাত পণ্যের উৎপাদন ও নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ বজায় রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে আর্থ-সামাজিক ও শিল্পক্ষেত্রে এক উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করে চলেছে। করোনা মহামারির কারণে আলোচ্য অর্থবছরের শেষ ২ মাসে আলেজ সংকটের জন্য মোট ৩৮ দিন উৎপাদন কার্যক্রম ব্যাহত হওয়া সত্ত্বেও ২০১৯-২০ অর্থবছরে কোম্পানি ১১৭৩.২৭ লক্ষ টাকা কর উত্তর নীট মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে মুনাফা বৃদ্ধির ধারা অব্যাহত রেখেছে। এছাড়াও, এই অর্থ বছরে ১৮৫০.৪১ লক্ষ টাকা সরকারী কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে ইআরএল দেশের সার্বিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখেছে।

দেশের জ্বালানি সক্ষমতা বৃদ্ধিকল্পে বার্ষিক ৩০ লক্ষ মেট্রিক টন ত্রুণ্ড অয়েল পরিশোধন ক্ষমতাসম্পন্ন 'ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২' প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ দ্রুত গতিতে এগিয়ে চলছে। উক্ত প্রকল্প দেশের সার্বিক জ্বালানি চাহিদা পূরণে মুখ্য ভূমিকা পালন করবে। অধিকন্ত, সহজে, নিরাপদে, স্বল্প খরচে এবং স্বল্প সময়ে ত্রুণ্ড অয়েল ও ফিনিশড প্রোডাক্টস খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে "ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন" প্রকল্পের কাজও পুরোদমে এগিয়ে চলছে। প্রকল্প দুটি সফলভাবে সমাপ্ত হলে সবার জন্য ব্যয়সাধ্য ও নির্ভরযোগ্য জ্বালানি নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুসংহত হবে।

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

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সফলতা কামনা করছি।

(এ বি এম আজাদ এনভিসি)

Board of Directors



A B M AZAD NDC
Chairman



A K MOHIUDDIN AHMAD
Director



S M ZAKIR HOSSAIN
Director



SYED MEHDI HASAN
Director



MOHAMMAD ELIUS HOSSAIN
Director



SHAMIM AHAMMED
Director



MD. LOKMAN
Director



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

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলি

জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি
চেয়ারম্যান, ইআরএল বোর্ড ও
চেয়ারম্যান (সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,
বি এস সি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব এ কে মহিউদ্দিন আহমদ
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
অতিরিক্ত সচিব এবং মহাপরিচালক,
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট, ঢাকা

জনাব এস এম জাকির হোসেন
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
অতিরিক্ত সচিব
(ব্লু ইকোনমি সেল), জ্বালানি ও খনিজ
সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

সৈয়দ মেহদী হাসান
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
সুপার সচিব, পরিচালক (অপারেশন ও প্ল্যানিং),
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
বি.এস.সি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
উপসচিব (উন্নয়ন-১)
জ্বালানি ও খনিজ
সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

জনাব শামীম আহমেদ
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
উপসচিব ও পরিচালক-৬,
প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়, ঢাকা।

জনাব মোঃ লোকমান
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

জনাব আ.ম.ম. মাসিন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস
কোম্পানি সচিব,
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড,
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

নিরীক্ষকবৃন্দ

রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোম্পানী
চार्टার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস
আল-মদিনা টাওয়ার (৩য় তলা) ৮৮/৮৯, আমাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী
চार्टার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস
ফারুক চেম্বার (১০ তলা),
১৪০৩, শেখ মুজিব রোড, আমাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম।

রেজিষ্টার্ড অফিস
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

লিয়ার্সো অফিস
ওহাই, এম, সি, এ, ভবন (৩য় তলা)
১/১, পাইলটনিয়ার রোড, কাকরাইল, ঢাকা।

BOARD OF DIRECTORS OF EASTERN REFINERY LTD.

MR. A B M AZAD NDC
Chairman, ERL Board &
Chairman (Secretary), Bangladesh Petroleum Corporation,
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

MR. A K MOHIUDDIN AHMAD
Director, ERL Board &
Additional Secretary and Director General,
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

MR. S M ZAKIR HOSSAIN
Director, ERL Board &
Additional Secretary (Blue Economy Cell),
Energy and Mineral
Resources Division, Dhaka.

SYED MEHDI HASAN
Director, ERL Board &
Joint Secretary, Director (Ops & Png),
Bangladesh Petroleum Corporation,
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

MR. MOHAMMAD ELIUS HOSSAIN
Director, ERL Board &
Deputy Secretary (Dev-1)
Energy & Mineral
Resources Division, Dhaka.

MR. SHAMIM AHAMMED
Director, ERL Board &
Deputy Secretary and Director-6
Prime Minister's Office, Dhaka.

MR. MD. LOKMAN
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 & CO.
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



MR. A B M AZAD NDC

Chairman, ERL Board &
Chairman (Secretary), Bangladesh Petroleum Corporation,
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

Mr. A B M Azad ndc has joined Energy and Mineral Resources Division (EMRD) as a Chairman of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He is a Secretary to The People's Republic of Bangladesh.

Mr. A B M Azad is a career Civil Servant. He is an officer of 10th batch of BCS (Admin) cadre. He joined at the office of Divisional Commissioner, Rajshahi on 11-12-1991 and started his service life as Assistant Commissioner in the Collectorate of Dinajpur. In his more than two decades in Civil Bureaucracy, Mr. Azad worked in the area of Magistracy as well as in different capacities in the field administration including AC (Land), Upazilla Nirbahi Officer, Additional Deputy Commissioner (Education), Additional District Magistrate. He served as Deputy Commissioner (DC) of Kurigram District for more than 2 years. He also served for one and four months as Divisional Commissioner, Chattogram, which is the highest level position at field administration.

Mr. Azad was certified for **'100% Sanitation for Upazilla'** for being able to brought whole Bholahat Upazilla of Chapainobabgonj district under hundred percent sanitization during his tenure as UNO of Bholahat. He has also received the **'Public Administration Medal'** in 2018 for his innovative project **'ICT Based innovative initiative to Stop Child Marriage'** in Kurigram district.

He held various positions in the Ministry of Commerce as well as Education Ministry with impressive reputation.

Mr. Azad achieved his post-graduation degree in Management from the University of Dhaka. He belongs to Sarail Upazila of Brahminbaria District. Mr. A B M Azad is married and blessed with 2 sons.



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 Upzilla 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.



Mr. S M Zakir Hossain, Director
Additional Secretary (Blue Economy Cell),
Energy & Mineral Resources Division.

Mr. S M Zakir Hossain, Additional Secretary to the Government, joined as Director, Board of Governors, ERL in 13.04.2021. BCS Administration cadre officer, Hossain, entered into government job in 1993. He served as Assistant Commissioner in Chuadanga, Assistant Commissioner (land) in Ghoraghat of Dinajpur, Upazilla Nirbahi Officer in Banaripara of Barishal and Additional District Magistrate in Bagerhat. He spent long seven years in CHTs and gained vast experience on the area as Project Director in GoB- unicef joint funded project and Chief Executive Officer of Rangamati Hill District Council. He played a vital role in health, education, and livelihood development of the backward CHT people and infrastructure development of the area. He worked in Ministry of Health and Family Welfare, Ministry of Planning, Ministry of Public Administration. He also worked in Bangladesh Public Service Commission (BPSC), Department of Narcotics Control, and Department of Land Record and Survey. Participated training courses arranged by different organizations and Universities and attended seminar, symposium, workshops in home and abroad. Mr. Hossain of Gaibandha stood first in the Board in SSC in Agriculture group from Gaibandha Government Boys' High School. He passed HSC from government Carmichael College, Rangpur; studied Agriculture in Bangladesh Agricultural University, Mymensingh and completed Masters from Dhaka University in Health Economics. He achieved national award in Jatiya Moushumi Shishu Puroshkar Protijogitain Debate Competition. Mr. Hossain, a man of Leadership quality is always involved in welfare activities of his community. He was elected Vice President of Shaheed Nazmul Ahsan Hall Students Union of Bangladesh Agricultural University. He is involved in Anti-Tobacco and Anti-Narcotics Campaign. He is life Member of Bangladesh Red Crescent Society.



Syed Mehdi Hasan, Director
Joint Secretary, Director (Operations & Planning)
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).

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 Hi-Tech Park Authority. He promoted as Deputy Secretary in 2010 & as Joint Secretary in 2016. Mr. Hasan Completed his SSC from K.S.M Dhaka Minapara United High School, 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 Ms in Environmental Science from State University of Bangladesh in the year 2010. He achieved 1st class in all the examinations throughout his life. During his long service career, he took various professional training from BPATC, BCS Administration Academy, Monash University, Melbourne and Macquarie University in Sydney Australia. He attended different training, seminar, meeting and workshops in India, Bhutan, Thailand, Malaysia, 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 Hassan Arosh.



Mr. Mohammad Elius Hossain, Director
Deputy Secretary (Dev-1)
Energy & Mineral Resources Division.

Mr. Mohammad Elius Hossain has started his career in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 28 May, 2001. He belongs to BCS 20th Batch. At present he is working as Deputy Secretary in Energy and Mineral Resources Division. Before joining this post he had been working as Deputy Commissioner, Chattogram. He was born in a noble Muslim family at Madaripur district as on 1 February, 1977. He has obtained his honours degree and master degree in Accounting from the University of Dhaka. Beside this he has received a foreign master degree in Economics from the Yamaguchi University, Japan under JDS scholarship in 2007-2009. He was a magistrate of 1st class in Bagerhat and Jhenaidah district. He worked in the Ministry of Communication, Ministry of Labour and Ministry of Home affairs. He took part of different foreign training in Australia, Japan, China, India and some other countries. According to the nomination of Energy and Mineral Resources Division he is a Board Director of ERL from 13.04.2021 Mr. Mohammad Elius Hossain is married to Mrs. Baby Farhana Nahar and they have two sweet daughters.



Mr. Shamim Ahammed, Director
Deputy Secretary & Director-6
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 Jesmine and blessed with two sons.



Mr. Md. Lokman
Managing Director
Eastern Refinery Limited.

Engr. Md. Lokman is the Managing Director of Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He joined ERL as Managing Director on 10th January 2021 and was appointed as the Director of ERL Board on 11th January 2021. Prior to his joining in ERL, he also served as Managing Director of Eastern Lubricants Blenders Limited (ELBL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) from 9th March 2020 to 9th January 2021. Initially, he started his career with Chittagong Urea Fertilizer Limited (CUFL) as Assistant Engineer on 04th April 1987. After that he joined Eastern Refinery Limited (ERL) on 7th February 1990 and currently has over 30 years of professional experience in ERL. He served ERL at various executive positions with excellent performance until he took over the charge as the Managing Director of Eastern Lubricants Blenders Limited (ELBL). His strong leadership is steering the progress of two of the most important national projects, 'Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipeline' and 'Installation of ERL Unit-2', in right directions.

Engr. Md. Lokman comes from a respectable Muslim family of Daganbhuiyan, Feni. He completed his B.Sc. Engineering degree from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1986 securing first class. In personal life, Engr. Md. Lokman is married and blessed with one son and one daughter.



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীর মাহেন্দ্রক্ষেপে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে পরম করুণাময় আল্লাহতালার নিকট কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

৭ মে ১৯৬৮ বাণিজ্যিক উৎপাদন শুরুর পর থেকে যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণ ও সঠিক পরিচালনার মাধ্যমে পাঁচ দশকের অধিক পুরাতন ইআরএল আজো প্রায় শতভাগ উৎপাদনক্ষম। সুচিন্তিত পরিকল্পনা, সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় সরকারি নীতির সম্যক প্রতিফলন নিশ্চিত করে গুণগত মানসম্পন্ন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন এবং সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ তথা জাতীয় উন্নয়নে আমরা উল্লেখযোগ্য অবদান রাখতে সক্ষম হয়েছি।

২০১৯-২০ অর্থবছরে উৎপাদনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ১২,৯০,০০০ মে. টন এবং প্রক্রিয়াজাত করা হয়েছে ১০,৭৮,৫৭০ মে. টন যা লক্ষ্যমাত্রার ৮৩.৬১ শতাংশ এবং ইআরএল'র মোট উৎপাদন ক্ষমতার (বার্ষিক ১৫ লক্ষ মে. টন) ৭১.৯০ শতাংশ। করোনাকালীন কঠিন বাস্তবতায় আলোচ্য অর্থবছরে কাজিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সম্ভব হয়নি। তথাপি, ২০১৯-২০ অর্থবছরে ইআরএল সরকারি কোষাগারে ১৮৫০.৪১ লক্ষ টাকা ট্যাক্স, ভ্যাট ও স্বর্ণের সুদ বাবদ জমা করার মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে।

বিগত বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা ৭৬১.২০ লক্ষ টাকা ও চলতি বছরের কর উত্তর নীট মুনাফা ১১৭৩.২৭ লক্ষ টাকাসহ বর্তমানে বটনযোগ্য মুনাফা এর অংক দাঁড়িয়েছে ১৯৩৪.৪৭ লক্ষ টাকা। পরিশোধিত মূলধনের উপর ১২.৫০% হারে ৪১২.৫০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ প্রদান ও ২০০.০০ লক্ষ টাকা রাজস্ব সঞ্চিতিতে এবং মূলধন সঞ্চিতিতে ১৫৪.৭৯ লক্ষ টাকা স্থানান্তর এবং ২০.৫৬ লক্ষ টাকা আয় সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ১১৮৭.৭৪ লক্ষ টাকা আগামী বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা হিসাবে স্থানান্তরের জন্য প্রস্তাব করা হয়েছে।

ঐতিহ্যগতভাবে আলোচ্য বছরেও কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প সম্পর্ক বিরাজমান ছিল। ইআরএল'র উৎপাদন ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষ সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, স্থানীয় প্রশাসন, চট্টগ্রাম বন্দর কর্তৃপক্ষ, কর ও ভ্যাট কর্তৃপক্ষসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা। বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব এবং পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব) মহোদয় মূল্যবান বাণী প্রদান করে বার্ষিক প্রতিবেদনকে সমৃদ্ধ করার তাঁদের প্রতি অশেষ কৃতজ্ঞতা। ইআরএল'র সর্বস্তরের শ্রমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তাবৃন্দকে অত্যন্ত দক্ষতা ও নিষ্ঠার সাথে তাদের স্ব-স্ব দায়িত্ব পালনের জন্য জানাই আমার আন্তরিক অভিনন্দন।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে মুজিববর্ষের শ্লোগান- “মুজিববর্ষের অঙ্গীকার, সাশ্রয়ী মূল্যে জ্বালানীর প্রাধিকার”। প্রতিষ্ঠানের নিবেদিতপ্রাণ সকল শ্রমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তাদের সমন্বিত প্রয়াসে মুজিববর্ষের এই অঙ্গীকার রক্ষায় আমরা বদ্ধপরিকর।

মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হউন।

(প্রকৌশলী মোঃ লোকমান)



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

সূত্র: ২৮.২৫.০০০০.০০২.০১.০০১.২১/৪৪

তারিখ: ৩১ জ্যৈষ্ঠ ১৪২৮
১৪ই জুন ২০২১

৪৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি।

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের সদয় অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৫ আষাঢ় ১৪২৮, ২৯ জুন ২০২১ মঙ্গলবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্রাটফর্মে ভার্চুয়ালি (জুম মিটিং) অনুষ্ঠিত হবে।

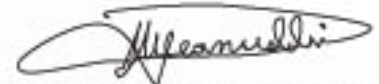
লিংক : <https://zoom.us/join>;

Meeting ID: 835 801 3982

সভায় নিম্নোক্ত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে:

- ১। ৪ পৌষ ১৪২৭, ১৯ ডিসেম্বর ২০২০ শনিবার সকাল ১০.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ;
- ২। ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমণ্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ;
- ৩। ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৪। কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন;
- ৫। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ৬। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে



(আ ম ম মাসুদ উদ্দীন মজুমদার এসিএস)
কোম্পানি সচিব

দৃষ্টব্য:

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 কোম্পানির সদস্য না হলেও চলবে। সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের অন্ততঃ ৭২ ঘণ্টা পূর্বে প্রক্সি ফরম নিয়মানুযায়ী সাধারণ সীল সহকারে পূরণ করে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

EASTERN REFINERY LIMITED

Ref : 28.25.0000.002.01.001.21/44

Date : 31 Jaistho 1428
14th June 2021

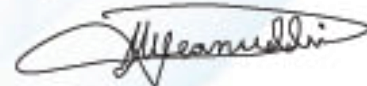
NOTICE OF THE 44TH ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 44th Annual General Meeting of the Eastern Refinery Limited will be held on Tuesday 29 June 2021 (15 Ashar 1428) at 11.00 a.m. virtually by using Digital Platform (Link: <https://zoom.us/join>; Meeting ID : 835 801 3982) for the purpose of transacting following business:

AGENDA:

1. To confirm the minutes of the 43rd Annual General Meeting held on 19 December 2020.
2. To receive and adopt the Annual Report of the Directors, Auditors' Report and the Audited Financial statements of the Company for the year ended 30 June 2020.
3. To declare dividend for the year ended 30 June 2020.
4. To elect/re-elect Directors;
5. To appoint Joint Auditors and to fix their remuneration for the year 2020-21 .
6. To transact any other business with the permission of the chair.

By order of the Board Directors



(A M M Myeen Uddin Mazumder, Acs)
Company Secretary

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, the proxy form duly signed and stamped must be submitted 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				
	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16
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)	10,78,570	14,10,400	12,41,730	13,91,665	11,29,160
Processing Income (Net)	165,57.67	193,08.14	162,21.03	184,11.08	145,49.93
Gross Margin	33,97.46	54,22.63	45,15.97	63,79.33	43,33.08
Net Profit before Tax	13,26.04	11,59.77	13,11.94	17,45.66	12,51.29
Net Profit after Tax	11,73.27	7,46.74	8,44.92	11,06.24	7,74.61
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	94,87.26	117,47.96	83,80.07	53,19.19	52,48.65
Total Current Asset	247,97.26	381,47.55	197,55.73	227,65.90	207,37.85
Total Asset	352,05.06	519,36.05	315,85.16	304,73.34	283,74.75
Total Current Liability	9065.23	265,24.45	98,05.48	76,18.65	69,34.25
Long term Loan	6,35.58	6,55.58	6,55.58	7,57.77	10,27.15
Shareholders' Equity	18467.75	176,86.42	173,52.18	172,95.00	16,501.59
Contribution to WPP Fund	69.79	61.04	69.05	91.88	65.86
Contribution to National Exchequer	18,50.41	19,24.19	16,75.30	16,33.31	15,68.05
Current Ratio	2.73:1	1.44:1.00	2.01:1.00	2.99:1.00	2.99:1.00
Quick Ratio	1.80:1	1.13:1.00	1.27:1.00	2.16:1.00	2.12:1.00
Return on Capital Employed	5.07%	4.56%	6.02%	7.64%	5.84%
Earning per share (Tk)	35.55	22.63	25.60	33.52	23.47
Dividend Paid	4,12.50	4,12.50	3,30.00	3,30.00	3,30.00

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম,
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম,

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক অভ্যর্থনা ও স্বাগতম। পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকদের প্রতিবেদনসহ ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব আপনাদের সামনে যথাসময়ে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের উৎপাদন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ বিভিন্ন দিকসমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ (বিগত বছরের তুলনামূলক বিবরণীসহ) উপস্থাপন করা হলো :

অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি খাতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি :

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

২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৪,৭৪,৪৫১	৪৩.৮০
৫,৯২,৬৭৮	৫৪.৭২
১৬,০২৯	১.৪৮
১০,৮৩,১৫৮	১০০.০০
১,৫২,৯৫৮	
১২,৩০,১১৬	
১২৩	
১,৫৭,৪২৩	
১০,৭৮,৫৭০	

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	

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাতকরণঃ

- ১) মারবান
- ২) এরাবিয়ান লাইট ক্রুড
- ৩) ন্যাচারাল গ্যাস কনডেনসেট (এন.জি.সি)
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণঃ (১+২+৩)

২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৪,৯৫,১৯৭	৪৫.৯০
৫,৬৮,১৭৫	৫২.৬৮
১৫,১৯৮	১.৪২
১০,৭৮,৫৭০	১০০.০০

২০১৮-২০১৯	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৭১,৪০৫	৪৭.৬০
৭,১৫,৫১৩	৫০.৭৩
২৩,৪৮২	১.৬৭
১৪,১০,৪০০	১০০.০০

আলোচ্য বছরে আমদানিকৃত ৪,৭৪,৪৫১ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড, ৫,৯২,৬৭৮ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড, স্থানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ১৬,০২৯ মেট্রিক টন কনডেনসেট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ১,৫২,৯৫৮ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১২,৩০,১১৬ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১০,৭৮,৫৭০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ১,৫৭,৪২৩ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল তৈলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ১২৩ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয়।

উৎপাদন কার্যক্রম

ক) রিফাইনারী প্রাণ্ট (সিডিইউ) :

- ১) লাইট ডিস্টিলেট *
- ২) মিড ডিস্টিলেট *
- ৩) বটম ডিস্টিলেট *
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) যোগঃ গ্যাস গ্রাস লস্ (ঘাটতি)
- ৬) যোগঃ আর. এফ গ্রাস গ্যাস গ্রাস লস্ (ঘাটতি)
- ৬) মোট গ্রু-পুট (৪+৫+৬)

২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ
১,৬৯,১৮৬	১৫.৬৯
৫,০৪,১৭১	৪৬.৭৪
৩,৭৫,০৬১	৩৪.৭৭
১০,৪৮,৪১৮	৯৭.২০
-	-
৩০,১৫২	২.৮০
১০,৭৮,৫৭০	১০০.০০

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

- টিকা, * 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.ভি.ও
 * বটম ডিস্টিলেট = রিভিউসড ফ্রুড অয়েল (আর সি ও)+এফ.ও.এইচ.এস+ এফ.ও.

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)

বিবরণ	২০১৯-২০২০					
	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (মুক্তি অনুযায়ী)		
	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যারেল	%	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যারেল	%
লাইট ডিস্টিলেট	২,৪৭,৩৬৩.৬৮০	১৫,৫৫,৮৬৯.০০	১৮.৯৪%	২,২৪,৯৬৮.১৮৩	১৪,১৫,০০৫.০০	১৭.২৩%
মিড ডিস্টিলেট	৬,১৮,৩২৬.৯২৪	৩৮,৮৯,১৫২.০০	৪৭.৩৪%	৫,৭৭,৭০৯.৩৯৬	৩৬,৩৩,৬৭৬.০০	৪৪.২৩%
বটম ডিস্টিলেট	৪,০৩,৭৭৭.৯২৭	২৫,৩৯,৬৮২.০০	৩০.৯২%	৪,৬৬,৭৫৯.২৮০	২৯,৩৫,৮২৩.০০	৩৫.৭৪%
আর.এফ.গ্রাস.গ্যাস.গ্রাস.লস্	৩৬,৫৩৬.৪৬৯	২,২৯,৮০৭.০০	২.৮০%	৩৬,৫৬৮.১৪১	২,৩০,০০৬.০০	২.৮০%
মোট গ্রু-পুট	১৩,০৬,০০৫.০০০	৮২,১৪,৫১০.০০	১০০.০০	১৩,০৬,০০৫.০০০	৮২,১৪,৫১০.০০	১০০.০০

টিকা : ২০১৯-২০ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৭.৩৪%-৪৪.২৩%) = ৩.১১%

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনস্টল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রাঃ

বাজেটেড (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

২০১৯-২০২০
১৫,০০,০০০
৭১.৯০
১২,৯০,০০০
৮৩.৬১

২০১৮-২০১৯
১৫,০০,০০০
৯৪.০৩
১৪,০০,০০০
১০০.৭৪

বিপিস খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত তেল প্রাপ্তিঃ (মেট্রিক টনে)

পণ্যের নাম

১) এইচ.এস.ডি

২) এইচ.ও.বি.সি

৩) এফ.ও (এইচ এস)

মোট আমদানি (১+২+৩)

২০১৯-২০২০
৩০,৬৩০
৬৬,২৯৯
০.০০
৯৬,৯২৯

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

২) সেকেন্ডারি কনভারশন প্ল্যান্ট (এসসিপি):
তেল প্রাপ্তি এবং প্রক্রিয়াজাতকরণের পরিমাণ:

প্রাপ্তির বিবরণ

প্রারম্ভিক মজুদ
যোগ : আর.সি.ও (রিফাইনারী হতে)
বাদ : এস.সি.পি. তে আর.সি.ও প্রক্রিয়াকরণ
সমাপনী মজুদ

উৎপাদিত পণ্যের নাম :

- ১) ন্যাফথা
- ২) গ্যাস অয়েল / ডিজেল
- ৩) ফার্নেস অয়েল
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) গ্যাস প্রাস লস (ঘটতি)
- মোট গ্রু-পুট (৪+৫)

২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৫,৭২৩	
২,৭৯,৫৯১	
২,৬৪,৬৮০	
২০,৬৩৪	
২৩১	০.০৯
২৩,১৬০	৮.৭৫
২,৩৫,৩১৭	৮৮.৯০
২,৫৮,৭০৮	৯৭.৭৪
৫,৯৭২	২.২৬
২,৬৪,৬৮০	১০০.০০

২০১৮-২০১৯	
মেট্রিক টন	শতাংশ
-	
৩,৪১,০৬৮	
৩,৩৫,৩৪৫	
৫,৭২৩	
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

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনস্টল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)
অর্জিত(শতাংশ)

২০১৯-২০২০

৪,৯৪,৫০০
৫৩.৫২

২০১৮-২০১৯

৪,৯৪,৫০০
৬৭.৮১

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)
অর্জিত(শতাংশ)

৩,১০,০০০
৮৫.৩৮

৩,৫০,০০০
৯৫.৮১

৩) এ্যাসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্ট (এবিপি) :
এ্যাসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্টে উৎপাদন কার্যক্রম ছিল নিম্নরূপ :

প্রাপ্তির বিবরণ

প্রারম্ভিক মজুদ
যোগ : আর.সি.ও (রিফাইনারী হতে)
বাদ : এ.বি.পি তে আর.সি.ও প্রক্রিয়াকরণ
সমাপনী মজুদ

উৎপাদিত পণ্যের নাম

- ১) বিটুমিন
- ২) এইচ.ভি.জি.ও (ফার্নেস ওয়েল)
- ৩) এল.ভি.জি.ও (ডিজেল)
- ৪) মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- ৫) গ্যাস প্রাস লস (ঘটতি)
- মোট গ্রু-পুট (৪+৫)

২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৮,২৪০	
৭৮,৫৯৪	
৬৪,৩০৫	
২২,৫২৯	
৩০,৫০০	৪৭.৪৩
১৫,০২১	২৩.৩৬
১৭,৪৫৪	২৭.১৪
৬২,৯৭৫	৯৭.৯৩
১,৩৩০	২.০৭
৬৪,৩০৫	১০০.০০

২০১৮-২০১৯	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৯,২৬৯	
১,৪৩,৮৬১	
১,৪৪,৮৯০	
৮,২৪০	
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

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইন্সটল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

২০১৯-২০২০

১,৫০,০০০

৪২.৮৭

১,৩০,০০০

৪৯.৪৭

২০১৮-২০১৯

১,৫০,০০০

৯৬.৫৯

১,৫০,০০০

৯৬.৫৯

উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ :

অলোচ্য অর্থবছরে জুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১২,৯০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ১,৫২,৯৫৮ মেট্রিক টন এবং আমদানিকৃত জুড এবং স্থানীয়ভাবে গৃহীত কনডেনসেট ১০,৮৩,১৫৮ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১২,৩৬,১১৬ মেট্রিক টন জুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। পরিশোধন করা হয়েছে ১০,৭৮,৫৭০ মেট্রিক টন যা লক্ষ্যমাত্রার ৮৩.৬১%। মহামারী কোভিড-১৯ চলাকালীন অবস্থায় মূলত: উৎপাদিত পণ্যের(এম.এস.এইচ এস ডি,এফও, বিটুমিন) আলেজ সমস্যার কারণে লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়নি। এছাড়া ১২৩ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয় এবং ১,৫৭,৪২৩ মেট্রিক টন জুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলখারে মজুদ রয়েছে।

চলতি বৎসরে প্রারম্ভিক মজুদ এবং সব ইউনিটের (সিডিইউ,এসসিপি ও এবিপি) উৎপাদিত পণ্য সহ মোট পরিশোধিত উৎপাদনের পরিমাণ ১৪,৪৩,৬৫০ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ৯২,২৭৩ মে.টন স্থানীয়ভাবে রপ্তানি করা হয়েছে (তৎমধ্যে ৮২,৩৮৬ মেট্রিক টন ন্যাফথা এবং ৯,৮৮৭ মেঃ টন ফার্নেস অয়েল)। মোট ৮,৭৯,৫৬৪ মে. টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ চারটি বিপণন কোম্পানি (পদ্মা, মেঘনা, যমুনা ও এস.এ.ও.সি.এল.) এবং এল.পি.জি.এল'র নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং ৩,৫৮,১৮৫ মে. টন. আর.সি.ও এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্র্যান্ট ও এস.সি.পি-তে স্থানান্তর করা হয়েছে। অধিকন্তু ১১,৮৪৫ মে. টন. ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে জ্বালানি হিসাবে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট ১,০১,৭৮৩ মে. টন. সমাপনী মজুদ রয়েছে।

আর্থিক ফলাফল

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

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

বিবরণ :	লক্ষ টাকা			
	২০১৯-২০২০	শতাংশ	২০১৮-২০১৯	শতাংশ
১) প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	১৬,৫৫৭.৬৭	১০০.০০	১৯,৩০৮.১৪	১০০.০০
২) বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	১৩,১৬০.২১	৭৯.৪৮	১৩,৮৮৫.৫১	৭১.৯২
৩) মোট মুনাফা (১-২)	৩,৩৯৭.৪৬	২০.৫২	৫,৪২২.৬৩	২৮.০৮
৪) প্রশাসনিক ব্যয়	৪,৬৬২.৫৩	২৮.১৬	৫,১৬৮.৬১	২৬.৭৭
৫) আর্থিক ব্যয়	৪.৫৯	০.০৩	৬.৫৪	০.০৩
৬) মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪ + ৫)	৪,৬৬৭.১২	২৮.১৯	৫,১৭৫.১৫	২৬.৮০
৭) পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) (৩ - ৬)	(১,২৬৯.৬৬)	(৭.৬৭)	২৪৭.৪৮	১.২৮
অপরিচালন আয় :				
৮) ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	২,৬৬৫.৪৯	১৬.১০	৯৭৩.৩৩	৫.০৪
৯) কর ও ভলিউ পি.পি.এফ পূর্ব নিট মুনাফা (৭+৮)	১,৩৯৫.৮৩	৮.৪৩	১,২২০.৮১	৬.৩২
১০) বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	৬৯.৭৯	০.৪২	৬১.০৪	০.৩২
১১) কর পূর্ব নিট মুনাফা (৯-১০)	১,৩২৬.০৪	৮.০১	১,১৫৯.৭৭	৬.০০
১২) আয়করের জন্য বরাদ্দ	২৭৬.০১		৬৩.২২	
১৩) বিলম্বিত কর (আয়) / খরচ	(১২৩.২৪)		৩৪৯.৮১	
১৪) বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২+১৩)	১৫২.৭৭	০.৯২	৪১৩.০৩	২.১৪
১৫) কর উত্তর নিট মুনাফা (১১-১৪)	১,১৭৩.২৭	৭.০৯	৭৪৬.৭৪	৩.৮৬
১৬) যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের	৭৬১.২০		৬৬৩.৪০	
১৭) বস্তুনিষ্ঠ মুনাফা / সমন্বয় (১৫+১৬)	১,৯৩৪.৪৭		১,৪১০.১৪	
১৮) বাদঃ রাজস্ব সঞ্চিতি	(২০০.০০)		(১০০.০০)	
১৯) বাদঃ প্রদান লভ্যাংশ	(৪১২.৫০)		(৪১২.৫০)	
২০) বাদঃ মূলধন সঞ্চিতি	(১৫৪.৭৯)		(১৩৬.৪৪)	
২১) যোগঃ অন্যান্য সমন্বয়	২০.৫৬		০.০০	
মোট :	(৭৪৬.৭৩)		(৬৪৮.৯৪)	
২২) সংরক্ষিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য) [১৭- (১৮+১৯+২০- ২১)]	১,১৮৭.৭৪		৭৬১.২০	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব	৫.০৭%		৪.৫৬%	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর	৪.৪৯%		২.৯৪%	
শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	৩৫.৫৫		২২.৬৩	

চলতি বছরে কোম্পানির আয়করের জন্য বরাদ্দ ২৭৬.০১ লক্ষ টাকার সহিত বিলম্বিত কর আয় বাবদ ১২৩.২৪ লক্ষ টাকা সমন্বয় করে ১৫২.৭৭ লক্ষ টাকা কোম্পানির আয়কর খরচ হিসাবে দেখানো হয়েছে।

চলতি বছরের নিট আয় ১৩,৯৫.৮৩ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ৬৯.৭৯ লক্ষ টাকা এবং আয়কর বাবদ ১,৫২.৭৭ লক্ষ টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ১১,৭৩.২৭ লক্ষ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ৭,৬১.২০ লক্ষ টাকা যোগ করে ১৯,৩৪.৪৭ লক্ষ টাকা হতে ১২.৫০ % লভ্যাংশ বাবদ ৪১২.৫০ লক্ষ টাকা প্রদান এবং ২০০.০০ লক্ষ টাকা ও ১,৫৪.৭৯ লক্ষ টাকা যথাক্রমে রাজস্ব সঞ্চিতি এবং মূলধন সঞ্চিতিতে স্থানান্তর এবং ২০.৫৬ লক্ষ টাকা আয় সমন্বয় এর পর অবশিষ্ট ১১৮৭.৭৪ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত মুনাফা হিসাবে স্থানান্তরের প্রস্তাব আপনাদের সদয় অনুমোদনের জন্য পরিচালকমন্ডলী সুপারিশ করছে।

বিগত এক দশকের কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম

	২০১০-১১	২০১১-১২	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০
ভেল প্রমিস্যাকরণ (মো টন) :										
ইস্টার্প রিফাইনারী লিমিটেড	১৩,৪২,০০০	১১,৪০,৬০০	১৩,৬০,৯০০	১২,০৪,৮০০	১২,৫২,২০০	১১,২৯,১৬০	১৩,৯১,৬৬৫	১২,৪১,৭০০	১৪,১০,৯০০	১০,৭৮,৫৭০
সেকেন্ডারী কনভারশন প্রাণ্ট	৩,২৪,৪২০	১,৯৫,৮৬০	২,৬২,৫০০	১,৯৪,২০৫	২,৭০,৭০০	২,৫৬,৩১৫	৩,৩৬,৮৫০	২,৪২,৪১৪	৩,০৫,৩৪৫	২,৬৪,৬৮০
এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্রাণ্ট	১,১৪,০০০	১,৩৩,৬৮০	১,৪২,২১০	১,১৫,৬৪০	১,৩১,৮৪৫	৬৫,২৫৫	১,১৭,০২৫	১,২৫,০২০	১,৪৪,৮৯০	৬৪,৩০৫
লক্ষ টাকা										
প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	১২৫,২২,২১	১২১,৭৭,২২	১৩৪,৪০,৪২	১২৯,৫৩,০৭	১২৩,৪৫,৮১	১৪৫,৪৯,৯৩	১৮৪,১১,০৮	১৬২,২১,০৩	১৯৩,০৮,১৪	১৬,৫৫৭,৬৭
বাদ : প্রক্রিয়াজাতকরণ ব্যয়	৮৯,৮০,০৪	৯১,৭৫,৮৯	১০০,৯৫,৭৫	১০৫,০৪,৫৮	১০০,৯৩,৬৮	১০২,১৬,৮৫	১২০,৩১,৭৫	১১৭,০৫,০৬	১৩৮,৮৫,৫১	১৩,১৬০,২১
মোট মুনাফা	৩৫,৪২,১৭	৩০,০১,৩৩	৩৩,৪৪,৬৭	২৪,৪৮,৪৯	২২,৫২,১৩	৪৩,৩৩,০৮	৬৩,৭৯,৩৩	৪৫,১৫,৯৭	৫৪,২২,৬৩	৩,৩৯৭,৪৬
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয়	২০,৮০,৫৯	২১,৬১,৫৮	২৪,৪১,৬৩	২৬,৯৬,৫২	২৯,৫৯,৬৬	৩৯,৭২,৪৭	৪৮,৩১,৪৩	৪৪,৮৫,৪০	৫১,৬৮,৬১	৪,৬৬২,৫৩
আর্থিক ব্যয়	১,৮৯,২৭	১,৬৪,৬৪	১,৩৪,৭৩	১,০৭,৩৫	৭৯,৬৮	৫৬,৪৫	৩৬,২৪	১৯,৪৯	৬,৫৪	৪,৫৯
	২২,৬৯,৮৬	২৩,২৬,২২	২৫,৭৬,৩৬	২৮,০৩,৮৭	৩০,৩৬,৩৪	৪০,২৮,৯২	৪৮,৬৭,৬৭	৪৫,০৪,৮৯	৫১,৭৫,১৫	৪,৬৬৭,১২
পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি)	১২,৭২,৩১	৬,৭৫,১১	৭,৭১,৩১	(৩,৫৫,৩৮)	(৭,৮৪,২১)	৩,০৪,১৬	১৫,১১,৬৬	১১,০৮	২,৪৭,৪৮	(১,২৬৯,৬৬)
যোগ/(বাদ) :										
বিনিয়োগ বাবদ ও অন্যান্য আয়	৩,৬৭,১৮	৬,৫৬,০৪	১১,৭২,১১	১৩,৫৭,০০	১৬,৪০,৮১	১০,৮০,৮১	১২,২৪,৮১	১০,৩০,৩৭	৯,৭০,৩৩	২,৬৬৫,৪৯
পূর্ববর্তী বছরের জন্য সমন্বয়	(২,৩৬,৫৪)	৭৬,৬৪	(২,৬৮,৭৭)	৬,৪৫	২,৬০,৪৫	(৬৭,৮২)	(৮,৯৮,৯৩)	৩,৩৯,৫৪	-	-
	১,৩০,৬৪	৭,৬২,৬৮	৯,০৩,৩৪	১৩,৬৩,৪৫	১৯,০১,২৬	১০,১২,৯৯	৩,২৫,৮৮	১৩,৬৯,৯১	৯,৭০,৩৩	২,৬৬৫,৪৯
কর ও ভবিষ্যৎবিষয়ক পূর্ব বীট মুনাফা	১৪,০২,৯৫	১৪,০৭,৭৯	১৬,৭৪,৬৫	১০,০৮,০৭	১১,২০,০৫	১৩,১৭,১৫	১৮,৩৭,৫৪	১৩,৮০,৯৯	১২,২০,৮১	১,৩৬৫,৮৩
বাদ : শ্রমিকদের লাভের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	৭০,১৫	৭০,০৯	৮৩,৭৪	৫০,৪০	৫৬,০০	৬৫,৮৬	৯১,৮৮	৬৯,০৫	৬১,০৪	৬৯,৭৯
করপূর্ব নিট লাভ	১৩,৩২,৮০	১৩,৩৭,৬০	১৫,৯০,৯১	৯,৫৭,৬৭	১০,৬৪,০৫	১২,৫১,২৯	১৭,৪৫,৬৬	১৩,১১,৯৪	১১,৫৯,৭৭	১,৩২৬,০৪
লভ্যাংশ বন্টন	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৩,৩০,০০	৪,১২,৫০	৪,১২,৫০
শতকরা হার	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১২.৫%	১২.৫%

আর্থিক বিশ্লেষণ :

বিপিসি'র ৮৯২ তম বোর্ড সভায় জুড 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 পূর্ববর্তী বৎসরের ন্যায় অর্থাৎ ৫% হারে বৃদ্ধির ফলে জুড 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 ২৩/০৫/২০২১ ইং তারিখে বিপিসি, ইআরএল এবং বহিঃনিরীক্ষকবৃন্দের সমন্বয়ে 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 ১৩০.৬০ লক্ষ টাকা প্রক্রিয়াকরণ আয় হতে বাদ দিয়ে প্রসেসিং আয় হিসাব করা হয়েছে। বিগত বছরের ন্যায় প্রোডাক্ট ইমপোর্টমেন্ট ইনসেন্টিভ রি-ইমবার্সমেন্ট ২৫% হারে ১,১৯০.১৫ 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 কাঁচা তেল ডিউটি ৩০৭.৪৯ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ৬৬৪.২৯ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৪১২.৫০ লক্ষ টাকা, ইস্যুরেল প্রিমিয়াম ৪২৮.৬৫ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৩৩.৬৪ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী শুল্ক বাবদ ৩.৮৪ লক্ষ টাকাসহ কোম্পানি সর্বমোট ১৮,৫০.৪১ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে অবদান রেখেছে।

উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন :

ক) উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি :

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর জুড 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।

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

বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণ, পরিশোধিত জ্বালানি তেলের আমদানি নির্ভরতা হ্রাস, জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণ এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল উৎপাদনের জন্য বিপিসি কর্তৃক “ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৩.০ মিলিয়ন মেট্রিক টন ক্ষমতা সম্পন্ন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ ইউনিট স্থাপিত হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নে র মাধ্যমে ইআরএল এর বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা ১.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে বৃদ্ধি পেয়ে ৪.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টনে উন্নীত হবে। প্রস্তাবিত “ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পে ইউরো-৫ মানের গ্যাসোলিন ও ডিজেলসহ আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদিত হবে এবং পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির তুলনায় ব্যারেল প্রতি প্রায় ৯-১০ মার্কিন ডলার সাশ্রয় হবে। এ ছাড়াও মূল রিফাইনারী হতে কেরোসিন ও ডিজেল নতুন রিফাইনারীতে (ইউনিট-২) প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে ইউরো-৫ মানে উন্নীত করা হবে। বর্তমান রিফাইনারীর সাথে নতুন স্থাপিত রিফাইনারীর সমন্বয় সাধন করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে ৮৮১ জন লোকের কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি হবে।

প্রকল্পের বর্তমান অগ্রগতি নিম্নরূপ:

১. প্রকল্পের ইপিসি কাজের জন্য ভেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট প্রপোজাল (ডিপিপি) প্রস্তাব করা হয়েছে এবং এটি অনুমোদনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।
২. প্রকল্পের জন্য ৬৪.১২৭ একর জমি (জিইএম কো: লি: হতে ৪৫ একর, পিওসিএল হতে ১১.৬২৭ একর এবং ৭.৫ একর সরকারী জমি) লীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাসঙ্গে অবস্থিত ৬০ একর জমি এবং অধীগ্রহণকৃত ৬৪.১২৭ একর জমি মিলিয়ে মোট ১২৪.১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।
৩. প্রকল্পের ইপিসি কাজের জন্য টেকনিশ, ড্রাগ একটি কারিগরি প্রস্তাবনা প্রেরণ করেছে যা বিপিসি/ইআরএল এবং ইআইএল কর্তৃক যাচাই-বাছাই করা হয়েছে। বর্তমানে বিপিসি/ইআরএল, ইআইএল এবং টেকনিশের মধ্যে টেকনিশের কারিগরি প্রস্তাবনা চূড়ান্তকরণের জন্য ত্রিপাক্ষিক আলোচনা চলমান আছে। চূড়ান্তকৃত কারিগরি প্রস্তাবনার উপর টেকনিশ মূল্য প্রস্তাবনা উপস্থাপন করবে।

“ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের সহায়ক প্রকল্প সমূহ:

ক. ফীড সার্ভিসেস ফর দ্যা ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২:

১. প্রকল্পের কন্ট্রাক্টর হিসেবে টেকনিপ, ফ্রান্স কে ১৮.০১.২০১৭ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।
২. টেকনিপ ফীড (FEED) পর্যায়ে সকল ডকুমেন্ট জমা দিয়েছে।
৩. লাইসেন্সর এগ্রিমেন্ট নোডেশন কার্যক্রম চলমান আছে। নোডেশন প্রক্রিয়া সম্পন্ন করার জন্য টেকনিপ হুড়াঙ্গ খসড়া ত্রিপাক্ষিক চুক্তিসমূহ বিপিসি/ইআরএল ব্যবহার প্রেরণ করেছে, যা বর্তমানে যাচাই-বাছাই চলছে।
৪. ফীড সার্ভিসেস প্রকল্পের Completion of FEED শীর্ষক শেষ দুটি ইনভয়েস ইআইএল কর্তৃক FEED Completion ঘোষণা করার পর পরিশোধ করা হবে। ফীড সার্ভিসেস প্রকল্পের সময়সীমা জুন ২০২১ পর্যন্ত বিদ্যমান আছে। তবে প্রকল্পের মেয়াদ আরও ১ (এক) বছর বৃদ্ধির প্রস্তাব বিবেচনায়ীন আছে।

খ. সিএমসি সার্ভিসেস ফর দ্যা ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২:

১. প্রকল্পের কন্ট্রাক্টর হিসেবে ইঞ্জিনিয়ার্স ইন্ডিয়া লিমিটেড (ইআইএল), ভারতকে ১৯.০৪.২০১৬ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। পরবর্তীতে ১০ আগস্ট, ২০২০ তারিখে উক্ত চুক্তি নবায়ন করা হয়েছে।
২. সিএমসি প্রকল্পের আরটি এপিপি মন্ত্রণালয় কর্তৃক ১৯ মে, ২০২০ তারিখে অনুমোদিত হয়েছে। এতে প্রকল্পের মেয়াদ অনুমোদন করা হয়েছে এপ্রিল ২০১৬ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।
৩. ইআইএল কর্তৃক প্রকল্পের ইপিপি কাজের জন্য একটি টেন্ডার ডকুমেন্ট প্রস্তুত করা হয়েছে, যা টেকনিপ, ফ্রান্স এর নিকট প্রেরণ করা হয়েছে। টেকনিপ উক্ত টেন্ডার ডকুমেন্ট এর উপরে ভিত্তি করে একটি কারিগরি প্রস্তাবনা প্রেরণ করেছে যা বিপিসি / ইআরএল এবং ইআইএল কর্তৃক যাচাই-বাছাই করা হয়েছে। বর্তমানে বিপিসি/ইআরএল, ইআইএল এবং টেকনিপের মধ্যে টেকনিপের কারিগরি প্রস্তাবনা হুড়াঙ্গকরণের জন্য ত্রিপাক্ষিক আলোচনা চলমান আছে। হুড়াঙ্গকৃত কারিগরি প্রস্তাবনার উপর টেকনিপ মূল্য প্রস্তাবনা উপস্থাপন করবে।
৪. ইআইএল এর কন্সট এন্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ডিপিপি প্রস্তুত করা হয়েছে।

খ) ইনস্টলেশন অব সিসেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন প্রকল্প

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা অধিকতর নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল এবং ফিনিসড প্রডাক্ট স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে বাংলাদেশ সরকার ইনস্টলেশন অব সিসেলপয়েন্টমুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন প্রকল্পটি বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে জ-ইউ-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এ প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে লাইটারেল-এর মাধ্যমে পরিবহন খরচ কমানো ও অপচয়রোধ সহ সরকারের বাৎসরিক প্রায় ৮০০ (আটশত) কোটি টাকা সাশ্রয় হবে।

প্রস্তাবিত সর্বাধুনিক প্রযুক্তির ‘সিসেল পয়েন্ট মুরিং’ কক্সবাজার জেলার অন্তর্গত মহেশখালী উপজেলার মহেশখালী দ্বীপের পশ্চিমপার্শ্ব গভীরসমুদ্রে স্থাপিত হবে। উক্ত মুরিং ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালী এলাকায় নির্মিতব্য স্টোরেজ ট্যাংক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত থাকবে। আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাম্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে স্টোরেজ ট্যাংকে জমা হবে। পরবর্তীতে স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাম্পিং করে ক্রুড অয়েল ও ডিজেল ১৮ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপ লাইনের মাধ্যমে মূল স্থাপনা ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এ সরবরাহ করা হবে।

প্রকল্পটির ইপিপি ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited(CPPEC) এবং পরামর্শক প্রতিষ্ঠান ILF Consulting Engineers, Germany। চায়না এগ্রিম ব্যাংক প্রকল্পে বৈদেশিক সহায়তা প্রদান করছে।

নির্মিতব্য এসপিএম-র উল্লেখযোগ্য বৈশিষ্ট্যাবলী :

- * বাৎসরিক আনলোডিং ক্ষমতা মোট ৯.০ মিলিয়ন মে. টন।
- * আনলোডিং সময়: ১.২০ লক্ষ DWT অয়েল ট্যাংকার এর জন্য ৪৮ ঘণ্টা।

প্রকল্পটির প্রধান প্রধান কার্যক্রম :

- * এসপিএম ও পিএলইএম স্থাপন।

* মোট অফশোর পাইপলাইন = ১৪৬ কিগ্রমিঃ (অফশোর এইচ ডি ডি অংশসহ), মোট অনশোর পাইপলাইন = ৭৪ কিগ্রমিঃ, সর্বমোট পাইপলাইন (১৮", ৩৬") = ২২০ কিগ্রমিঃ (আনুমানিক)।

* Horizontal Directional Drilling (HDD) ক্রসিং।

* মহেশখালী এলাকায় পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংকফার্ম (পিএসটিএফ) স্থাপন: প্রতিটি নেট ৫০ হাজার ঘনমিটার ধারণক্ষমতার ৩টি জুড অয়েল ট্যাংক ও প্রতিটি নেট ৩০ হাজার ঘনমিটার ধারণ ক্ষমতার ৩টি ডিজেল ট্যাংক নির্মাণ, ব্লকভালভ স্টেশন, পিসিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, ক্যাভা, মেইন ও বুটারপাম্প, জেনারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম ও ফায়ার ভেহিকেল, ফায়ার ওয়াটার নেটওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়াটার স্টোরেজ সুবিধাদি সহ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম।

প্রকল্পের অগ্রগতি :

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন এবং প্রকল্পের ইপি সি ঠিকাদার প্রতিষ্ঠানের মধ্যে বাণিজ্যিক চুক্তি এবং পরবর্তীতে প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের জন্য বাংলাদেশ সরকার ও চীন সরকারের মধ্যে ঋণ চুক্তি সম্পাদিত হওয়ার প্রেক্ষিতে আগস্ট, ২০১৮ এ ইপি সি ঠিকাদার প্রতিষ্ঠানকে Notice of Commencement প্রদান করা হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী উক্ত সময় হতে পরবর্তী ৩৬ মাস অর্থাৎ আগস্ট ২০২১ মাসের মধ্যে প্রকল্পের নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করার পরিকল্পনা ছিল। কিন্তু মার্চ ২০২০ থেকে বিশ্বব্যাপী বৈশ্বিক কোভিড-১৯ ভাইরাসের ব্যাপক প্রাদুর্ভাবের দরুন বৈদেশিক যাতায়াতে নিষেধাজ্ঞার কারণে ইপি সি ঠিকাদারের লোকবল বাংলাদেশে আসতে না পারা, প্রকল্প এলাকায় চলাচল ও মালামাল সরবরাহে ব্যাঘাত ঘটাসহ বাস্তবিক কারণে পরিকল্পনা মোতাবেক সার্বিক কাজ এগিয়ে নেয়া সম্ভব হয়নি। যার ফলে প্রকল্পের ইপি সি ঠিকাদার প্রকল্প বাস্তবায়নের সময়সীমা ১ (এক) বছর বৃদ্ধির জন্য আবেদন করেছে যা যথাযথ কর্তৃপক্ষ কর্তৃক অনুমোদনাদায়ী রয়েছে।

প্রকল্পের ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ এবং পাইপলাইন স্থাপনের কাজের উল্লেখযোগ্য সর্বশেষ অবস্থা:

- ☐ প্রকল্পের সম্পূর্ণ ১৩৫ কি.মি. অফশোর পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে।
- ☐ ১৭টি এইচডিডি সহ অনশোরে প্রায় ৫৪কি.মি. পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে, বাকি পাইপলাইন স্থাপনের কাজ চলমান আছে।
- ☐ প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) এলাকায় ভূমি উন্নয়নের কাজ প্রায় ৯০% সম্পন্ন হয়েছে।
- ☐ ৬টি ট্যাংকের ফাউন্ডেশনের কাজ শেষ হয়েছে এবং বর্তমানে সবগুলো ট্যাংকের মেকানিক্যাল কাজ চলমান আছে।
- ☐ অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান আছে।

প্রকল্পের সার্বিক বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রায় ৬০%।

শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :

আলোচ্য ২০১৯-২০ অর্থবছরে ইআরএল এর সার্বিক কর্মকান্ড সু-শৃঙ্খল কর্মপর্যবেশে সফলতার সাথে সমাপ্ত হয়। বরাবরের মত প্রতিষ্ঠানের শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সৌহার্দপূর্ণ ছিল। পারস্পরিক সম্পর্ক, দায়িত্ববোধ ও কর্মপর্যবেশ ছিল প্রশংসনীয়।

তালিকা 'ক': ৩০/০৬/২০২০ তারিখ পর্যন্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা

কর্মচারি				কর্মকর্তা			
শ্রেণি	কর্মচারীর সংখ্যা			শ্রেণি	কর্মকর্তার সংখ্যা		
	অনুমোদিত	বর্তমান	শূন্য		অনুমোদিত	বর্তমান	শূন্য
শ্রেণি-১	৬৫২	১৩৩	১০৯	স্পেশাল : ম্যানেজিং ডাইরেক্টর	১	১	০
শ্রেণি-২		৯৩		স্পেশাল : এম-১ জেনারেল ম্যানেজার	৬	৪	২
শ্রেণি-৩		৮৯		এম-১ : ডেপুটি জেনারেল ম্যানেজার	১৭	১৬	১
শ্রেণি-৪		৬৩		এম-২ : এ্যাসিস্টেন্ট জেনারেল ম্যানেজার	২৯	১১	১৮
শ্রেণি-৫		৫৭		এম-৩ : ম্যানেজার	৪৭	৪১	৬
শ্রেণি-৬		৭৬		এম-৫ : এ্যাসিস্টেন্ট ম্যানেজার	১২৩	১১৭	৬
শ্রেণি-৭		৩২		এম-৭ : অফিসার			
মোট :	৬৫২	৫৪৩	১০৯	এম-৮ : অফিসার			
মহিলা কর্মচারি		১২		মোট	২২৩	১৯০	৩৩
				মহিলা কর্মকর্তা	০৭		

তালিকা 'খ': ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে নতুন নিয়োগকৃত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সংখ্যা নিম্নরূপ:

ক্রম	পদবী	শ্রেণি	সংখ্যা	মোট সংখ্যা
১.	কর্মকর্তা (স্থায়ী)	এম-৫	১২	১২
২.	শ্রমিক-কর্মচারী (স্থায়ী)	-	-	-
	সর্বমোট			১২

পরিচালক মন্ডলীর অবসর গ্রহণ ও নির্বাচন :

চেয়ারম্যান মহোদয় সভাকে অবহিত করেন যে, কোম্পানী আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৭৯ অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৩ নং অনুচ্ছেদ মতে পরিচালক সৈয়দ মেহদী হাসান এবং আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৭৩ নং অনুচ্ছেদ মতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অফিস আদেশ মোতাবেক পরিচালনা পর্ষদের সাবেক চেয়ারম্যান জনাব মোঃ আবু বকর হিম্মীক সেতু বিভাগের সচিব হিসেবে নিয়োগপ্রাপ্ত হওয়ায় পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করেছেন। ইতোমধ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অফিস আদেশ মোতাবেক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের সাবেক চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব মোঃ আবু বকর হিম্মীক এর স্থলে সংস্থার বর্তমান চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এনভিসি কে পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান হিসাবে মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৫ নং অনুচ্ছেদ অনুযায়ী পরিচালক সৈয়দ মেহদী হাসান পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগ:

মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স এম আর এইচ দে এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট ফি সর্বমোট 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।

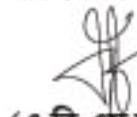
কোম্পানির উন্নয়ন তথা ইন্সটলেশন অব সিস্টেম পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন ও ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্পদ্বয়ের চলমান প্রক্রিয়া এবং ইআরএল'র উৎপাদন ও প্রশাসনিক কর্মকান্ড পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড অত্যন্ত দক্ষতা, নিষ্ঠা, একাত্মতা ও ঐকান্তিকতার সাথে সম্পাদিত হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির সকল স্তরের শ্রমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তাগণ-কে নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে কর্মসম্পাদনের জন্য আন্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাঙ্গিক সহযোগিতার জন্য পরিচালকমন্ডলীতে আমার সহকর্মীবৃন্দ, শেয়ারহোল্ডারগণ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, সংশ্লিষ্ট মন্ত্রণালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং অন্যান্য সরকারি, আধা-সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহকে আন্তরিক মোবারকবাদ জানাচ্ছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

আব্দুল হাফেজ,

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,



(এ বি এম আজাদ এনভিসি)

চেয়ারম্যান

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS To the Shareholders at the 44th 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 44th 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, 2020. The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2019-20 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:

- 1) Murban
- 2) Arabian Light crude
- 3) Natural Gas Condensate (NGC)

Total Crude Received

Add: Opening Stock

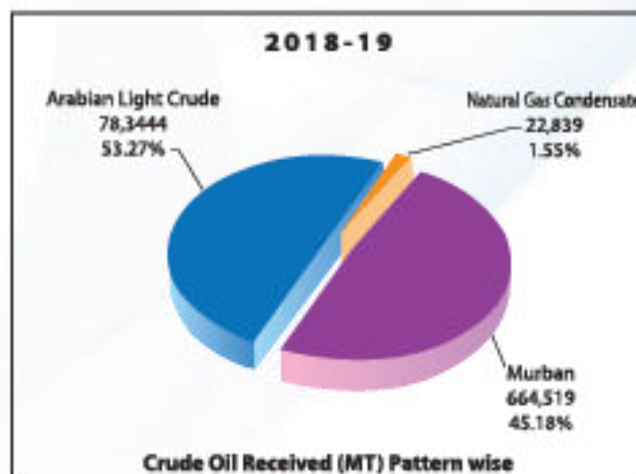
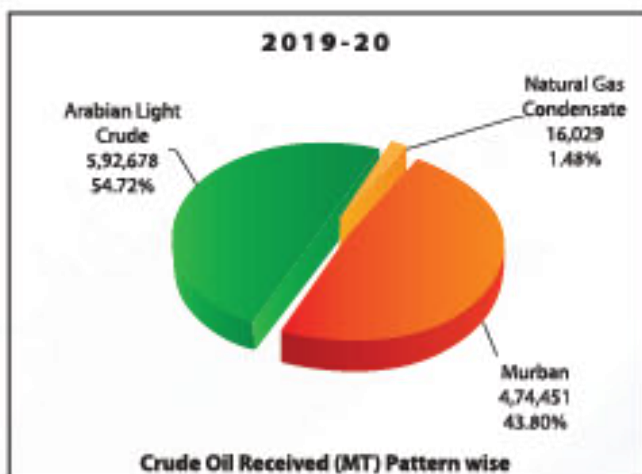
Crude oil available for process

Less: Disposal of Garbage

Less: Closing Stock

Processed Quantity

2019-2020		2018-2019	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
4,74,451	43.80	664,519	45.18
5,92,678	54.72	783,444	53.27
16,029	1.48	22,839	1.55
10,83,158	100.00	14,70,802	100.00
1,52,958		95,227	
12,36,116		15,66,029	
123		2,671	
1,57,423		152,958	
10,78,570		14,10,400	

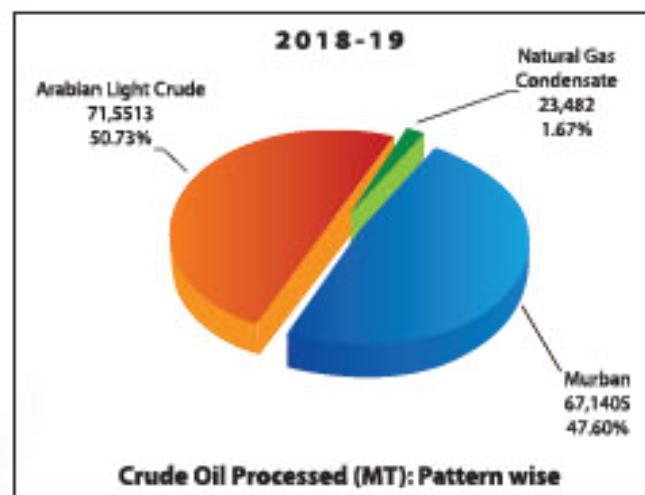
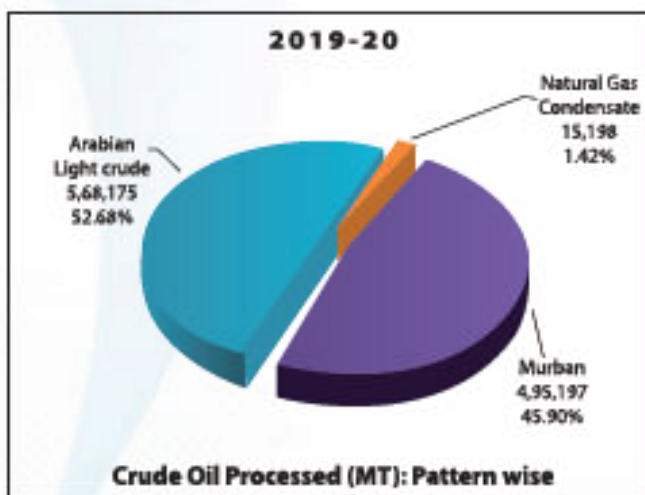


Crude Oil Processed :

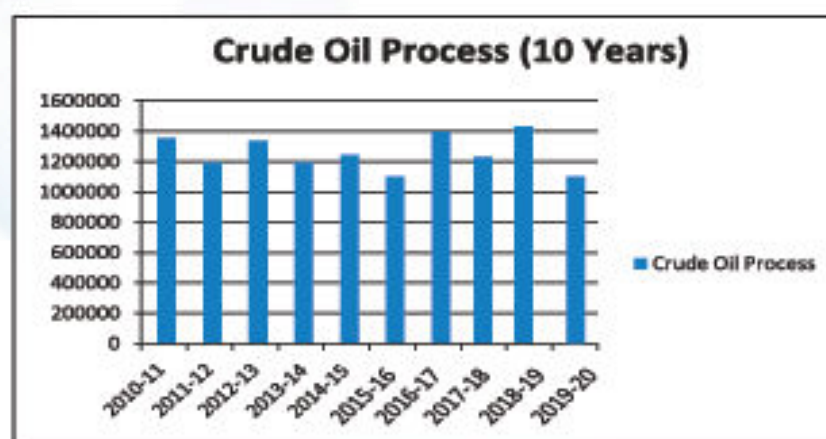
Murban
Arabian Light crude
Natural Gas Condensate (NGC)
Total Crude Processed

2019-2020	
M.Ton	Percentage
4,95,197	45.90
5,68,175	52.68
15,198	1.42
10,78,570	100.00

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



During the year total available quantity of crude oil 12,36,116 M.Ton was received for processing which comprises of imported 4,74,451 M.Ton. of Murban Crude, 5,92,678 M.Ton Arabian Light Crude, 16,029 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 1,52,958 M.Ton. Out of which 10,78,570 M.Ton was processed and 1,57,423 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 123 M.Ton of garbage was disposed in this year.



PRODUCTION ACTIVITIES

1) Refinery Plant (CDU):

	2019-2020		2018-2019	
	M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
Light Distillate*	1,69,186	15.69	2,07,779	14.73
Mid-Distillate**	5,04,171	46.74	6,73,573	47.76
Bottom Distillate***	3,75,061	34.77	5,05,075	35.81
Total Production	10,48,418	97.20	13,86,427	98.30
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	-	-	23,973	1.70
Add: R.F. Plus Gas Plus Loss (Shortage)	30,152	2.80	-	-
Total Throughput	10,78,570	100.00	14,10,400	100.00

Note :

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

Production of CDU (Actual & Target)

Particular	2019-2020					
	Actual (As Per Production Report)			Target (As Per Contract)		
	K. L. (30° C.)	Barrel	%	K. L. (30° C.)	Barrel	%
Light Distillate	2,47,363.680	15,55,869.00	18.94%	2,24,968.183	14,15,005.00	17.23%
Mid Distillate	6,18,326.924	38,89,152.00	47.34%	5,77,709.396	36,33,676.00	44.23%
Bottom Distillate	4,03,777.927	25,39,682.00	30.92%	4,66,759.280	29,35,823.00	35.74%
R.F. Plus Gas Plus Loss	36,536.469	229,807.00	2.80%	36,568.141	2,30,006.00	2.80%
Total Throughput	13,06,005.000	82,14,510.00	100.00	13,06,005.000	82,14,510.00	100.00

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2019-20. (47.34%-44.23%)=3.11%

Production Capacity:

Installed Capacity (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2019-2020
15,00,000
71.90

2018-2019
15,00,000
94.03

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2019-2020
12,90,000
83.61

2018-2019
14,00,000
100.74

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

	2019-2020	2018-2019
HSD	30,630	29,391
HOBC	66,299	64,457
FO (HS)	-	6,464
Total Import	96,929	1,00,312

2) Secondary Conversion Plant (SCP) :

Feed received and quantity Processed :

Particular of Received:

Opening Stock
Plus: R.C.O. (From Refinery)
Less: R.C.O. Processed in S.C.P.
Closing Stock

Name of Products:

Naphtha
Gas Oil / Diesel
Furnace Oil

Total Output

Add: Gas Plus Loss (Shortage)

Total Throughput

2019-2020	
M.Ton	Percentage
5,723	
2,79,591	
2,64,680	
20,634	
231	0.09
23,160	8.75
2,35,317	88.90
2,58,708	97.74
5,972	2.26
2,64,680	100.00

2018-2019	
M.Ton	Percentage
-	
3,41,068	
3,35,345	
5,723	
283	0.08
31,130	9.28
2,96,498	88.42
3,27,911	97.78
7,434	2.22
3,35,345	100.00

Production Capacity:

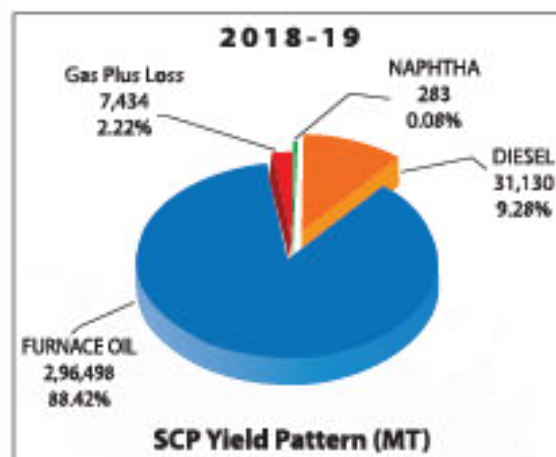
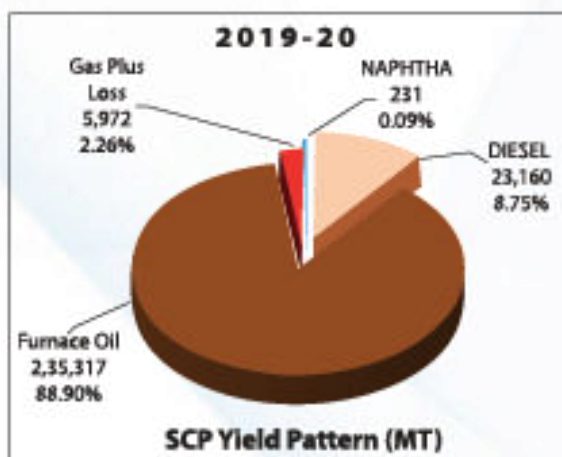
Installed Capacity (Metric ton)
Actual (Percentage)

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2019-2020
4,94,500
53.52
3,10,000
85.38

2018-2019
4,94,500
67.81
3,50,000
95.81



3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP):

Production Activities in ABP

Particulars of Received :

Opening Stock

Plus: R.C.O. (From Refinery)

Less: R.C.O. Processed in ABP

Closing Stock

Name of Products:

Bitumen

HVGO (Furnace Oil)

L.V.G.O. (Diesel)

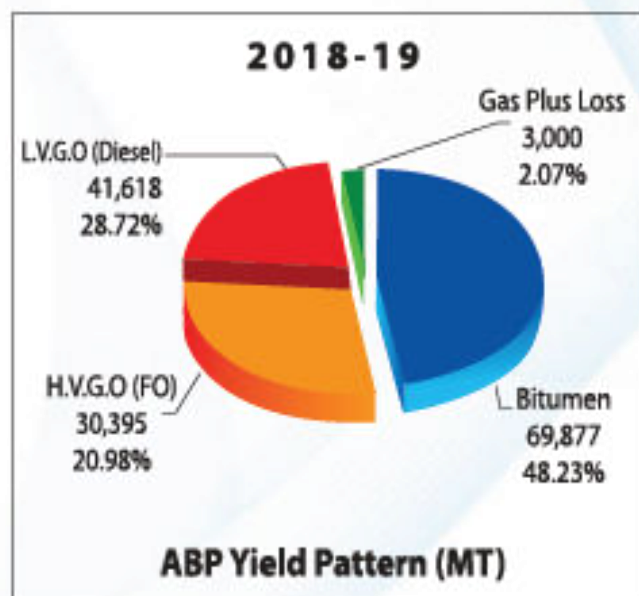
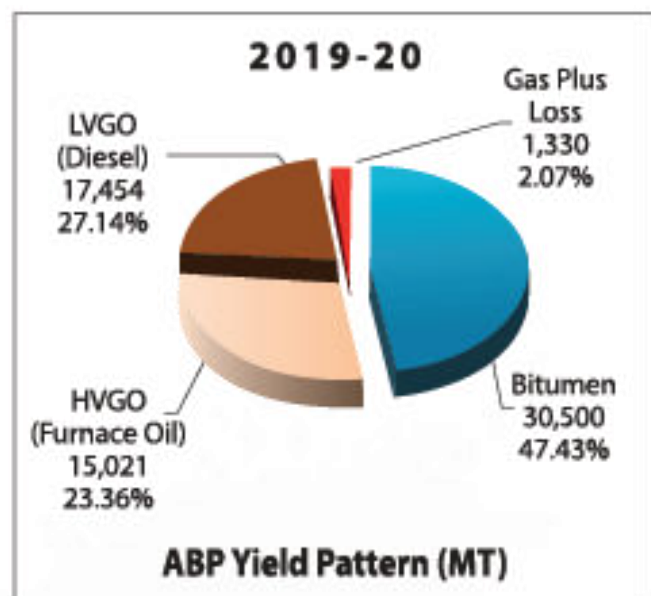
Total Output

Add: Gas Plus Loss (Shortage)

Total Throughput

2019-2020	
M.Ton	Percentage
8,240	
78,594	
64,305	
22,529	
30,500	47.43
15,021	23.36
17,454	27.14
62,975	97.93
1330	2.07
64,305	100.00

2018-2019	
M.Ton	Percentage
9,269	
1,43,861	
1,44,890	
8,240	
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



Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)

Actual (Percentage)

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)

Actual (Percentage)

2019-2020

1,50,000

42.87

1,30,000

49.47

2018-2019

1,50,000

96.59

1,50,000

96.59

SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

During the year Production target of CDU was 12,90,000 M.Ton. Total received quantity of Crude Oil including condensate was 10,83,158 M.Ton & Opening stock of 1,52,958 M.Ton. total quantity of Crude Oil available was 12,36,116 M.Ton. Crude Oil processed quantity was 10,78,570 M.Ton which is 83.61% of Production target. Production target has not been achieved due to mainly allage problem of products for pandemic covid-19. Besides this 123 M.Ton garbage was disposed and 1,57,423 M.Ton crude oil was remain as closing stock.

During the year the total quantity of 14,43,650 M.Ton finished products were available which consist of opening stock & finished products produced from CDU, SCP & ABP. Among the above products total 92,273 M.Ton was Exported Locally where Naptha was 82,386 M.Ton and Furnec Oil 9,887 M.Ton. Finished products 8,79,564 M.Ton was delivered to four marketing companies and LPGL of Bangladesh Petroleum Corporation and 3,58,185 M.Ton RCO was transferred to ABP & SCP. For the production of ERL 11,845 M.Ton was used as Refinery Fuel and 1,01,783 M.Ton was remained as closing stock.

FINANCIAL REFLECTS

Hon'ble Shareholders,

A copy of the Annual Report togetherwith Auditor's Report and Audited Accounts for the financial year 2019-2020 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			
	2019-2020	Percentage	2018-2019	Percentage
Processing Income	16,557.67	100.00	193,08.14	100.00
Less: Processing Expenses	13,160.21	79.48	138,85.51	71.92
Gross Profit	3,397.46	20.52	54,22.63	28.08
Administrative Expenses	4,662.53	28.16	51,68.61	26.77
Financial Expenses	4.59	0.03	6.54	0.03
Total of Administrative & Financial Exp.	4,667.12	28.19	51,75.15	26.80
Operating Profit/(Loss)	(1,269.66)	(7.67)	2,47.48	1.28
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	2,665.49	16.10	9,73.33	5.04
Net Profit Before Tax & WPP Fund	1,395.83	8.43	12,20.81	6.32
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	69.79	0.42	61.04	0.32
Net Profit before Tax	1,326.04	8.01	11,59.77	6.00
Provision for Taxation	276.01		63.22	
Deferred Tax (Income)/Expenses	(123.24)		3,49.81	
Less: Income Tax expenses	152.77	0.92	4,13.03	2.14
Net Profit after Tax	1,173.27	7.09	7,46.74	3.86
Add: Retained earnings of the earlier year	761.20		6,63.40	
Profit Available for appropriation	1,934.47		14,10.14	
Less: Revenue Reserve	(2,00.00)		(1,00.00)	
Less : Proposed Dividend	(4,12.50)		(4,12.50)	
Less : Capital Reserve	(154.79)		(1,36.44)	
Add : Expenses & others adjustment	20.56		-	
Total :	(7,46.73)		(6,48.94)	
Retained Earning (for transfer to the next year)	1,187.74		7,61.20	
Return on Capital Employed (before Tax)	5.07%		4.56%	
Return on Capital Employed (after Tax)	4.49%		2.94%	
Earning per Share (taka)	35.55		22.63	

During the year co's Deferred tax Income Tk. 123.24 Lac adjusted with Provision for Income Tax Tk. 276.01 Lac total Tk. 152.77 Lac has been shown as co's Income Tax expenses.

During the year net profit after tax stands to Tk. 11,73,27 Lakh after deducting an amount of Tk. 69.79 Lakh to lawful 5% profit participation fund and Tk. 152.77 Lakh has been provision made for Taxation from current year's income of Tk. 13,95.83 Lakh. Net distributable profit stands to Tk. 19,34.47 Lakh including Tk. 761.20 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. 2,00.00 Lakh as revenue reserve, Tk. 154.79 Lakh as Capital Reserve and after adjusting income Tk. 20.56 Lac balance amount Tk. 1,187.74 Lakh has been transferred to next year as retained earnings.

FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS

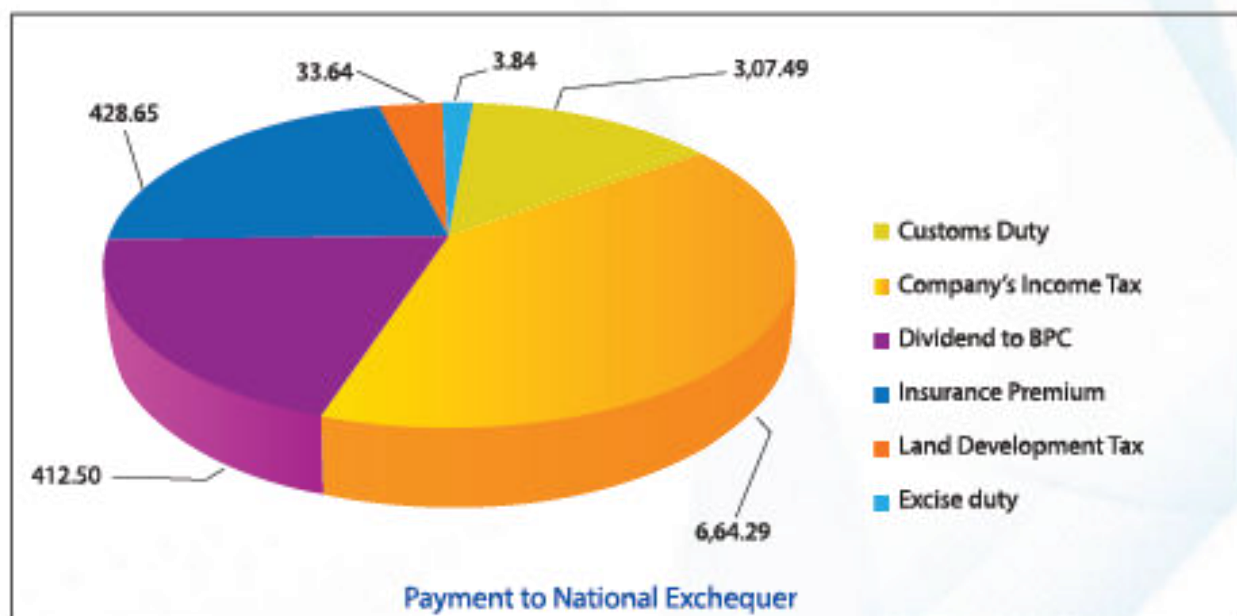
	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
Crude Oil Processed (MT) :										
ERL	13,42,300	11,93,600	13,60,900	12,04,800	12,52,200	11,29,160	13,91,665	12,41,730	14,10,400	10,78,570
SCP	3,24,420	1,95,860	2,62,530	1,94,205	2,70,700	2,56,315	3,36,850	2,42,414	3,35,345	2,64,680
ABP	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	64,305
TAKA IN LAKH										
Processing Income	125,22.21	121,77.22	134,43.42	129,53.07	123,45.81	145,49.93	184,11.08	162,21.03	193,08.14	16,557.67
Less : Processing Exp.	89,80.04	91,75.89	100,95.75	105,04.58	100,93.68	102,16.85	120,31.75	117,05.06	138,85.51	13,160.21
Gross Profit	35,42.17	30,01.33	33,47.67	24,48.49	22,52.13	43,33.08	63,79.33	45,15.97	54,22.63	3,397.46
Less : Administrative Exp.	20,80.59	21,61.58	24,41.63	26,96.52	29,56.66	39,72.47	48,31.43	44,85.40	51,68.61	4,682.53
Financial Exp.	1,89.27	1,64.64	1,34.73	1,07.35	79.68	56.45	36.24	19.49	6.54	4.59
	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	4,667.12
Operating Profit(Loss)	12,72.31	6,75.11	7,71.31	(3,55.38)	(7,84.21)	3,04.16	15,11.66	11.08	2,47.48	(1,269.66)
Add/(Less) :										
Interest and other income	3,67.18	6,56.04	11,72.11	13,57.00	16,43.81	10,80.81	12,24.81	10,30.37	9,73.33	2,665.49
Adjustment in respect of earlier years	(2,36.54)	76.64	(2,68.77)	6.45	2,60.45	(67.82)	(8,98.93)	3,39.54	-	-
	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	2,665.49
Net Profit Before Tax & WPP Fund	14,02.95	14,07.79	16,74.65	10,08.07	11,20.05	13,17.15	18,37.54	13,80.99	12,20.81	1,395.83
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	70.15	70.39	83.74	50.40	56.00	65.86	91.88	69.05	61.04	69.79
Net Profit before Tax	13,32.80	13,37.40	15,90.91	9,57.67	10,64.05	12,51.29	17,45.66	13,11.94	11,59.77	1,326.04
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	4,12.50
Percentage	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	12.50%	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% as previous year 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 23.05.2021 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2019-2020. 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. 130.60 Lakh as BPC's service charge @ Tk. 0.01 per Liter Crude oil treatment. The income of Product Improvement re-imbursment Tk. 1,190.15 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. 18,50.41 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. 307.49 Lakh, Company's Income Tax Tk. 664.29 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 412.50 Lakh, Insurance Premium Tk. 428.65 Lakh, Land Development Tax Tk. 33.64 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk. 3.84 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"

"Installation of ERL Unit-02" is a project taken by BPC to meet the increasing country demand for fuel, reduce the dependency on the imported refined petroleum products, fortify the energy security of the nation and to produce relatively cheaper petroleum products by refining crude oil inside the country. A new refinery capable of refining 3.0 millionmetric ton crude oil per annum will be installed in ERL premises under this project. After implementation of the project, the production capacity of ERL will increase from 1.5 MMTPA to 4.5 MMTPA. The proposed refinerywill produce Euro-5 grade Gasoline and Diesel that meets the international standard and will also save 9-10 USD per barrel in respect to import of petroleum oil. Moreover, the Kerosene and Diesel from existing unit of ERL will be further refined in the new unit to meet the Euro-5 standard. The new unit and the old processing unit will be linked together for production of better fuel products in a synergistic approach. The project will create employment opportunity for 881 persons.

The main activities for "Installation of ERL Unit-02" are as follows:

1. Development Project Proposal (DPP) of the project has been prepared and is under approval procedure.
2. A total of 64.127 acres land (45 acres from GEM Co., 11.627 acres from POCL, 7.5 acres from the Government) have been leased for the project. The project will be implemented on this land along with the 60 acres free land in the ERL premises (on a total of 124.127 acres of land).
3. Technip, France has submitted Technical Proposal for EPC (Engineering, Procurement and construction) work which has been evaluated by BPC/ERL and EIL. A tripartite negotiation among BPC/ERL, EIL & Technip is going on to finalize the Technical proposal, based on which Technip will submit Price Proposal for the project.

Supporting Projects of "Installation of ERL Unit-02":

A. FEED Services for the Installation of ERL Unit-2:

1. M/s Technip, France have been appointed on 18.01.2017 as the Contractor for the project.
2. All the documents related to FEED services have been submitted by Technip.
3. The activities for novation of licensors agreement is going on. The final drafts of Tripartite contracts have been sent by Technipwhich are being scrutinized by BPC/ERL and EIL.
4. Two invoices of FEED services are to be paid after declaration of completion of FEED by EIL. The time period for FEED services project is up to June, 2021. However, the proposal to extend the project completion time for 01 (One) for years in being considered.

B. PMC Services for the Installation of ERL Unit-2:

1. M/s Engineers India Limited, India have been appointed at 19.04.2016 as the Contractor for the project. The amendment of the contract between EIL & BPC/ERL for PMC services for the Installation of ERL Unit-2 has been signed at 10 August, 2020.
2. RTAPP for the PMC project has been approved by the ministry at 19 May, 2020. The project has been scheduled from April, 2016 to June, 2024.
3. An Initial Tender Bid Document has been prepared by EIL which has been sent to Technip, France. Technip has sent a Technical Proposal based on the ITB which has been evaluated by BPC/ERL and EIL. A tripartite negotiation among BPC/ERL, EIL & Technip is going on to finalize the Technical proposal, based on which Technip will submit Price Proposal for the project.
4. DPP of the project has been prepared based on the cost estimate submitted by EIL.

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

In order to meet country's increasing demand of petroleum products by ensuring the unloading operation of imported crude oil and finished products in a 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 Tk 800 crores per year. The project is being implemented on G-to-G basis between Bangladesh and China government.

The proposed SPM will be in the 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:

- a) SPM and PLEM installation.
- b) Offshore Pipeline including HDD Offshore portion :146 km, Onshore Pipeline: 74 km
Total pipeline: 220 km (Approx.).
- c) Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossing.
- d) Pumping Station and Tank Farm: 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m³), 03 nos. HSD Tanks (each of net capacity 30,000 m³), Block Valve Station, Pigging System, Custody Metering System, SCADA, Main Pumps, Booster Pump, Generators, Security System, Comprehensive Fire Fighting system including Fire Fighting Vehicle, Fire Water Network, Pumps and Water Storage Tank.

PMC of the Project: ILF Consulting Engineers, Germany.

EPC Contractor of the Project:China Petroleum Pipeline Engineering Co.Limited (CPPEC).

Foreign financier of the Project:China Exim Bank.

Project Progress:

Upon signing of commercial contract between BPC and EPC Contractor and subsequent signing of loan agreement between Government of Bangladesh and Government of China, Notice of Commencement has been issued to EPC Contractor on 30.08.2018. The EPC contractor has to complete all project works within 36 months i.e. August 2021 from the commencement date. Due to severe outbreak of corona virus in March 2020 in China and other countries, factories were shut off and productions were limited for a significant period. Materials supposed to reach in project sites were delayed. Also, key persons and staffs from CPPEC were unable to come to Bangladesh since foreign personnel entry was restricted to stop corona virus outbreak in our country. As a result, progress of the project was not achieved as planned. In this context, CPPEC has applied for one year extension of project completion time which is under process of approval from concerned authority.

Updated status of noticeable construction work and installation of pipelines:

- ❖ Total 135km Offshore pipelines has been laid.
- ❖ Approx. 54 km Onshore pipelines along with 17 HDD has been installed.
- ❖ Almost 93% of land Development work at Pumping Station and Tank Farm (PSTF) has been completed.
- ❖ Foundation work has been finished for 06 nos. tanks and mechanical works of all tanks are going on.
- ❖ Construction work of other structures are going on.

Overall progress of the project is 63%(approx.).

Employee- Management Relationship:

During the financial year 2019-2020 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	133	109
G-2		93	
G-3		89	
G-4		63	
G-5		57	
G-6		76	
G-7		32	
Total	652	543	109
Female Staff		12	

● Information of June, 2020

Officer			
Grade & Post	No. of Officer		
	Approved	Present	Vacant
Special: MD	1	1	0
Special: M-1GM	6	4	2
M- 1 DGM	17	16	1
M-2 AGM	29	11	18
M-3 Manager	47	41	6
M-5 A.M.	123	117	6
M-7 Officer			
M-8 Officer			
Total	223	190	33
Female Officer		07	

● Information of June, 2020

Schedule 'B'

Newly Numbers of Recruited Employees (Officers/Staff) in Financial Year 2019-2020 are as follows:

Sl	Designation	Grade	Number	Total Number
01	Officer (Parmanent)	M-5	12	12
02	Workers-Staff: (Parmanent)	-	-	-
	Total			12

RETIREMENT & RE-ELECTION OF DIRECTORS

Honourable Chairman inform that as per Section No. 79 of 1st Schedule of the Company act 1994 and Section No. 83 of company's Articles of Association Board Director Syed Mehdi Hasan and as per Section no. 73 of company's Articles of Association Ex-Board Chairman Mr. Md. Abu Bakar Siddique will retire in this General Meeting. BPC'S Present Chairman (Secretary) Mr. ABM Azad NDC nominated as ERL Board Chairman as per office order of Energy & Mineral Resources Division. Syed Mehdi Hasan is eligible for re-elected under Section 85 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. Basu Banarjee Nath & Co., Chartered Accountants and M/S MRH Dey & Co., Chartered Accountants are nominated by Bangladesh Petroleum Corporation as Company's joint Auditors for the financial year 2020-2021. 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 " Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipeline and Installation of ERL 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 2019-2020 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



(A B M Azad NDC)
Chairman

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



মাতারবাড়ি ও নেভী চ্যানেলদ্বয়ে অফশোর পাইপলাইনের ডীপ পোস্ট টেক্সিং কাজের চিত্র

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



নির্মিত এসপিএম বয়ার চিত্র

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

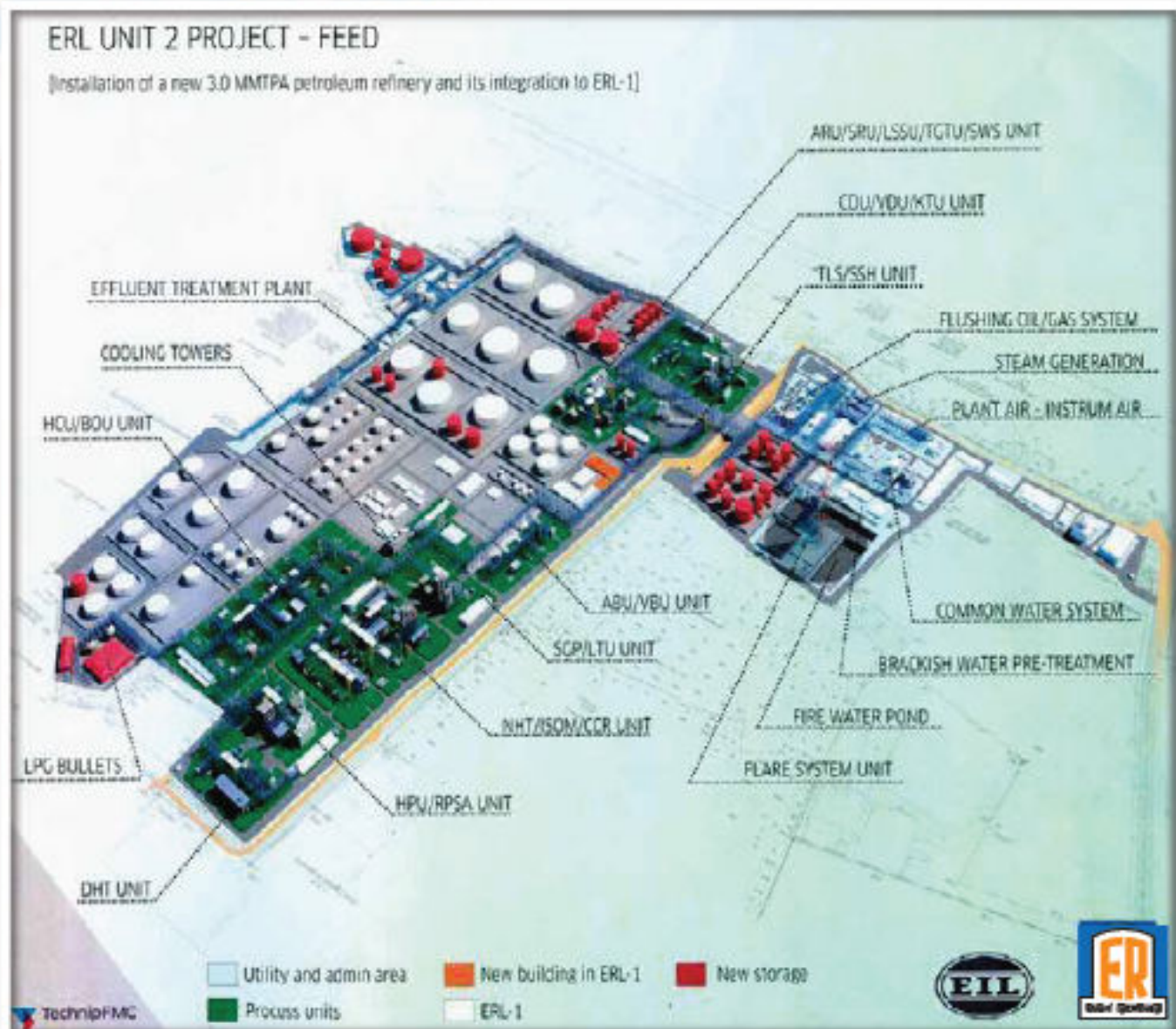


পাম্পিং স্টেশন এন্ড ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) এর সামগ্রিক চিত্র



পিএসটিএফ এলাকায় স্টোরেজ ট্যাংক স্থাপন কাজের চিত্র

Photographs of 'ERL Unit-2'



প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ এর সার্বিক প্রট গ্যান

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF EASTERN REFINERY LIMITED

Qualified 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 2020 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 2020 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. An amount of Tk. 149.85 lakh under Store in transit as disclosed in note 08.04 to the financial statement remains unadjusted since 2009. No satisfactory explanation or documents were provided to us in this regard and so we are unable to satisfy ourselves regarding the existence of the said assets.
02. Advance for Purchase includes a total amount of Tk. 31.10 lakh remains unadjusted since 1998. Although the related products have already been purchased and used but due to lack of supporting documents these balances remain unadjusted.
03. Deferred Gratuity for an amount of Tk. 600.00 lakh has been capitalized and presented as a non-current asset during the year under audit. This amount is a part of previous year's gratuity provision and does not meet any criteria for capitalization of assets.
04. An asset named Vacuum Distillation Column of Refining Plant of Tk. 3,113.80 lakh has been derecognized from the fixed assets under note no. 4.02 against Liabilities towards Current Account with BPC – Vacuum Distillation Column under note no. 21.02. A disclosure has been presented on this perspective and the ownership of the asset is still unresolved between ERL & BPC.
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 lakh and IDA credit amounting Tk. 21.06 lakh as disclosed in note 18.

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.

Emphasis of Matter

Without qualifying our opinion, we draw attention on the matter disclosed:

1. The Board of Directors in the meeting held on 14.06.2021 proposed @ 12.50% (Tk. 412.50 Lakh) cash Dividend on Paid up Capital as disclosed in note no. 38.01 which will be placed in the Annual General Meeting to be held on 29.06.2021 for the shareholder's approval and the effect of the dividend was made under note no. 24 as per past practice.

According to IAS 10: Events after the Reporting Period para 12 "If an entity declares dividends to holders of equity instruments after the reporting period, the entity shall not recognize those dividends as a liability at the end of the reporting period".

As the ERL being a non-listed Public Limited Company incorporated under Companies Act 1913 (Amended in 1994) and a 100% subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) an Autonomous Govt. Organization under Ministry of Power, Energy and Mineral Resources of Bangladesh Government thus the consequences of the non-compliance does not affect publicly.

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

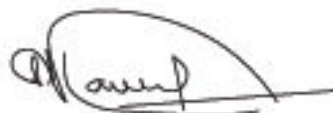
In accordance with the Companies Act 1994 and the Securities and Exchange Rules 1987, we also report the following:

- 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 2019 were audited by Khan Wahab Shafique Rahman & Co., Chartered Accountants and Rahman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants jointly and issued qualified opinion on 29 February 2020.

Chattogram,
22 June 2021



RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.
Chartered Accountants
Signed by:
Arafat Kamal FCA (1184)
Partner
DVC : 2105271184AS813174



KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO
Chartered Accountants
Signed by:
Mohammad Shaheed FCA (1016)
Partner
DVC : 2105251016AS628713


EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at June 30, 2020

ASSETS	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2020	June 30, 2019
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.00	9,487.26	11,747.96
Capital Work-in-Progress	5.00	320.54	320.54
Blocked Assets	6.00	-	20.00
Investments	7.00	-	100.00
Deferred Gratuity		600.00	1,600.00
Total Non-Current Assets		10,407.80	13,788.50
Current Assets			
Inventories	8.00	8,456.36	8,211.08
Short Term Investment in Fixed Deposit	9.00	8,192.19	7,622.21
Accounts Receivable	10.00	760.46	670.18
Current Accounts with BPC	11.00	1,225.77	58.61
Loans & Advances	12.00	5,326.70	4,173.90
Deposits & Pre-Payments	13.00	322.70	413.52
Cash & Cash Equivalents	14.00	513.08	16,998.05
Total Current Assets		24,797.26	38,147.55
Total Assets		35,205.06	51,936.05
Equity And Liabilities			
Equity			
Share Capital	15.02	3,300.00	3,300.00
Capital Reserve	16.00	5,131.09	4,976.30
Revenue Reserve	17.00	8,848.92	8,648.92
Retained Earnings		1,187.74	761.20
Total Equity		18,467.75	17,686.42
Non Current Liabilities			
Long Term Loan	18.00	635.58	655.58
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	19.00	5,704.35	5,614.21
Deferred Tax Liability	20.00	1,332.15	1,455.39
Total Non Current Liabilities		7,672.08	7,725.18
Current Liabilities			
Current A/C With BPC	21.00	2,476.98	20,577.13
Accounts Payable	22.00	2,719.68	2,704.04
ADP Loan (Short Term Portion)	23.00	-	-
Dividend Payable	24.00	825.00	412.50
Provision for Taxation	25.00	3,043.57	2,830.78
Total Current Liabilities		9,065.23	26,524.45
Total Liabilities		16,737.31	34,249.63
Total Equity And Liabilities		35,205.06	51,936.05

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


(Md. Lokman)
Director

Signed in terms of our separate report of even date.


(RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
22 June 2021


(Syed Mehdi Hasan)
Director


(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
22 June 2021

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the year ended June 30, 2020

	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2020	June 30, 2019
Revenue	26.00	16,557.67	19,308.14
Processing Expenses	27.00	(13,160.21)	(13,885.51)
Gross Profit		3,397.46	5,422.63
Administrative Expenses	28.00	(4,662.53)	(5,168.61)
Financial Expenses	29.00	(4.59)	(6.54)
Operating Profit/(Loss)		(1,269.66)	247.48
Other Income	30.00	2,665.49	973.33
Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund		1,395.83	1,220.81
Less: Contribution to W.P.P. Fund	31.00	69.79	61.04
Net Profit/(Loss) before Taxation		1,326.04	1,159.77
Provision for Income Tax			
Current Tax	25.00	(276.01)	(63.22)
Deferred Tax	20.00	123.24	(349.81)
Net Profit After Taxation		1,173.27	746.74
Balance brought Forward from Previous Year		761.20	663.40
Profit Available for Appropriation and Adjustment		1,934.47	1,410.14
Appropriation/Adjustment			
Revenue Reserve	17.00	(200.00)	(100.00)
Proposed Dividend	24.00	(412.50)	(412.50)
Capital Reserve	16.00	(154.79)	(136.44)
Adjustment against Expenses & Others		20.56	-
Retained Earnings Carried Forward		11,87.74	761.20
Earnings Per Share (EPS)	32.00	35.55	22.63

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


(Md. Lokman)
Director

Signed in terms of our separate report of even date.


(RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
22 June 2021


(Syed Mehdi Hasan)
Director


(KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO.)
Chartered Accountants
Chattogram
22 June 2021



EASTERN REFINERY LIMITED

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

For the year ended June 30, 2020

	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)
Balance as at 30 June 2019	3,300.00	4,976.30	8,648.92	761.20	17,686.42

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Balance as at 01 July 2019	3,300.00	4,976.30	8,648.92	761.20	17,686.42
Net Profit for the Year	-	-	-	1,173.27	1,173.27
Capital Reserve	-	154.79	-	(154.79)	-
For Expenses & Others	-	-	-	20.56	20.56
Revenue Reserve	-	-	200.00	(200.00)	-
Proposed Dividend	-	-	-	(412.50)	(412.50)
Balance as at 30 June 2020	3,300.00	5,131.09	8,848.92	1,187.74	18,467.75


(Md. Lokman)
Director


(Syed Mehdi Hasan)
Director

EASTERN REFINERY LIMITED
STATEMENT OF CASH FLOWS (DIRECT METHOD)
For the year ended June 30, 2020

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 & Equipment
Disposal of Property, Plant & Equipment
Addition to Capital Work-in-Progress
Net cash Provided by / (Used in) Investing Activities

C. Cash Flows from Financing Activities


Capital Reserve
Expenses & 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)

TAKA IN LAKH	
June 30, 2020	June 30, 2019
16,596.09	19,761.26
(31,581.23)	(1,636.30)
(14,985.14)	18,124.96
(1,501.67)	(1,056.13)
1.28	1.78
-	(4.98)
(1,500.39)	(1,059.33)
154.79	136.44
(134.23)	(136.44)
(20.00)	-
-	(330.00)
0.56	(330.00)
(16,484.97)	16,735.63
16,998.05	262.42
513.08	16,998.05


(Md. Lokman)
Director


(Syed Mehdi Hasan)
Director

EASTERN REFINERY LIMITED

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2020

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 2020;
- Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2020;
- Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2020;
- Statement of cash flows for the year ended 30 June 2020;
- 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 alongwith the Companies Act 1994:

- The Income Tax Ordinance, 1984
- The Income Tax Rules, 1984
- The Value Added Tax & Supplementary Duty Act, 2012
- The Value Added Tax & Supplementary Duty Rules, 2016
- 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 2019 to 30 June 2020 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
Note: 20	Deferred Tax Liability
Note: 22	Accounts Payable
Note: 25	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 Changes in Accounting Policy
- 3.13 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 2020 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2019

3.02 Property, Plant and Equipment

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:

Category of Assets	Rate of Depreciation
Building (General & Factory)	2.50%
Refining Plant and Service Plant	5.00%
Vehicles	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 2020.

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 Changes in Accounting Policy

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

3.13 Events after the Reporting Period

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

3.13.01 After Provisional Acceptance the ROW Treatment Plant is gone in operation.

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 2020
	Balance as on 01 July 2019	Addition during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2020		Balance as on 01 July 2019	Charged during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2020	
Freehold Land	135.04	-	-	135.04	0%	-	-	-	-	135.04
Building	2,115.19	65.20	-	2,180.39	2.5%	1,342.45	38.85	-	1,381.30	799.09
Refining Plant	6,776.44	-	3,113.80	3,662.64	5%	3,032.88	75.06	77.84	3,030.10	632.54
Service Plant	25,101.36	1,276.13	-	26,377.49	5%	18,460.27	477.42	-	18,937.69	7,439.80
Vehicle	575.70	90.82	43.49	623.03	20%	437.46	69.74	43.48	463.72	159.31
Furniture & Equipment	952.04	69.52	10.07	1,011.49	10%	634.76	64.06	8.80	690.02	321.47
Secondary Conversion Plant	35,952.39	-	-	35,952.39		35,952.38	-	-	35,952.38	0.01
Balance as at 30 June 2020	71,608.16	1,501.67	3,167.36	69,942.47		59,860.20	725.13	130.12	60,455.21	9,487.26
Balance as at 30 June 2019	67,457.35	4,169.94	19.13	71,608.16		59,077.28	800.27	17.35	59,860.20	11,747.96

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

4.02 Addition to property, plant and equipment

Building

Factory Building
Office
Patenga H/Estate
Joy Pahar H/Estate
Wall, Road & Drain
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

Refining Plant

Vacuum Distillation Column

Service Plant

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

Vehicle

Microbus / Pick-up-van

Furniture & Equipment

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

TAKA IN LAKH

June 30, 2020	June 30, 2019
17.31	4.62
18.86	-
3.74	-
21.31	-
-	38.63
-	6.23
-	7.60
3.98	7.02
-	9.29
-	5.82
65.20	79.21
-	3,113.80
-	3,113.80
354.91	8.99
-	109.59
140.87	25.28
106.67	109.98
-	43.24
-	82.27
63.38	91.49
178.80	62.89
12.81	-
-	8.11
364.21	136.63
-	8.78
-	33.68
54.48	16.40
-	0.91
-	12.63
-	34.76
-	9.80
-	45.55
1,276.13	840.98
90.82	27.95
90.82	27.95
14.94	44.76
34.30	21.90
18.88	38.85
1.40	2.49
69.52	108.00
1,501.67	4,169.94
573.52	665.49
151.61	134.78
725.13	800.27

4.03 Allocation of Depreciation Expense

Processing Expenses
Administrative Expenses

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.

		TAKA IN LAKH	
	Note (s)	June 30, 2020	June 30, 2019
5.00 Capital Work-in-Progress			
ROW Treatment Plant	5.01	320.54	320.54
Vacuum Distillation Column Replacement	5.02	-	-
		320.54	320.54
Break up of Capital Work-in-Progress			
Opening Balance		320.54	3,429.36
Addition during the year		-	4.98
		320.54	3,434.34
Capitalization during the year		-	3,113.80
Closing Balance		320.54	320.54
5.01 ROW Treatment Plant			
After Provisional Acceptance the plant is gone in operation.			
Opening Balance		320.54	315.56
Addition during the year		-	4.98
		320.54	320.54
Capitalization during the year		-	-
Closing Balance		320.54	320.54
5.02 Vacuum Distillation Column Replacement			
Opening Balance		-	3,113.80
Addition during the year		-	-
		-	3,113.80
Capitalization during the year		-	3,113.80
Closing Balance		-	-
6.00 Blocked Assets			
Blocked Assets		-	20.00
This represents Company's Pre-Liberation deposit with United Bank Limited, Karachi, Pakistan. This assets has been written off as per 418th Board Meeting decision.			
7.00 Investments			
Investment in Fixed Deposit with Banks			
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch		-	100.00
		-	100.00
8.00 Inventories			
Spares and Other Consumables	8.01	7,853.77	7,856.67
Other Chemicals	8.02	142.13	174.41
Diesel and Octane - for ERL Transport	8.03	6.06	8.39
Stores-in-Transit	8.04	434.66	171.61
Stores-in-Transit for regeneration catalysts	8.05	19.74	-
		8,456.36	8,211.08
8.01 Spares and Other Consumables			
Opening Balance		7,856.67	6,696.79
Add: Purchased during the year		1,899.54	2,511.07
		9,756.21	9,207.86
Less: Consumption during the year		1,902.44	1,351.19
Closing Balance		7,853.77	7,856.67

8.02 Other Chemicals

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

TAKA IN LAKH	
June 30, 2020	June 30, 2019
174.41	163.22
236.36	417.26
410.77	580.48
268.64	406.07
142.13	174.41

8.03 Diesel and Octane - for ERL Transport

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

8.39	12.99
36.44	22.94
44.83	35.93
38.77	27.54
6.06	8.39

8.04 Stores-in-Transit

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

171.61	380.89
2,113.12	2,085.61
2,284.73	2,466.50
1,850.07	2,294.89
434.66	171.61

8.05 Stores-in-Transit for regeneration catalysts

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

-	-
19.74	-
19.74	-
-	-
19.74	-

9.00 Short Term Investment in Fixed Deposit

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch	8.50%
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch	7.50%
AB Bank Limited, EPZ Branch	10.00%
Exim Bank Limited, Agrabad Branch	8.50%
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch	6.00%
Janata Bank Limited, Patenga Branch	6.00%
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch	10.25%
IFIC Bank Limited, Agrabad Branch	9.75%
Premier Bank Limited, Jubilee Road Branch	8.00%

Rate of Interest

1,107.56	1,041.30
345.16	327.59
813.11	749.33
43.19	40.04
3,905.54	3,706.16
1,073.38	1,018.63
112.58	-
612.06	573.59
179.61	165.57
8,192.19	7,622.21

10.00 Accounts Receivable

Interest Receivable on FDR	
Berth Hire Income - CPA	
Laboratory Testing Fees	
Other Receivables	

10.01	238.64	203.08
10.02	342.28	309.65
10.03	57.60	76.59
10.04	121.94	80.86
	760.46	670.18

10.01 Interest Receivable on FDR

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

203.08	155.74
238.64	197.82
441.72	353.56
203.08	150.48
238.64	203.08

TAKA IN LAKH

		June 30, 2020	June 30, 2019
10.02	Berth Hire Income - CPA		
	Opening Balance	309.65	376.30
	Add: Receivable from CPA during the year	32.63	75.03
		342.28	451.33
	Less: Adjusted during the year	-	141.68
	Closing Balance	342.28	309.65
10.03	Laboratory Testing Fees		
	POCL A/C Laboratory Testing Fees	17.94	20.64
	JOCL A/C Laboratory Testing Fees	12.82	15.23
	MPL A/C Laboratory Testing Fees	11.49	27.62
	Others A/C Laboratory Testing Fees	15.35	13.10
		57.60	76.59
10.03.01	POCL A/C Laboratory Testing Fees		
	Opening Balance	20.64	7.97
	Add: Bill During the year	25.91	35.78
		46.55	43.75
	Less: Received during the year	28.61	23.11
	Closing Balance	17.94	20.64
10.03.02	JOCL A/C Laboratory Testing Fees		
	Opening Balance	15.23	7.86
	Add: Bill During the year	6.89	9.66
		22.12	17.52
	Less: Received during the year	9.30	2.29
	Closing Balance	12.82	15.23
10.03.03	MPL A/C Laboratory Testing Fees		
	Opening Balance	27.62	13.07
	Add: Bill During the year	4.78	18.40
		32.40	31.47
	Less: Received during the year	20.91	3.85
	Closing Balance	11.49	27.62
10.03.04	Others A/C Laboratory Testing Fees		
	Opening Balance	13.10	8.97
	Add: Bill During the year	9.19	18.90
		22.29	27.87
	Less: Received during the year	6.94	14.77
	Closing Balance	15.35	13.10
10.04	Other Receivables		
	Fuel Consumption under Car Scheme	0.40	0.43
	ERL Model High School	10.82	11.94
	DOJ Rental Receivable from MJL	10.80	-
	Jetty Throughput Charge Receivable	94.22	62.79
	LP Gas against House Rent, Dhaka Liaison Office	5.70	5.70
		121.94	80.86
11.00	Current A/C with BPC		
	BPC C/A	1,087.61	-
	Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)	138.16	58.61
		1,225.77	58.61

11.01

BPC C/A

Opening Balance

Add: Processing Fees Receivables	
Product Improvement Re-imbursement	
Processing Fee on RCO	
Crude Oil Handling Commission	
Export Handling Commission	
Re-imbursement of Utilities Cost	
Processing Fee on SCP	
Expenses incurred on behalf of BPC	

Sub-Total

Less: Processing Fee Received on Ad Hoc Basis	
BPC's Management Fee	
Used BPC's Fuel (FO)	
Sales of Sludge	

Sub-Total

Closing Balance

TAKA IN LAKH

June 30, 2020	June 30, 2019
(135.11)	
11,367.48	-
1,190.15	-
597.98	-
66.82	-
65.91	-
4,069.48	-
1,812.39	-
545.80	-
19,716.01	-
19,580.90	-
18,000.00	-
7.00	-
483.77	-
2.52	-
18,493.29	-
1,087.61	-

11.02

Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)

Current Account with BPC-Transfer Flow Meter	
Current Account with BPC: Arrow Condenser	
Current Account with BPC: SPM with Double Pipe Line	
Current Account with BPC: Pro-Boiler	
Current Account with BPC: MS Plate	
Current Account with BPC: ERL Tank Farm Transfer Flow Meter	
Current Account with BPC: Cooling Tower	
Current Account with BPC: Centrifugal Pump (Horoz)	

0.13	-
4.79	-
52.64	21.28
59.92	-
20.68	20.58
-	0.05
-	13.64
-	3.06
138.16	58.61

12.00

Loans & Advances

House Building Loan to Employees	12.01
Vehicles Loan to Employees	12.02
Advance for Purchases	12.03
Advance to Employees	12.04
Advance to Others	12.05
Advance Payment of Income Tax	12.06
Advance Payment of Employees Tax	
Advance against Tax deduction from suppliers	
Advance against PLS Bonus	
Cyclone Advance	
ERL WPPF & Welfare A/C	

310.58	267.28
76.89	69.60
338.59	274.79
950.21	409.73
67.02	90.97
3,533.04	2,990.35
50.28	70.46
-	0.64
0.03	0.03
0.04	0.04
0.02	0.01
5,326.70	4,173.90

12.01

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	

267.28	280.97
101.66	61.35
9.84	12.23
378.78	354.55
68.20	87.27
310.58	267.28

12.02

Vehicles Loan to Employees

Opening Balance	
Add: Loan paid during the year	
Interest accrued during the year	

Less: Realized during the year	
Closing Balance	

69.60	78.36
38.06	20.00
3.28	4.13
110.94	102.49
34.05	32.89
76.89	69.60

12.03

Advance for Purchases

Opening Balance	
Add: Advance during the year	

Less: Realized during the year	
Closing Balance	

274.79	280.65
657.02	591.10
931.81	871.75
593.22	596.96
338.59	274.79

TAKA IN LAKH

12.04	Advance to Employees	June 30, 2020	June 30, 2019
	Opening Balance	409.73	433.25
	Add: Disbursed during the year	881.36	522.30
		1,291.09	955.55
	Less: Realized during the year	340.88	545.82
	Closing Balance	950.21	409.73
12.05	Advance to Others		
	Opening Balance	90.97	90.52
	Add: Disbursed during the year	69.38	56.93
		160.35	147.45
	Less: Realized during the year	93.33	56.48
	Closing Balance	67.02	90.97
12.06	Advance Payment of Income Tax		
	Opening Balance	2,990.35	2,521.79
	Add: Paid during the year	664.38	657.85
		3,654.73	3,179.64
	Less: Adjustment made during the year	121.69	189.29
	Closing Balance	3,533.04	2,990.35

Break up of advance payment of income tax

Income Year	Assessment Year	Advance Amount	Adjustment	Balance Amount	Balance Amount
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	480.59	-	480.59	480.59
2018-19	2019-20	657.85	121.69	536.16	657.85
2019-20	2020-21	664.38	-	664.38	
Total		3,654.73	121.69	3,533.04	2,990.35

13.00	Deposits & Prepayments		
	Pre-paid Insurance Premium	13.01	251.42
	Deposit for Customs and Excise Duty		0.07
	Other Misc. Deposit		25.49
	Other Misc. Prepayments		45.72
			322.70
13.01	Pre-paid Insurance Premium		
	Pre-paid Insurance - SBC		151.42
	Pre-paid Insurance - JBC		100.00
			251.42

14.00 Cash & Cash Equivalents

Cash in Hand	
Cash at Banks	14.01

14.01 Cash at Banks

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch, A/C.No-1995-00012	
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch, A/C.No-0416-00021	
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-813226	
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch, A/C.No-3600-0162	
AB Bank Limited, CEPZ Branch, A/C.No-4105-22430	
Janata Bank Limited, Patenga Road Branch, A/C.No-0135-00156	
National Bank Limited, Agrabad Branch, A/C.No-0004-00192	
United Commercial Bank Limited, Port Branch, A/C.No-0492-00108	
Prime Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-1453-14801	
Trust Bank Limited, Naval Base Branch, A/C.No-0029-00125	
Islami Bank Bangladesh Limited, Agrabad Branch, A/C.No-2050-7410	
Bank Asia Limited, CEPZ Branch, A/C.No-0273-00023	
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-813352	
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-813380	
Bank Guarantee, Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch	

TAKA IN LAKH	
June 30, 2020	June 30, 2019
0.43	0.45
512.65	16,997.60
513.08	16,998.05
142.04	330.15
44.49	218.82
0.02	0.03
259.98	158.78
6.98	19.04
30.95	14,965.91
-	0.00
0.00	0.00
12.32	12.24
0.03	0.03
1.67	1.64
10.29	21.42
3.64	1,269.29
0.00	0.01
0.24	0.24
512.65	16,997.60

15.00 Share Capital

15.01 Authorised Share Capital

500 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each

50,000.00	50,000.00
-----------	-----------

15.02 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.

16.00 Capital Reserve

Opening Balance

Add: Interest on FDR (Net Off Tax)

Closing Balance

4,976.30	4,839.86
154.79	136.44
5,131.09	4,976.30

17.00 Revenue Reserve

Opening Balance

Add: Transferred during the year

Closing Balance

8,648.92	8,548.92
200.00	100.00
8,848.92	8,648.92

18.00 Long Term Loan

Redeemable Debenture

Govt. ADP Loan

IDA Credit

18.01
18.02
18.03

-	20.00
614.52	614.52
21.06	21.06
635.58	655.58

18.01 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 adjusted the Blocked Assets of Tk. 20.00 Lakh as per 418th Board Meeting Decision of Eastern Refinery Limited.

TAKA IN LAKH

June 30, 2020 June 30, 2019

18.02 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
	509.13	105.39	614.52	614.52

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.

18.03 IDA Credit

Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant	21.06	21.06
---	--------------	--------------

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

19.00 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)

Opening Balance	5,614.21	2,666.34
Add: Provided during the year	1,100.00	3,630.97
	6,714.21	6,297.31
Less: Paid during the year	1,009.86	683.10
Closing Balance	5,704.35	5,614.21

20.00 Deferred Tax Liability

Opening Balance	1,455.39	1,105.58
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year	(123.24)	349.81
Closing Balance	1,332.15	1,455.39

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	9,487.26	11,747.96
Tax Base of Fixed Assets	5,388.34	7,589.70
Net Taxable Temporary Differences	4,098.92	4,158.26
Deferred Tax Liability on effective tax rate (32.50%)	1,332.15	1,455.39

21.00 Current A/C With BPC

BPC C/A	21.01	-	135.11
Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets & Others)	21.02	2,476.98	20,442.02
		2,476.98	20,577.13

21.01 BPC C/A

Opening Balance

Less: Processing Fees Receivables	-
Product Improvement Re-imbursement	-
Processing Fee on RCO	-
Crude Oil Handling Commission	-
Export Handling Commission	-
Income against Increase of Utilities Cost	-
Processing Fee on SCP	-
Expenses incurred on behalf of BPC	-

Sub-Total

Add: Processing Fee Received on Ad Hoc Basis	-
ADP Loan Re-payment Principal & Interest	-
BPC's Management Fee	-
Used BPC's Fuel (FO)	-
Adjustment of Dividend	-
Sales of Sludge	-

Sub-Total

Closing Balance

21.02 Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets & Others)

Current Account with BPC- CRS Coil & Others	125.77
Current Account with BPC complete centrifugal pump	1.07
Current Account with BPC- Vacuum Distillation Column Replacement	-
Current Account with BPC ERL Unit - 2	1,960.06
Current Account with BPC cooling tower	372.78
Current Account with BPC Pro-Boiler	-
Current Account with BPC JFTOT	17.30

Due to insufficient documents/non-availability of any guideline regarding implemented project named Vacuum Distillation Column financed by BPC, the expended amount has been debited to Refining plant and credited to payable BPC account in 2017-18. Subsequently the availability of proper documents of BPC in this regard, the wrongly posted entry has been rectified by reversal journal entry.

22.00 Accounts Payable

Workers Profit Participation Fund	31.00
Salaries & Wages Payable	22.01
Sales Proceeds of Bitumen	-
Land Tax	-
Earnest & Security Money	22.02
Customs Duty & Others on Imported Oil : A/C BPC	22.03
Interest on Local & Foreign Currency Loan	-
Various Suppliers Payable	22.04
Other Payables	22.05

22.01 Salaries & Wages Payable

Opening Balance

Add: Provision during the Year

Less: Adjusted / Paid during the year

Closing Balance

22.02 Earnest & Security Money

Opening Balance

Add: Received during the Year

Less: Adjusted/paid during the year

Closing Balance

22.03 Customs Duty & Others on Imported Oil : A/C BPC

Opening Balance

Add: Received during the Year

Less: Adjusted/paid during the year

Closing Balance

TAKA IN LAKH

June 30, 2020

June 30, 2019

	723.77
-	14,854.07
-	683.38
-	1,319.97
-	72.74
-	86.72
-	2,291.26
-	225.42
-	19,533.56
-	(18,809.79)
-	18,000.00
-	104.75
-	7.00
-	438.03
-	264.00
-	131.12
-	18,944.90
-	135.11

125.77	136.79
1.07	-
-	3,113.80
1,960.06	15,794.97
372.78	-
-	1,224.68
17.30	171.78
2,476.98	20,442.02

130.83	61.04
1,380.36	1,366.14
-	-
6.17	5.93
96.17	110.82
-	-
467.09	467.09
528.10	627.83
110.96	65.19
2,719.68	2,704.04

1,366.14	1,377.70
5,408.31	3,858.68
6,774.45	5,236.38
5,394.09	3,870.24
1,380.36	1,366.14

110.82	92.86
41.21	64.39
152.03	157.25
55.86	46.43
96.17	110.82

-	-
-	151,090.28
-	151,090.28
-	151,090.28
-	-

TAKA IN LAKH

22.04 Various Suppliers Payable

Accounts Payable
Karnaphuli Gas System Ltd.
Tax Payable - Deducted from Suppliers' Bill
VAT Deducted from Contractors' Bill

June 30, 2020	June 30, 2019
303.68	407.89
221.72	215.83
0.98	-
1.72	4.11
528.10	627.83

22.05 Other Payables

Audit Fees Payable
Provision for Services & Others
Surcharge- Deducted from Advertisement Bill
P.F Contribution (Employers)
P.F Contribution (Employees)
P.F Loan Recovery
ERL Co-operative Society Ltd.
EREU
Officers' Association
Benevolent Fund
Insurance Claim
VAT Payable against Lab Testing Fee
VAT Payable against DOJ Rental Fee
Payable to Employee - AIT of Vehicles

3.21	2.41
5.27	1.15
-	0.53
20.73	0.40
20.73	0.40
-	0.34
11.06	0.21
1.52	0.03
-	0.10
41.98	38.08
0.04	0.11
0.90	0.97
0.27	14.91
5.25	5.55
110.96	65.19

23.00 ADP Loan (Short Term Portion)

Opening Balance

Less: Re-payment during the year

Add: Transferred during the year

Closing Balance

-	102.19
-	102.19
-	-
-	-
-	-

24.00 Dividend Payable

Opening Balance

Add: Provided during the year

Less: Paid during the year

Closing Balance

412.50	330.00
412.50	412.50
825.00	742.50
-	330.00
825.00	412.50

25.00 Provision for Taxation

Income Year	Assessment Year	Amount
1971-72 to 1979-80	1972-73 to 1980-81	983.71
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	-
2019-20	2020-21	276.01
		3,043.57

- 25.01** 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.
- 25.02** Ascertainment of income for the Accounting year 2019-2020 (Corresponding the Assessment year 2020-2021) reveals an estimated taxable profit Tk. 849.26 Lakh. Provision has been made Tk. 276.01 Lakh as Tax for the current year i.e. Accounting year 2019-2020 @ 32.5% on taxable profit of Tk. 849.26 Lakh. An amount of Tk. 664.37 Lakh has been paid during the year as Advance Income tax. Tk. 28.41 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. 88.52 Lakh, TDS against throughput charge & rental charge DOJ Tk. 1.03 Lakh, Laboratory Testing fees under Section 52 & Rule 16 Tk. 3.43 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 0.10 Lakh. Excess Payment in the Financial Year 2018-2019 Tk. 1749.08 Lakh. These amounts will be claimed for return/adjustment at the time of submitting Income Tax Return.
- 25.03** Submission of the return for the assessment year 2020-21 (Corresponding Accounting year 2019-20) is under process and to be submitted accordingly

	Note(5)	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2020	June 30, 2019
26.00 REVENUE			
Processing Fees	26.01	11,367.48	14,854.07
Processing Fee on SCP	26.02	1,812.39	2,291.26
Processing Fee on RCO	26.03	597.98	1,319.97
Product Improvement Re-Imbursement	26.04	1,190.15	683.38
Export Handling Commission	26.05	65.91	86.72
Crude Oil Handling Commission	26.06	66.80	72.74
Income against increase of utilities cost		1,456.96	-
		16,557.67	19,308.14

Processing Fee of Crude Oil for the financial year 2019-2020 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 the Board Meeting dated 30.04.2017.

26.01 Processing Fees

Crude oil Processed 80,97,239 BBLs @ TK. 142.00 per BBL
Less: Service Charge 130,60,05,000 Ltrs. @ Tk.0.01 per Ltr

11,498.08	15,024.50
130.60	170.43
11,367.48	14,854.07

Details has been shown under:

Particular	Quantity		Unit Tk		Amount	Amount
	BBL	KLs	BBL	KLs		
	A	B	C	D		
Crude Oil Processed (A*C)	8,097,239	1,306,005	142.00	880.40	11,498.08	15,024.50
Less: Service Charge (B*D)	8,097,239	1,306,005	1.61	10.00	130.60	170.43
Net Processing Fee					11,367.48	14,854.07

Service Charge of Tk. 0.01 per Liter as per agreement with BPC is converted to Tk. 10 per Kilo Liter as per request from BPC. Mid Distillate Product 618,326.92 Kilo Liters/38,89,152.00 are included in total processing quantity 1,306,005 Kilo Liters/82,14,510.00

26.02 Processing Fee on SCP

SCP Processed 17,94,449 BBLs @ Tk.101 per BBL

1,812.39	2,291.26
----------	----------

26.03 Processing Fee on RCO

RCO Processed 436,481 BBLs @ Tk. 137.00 per BBL

597.98	1,319.97
--------	----------

Note(5)

TAKA IN LAKH

June 30, 2020 June 30, 2019

26.04 Product Improvement Re-Imbursement

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

26.05 Export Handling Commission

Export Handling quantity was 82,386.30 MTs @ Tk. 80 per MT

65.91 86.72

26.06 Crude Oil Handling Commission

Crude Oil Handled 81,34,235 BBLs

66.80 72.74

Break up of Crude Oil Handling Commission:

Quantity (BBLs)	Handling Loss (%)	Commission Rate (Tk.)	Taka
2,320,044.00	<0.2%	1.00	2,320,044
5,814,191.00	<0.3%	0.75	4,360,643
-	<0.5%	0.50	-
8,134,235			6,680,687

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.

27.00 PROCESSING EXPENSES

Salaries & Wages		4,296.43	4,043.53
Employees Other Expense		2,317.52	3,172.47
Chemical Consumed		285.04	435.97
Stores & Spares Consumed		1,146.43	1,136.16
Transport Expenses	27.01	401.44	467.73
Fuel & Power Expenses	27.02	521.74	486.14
Karnafully Gas		2,447.40	2,468.58
Insurance		225.00	225.11
Crude Oil Handling Expenses		5.77	5.08
Repair & Maintenance		730.30	684.28
Shutdown Expenses		173.14	10.23
Depreciation	4.03	573.52	665.49
Rm-7		18.43	43.68
Technical Assistance		15.05	38.19
Others		3.00	2.87
		13,160.21	13,885.51

27.01 Transport Expenses

Own	48.87	57.46
Hired-- Conveyance included	352.57	410.27
	401.44	467.73

27.02 Fuel & Power Expenses

Power	14.79	-
Water Charge	23.18	-
Consumption of BPC's Fuel (FO+LDO)	483.77	-
	521.74	-

28.00 Administrative Expenses

Salaries & Wages	
Employees Other Expense	
Stores & Spares Consumed	
Rent, Rates & Taxes	
Repair & Maintenance	
Insurance & Insurance staff welfare	
Transport Expenses	28.01
Audit Fee	28.02
Legal & Professional Expenses	
Travelling Expenses	
Advertisement Exp. For Tender	
Courtesy Advertisement	
Depreciation	4.03
BPC Overhead	
Postage, Telegram, Telex, Fax	
Telephones	
Printing and Stationary	
Others	

TAKA IN LAKH

June 30, 2020 June 30, 2019

2,202.82	2,205.93
1,189.18	1,605.14
20.46	30.27
100.15	57.68
384.11	385.97
249.07	253.78
200.72	233.86
2.65	2.32
3.56	13.33
19.89	59.48
46.58	53.40
3.83	3.40
151.61	134.78
7.00	7.00
0.95	1.57
9.05	11.81
26.21	34.35
44.69	74.54
4,662.53	5,168.61

28.01 Transport Expenses

Own
Hired

24.44	28.73
176.28	205.13
200.72	233.86

28.02 Audit Fee

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

1.60	1.60
0.11	0.11
0.60	0.30
0.07	0.08
0.27	0.23
2.65	2.32

29.00 FINANCIAL EXPENSES

Interest on ADP Loan A/C SCP
Bank Charge
Bank Excise Duty
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)

-	2.55
0.75	-
3.84	-
-	3.99
4.59	6.54

30.00 OTHER INCOME

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

916.56	649.48
84.28	100.26
32.63	52.04
11.82	19.61
10.80	3.60
71.48	111.18
34.13	0.97
1,503.79	36.19
2,665.49	973.33

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
Provision made during the year
Closing Balance

61.04	69.05
-	3.99
61.04	73.04
-	73.04
61.04	-
69.79	61.04
130.83	61.04

32.00 Earnings Per Share (EPS)

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

1,173.27	746.74
33.00	33.00
35.55	22.63

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 30th June 2020	Outstanding as on 30th June 2019
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	1,087.61	(135.11)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	17.94	20.64
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	12.82	15.23
Meghna Petroleum Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	11.49	27.63

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	6,499.25	6,249.45
Post employment benefits	1,009.86	683.10
	7,509.11	6,932.55

35.00 Directors' Remuneration

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

Name	Designation		
Mr. Md. Abul Kalam Azad	Chairman	0.43	0.64
Dr. Ahmad Kaikaus	Chairman	0.11	-
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	0.53	0.53
Mr. Md. Nazrul Islam NDC	Director	0.53	0.64
Mr. Md. Wasim Jabber	Director	-	0.64
Mr. A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	0.11	-
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	0.53	0.43
Mr. Zillur Rahman Chowdhury	Director	0.43	0.32
Mr. Md. Akterul Hoque	Director	0.53	0.64
Mr. Md. Akram - Al - Hossain	Director	-	0.11
Mr. Syed Mohammed Mozammel Hoque	Director	-	0.21
Mr. Md. Zakir Hossain	Director	-	0.11
		3.20	4.27

36.00 Attendance status of Directors in Board Meetings

During the year ended 30 June 2020, 05 (Five) 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	05	04
Dr. Ahmad Kaikaus	Chairman	05	01
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	05	05
Mr. Md. Nazrul Islam NDC	Director	05	05
Mr. Md. Wasim Jabber	Director	05	-
Mr. A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	05	01
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	05	05
Mr. Zillur Rahman Chowdhury	Director	05	04
Mr. Md. Akterul Hoque	Director	05	05
Mr. Md. Akram - Al - Hossain	Director	05	-
Mr. Syed Mohammed Mozammel Hoque	Director	05	-
Mr. Md. Zakir Hossain	Director	05	-

37.00 Financial Analysis

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

Particulars	IDEAL	2019-2020	Actual	2018-2019	Actual
Current Ratio:					
$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.50:1.00	$\frac{24,797.26}{9065.23}$	= 2.73:1	$\frac{38,147.55}{26,524.45}$	= 1.44:1
Quick Ratio:					
$\frac{\text{Quick Assets/Liquidity Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.00:1.00	$\frac{16,340.90}{9065.23}$	= 1.80:1	$\frac{29,936.47}{26,524.45}$	= 1.13:1
Proprietary Ratio:					
$\frac{\text{Shareholders Equity}}{\text{Total Assets}}$		$\frac{18,467.75}{35,205.06}$	= 52.46%	$\frac{17,686.42}{51,936.05}$	= 34.05%
Debt Equity Ratio:					
$\frac{\text{Long Terms Debts}}{\text{Shareholders Equity}}$	35:65	$\frac{635.58}{18,467.75}$	= 3.33:96.67	$\frac{655.58}{17,686.42}$	= 3.57:96.43
Net Worth Per Share:					
$\frac{\text{Total Net Worth}}{\text{Number of share Issued}}$		$\frac{18,467.75}{33.00}$	= Tk. 559.63	$\frac{17,686.42}{33.00}$	= Tk.535.95
Gross profit Ratio:					
$\frac{\text{Gross profit}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{3,397.46}{16,557.67}$	= 20.52%	$\frac{5,422.63}{19,308.14}$	= 28.08%
Net profit Ratio:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{1,326.04}{16,557.67}$	= 8.01%	$\frac{1,159.77}{19,308.14}$	= 6.01%
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{1,326.04}{26,139.83}$	= 5.07%	$\frac{1,159.77}{25,411.60}$	= 4.56%
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{1,173.27}{26,139.83}$	= 4.49%	$\frac{746.74}{25,411.60}$	= 2.94%
Earning Per Share:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Number Of Share Issued}}$		$\frac{1,173.27}{33.00}$	= Tk. 35.55	$\frac{746.74}{33.00}$	= Tk. 22.63

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 14.06.21 proposed 12.50 % dividend (Tk 412.50 Lakh) 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	733

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. Lokman)
Director


(Syed Mehdi Hasan)
Director

Statement of BPC Financed Project as on 30.06.2020 (Note no 11.02 & 21.02)

Name of Projects	Received from BPC TK.	Expenditure TK.	Closing Balance (30.06.20)	
			Receivable from BPC TK.	Payable to BPC TK.
BPC Financed Project- CRS Coil	247,955,000.00	235,378,298.98		12,576,701.02
BPC Financed Project- Storage Tank Repair Maintenance(MS Plate)	38,320,000.00	40,388,322.40	2,068,322.40	
BPC Financed Project-Repl. of Vacuum distillation Column	311,380,012.79	311,380,012.79		-
BPC Financed Project-Transfer Flow Meter with Supervisory Control at tank Farm		13,445.00	13,445.00	-
BPC Financed Project-Renovation of Rever Osmosis Plant	13,186,375.00	13,186,375.00	-	-
BPC Financed Project-Pro Boiler	184,700,000.00	190,692,283.79	5,992,283.79	
BPC Financed Project -Complete Centrifugal Pump(Horoz)	51,009,712.03	50,901,993.05		107,718.98
BPC Financed Project -Cooling Tower	144,739,761.00	107,461,709.10		37,278,051.90
BPC Financed Project -JFTOT	17,410,000.00	15,680,261.03		1,729,738.97
BPC Financed Project -Aerocondenser		478,611.75	478,611.75	

SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPGL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	8,448.141	-	-	-	-	8,448.141
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	82,386.300	82,386.300
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MS (ERL)	24,715.781	28,791.737	28,944.359	-	-	-	-	-	82,451.877
MS (IMPORTED)	9,777.640	11,589.177	11,006.411	-	-	-	-	-	32,373.228
HOBC (ERL)	1,255.774	1,534.203	380.208	-	-	-	-	-	3,170.185
HOBC (IMPORTED)	13,302.406	15,729.698	7,114.497	-	-	-	-	-	36,146.601
MTT (ERL)	1,595.089	-	-	-	-	-	-	-	1,595.089
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SKO (ERL)	23,775.139	32,095.808	27,215.578	-	-	-	-	-	83,086.525
HSD (ERL)	118,190.023	191,103.075	161,987.701	-	-	-	-	-	471,280.799
HSD (IMPORTED)	5,276.636	10,313.220	18,372.524	-	-	-	-	-	33,962.380
JBO (ERL)	4,503.000	4,836.986	3,539.354	-	-	-	-	-	12,879.340
HSFO (ERL)	72,323.842	78,318.657	54,517.170	-	11,491.820	-	-	9,886.480	226,537.969
HSFO (IMPORTED)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BITUMEN (ERL) 80/100	15,12.000	5,811.620	3,165.750	-	6,853.810	472.500	-	-	17,815.680
BITUMEN (ERL) 60/70	6,274.830	4,191.550	474.630	-	1,462.960	607.500	-	-	13,011.470
TOTAL (ERL)	254,145.478	346,683.636	280,224.750	-	-	-	-	-	1,002,663.375
TOTAL (IMPORTED)	28,356.682	37,632.095	36,493.432	-	-	-	-	-	102,482.209
GRAND TOTAL	282,502.160	384,315.731	316,718.182	8,448.141	19,808.590	1,080.000	-	92,272.780	1,105,145.584

