বার্ষিক প্রতিবেদন
২০২২-২৩

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
Bangladesh Petroleum Corporation

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২২-২৩

সূচিপত্র

বিষয়	পৃষ্ঠা নং
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের পরিচালনা পর্ষদ	১৪
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ঊর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ	১৫
ভূমিকা	১৬
বাংলাদেশে জ্বালানি খাতের চিত্র	১৬
জ্বালানি খাতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকা	১৬
রূপকল্প (Vision) ও অভিলক্ষ্য (Mission)	১৮
প্রযোজ্য আইন ও বিধিসমূহ	২০
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের প্রধান কার্যাবলী	২০
বিভাগসমূহ	২২
অধীনস্থ প্রতিষ্ঠানসমূহ	২২
সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি	২৪
২০২২-২৩ অর্থবছরে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম	৩৮
পরিচালন কার্যক্রম	৩৮
উন্নয়ন কার্যক্রম	৪২
বিপণন কার্যক্রম	৫০
আর্থিক কার্যক্রম	৬২
বিপিসির আর্থিক অবস্থার বিবরণী	৬৬
বিপিসির লাভ লোকসান ও অন্যান্য সামগ্রিক আয়ের বিবরণী	৬৭
অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম	৬৮
ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড	৬৮
পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	৭২
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড	৭৬
যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	৮০
এলপি গ্যাস লিমিটেড	৮৪
ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড	৮৮
স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড	৯২
পেট্রোলিয়াম ট্রান্সমিশন কোম্পানি-পিএলসি	৯৬

Bangladesh Petroleum Corporation

Annual Report 2022-23

Table of contents

Subject	Page No.
Board of Directors of Bangladesh Petroleum Corporation	14
Senior Officials of Bangladesh Petroleum Corporation	15
Introduction	17
Scenario of Energy Sector in Bangladesh	17
The Role of Bangladesh Petroleum Corporation at the Energy Sector	17
Vision and Mission	19
Applicable Laws and Regulations	21
Main Activities of Bangladesh Petroleum Corporation	21
Divisions	23
Subsidiary Companies	23
Citizen's Charter	25
Significant Works Performed in 2022-23 Fiscal Year	39
Operational Activities	39
Development Activities	43
Marketing Activities	51
Financial Activities	63
BPC’s Financial Statement	66
BPC’s Profit or Loss Statement	67
Activities of Subsidiary Companies	69
Eastern Refinery Limited	69
Padma Oil Company Limited	73
Meghna Petroleum Limited	77
Jamuna Oil Company Limited	81
LP Gas Limited	85
Eastern Lubricants Blenders Limited	89
Standard Asiatic Oil Company Limited	93
Petroleum Transmission Company-PLC	97

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

পরিচালনা পর্ষদ

এ বি এম আজাদ এনডিসি
চেয়ারম্যান
চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি

মোহাম্মদ জাকীর হোসেন
পরিচালক
অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

খালিদ আহম্মেদ
পরিচালক
পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি

বিলকিস জাহান রিমি
পরিচালক
অতিরিক্ত সচিব,অর্থ বিভাগ

কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক
পরিচালক
পরিচালক (অর্থ), বিপিসি

অনুপম বড়ুয়া
পরিচালক
পরিচালক (বিপণন), বিপিসি

মোঃ মনোয়ার হাসান খান
পরিচালক
যুগ্মসচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ

মুহম্মদ আশরাফ হোসেন
সচিব, বিপিসি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ

এ বি এম আজাদ এনডিসি
চেয়ারম্যান

খালিদ আহম্মেদ
পরিচালক(অপাঃ ও পরিঃ)

কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক
পরিচালক (অর্থ)

অনুপম বড়ুয়া
পরিচালক (বিপণন)

মুহম্মদ আশরাফ হোসেন
সচিব

মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া
উর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক (নিরীক্ষা)

মুস্তফা কুদরুত-ই-ইলাহী
মহাব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপাঃ)

এ টি এম সেলিম
মহাব্যবস্থাপক (হিসাব)

মোঃ আবুল কালাম আজাদ
মহাব্যবস্থাপক (বন্টন ও বিপঃ)

মণি লাল দাশ
মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)

প্রকৌঃ মোঃ শফিকুল ইসলাম
মহাব্যবস্থাপক (পরিঃ ও উন্নঃ)

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২২-২০২৩

১.১ ভূমিকা

যে কোন দেশের উন্নয়ন ও অর্থনীতিতে জ্বালানি তেল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে থাকে। জ্বালানি তেল বিশ্বব্যাপী ব্যবসা-বাণিজ্য ও অর্থনৈতিক কার্যক্রমে প্রধান চালিকা শক্তি হিসেবে কাজ করছে। জ্বালানি খাতের সার্বিক উৎপাদন, ব্যবস্থাপনা ও মাথাপিছু জ্বালানি ব্যবহার থেকে একটি দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির বিষয়ে ধারণা পাওয়া যায়। বর্তমানে বিশ্বে বার্ষিক জ্বালানি তেলের চাহিদা প্রায় ৪.৩৯ বিলিয়ন মেট্রিক টন। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৪ সালে বাংলাদেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার দূরদর্শী পরিকল্পনার আওতায় বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম আইন প্রণয়ন করেন। এ আইনের মাধ্যমে দেশের গ্যাস এবং তেল ক্ষেত্রসমূহ সরকারের নিয়ন্ত্রণে আসে। জ্বালানি তেল আমদানি, উৎপাদন, মজুদ ও বিপণনের সার্বিক ব্যবস্থাপনার লক্ষ্যে ১৯৭৬ সালে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) প্রতিষ্ঠিত হয়।

১.২ বাংলাদেশে জ্বালানি খাতের চিত্র

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর আওতায় তিনটি বিপণন কোম্পানি, একটি রিফাইনারী, একটি এলপি গ্যাস প্ল্যান্ট, দুটি লুব ব্লেন্ডিং প্ল্যান্ট এবং একটি পেট্রোলিয়াম ট্রান্সমিশন কোম্পানি রয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে দেশে ব্যবহৃত মোট জ্বালানি তেলের পরিমাণ ৭৩.৪৬ লক্ষ মেট্রিক টন। জ্বালানি তেল ব্যবহারের বৈশ্বিক তালিকায় বাংলাদেশের অবস্থান ৭৭তম। বেসরকারি খাতে স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র কর্তৃক ফার্নেস অয়েল আমদানি, সরকার কর্তৃক এলএনজি আমদানি এবং রাশিয়া-ইউক্রেন যুদ্ধের ফলে সৃষ্ট সংকটের প্রভাব সত্ত্বেও জ্বালানি তেলের ব্যবহার পূর্ববর্তী অর্থ বছরের (৬৯.১৫ লক্ষ মেট্রিক টনের) তুলনায় এ বছরে প্রায় ৬.২৩% বৃদ্ধি পেয়েছে।

১.৩ জ্বালানি খাতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকা

অর্থনীতির উন্নতির সাথে সাথে জ্বালানি তেলের ব্যবহার বৃদ্ধির পাশাপাশি নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহের গুরুত্ব বাড়ছে। দেশের কৃষি, পরিবহন, বিদ্যুৎ, শিল্পসহ অন্যান্য খাতে এবং সার্বিকভাবে জাতীয় অর্থনীতিতে জ্বালানি তেলের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন প্রতিষ্ঠালগ্নে ১৯৭৬ সালে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা ছিল প্রায় ১১ লক্ষ মেট্রিক টন। যা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পেয়ে ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত চাহিদা দাঁড়িয়েছে বাৎসরিক প্রায় ৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন। ২০২২-২৩ অর্থ বছরে দেশে ব্যবহৃত মোট জ্বালানি তেলের পরিমাণ ৭৩.৪৬ লক্ষ মেট্রিক টন। এর মধ্যে ৫৮.২১% পরিবহন, ১৫.৫০% কৃষি, ৫.৬৩% শিল্প, ১৭.৭৪% বিদ্যুৎ, ০.৯৭% গৃহস্থালী এবং ১.৯৫% অন্যান্য খাতে ব্যবহার হয়েছে। ব্যবহৃত জ্বালানি তেলের মধ্যে ৬৭.১৯% ডিজেল, ১১.৯৯% ফার্নেস অয়েল, ৬.১৯% পেট্রোল, ৫.৩৬% অকটেন, ১.০৫% কেরোসিন, ৬.৪২% জেট এ-১ এবং ১.৮০% অন্যান্য পেট্রোলিয়াম পণ্য রয়েছে।

দেশের সার্বিক জ্বালানি চাহিদার প্রায় ৮% যোগান আসছে স্থানীয় উৎস হতে এবং অবশিষ্ট প্রায় ৯২% আমদানির মাধ্যমে। পরিশোধিত তেলের পাশাপাশি নিয়মিতভাবে অপরিশোধিত তেল আমদানি করা হচ্ছে। আমদানিকৃত অপরিশোধিত তেল দেশের একমাত্র রিফাইনারী ইস্টার্ন রিফাইনারি লিঃ (ইআরএল) এ প্রক্রিয়াকরণ করা হচ্ছে, যার বার্ষিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১৫ লক্ষ মেট্রিক টন। ইআরএল বর্তমানে অকটেন, পেট্রোল, ডিজেল, কেরোসিন, ফার্নেস অয়েল, এমটিটি, এসবিপিএস, জেবিও, ন্যাফথা, বিটুমিন এবং এলপিজি উৎপাদন করছে। উৎপাদিত এলপিজি বটলিং করে গৃহস্থালির জ্বালানি হিসেবে এবং ন্যাফথা প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে বিভিন্ন জ্বালানি পণ্য উৎপাদনে ব্যবহৃত হচ্ছে। বিভিন্ন সরকারি গ্যাস ফিল্ড ও বেসরকারি কনডেনসেট ফ্র্যাকশনেশন প্ল্যান্ট হতে পেট্রোল, অকটেন, ডিজেল, কেরোসিন, লাইট এমএস, এমটিটি ও এসবিপি পাওয়া যাচ্ছে।

Bangladesh Petroleum Corporation

Annual Report 2022-2023

1.1 Introduction

Petroleum oil plays important roles in any country's development and economy. Petroleum oil has been contributing as the main driving force in trades and economic activities across the world. It is predictable about the economic prosperity of a country by the overall production of energy sectors, management and overhead consumption of the energy. At present, the annual demand of petroleum oil in the world is about 4.39 billion metric tons. Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman enacted the Bangladesh Petroleum Act in 1974 as part of a visionary plan to ensure Bangladesh's energy security. Through this act, the gas and oil fields of the country come under the control of the government. Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was established in 1976 with the aim of overall management of petroleum oil import, production, storage and marketing.

1.2 Scenario of Energy Sector in Bangladesh

Under Bangladesh Petroleum Corporation, there are three Petroleum oil marketing companies, one Refinery, one LP gas plant, two Lube blending plants and one Petroleum transmission company working here. In 2022-2023 fiscal year, the quantity of Petroleum oil used in the country was approximately 7.346 million metric tons. Bangladesh is in 77th position in global index of petroleum oil consumption. Despite the import of furnace oil by the private power plants, LNG by the Government and the effect of Ukraine-Russia war, the use of petroleum products increased this year at 6.23% in comparison to the previous fiscal year's 6.915 million metric tons.

1.3 The Role of Bangladesh Petroleum Corporation at the Energy Sector

The importance of uninterrupted petroleum oil supply has been increased along with the economic growth and use of extended petroleum oil. The role of petroleum oil is very important for agriculture, transportation, power, agriculture, industry, and other sectors and for overall national economy. At the time of establishment of Bangladesh Petroleum Corporation in 1976, the demand for petroleum products in the country was about 1.1 million metric tons. By gradually increasing , in 2023-2024 fiscal year, the estimated demand became 7.80 million metric tons. In the last 2022-2023 fiscal year, the used total petroleum products was about 7.346 million metric tons. 58.21% of Petroleum oil was used in communication and transportation, 15.50% in agriculture, 5.63% in industry, 17.74% in power, 0.97% in household chores and 1.95% in other sectors. The consumed petroleum oils were : 67.19% diesel, 11.99% furnace oil, 6.19% petrol, 5.36% octane, 1.05% kerosene, 6.42% Jet A-1 and 1.80% other petroleum products.

Almost 8% of country's overall demands for petroleum oil are fulfilled from domestic source and the rest 92% are by import. Along with the refined oil, crude oil is being imported regularly. Imported crude oil is being processed in the country's only refinery - Eastern Refinery Limited (ERL) and its annual processing capacity is about 1.5 million metric tons. ERL is currently producing Octane, Petrol, Diesel, Kerosene, Furnace oil, MTT, SBPS, JBO, Naphtha, Bitumen and LPG. The processed and bottled LPG is being used as for household and naphtha processing to produce various petroleum products. Petrol, Octane, Diesel, kerosene, Light MS, MTT, and SBPS are obtained from various government gas fields and private condensate fractionation plants.

সারা দেশে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য বর্তমানে প্রধান স্থাপনাসহ ১১টি নৌ ভিত্তিক ডিপো, ৭টি রেলহেড ডিপো, ২টি বার্জ ডিপো, ১টি গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন ডিপো এবং ৪টি এভিয়েশন ডিপো অর্থাৎ মোট ২৫টি ডিপো রয়েছে। সারা দেশে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি তেল সরবরাহ কার্যক্রমে প্রায় ৫০,০০০ (পঞ্চাশ হাজার) জনবল প্রত্যক্ষভাবে নিয়োজিত রয়েছে।

২০০৯ সালে দেশে জ্বালানি তেল মজুদ ক্ষমতা ছিল প্রায় ৯ লক্ষ মেট্রিক টন এবং বর্তমানে মজুদ ক্ষমতা ১৩.৭০ লক্ষ মেট্রিক টন। ২০০৯ সালে দেশে জ্বালানি তেলের বার্ষিক চাহিদার পরিমাণ ছিল প্রায় ৩৩ লক্ষ মেট্রিক টন এবং ২০২২-২৩ অর্থবছরের জ্বালানি তেলের চাহিদা/বিক্রয়ের পরিমাণ ৭৩.৪৬ লক্ষ মেট্রিক টন। এছাড়া, ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের জ্বালানি তেলের চাহিদা নিরূপণ করা হয়েছে প্রায় ৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন। জ্বালানি তেলের বর্তমান ব্যবহারের ধারায় দেশে প্রায় ৪৫ দিনের চাহিদার সমপরিমাণ মজুদ রাখা সম্ভব হয়। দেশে জ্বালানি তেলের নিরাপদ মজুদ গড়ে তোলার জন্য বিপিসি মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির কার্যক্রম অব্যাহত রেখেছে। তাছাড়া উৎস বহুমুখীকরণের আওতায় ভারতের নুমালীগড় রিফাইনারী হতে ডিজেল আমদানির জন্য ভারত-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশিপ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে, যার মাধ্যমে তেল আমদানি করে সরবরাহ করা হচ্ছে। নদী পথে ট্যাংকারের পরিবর্তে পাইপ লাইনের মাধ্যমে জ্বালানি পরিবহনের জন্য চট্টগ্রাম-ঢাকা পাইপ লাইন প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে উড়োজাহাজের জ্বালানি তেলের সরবরাহ নিরবচ্ছিন্ন রাখার লক্ষ্যে শীতলক্ষ্যা নদীর তীর হতে বিমানবন্দর পর্যন্ত পিতলগঞ্জ-কুর্মিটোলা পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হচ্ছে। আমদানিকৃত জ্বালানি তেল জেট এ-১ শাহ আমানত বিমানবন্দরে আগত উড়োজাহাজ সমূহে যথাসময়ে সরবরাহের লক্ষ্যে প্রধান স্থাপনা চট্টগ্রাম হতে বিমানবন্দর পর্যন্ত পাইপলাইন নির্মাণ করা হচ্ছে। ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প বাস্তবায়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আমদানিকৃত জ্বালানি তেল খালাস আধুনিকায়নের আওতায় মহেশখালী হতে পতেঙ্গা পর্যন্ত সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং পাইপলাইন প্রকল্প চলমান আছে।

ব্যবহৃত জ্বালানি তেলের প্রায় ৭৩.৫৮% নৌ-পথে, ৭.৫৩% রেল পথে এবং ১৮.৯০% সড়ক পথে পরিবহন হয়ে থাকে। নৌ পথে জ্বালানি পরিবহনে নিয়োজিত সর্বমোট ট্যাংকারের (কোস্টাল ৯০টি, বে-ক্রসিং শ্যালো ড্রাফট ৭১টি, শ্যালো ড্রাফট ৩টি ও মিনি অয়েল ট্যাংকার ১৬টি) সংখ্যা ১৮০টি। প্রধান স্থাপনা ছাড়া ফতুল্লা, গোদনাইল, বাঘাবাড়ী, দৌলতপুর, বরিশাল, চাঁদপুর, ঝালকাঠি, ভৈরব, আশুগঞ্জ, সাচনা বাজার, মোংলা এবং চিলমারী ডিপো নদী কেন্দ্রিক। রেলহেড ডিপোসমূহের মধ্যে রয়েছে পার্বতীপুর, রংপুর, রাজশাহী, হরিয়ান, নাটোর, সিলেট, মোগলাবাজার, শ্রীমঙ্গল এবং ইপিওএল ডিপো। দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলের গ্রাহকের দোরগোড়ায় জ্বালানি তেল পৌঁছানোর কাজে নিয়োজিত রয়েছে ২৩০৫টি ফিলিং স্টেশন, ২৭১৫টি এজেন্ট/ডিস্ট্রিবিউটর, ৬৮০টি প্যাক্ড পয়েন্ট ডিলার, ৩০৬৩টি এলপিজি ডিলার এবং ১২২টি মেরিন ডিলার।

বিপিসি গত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ভ্যাট, ট্যাক্স, ডিউটি, লভ্যাংশ ও উদ্বৃত্ত তহবিল ইত্যাদি খাতে সরকারি রাজস্ব জমা দিয়েছে ১৫৪৯২.৬৫ কোটি টাকা। দেশে জ্বালানি নিরাপত্তার স্বার্থে সংশ্লিষ্ট সকলের সার্বিক সহযোগিতায় নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য বিপিসি'র প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

১.৪ রূপকল্প (Vision)

সারাদেশে নিরবিচ্ছিন্নভাবে ন্যায্য মূল্যে পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি তেল সরবরাহের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখা।

১.৫ অভিলক্ষ্য (Mission)

জ্বালানি তেল আমদানি, পরিশোধন, বিতরণ ও অবকাঠামো উন্নয়নের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ।

To supply countrywide uninterrupted petroleum products, presently, there are (including main depot) 11 marine depots, 7 railhead depots, 2 barge depots, 1 gas field adjoining depot and 4 aviation depots, which is a total of 25 depots available. For the uninterrupted supply of the petroleum products across the country, almost 50,000 workers are directly engaged.

In 2009, the petroleum oil storage capacity in the country was about 0.9 million metric tons and current petroleum oil storage capacity in the country is about 1.370 million metric tons. In 2009, the annual demand of petroleum oil was about 3.3 million metric tons and sales of 2022-23 is 7.346 million metric tons. The demand for 2023-24 fiscal years' petroleum oil is estimated as about 7.8 million metric tons. With the current flow of the use of petroleum oil in the country, about 45 days equivalent demand can be met with existing storage capacity. To build up the safe storage of petroleum oil in the country, BPC is continuing activities to increase storage capacity. Besides, under the multifaceted sources, India-Bangladesh friendship pipeline has been built and it is ongoing to import diesel from India's Numaligor refinery. Chattogram-Dhaka pipeline project works are going on to transport petroleum through pipeline instead of marine tankers. From the bank of Shitalokkha river to Dhaka airport, Pitolgonj pipeline construction project is being implemented to facilitate uninterrupted supply of petroleum oil for aircrafts at Hazrat Shahjalal International Airport. A pipeline is being constructed from the main installation, Chattogram to the airport for the timely supply of imported petroleum oil Jet A-1 to the aircraft arriving at Shah Amanat International Airport. The implementation of ERL unit 2 project is running. Under the modernization of the discharge facility of imported petroleum products, single point mooring pipeline project is underway from Maheshkhali to Patenga.

About 73.58% of consumed petroleum oil is transported by sea, 7.53% by the railroad, and 18.90% by road. The total number of tankers engaged in marine way is 180 (coastal 90, bay-crossing shallow draft 71, shallow draft 3 and mini oil tanker 16). Except the main installation, Fotulla/Godnail, Baghabari, Doulotpur, Barisal, Chandpur, Jhalokathi, Bhairab, Ashugonj, Shachna Bazar, Mongla and Chilmari depots are all river centred. Parbatipur, Rangpur, Rajshahi/Horyan, Natore, Sylhet/Moglabazar, Srimongol and EPOL depots are railhead depots. There are 2305 filling stations, 2715 agents/distributors, 680 packed point dealers, 3063 LPG dealers and 122 marine dealers available to deliver petroleum oil to the doorsteps of the customers across the remote areas of the country.

BPC deposited Government revenue of around 15,492.65 crore taka from the VAT, tax, duties, dividend and surplus fund in 2022-2023 fiscal year. BPC's efforts are continuing for uninterupted supply of petroleum oil with the overall co-operation of all concerned for the sake of energy security in the country.

1.4 Vision

Contribute to national development by ensuring an uninterupted distribution of petroleum oil across the country at a resonable price.

1.5 Mission

Ensuring energy security by petroleum oil import, refining, distribution and infrastructure development throughout the country.

১.৬ প্রযোজ্য আইন ও বিধিসমূহ

(ক) আইনসমূহ

(১) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম আইন, ১৯৭৪
(২) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন অর্ডিন্যান্স, ১৯৭৬
(৩) বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০
(৪) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন আইন, ২০১৬
(৫) পেট্রোলিয়াম আইন, ২০১৬

(খ) বিধি/নীতিমালা

(১) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন বিধিমালা, ১৯৭৬
(২) পেট্রোলিয়াম বিধিমালা, ২০১৮
(৩) জাতীয় জ্বালানি নীতিমালা, ২০০৪/ ১৯৯৬
(৪) তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিজি) বিধিমালা, ২০০৪
(৫) এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপন নীতিমালা, ২০১৬
(৬) নতুন ফিলিং স্টেশন নীতিমালা (সংশোধন/সংযোজন/বিয়োজন/প্রতিস্থাপন), ২০১৮
(৭) লুব ব্লেন্ডিং প্ল্যান্ট স্থাপন নীতিমালা, ২০১৮ (সংশোধিত)
(৮) ব্যবহৃত লুব্রিকেটিং অয়েল রি-রিফাইনিং প্ল্যান্ট স্থাপন নীতিমালা-২০১৯

১.৭ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের প্রধান কার্যাবলী

(১) পরিশোধিত এবং অপরিশোধিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সংগ্রহ ও আমদানি;
(২) অপরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য প্রক্রিয়াজাতকরণ এবং বিভিন্ন গ্রেডের পরিশোধিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য উৎপাদন;
(৩) পেট্রোলিয়াম শোধণাগার এবং এর সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সুযোগ-সুবিধা প্রতিষ্ঠা করা;
(৪) বেস-স্টক, প্রয়োজনীয় সংযোজনের বস্তু এবং অন্যান্য রাসায়নিক পণ্য উৎপাদন;
(৫) লুব্রিক্যান্ট (তেল) আমদানি ও উৎপাদন;
(৬) ব্যবহৃত লুব্রিক্যান্ট এর জন্য পূণর্ব্যবহারযোগ্য প্ল্যান্ট প্রতিষ্ঠা;
(৭) অবকাঠামো প্রতিষ্ঠা এবং রিফাইনারীর অবশিষ্টাংশ প্রক্রিয়াকরণের জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ;
(৮) পেট্রোলিয়াম পণ্যের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন;
(৯) আন্তঃমহাদেশীয় তেলের ট্যাংকার সংগ্রহ ও প্রস্তুতকরণ;
(১০) পেট্রোলিয়াম পণ্য বিপণনের জন্য প্রয়োজনীয় ক্ষেত্র প্রস্তুত ও এর সম্প্রসারণ;
(১১) দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি, সংরক্ষণ, বিতরণ ও বিপণনে কোন সংস্থা বা কোম্পানির সাথে চুক্তি স্বাক্ষরের ক্ষেত্রে সরকারের প্রতিনিধি হিসাবে কাজ করা;
(১২) বিপিসি'র অধীনস্থ কোম্পানিসমূহকে নিয়ন্ত্রণ, তাদের সাথে সমন্বয় সাধন এবং সরকার কর্তৃক ন্যস্ত অন্যান্য দায়িত্ব ও কার্যাদি সম্পন্নকরণ।

1.6 Applicable Laws and Regulations

a) Acts

1) Bangladesh Petroleum Act, 1974
2) Bangladesh Petroleum Corporation Ordinance, 1976
3) Law of Rapid Increase of Power and Fuel (special act), 2010
4) Bangladesh Petroleum Corporation Act, 2016
5) Petroleum Act, 2016

b) Rules/Policies

1) Bangladesh Petroleum Corporation Rules, 1976
2) Petroleum Rules 2018
3) National Energy Policy 2004/1996
4) Liquefied Petroleum Gas (LPG) Rules, 2004
5) LPG Bottling Plant Establishment Policy-2016
6) Establishment of New Filling Stations Amendment/ Addition/ Replacement of Service Station Establishment Policy (Revised) 2014
7) Lube Blending Plant Establishment Policy, 2018 (Revised)
8) Used Lubricating Oil Re-Refining Plant Establishment Policy, 2019 (Revised)

1.7 Main Activities of Bangladesh Petroleum Corporation

1) Collection and import of refined and crude petroleum products;
2) Processing of crude petroleum and production of petroleum products of different grades;
3) Set up petroleum refinery and uphold its related facilities;
4) Production of base stock, necessary equipment installation and production of other chemical products;
5) Import and production of lubricant oil;
6) Reusable plant set up for used lubricants;
7) Infrastructure establishment and taking measures for processing residue of the refinery;
8) Planning and implementation for stock capacity growth of petroleum products;
9) Collection and arrangement of intercontinental oil tankers;
10) Creation of required field and its expansion to sale petroleum products;
11) To act as a representative in importing, preserving, distributing and marketing of petroleum products in the country and in signing agreement with any company or agency;
12) Control BPC's subsidiary companies, co-ordinate and perform other duties and responsibilities assigned by the government.

১.৮ বিভাগসমূহ

১. বাণিজ্য ও পরিচালন বিভাগ
২. পরিকল্পনা ও উন্নয়ন বিভাগ
৩. হিসাব বিভাগ
৪. অর্থ বিভাগ
৫. সাচিবিক বিভাগ
৬. নিরীক্ষা বিভাগ
৭. বন্টন, বিপণন ও মনিটরিং বিভাগ
৮. এমআইএস বিভাগ

১.৯ অধীনস্থ প্রতিষ্ঠানসমূহ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনে রয়েছে একটি তেল শোধনাগার, একটি পাইপলাইন ব্যবস্থাপনা কোম্পানি, তিনটি বিপণন কোম্পানি, দুইটি লুব্রিকেন্ট ব্লেন্ডিং কোম্পানি এবং একটি এলপি গ্যাস বোতলজাতকরণ কোম্পানি। কোম্পানিগুলোর নাম নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

(১) ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড
(২) পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড
(৩) মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
(৪) যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড
(৫) ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড
(৬) এলপি গ্যাস লিমিটেড
(৭) স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড
(৮) পেট্রোলিয়াম ট্রান্সমিশন কোম্পানি পিএলসি

1.8 Divisions

1. Commercial and Operations Division
2. Planning and Development Division
3. Accounts Division
4. Finance Division
5. Secretariat Division
6. Audit Division
7. Distribution, Marketing and Monitoring Division
8. MIS Division

1.9 Subsidiary Companies

Under Bangladesh Petroleum Corporation, there are one oil refinery company, one pipeline management company, three marketing companies, two lubricant blending companies and one LP gas bottling company available. They are as follows:

1. Eastern Refinery Limited
2. Padma Oil Company Limited
3. Meghna Petroleum Limited
4. Jamuna Oil Company Limited
5. Eastern Lubricants Blenders Limited
6. LP Gas Limited
7. Standard Asiatic Oil Company Limited
8. Petroleum Transmission Company PLC

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি

Bangladesh Pertoleum Corporation

Citizen's Charter

২.১ প্রাতিষ্ঠানিক সেবাসমূহ:

ক্রমিক নং	সেবার নাম	সেবা প্রদান পদ্ধতি	প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান	সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি	সেবা প্রদানের সময়সীমা	দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা
১	দেশের চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি তেল আমদানি ও রপ্তানি কার্যক্রম	বিভিন্ন ব্যাংকের মাধ্যমে এলসি খোলা ও মূল্য পরিশোধ	অর্থ বিভাগ	ব্যাংকের মাধ্যমে	৫০ দিন	মহাব্যবস্থাপক (অর্থ) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১০২৩৮ ইমেইল: gm_finance@bpc.gov.bd
২	ITFC, জেদ্দা থেকে জ্বালানি তেল আমদানি অর্থায়নে ঋণ গ্রহণ	বিভিন্ন ব্যাংকের মাধ্যমে এলসি খোলা ও মূল্য পরিশোধ		ব্যাংকের মাধ্যমে	৫০ দিন	
৩	আমদানিকৃত অপরিশোধিত তেলের বীমা পলিসি সংক্রান্ত কার্যক্রম	বীমা ঝুঁকি গ্রহণ ও প্রিমিয়াম প্রদান		ব্যাংকের মাধ্যমে	৩০ দিন	
৪	সরকারি/বেসরকারি ফ্র্যাকশনেশন প্ল্যান্ট হতে বিপণন কোম্পানিসমূহে গৃহীত ফিনিশড প্রোডাক্ট এর বিল পরিশোধ।	জ্বালানি তেল বিপণন কোম্পানির মাধ্যমে তেল গ্রহণের পর Quality Certificate ও JDC এর মাধ্যমে সরকারি/বেসরকারি প্ল্যান্টসমূহকে বিল পরিশোধ করা হয়।	বন্টন ও বিপণন, অর্থ বিভাগ, হিসাব বিভাগ	চেকের মাধ্যমে	চুক্তি মোতাবেক এবং বিল প্রাপ্তির পর ১০ কার্যদিবসের মধ্যে	উপ-মহাব্যবস্থাপক(হিসাব) ফোনঃ ০২-৩৩৩৩১৬৩১৮ ইমেইল: rasheds748408@gmail.com উপ-ব্যবস্থাপক (হিসাব) ফোনঃ ০২-৩৩৩৩২৬৮৯১ ইমেইল: bodrul1184@yahoo.com
৫	সরকারি গ্যাস ফিল্ডসমূহ হতে ইআরএল-এ গৃহীত কনডেনসেটের বিল পরিশোধ	ইআরএল গৃহীত তেল বিপণন কোম্পানি ও সরবরাহকারী গ্যাস ফিল্ডের JDC যাচাইপূর্বক পেট্রোবাংলাকে কনডেনসেটের বিল পরিশোধ করা হয়।	হিসাব বিভাগ	চেকের মাধ্যমে	১ মাস	
৬	লাইটারেজ ও পণ্য পরিবহনে সার্ভিস চার্জ প্রদান	ক্রুড অয়েল আমদানির পর লাইটারেজ কার্যক্রম উত্তর সম্পূর্ণ তেল খালাসের পর সার্ভেয়র প্রতিবেদনের ভিত্তিতে অনুমোদন গ্রহণ করে পরিশোধ করা হয়	অর্থ বিভাগ, হিসাব বিভাগ	চেকের মাধ্যমে	১০ কার্যদিবসের মধ্যে	
৭	আমদানি শুল্ক, ভ্যাট ও ট্যাক্স ইত্যাদি পরিশোধ	বিপণন কোম্পানিসমূহ ও ইআরএল এর সনদ এবং NBR এর জারীকৃত সার্কুলার অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়	হিসাব বিভাগ	চেকের মাধ্যমে	১ মাস	
৮	বহিঃ বাংলাদেশ ছুটি	কোম্পানিসমূহের বহিঃ বাংলাদেশ ভ্রমণ সংক্রান্ত ছুটি উপস্থাপন	বোর্ড শাখা	-	আবেদন প্রাপ্তির পর ৩ কার্য দিবসের মধ্যে	ব্যবস্থাপক (বোর্ড) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬২৭৮ ইমেইল: mng_admin@bpc.gov.bd
৯	বহিঃ বাংলাদেশ প্রশিক্ষণ	কর্পোরেশন ও কোম্পানিসমূহের বহিঃ বাংলাদেশ প্রশিক্ষণসমূহ উপস্থাপন		-	আবেদন প্রাপ্তির পর ৩ কার্য দিবসের মধ্যে	

2.1 Institutional services

Sl no.	Name of service	Methods of service delivery	Necessary documents and place of receipt	Cost of services and pricing methods	Service delivery deadline	Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)
1	Petroleum oil import and export activities according to the demand of the country	Opening LC and pay the price through different banks	Finance Division	By bank	50 days	Genaral Manager (Finance) Phone: 02333310238 Email: gm_finance@bpc.gov.bd
2	ITFC, Borrowing to finance petroleum oil imports from Jeddah	Open LC and pay the price through different banks		By bank	50 days	
3	Activities related to insurance policy of imported crude oil	Insurance risk taking and premium payment		By bank	30 days	
4	Payment for finished products received by marketing companies from public/private fractionation plants	After receiving the oil through the petroleum oil marketing companies, the bill is paid to the government / private plants after confirming Quality Certificate and JDC	Distribution and marketing, Finance Division Accounts Division	By cheque	According to the agreement and within 10 working days after receiving the bill	DGM (Accounts) Phone: 02-333316318 Email: rasheds748408@gmail.com Deputy Manager (Accounts) Phone: 02-333326891 Email: bodrul1184@yahoo.com
5	Payment of Condensate received by ERL from government gas fields	The condensate bill was paid to Petrobangla after verification by the JDC of the oil marketing company and supplier gas field adopted by ERL	Accounts Division	By cheque	1 Month	
6	Payment of freight service charges of freight & lighterage for Crude oil.	Lighterage payments after import of crude oil are paid after receiving approval on the basis of surveyor report after complete unloading of oil	Finance Division, Accounts Division	By cheque	Within 10 working days	
7	Payment of import duty, VAT and tax etc.	Action is taken in accordance with the bill of entries provided by Marketing Companies and ERL and Circular issued by NBR	Accounts Division	By cheque	1 Month	
8	Ex-Bangladesh Leave	Initiating file of Ex-Bangladesh Leave of Companies	Board Section	-	Within 3 working days after receiving the application	Manager (Board) Phone: 02333316278 Email: mng_admin@bpc.gov.bd
9	Ex-Bangladesh Training	Initiating file of Ex-Bangladesh Training of Corporation & Companies		-	Within 3 working days after receiving the application	

ক্রমিক নং	সেবার নাম	সেবা প্রদান পদ্ধতি	প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান	সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি	সেবা প্রদানের সময়সীমা	দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা
১০	তথ্য সংরক্ষণ ও প্রেরণ	কর্পোরেশনের বিভিন্ন তথ্যাদি সংরক্ষণ এবং চাহিদা মোতাবেক মন্ত্রণালয় ও অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে প্রেরণ	এমআইএস বিভাগ	-	সার্বক্ষণিক	উপ-মহাব্যবস্থাপক (এমআইএস) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২১৮১২ ইমেইল: dgm_mis@bpc.gov.bd
১১	পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন ও সরবরাহের লক্ষ্যে চুক্তি সম্পাদন	সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী বিভিন্ন প্ল্যান্টের সাথে চুক্তি সম্পাদনের মাধ্যমে	প্রশাসন শাখা, বণ্টন ও বিপণন বিভাগ	সরকার নির্ধারিত মূল্য চুক্তি অনুযায়ী	সেবা গ্রহণকারী প্রতিষ্ঠানসমূহের চাহিদা অনুযায়ী	ব্যবস্থাপক (প্রশাসন), ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬২৭৮ ইমেইল: mng_admin@bpc.gov.bd
১২	কোম্পানিসমূহের ফ্রিঞ্জ বেনিফিট (উৎসাহ বোনাস)	সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী উৎসাহ বোনাস স্কীম অনুসরনে	কর্পোরেশন ও কোম্পানিসমূহের প্রধান কার্যালয়ে	স্কীম অনুযায়ী	প্রতি অর্থবছর	
১৩	কোম্পানিসমূহের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিয়োগ/পদন্নোতি/বদলি	সংস্থার কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে সংশ্লিষ্ট কমিটি গঠনের মাধ্যমে	কর্পোরেশন ও কোম্পানিসমূহের প্রধান কার্যালয়ে	-	প্রয়োজন অনুযায়ী	
১৪	পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র	বাণিজ্য ও অপারেশন্স বিভাগ	কর্পোরেশনর সংশ্লিষ্ট বিভাগ কর্তৃক পরিশোধ	বছর ব্যাপী	উপ-মহাব্যবস্থাপক (বাঃ ও অপাঃ) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১২৫৭০ ইমেইল: mzahidh_25@yahoo.com
১৫	CRS কয়েল আমদানির প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		"	চাহিদা অনুযায়ী	
১৬	ন্যাফথা রপ্তানির প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		"	প্রাপ্তি/মজুদ সাপেক্ষে	
১৭	স্থানীয়/আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান	পত্রিকা ও ওয়েবসাইটে বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ		"	প্রয়োজন অনুযায়ী	
১৮	দ্বি-পাক্ষিক চুক্তি স্বাক্ষর	চুক্তি প্রেরণ		"	১/২ বছরের জন্য	
১৯	জ্বালানি তেল আমদানির উৎস নিশ্চিতকরণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		-	প্রয়োজনীয় তথ্য প্রাপ্তি সাপেক্ষে	
২০	সার্ভেয়র নিয়োগ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		কর্পোরেশনর সংশ্লিষ্ট বিভাগ কর্তৃক পরিশোধ	পার্সেল ভিত্তিক	ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২০৬২১ ইমেইল: amenabpc144@gmail.com
২১	জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক চাহিত তথ্যাদি প্রেরণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		-	৩/৫ দিনের মধ্যে	
২২	পাওয়ার প্ল্যান্টসমূহের সাথে চুক্তি সম্পাদনসহ ফার্নেস অয়েল আমদানির অনুমতি প্রদান	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		-	১ মাস	উপ-ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ ০১৮২৯৫৮৯৩৬৬ ইমেইল: hosen.tanzin@gmail.com
২৩	তেল বিপণন কোম্পানিসমূহকে মনিটরিং ও সরবরাহ লাইন-আপ নিশ্চিতকরণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র/টেলিফোন		-	প্রয়োজন অনুযায়ী	উপ-ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ ০১৭৬২৯২১২২৯ ইমেইল: shymalbpc@outlook.com

Sl no.	Name of service	Methods of service delivery	Necessary documents and place of receipt	Cost of services and pricing methods	Service delivery deadline	Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)
10	Data storage and transmission	Preservation of various information of the corporation and transmission to the Ministry and other institutions as per demand	MIS Division	Free	Immediately	Deputy General Manager (MIS) Phone: 02333321812 Email: dgm_mis@bpc.gov.bd
11	Execution of contracts for production and supply of petroleum products	By executing contracts with various plants as per government guidelines	Administration Section, Distribution and Marketing Division	According to the price agreement fixed by the government	According to the needs of the service recipients	Manager (Admin) Phone: 02333316278 Email: mng_admin@bpc.gov.bd
12	Fringe Benefits of Companies (Incentive Bonus)	According to the incentive bonus scheme as per government guidelines	At the head offices of corporations and companies	According to the scheme	Every financial year	
13	Recruitment / promotion / transfer of officers and employees of companies	By forming the relevant committee consisting of the officers of the organization	At the head offices of corporations and companies	-	As needed	
14	Undertake necessary activities for import of refined and crude fuel oil	E-mail / fax / letter	Commercial and Operations Division	Payment by the concerned department of the corporation	Year-round	Deputy General Manager (Com & Ops) Phone: 02333312570 Email: mzahidh_25@yahoo.com
15	Taking necessary steps to import CRS coils	E-mail / fax / letter		"	According to demand	
16	Taking necessary steps for export of naphtha	E-mail / fax / letter		"	Subject to receipt / stock	
17	Call for local / international tenders	Publish notices in magazines and websites		"	According to demand	
18	Bilateral agreement signed	Contract sending		"	For 1-2 year	
19	Confirmation of source of fuel oil imports	E-mail / fax / letter		Free	Subject to receipt of necessary information	
20	Surveyor recruitment	E-mail / fax / letter		Payment by the concerned department of the corporation	Parcel based	Manager (Com & Ops) Phone: 02333320621 Email: amenabpc144@gmail.com
21	Transmission of information required by the Department of Energy and Mineral Resources	E-mail / fax / letter		Free	Within 3/5 days	
22	Permission to import furnace oil including execution of contracts with power plants	E-mail / fax / letter		Free	One month	Deputy Manager (Com & Ops) Phone: 01829-589366 Email: hosen.tanzin@gmail.com
23	Ensure supply line-up by coordinating monitoring of oil marketing companies	E-mail / fax / letter / telephone		"	According to demand	Deputy Manager (Com & Ops) Phone: 01762921229 Email: shymalbpc@outlook.com

ক্রমিক নং	সেবার নাম	সেবা প্রদান পদ্ধতি	প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান	সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি	সেবা প্রদানের সময়সীমা	দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা
২৪	কনডেনসেট ফ্রাকশনেশন প্ল্যান্টসমূহের সাথে জ্বালানি পণ্য ক্রয়-বিক্রয় সংক্রান্ত বিষয়ে চুক্তি সম্পাদন	চুক্তি প্রেরণ	বন্টন ও বিপণন বিভাগ	-	চুক্তি অনুযায়ী	মহাব্যবস্থাপক (বঃ ও বিপঃ) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬৩৩৫ ইমেইল: gm_marketing@bpc.gov.bd উপ-মহাব্যবস্থাপক (ব ও বিপঃ) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১২৬৭৪ ইমেইল: mhazad_bpc@yahoo.com
২৫	কোম্পানি ভিত্তিক নতুন ফিলিং স্টেশন স্থাপনের চূড়ান্ত অনুমোদন	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		সংশ্লিষ্ট তেল বিপণন কোম্পানি কর্তৃক জামানতের অর্থ গ্রহণ	প্রয়োজন অনুযায়ী	
২৬	বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের সাথে জ্বালানি তেল সরবরাহ সংক্রান্ত চুক্তি সম্পাদন	চুক্তি প্রেরণ		বিনা মূল্যে	"	
২৭	দৈনিক জ্বালানি তেলের মজুদ ও বিক্রয় সংক্রান্ত তথ্য প্রেরণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		"	দৈনিক	
২৮	বেসরকারী পর্যায়ে এলপি গ্যাস প্ল্যান্ট স্থাপনের অনুমোদন	কমিটির মাধ্যমে মতামত প্রদান	পরিকল্পনা ও উন্নয়ন বিভাগ	বিনা মূল্যে	-	মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২০৬৪৫ ইমেইল: bpcplanning@gmail.com উপ-মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২১৪৮৯ ইমেইল: apelsalma@gmail.com
২৯	কনডেনসেট প্ল্যান্ট স্থাপনের অনুমোদন	কমিটির মাধ্যমে মতামত প্রদান		"	-	

Sl no.	Name of service	Methods of service delivery	Necessary documents and place of receipt	Cost of services and pricing methods	Service delivery deadline	Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)
24	Execution of petroleum oil Production Agreement with Condensate Fractionation Plants	Contract sending	Marketing Division	Free	Contract sending	General Manager (Marketing & Distrbution) Phone: 02333316335 Email: gm_marketing@bpc.gov.bd Deputy General Manager (Marketing & Distribution) Phone: 02333312674 Email: mhazad_bpc@yahoo.com
25	Final approval for setting up of new company based filling stations	E-mail / fax / letter		Collection of security deposit by the concerned oil marketing company	According to demand	
26	Execution of fuel oil supply agreements with power plants	Contract sending		Free	"	
27	Transmitting information on daily petroleum oil stocks and sales	E-mail / fax / letter		"	Daily	
28	Approval to set up LP gas plant at private level	Provide feedback through the committee	Planning Division	Free	-	General Manager (Planning & Development) Phone: 02333320645 Email: bpcplanning@gmail.com
29	Approval for setting up condensate plant	Provide feedback through the committee		"	-	Deputy General Manager (Planning & Development) Phone: 02333321489 Email: apelsalma@gmail.com

২.২ অভ্যন্তরীণ সেবাসমূহ:

ক্রমিক নং	সেবার নাম	সেবা প্রদান পদ্ধতি	প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান	সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি	সেবা প্রদানের সময়সীমা	দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা
১	কর্পোরেশনের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের গোষ্ঠী বীমা পলিসি গ্রহণ ও নবায়নকরণ	বীমা কোম্পানির মাধ্যমে	অর্থ বিভাগ	ব্যাংকের মাধ্যমে	৩০ দিন	মহাব্যবস্থাপক (অর্থ) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১০২৩৮ ইমেইল: gm_finance@bpc.gov.bd
২	কর্পোরেশনর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মৃত্যু দাবী প্রদান	বীমা কোম্পানির মাধ্যমে		ব্যাংকের মাধ্যমে	৬০ দিন	
৩	মাসিক সমন্বয় সভা	বিপিসি'র আমদানি ও রপ্তানি সংক্রান্ত তথ্য প্রদান		-	৫ দিন	
৪	কর্পোরেশনের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন, অধিকাল, বোনাস ইত্যাদি প্রদান	প্রত্যেকের ব্যাংক হিসাবে বেতনের টাকা জমার মাধ্যমে	হিসাব বিভাগ	চেকের মাধ্যমে	প্রতি মাসের ২৫ তারিখের মধ্যে	উপ-মহাব্যবস্থাপক(হিসাব/সদর) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬২৭৮ ইমেইল: zakir.chittagong@yahoo.com
৫	অভ্যন্তরীণ/আন্তর্জাতিক TA/DA ভাতা প্রদান	অনুমোদিত ভ্রমণ বিল প্রাপ্তির পর		"	উপস্থাপনের ১-২ দিন পর	
৬	কর্পোরেশনের সকল বিভাগ হতে প্রাপ্ত সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের বিল প্রদান	যথাযথ অনুমোদন উত্তর হিসাব বিভাগ পরীক্ষান্তে বিল পরিশোধ করে		"	৭ দিন	
৭	কর্পোরেশনের বাজেট প্রণয়ন	বিপিসি বোর্ডের অনুমোদনের পর অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগের মনিটরিং সেলে প্রেরণ		-	-	
৮	কোম্পানির বাজেট প্রণয়ন	বিপিসি বোর্ডের অনুমোদন গ্রহণ		-	-	উপ-মহাব্যবস্থাপক (হিসাব/সাবসিডিয়ারি) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬৩১৮ ইমেইল: rasheds748408@gmail.com
৯	ইআরএল প্রসেস ফি প্রদান	ইআরএল আবেদন করার পর অনুমোদন গ্রহণ করে পরিশোধ		চেকের মাধ্যমে	৭ দিন	
১০	ইন্টারনেট সংযোগ	কর্পোরেশনর সকল অফিসারগণকে ইন্টারনেট সুবিধা প্রদান	এমআইএস বিভাগ	-	সার্বক্ষণিক	উপ-মহাব্যবস্থাপক (এমআইএস) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২১৮১২ ইমেইল: dgm_mis@bpc.gov.bd
১১	ওয়েবসাইট প্রচলন	ওয়েবসাইট হালনাগাদকরণ, সংশোধন, পরিমার্জন, পরিবর্তন ইত্যাদি		-	"	
১২	ই-ফাইলিং সিস্টেম	কর্পোরেশনের ই-ফাইলিং কার্যক্রম তদারকি		-	"	
১৩	প্রতিবেদন/ প্রকাশনা	মাসিক,ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়ন		-	চাহিদা মোতাবেক	

2.2 Internal Services

Sl No	Name of service	Methods of service delivery	Necessary documents and place of receipt	Price of service and payment method	Service delivery deadline	Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)
1	Adoption and renewal of group insurance policy by the officers and employees of the corporation	Through the insurance company	Finance Division	By bank	30 Days	Genaral Manager (Finance) Phone: 02333310238 Email: gm_finance@bpc.gov.bd
2	Demanding death of officers and employees of the corporation	Through the insurance company		By bank	60 Days	
3	Monthly coordination meeting	Provide information on BPC imports and exports		-	5 Days	
4	Payment of salaries, overtime, bonuses etc. to the officers and employees of the Corporation	By depositing the salary money as everyone's bank	Accounts Division	By cheque	Within 25th of every month	Deputy General Manager (Accounts/HQ) Phone: 02333316278 Email: zakir.chittagong@yahoo.com
5	Providing Domestic / International TA / DA Allowance	Upon receipt of approved travel bill		"	1-2 days after presentation	
6	Payment of bills from various departments of the corporation	Appropriate Approval Answer The Accounts Department pays the bill on probation		"	7 Days	
7	Preparation of the budget of the corporation	After the approval of the BPC board, it will be sent to the monitoring cell of the Finance Division of the Finance Ministry				
8	Preparation of company budget	Taking approval of the BPC Board. It will be sent to monitoring cell of Finance Division of Finance Ministry.		-	-	Deputy General Manager (Accounts/Sub) Phone: 02333316318 Email: rasheds748408@gmail.com
9	Paying the ERL process fee	Payment by taking approval after applying by ERL		By cheque	7 Days	
10	Internet connection	Providing internet facilities	MIS Division	Free	Immediately	Deputy General Manager (MIS) Phone: 02333321812 Email: dgm_mis@bpc.gov.bd
11	Website Update	Website updates, modifications, refinements, changes etc.		"	"	
12	e-filing system	Supervision of e-filing activities of the corporation		"	"	
13	Report / Publication	Preparation of monthly, quarterly and annual reports		"	According to demand	

ক্রমিক নং	সেবার নাম	সেবা প্রদান পদ্ধতি	প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান	সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি	সেবা প্রদানের সময়সীমা	দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা
১৪	মাসিক সমন্বয় সভা	বিপিসি'র বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড বাস্তবায়ন	সংস্থাপন শাখা	-	৭ দিন	ব্যবস্থাপক (সংস্থাপন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬০২৬ ইমেইল: munirabpc@gmail.com
১৫	কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের অর্জিত ও মেডিকেল ছুটি	নথিতে উপস্থাপন এবং অফিস আদেশ জারী করা		-	৩-৪ দিন	
১৬	কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের ACR সংগ্রহ	সংগৃহীত ACR-এর ভিত্তিতে কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের পদোন্নতি বিবেচনা করা		-	১ মাস	
১৭	নিয়োগ, পদোন্নতি ও বদলি সংক্রান্ত	নির্দিষ্ট সময়ে নথি উপস্থাপন করা হয়		-	১০ দিন	
১৮	কর্পোরেশনের কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের আবেদন অনুযায়ী অগ্রিম ঋণ অনুমোদনের জন্য কর্তৃপক্ষের নিকট উপস্থাপন	কর্পোরেশনর নির্ধারিত নীতিমালার আওতায় অগ্রিম ঋণ প্রদান	সংস্থাপন শাখা	-	১০ দিন	
১৯	কল্যাণ তহবিল হতে অনুদান প্রদানের বিষয়ে নথি উপস্থাপন	অনুদান পাওয়ার যৌক্তিক কারণ থাকলে কর্পোরেশন কর্তৃপক্ষ কল্যাণ তহবিল হতে সম্ভাব্য আর্থিক সাহায্য অনুমোদন করে থাকেন		-	১০ দিন	
২০	কর্পোরেশনের যানবাহনসমূহ মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ	LTM/DPM/RFQ	সাধারণ কর্মশাখা/ এস্টেট শাখা	ব্যাংকের মাধ্যমে	১-১৫ দিন/তাৎক্ষণিক	ব্যবস্থাপক (সাধারণ কর্মশাখা) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১৬৩২৮ ইমেইল: mng_csb@bpc.gov.bd
২১	কর্পোরেশনের সকল বিভাগে অফিস স্টেশনারিজ ও অফিস ইক্যুইপমেন্ট সরবরাহ	OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase		নগদ অর্থ/ ব্যাংকের মাধ্যমে	১-৩০ দিন/তাৎক্ষণিক	
২২	বিদ্যুৎ, টেলিফোন, মোবাইল, দুপুরের খাবার ইত্যাদির বিল পরিশোধ	প্রশাসনিক অনুমোদনক্রমে		চেকের মাধ্যমে	বিল প্রাপ্তি সাপেক্ষে ২-৩ দিন	
২৩	অফিসের নিরাপত্তা ব্যবস্থা	নিরাপত্তা প্রহরীগণ কর্তৃক		বিনামূল্যে	সার্বক্ষণিক	
২৪	এস্টেট সংস্কার/রক্ষণাবেক্ষণ	OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase		নগদ অর্থ/ ব্যাংকের মাধ্যমে	তাৎক্ষণিক/১-৩০ দিন	
২৫	এস্টেটের নিরাপত্তা ব্যবস্থা	সরকারি আনসার বাহিনী ও অস্থায়ী প্রহরীগণ কর্তৃক		বেতন ভাতা ও মজুরী ব্যাংকের মাধ্যমে	সার্বক্ষণিক	
২৬	স্টোর রক্ষণাবেক্ষণ	ক্রয়কৃত মালামাল গ্রহণ ও প্রদান এবং রেকর্ড সংরক্ষণ ও ফোরকাস্টিং		বিনা মূল্যে	তাৎক্ষণিক	

Sl No	Name of service	Methods of service delivery	Necessary documents and place of receipt	Price of service and payment method	Service delivery deadline	Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)
14	Monthly coordination meeting	Implementation of various developmental activities of BPC	Establishment	-	7 Days	Manager (Establishment) Phone: 02333316026 Email: munirabpc@gmail.com
15	Earned and medical leave of officers / employees	Presenting documents and issuing office orders		-	3-4 Days	
16	ACR collection of officers / employees	Consider promotion of officers / employees on the basis of collected ACR		-	1 Month	
17	Regarding recruitment, promotion and transfer	Documents are presented at specific times		-	10 Days	
18	Submission to the authority for approval of advance loan as per the application of the officers / employees of the corporation	Provision of advance loan under the prescribed policy of the corporation		-	10 Days	
19	Presentation of documents regarding grant from the welfare fund	If there is a good reason to receive the grant, the corporation authorities approve the possible financial assistance from the welfare fund		-	10 Days	
20	Repair / maintenance of corporation vehicles	LTM/DPM/RFQ	Common Service	By Bank	1-15 Days/ Instantly	Manager (CSB) Phone: 02333316328 Email: mng_csb@bpc.gov.bd
21	Supply of office stationery and office equipment in all departments of the corporation	OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase		Cash / Bank	1-30 Days/ Instant	
22	Pay bills for electricity, telephone, mobile, lunch etc.	With administrative approval		By Cheque	2-3 Days	
23	Office security	By security guards		Free	All the time	
24	Estate renovation / maintenance	OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase		Cash / Bank	Instantly / 1-30 Days	
25	Estate security measures	By government Ansar forces and temporary guards		Salary allowance and wages through bank	All the time	
26	Store maintenance	Receipt and delivery of purchased goods and record keeping and forecasting		Free	Instantly	

ক্রমিক নং	সেবার নাম	সেবা প্রদান পদ্ধতি	প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান	সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি	সেবা প্রদানের সময়সীমা	দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা
২৭	মাসিক প্রতিবেদন প্রদান	আন্তঃঅফিস মেমো	বাণিজ্য ও অপারেশন্স বিভাগ	বিনা মূল্যে	প্রতি মাসের ১-৫ তারিখের মধ্যে	ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২০৬২১ ইমেইল: amenabpc144@gmail.com
২৮	কর্পোরেশনের সমন্বয় সভার তথ্য প্রদান	"		"	৩ কর্মদিবসের মধ্যে	ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২০৬২১ ইমেইল: amenabpc144@gmail.com
২৯	ওয়েবসাইট হালনাগাদ সংক্রান্ত তথ্য প্রদান	"		"	"	
৩০	সংসদ ও অপারেশন বিষয়ক তথ্য প্রদান	"		"	"	
৩১	অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা বিভাগের চাহিত তথ্য ও জবাব প্রদান	"		"	৫ কর্মদিবসের মধ্যে	ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ ০২৩৩৩৩২০৬২১ ইমেইল: amenabpc144@gmail.com
৩২	জ্বালানি তেলের মাসিক মজুদ ও বিক্রয় প্রতিবেদন প্রদান	আন্তঃঅফিস মেমো	বন্টন ও বিপণন বিভাগ	বিনা মূল্যে	প্রতি মাসের ১-৩ তারিখের মধ্যে	উপ-মহাব্যবস্থাপক (ব ও বিপঃ) ফোনঃ ০২৩৩৩৩১২৬৭৪ ইমেইল: mhazad_bpc@yahoo.com
৩৩	কর্পোরেশনের বিভিন্ন বিভাগ/শাখার চাহিত তথ্যাদি প্রদান	"		"	৩ কর্মদিবসের মধ্যে	
৩৪	জ্বালানি তেলের প্রাক্কলন	"		,,		

Sl No	Name of service	Methods of service delivery	Necessary documents and place of receipt	Price of service and payment method	Service delivery deadline	Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)
27	Provide monthly reports	Inter-office memo	Commercial & Operation Division	Free	Between 1-5 of every month	Manager (Com & Ops) Phone: 02333320621 Email: amenabpc144@gmail.com
28	Providing information of the coordination meeting of the corporation	"		"	Within 3 working days	Manager (Com & Ops) Phone: 02333320621 Email: amenabpc144@gmail.com
29	Provide information regarding website updates	"		"	"	
30	Providing information on Parliament and operations	"		"	"	
31	Provide the information and answers required by the Internal Audit Department	"		"	Within 5 working days	Manager (Com & Ops) Phone: 02333320621 Email: amenabpc144@gmail.com
32	Provide monthly stock and sales reports of petroleum oil	Inter-office memo	Marketing Division	Free	Between 1-3 of every month	Deputy General Manager (Marketing & Distribution) Phone: 02333312674 Email: mhazad_bpc@yahoo.com
33	Provide required information of various departments / branches of the corporation	"		"	Within 3 working days	
34	Petroleum oil estimates	"		,,	,,	

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২২-২৩

২০২২-২৩ অর্থবছরে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম

৩.১ পরিচালন কার্যক্রম

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার অন্যতম প্রধান অনুষঙ্গ জ্বালানি তেল। অর্থনৈতিক কার্যক্রম, উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে জ্বালানি তেলের ভূমিকা অপরিসীম। তাই দেশের চাহিদা পূরণের জন্য পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানি করা হয়। জ্বালানি তেল আমদানি, অপারেশন, প্রক্রিয়াকরণ, দেশব্যাপী নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহের সার্বিক দায়িত্ব বিপিসি সুচারুরূপে সম্পাদন করে আসছে। বিপিসি বিভিন্ন দেশের রাষ্ট্রায়ত্ত প্রতিষ্ঠান হতে জি-টু-জি মেয়াদী চুক্তি ও আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির মাধ্যমে দেশে জ্বালানি তেলের সরবরাহ নিশ্চিত করে চলেছে। রাষ্ট্রায়ত্ত প্রতিষ্ঠানসমূহ হলঃ- (ক) Petco Trading Labuan Company Limited (PTLCL)-Malaysia, (খ) Petrochina International (Singapore) Pte. Ltd.-China, (গ) Emirates National Oil Company (ENOC)-UAE, (ঘ) Unipec Singapore Pte Ltd.-China, (ঙ) PT Bumi Siak pusako (BSP)-Indonesia, (চ) PTT International Trading Pte. Limited-Thailand, (ছ) Numaligar Refinery Limited (NRL), India. (জ) Vitol Asia Pte. Ltd-Singapore (ঝ) Indian Oil Corporation Limited (IOCL), India.

এছাড়া দেশের একমাত্র তেল শোধনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারি লিমিটেড-এ প্রক্রিয়াকরণের জন্য বিপিসি জি-টু-জি মেয়াদী চুক্তির আওতায় সৌদি আরবের Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco) হতে Arabian Light Crude Oil (ALC) এবং Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) হতে Murban Crude Oil আমদানি করে থাকে। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে বিভিন্ন উৎস হতে অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানি করে দেশের চাহিদাপূরণ ও নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ অব্যাহত রেখে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করেছে।

বিপিসি কর্তৃক ২০২২-২৩ অর্থ বছরে ৬,৮১,৫৪৮.০০ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড অয়েল এবং ৮,৬৯,২১২.৬৬ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল (এএলসি) অর্থাৎ মোট ১৫,৫০,৭৬০.৬৬ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানি করা হয়। ক্রুড অয়েল আমদানি বাবদ ব্যয় ছিল ১০,৯৬৮.২৯ কোটি টাকা বা ১,০৪৪.৫৯ মিলিয়ন মার্কিন ডলার। বিপিসি পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্র থেকে ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে প্রায় ৩২০.১৩৭ মেঃ টন গ্যাস কনডেনসেট গ্রহণ করেছে। পূর্ববর্তী বছরের মজুদসহ প্রায় ৫২০.৩৫৩ মেঃ টন গ্যাস কনডেনসেট ইস্টার্ণ রিফাইনারি লিমিটেড ক্রুড অয়েলের সাথে মিশ্রণ করে এবং কনডেনসেট ফ্রাকশনেসন প্লান্টে প্রক্রিয়াজাত করে ১৪০৮১৯৬.০০ মেট্রিক টন বিভিন্ন প্রকারের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করেছে। রিফাইনারির মজুদ ও আমদানিকৃত অপরিশোধিত জ্বালানি তেলসহ ইআরএল ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে ১৪.৪৩ লক্ষ মেঃ টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করেছে।

বিপিসি ১৫,৫০,৭৬০.৬৬ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানির পাশাপাশি ২০২২-২৩ অর্থ বছরে ৪০,৩৫,৮৩৬.৭০ মেট্রিক টন ডিজেল, ৩,৩৬,৭৭৭.৬৩ মেট্রিক টন মোগ্যাস, ৪,৭৮,২৩৬.৯৭ মেট্রিক টন জেট এ-১, ৪,৩৫,৫৯২.৩৯ মেট্রিক টন ফার্নেস অয়েল এবং ৩০,০৬৭.৫৭ মেট্রিক টন মেরিন ফুয়েল আমদানি করে। সর্বমোট ৫৩,১৬,৫১১.২৬ মেট্রিক টন পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি খাতে এ অর্থ বছরে মোট ব্যয় হয় প্রায় ৫১,১৬৪.৩২ কোটি টাকা বা ৪,৯৫৯.২৪৬ মিলিয়ন মার্কিন ডলার (প্রায়)। বিপিসি ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে কোন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করেনি। এমতাবস্থায়, ২০২২-২৩ অর্থ বছরে সামগ্রিকভাবে পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ ছিল ৬৮,৬৭,২৭১.৯২ মেট্রিক টন এবং এ আমদানি বাবদ মোট ব্যয়ের পরিমাণ ছিল ৬২,১৩২.৬১ কোটি টাকা বা ৬,০০৩.৮৩৫ মিলিয়ন মার্কিন ডলার।

Bangladesh Petroleum Corporation
Annual Report 2022-23

Significant Works Performed in 2022-23 Fiscal Year

3.1 Operational Activities

Petroleum oil is one of the main components of the country's energy security. The role of petroleum oil in economic activities, development and progress is enormous. Therefore, Refined and Crude oil have been importing to meet the country's demand. BPC has been smoothly performing the overall responsibility of petroleum oil import, operation, processing, uninterrupted supply across the country.

Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) continues to ensure the supply of petroleum oil in the country by importing refined petroleum oil through G-to-G term contracts from state-owned organizations of different countries and inviting international tender. State-owned oil companies are as follows: (a) Petco Trading Labuan Company Limited (PTLCL)-Malaysia, (b) Petrochina International (Singapore) Pte. Ltd.-China, (c) Emirates National Oil Company (ENOC)-UAE, (d) Unipec Singapore Pte Ltd.-China, (e) PT Bumi Siak Pusako (BSP)-Indonesia, (f) PTT International Trading Pte. Limited-Thailand, (g) Numaligar Refinery Limited (NRL), India. (h) Vitol Asia Pte. Ltd-Singapore, (i) Indian Oil Corporation Limited (IOCL), India.

Besides, BPC imports Arabian Light Crude Oil (ALC) from Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco) and Murban Crude Oil from Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) under G-to-G term contracts for processing at Eastern Refinery Limited, the country's only oil refinery. BPC has ensured energy security by importing crude and refined oil from several sources to meet the national demand and maintain uninterrupted supply in 2022-2023 financial year.

It may be mentioned that BPC imported total 1550760.66 metric tons crude oil of which 6,81,548.00 metric tons of Murban Crude Oil and 8,69,212.66 metric tons of Arabian Light Crude Oil (ALC) in the same Financial Year for processing at Eastern Refinery Limited (ERL). TK. 10,968.29 crore or USD 1,044.59 million was required for procuring crude oil. BPC received 320.137 metric tons of Gas Condensate from various gas fields under Petrobangla in this financial year. Out of the total condensate, ERL blended 520.353 metric tons of Gas Condensate with crude oil and processed in the condensate fractionation plant to produce 1408196.00 metric tons of different petroleum products. ERL processed 1.44 million metric tons of crude oil in 2022-2023 financial year from refinery stocks and imported crude oil.

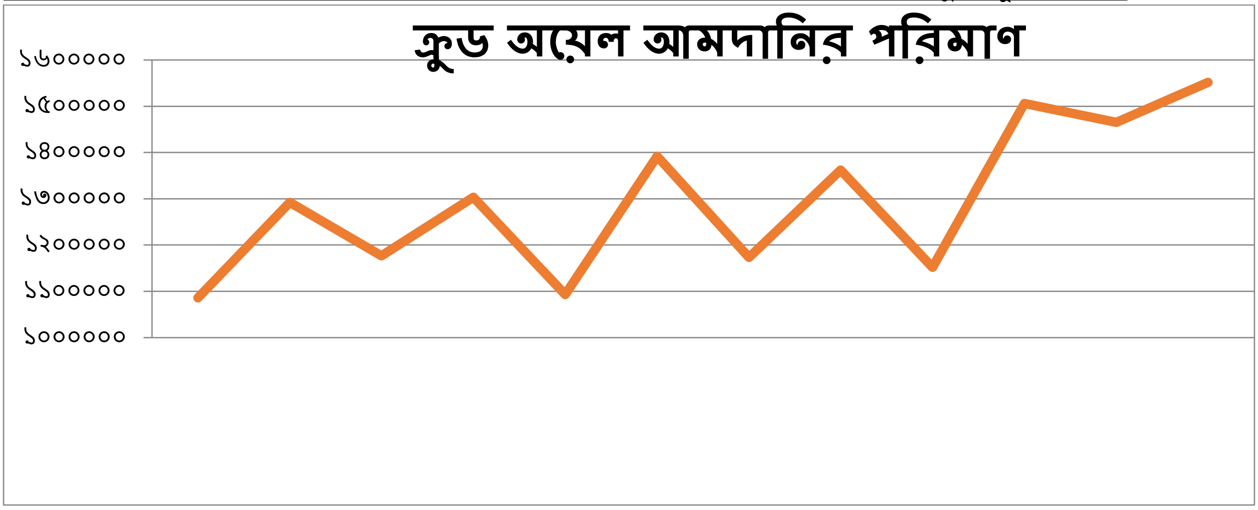
BPC has imported 40,35,836.70 metric tons of Diesel, 3,36,777.63 metric tons of MOGAS, 4,78,236.97 metric tons Jet A-1, 4,35,592.39 metric tons of Furnace Oil and 30,067.57 metric tons of Marine Fuel in 2022-2023 financial year. The total cost of 53,16,511.26 metric tons of refined petroleum products import was about TK. 51,164.32 crore or USD 4,959.246 million per annum. BPC did not import any Lube Base Oil in the said financial year. Hence, the total import of petroleum products was 68,67,271.92 metric tons and the total expenses of import was TK. 62,132.61 crore or USD 6,003.835 million in 2022-23 financial year.

অপরদিকে ইস্টার্ণ রিফাইনারি লিমিটেড (ইআরএল)-এ আমদানিকৃত অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্রেডের পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদনের ক্ষেত্রে উপজাত হিসেবে উৎপাদিত ন্যাফথা দেশে স্থাপিত বিভিন্ন বেসরকারি পেট্রোকেমিক্যাল প্ল্যান্টে জ্বালানি তেল ও অন্যান্য পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদনের জন্য কাঁচামাল হিসেবে ব্যবহার করে। সাধারণত স্থানীয় প্রতিষ্ঠানসমূহে সরবরাহের পর যদি উদ্বৃত্ত ন্যাফথা থাকে তা রপ্তানির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। দেশের অভ্যন্তরে চাহিদা বেশি থাকায় বিপিসি কর্তৃক ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে ন্যাফথা বিদেশে রপ্তানি করা হয়নি। আলোচ্য অর্থ বছরে স্থানীয় প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল (প্রাঃ) লিমিটেড, চট্টগ্রাম, এ্যাকোয়া রিফাইনারি লিঃ, নরসিংদী ও সিভিও পেট্রোক্যামিকেল রিফাইনারি লিমিটেড, চট্টগ্রাম এর অনুকূলে প্রায় ১,০৮,৮৩৯ মেট্রিক টন ন্যাফথা সরবরাহ করা হয়েছে যার আর্থিক মূল্য প্রায় ৭৭৯.৬৪৩ কোটি টাকা।

দেশের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির পাশাপাশি দেশের বিভিন্ন সরকারি ও বেসরকারি ফ্যাকশনেশন প্ল্যান্টসমূহ হতে ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে ৪১৫৯.৯৩ কোটি টাকা মূল্যে প্রায় ৫,৭৩,৫০৮ মেঃ টন বিভিন্ন গ্রেডের পেট্রোলিয়াম পণ্য গ্রহণ করা হয়েছে।

পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ

(ক) বিগত ২০১১-১২ অর্থ বছর হতে ২০২২-২৩ অর্থ বছর পর্যন্ত অপরিশোধিত তেল আমদানি এর তুলনামূলক লেখচিত্র



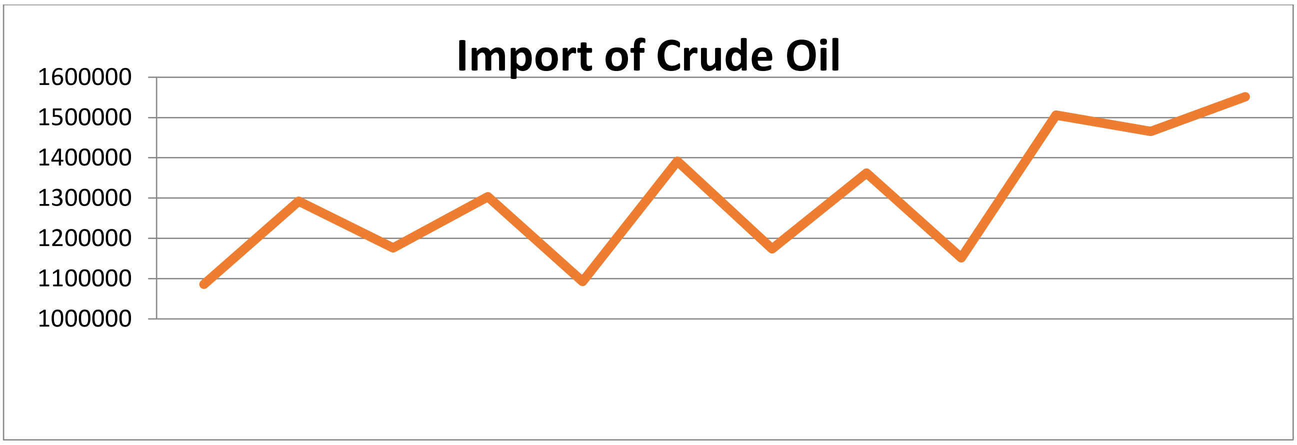
(খ) পরিশোধিত তেল আমদানি

অর্থ বছর	জেট এ-১, এসকেও, মোগ্যাস এবং এইচএসডি		লুব্রিকেটিং বেইস অয়েল		ফার্নেস অয়েল		মেরিন ফুয়েল	
	পরিমাণ (মে.টন)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (মে.টন)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (মে.টন)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (মে.টন)	মূল্য (কোটি টাকা)
২০১১-১২	৩৪,০৯,৯৩৪	২৭,১১১.২৪	৪,৯৮০	৫৩.১১	৬,৮০,৯৮২	৩,৮১৯.০৭	০	০
২০১২-১৩	২৮,২৭,১৬০	২১,৯৪৯.১০	৪,৮৫৩	৩৮.৫৬	৮,০৩,৬০৩	৪,৩৬৭.২৬	০	০
২০১৩-১৪	৩১,৫৮,৩৪৩	২৩,৪৮৫.৫৬	০	০.০০	১০,১৬,১০১	৫,১৪৪.৬৮	০	০
২০১৪-১৫	৩৪,০৩,৮৮৯	১৮,৫৬৯.৬২	০	০.০০	৬,৯১,৭০৫	২,৭১৪.৩০	০	০
২০১৫-১৬	৩৩,৩৭,৪২৭	১১,১১০.৩১	০	০.০০	৩,৩৫,১৫০	৬৬০.৫২	০	০
২০১৬-১৭	৩৮,৭১,৪৩২	১৪,৪৩৩.৯১	০	০.০০	৫,২১,১৯৯	১,২৪০.৬৬	০	০
২০১৭-১৮	৪৮,৯২,০৮৯	২৩,৩০০.৬৭	০	০.০০	৬,৫০,৫৪০	২,০৯১.৫২	০	০
২০১৮-১৯	৪২,৮১,৯৫৮	২৩,৩৭৬.৫০	০	০.০০	৩,১৮,৬৩৪	১,২৮২.৪৯	০	০
২০১৯-২০	৩৮,৯৩,১৩২	১৭,০৪৫.৮১	০	০.০০	১,৭৫,৬৯৪	৬৮৭.০৪	০	০
২০২০-২১	৪১,৪৪,৭৬২	১৬,৬৯৪.৪০	০	০.০০	৪৭,৯২৪	১৫১.৪১	২৯,৯৬৩	১১১.২৪
২০২১-২২	৪৮,০৯,১৩২	৩৮,২৭৬.৯৮	০	০.০০	৩,১৬,০৮৬	১,৭১০.৮৬	১৬,৫০৬	১০১.০৬
২০২২-২৩	৪৮,৫০,৮৫১	৪৮,৭৯৫.৮৭	০	০.০০	৪,৩৫,৫৯২	২,১৪৬.০৭	৩০,০৬৮	২২২.৩৮

On the other hand, the Naphtha produced as a by-product in the production of various grades of refined petroleum products through the processing of imported crude oil at Eastern Refinery Limited (ERL) uses naphtha as a raw material for the production of petroleum oil and other petroleum products in various private petrochemical plants established in the country. BPC also exports surplus Naphtha after supplying to the local plants. It may be mentioned that BPC did not export any Naphtha in 2022-2023 financial year due to high domestic demand. In favor of local companies named Super Petrochemical (Pvt) Ltd., Chittagong, Aqua Refinery Ltd., Narshingdi, and CVO Petrochemical Refinery Limited, Chittagong 108,839 metric tons of Naphtha has been supplied, which was equivalent to TK. 779.643 crore in the same financial year.
Moreover, to meet the national demand, 5,73,508 metric tons different grades of petroleum products has been received from various Government and Private Fractionation plants at a cost of TK. 4159.93 crore in this financial year.

Amount of petroleum product imports

A) Comparative Chart of Crude Oil Imports from FY 2011-12 to FY 2022-23



(B) Import of Refined oil

Fiscal year	Jet A-1, SKO, MO Gas & HSD		Lubricating Base Oil		Furnace Oil		Marine Fuel	
	Amount (M.Ton)	Price (Crore Taka)	Amount (M.Ton)	Price (Crore Taka)	Amount (M.Ton)	Price (Crore Taka)	Amount (M.Ton)	Price (Crore Taka)
2011-12	34,09,934	27,111.24	4,980	53.11	6,80,982	3,819.07	0	0
2012-13	28,27,160	21,949.10	4,853	38.56	8,03,603	4,367.26	0	0
2013-14	31,58,343	23,485.56	0	0.00	10,16,101	5,144.68	0	0
2014-15	34,03,889	18,569.62	0	0.00	6,91,705	2,714.30	0	0
2015-16	33,37,427	11,110.31	0	0.00	3,35,150	660.52	0	0
2016-17	38,71,432	14,433.91	0	0.00	5,21,199	1,240.66	0	0
2017-18	48,92,089	23,300.67	0	0.00	6,50,540	2,091.52	0	0
2018-19	42,81,958	23,376.50	0	0.00	3,18,634	1,282.49	0	0
2019-20	38,93,132	17,045.81	0	0.00	1,75,694	687.04	0	0
2020-21	41,44,762	16,694.40	0	0.00	47,924	151.41	29,963	111.24
2021-22	48,09,132	38,276.98	0	0.00	3,16,086	1,710.86	16,506	101.06
2022-23	48,50,851	48,795.87	0	0.00	4,35,592	2,146.07	30,068	222.38

৩.২ উন্নয়ন কার্যক্রম

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন দেশে জ্বালানি তেল আমদানি, পরিশোধন, মজুদ ও সরবরাহ ব্যবস্থা উন্নয়নের মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুদৃঢ় ও নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প ও কার্যক্রম গ্রহণ এবং বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। ২০২২-২৩ অর্থ বছরে মোট ১২টি প্রকল্পসহ বিভিন্ন উন্নয়ন কার্যক্রম বাস্তবায়নাধীন ছিলো, যা এখনও চলমান আছে। এছাড়া বেশ কয়েকটি নতুন প্রকল্প প্রস্তাব বিবেচনাধীন রয়েছে। প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ নিম্নরূপঃ

ক) ২০২২-২৩ অর্থ-বছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহঃ

নং	প্রকল্প শিরোনাম	অর্থায়ন
১	১২টি প্রকল্প চলমান, কোনো প্রকল্প সমাপ্ত হয়নি।	প্রযোজ্য নহে

খ) চলমান প্রকল্পসমূহঃ

নং	প্রকল্প	অর্থায়ন
১	ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন।	জিওবি, বিপিসি, পিএ
২	জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম পিতলগঞ্জ (নিয়ার কাঞ্চন ব্রীজ) টু কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) ইনক্লুডিং পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ।	বিপিসি
৩	প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট এন্ড কনস্যালটেন্সি সার্ভিসেস ফর দি ইনস্টলেশন অফ ইআরএল ইউনিট-২।	বিপিসি
৪	ফিড সার্ভিসেস ফর দি ইনস্টলেশন অফ ইআরএল ইউনিট-২।	বিপিসি
৫	চট্টগ্রাম হতে ঢাকা পর্যন্ত পাইপলাইনে জ্বালানি তেল পরিবহন (CDPL)।	বিপিসি
৬	কনস্ট্রাকশন অব হেড অফিস বিল্ডিং অফ পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড (২২ তলা বিশিষ্ট)।	পিওসিএল
৭	কনস্ট্রাকশন অব ২০ স্টোরিড যমুনা অফিস বিল্ডিং(যমুনা ভবন), কাওরান বাজার, ঢাকা (সেকেন্ড ফেজ)।	জেওসিএল
৮	কনস্ট্রাকশন অব ১৯ স্টোরিড মেঘনা ভবন উইথ ০৩ বেজমেন্ট ফ্লোর, আগ্রাবাদ, চট্টগ্রাম।	এমপিএল
৯	ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশিপ পাইপলাইন প্রকল্পের প্রয়োজনীয় জমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক সুবিধাদি উন্নয়ন (IBFPL)।	বিপিসি

3.2 Development Activities

Bangladesh Petroleum Corporation has been undertaking and implementing various development projects and activities with a view to strengthening and ensuring the energy security through importing, refining, storing and supplying of petroleum oil in the country. During 2022-23 fiscal year various development activities including 12 projects were under implementation, which are still running. Moreover a number of new projects are under consideration. The brief description of the projects is given below:

a) The projects accomplished in 2022-23 fiscal year:

No.	Project title
1	12 projects are running. No project is accomplished yet

b) Running Projects:

No.	Project	Financed by
1	Installation of Single Point Mooring (SPM) with double pipeline	GOB, BPC, PA
2	Jet A-1 pipeline from Pitolgonj (near Kanchon bridge) to Kurmitolla Aviation Depot (KAD) including pumping facilities	BPC
3	Project Management and Consultancy Services for the Installation of ERL Unit-2	BPC
4	FEED Services for the Installation of ERL Unit-2	BPC
5	Transport of petroleum oil through pipeline from Chittagong to Dhaka	BPC
6	Construction of the head office building of Padma Oil Company Limited (22 storied)	POCL
7	Construction of 20 storied Jumuna Office Building (Jamuna Bhaban) at Kawran Bazaar, Dhaka	JOCL
8	Construction of 19 storied Meghna Bhaban with 03 basement floors at Agrabad Commercial Area, Chattogram	MPL
9	Land acquisition, requisition and development of other related facilities required for India-Bangladesh Friendship Pipeline Project (IBFPL)	BPC

নং	প্রকল্প	অর্থায়ন
১০	**ডিজাইন,সাপ্লাই,ইনস্টলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অব কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভাইজরি কন্ট্রোল, ইআরএল ট্যাংক ফার্ম (CTFM)।**	**বিপিসি**
১১	**জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম এম আই টু শাহ আমানত ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট, চট্টগ্রাম।**	**পিওসিএল**
১২	**কনস্ট্রাকশন অব ১২ (জি+১১) স্টোরিড মডার্ন রেসিডেন্সিয়াল কাম কর্মাশিয়াল অফিস বিল্ডিং উইথ ০২ (টু) বেইজমেন্ট অব পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড, ৬ পরিবাগ, ঢাকা-১০০০।**	**পিওসিএল**

গ) প্রস্তাবিত/বিবেচনাধীন প্রকল্পসমূহঃ

নং	প্রকল্প	অর্থায়ন
১।	ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২।	জিওবি, বিপিসি
২	অটোমেশন অব অয়েল ডিপো ইনক্লুডিং সেফটি এন্ড সিকিউরিটি।	বিপিসি/বিপণন কোম্পানি
৩।	কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে বৃহৎ এলপিজি টার্মিনাল নির্মাণ।	বিপিসি
৪।	এলিপিজি স্টোরেজ এন্ড বটলিং প্ল্যান্ট, সীতাকুন্ড।	বিপিসি

প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে দেশের জ্বালানি তেল অপারেশন, মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধিসহ জ্বালানি খাতে আমূল পরিবর্তন সাধিত হবে। তন্মধ্যে ERL Unit-2, এসপিএম, আইবিএফপিএল, জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম পিতলগঞ্জ টু কেএডি, চট্টগ্রাম-ঢাকা পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প উল্লেখযোগ্য।
চলমান গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পসমুহের সার-সংক্ষেপঃ

১) প্রকল্পের নামঃ ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন

- **প্রকল্পের উদ্দেশ্য**

আমদানীকৃত ক্রুড অয়েল এবং ডিজেল সহজে, নিরাপদে, স্বল্প খরচে এবং স্বল্প সময়ে খালাস নিশ্চিত করা। ১২০,০০০ DWT ক্রুড অয়েল ট্যাংকার ১১ দিনের পরিবর্তে ৪৮ ঘন্টায় এবং ৭০,০০০ DWT এইচএসডি ট্যাংকার ২৮ ঘন্টায় খালাস করা। রিফাইনারীর প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা বৃদ্ধিতে সহায়তা করা।

প্রকল্পের মূল কাজঃ

বঙ্গোপসাগরে একটি সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) স্থাপন, মহেশখালীতে স্টোরেজ ট্যাংক এবং পাম্পিং স্টেশন (পিএসটিএফ)স্থাপন। এসপিএম-পিএসটিএফ-ইআরএল ২২০ কিঃমিঃ পাইপলাইন ও সংশ্লিষ্ট ফ্যাসিলিটিজ স্থাপন।

- **প্রকল্পের সুফলঃ**

জাহাজ হতে এক (১.০০) লক্ষ মেট্রিক টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল ৮/১০ দিনের পরিবর্তে ২দিনে এবং ৬০/৭০ হাজার মেট্রিক টন ডিজেল ২৮ ঘন্টায় খালাস করা সম্ভব হবে।

প্রকল্প ব্যয়ঃ ৭১২৪৬২.৪৬ (৪৬৮৮২৬.৪৭)লক্ষ টাকা

10.	**Design, Supply, Installation, Testing and Commissioning of Custody Transfer Flow Meter with supervisory control at ERL tank firm (CTFM)**	**BPC**
11	**Jet A-1 pipeline from MI to Shah Amanat International Airport, Chattogram**	**POCL**
12	**Construction of 12 (G+11) storied modern residential cum commercial office building with 02 (two) basement of Padma Oil Company Limited at 6 Paribag, Dhaka-1000**	**POCL**

C. Projects under Proposed/consideration

No.	Projects	Financed by
1	Installation of ERL Unit-2	GOB, BPC
2	Automation of oil depot including safety and security	BPC/ marketing company
3	Construction of large LPG terminal at Matarbari in Cox's Bazar	BPC
4	LPG storage and bottling plant, Sitakunda	BPC

After implementation of the projects there will be a radical change in the energy sector including petroleum oil operation and enhancement of storage capacity in the country. Among these projects ERL unit-2, SPM, IBFPL, Jet A-1 Pipeline from Pitalgonj to KAD, construction of Chittagong-Dhaka Pipeline are worth mentioning.

Summary of the Important Running Projects:

1. Name of the Project: Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipeline.

Project Purpose:
Ensuring unloading of imported crude oil and diesel easily, safely, at the lower cost and in less time. 120,000 DWT crude oil tanker can be unloaded in 48 hours instead of 11 days and 70,000 DWT HSD can be unloaded in 28 hours. Helping in the enhancement of refinery processing power.

Main Function of the Project:

Construction of a Single Point Mooring (SPM) at the Bay of Bengal, construction of Pumping Station & Tank Farm (PSTF) at Moheshkhali, construction of 220 K.M. SPM-PSTF-ERL pipeline and related facilities.

Benefit of the Project:

It will be possible to unload one (1.00) lac metric tons of crude fuel from the ship in 2 days in place of 8/10 days and 60/70 thousand metric tons of diesel in 28 hours.

Estimated Cost: 712462.46 (468824.47) lac taka.

২) প্রকল্পের নামঃ জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম পিতলগঞ্জ (নিয়ার কাঞ্চন ব্রীজ) টু কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) ইনক্লুডিং পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ

- **প্রকল্পের উদ্দেশ্য**

পিতলগঞ্জ হতে কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) পর্যন্ত ৮" ব্যাসের ১৫.৮৭ কিলোমিটার দীর্ঘ পাইপলাইনের মাধ্যমে পিতলগঞ্জ হতে কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) পর্যন্ত দ্রুত, সহজ, নিরাপদ ও ব্যয় সাশ্রয়ীভাবে জেট এ-১ জ্বালানি তেল পরিবহন করা।

প্রকল্পের মূল কাজঃ

পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ (জেট এ-১ ডিপো) স্থাপন, আনলোডিং জেটি নির্মান, পিতলগঞ্জ হতে কেএডি পর্যন্ত ১৫.৮ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন, কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপোতে কাস্টোডি মিটার ও স্কীড, ফিল্টারিং ভেসেল, ০৩ (তিন) টি স্টোরেজ ট্যাংকে অটোগেজিং সিস্টেম, পাইপিং নেটওয়ার্ক ও কন্ট্রোল ভাল্ব সংগ্রহ ও স্থাপন, বর্তমান জেনারেটর মোডিফিকেশন, ইনস্ট্রুমেন্ট ও কন্ট্রোল সিস্টেম স্থাপন, কন্ট্রোল বিল্ডিং নির্মাণ।

- **প্রকল্পের সুফলঃ** পাইপলাইনের মাধ্যমে পিতলগঞ্জ হতে কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) পর্যন্ত দ্রুত, সহজ, নিরাপদ ও ব্যয় সাশ্রয়ীভাবে বিমানের জ্বালানি তেল পরিবহন করা সম্ভব হবে। ফলে এয়ারপোর্টে আগত উড়োজাহাজসমূহে জেট-এ-১ সরবরাহ ব্যবস্থা আরও নিশ্চিত হবে।
- প্রকল্প ব্যয়ঃ ৩৩৯৬৩.০০ লক্ষ টাকা

৩) প্রকল্পের নামঃ চট্টগ্রাম হতে ঢাকা পর্যন্ত পাইপলাইনে (CDPL) জ্বালানি তেল পরিবহন

- **প্রকল্পের উদ্দেশ্য**
  - তেল বিপণন কোম্পানি সমুহের মূল স্থাপনা, চট্টগ্রাম হতে ঢাকা ও কুমিল্লায় ডিজেল সহজ, সুষ্ঠু, নিরবচ্ছিন্ন এবং দ্রুত সময়ে পরিবহনের জন্য ভূগর্ভস্থ পাইপ-লাইনসহ সংশ্লিষ্ট ফ্যাসিলিটিজ/অবকাঠামো নির্মাণ করা ;
  - জ্বালানি তেলের পরিবহন লস ও পরিবেশ দূষণ হ্রাস করা।

- **প্রকল্পের মূল কাজঃ**
  - চট্টগ্রাম হতে গোদনাইল হয়ে ফতুল্লা পর্যন্ত ৯টি স্টেশনসহ ২৫০.০০ কিলোমিটার দীর্ঘ ১৬ ইঞ্চি ও ১০ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ভূগর্ভস্থ পেট্রোলিয়াম পাইপলাইন ও সংশ্লিষ্ট ফ্যাসিলিটিজ নির্মাণ করা;
  - কুমিল্লায় বরুড়া উপজেলার লগ্নসার মৌজায় অবস্থিত মগবাড়ী নামক স্থানে একটি পূর্ণাঙ্গ আধুনিক ও স্বয়ংক্রিয় পেট্রোলিয়াম ডিপো স্থাপন।

প্রকল্পের সুফলঃ

- চট্টগ্রাম হতে নারায়ণগঞ্জ পর্যন্ত দ্রুত, সহজ, সময় সাশ্রয়ী ও নিরাপদ হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে সকল প্রতিবন্ধকতা পরিহার করে বার্ষিক ২৭.০০ লক্ষ মেট্রিক টন পরিবহন করা সম্ভব হবে।
- প্রকল্প ব্যয়ঃ ৩১৭১৮৫.০০ লক্ষ টাকা

2. Name of the Project: Jet A-1 Pipeline from Pitalgonj (near Kanchon Bridge) to Kurmitolla Aviation Depot (KAD) including pumping facilities.

Project Purpose:

Fast, easy, safe and cost-effective transportation of Jet A-1 fuel oil from Pitalganj to Kurmitola Aviation Depot (KAD) through 15.87 km long pipeline of 8" diameter from Pitalganj to Kurmitola Aviation Depot (KAD).

Main Function of the Project:

Construction of pumping facilities (Jet A-1 depot), construction of unloading jetty, setting up of 15.8 Kilometer pipeline from Pitalgonj to KAD, custody meter and skid at Kurmitolla Aviation Depot, filtering vessel, auto gauging system at 03 (three) storage tank, setting up of piping network and control valve, modification of existing generator, setting up of instrument and control system, construction of control building.

Benefit of the Project:

It will be possible to transport the aviaton fuel from Pitalgonj to Kurmitolla Aviation Depot (KDA) through pipeline quickly, easily, safely and at lower cost. As a result the refueling of Jet A-1 at the airplanes coming to the airport will be more ensured.

Estimated Cost: 33963.00 lac taka.

3. Name of the Project: Transportation of petroleum oil from Chattogram to Dhaka through pipeline

Project Purpose:

- Construction of underground pipeline and related facilities/infrastructure for transporting diesel easily, properly, uninterruptedly and quickly from the main installation of the petroleum oil marketing companies in Chattogram to Dhaka and Cumilla.
- Reducing the transportation loss of the petroleum oil and environmental pollution.

Main Function of the Project:

- Construction of underground petroleum pipeline having a length of 250.00 kilometer and diameter of 16 inches and 10 inches along with 9 stations from Chattogram to Fatulla via Godnile and related facilities.
- Construction of a full-fledged modern and automatic petroleum depot at Mogbari at the Lognasar mouza in Barura Upazila of Cumilla.

Benefit of the Project:

Petroleum oil transportation from Chattogram to Narayongonj will be quicker, easier and more time saving as well as safer. After the implementation of the project it will be possible to transport 27.00 lac metric tons of petroleum oil annually by overcoming all kinds of obstacles.

Estimated Cost: 317185.00 lac taka.

৪) প্রকল্পের নামঃ ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশিপ পাইপলাইন প্রকল্পের প্রয়োজনীয় জমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক সুবিধাদি উন্নয়ন

- **প্রকল্পের উদ্দেশ্য**

  পাইপলাইনের মাধ্যমে ভারতের আসামে অবস্থিত নুমালীগড় রিফাইনারী লিমিটেড (NRL)-এ উৎপাদিত ডিজেল (Gas Oil) শিলিগুড়িস্থ Marketing Terminal থেকে বাংলাদেশের দিনাজপুর জেলার পার্বতীপুর ডিপোতে আমদানিপূর্বক সরবরাহ করা।

- **প্রকল্পের মূল কাজঃ**

  ১. প্রকল্পের জন্য প্রয়োজনীয় ভূমি অধিগ্রহন এবং নুমালীগড় রিফাইনারী লিমিটেড (NRL) থেকে দিনাজপুর জেলার পার্বতীপুর ডিপো পর্যন্ত ১৩১.৫০ কিঃমিঃ পাইপলাইন ও সংশ্লিষ্ট স্থাপনা নির্মাণ;
  ২. পার্বতীপুর মোট ২৮,৮০০ মেট্রিক টন ধারণ ক্ষমতার স্বয়ংক্রিয় রিসিপ্ট টার্মিনাল নির্মাণ।

- **প্রকল্পের সুফলঃ** পাইপলাইনের মাধ্যমে ভারত হতে বাংলাদেশে তেল আমদানি ব্যবস্থা সহজ এবং নিরবচ্ছিন্ন হবে। ফলে দেশের উত্তরাঞ্চলে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য চট্টগ্রামের উপর নির্ভরতা কমবে, জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুদৃঢ় হবে এবং পরিবহন ঘাটতি হ্রাস পাবে।

- প্রকল্প ব্যয়ঃ ৩১৩৬৪.২৪ লক্ষ টাকা

- <u>প্রস্তাবিত/বিবেচনাধীন প্রকল্পসমূহের সার-সংক্ষেপঃ</u>

১) ইআরএল ইউনিট-২: ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর বিদ্যমান ১৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টন ক্ষমতার প্ল্যান্টের পাশাপাশি ৩০ লক্ষ মেট্রিক টন ক্যাপাসিটির দ্বিতীয় ইউনিট স্থাপনের জন্য “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্পে আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন ইউরো-৫ মানের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদিত হবে। প্রকল্পের FEED সম্পন্ন হয়েছে, DPP অনুমোদনের অপেক্ষায় আছে।

২) চট্রগ্রামস্থ তেল বিপণন কোম্পানিসমূহের প্রধান স্থাপনাসহ সারা দেশের সকল ডিপো অটোমেশনের আওতায় এনে জ্বালানি তেলের অপারেশন কার্যক্রম পরিচালনা করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে প্রধান স্থাপনা অটোমেশনের জন্য Feasibility Study এবং FEED সম্পন্ন হয়েছে। দেশের অভ্যন্তরের অন্যান্য ডিপোসমূহের অটোমেশনের ফিজিবিলিটি স্টাডির জন্য পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

৩) কক্সবাজার জেলার মহেশখালী-মাতারবাড়ী এলাকায় বিপিসি কর্তৃক একটি বৃহৎ এলপিজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এটি হবে রেফ্রিজারেটেড মাদার টার্মিনাল, যেখান থেকে বিভিন্ন এলপিজি কোম্পানির নিকট বাল্ক আকারে এলপিজি সরবরাহ করা হবে। প্রস্তাবিত এলপিজি টার্মিনালের অপারেশন ক্ষমতা হবে বার্ষিক প্রায় ১০-১২ লক্ষ মেট্রিক টন। ইতোমধ্যে এলপিজি টার্মিনালের Feasibility Study’র জন্য পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

4. Project title: Land Acquisition and requisition as well as Development of other Related Facilities for India-Bangladesh Friendship Pipeline Project

Project Purpose:

Importing and supplying of diesel (Gas Oil) produced at the Numaligor Refinery Limited (NRL) in Asam of India through pipeline from Shiligur Marketing Terminal to Parbotipur depot at Dinajpur, Bangladesh.

The main Function of the Project:

1. Acquisition of land required for the project and installing 131.5 km pipeline from Numaligor Refinery Limited (NRL) to Parbotipur depot of Dinajpur district and construction of related structures.

2. Construction of automatic receipt terminal having a capacity of 28,800 metric tons at Parbotipur.

Benefit of the Project:

The petroleum oil import management from India to Bangladesh through pipeline will be easier and uninterrupted as a result dependence on Chittagong for the supply of petroleum oil at the northern region of Bangladesh will decrease, the energy security will be stronger and transportation deficiency will decrease as well.

Estimated Cost: 31364.24 lac taka.

Summary of proposed/under consideration projects:

1. ERL unit-2: The project “Installation of ERL Unit-2” has been undertaken for setting up a second unit having a capacity of 3 Million metric tons beside with the existing 1.5 Million Metric Tons capacity unit of Eastern Refinery Limited (ERL). At the proposed unit-2 project petroleum products of Euro-5 standard will be produced. The FEED of the project has been accomplished, DPP is waiting for approval.

2. A plan has been taken to conduct the petroleum oil operation activities by bringing the main installation of oil marketing companies in Chattogram as well as all depots throughout the country under automation. The feasibility study and FEED for automation of the main terminals have already been done. The appointment of a consultant for the feasibility study of automation of other depots within the country is under process.

3. A plan has been undertaken by BPC for the construction of a large LPG terminal at Matarbari area in Moheshkhali of Cox’s Bazar district. It will be a refrigerated mother terminal from where LPG will be supplied in bulk quantity to different LPG companies. The operation capacity of the proposed LPG terminal will be almost 10-12 lac metric tons annually. Meanwhile, the matter of appointment of consulting firm for Feasibility Study of LPG terminal is in process.

৩. ৩ বিপণন কার্যক্রম

দেশে ২০২২-২৩ অর্থবছরে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৭৩৪৬০৯৫ মেট্রিক টন। পক্ষান্তরে, ২০২১-২২ অর্থবছরে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৬৯১৫০১০ মেট্রিক টন। অর্থাৎ, আলোচ্য অর্থবছরে পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা ৪৩১০৮৫ মেট্রিক টন বিক্রয় বৃদ্ধি পেয়েছে।
দেশে ২০২২-২৩ অর্থবছরে নৌপথে প্রায় ৭৩.৫৮%, রেলপথে প্রায় ৭.৫৩% এবং সড়ক পথে প্রায় ১৮.৯০% জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়েছে। নৌপথে জ্বালানি তেল পরিবহনের জন্য তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির পরিবহন বহরে ৯০টি কোস্টাল ট্যাংকার, ৭১টি বে-ক্রসিং শ্যালো ট্যাংকার, ৩টি শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকার এবং ১৬টি মিনি অয়েল ট্যাংকার (সর্বমোট ১৮০টি ট্যাংকার) ভাড়ায় নিয়োজিত রয়েছে। প্রতিটি কোস্টাল ট্যাংকারের পরিবহন ক্ষমতা ১২০০ থেকে ২০০০ মে.টন, বে-ক্রসিং শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকারের ধারণ ক্ষমতা ৭০০ থেকে ১০০০ মে.টন এবং প্রতিটি শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকারের ধারণ ক্ষমতা ৩০০ থেকে ৬০০ মে.টন।

মূল-স্থাপনা, চট্টগ্রাম থেকে মিটার গেজ রেলপথে সিলেট, মোগলাবাজার, শ্রীমঙ্গল, রংপুর ডিপোতে জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়। পক্ষান্তরে, দৌলতপুর ডিপো থেকে ব্রডগেজ রেলপথে পার্বতীপুর, রাজশাহী/ হরিয়ান এবং নাটোর ডিপোতে জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়।

চট্টগ্রামস্থ মূল-স্থাপনা ব্যতীত দেশের ২৪টি স্থানে তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির ডিপো/সরবরাহ কেন্দ্র রয়েছে। এছাড়া উড়োজাহাজে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য ৪টি ডিপো রয়েছে। হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর সংলগ্ন কুর্মিটোলা, চট্টগ্রাম শাহ্ আমানত আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর, সিলেট ওসমানী আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর ও কক্সবাজার বিমান বন্দরে বিপিসি'র অধীনস্থ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিঃ দেশি/বিদেশি বিমানে জ্বালানি তেল সরবরাহ করছে।
কৃষিজ পণ্য উৎপাদনের সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ এলাকা হচ্ছে দেশের শস্যভান্ডার খ্যাত উত্তরাঞ্চল। ২০২২-২৩ অর্থবছরে দেশের উত্তরাঞ্চলে পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট বিক্রয় পরিমাণ ছিল ১২,৭৩,২১৭ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে ডিজেল বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৯,৭৫,৮২৮ মে.টন, যা মোট ডিজেল বিক্রয়ের ১৯.৭৭%। উল্লেখ্য, উত্তরাঞ্চলে বাঘাবাড়ী ও চিলমারীতে ২টি নৌ-ডিপো; পার্বতীপুর, রংপুর ও নাটোরে ৩টি রেলহেড ডিপো এবং রাজশাহী/হরিয়ানে ১টি রেলহেড সরবরাহ কেন্দ্র রয়েছে। উত্তরাঞ্চলে সকল ডিপোর মোট ডিজেল ধারণ ক্ষমতা ৭৯১৪০ মে.টন এর মধ্যে শুধুমাত্র বাঘাবাড়ী ডিপোর ডিজেল ধারণ ক্ষমতা ৬০২৭৭ মে.টন। রবি মওসুমে দেশের উত্তরাঞ্চলে বোরোধান ও গম চাষের নিমিত্ত সেচকার্যের জন্য ডিজেলের চাহিদা স্বাভাবিক সময়ের তুলনায় বহুলাংশে বৃদ্ধি পায়। এ সময়ে যমুনা নদীর নাব্যতা অস্বাভাবিক হ্রাস পাওয়ার কারণে নৌপথে দেশের উত্তরাঞ্চলে সেচকার্যের জন্য বর্ধিত পরিমাণে জ্বালানি তেল সরবরাহ প্রায়শঃ বিঘ্নিত হয়। ফলে কৃষিসেচ মওসুমে রেলপথে জ্বালানি তেল পরিবহনের গুরুত্ব বৃদ্ধি পায়।

প্রতি বছর রবি মওসুমে দেশের উত্তরাঞ্চলে সেচকার্যের জন্য বর্ধিত পরিমাণ ডিজেল সরবরাহের নিমিত্ত বিপিসি সুনির্দিষ্ট ''কনটিনজেন্সি প্ল্যান'' গ্রহণের মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, স্থানীয় প্রশাসন, অন্যান্য অংশীজন সংস্থা ও বিপিসি'র অঙ্গ প্রতিষ্ঠানগুলোর সহায়তায় দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে যথাসময়ে সরকার নির্ধারিত মূল্যে জ্বালানি তেল সরবরাহ করে বাম্পার বোরো ধানসহ অন্যান্য কৃষিজ ফসলাদি উৎপাদনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

3.3 Marketing Activities

In 2022-23 fiscal year the quantity of the sale of petroleum products in the country was 7346095 metric tons. Whereas in 2021-22, the sale quantity of petroleum products in the country was 69,15,010 metric tons. Thus in the stated fiscal year, the sale increased by 431085 metric tons in comparison with the previous fiscal year.

In 2022-23 fiscal year, the transportation of the petroleum oil in the country was almost 73.58% in water ways, about 7.53% in railways and about 18.90% by road. For transporting petroleum oil in water ways the oil marketing companies have rented 90 coastal tankers, 71 bay crossing shallow tankers, 3 shallow draft tankers and 16 mini oil tankers (total 180 tankers) in their transportation fleet. The transportation capacity of each coastal tanker is 1200-2000 metric tons, bay crossing shallow draft tanker is 700-1000 metric tons and each shallow draft tanker is 300-600 metric tons.
Petroleum oil is transported in meter gauge railway from the main installation in Chattogram to Sylhet, Moglabazar, Srimongol, Rangpur depot. Whereas petroleum oil is transported from Daulatpur depot to Parbatipur, Rajshahi/Harian and Natore depot through broad-gauge railway.

Besides the main terminal in Chattogram the three petroleum oil marketing companies have depots/supply center in 24 places around the country. Besides, for supplying fuel to aeroplanes Padma Oil Company, under BPC, has four aviation depots at Kurmitolla adjacent to Hazrat Shahjalal International Airport, Chattogram Shah Amanat International Airport, Sylhet Osmani International Airport and Cox's Bazar Airport.

The most important region for agricultural products is the granary in famous northern region of the country. In 2022-23 fiscal year the total quantity of the sale of petroleum product in the northern region of the country was 12,73,217 metric tons. Out of this the quantity, diesel sale was 9,75,828 metric tons which is 19.77% of the total diesel sale. Mentionable that there are 2 naval depots at Baghabari and Chilmari in the northern region, 3 railhead depots at Parbotipur, Rangpur and Natore and one railhead supply center in Rajshahi/Harian. The total diesel containing capacity of all depots of northern region is 79140 metric tons. Out of this only Baghabari depot has a containing capacity of 60277 metric tons. During Robi season the demand of diesel for irrigation in the cultivation of Boro paddy and wheat increases far more in the northern region of the country in comparison to the normal season. During this season, because of the abnormal decreasing of the navigability of the Jumana River, the supply of the additional quantity of the fuel is hampered often. As a result the supply of fuel in railways during irrigation season increases.

Every year during Robi season BPC has been playing an important role in bumper production of Boro paddy as well as other agricultural product by supplying petroleum oil to the remote area of the northern region at the price determined by the government, by making "contingency plan" for supplying the additional quantity of diesel for irrigation in the northern region of the country in cooperation with Energy and Mineral Resources Division, local administration, other stakeholders and the subsidiary of the BPC.

.

বিগত দুই বছরে পণ্য ভিত্তিক বিক্রয়

পরিমাণঃ মে.টন

পণ্য	২০২১-২২	%	২০২২-২৩	%
জেট এ-১	৪২৮০২৪	৬.১৯	**৪৭১৫৩৫**	**৬.৪২**
অকটেন	৩৯৫৬০২	৫.৭২	৩৯৩৫৫৭	৫.৩৬
পেট্রোল	৪৪৬৬৪৭	৬.৪৬	৪৫৪৫৫৬	৬.১৯
কেরোসিন	৮৬১১৭	১.২৫	৭৭৪৮৭	১.০৫
ডিজেল	**৪৮৫০৭০০**	**৭০.১৫**	**৪৯৩৫৪৮৩**	**৬৭.১৯**
ফার্নেস অয়েল	৫৭১৫৮৬	৮.২৭	৮৮০৭০২	১১.৯৯
এলডিও	৭২৩	০.০১	৩১০	০.০০
জেবিও	১০৩৯৪	০.১৫	৯৭৬৩	০.১৩
লুব অয়েল	১৯৯১১	০.২৯	১৬১৭৩	০.২২
এসবিপিএস	৭৪৪	০.০১	৬৪৪৫	০.০৯
এমটিটি	৬৩৯৯	০.০৯	৫০৯৮	০.০৭
এলপিজি	১০৮০৬	০.১৬	১৫২১৫	০.২১
বিটুমিন	৫৫৯৯২	০.৮১	৬২৩০৪	০.৮৫
গ্রীজ	৭৩	০.০০	৯২	০.০০
মেরিন ফুয়েল	৩১২৯২	০.৪৪	১৭৩৭৫	০.২৪
সর্বমোট	৬৯১৫০১০	১০০	**৭৩৪৬০৯৫**	১০০
বৃদ্ধি/হ্রাস (+/-)	৬১৫২৮০	-	৪৩১০৮৫	-
%	৯.৭৭	-	৬.২৩	-

বিপণন কোম্পানি কর্তৃক পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রয় পরিসংখ্যান ২০২২-২৩

পরিমাণঃ মে.টন

পণ্যের নাম	পদ্মা	মেঘনা	যমুনা	এসএওসিএল	এলপিজিএল	ইএলবিএল	মোট
অকটেন	১৪০৯২৮	১৪৭৪৫২	১০৫১৭৭	০	০	০	৩৯৩৫৫৭
পেট্রোল	১৫৮৭০২	১৫৫৫৭৮	১৪০২৭৬	০	০	০	৪৫৪৫৫৬
কেরোসিন	৩০১২৯	২৫০২৬	২২৩৩২	০	০	০	৭৭৪৮৭
ডিজেল	১৫৬২০০৮	১৯১৮১২৭	১৪৩২৯৩৯	২২৪০৯	০	০	৪৯৩৫৪৮৩
এলডিও	৩১০	০	০	০	০	০	৩১০
জেবিও	২৭১৪	৪৩১১	২৭৩৮	০	০	০	৯৭৬৩
ফার্নেস অয়েল	২৮৭৯৬৬	৩৩৩২১৮	২১৩৭০৯	৪৫৮০৯	০	০	৮৮০৭০২
লুব অয়েল	২৪৪৩	৮৩৩৩	৩৮৪৭	১৫৫০	০	০	১৬১৭৩
গ্রীজ	১৭	২৪	৪১	১০	০	০	৯২
এলপিজি	৩০৫২	৩০৪৫	৩১৮৮	২৩২৬	৩৬০৪	০	১৫২১৫
বিটুমিন	১৩১৬৯	১৭৮৩০	১৩০৭০	১৩৬৬০	০	৪৫৭৫	৬২৩০৪
এসবিপি	৬৪৪২	৩	০	০	০	০	৬৪৪৫
এমটিটি	৪৯১৩	১৮৫	০	০	০	০	৫০৯৮
জেট এ-১	৪৭১৫৩৫	০	০	০	০	০	৪৭১৫৩৫
মেরিন ফুয়েল	৫৭৯৪	৬২৮৯	৫২৯২	০	০	০	১৭৩৭৫
মোট	**২৬৯০১২২**	**২৬১৯৪২১**	**১৯৪২৬০৯**	**৮৫৭৬৪**	**৩৬০৪**	**৪৫৭৫**	**৭৩৪৬০৯৫**

Product based sales in the last two years

Quantity: Metric Ton

Product	2021-22	%	2022-23	%
Jet A-1	428024	6.19	471535	6.42
Octane	395602	5.72	393557	5.36
Petrol	446647	6.46	454556	6.19
Kerosene	86117	1.25	77487	1.05
Diesel	4850700	70.15	4935483	67.19
Furnace Oil	571586	8.27	880702	11.99
LDO	723	0.01	310	0.00
JBO	10394	0.15	9763	0.13
Lube Oil	19911	0.29	16173	0.22
SBPS	744	0.01	6445	0.09
MTT	6399	0.09	5098	0.07
LPG	10806	0.16	15215	0.21
Bitumen	55992	0.81	62304	0.85
Grease	73	0.00	92	0.00
Marine Fuel	31292	0.44	17375	0.24
Total	**6915010**	**100**	**7346095**	**100**
Increase/decrease (+/-)	615280	-	431085	
%	9.77	-	6.23	

Petroleum Product Sales Statistics 2022-23 by Marketing Company

Quantity: M.ton

Product name	Padma	Meghna	Jamuna	SAOCL	LPGL	ELBL	Total
Octane	140928	147452	105177	0	0	0	393557
Petrol	158702	155578	140276	0	0	0	454556
Kerosene	30129	25026	22332	0	0	0	77487
Diesel	1562008	1918127	1432939	22409	0	0	4935483
LDO	310	0	0	0	0	0	310
Furnace Oil	2714	4311	2738	0	0	0	9763
JBO	287966	333218	213709	45809	0	0	880702
Lube Oil	2443	8333	3847	1550	0	0	16173
LPG	17	24	41	10	0	0	92
Bitumen	3052	3045	3188	2326	3604	0	15215
Jet A-১	13169	17830	13070	13660	0	4575	62304
SBP	6442	3	0	0	0	0	6445
MTT	4913	185	0	0	0	0	5098
Marine Fuel	471535	0	0	0	0	0	471535
Grease	5794	6289	5292	0	0	0	17375
Total	**2690122**	**2619421**	**1942609**	**85764**	**3604**	**4575**	**7346095**

২০২২-২৩ অর্থবছরে প্রধান প্রধান পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের প্রারম্ভিক ও সমাপনী মজুদ

পণ্য	প্রারম্ভিক/ সমাপনী	রিফাইনারীর তৈলাধার	প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম (ভাসমান মজুদসহ)	দেশের বিভিন্ন ডিপোর মজুদ (ভাসমান মজুদসহ)	পথিমধ্যে	মোট প্রারম্ভিক মজুদ
অকটেন	প্রারম্ভিক	১৭৩২০	৯০৩৪	৫০২০	১৮৩২	৩৩২০৬
	সমাপনী	৪৩৭০	৪৮৪০	৪৬৬২	৮৪৮	১৪৭২০
পেট্রোল	প্রারম্ভিক	৬৩৩৫	৩৯২৬	৫৬৭৭	২৭৮৬	১৮৭২৪
	সমাপনী	৪২৪৫	৩৩২১	৫৭৩৪	৩১০৯	১৬৪০৯
জেট এ-১	প্রারম্ভিক	৭০	৭৩৮৫	১৭৮৪৪	১৪২০	২৬৭১৯
	সমাপনী	০	২৪১৩৯	১৫৫১৪	৪৪২০	৪৪০৭৩
কেরোসিন	প্রারম্ভিক	২১৬০	৬৪২৩	৫৯০৪	১১৭৮	১৫৬৬৫
	সমাপনী	২৪৯০	৪৮৪৬	৬৯৫৬	৭৮	১৪৩৭০
ডিজেল	প্রারম্ভিক	৫১১৬০	২০১২১২	১৪০৯৪৫	৫০২৪০	৪৪৩৫৫৭
	সমাপনী	২৮২৫৫	৯৫৫৫৫	১৭২৩৮২	৩৭১৫১	৩৩৩৩৪৩
ফার্নেস অয়েল	প্রারম্ভিক	২৫৮৬৫	৩৭১৬৪	২০৩৩০	২২৪৮	৮৫৬০৭
	সমাপনী	৫৯৯৫	৩৭৭৮৪	৭৯৬৪	৭৬৯৮	৫৯৪৪১
এলপিজি ও বিটুমিন	প্রারম্ভিক	৯৯৫	২৪৬	০	০	১২৪১
	সমাপনী	৮২০	৭৬	০	০	৮৯৬
মেরিন ফুয়েল	প্রারম্ভিক	১৪৮২	০	০	০	১৪৮২
	সমাপনী	১৪৩৩০	০	০	০	১৪৩৩০
মোট	প্রারম্ভিক	**১০৫৩৮৭**	**২৬৫৩৯০**	**১৯৫৭২০**	**৫৯৭০৪**	৬২৬২০১
	সমাপনী	**৬০৫০৫**	**১৭০৫৬১**	**২১৩২১২**	**৫৩৩০৪**	**৪৮৩২৫২**

Opening and closing stocks of major petroleum products in 2022-23 FY

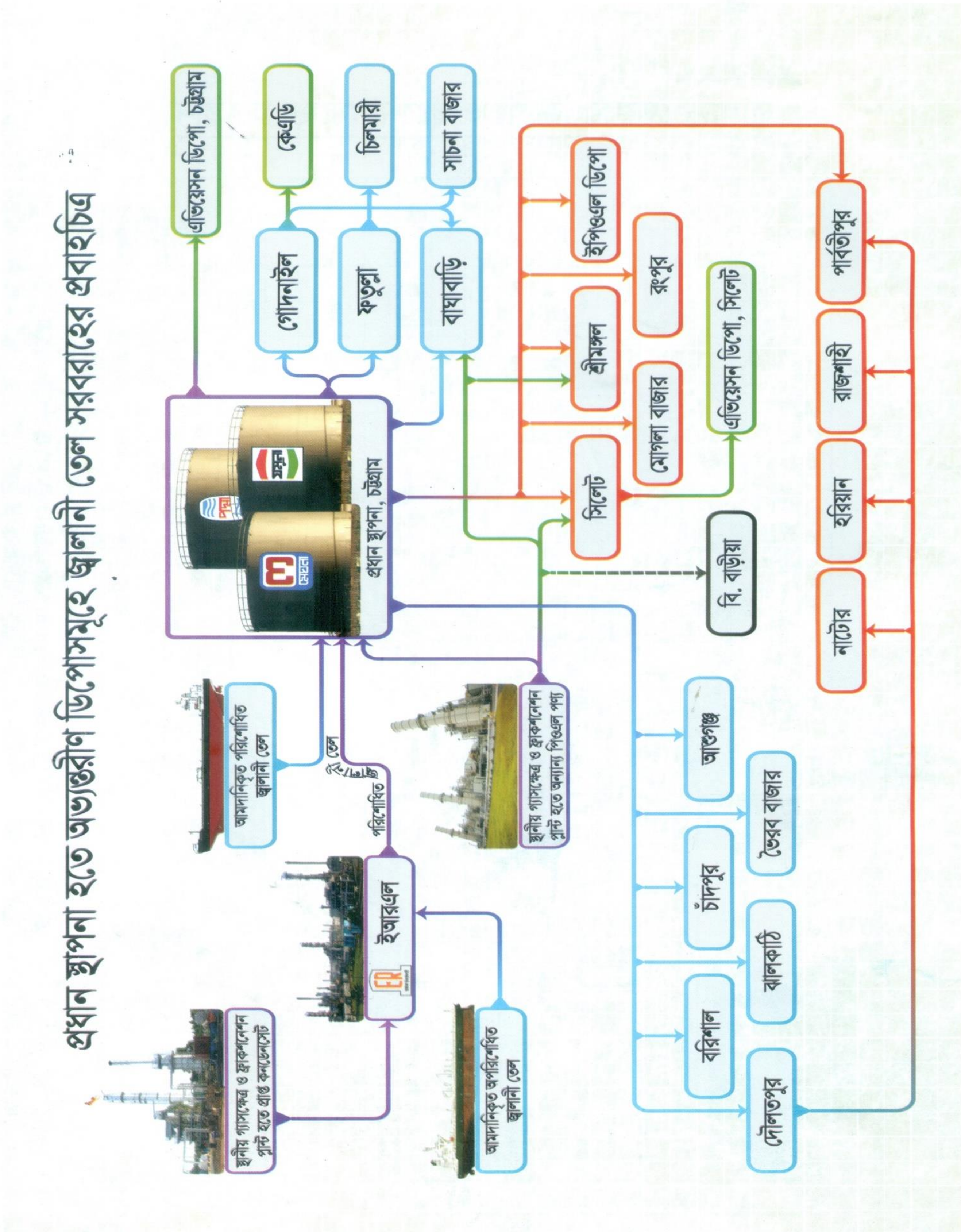
Product	Opening stock/ Closing reserves	Refinery oil tank	Main installation, CTG (with floating stock)	Deposits of different depots of the country (including floating stocks)	On the way	Total opening stock
Octane	Opening stock	17320	9034	5020	1832	33206
	Closing reserves	4370	4840	4662	848	14720
Petrol	Opening stock	6335	3926	5677	2786	18724
	Closing reserves	4245	3321	5734	3109	16409
Jet A-1	Opening stock	70	7385	17844	1420	26719
	Closing reserves	0	24139	15514	4420	44073
Kerosene	Opening stock	2160	6423	5904	1178	15665
	Closing reserves	2490	4846	6956	78	14370
Diesel	Opening stock	51160	201212	140945	50240	443557
	Closing reserves	28255	95555	172382	37151	333343
Furnace Oil	Opening stock	25865	37164	20330	2248	85607
	Closing reserves	5995	37784	7964	7698	59441
LPG, Bitumen	Opening stock	995	246	0	0	1241
	Closing reserves	820	76	0	0	896
Marine Fuel	Opening stock	1482	0	0	0	1482
	Closing reserves	14330	0	0	0	14330
Total	Opening stock	**105387**	**265390**	**195720**	**59704**	626201
	Closing reserves	**60505**	**170561**	**213212**	**53304**	**483252**

দেশের বিভিন্ন তেল ডিপোর আওতাধীন জেলা সমূহের নাম

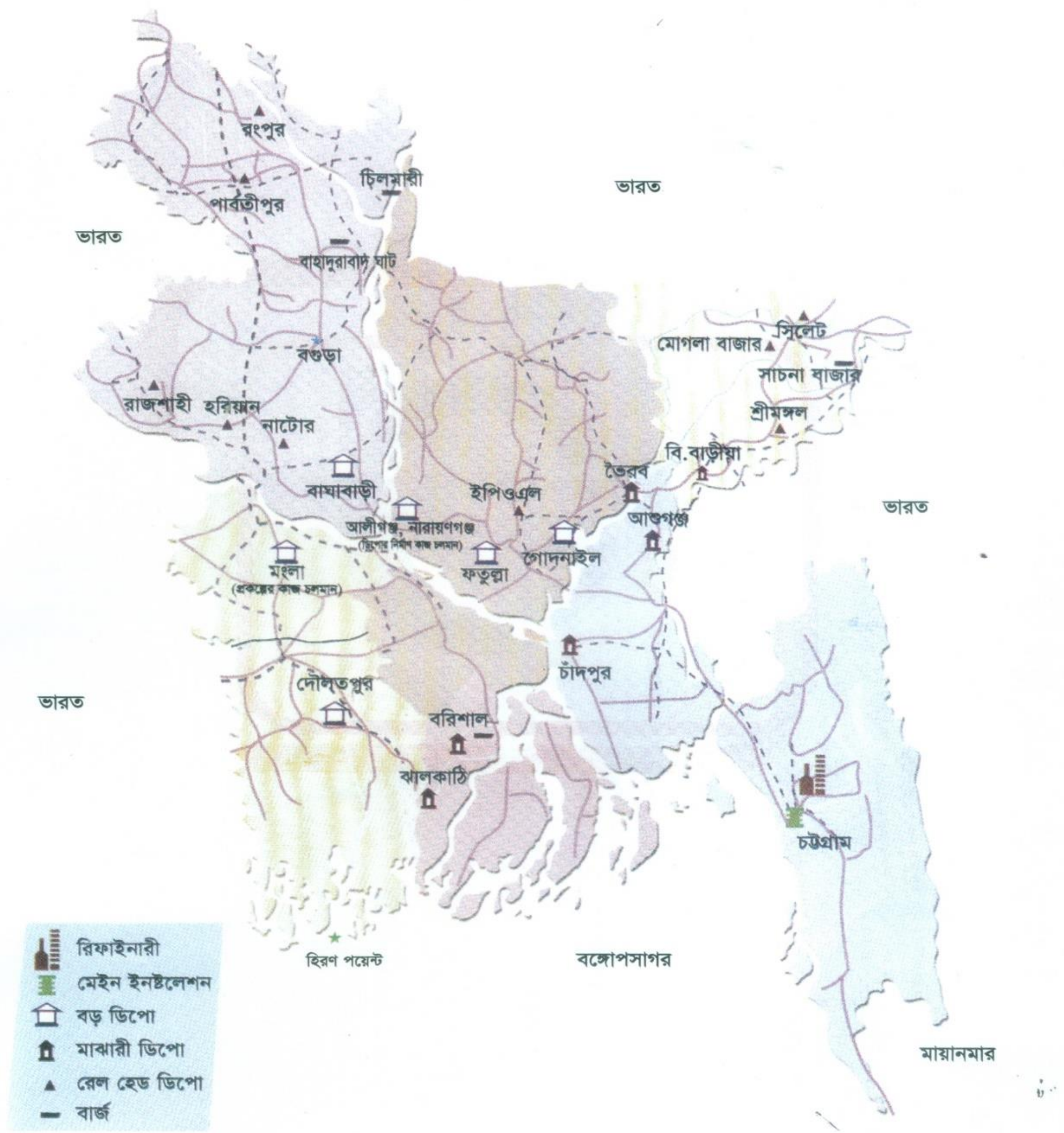
ডিপোর নাম ও অবস্থান	জেলা সমূহের নাম
প্রধান স্থাপনা, গুপ্তখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম	চট্টগ্রাম, কক্সবাজার, বান্দরবান, খাগড়াছড়ি, রাঙ্গামাটি, ফেনী ও আংশিক কুমিল্লা, আংশিক লক্ষ্মীপুর, আংশিক নোয়াখালী। প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম থেকে কোস্টাল ট্যাংকারযোগে গোদনাইল, ফতুল্লা, দৌলতপুর, বরিশাল, ঝালকাঠি, চাঁদপুর, আশুগঞ্জ ও ভৈরব ডিপোতে এবং রেলওয়াগনযোগে সিলেট, শ্রীমঙ্গল, রংপুর, এবং ঢাকাস্থ ইপিওএল ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়।
গোদনাইল/ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জ	ঢাকা, গাজীপুর, মানিকগঞ্জ, মুন্সিগঞ্জ, নারায়নগঞ্জ, নরসিংদী, জামালপুর, শেরপুর, ময়মনসিংহ, টাংগাইল, নেত্রকোনা ও আংশিক কিশোরগঞ্জ। গোদনাইল/ফতুল্লা থেকে শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকারযোগে বাঘাবাড়ী ও চিলমারী ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়।
ইপিওএল, ঢাকা	ঢাকা।
দৌলতপুর, খালিশপুর, খুলনা	খুলনা, যশোর, ঝিনাইদহ, মাগুরা, নড়াইল, সাতক্ষীরা, চুয়াডাঙ্গা, কুষ্টিয়া, মেহেরপুর, বাগেরহাট ও আংশিক ফরিদপুর, আংশিক রাজবাড়ী, আংশিক গোপালগঞ্জ, আংশিক মাদারীপুর। দৌলতপুর ডিপো থেকে রেলওয়াগনযোগে পার্বতীপুর, নাটোর, রাজশাহী ও হরিয়ান ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়।
বাঘাবাড়ী, শাহজাদপুর, সিরাজগঞ্জ।	সিরাজগঞ্জ, পাবনা, নাটোর, বগুড়া, রাজশাহী, নওগাঁ, চাপাইনবাবগঞ্জ, জয়পুরহাট, আংশিক গাইবান্ধা।
চিলমারী বার্জ ডিপো, কুড়িগ্রাম	কুড়িগ্রাম।
রংপুর রেলহেড ডিপো, রংপুর	রংপুর, লালমনিরহাট, আংশিক নীলফামারী (ডোমার, ডিমলা ও জলঢাকা উপজেলা), আংশিক গাইবান্ধা, কুড়িগ্রাম (চিলমারী বার্জে জ্বালানি তেল না থাকলে)।
পার্বতীপুর রেলহেড ডিপো, দিনাজপুর	দিনাজপুর, ঠাকুরগাঁও, পঞ্চগড়, আংশিক নীলফামারী (সৈয়দপুর ও নীলফামারী সদর উপজেলা), আংশিক জয়পুরহাট (জয়পুরহাট সদর ও পাঁচবিবি উপজেলা)।
নাটোর রেলহেড ডিপো, নাটোর	নাটোর, আংশিক রাজশাহী (রাজশাহী ও হরিয়ান সরবরাহ কেন্দ্রে জ্বালানি তেল না থাকলে), আংশিক চাপাইনবাবগঞ্জ (রাজশাহী ও হরিয়ান সরবরাহ কেন্দ্রে জ্বালানি তেল না থাকিলে), আংশিক বগুড়া (নন্দীগ্রাম) ।
রাজশাহী/হরিয়ান রেলহেড ডিপো, রাজশাহী	রাজশাহী, চাঁপাইনবাবগঞ্জ, আংশিক নওগাঁ (সাপাহার, পোরসা, পত্নীতলা, ধামুরহাট, মান্দা উপজেলা)।
সিলেট রেলহেড ডিপো, সিলেট	সিলেট, মৌলভীবাজার, সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ।
শ্রীমঙ্গল রেলহেড ডিপো, শ্রীমঙ্গল, মৌলভীবাজার	সিলেট, মৌলভীবাজার, সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ।
সাচনা বাজার বার্জ ডিপো, সাচনা বাজার, সুনামগঞ্জ	সুনামগঞ্জ।
ভৈরব/আশুগঞ্জ ডিপো, ব্রাহ্মণবাড়িয়া	ব্রাহ্মণবাড়িয়া, আংশিক নরসিংদী, আংশিক কিশোরগঞ্জ, আংশিক নেত্রকোনা, আংশিক হবিগঞ্জ।
ব্রাহ্মণবাড়িয়া ডিপো	ব্রাহ্মণবাড়িয়া ।
চাঁদপুর ডিপো, চাঁদপুর	চাঁদপুর, লক্ষ্মীপুর, নোয়াখালীর বৃহত্তর অংশ, আংশিক ব্রাহ্মনবাড়িয়া, আংশিক কুমিল্লা, আংশিক শরিয়তপুর।
বরিশাল ডিপো, বরিশাল	বরিশাল, ভোলা, ঝালকাঠি, পিরোজপুর, বরগুনা, পটুয়াখালী, মাদারীপুর ও আংশিক ফরিদপুর, আংশিক শরিয়তপুর।
ঝালকাঠি ডিপো, ঝালকাঠি	বরিশাল, ভোলা, ঝালকাঠি, পিরোজপুর, বরগুনা, পটুয়াখালী, মাদারীপুর ও আংশিক ফরিদপুর, আংশিক শরিয়তপুর।
মোংলা	বাগেরহাট।

Names of districts under different oil depots of the country

Name and location of the depot	Names of districts
Main installations, Guptakhal, Patenga, Chittagong	Chattogram, Cox's Bazar, Bandarban, Khagrachhari, Rangamati, Feni and partly Comilla, partly Laxmipur, partly Noakhali. Petroleum oil is shipped from Chittagong to Godnail, Fatulla, Daulatpur, Barisal, Jhalokati, Chandpur, Ashuganj and Bhairab depots via coastal tankers from main installations and to EPOL depots in Sylhet, Srimangal, Rangpur and Dhaka by rail.
Godnail / Fatulla Depot, Narayanganj	Dhaka, Gazipur, Manikganj, Munshiganj, Narayanganj, Narsingdi, Jamalpur, Sherpur, Mymensingh, Tangail, Netrokona and partly Kishoreganj. Petroleum oil is sent from Godnail / Fatulla to Baghabari and Chilmari depots by shallow draft tanker.
EPOL, Dhaka	Dhaka.
Daulatpur, Khalishpur, Khulna	Khulna, Jessore, Jhenaidah, Magura, Narail, Satkhira, Chuadanga, Kushtia, Meherpur, Bagerhat and partly Faridpur, partly Rajbari, partly Gopalganj, partly Madaripur. Petroleum oil is sent by train from Daulatpur depot to Parbatipur, Natore, Rajshahi and Harian depots.
Baghabari, Shahjadpur, Sirajganj.	Sirajganj, Pabna, Natore, Bogra, Rajshahi, Naogaon, Chapainawabganj, Joypurhat, partly Gaibandha.
Chilmari Barge Depot, Kurigram	Kurigram.
Rangpur Railhead Depot, Rangpur	Rangpur, Lalmonirhat, partly Nilphamari (Domar, Dimla and Jaldhaka upazilas), partly Gaibandha, Kurigram (without fuel oil in Chilmari barge).
Parbatipur Railhead Depot, Dinajpur	Dinajpur, Thakurgaon, Panchagarh, partly Nilphamari (Syedpur and Nilphamari Sadar Upazila), partly Joypurhat (Joypurhat Sadar and Panchbibi Upazila).
Natore Railhead Depot, Natore	Natore, partly Rajshahi (Rajshahi and Haryana supply centers without petroleum oil), partly Chapainawabganj (Rajshahi and Haryana supply centers without petroleum oil), partly Bogra (Nandigram).
Rajshahi / Harian Railhead Depot, Rajshahi	Rajshahi, Chapainawabganj, partly Naogaon (Sapahar, Porsa, Patnitala, Dhamurhat, Manda Upazila).
Sylhet Railway Head Depot, Sylhet	Sylhet, Moulvibazar, Sunamganj, Habiganj.
Srimangal Railhead Depot, Srimangal, Moulvibazar	Sylhet, Moulvibazar, Sunamganj, Habiganj.
Sachna Bazar Barge Depot, Sachna Bazar, Sunamganj	Sunamganj.
Bhairab / Ashuganj Depot, Brakshanbaria	Brahmanbaria, partly Narsingdi, partly Kishoreganj, partly Netrokona, partly Habiganj.
Brahmanbaria Depot	Brahmanbaria.
Chandpur Depot, Chandpur	Chandpur, Laxmipur, greater part of Noakhali, partly Brahmanbaria, partly Comilla, partly Shariatpur.
Barisal Depot, Barisal	Barisal, Bhola, Jhalokati, Pirojpur, Barguna, Patuakhali, Madaripur and partly Faridpur, partly Shariatpur.
Jhalakati Depot, Jhalakati	Barisal, Bhola, Jhalokati, Pirojpur, Barguna, Patuakhali, Madaripur and partly Faridpur, partly Shariatpur.
Mongla	Bagerhat.


প্রধান স্থাপনা হতে অভ্যন্তরীণ ডিপোসমূহে জ্বালানী তেল সরবরাহের প্রবাহচিত্র
স্থানীয় গ্যাসক্ষেত্র ও ফ্রাকশনেশন প্লান্ট হতে প্রাপ্ত কনডেনসেট
আমদানিকৃত পরিশোধিত জ্বালানী তেল
ইআরএল
পরিশোধিত জ্বালানী তেল
আমদানিকৃত অপরিশোধিত জ্বালানী তেল
স্থানীয় গ্যাসক্ষেত্র ও ফ্রাকশনেশন প্লান্ট হতে অন্যান্য পিওএল পণ্য
প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম
এভিয়েসন ডিপো, চট্টগ্রাম
গোদনাইল
ফতুল্লা
বাঘাবাড়ি
কেএডি
চিলমারী
সাচনা বাজার
সিলেট
শ্রীমঙ্গল
ইপিওএল ডিপো
মোগলা বাজার
রংপুর
এভিয়েসন ডিপো, সিলেট
বি. বাড়ীয়া
বরিশাল
চাঁদপুর
আশুগঞ্জ
দৌলতপুর
ঝালকাঠি
ভৈরব বাজার
নাটোর
হরিয়ান
রাজশাহী
পার্বতীপুর

জ্বালানি তেলের ডিপো ও স্থাপনাসমূহের অবস্থান

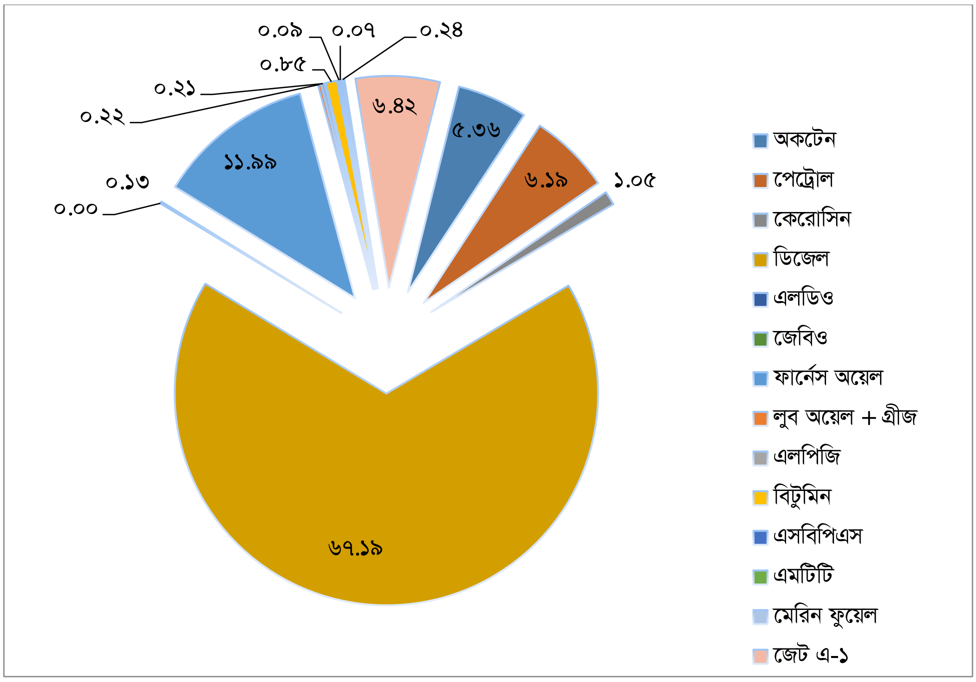


বিগত ৫(পাঁচ) অর্থ বছরে জ্বালানি তেল বিক্রয় পরিসংখ্যান

পরিমানঃ মে.টন

পণ্য	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২২	২০২২-২৩
জেট এ-১	৪৩০৩৪১	৩৪৫১২৬	২৩৭৮৯৪	৪২৮০২৪	**৪৭১৫৩৫**
অকটেন	২৬৬৯৮৮	২৬২৮২৫	৩০৩৯১৭	৩৯৫৬০২	৩৯৩৫৫৭
পেট্রোল	৩১৮৫৯৩	৩২২৪৩২	৩৭৮৮৪৬	৪৪৬৬৪৭	৪৫৪৫৫৬
কেরোসিন	১২১৪৯৭	১০৫৮৫১	১০১৭৮৩	৮৬১১৭	৭৭৪৮৭
ডিজেল	**৪৫৯৩৪৮৬**	**৪০২৩৪০৯**	**৪৫৯৭৫৮৫**	**৪৮৫০৭০০**	**৪৯৩৫৪৮৩**
ফার্নেস অয়েল	**৬৮৩৮৮০**	**৩৬৪২৪১**	**৫৫৯০৩২**	**৫৭১৫৮৬**	**৮৮০৭০২**
এলডিও	৯৬	২৬৮	৩৩১	৭২৩	৩১০
জেবিও	১২৯৮৪	১২৭৩৮	১১৭০৯	১০৩৯৪	৯৭৬৩
লুব অয়েল	২৩৪০২	২১১২৮	২০৭০৭	১৯৯১১	১৬১৭৩
এসবিপিএস	১৪৩৮	৫০৩	৫৯১	৭৪৪	৬৪৪৫
এমটিটি	১০২৭১	৬৫৪৮	৩৭৯০	৬৩৯৯	৫০৯৮
এলপিজি	২০১৭৩	১৩৪২১	১২০০৯	১০৮০৬	১৫২১৫
বিটুমিন	৬৬৪৪৮	২৪৬০১	৫৮১৫০	৫৫৯৯২	৬২৩০৪
গ্রীজ	-	-	৫২	৭৩	৯২
মেরিন ফুয়েল	-	-	১৩৩৩৪	৩১২৯২	১৭৩৭৫
সর্বমোট	**৬৫৪৯৫৯৭**	**৫৫০৩০৯১**	৬২৯৯৭৩০	৬৯১৫০১০	**৭৩৪৬০৯৫**
বৃদ্ধি/হ্রাস (+/-)	-৩৯৮৭৩৯	-১০৪৬৫০৬	৭৯৬৬৩৯	৬১৫২৮০	৪৩১০৮৫
%	-৫.৭৪	-১৫.৯৮	১৪.৪৮	৯.৭৭	৬.২৩

২০২২-২৩ অর্থ বছরে পণ্যভিত্তিক জ্বালানি তেল বিক্রয়ের শতকরা হারের লেখচিত্র।

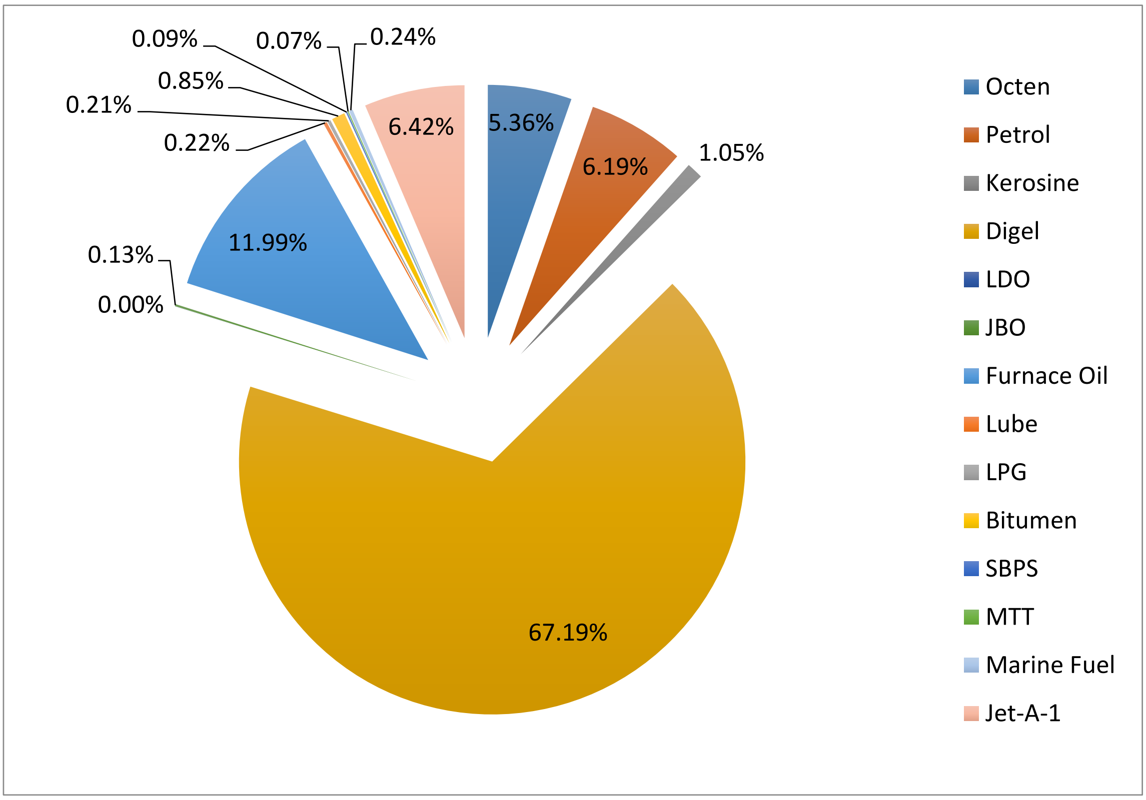


Petroleum Oil Sales Statistics for the last 5 (five) financial years

Amount: M.ton

Product	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
Jet A-1	430341	345126	237894	428024	471535
Octane	266988	262825	303917	395602	393557
Petrol	318593	322432	378846	446647	454556
Kerosene	121497	105851	101783	86117	77487
Diesel	4593486	4023409	4597585	4850700	4935483
Furnace Oil	683880	364241	559032	571586	880702
LDO	96	268	331	723	310
JBO	12984	12738	11709	10394	9763
Lube Oil	23402	21128	20707	19911	16173
SBPS	1438	503	591	744	6445
MTT	10271	6548	3790	6399	5098
LPG	20173	13421	12009	10806	15215
Bitumen	66448	24601	58150	55992	62304
Grease	-	-	52	73	92
Marine Fuel	-	-	13334	31292	17375
Total	**6549597**	**5503091**	**6299730**	**6915010**	**7346095**
Increase/ decrease (+/-)	-398739	-1046506	796639	615280	431085
%	**-5.74**	**-15.98**	**14.48**	**9.77**	**6.23**

Percentage chart of product based Petroleum Oil sales in 2022-23 financial year.



৩.৪ আর্থিক কার্যক্রম

২০২২-২৩ অর্থ বছরে ৬৮,৬৭,২৭১.৯২ মেট্রিক টন জ্বালানি তেল আমদানী করতে মার্কিন ডলার ৬,০০৩.৮৩ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ৬২,১৩২.৬১ কোটি ব্যয় হয়। এর মধ্যে ১৫৫০৭৬০.৬৬ মেঃ টন ক্রুড অয়েল আমদানী বাবদ মার্কিন ডলার ১,০৪৪.৫৯ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ১০,৯৬৮.২৯ কোটি এবং ৫৩,১৬,৫১১.২৬ মেঃ টন রিফাইন্ড অয়েল আমদানী বাবদ মার্কিন ডলার ৪,৯৫৯.২৫ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ৫১,১৬৪.৩২ কোটি।

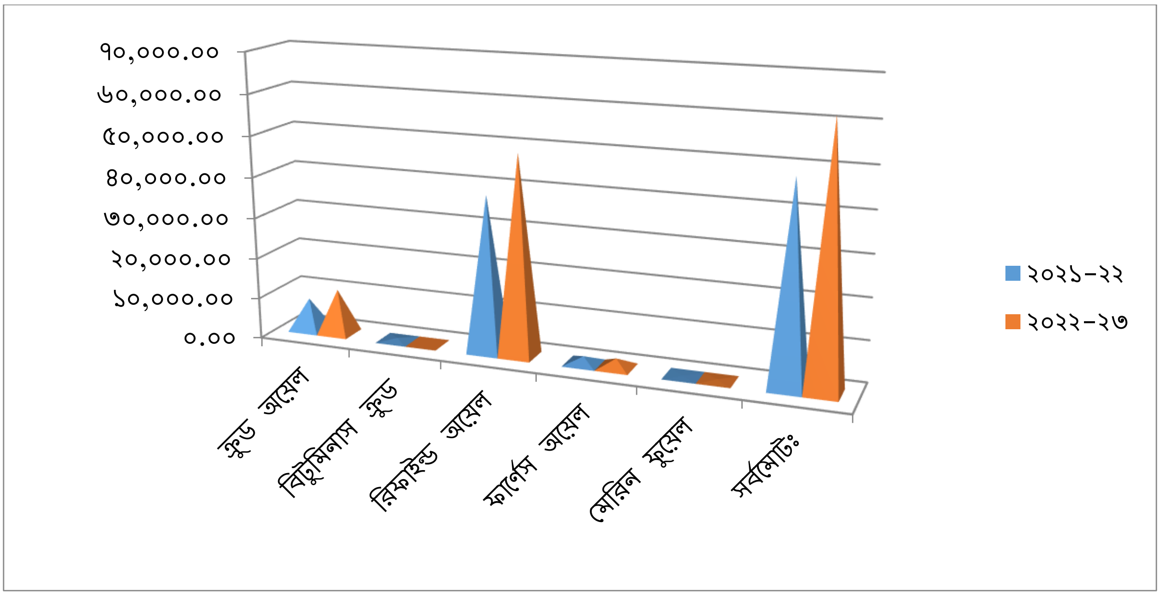
২০২২-২৩ অর্থ বছরে আইটিএফসি-জেদ্দা থেকে মার্কিন ডলার ১,১২৬.৬৬ মিলিয়ন ঋণ গ্রহণ করা হয়। পাশাপাশি মার্কিন ডলার ১,০৯৪.৯১ মিলিয়ন ঋণ পরিশোধ করা হয়। ২০২১-২২ এবং ২০২২-২৩ অর্থ বছরে অপরিশোধিত (ক্রুড অয়েল), পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয় এর বিবরণ নিম্নে পেশ করা হলোঃ

পণ্যের পরিমান	২০২১-২২			২০২২-২৩		
	পরিমাণ মে.টন	**মিলিয়ন মার্কিন ডলার**	**কোটি টাকা**	**পরিমাণ মে.টন**	**মিলিয়ন মার্কিন ডলার**	কোটি টাকা
১। ক্রুড অয়েল	১৪,৬৫,৫০০.০০	৯৫৩.৮৭	৮,৩৪৬.৬৯	১৫৫০৭৬০.৬৬	১,০৪৪.৫৯	**১০,৯৬৮.২৯**
২। রিফাইন্ড অয়েল	৫১,৪১,৭২৪.০০	৪,৫৯৫.১২	৪০,০৮৮.৯০	৫৩,১৬,৫১১.২৬	৪,৯৫৯.২৫	**৫১,১৬৪.৩২**
সর্বমোট	৬৬,০৭,২২৪.০০	৫,৫৪৮.৯৯	৪৮,৪৩৫.৫৯	৬৮,৬৭,২৭১.৯২	৬,০০৩.৮৩	৬২,১৩২.৬১

আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয়

বছর	অপরিশোধিত			পরিশোধিত		
	পরিমাণ মেট্রিক টন	**মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার**	**মূল্য কোটি টাকায়**	**পরিমাণ মেট্রিক টন**	**মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার**	**মূল্য কোটি টাকায়**
২০২১-২২	১৪,৬৫,৫০০.০০	৯৫৩.৮৭	৮,৩৪৬.৬৯	৫১,৪১,৭২৪.০০	৪,৫৯৫.১২	৪০,০৮৮.৯০
২০২২-২৩	১৫৫০৭৬০.৬৬	১,০৪৪.৫৯	১০,৯৬৮.২৯	৫৩,১৬,৫১১.২৬	৪,৯৫৯.২৫	৫১,১৬৪.৩২

জ্বালানি তেল আমদানি ব্যয়ের বছরভিত্তিক তুলনামূলক চিত্র (কোটি টাকায়)



3.4 Financial Activities

To import 68,67,271.92 metric tons petroleum oil in 2022-23 fiscal year, the amount spent was US Dollars 6,003.83 million, equivalent to 62,132.31 crore Taka. Among these, 1,044.59 million US Dollars , equivalent to 10,968.29 crore Taka was spent to import 1550760.66 metric tons crude oil and US Dollars 4,959.25 millions, equivalent to 51,164.32 crore Taka was spent to import 53,16,511.26 metric tons refined oil.

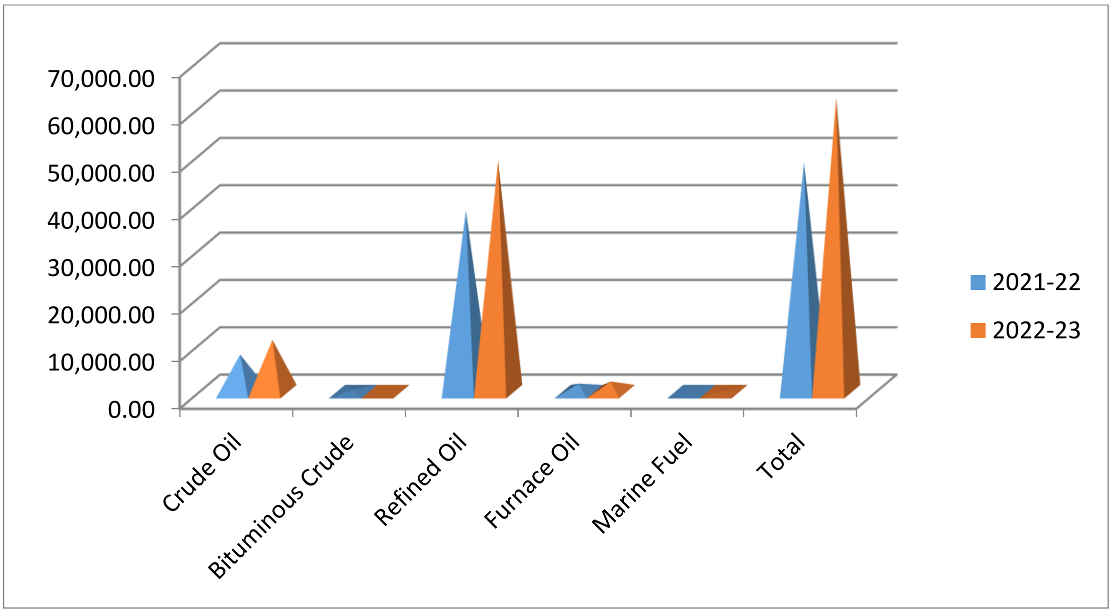
1,126.66 million US Dollars loan was taken from ITFC - Jeddah, in the fiscal year 2022-23. Alongside, 1,094.91 million US Dollars loan was repaid. The description of import quantity and expenses of crude oil and refined oil in 2021-22 and 2022-23 fiscal years is given below:

Product Quantity	2021-22			2022-23		
	Quantity in Metric Ton	**Million US Dollars**	**Crore Taka**	**Quantity in Metric Ton**	**Million US Dollars**	**Crore Taka**
1) Crude Oil	14,65,500.00	953.87	8,346.69	1550760.66	1,044.59	10,968.29
2) Refined Oil	51,41,724.00	4,595.12	40,088.90	53,16,511.26	4,959.25	51,164.32
Total	**66,07,224.00**	**5,548.99**	**48,435.59**	**68,67,271.92**	**6,003.83**	**62,132.61**

Import Quantity and Expense:

Year	Crude			Refined		
	Quantity in Metric Ton	**Price in Million US Dollars**	**Price in Crore Taka**	**Quantity in Metric Ton**	**Price in Million US Dollars**	**Price in Crore Taka**
2021-22	14,65,500.00	953.87	8,346.69	51,41,724.00	4,595.12	40,088.90
2022-23	1550760.66	1,044.59	10,968.29	53,16,511.26	4,959.25	51,164.32

Yearwise Import Cost of Petroleum oil (Crore Taka)



২০২১-২২ থেকে ২০২২-২৩ অর্থ বছরে জ্বালানি তেলের আমদানির পরিমাণ ও মুল্যের তুলনামুলক বিবরণ

পণ্যের পরিমান	২০২১-২২			২০২২-২৩		
	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা
১। ক্রুড অয়েল	১৩,৬৫,৬৬৩.৭৪	৮৯৬.৮৪	৭,৮৫৫.৯২	১৫৫০৭৬০.৬৬	১,০৪৪.৫৯	১০,৯৬৮.২৯
২। বিটুমিনাস ক্রুড	৯৯,৮৩৬.৫৯	৫৭.০৩	৪৯০.৭৭	০.০০	০.০০	০.০০
২। রিফাইন্ড অয়েল	৪৮,০৯,১৩২.১১	৪,৩৯১.৫৩	৩৮,২৭৬.৯৮	৪৮,৫০,৮৫১.৩০	৪,৭৩৩.৭৯	৪৮,৭৯৫.৮৭
৩। ফার্নেস অয়েল	৩,১৬,০৮৬.১৯	১৯২.৭৩	১,৭১০.৮৬	৪,৩৫,৫৯২.৩৯	২০৪.৪৭	২,১৪৬.০৭
৪। মেরিন ফুয়েল	১৬,৫০৬.০৩	১০.৮৭	১০১.০৬	৩০,০৬৭.৫৭	২০.৯৮	২২২.৩৮
সর্বমোটঃ	**৬৬,০৭,২২৪.৬৬**	**৫,৫৪৮.৯৯**	**৪৮,৪৩৫.৫৯**	**৬৮,৬৭,২৭১.৯২**	**৬,০০৩.৮৩**	**৬২,১৩২.৬১**

সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান

		(কোটি টাকায়)
বিবরণ	**২০২১-২০২২**	**২০২২-২০২৩**
আমদানি শুল্ক	২২৮৬.১৪	২২৯৪.৮৪
ভ্যাট	৮৬৪৬.১০	১১৪৮৯.৯৯
আয়কর	৩৮৬৫.৯৫	১০০৭.৮২
লভ্যাংশ	০.০০	২০০.০০
উদ্বৃত্ত (অর্থ)	১০০০.০০	৫০০.০০
সর্বমোট	**১৫৭৯৮.১৯**	**১৫৪৯২.৬৫**

Comparative Details of Petroleum Oil Imports and Prices
for the Fiscal Year 2021-22 to 2022-23

Quantity of product	2021-22			2022-23		
	Amount M.ton	Million USD	Crore Taka	Amount M.ton	Million USD	Crore Taka
1. Crude Oil	13,65,663.74	896.84	7,855.92	1550760.66	1,044.59	10,968.29
2. Bituminous Crude	99,836.59	57.03	490.77	0.00	0.00	0.00
3. Refined Oil	48,09,132.11	4,391.53	38,276.98	48,50,851.30	4,733.79	48,795.87
4. Furnace Oil	3,16,086.19	192.73	1,710.86	4,35,592.39	204.47	2,146.07
5. Marine Fuel	16,506.03	10.87	101.06	30,067.57	20.98	222.38
Total	**66,07,224.66**	**5,548.99**	**48,435.59**	**68,67,271.92**	**6,003.83**	**62,132.61**

Contribution to National Exchequer

In Crore Taka

Description	2021-2022	2022-2023
Import duty	2286.14	2294.84
VAT	8646.10	11489.99
Income Tax	3865.95	1007.82
Dividends	0.00	200.00
Surplus (money)	1000.00	500.00
Total	**15798.19**	**15492.65**

BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30TH JUNE, 2023

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June, 2023	30 June, 2022
PROPERTY AND ASSETS:			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, Plant & Equipment	4.00	3,648,535,988	3,791,593,900
Capital Work in Progress	5.00	56,570,016,592	53,740,543,362
Loans & Advances	6.00	306,336,724	2,428,630,152
Advance to Government	7.00	115,000,000,000	110,000,000,000
Investment	8.00	59,529,496,861	116,518,517,812
TOTAL NON-CURRENT ASSETS		**235,054,386,165**	**286,479,285,226**
CURRENT ASSETS			
Short Term Investment	9.00	15,965,522,175	18,308,847,349
Inventories	10.00	15,362,338,290	15,076,431,649
Accounts Receivable	11.00	274,094,096,517	198,435,148,158
Advance, Deposits & Prepayments	12.00	51,322,577,372	43,730,121,716
Cash & Cash Equivalents	13.00	224,148,069,585	145,086,630,881
TOTAL CURRENT ASSETS		**580,892,603,939**	**420,637,179,753**
TOTAL PROPERTY AND ASSETS		**815,946,990,104**	**707,116,464,979**
EQUITY & LIABILITIES:			
EQUITY			
Share Capital	14.00	1,000,000	1,000,000
Capital Reserve	15.00	10,897,884,689	55,670,391
Revaluation Surplus	16.00	3,438,506,312	3,562,333,183
Development Fund	20.00	3,057,902,867	2,284,697,077
Depreciation Fund Reserve	26.00	1,285,479,528	-
Retained Earnings		278,949,162,680	230,708,917,257
TOTAL EQUITY		**297,629,936,076**	**236,612,617,908**
LIABILITIES			
NON-CURRENT LIABILITIES			
Payable to Govt. for Shares Invested in BPC	17.00	300,797,292	300,797,292
Pre-Liberation Dues	18.00	143,100,551	143,100,551
Loan from Government	19.00	280,218,950,000	288,598,083,668
Deferred Tax Liability	21.00	644,270	29,390,306
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES		**280,663,492,113**	**289,071,371,817**
CURRENT LIABILITIES			
Accounts Payable	22.00	149,963,210,602	122,201,922,870
Provision for Expenses	23.00	1,688,190,255	1,770,182,056
Short Term Loan	24.00	68,872,553,607	52,619,503,322
Provision for Income Tax	25.00	17,129,607,451	4,840,867,006
TOTAL CURRENT LIABILITIES		**237,653,561,915**	**181,432,475,254**
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		**815,946,990,104**	**707,116,464,979**

Accompanying notes from 1 to 35 and Annexure - "A" form an integral part of these Financial Statements

Director (Operation & Planning)

Director (Finance)

Signed in terms of our report of even date.

Date: 26.11.2023

Md. Abul Basher, FCA # 0840
Managing Partner
M A Fazal & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311260840AS828108

Moddassar Ahmed Siddique, FCA # 0722
Partner
Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311260722AS793818

M A FAZAL & CO. DHAKA CHARTERED ACCOUNTANTS

Mahamud Sabuj & Co. CTG. Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS & OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2023

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		01 July, 2022 to 30th June, 2023	01 July, 2021 to 30 June, 2022
Revenue	27.00	791,875,110,329	535,755,677,436
Cost of Goods Sold	28.00	(731,448,946,351)	(570,128,832,321)
GROSS PROFIT / (LOSS)		**60,426,163,977**	**(34,373,154,885)**
OPERATING EXPENSES			
Employees Expenses	29.00	(117,618,316)	(126,319,505)
Administrative Expenses	30.00	(99,187,089)	(95,610,189)
Selling & Distribution Expenses	31.00	(1,619,831,339)	(215,580,962)
		(1,836,636,745)	**(437,510,656)**
TOTAL OPERATING PROFIT / (LOSS)		**58,589,527,232**	**(34,810,665,541)**
Other Income	32.00	14,985,541,759	18,264,519,318
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL EXPENSE		**73,575,068,991**	**(16,546,146,223)**
Financial Expenses	33.00	(10,613,229,620)	(5,675,991,549)
PROFIT / (LOSS) BEFORE INCOME TAX		**62,961,839,371**	**(22,222,137,772)**
Income Tax	25.00	(17,129,607,451)	(4,840,867,006)
Deferred Tax	21.00	28,746,036	6,555,026
NET PROFIT / (LOSS) AFTER TAX		**45,860,977,956**	**(27,056,449,752)**

Accompanying notes from 1 to 35 and Annexure - "A" form an integral part of these Financial Statements

Director (Operation & Planning)

Director (Finance)

Signed in terms of our report of even date.

Date: 26.11.2023

Md. Abul Basher, FCA # 0840
Managing Partner
M A Fazal & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311260840AS828108

Moddassar Ahmed Siddique, FCA # 0722
Partner
Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311260722AS793818

M A FAZAL & CO. DHAKA CHARTERED ACCOUNTANTS

Mahamud Sabuj & Co. CTG. Chartered Accountants

অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম

৪.১ ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

ইস্টার্ন রিফাইনারী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ একটি কোম্পানি যা কোম্পানি আইন, ১৯১৩ (১৯৯৪ইং সালে সংশোধিত) এর আওতায় নিবন্ধিত একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি। ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, জাতীয় অগ্রগতি ও সমৃদ্ধির অন্যতম চালিকাশক্তি পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যসামগ্রী উৎপাদনে নিয়োজিত একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত শিল্প প্রতিষ্ঠান। ১৯৬৮ সালে প্রায় ১৫.১৭ কোটি টাকা ব্যয়ে নির্মিত ইস্টার্ন রিফাইনারীর বাৎসরিক উৎপাদন ক্ষমতা ১৫ লক্ষ মেট্রিক টন, যা দৈনিক প্রায় ৩৪,০০০ ব্যারেল।

কোম্পানির সার্বিক পরিচালনার দায়িত্ব ১৯১৩ (১৯৯৪) সালের কোম্পানি আইনের অধীনে গঠিত পরিচালনা পর্ষদের উপর ন্যাস্ত। পরিচালকমন্ডলীর চেয়ারম্যান এবং পরিচালকবৃন্দ ১৯৯৪ সনের কোম্পানি আইন এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন অধ্যাদেশ ১৯৭৬ এর আওতায় সরকার কর্তৃক মনোনীত হয়ে থাকেন।

Activities of Subsidiary Companies

4.1 Eastern Refinery Limited

Brief Description

Eastern Refinery is a registered public limited company under Company Act 1913 (amended in 1994) under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, which is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation. Eastern Refinery Limited is the only state-owned industrial organization, engaged in producing petroleum products which is the driving forces of national progress and prosperity. Eastern Refinery was established in 1968, spending about 15.17 crore taka which has an annual production capacity of 15 million metric tons, that is about 34000 barrel per day.

Company's overall responsibility of operational management, in accordance with the Company Act 1913 (1994), is assigned to the Board of Directors. The Chairman of the Board of Directors and the Directors are nominated by the Government, under the Company Act 1994 and the Bangladesh Petroleum Corporation Ordinance 1976.

Eastern Refinery Limited

Statement of Financial Position

As on 30 th June'23

Un-Audited

	TAKA IN LAKH	
	June 30,2023	**June 30,2022**
ASSETS		
A) NON CURRENT ASSETS:		
Property,Plant,& Equipment	9,644.73	9,793.46
Capital Work in Progress:	-	
TOTAL NON CURRENT ASSETS	**9,644.73**	**9,793.46**
B) CURRENT ASSETS:		
Inventories	11,217.74	9,437.94
Short Term Investment in Fixed Deposit	4,325.16	4,856.16
Accounts Receivable	1,153.30	965.37
Current A/C with BPC	12,754.91	13,032.57
Loans and Advances	5,938.92	6,094.96
Deposits and Prepayments	83.05	211.78
Cash and Cash Equivalents	23,837.58	104.46
TOTAL CURRENT ASSETS	**59,310.66**	**34,703.24**
TOTAL ASSETS (A+B)	**68,955.39**	**44,496.70**
EQUITIES & LIABILITIES		
C) EQUITY		
Paid up Capital	3,300.00	3,300.00
Capital Reserve	5,666.16	5,439.87
Revenue Reserve	11,348.92	11,348.92
Retained Earnings	9,089.48	5,749.10
TOTAL EQUITY	**29,404.56**	**25,837.89**
D) NON CURRENT LIABILITIES		
Long Term Loan		
Govt. ADP Loan	614.52	614.52
IDA Credit	21.06	21.06
Total Long Term Loan	635.58	635.58
Retirement Benefits to Employees(Gratuity)	4,915.89	5359.19
Deferred Tax Liability	1,306.40	1322.41
TOTAL NON CURRENT LIABILITIES	**6,857.87**	**7,317.18**
E) CURRENT LIABILITIES:		
Current A/C with BPC	2,522.09	2,556.74
Accounts Payable	26,210.03	3,940.00
Dividend Payable	-	
Provision for Taxation	3,960.84	4,844.89
TOTAL CURRENT LIABILITIES :	**32,692.96**	**11,341.63**
TOTAL LIABILITIES :	**39,550.83**	**18,658.81**
TOTAL EQUITY & LIABILITIES	**68,955.39**	**44,496.70**

Eastern Refinery Limited

Statement of comprehensive Income

As on 30th June'23

	June 30,2023	June 30,2022
	TAKA IN LAKH	
Revenue	28,198.05	26,568.67
Less: Processing Expenses	(19,309.17)	(15,490.08)
Gross Profit / (Loss)	**8,888.88**	**11,078.59**
Less: Administrative Expenses	(5,558.12)	(5,420.37)
Financial Expenses	(32.36)	(35.09)
	(5,590.48)	(5,455.46)
Operating Profit/ (Loss)	**3,298.40**	**5,623.13**
Add/(Less): Interest & Other Income	1,171.44	1,173.67
Profit / (Loss) before Taxation and W.P.P.Fund	**4,469.83**	**6,796.80**
Less: Contribution to W.P.P.Fund 5%	(190.13)	(339.84)
Net Profit/(Loss) before Taxation	**4,279.70**	**6,456.96**
Provision for Income Tax		
Current Tax @30%	(1,009.44)	(1,700.11)
Deferred Tax Expenses/ (Income)	16.00	32.24
Net Profit /(Loss) after Taxation	**3,286.26**	**4,789.09**
Add : Balance brought Forward from Previous Year	5,749.11	2,727.86
Profit/Loss Available for Appropriation and Adjustment	9,035.37	7,516.95
Appropriation /Adjustment :		
Revenue Reserve		(1,500.00)
Proposed Dividend		
Capital Reserve		(153.19)
Adjustment against Expences & Others	54.11	(114.66)
Retained Earnings Carried Forward	**9,089.48**	**5,749.10**

৪.২ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড বাংলাদেশের প্রাচীনতম বৃটিশ-ভারত উপনিবেশিক সময়কালে এর সৃষ্টি। কোম্পানীর পূর্বসূরী প্রতিষ্ঠান "রেংগুন অয়েল কোম্পানী" উনবিংশ শতাব্দির মাঝামাঝি সময়ে বিশ্বের এই অংশে পেট্রোলিয়াম ব্যবসা শুরু করে এবং বর্তমানে এটি দেশের বৃহত্তম তেল বিপণন কোম্পানী সমূহের মধ্যে অন্যতম। কোম্পানীর ঐতিহাসিক পটভূমি নিম্নরূপঃ

* ১৮৭৪ খ্রিঃ বার্মার আকিয়াব অঞ্চলের খনিজ-তেল আহরণকারী প্রতিষ্ঠান রেঙ্গুন অয়েল কোম্পানী, স্কটল্যান্ড এ জয়েন্ট স্টক কোম্পানি হিসেবে নিবন্ধন।
* ১৮৮৫ খ্রিঃ রেঙ্গুন অয়েল কোম্পানী, বার্মা অয়েল কোম্পানী নামে নতুনভাবে আত্মপ্রকাশ এবং বৃটিশ ভারত অঞ্চলে কার্যক্রম সম্প্রসারণ।
* বার্মা অয়েল কোম্পানি ১৯৮৮ সালে বার্মায় তেল অনুসন্ধানের জন্য প্রথমবারের মতো ড্রিলিং সরঞ্জাম চালু করে।
* ১৯০৩ খ্রিঃ চট্টগ্রামের গোসাইল ডাঙ্গায় বার্মা অয়েল কোম্পানীর মহেশখাল অয়েল ইনস্টলেশন স্থাপন।
* ১৯০৮ সালে, বার্মা অয়েল কোম্পানি চট্টগ্রামে একটি ভূতাত্ত্বিক জরিপ পরিচালনা করে।
* ১৯১৪ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানী কর্তৃক সীতাকুন্ডে তেল অনুসন্ধানের কাজে কুপ খনন।
* ১৯২০ সালে, বার্মা অয়েল কোম্পানির প্রধান পরিবেশক মেসার্স বুলক ব্রাদার্স চট্টগ্রামের সদরঘাটে তাদের ব্যবসায়িক কার্যালয় স্থাপন করে।
* ১৯২৯ সালে, বার্মা অয়েল কোম্পানি ৪.১ একর জমি সহ চট্টগ্রামের সদরঘাটে বুলক ব্রাদার্সের কার্যালয় অধিগ্রহণ করে এবং সেখানে তাদের নিজস্ব অফিস স্থাপন করে।
* ১৯৪৭ সালে উপ-মহাদেশের বিভক্তির আগে, প্রধানত দুটি তেল বিপণন কোম্পানি যেমন বার্মা অয়েল কোম্পানি (বিওসি) এবং বার্মা শেল অয়েল স্টোরেজ অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি (বিএসওসি) বর্তমানে বাংলাদেশের অন্তর্ভুক্ত এলাকায় পেট্রোলিয়াম ব্যবসা পরিচালনা করছিল।
* বার্মা শেল ১৯৪৮ সালে তেজগাঁও বিমানবন্দরে এভিয়েশন ডিপো স্থাপন করে।
* ১৯৫৬ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানী কর্তৃক চট্টগ্রামের গুপ্তখালে বৃহদাকার অয়েল ইনস্টলেশন স্থাপন।
* তৎকালীন পূর্ব পাকিস্তানে তেল বিপণনের পরিস্থিতি বিবেচনা করে, বার্মা শেল তাদের শেয়ার বিওসি-তে স্থানান্তর করে এবং ১৯৬৫ সালে "বার্মা ইস্টার্ন লিমিটেড" নামে একটি নতুন কোম্পানী গঠন করা হয় যার ৪৯% শেয়ার ছিল। শেয়ারের বাকি অংশ তৎকালীন পাকিস্তানের সরকারি ও বেসরকারি ব্যক্তিদের মাঝে ইস্যু করা হয়েছিলো।
* ১৯৭৭ খ্রিঃ বার্মা ইষ্টার্ণ লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অধীনস্থ প্রতিষ্ঠানে পরিণত।
* ১৯৮৫ খ্রিঃ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন কর্তৃক বার্মা অয়েল কোম্পানীর এদেশে অবস্থিত সমূদয় স্থাবর অস্থাবর সম্পত্তির (বার্মা ইষ্টার্ণের শেয়ারসহ) মালিকানা ক্রয়।
* বিপিসি বার্মা ইস্টার্ন লিমিটেডের কাছে বিওসি-এর সম্পূর্ণ শেয়ার হস্তান্তরের শর্ত অনুসারে এর নাম পরিবর্তন করতে হবে এবং পরবর্তীকালে ১৯৮৮ সালে কোম্পানির নাম "পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড" নামে কোম্পানীর নতুন নামকরণ।

4.2 Padma Oil Company Limited

Brief Description

Padma Oil Company Limited is not only the biggest but also the oldest with its antecedents stretching well back to the colonial period of British-India. Its ancestral enterprise “Rangoon Oil Company” established petroleum business in this part of the world by the middle of nineteenth century. Following is a Synopsis of Padma Oil Company’s historical background:

- In 1874 ‘Rangoon Oil Company’ was registered as a Joint stock company in Scotland having its main business activities in Burma.
- In 1885 Rangoon Oil Company was reconstituted and reformed as Burmah Oil Company. Business of this Company was then spread over British India.
- Burmah Oil Company for the first time introduced drilling equipments for exploration of Oil in Burma in the year 1888.
- Burmah Oil Company established their “Moheshkhal Oil Installation “at Chattogram in the year 1903.
- In 1908, Burmah Oil Company conducted a geological survey in Chattogram.
- In 1914, Burmah Oil Company drilled a well at sitakunda, Chattogram.
- In the year 1920, M/s Bullock Brothers, a major distributor of Burmah Oil Company established their trading office at Sadarghat, Chattogram.
- In the year 1929, Burmah Oil Company took over the office of Bullock Brothers at Sadarghat, Chittagong including 4.1 acres of land and established their own office in it.
- Prior to the partition of the sub-continent in 1947, mainly two oil marketing companies namely Burmah Oil Company (BOC) and Burmah Shell Oil Storage and Distribution Company (BSOC) were operating Petroleum Business in the area what now comprise Bangladesh.
- Burmah Shell established Aviation Depot at Tejgaon Airport in the year 1948.
- Considering the Oil Marketing situation in erstwhile East Pakistan, Burmah Shell transferred their share to BOC and in the year 1965 a new company called “Burmah Eastern Limited “ was formed with 49% share of BOC. The rest portion of the share was issued to public & private individuals of Pakistan.
- In 1977, Burmah Eastern Limited became a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation.
- In the year 1985, BOC transferred its entire property in Bangladesh (including share of Burmah Eastern Limited) in favour of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)
- As per terms of the transfer of BOC’s entire share to BPC Burmah Eastern Limited was required to change its name and as such subsequently the company’s name was changed as “PADMA OIL COMPANY LIMITED” in the year 1988.

M M Rahman & Co.
Chartered Accountants

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

Padma Oil Company Limited
Statement of Financial Position
As at 30 June 2023

	Note(s)	30 June 2023 (Taka in '000)	30 June 2022 (Taka in '000)
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	4	1,552,068	1,617,244
Capital work-in-progress	5	1,380,326	1,122,845
Investment - Depreciation Fund (FDR)	6	2,080,248	1,775,221
Investment - Long Term (FDR)	7	200,000	5,982,201
		5,212,642	**10,497,511**
Current assets			
Investment - Short Term (FDR)	8	-	5,667,946
Inventories	9	20,988,445	14,734,203
Accounts receivable	10	17,839,738	18,732,114
Due from affiliated companies	11	58,228,995	20,988,149
Advances, deposits and pre-payments	12	1,877,236	2,505,390
Advance Income tax	23.01	1,232,951	-
Cash and cash equivalents	13	46,686,423	38,967,515
		146,853,788	**101,595,317**
TOTAL ASSETS		**152,066,430**	**112,092,828**
Shareholders' equity			
Share capital	14	982,327	982,327
Depreciation Fund -Reserve	15	364,942	269,896
Retained earnings		18,639,483	16,467,151
Total equity		**19,986,752**	**17,719,374**
LIABILITIES			
Non-current liabilities:			
Deferred tax liabilities	16	105,642	128,729
Long Term Loan	17	183,463	183,463
		289,105	**312,192**
Current liabilities			
Accounts payable	18	37,894,795	11,017,956
Supplies and expenses payable	19	4,378,278	3,377,936
Due to affiliated companies	20	82,607,801	75,115,370
Other liabilities	21	5,760,932	4,284,863
Unclaimed dividend	22	50,719	63,014
Provision for income tax	23	1,098,048	202,122
		131,790,573	**94,061,261**
Total Liabilities		**132,079,678**	**94,373,453**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**152,066,430**	**112,092,828**
Net Asset Value (NAV) per share	41	**Tk. 203.46**	**Tk. 180.38**

These Financial Statements should be read in conjunction with annexed notes 01-49
and were approved by the Board of Directors on...7...NOV...2023
and were signed on its behalf by:

Company Secretary	Managing Director	Director	Director

As per our annexed report of same date.

M M Rahman & Co.
Chartered Accountants
DVC2311111557AS326796
Place: Chattogram
Date: 11 NOV 2023

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants
DVC:2311110779AS893216
Place: Chattogram
Date: 11 NOV 2023

M M Rahman & Co.
Chartered Accountants

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

Padma Oil Company Limited
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2023

	Note(s)	Taka in '000 01 July 2022 to 30 June 2023	01 July 2021 to 30 June 2022
Gross earnings on Petroleum Products	25	**2,616,382**	**2,343,909**
Direct cost on Petroleum Products:			
Packing Charges	25.01	(20,790)	(21,819)
Handling Charges	25.01	(6,637)	(7,623)
		2,588,955	**2,314,467**
Net Operational (Loss)/Gain	31.01	(151,084)	(132,574)
Net earnings on petroleum products		**2,437,871**	**2,181,892**
Operating expenses:			
Administrative, selling and distribution expenses	26	(2,194,057)	(2,167,468)
Financial expenses	27	(251,364)	(249,685)
Operating Profit on Petroleum		**(7,549)**	**(235,260)**
Other Operating Income	28	1,249,321	790,030
Operating (loss)/profit on Agro-chemical trading	29	(21,252)	(28,398)
Total Operating Profit		**1,220,520**	**526,372**
Non-operating Income	30	3,377,507	2,616,070
Profit before WPPF and income tax		**4,598,027**	**3,142,441**
Contribution to WPPF and Welfare Fund	21.02	(229,901)	(157,122)
Net Profit before income tax		**4,368,126**	**2,985,319**
Provision for Income tax:			
Current tax	23	(895,926)	(640,038)
Deferred tax	16	23,087	58,516
		(872,839)	**(581,522)**
Net Profit after tax		**3,495,287**	**2,403,797**
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income for the year		**3,495,287**	**2,403,797**
Earnings per share (EPS - basic)	32	**Tk. 35.58**	**Tk. 24.47**

These Financial Statements should be read in conjunction with annexed notes 01-49
and were approved by the Board of Directors on...7...Nov...2023
and were signed on its behalf by:

Company Secretary | **Managing Director** | **Director** | **Director**

As per our annexed report of same date.

M M Rahman & Co.
Chartered Accountants

DVC 2311111557AS326796

Place: Chattogram

Date: 11 NOV 2023

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

DVC 2311110779AS893216

Place: Chattogram

Date: 11 NOV 2023

৪.৩ মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ১৯৭৭ সালের ২৭ ডিসেম্বর একটি প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে কোম্পানি আইন ১৯১৩ (সংশোধিত ১৯৯৪) অনুযায়ী নিবন্ধিত হয়। ১৯৭৮ সালের ৩১ মার্চ কোম্পানি তদানিন্তন মেঘনা পেট্রোলিয়াম মার্কেটিং কোম্পানি এবং পদ্মা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর সমস্ত সম্পত্তি ও দায় অধিগ্রহণ করে। মেঘনা পেট্রোলিয়াম মার্কেটিং কোম্পানি ১৯৭৫ সালে তদানিন্তন এ্যাসো ইস্টার্ণ ইনকর্পোরেশন (১৯৬২) কে অধিগ্রহণ করে এবং পদ্মা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ১৯৭২ সালে তদানিন্তন দাউদ পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-কে (১৯৬৮) অধিগ্রহণ করে গঠিত হয়। ১৯৭৬ সালের বিপিসি অধ্যাদেশ নং- LXXXVIII বলে এ কোম্পানির সমস্ত সম্পত্তি ও দায়-দেনা সরকার কর্তৃক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর নিকট হস্তান্তর করে।

প্রতিষ্ঠার পর হতে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি সাবসিডিয়ারী হিসেবে কাজ করে আসছে। ২৯ মে ২০০৭ তারিখে কোম্পানি প্রাইভেট লিমিটেড হতে পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয় এবং অনুমোদিত মূলধন ৪০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। ১৬ জানুয়ারী, ২০১৫ তারিখে বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে কোম্পানি পরিশোধিত মূলধন ১০৮.২১৬ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। কোম্পানি ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড-এ যথাক্রমে ১৪ নভেম্বর, ২০০৭ এবং ২ ডিসেম্বর, ২০০৭ তারিখে নিবন্ধিত হয়। বর্তমানে কোম্পানির ৫৮.৬৭% শেয়ার বিপিসি'র মালিকানায় এবং বাকী ৪১.৩৩% শেয়ার বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান এবং সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণের মালিকানায় রয়েছে।

4.3 Meghna Petroleum Limited

Brief Description

Meghna Petroleum Limited was registered on 27 December, 1977 as a private limited company under the Company Act 1913 (amended 1994). The company acquires all properties and liabilities of the then Meghna Petroleum Marketing Company and Padma Petroleum Limited, on 31 March, 1978. In 1975, Meghna Petroleum Marketing Company acquires the then Esso Eastern Incorporation (1962) and Padma Petroleum Limited was formed in 1972 by acquiring the then Daud Petroleum Limited (1968). Under the BPC Ordinance no: LXXXVIII, in 1976 all properties and liabilities of this company was handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) by the government.

Since its establishment, Meghna Petroleum Limited, has been working as a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation. On 29 May, 2007, the company turns into Public Limited Company from the private limited company and the authorized capital was raised to 400 Crore Taka. On 16 January, 2015, by issuing bonus shares, company's paid up capital was raised to 108.216 Crore Taka. The company was registered under Dhaka Stock Exchange Limited and Chattogram Stock Exchange Limited, respectively, on 14 November, 2007 and 2 December, 2007. Currently, company's 58.67% shares are under BPC's ownership and the rest 41.33% shares are under various companies' and general shareholders' ownership.

Khan Wahab Shafique &Co.
Chartered Accountants

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Financial Position
As at 30 June 2023

	Note(s)	30 June 2023 Taka	30 June 2022 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4	1,295,713,377	1,400,073,298
Right of use assets	5	21,728,105	32,296,446
Capital Work-in-Progress	6	266,462,628	197,076,949
Long Term Investment (FDR)	7	9,267,190,273	8,026,407,598
Total Non-Current Assets		**10,851,094,383**	**9,655,854,291**
Current Assets			
Short Term Investments -Depreciation Fund	8	1,512,910,245	1,436,779,672
Short Term Investments (FDR)	9	10,101,433,780	11,438,718,600
Inventories	10	14,854,852,873	9,758,399,713
Trade and Other Receivables	11	24,121,147,616	14,101,718,939
Advances, Deposits and Pre-payments	12	3,163,035,579	1,982,269,582
Cash and Cash Equivalents	13	42,703,857,210	33,623,869,212
Total Current Assets		**96,457,237,303**	**72,341,755,718**
TOTAL ASSETS		**107,308,331,686**	**81,997,610,009**
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share Capital	14	1,082,161,080	1,082,161,080
Share Money Deposit	15	116,061,862	116,061,862
General Reserve	16	15,805,000,048	14,355,000,048
Depreciation Fund Reserve	17	218,180,701	160,322,077
Retained Earnings		4,422,746,959	3,132,449,889
Equity attributable to owners of the Company		**21,644,150,650**	**18,845,994,956**
Non-Current Liabilities			
Defined Benefit Obligations - Gratuity	18	75,278,877	92,490,626
Deferred Tax Liabilities	19	56,720,078	48,909,632
Long Term Borrowing	20	123,399,576	135,001,246
Lease liabilities - non-current portion	5.01.03	4,845,144	14,863,479
Total Non-Current Liabilities		**260,243,675**	**291,264,983**
Current Liabilities			
Short Term Borrowing	21	50,693,218	39,091,548
Creditors and Accruals	22	83,634,815,385	61,698,012,095
Lease liabilities - current portion	5.01.03	10,018,335	10,515,491
Provision for WPPF and Welfare Fund	23	304,213,644	208,300,980
Unclaimed Dividend	24	88,752,327	12,742,791
Income Tax Payable	25	1,315,444,452	891,687,165
Total Current Liabilities		**85,403,937,361**	**62,860,350,070**
Total Liabilities		**85,664,181,036**	**63,151,615,053**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**107,308,331,686**	**81,997,610,009**
Net Assets Value (NAV) Per Share	33	**200.01**	**174.15**

The annexed notes 1 to 53 form integral part of these financial statements. and were approved by the Board of Directors on 08 November 2023 and were signed on its behalf by:

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

As per our annexed report of same date.

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311111016AS258852
Place: Chattogram
Date: 11 November 2023

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311110779AS952126
Place: Chattogram
Date: 11 November 2023

Chartered Accountants

HUSSAIN FARHAD & CO. CHARTERED ACCOUNTANTS

Khan Wahab Shafique & Co.
Chartered Accountants

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2023

	Note(s)	01 July 2022 to 30 June 2023 Taka	01 July 2021 to 30 June 2022 Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	26	2,610,586,751	2,198,142,666
Net Operational Gain / (Loss)	26.03	219,770,342	133,158,954
Net Earnings on Petroleum Products		**2,830,357,093**	**2,331,301,620**
Other Operating Income	26.05	347,732,133	243,332,839
Total Income		**3,178,089,226**	**2,574,634,459**
Operating Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	27	(1,172,613,131)	(1,165,310,804)
Financial Expenses	28	(97,299,184)	(119,175,632)
Interest Expenses through BPC	29	(159,122,203)	(151,002,193)
		(1,429,034,518)	**(1,435,488,629)**
Total Operating Profit		**1,749,054,708**	**1,139,145,830**
Non-operating Income	30	4,335,218,165	3,026,873,767
Net Profit Before WPP& WF		**6,084,272,873**	**4,166,019,597**
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit	23	(304,213,644)	(208,300,980)
Net Profit Before Income Tax		**5,780,059,229**	**3,957,718,617**
Income tax (expenses)/benefits			
Current Tax	25	(1,350,851,469)	(792,786,251)
Deferred Tax	19	(7,810,446)	418,673
		(1,358,661,915)	**(792,367,578)**
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings		**4,421,397,314**	**3,165,351,039**
Other Comprehensive Income			
Items that will never be reclassified to profit or loss		-	-
Items that are or may be reclassified to profit or loss		-	-
		-	-
Total Comprehensive Income		**4,421,397,314**	**3,165,351,039**
Earnings per share (EPS)	31	**40.86**	**29.25**

The annexed notes 1 to 53 form integral part of these financial statements.
and were approved by the Board of Directors on 08 November 2023
and were signed on its behalf by:

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

As per our annexed report of same date.

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants

DVC: 2311111016AS258852

Place: Chattogram
Date: 11 November 2023

Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants

DVC: 2311110779AS952126

Place: Chattogram
Date: 11 November 2023

Khan Wahab Shafique Rahman & Co. Chartered Accountants

Hussain Farhad & Co. Chartered Accountants

৪.৪ যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (জেওসিএল) বিগত পাঁচ দশক ধরে জ্বালানি তেল বিপণনের মাধ্যমে জাতিকে সেবা প্রদান করে আসছে। দেশের আর্থ-সামাজিক অগ্রগতিতে সর্বোত্তম ভূমিকা রাখতে এ কোম্পানি অঙ্গীকারবদ্ধ। কোম্পানির প্রধান স্থাপনা চট্টগ্রামে অবস্থিত এবং সারা দেশে ১৬ টি ডিপো রয়েছে। এছাড়াও জেওসিএল এর বিদ্যমান ৭৩৮ টি ডিলার, ১২২০ টি ডিস্ট্রিবিউটর, ২৭৫ টি প্যাকড পয়েন্ট ডিলার, ৭৮৮ টি এলপিজি ডিলার এবং ১৯ টি মেরিন ডিলার এর দ্বারা শক্তিশালী নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্রাহকদের নিকট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ ও সেবা প্রদান করা হয়ে থাকে।

১৯৬৪ সালে ২ (দুই) কোটি টাকা মূলধন নিয়ে তৎকালিন পাকিস্তানের প্রথম জাতীয় তেল কোম্পানি হিসেবে পাকিস্তান ন্যাশনাল অয়েল লিমিটেড (পিএনওএল) নামক কোম্পানিটি যাত্রা শুরু করে। ১৯৭১ সালে স্বাধীনতা অর্জনের পর বাংলাদেশ অ্যাবানড্যান্ড প্রোপার্টি (কনট্রোল, ম্যানেজমেন্ট এন্ড ডিস্পোজাল) আদেশ ১৯৭২ (পিও নং ১৬, ১৯৭২) বলে পাকিস্তান ন্যাশনাল অয়েল লিমিটেডকে পরিত্যক্ত সম্পত্তি হিসেবে ঘোষণা করে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক অধিগ্রহণ করা হয় এবং নামকরণ করা হয় বাংলাদেশ ন্যাশনাল অয়েলস লিমিটেড। অতঃপর ১৩ জানুয়ারি, ১৯৭৩ তারিখে এক সরকারি আদেশ বলে এর পুনঃনামকরণ করা হয় যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (জেওসিএল)। ১৯৭৫ সালের ১২ মার্চ কোম্পানি আইন ১৯১৩ (সংশোধিত ১৯৯৪) এর অধীনে সম্পূর্ণ সরকারি মালিকানাধীন একটি প্রাইভেট কোম্পানি হিসেবে যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস এ নিবন্ধিত হয়, যার অনুমোদিত মূলধন ১০(দশ) কোটি টাকা এবং পরিশোধিত মূলধন ৫(পাঁচ) কোটি টাকা। ১৯৭৬ সালের বিপিসি অধ্যাদেশ নং- LXXXVIII বলে এ কোম্পানির সমস্ত সম্পত্তি ও দায়-দেনা সরকার কর্তৃক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর নিকট হস্তান্তর করে। যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (জেওসিএল) ১৯৭৬ সাল থেকে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি সাবসিডিয়ারী হিসেবে কাজ করে আসছে।

২০০৫-২০০৬ অর্থ বৎসরের মুনাফা থেকে ৫.০০ কোটি টাকা বোনাস শেয়ার ইস্যু করে এ কোম্পানির মোট পরিশোধিত মূলধন ১০.০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। গত ২৫ জুন, ২০০৭ তারিখে এ কোম্পানিকে প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি থেকে পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত করা হয় এবং এর অনুমোদিত মূলধন ৩০০.০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। পরবর্তীতে ১০-৮-২০০৭ তারিখে পুনরায় ৩৫.০০ কোটি টাকার বোনাস শেয়ার ইস্যু করে পরিশোধিত মূলধন ৪৫.০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন তাদের মালিকানাধীন শেয়ার থেকে প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের ১,৩৫,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার অর্থাৎ; ১৩.৫০ কোটি টাকার শেয়ার ডাইরেক্ট লিস্টিং পদ্ধতির আওতায় অফ-লোড এর লক্ষ্যে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এ ০৯-০১-২০০৮ তারিখে তালিকাভূক্ত হয় এবং যথারীতি উপরোক্ত শেয়ার পুঁজিবাজারে অবমুক্ত করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক অবশিষ্ট শেয়ার থেকে আরও ১৭ শতাংশ শেয়ার ২৫-৭-২০১১ তারিখে অবমুক্ত করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়।

বিভিন্ন অর্থ বৎসরে কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদনক্রমে বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে পরিশোধিত মূলধন ১১০.৪২ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। বর্তমানে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ও সাধারণ বিনিয়োগকারীদের মালিকানা যথাক্রমে ৬০.০৮% ও ৩৯.৯২%।

এ ছাড়াও জেওসিএল বাংলাদেশে বিশ্বমানের মবিল ব্রান্ডের লুব্রিক্যান্ট এবং গ্রীজ বাজারজাত করে থাকে। এর প্রধান কার্যালয় চট্টগ্রামে। এছাড়া জেওসিএল-এর ৪টি বিভাগীয় অফিস এবং ৫টি আঞ্চলিক বিক্রয় অফিস রয়েছে।

4.4 Jamuna Oil Company Limited

Brief Description

By marketing the petroleum oil, Jamuna Oil Company Limited has been providing services to the nation for the last five decades. For the socio-economic progress of the country, the company is committed to play its best role. Company's main depot is located in Chattogram and it has 16 (sixteen) depots across the country. Apart from this, through the strong networks of JOCL's current 738 dealers, 1220 distributors, 275packed point dealers, 788 LPG dealers and 19 marine dealers supply petroleum products to customers and provide services uninterruptedly.

In 1964, with a capital of 2 Crore Taka, as a the then Pakistan's First National Oil Company , Pakistan National Oil Limited (PNOL) had started its journey. In 1971, after achieving the Independence, by Bangladesh Abandoned Property (control, management and disposal) Order 1972, (PO no: 16, 1972) Pakistan National Oil Limited was declared abandoned and was acquired by the Government of People's Republic of Bangladesh and was named Bangladesh National Oils Limited. Henceforth, on 13 January, 1973, by a Government Order, it was re-named as Jamuna Oil Company Limited (JOCL). On 12 March, 1975, under the Company Act 1913 (amended 1994) Jamuna Oil Company Limited was registered at Registrar of Joint Stock Companies and Firms as a full state owned private company whose authorized capital was 10(ten) Crore Taka and paid up capital was 5(five) Crore Taka. Under the BPC Ordinance no: LXXXVIII, in 1976 all properties and liabilities of this company were handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) by the government. Jamuna Oil Company Limited has been working as a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation since 1976 .

By issuing 5.00 crore taka bonus shares, from the profit of 2005-2006 fiscal year, this company's total paid up capital was raised to 10.00 crore taka. On 25 June, 2007 this company was transformed into a public limited company from the private limited company and its authorized capital was raised to 300.00 Crore Taka. Later on, 10/08/2007, by issuing 35.00 Crore Taka bonus shares again, the paid up capital was raised to 45.00 Crore Taka. Bangladesh Petroleum Corporation, from their owned shares, valuing each 10.00 Taka 1, 35, 00, 000 ordinary shares meaning shares of 13.50 Crore Taka to offload under direct listing method, was listed to Dhaka Stock Exchange Limited and Chattogram Stock Exchange Limited on 09/01/2008 and the above shares were released to capital market as usual. Later on, according to the government decision, measures were taken to release additional 17% shares from the remaining shares on 25/07/2011.

Paid up capital was raised to 110.42 Crore Taka, in different fiscal years, at the company's annual general meeting, with the approval through issuing bonus shares. Currently, the ownership of Bangladesh Petroleum Corporation and general investors are respectively 60.08% and 39.92%. Apart from this, JOCL markets the world class lubricant and grease of Mobil brand in Bangladesh. Its head office is located in Chattogram and it has 4(four) divisional offices and 5(five) zonal sales offices.

JAMUNA OIL COMPANY LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2023

	Note(s)	30 June 2023 Taka	30 June 2022 Taka
ASSETS			
NON CURRENT ASSETS			
Property, Plant & Equipment	3	851,973,731	907,754,026
Capital Work-in-Progress	4	1,089,158,589	982,448,605
Long Term Investment	5	12,233,321,210	11,670,619,760
Investment in Associate	5.4	195,558,968	153,182,728
		14,370,012,498	**13,714,005,119**
CURRENT ASSETS			
Short Term Investment	6	15,900.000,000	10,660,000,000
Inventories	7	14,261,712,457	9,591,153,504
Accounts & Other Receivable	8	2,298,542,061	1,495,068,257
Advances, Deposits & Pre-payments	9	29,531,055,088	11,517,393,418
Cash and Cash Equivalents	10	31,963,324,747	23,508,316,890
		93,954,634,353	**56,771,932,069**
TOTAL ASSETS		**108,324,646,851**	**70,485,937,188**
EQUITY AND LIABILITIES			
SHAREHOLDERS' EQUITY			
Share Capital	11	1,104,246,000	1,104,246,000
Capital Reserve	12	152,833,103	152,833,103
General Reserve	13	11,500,000,000	10,500,000,000
Fair Value Gain On Investment	5.3	4,945,340,149	5,208,773,772
Retained Earnings	13.1	4,988,377,505	3,904,848,414
TOTAL EQUITY		**22,690,796,757**	**20,870,701,289**
NON CURRENT LIABILITIES			
Provision for Gratuity	14	924,961,178	928,986,426
Deferred Tax Liability	15	207,794,658	116,144,310
		1,132,755,836	**1,045,130,736**
CURRENT LIABILITIES			
Creditors & Accruals	16	83,130,928,673	47,540,258,857
Creditors For Other Finance	17	485,004,481	468,459,871
Income Tax Payable	18	877,446,758	545,755,616
Unclaimed Dividend	19	7,714,346	15,630,819
		84,501,094,258	**48,570,105,163**
TOTAL LIABILITIES		**85,633,850,094**	**49,615,235,899**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**108,324,646,851**	**70,485,937,188**
Contingent Liabilities, Assets and Commitments	37	-	-
Net Assets Value (NAV) Per Share	28	**205.49**	**189.00**

The annexed notes from 01 to 44 are an integral part of these financial statements.
These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes
and were approved by the Board of Directors on 12.11.2023
and were signed on its behalf by:

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

Signed in terms of our separate report of even date annexed

Arafat Kamal, FCA	**Md. Shafiqul Islam FCA**
Enrollment No : 1184	**Enrollment No : 595**
Partner	**Partner**
Rahman Mostafa Alam & Co.	**Shafiq Basak & Co**
Chartered Accountants	**Chartered Accountants**
DVC: 2311131184AS686698	**DVC: 2311130595AS253054**
Place: Chattogram,	**Place: Chattogram,**
13 NOV 2023	13 NOV 2023

JAMUNA OIL COMPANY LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023

	Note(s)	01 July 2022 to 30 June 2023 Taka	01 July 2021 to 30 June 2022 Taka
Net Earnings on Petroleum Products	20	1,384,327,379	1,291,528,178
Other Operating Income	21	160,331,377	148,313,462
Total Income		**1,544,658,756**	**1,439,841,640**
Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	22	(916,258,897)	(903,138,563)
Depreciation	3.1	(137,751,423)	(139,305,479)
		(1,054,010,320)	**(1,042,444,042)**
Operating Profit / (Loss)		**490,648,436**	**397,397,598**
Financial Expenses	23	(183,743,317)	(193,990,542)
Other Income	24	4,202,788,428	2,277,514,887
Net Profit		**4,509,693,547**	**2,480,921,943**
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% of Net Profit	16.2.1	(225,484,677)	(124,046,097)
Share of Profit/(Loss) of Associates (Net Off Tax)	5.4.7	42,376,240	27,072,220
Profit before Income Tax		**4,326,585,110**	**2,383,948,066**
Income Tax (Expenses) / Benefits:			
Current	18	(812,445,544)	(507,872,690)
Deferred	15	(105,515,275)	(12,692,120)
		(917,960,819)	**(520,564,810)**
Profit after Income Tax		**3,408,624,291**	**1,863,383,256**
Other Comprehensive Income			
Unrealized Gains/(Loss) on Available-for-Sale Financial Assets	5.1	(277,298,550)	382,055,780
Deferred Tax on Un-Realized Gain/ Loss		13,864,927	(19,102,789)
Total Comprehensive Income		**3,145,190,668**	**2,226,336,247**
Earnings Per Share (EPS)	27	**30.87**	**16.87**

The annexed notes from 01 to 44 are an integral part of these financial statements.
These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes
and were approved by the Board of Directors on 12 .11.2023
and were signed on its behalf by:

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

Signed in terms of our separate report of even date annexed

13 NOV 2023

Arafat Kamal, FCA
Enrollment No : 1184
Partner
Rahman Mostafa Alam & Co.
Chartered Accountants
DVC: 2311131184AS686698
Place: Chattogram,

Md. Shafiqul Islam FCA
Enrollment No : 595
Partner
Shafiq Basak & Co
Chartered Accountants
DVC: 2311130595AS253054
Place: Chattogram,

13 NOV 2023

Rahman Mostafa Alam Chartered Accountants

Shafiq Basak & Co Chartered Accountants

৪.৫ এলপি গ্যাস লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

এলপি গ্যাস লিমিটেড, একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি, যার শতভাগ শেয়ারের মালিক বিপিসি। এটি এলপিজি বোতলজাত ও সরবরাহকারী একটি প্রতিষ্ঠান। স্থাপনকাল হতে ইহা বিপিসি'র একটি প্রকল্প হিসেবে পরিচালিত হয়ে আসছিল। পরবর্তীতে এ প্রকল্পটি "এল পি গ্যাস লিমিটেড " নামে বিপিসি'র একটি সাবসিডিয়ারী হিসাবে ৩ মার্চ ১৯৮৩ সালে প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে নিবন্ধিত হয়। ১৯৮৮ সালে এ প্রতিষ্ঠানটিকে পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে রূপান্তর করা হয়।

কোম্পানিটি বর্তমানে দেশে দু'টি এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট পরিচালনা করছে। এর মধ্যে প্রথমটি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেডে ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাত করার সময় উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত এলপিজি বোতলজাত করার জন্য ১৯৭৭-৭৮ সালে চট্টগ্রামস্থ পতেঙ্গায় নির্মাণ করা হয় এবং দ্বিতীয়টি আরপিজিসিএল-এ এনজিএল ফ্রাকশনেশন করার সময় উৎপাদিত এলপিজি বোতলজাত করার জন্য ১৯৯৭-৯৮ সালে সিলেটের কৈলাশটিলায় নির্মাণ করা হয়।

কৈলাশটিলা এলপিজি প্রকল্পটি ২০০৩ সালে এলপি গ্যাস লিমিটেড চট্টগ্রামের সাথে একীভূত করা হয়। চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা এলপিজি বটলিং প্ল্যান্টের বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা যথাক্রমে ১৫,০০০ এবং ৯,০০০ মে. টন। আর্থিক অবস্থানের দিক দিয়ে এলপি গ্যাস লিমিটেডের অনুমোদিত মূলধন ৫০.০০ কোটি টাকা এবং পরিশোধিত মূলধন ১০.০০ কোটি টাকা।

4.5 LP Gas Limited

Brief Description

LP Gas Limited is a Public Limited Company whose hundred percent shareholder is BPC. This is a company for LPG bottling and supply. It was operated as a project of BPC since its establishment. Later the project was registered as a private limited comany on March 3, 1983 as a subsidiary of BPC. In 1988 the company was converted into a public limited company.

This company is currently managing two LPG bottling plants in the country, of which, the first one was built in Chattogram's Patenga in 1977-78 for bottling LPG as by-products from the Eastern Refinery, during the processing of crude oil and the second one was built in 1997-98 in Koilashtila, Sylhet, for the bottling of produced LPG during the NGL fractionation in RPGCL. Koilashtila LPG project has merged with LP gas limited, Chattogram in 2003.

The annual production capacity of the LPG bottling plants of Chattogram and Koilashtila , is respectively, 15,000 and 9,000 metric tons. In terms of financial status, the authorized capital of LP Gas Limited is 50.00 Crore Taka and paid up capital is 10.00 Crore taka.

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2023

	Notes	June 30,2023 Taka	June 30,2022 Taka
ASSETS:			
NON CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	4	805,748,685	812,422,676
Deffered Expenditure of Grauity Fund	5	-	-
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	6	671,000,000	632,505,000
TOTAL NON CURRENT ASSETS		**1,476,748,685**	**1,444,927,676**
CURRENT ASSETS:			
Inventories	7	15,386,045	16,308,249
Trade & other Receivables	8	77,888,333	121,827,577
Interest Receivable	9	21,069,948	15,077,934
Advances, Deposits & Pre-payments	10	36,732,434	23,939,358
Short Term Investment	11	50,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	12	135,223,253	41,341,733
TOTAL CURRENT ASSETS		**336,300,013**	**268,494,851**
TOTAL ASSETS		**1,813,048,698**	**1,713,422,527**
EQUITY & LIABILITIES:			
Equity attributable to owners			
Share Capital	13	100,000,000	100,000,000
Reserve	14	183,000,000	183,000,000
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	15	425,992,796	396,000,676
Revaluation Reserve	16	745,382,955	746,054,653
Retained Earnings	17	44,831,593	3,818,295
TOTAL EQUITY		**1,499,207,344**	**1,428,873,624**
NON-CURRENT LIABILITY			
Long Term Loan	18	-	-
Deffered Tax Liability	19	2,994,566	2,770,310
Security Deposit for Cylinder	20	73,835,062	73,837,612
		76,829,628	**76,607,922**
CURRENT LIABILITIES:			
Trade and other Payables	21	102,253,234	89,106,922
Provisions & Accruals	22	129,644,560	116,963,437
Long term Loan - Current portion	18	-	195,956
Worker's Profit Participation Fund	23	5,113,932	1,674,665
TOTAL CURRENT LIABILITIES		**237,011,726**	**207,940,980**
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		**1,813,048,698**	**1,713,422,527**
NAV (with revaluation)		**149.92**	**142.89**
NAV (without revaluation)		**75.38**	**68.28**

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

COMPANY SECRETARY	MANAGING DIRECTOR	DIRECTOR

As per our separate report of even date annexed.

Haradhan Dey, FCA
Enrollment No-0620
Partner
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrollment No-0282
Partner
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

Dated, Chattogram
November 11,2023
Data Verification Code (DVC):
DVC-2311090620AS224359

Data Verification Code (DVC):
2311110282AS777731

3

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

AS AT JUNE 30, 2023

	Notes	2022-2023 Taka	2021-2022 Taka
Revenue	24	670,679,854	527,454,954
Less: VAT		45,510,335	35,967,869
Net Sales		**625,169,519**	**491,487,085**
Less: Cost of Goods Sold	25	512,643,722	437,096,273
Gross Income		**112,525,797**	**54,390,812**
Less: Administrative & General Expenses	26	64,369,829	63,199,423
Profit from oparation		**48,155,968**	**(8,808,611)**
Less: Financial Expenses	27	2,449	72,010
Operating Income		**48,153,519**	**(8,880,620)**
Add: Other Income	28	59,239,054	44,048,583
Net Income Before Contribution to WPPF and Taxation		**107,392,573**	**35,167,963**
Less: Worker's Profit Participation Fund		5,113,932	1,674,665
Net Income Before Taxation		**102,278,641**	**33,493,299**
Less: Income Tax Expense		**28,126,627**	**11,369,353**
Current tax Expenses	29	27,902,371	8,599,043
Deffered Tax Expenses	19	224,256	2,770,310
Net Income After Taxation		**74,152,014**	**22,123,946**
Less: Appropriation:			
Depreciation Fund Reserve	30	29,992,120	22,568,267
Total Appropriation:		**29,992,120**	**22,568,267**
Net Income For The Year Transferred To Retained Earnings		**44,159,894**	**(444,321)**
Earning Per Share		**7.42**	**2.21**

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

COMPANY SECRETARY

MANAGING DIRECTOR

DIRECTOR

Haradhan Dey, FCA
Enrollment No-0620
Partner
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

MRH DEY & CO. CTG. Chartered Accountants

Basu Banerjee Nath & Co. Chittagong. Chartered Accountants

Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrollment No-0282
Partner
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

Dated, Chattogram
November 11, 2023

Data Verification Code (DVC):
2311090620AS224359

Data Verification Code (DVC):
2311110282AS777731

4

ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড

ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড
Eastern Lubricants Blenders Limited
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

প্রধান কার্যালয় : ১৯৮ সদরঘাট রোড, চট্টগ্রাম-৪০০০, বাংলাদেশ।

প্রধান স্থাপনা : গুপ্তখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ ।

নিবন্ধনের তারিখ : ২২ শে অক্টোবর, ১৯৬৩।

ব্যবসার প্রকৃতি :

০১) লুব বেইস অয়েল আমদানি ও সংরক্ষণ

০২) বিপণন কোম্পানি সমূহের (পদ্মা, মেঘনা, যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড) চাহিদানুযায়ী লুব্রিকেন্টস্ পণ্য উৎপাদন ও সরবরাহ।

০৩) বিটুমিন বিপণন (গাজীপুর সিটি কর্পোরেশন, নারায়নগঞ্জ সিটি কর্পোরেশন, কুমিল্লা সিটি কর্পোরেশন ও ময়মনসিংহ সিটি কর্পোরেশনে) এবং সময়ে সময়ে বিপিসি কর্তৃক নির্দেশনা অনুযায়ী সরকারের বিভিন্ন অগ্রাধিকার প্রকল্পের চাহিদার নিরিখে মজুদ সাপেক্ষে বিটুমনি সরবরাহ।

০৪) সরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র সমূহ এবং বাংলাদেশ রেলওয়েতে শেল (SHELL) লুব্রিকেন্টস্ পণ্য বিপণন।

০৫) সেনা কল্যাণ সংস্থার সহযোগী প্রতিষ্ঠান কেবি পেট্রোক্যামিকেলস এর কাছে লুব অয়েল বিক্রয় এবং ইএলবিএল প্ল্যান্ট এ টোল ব্লেন্ডিং।

কোম্পানির ধরণ : পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি।

তালিকাভূক্তি : ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ এর সহিত তালিকাভূক্ত।

অনুমোদিত মূলধন : ৫ কোটি টাকা।

পরিশোধিত মূলধন : ১৩১.২১ লক্ষ টাকা।

শেয়ার সংখ্যা : ১৩,১২,১০০।

4.6 Eastern Lubricants Blenders Limited

ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড
Eastern Lubricants Blenders Limited
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

Brief Description

Head Office: 198 Shadarghat Road, Chattogram – 4000, Bangladesh

Main Depot: Guptokhal, Patenga, Chattogram, Bangladesh

Date of Registration: 22 October, 1963

Nature of Business:

1. Import and storage of lube base oil.
2. Production and supply of lubricant products as per requirement of marketing companies (Padma, Meghna, Jamuna Oil Company Limited).
3. Marketing of bitumen (to Gazipur City Corporation, Narayanganj City Corporation, Comilla City Corporation and Mymensingh City Corporation) and supply of bitumen subject to stock in view of the demand of various priority projects of the Government as directed by BPC from time to time.
4. Marketing of (SHELL) Lubricants products in Government Power Generating Stations and Bangladesh Railways.
5. Sale of lube oil to KB Petrochemicals, subsidiary of Sena Kalyan Corporation and toll blending at ELBL plant.

Type of Company: Public Limited Company

Listing: Listed under Dhaka Stock Exchange Limited.

Authorized Capital: 5 Crore taka

Paid up Capital: 131.21 Lakh taka

Number of Shares: 13,12,100

Rahman Mostafa Alam & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2023

	Note(s)	Taka in '000	
		30 June 2023	30 June 2022
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4	30,725	8,473
Capital Work In progress	5	-	22,535
Investment - Depreciation Fund (FDR)	6	3,054	-
Investment in Quoted Shares at Fair Value	7	1,765	1,602
Total Non-Current Assets		**35,544**	**32,610**
Current Assets			
Inventories	8	9,927	7,048
Account Receivables	9	17,936	15,066
Advances and Pre-payments	10	24,898	8,089
Cash and Cash Equivalents	11	503,614	370,826
Total Current Assets		**556,375**	**401,029**
Total Assets		**591,919**	**433,639**
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share Capital	12	13,121	11,928
Retained Earnings		231,814	209,227
Depreciation Fund Reserve	13	1,880	1,851
General Reserve		667	667
Total Equity		**247,482**	**223,673**
Non-Current Liabilities			
Deferred Tax Liability	14	2,129	763
Total Non-Current Liabilities		**2,129**	**763**
Current Liabilities			
Advance against sales	15	2,420	993
Creditors and Accruals	16	317,202	190,930
Revolving Fund	17	12,107	12,107
Unclaimed Dividend	18	597	1,419
Provision for Income Tax	19	7,986	3,003
Workers' Profit Participation and Welfare Fund	20	1,996	751
Total Current Liabilities		**342,308**	**209,203**
Total Liabilities		**344,437**	**209,966**
Total Equity and Liabilities		**591,919**	**433,639**
Net Assets Value (NAV) Per Share in Taka	31	**188.63**	**187.52**

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01 to 38 and were approved by the Board of Directors on 02 November 2023 and were signed on its behalf by:

Company Secretary | **Managing Director & CEO** | **Director** | **Director**

Signed in terms of our separate report of even date annexed

Rahman Mostafa Alam & Co.
Chartered Accountants

Arafat Kamal, FCA (1184)
Partner
DVC: 2311051184AS342343

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

Showkat Hossain, FCA (0137)
Senior Partner
DVC: 2311050137AS807603

Dated: Chattogram

05 NOV 2023

Rahman Mostafa Alam & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023

	Note(s)	Taka in '000 01 July 2022 to 30 June 2023	Taka in '000 01 July 2021 to 30 June 2022
Revenue	21	587,407	121,410
Direct Expenses	22	(556,988)	(111,759)
Gross Profit/(Loss)		**30,419**	**9,651**
Administrative and General Expenses	23	(12,311)	(13,340)
Operating Profit / (Loss)		**18,108**	**(3,689)**
Non-Operating Income	24	21,657	18,440
Unrealized Gain/ (Loss) on Investment in Quoted Shares	7.01	163	262
Profit Before Contribution to WPP and WF and Taxation		**39,928**	**15,013**
Contribution to WPP and WF	20	(1,996)	(751)
Profit Before Taxation		**37,932**	**14,262**
Income Tax Expenses			
Current Tax	19	(7,986)	(3,003)
Deferred Tax	14	(1,366)	69
		(9,352)	**(2,934)**
Profit After Taxation		**28,580**	**11,328**
Surplus From Investment Transfer to Depreciation Fund Reserve	13.01	(29)	(98)
Total Comprehensive Income		**28,551**	**11,230**
Earnings Per Share (Basic) in Taka	30	**21.78**	**9.50**
Earnings Per Share (Restated) in Taka	30		**8.63**

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01 to 38 and were approved by the Board of Directors on 02 November 2023 and were signed on its behalf by:

Company Secretary | **Managing Director & CEO** | **Director** | **Director**

Signed in terms of our separate report of even date annexed

Rahman Mostafa Alam & Co.
Chartered Accountants

Arafat Kamal, FCA (1184)
Partner
DVC: 2311051184AS342343

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

Showkat Hossain, FCA (0137)
Senior Partner
DVC: 2311050137AS807603

Dated: Chattogram

05 NOV 2023

৪.৭ স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

SAOCL

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

বিগত ১৯৬৫ সালে এসো স্ট্যান্ডার্ড ইনকর্পোরেটেড (এসো) এবং দি এশিয়াটিক ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ (এশিয়াটিক)- এর যৌথ উদ্যোগে ৫০:৫০ অংশিদারিত্বের ভিত্তিতে **'স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড'** প্রতিষ্ঠিত হয়। এসো 'বি' ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার এবং এশিয়াটিক 'এ' ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার।

বিগত মার্চ, ১৯৭৫ তারিখে 'এসো আন্ডারটেকিং এ্যাকুইজিশন অর্ডিন্যান্স ১৯৭৫'- এর আওতায় এসোর শেয়ার সরকার অধিগ্রহণ করে এবং বিপিসি অর্ডিন্যান্স ১৯৭৬ মোতাবেক এসোর অধিগ্রহণকৃত কোম্পানির ৯৮,৮০০ টি বি-ক্লাশ সাধারণ শেয়ার বিপিসি'র নিকট হস্তান্তর করা হয়। অর্থাৎ, বর্তমানে কোম্পানির ৫০% মালিকানা ''বি'' ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার-গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার তথা- 'বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন' এবং অবশিষ্ট ৫০% মালিকানা ''এ'' ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার-বেসরকারী প্রতিষ্ঠান দি এশিয়াটিক ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, ঢাকা।

কোম্পানির আর্টিকেলস অব এ্যাসোসিয়েশনের ধারা মোতাবেক 'এ' ক্লাশ ও 'বি' ক্লাশ শেয়ারহোল্ডারদের মনোনীত সম সংখ্যক (দুই জন করিয়া মোট ৪ জন) পরিচালক সমন্বয়ে পরিচালক পর্ষদ গঠিত এবং "বি" ক্লাশ শেয়ারহোল্ডারদের মনোনীত পরিচালকগণের মধ্য হতে চেয়ারম্যান নিযুক্ত হন। পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানির নীতিনির্ধারণ ও সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনায় দিক-নির্দেশনামূলক ভূমিকা পালন করে থাকে।

4.7 Standard Asiatic Oil Company Limited

SAOCL

Brief Description

'Standard Asiatic Oil Company Limited' was formed in the last 1965, by the joint venture of Esso Standard Incorporated and the Asiatic Industries Limited, under 50:50 partnership. Esso is 'B' class ordinary share holder and Asiatic 'A' class ordinary share holder.

In March, 1975, under the 'Esso Undertaking Acquisition Ordinance, 1975' , the Government acquired the shares of Esso and according to BPC Ordinance 1976, Esso's acquired company's 98,800 B-class ordinary shares were handed over to BPC which means, currently, company's 50% ownership 'B' class ordinary shareholder is Government of the People's Republic of Bangladesh, that is – 'Bangladesh Petroleum Corporation' and the rest 50% ownership 'A' class ordinary shareholder – private company – the Asiatic Industries Limited, Dhaka.

According to the Section of Company's Articles of Association, the Board of Directors is formed, by 'A' and 'B' class shareholder nominated equivalent directors (2 each of 4) and the chairman is appointed from the 'B' class shareholder's nominated directors. For company's policy making and managing overall activities of the company, the Board of Directors plays the directional roles.

STANDARD ASIATIC OIL COMPANY LIMITED
Guptakhal, Patenga, Chattogram-4205.

Statement of Financial Position
As at June 30, 2023

Particulars	Notes	Provisional Amount in Taka 30-Jun-23	30-Jun-22
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment-W.D.V	4.00	819,490,372	835,117,809
Investments	5.00	343,072	320,000
		819,833,444	**835,437,809**
Construction Work-in-Progress	6.00	**210,065**	**210,065**
Current Assets			
Inventories	7.00	1,573,090,170	1,480,854,886
Accounts Receivable	8.00	4,211,140,903	4,150,301,191
Accrued Interest	9.00	30,019	28,000
Advances, Deposits and Prepayments	10.00	1,639,657,346	1,580,667,292
Cash and Cash Equivalents	11.00	1,286,993,370	1,200,441,535
		8,710,911,807	**8,412,292,904**
TOTAL ASSETS		**9,530,955,317**	**9,247,940,778**
EQUITY AND LIABILITIES			
Shareholder's Equity			
Share Capital	12.00	1,976,000	1,976,000
General Reserve	13.00	1,355,159,033	1,346,561,989
		1,357,135,033	**1,348,537,989**
Non-Current Liabilities			
Price Equalization Fund			
Employee Benefits- Provision for Gratuity	14.00	5,560,375	5,167,635
Liabilities against Lease Finance and Others	15.00	311,410,450	262,368,450
Customer's Deposits	16.00	42,840,544	39,814,632
		25,718,489	25,676,689
Current Liabilities		**385,529,858**	**333,027,406**
Account Payable	17.00	6,748,601,663	6,535,778,996
Income Tax Payable	18.00	780,409,817	775,001,468
Beneficiaries Profit Participation Fund (BPPF)	26.00	86,047,489	85,171,643
Dividend Payable		173,231,457	170,423276
		7,788,290,426	**7,566,375,383**
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		**9,530,955,317**	**9,247,940,778**

STANDARD ASIATIC OIL COMPANY LIMITED
Guptakhal, Patenga, Chattogram-4205.

Statement of Profit & Loss and Other Comprehensive Income
For the Year Ended June 30, 2023

Particulars	Notes	Provisional Amount in Taka 2022-23	2021-22
Marketing Commission	19.00	214,637,434	156650367
Add: Income from Blending	20.00	30,718,394	104,653,149
Gross Profit during the year		**245,355,828**	**261,303,516**
Less: Operating Expenses	21.00	95,846,270	105,263,251
		149,509,558	**156,040,265**
Less: Other Operating Expenses	22.00	43,967,241	44,066,814
Operating Income/(Loss)		**105,542,317**	**111,973,451**
Less: Selling & Distribution Expenses	23.00	-	-
		105,542,317	**111,973,451**
Less: Financial & Other Expenses	24.00	-	
		105,542,317	**111,973,451**
Add: Other Income	25.00	90,241,833	66,293,779
Profit before Income Tax and W.P.P.F		**195,784,149**	**178,267,230**
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund (BPPF)	26.00	9,789,207	8,913,362
Profit before Tax		**185,994,942**	169,353,869
Less: Provision for Income Tax	27.00	60,448,356	55,040,007
Total Comprehensive Income for the year (Transferred to Retained Earnings)		**125,546,586**	**114,313,862**
Proposes Dividend 25% on Total Comprehensive Income	28.00	31,386,647	28,578,465
Transfer to General Reserve		94,159,940	85,735,396
		125,546,586	**114,313,862**

৪.৮ পেট্রোলিয়াম ট্রান্সমিশন কোম্পানি-পিএলসি

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক গত ০৪/০৮/২০২২ তারিখ ২৮.০০.০০০০.০২১.৩৩.০০১.২২.৩৪৬ নং স্মারকমূলে বিপিসি'র স্থাপিতব্য পাইপলাইনসমূহের রক্ষণাবেক্ষণ, অপারেশন, সুরক্ষা, নিরাপত্তা ও সমন্বয় সাধনের নিমিত্ত পিটিসি-পিএলসি গঠনের জন্য প্রশাসনিক অনুমোদন জ্ঞাপন করা হয়। সে মোতাবেক বিপিসি'র পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে গত ০৮/১১/২০২২ তারিখে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন আইন, ২০১৬ এর অনুচ্ছেদ-১২ এর এখতিয়ারবলে **"পেট্রোলিয়াম ট্রান্সমিশন কোম্পানি-পিএলসি (পিটিসি-পিএলসি)"**নামে নতুন কোম্পানি ১,০০০ (এক হাজার) কোটি টাকা অনুমোদিত মূলধন এবং ১০০ (একশত) কোটি টাকা পরিশোধিত মূলধন নিয়ে যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের নিবন্ধক (আরজেএসসি) কর্তৃপক্ষের দপ্তর হতে নিবন্ধন সম্পন্ন করা হয়, যার নিবন্ধন নং- CH 15248/2022 ।

বিপিসি'র বাস্তবায়িত এবং বাস্তবায়নাধীন ৪টি উন্নয়ন প্রকল্প যথাক্রমে-

(ক) ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন;

(খ) ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশীপ পাইপলাইন প্রকল্প;

(গ) জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম পিতলগঞ্জ (নিয়ার কাঞ্চনব্রীজ) টু কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) ইনক্লুডিং পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ প্রকল্প;

(ঘ) চট্টগ্রাম হতে ঢাকা পর্যন্ত পাইপলাইনে জ্বালানি তেল পরিবহণ প্রকল্প।

বর্ণিত প্রকল্পগুলোর অপারেশনাল কার্যক্রম নবগঠিত কোম্পানি **"পিটিসি-পিএলসি"** এর মাধ্যমে পরিচালিত হবে। কোম্পানিটি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর শতভাগ মালিকানাধীন একটি প্রতিষ্ঠান। এই প্রতিষ্ঠানের কার্যক্রম ইতোমধ্যে শুরু হয়েছে। ব্যবস্থাপনা পরিচালক হিসাবে দায়িত্ব পালন করছেন বিপিসি'র উর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক (নিরীক্ষা) জনাব মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া।

৪টি উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত পাইপলাইনসমূহের মাধ্যমে আমদানিকৃত পরিশোধিত ও অপরিশোধিত এবং উৎপাদিত পরিশোধিত জ্বালানি তেল দেশের বিভিন্ন প্রান্তে অবস্থিত ডিপোসমূহে, প্রধান স্থাপনাসমূহে এবং রিফাইনারীতে সাশ্রয়ীভাবে পরিবহন করা সম্ভব হবে।

4.8 Petroleum Transmission Company-PLC

Brief Description

In an order issued by Energy and Mineral Resource Division on 04-08-2022 No.28.00.0000. 021.33.001.22.346 an administrative approval was given for maintenance, operations, security, safety and co-ordination of BPC's Pipelines to be set up and formation of PTC-PLC. Accordingly, in compliance with the approval of BPC's board of directors on 08-11-2022, under the preview of article 12 of Bangladesh Petroleum Corporation law, 2016 a new company named Petroleum Transmission Company-PLC (PTC-PLC) with an approved capital worth 1000 (one thousand) crore taka and a paid capital of 100 (one hundred) crore taka got registered under Joint Capital Company and Firms Registration (RJSC) Authority. Whose registration no is CH 15248/2022.

BPC's implemented and ongoing development projects are as follows:

(a) Installation of Single Point Mooring (SPM) with double pipeline;

(b) India-Bangladesh Friendship Pipeline Project;

(c) Jet A-1 Pipeline from Pitalganj (Near Kanchanbridge) to Kurmitola Aviation Depot (KAD) including Pumping Facilities Project;

(d) Petroleum oil transportation project through pipeline from Chattogram to Dhaka.

The operational activities of the said projects will be administered by the newly formed company "PTC-PLC". The company is 100% owned by Bangladesh Petroleum Corporation. The activities of the company have started meantime. BPC's Senior General Manager (Audit) Mr. Md. Yousuf Hossain Bhuiyan has taken up its responsibility as Managing Director.

Through the pipelines to be constructed under these four development projects imported refined and crude oil and produced refined petroleum oil will be transported at an economy cost to the depots, main installations and refineries at different corners of the country.