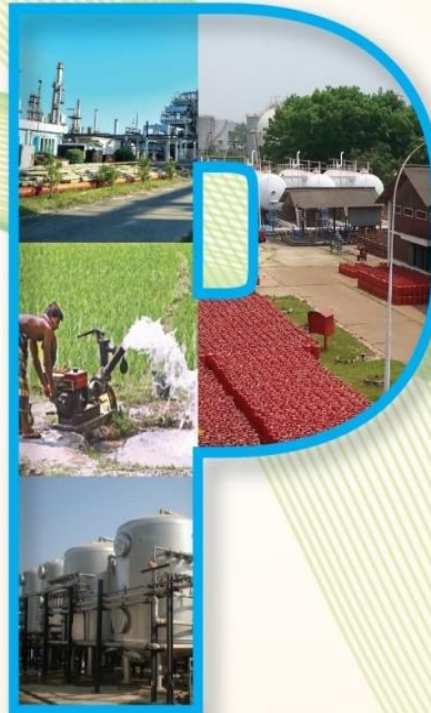


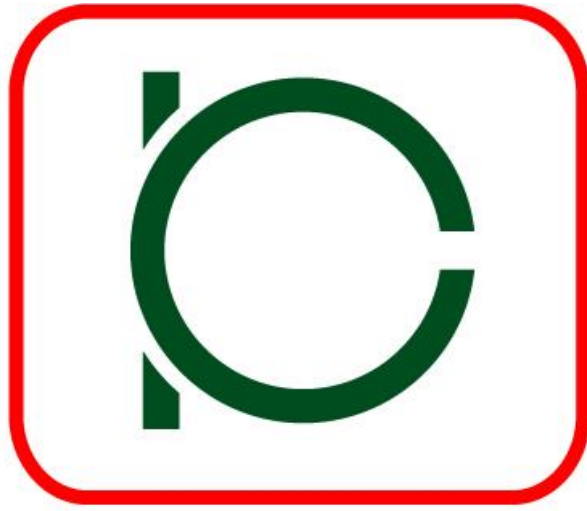


বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২১-২২



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
Bangladesh Petroleum Corporation



Bangladesh Petroleum Corporation



বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২১-২২

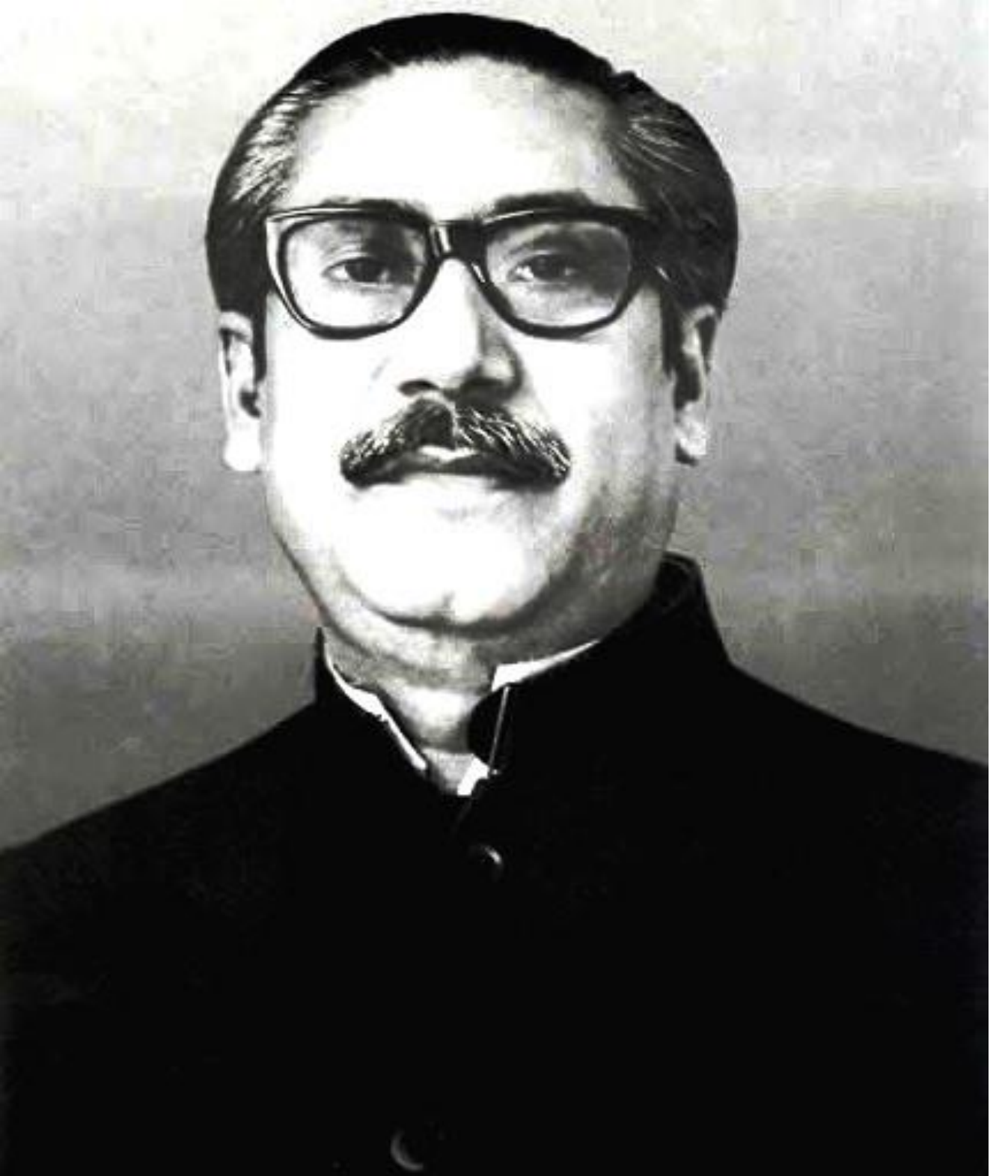


বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
Bangladesh Petroleum Corporation

প্রধান কার্যালয় : বিএসসি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

ঢাকা লিয়াজেঁ অফিস : বিটিএমসি ভবন, ৭-৯ কারওয়ান বাজার, ঢাকা।

ওয়েব : www.bpc.gov.bd



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান
বাংলাদেশ



গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা

উ প ক্র ম গি কা

Preface

সূচিপত্র

বিষয়	পৃষ্ঠা নং
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের পরিচালনা পর্ষদ ২০২০-২১	
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের পরিচালনা পর্ষদ ২০২১-২২	
বিশ্ব জ্বালানি খাতের সার্বিক অবস্থা	
বাংলাদেশে জ্বালানি খাতের চিত্র	
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকা	
রূপকল্প (Vision)	
অভিলক্ষ্য (Mission)	
প্রযোজ্য আইন ও বিধিসমূহ	
প্রধান কার্যাবলী	
বিভাগসমূহ	
অধীনস্থ সংস্থাসমূহ	
সিটিজেনস্ চাটার	
২০২০-২১ অর্থবছরে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম	
অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম	

Table of contents

Subject	Page No.
Board of Directors of Bangladesh Petroleum Corporation 2020-21	
Board of Directors of Bangladesh Petroleum Corporation 2021-22	
The overall state of the world energy sector	
Image of energy sector in Bangladesh	
Introduction of Bangladesh Petroleum Corporation	
Vision	
Mission	
Applicable laws and regulations	
Main functions	
Divisions	
Subordinate organizations	
Citizen's Charter	
Significant activities performed in the fiscal year 2020-21	
Activities of subsidiary companies	

“সরকারের জনসেবা প্রদানে নিয়োজিত সকল সদস্যই ‘পাবলিক সার্ভেন্ট’ হিসাবে বিবেচিত। আর পাবলিক সার্ভিসের মূলমন্ত্র হলো নাগরিকের চাহিদাকে প্রাধান্য দেওয়া। আপনারা জনগণের সেবক। আপনারা যে যেখানেই কাজ করবেন, আপনাদের সামনে থাকবে শুধু বাংলাদেশ এবং এ দেশের মানুষ।”

জনপ্রশাসন পদক ২০১৫ প্রদান অনুষ্ঠানে প্রদত্ত ভাষণে
মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

পরিচালনা পর্ষদ ২০২১-২২

১।	জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি	-	চেয়ারম্যান
২।	জনাব আবুল খায়ের মোঃ আমিনুর রহমান অতিরিক্ত সচিব (সুশাসন ও কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা) বিদ্যুৎ বিভাগ	-	পরিচালক
৩।	ডঃ মহঃ শের আলী যুগ্ম-সচিব (অপারেশন) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	-	পরিচালক
৪।	জনাব খালিদ আহমেদ পরিচালক (বিপণন)/(অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি	-	পরিচালক
৫।	জনাব কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক পরিচালক (অর্থ), বিপিসি	-	পরিচালক
৬।	জনাব হাসান খালেদ ফয়সাল যুগ্মসচিব অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়।	-	পরিচালক

সচিব

জনাব মোঃ লাল হোসেন

“সুখী ও সমৃদ্ধশালী দেশ গড়তে হলে দেশবাসীকে কঠোর পরিশ্রমের মাধ্যমে উৎপাদন বাড়াতে হবে। কিন্তু একটি কথা ভুলে গেলে চলবে না- চরিত্রের পরিবর্তন না হলে এই অভাগা দেশের ভাগ্য ফেরানো যাবে কি না সন্দেহ। স্বজনপ্ৰীতি, দুর্নীতি ও আত্মপ্রবঞ্চনার উর্ধ্বে থেকে আমাদের সকলকে আত্মসমালোচনা, আত্মসংযম ও আত্মশুদ্ধি করতে হবে।”

-জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

পরিচালনা পর্ষদ ২০২২-২৩

১।	জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি	-	চেয়ারম্যান
২।	জনাব খালিদ আহমেদ পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), ও অতিরিক্ত সচিব বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	-	পরিচালক
৩।	জনাব বিলকিস জাহান রিমি যুগ্মসচিব (ব্যয় ব্যবস্থাপনা-২) অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়	-	পরিচালক
৪।	জনাব শাহিনা খাতুন যুগ্মসচিব (উন্নয়ন) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	-	পরিচালক
৫।	জনাব কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক পরিচালক (অর্থ), ও যুগ্মসচিব বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	-	পরিচালক
৬।	জনাব অনুপম বড়ুয়া পরিচালক (বিপণন) ও যুগ্মসচিব বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	-	পরিচালক
৭।	জনাব মোঃ মনোয়ার হাসান খান যুগ্মসচিব (পরিকল্পনা-১) বিদ্যুৎ বিভাগ	-	পরিচালক

সচিব

জনাব মুহাম্মদ আশরাফ হোসেন

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২১-২০২২

১.১ বিশ্বে জ্বালানি খাতের সার্বিক অবস্থা

জ্বালানি তেল যে কোন দেশের উন্নয়ন ও অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে থাকে। বিশ্বব্যাপী ব্যবসা-বাণিজ্য ও অর্থনৈতিক কার্যক্রমে জ্বালানি তেল বিগত একশত বছরের বেশি সময় ধরে 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 ৪৪২৩ মিলিয়ন মেট্রিক টন।

১.২ বাংলাদেশে জ্বালানি খাতের চিত্র

বাংলাদেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার দূরদর্শী পরিকল্পনার আওতায় জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৪ সালে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম আইন প্রণয়ন করেন। এ আইনে দেশের গ্যাস এবং তেল ক্ষেত্রসমূহ সরকারের নিয়ন্ত্রণে আসে। জ্বালানি তেল আমদানি, উৎপাদন, মজুদ ও বিপণনের সার্বিক ব্যবস্থাপনার লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন প্রতিষ্ঠিত হয়। বিপিসি'র আওতায় তিনটি জ্বালানি তেল বিপণন কোম্পানি, একটি রিফাইনারী, একটি এলপি গ্যাস প্ল্যান্ট এবং দুটি লুব রেলভিং প্ল্যান্ট রয়েছে। জ্বালানি তেল ব্যবহারের বৈশ্বিক তালিকায় বাংলাদেশের অবস্থান ৭৭ তম। ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে দেশে ব্যবহৃত মোট জ্বালানি তেলের পরিমাণ ছিল প্রায় ৬৯.১৫ লক্ষ মেঃ টন। বেসরকারি খাতে স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র কর্তৃক ফার্নেস অয়েল আমদানি, সরকার কর্তৃক এলএনজি আমদানি এবং করোনা ভাইরাস মহামারির প্রভাব সত্ত্বেও জ্বালানি তেলের ব্যবহার পূর্ববর্তী অর্থ বছরের ৬২.৯৯ লক্ষ মেট্রিক টনের তুলনায় এ বছরে প্রায় ৯.৭৭% বৃদ্ধি পেয়েছে।

১.৩ জ্বালানি খাতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন প্রতিষ্ঠালগ্নে ১৯৭৬ সালে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা ছিল প্রায় ১১ লক্ষ মেট্রিক টন। ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পেয়ে ২০২২-২৩ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত চাহিদা দাঁড়িয়েছে বাৎসরিক প্রায় ৭৩ লক্ষ মেট্রিক টন। বিগত ২০২১-২২ অর্থ বছরে দেশে ব্যবহৃত মোট জ্বালানি তেলের পরিমাণ ছিল প্রায় ৬৯.১৫ লক্ষ মেট্রিক টন। জ্বালানি তেলের ৬১.৬১% পরিবহন, ১৬.৬৪% কৃষি, ৫.৪৯% শিল্প, ১২.৭৭% বিদ্যুৎ, ১.৩১% গৃহস্থালী এবং ২.১৮% অন্যান্য খাতে ব্যবহার হয়েছে। ব্যবহৃত জ্বালানির ৭০.১৫% ডিজেল, ৮.২৭% ফার্নেস অয়েল, ৬.৪৬% পেট্রোল, ৫.৭২% অকটেন, ১.২৫% কেরোসিন, ৬.১৯% জেট এ-১ এবং ২.২৬% অন্যান্য তেল। দেশের কৃষি, পরিবহন, বিদ্যুৎ, শিল্পসহ অন্যান্য খাতে এবং সার্বিকভাবে জাতীয় অর্থনীতিতে জ্বালানি তেলের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। অর্থনীতির উন্নতির সাথে সাথে জ্বালানি তেলের ব্যবহার বৃদ্ধির পাশাপাশি নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহের গুরুত্ব বাড়ছে।

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 প্রায় 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 ব্যবহৃত হচ্ছে। বিভিন্ন সরকারি গ্যাস ফিল্ড ও বেসরকারি কনভেনসেট ফ্যাকশনেশন প্ল্যান্ট হতে পেট্রোল, অকটেন, ডিজেল, কেরোসিন, লাইট এমএস, এমটিটি ও এসবিপি পাওয়া যাচ্ছে।

Bangladesh Petroleum Corporation

Annual Report 2021-2022

1.1 Overall Status of Global Fuel Sector

Fuel oil plays important roles in any country's development and economy. For more than hundred years, fuel 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 fuel sectors, management and overhead consumption of the fuel. Currently, the annual demand of fuel oil around the world is about 4423 million metric tons.

1.2 Standing of Fuel Sector in Bangladesh

Father of the Nation Bangabondhu Sheikh Mujib Ur Rahman formulated Bangladesh Petroleum Act in 1974, with a discreet plan of ensuring the fuel security of Bangladesh. Under this Act, the gas and oil sectors belong to the Government's control. Bangladesh Petroleum Corporation had been established for the overall management of import, production, stock and marketing of fuel oil. Under BPC, there are three fuel oil marketing companies, one refinery, one LP gas plant and two lube blending plants available. Bangladesh is in 77th position in global index of fuel oil consumption. In 2021-2022 fiscal year, the quantity of fuel oil used in the country, was approximately 69.15 million metric tons. Despite the import of furnace oil by private power plant, LNG by Government and the effect of Corona Virus pandemic, the use of fuel oil increased this year at 9.77% in comparison to the previous fiscal year's 62.99 million metric tons.

1.3 The Role of Bangladesh Petroleum Corporation at the Fuel Sector

At the establishment of Bangladesh Petroleum Corporation in 1976, the demand for petroleum products in the country was about 11 million metric tons. by gradually increasing , in 2022 - 2023 fiscal year, the estimated demand became 73 million metric tons. In the last 2021-2022 fiscal year the used total fuel oil was about 69.15 million metric tons. Fuel oil was used as 61.61% in communication and transportation, 16.64% in agriculture, 5.49% in industry, 12.77% in power, 1.31% in household need and 2.18% in other sectors. The consumed fuels were : 70.15% diesel, 8.27% furnace oil, 6.46% petrol, 5.72% octane, 1.25% kerosene, 6.19% Jet A-1 and 2.26% other oil. The role of fuel oil is very important for agriculture, transportation, power, industry, and other sectors and for overall national economy. The importance of uninterrupted fuel supply has been increased along with the economic growth and use of extended fuel oil.

Almost 8% of country's overall demands for fuel 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 15 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 household fuel. Petrol, octane, diesel, kerosene, light MS, MTT, and SBP 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 ৩টি এভিয়েশন ডিপো অর্থাৎ মোট ২৪টি ডিপো রয়েছে। সারা দেশে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি তেল সরবরাহ কার্যক্রমে প্রায় ৫০,০০০ (পঞ্চাশ হাজার) জনবল প্রত্যক্ষভাবে নিয়োজিত রয়েছে।

ব্যবহৃত জ্বালানি তেলের প্রায় ৭৪.৫২ % নৌ পথে, ৭.৯৬% রেল পথে এবং ১৭.৫২% সড়ক পথে পরিবহন হয়ে থাকে। নৌ পথে জ্বালানি পরিবহনে নিয়োজিত সর্বমোট ট্যাংকারের (কোস্টাল ৮৯টি, বে-ক্রসিং শ্যালা ড্রাফট ৭২টি, শ্যালা ড্রাফট ৩টি ও মিনি অয়েল ট্যাংকার ১৪টি) সংখ্যা ১৭৮টি। প্রধান স্থাপনা ছাড়া ফতুল্লা/গোদনাইল, বাঘাবাড়ী, দৌলতপুর, বরিশাল, চাঁদপুর, ঝালকাঠি, ভৈরব, আশুগঞ্জ, সাচনা বাজার, মোংলা এবং চিলমারী ডিপো নদী কেন্দ্রিক। পার্বতীপুর, রংপুর, রাজশাহী/হরিয়ান, নাটোর, সিলেট/মোগলাবাজার, শ্রীমঙ্গল এবং ইপিওএল ডিপো রেলহেড। দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলের গ্রাহকের দোরগোড়ায় জ্বালানি তেল পৌঁছানোর কাজে নিয়োজিত রয়েছে ২২৮৮টি ফিলিং স্টেশন, ২৭১০টি এজেন্ট/ডিস্ট্রিবিউটর, ৬৬৯টি প্যাকড পয়েন্ট ডিলার, ৩১২টি এলপিজি ডিলার এবং ১১৩টি মেরিন ডিলার রয়েছে।

জ্বালানি তেলের বর্তমান ব্যবহারের ধারায় দেশে প্রায় ৪০/৪৫ দিনের চাহিদার সমপরিমাণ আমদানিকৃত তেল মজুদ রাখা সম্ভব হয়। ২০০৯ সালে দেশে জ্বালানি তেল মজুদ ক্ষমতা ছিল প্রায় ৯ লক্ষ মেট্রিক টন এবং বার্ষিক চাহিদার পরিমাণ ছিল প্রায় ৩৩ লক্ষ মেট্রিক টন। বর্তমানে মজুদ ক্ষমতা ১৩.০৯ লক্ষ মেট্রিক টন। ২০২১-২২ অর্থ বছরের পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা/বিক্রয়ের পরিমাণ ৬৯.১৫ লক্ষ মেট্রিক টন। ২০২২-২৩ অর্থ বছরের পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা নিরূপণ করা হয়েছে প্রায় ৭৩ লক্ষ মেট্রিক টন। দেশে জ্বালানি তেলের নিরাপদ মজুদ গড়ে তোলার জন্য বিপিসি মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির কার্যক্রম অব্যাহত রেখেছে। তাছাড়া উৎস বহুমুখীকরণের আওতায় ভারতের নুমালীগড় রিফাইনারী হতে তেল আমদানির জন্য ভারত-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশিপ পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প চলমান আছে। 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 চাহিদা নিরবচ্ছিন্ন রাখার লক্ষ্যে শীতলক্ষ্যা নদীর তীর হতে বিমানবন্দর পর্যন্ত পিতলগঞ্জ-কুর্মিটোলা পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হচ্ছে। ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প বাস্তবায়নের কারিগরি পর্যায় চলমান রয়েছে। আমদানিকৃত জ্বালানি তেল খালাস আধুনিকায়নের আওতায় কুতুবদিয়া হতে পতেঙ্গা পর্যন্ত সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং পাইপলাইন প্রকল্প চলমান আছে।

বিপিসি এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ গত ২০২১-২০২২ অর্থ বৎসরে ভ্যাট, ট্যাক্স ও বিভিন্ন ধরনের ডিউটি খাতে সরকারি রাজস্ব জমা দিয়েছে প্রায় ১৫,৭৯৮.১৯ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, রাশিয়া ইউক্রেন যুদ্ধের ফলে সৃষ্ট বৈশ্বিক পরিস্থিতির কারণে আন্তর্জাতিক বাজারে জ্বালানি তেলের মূল্য বৃদ্ধি ও ডলারের বিনিময় হার বৃদ্ধির কারণে ২০২১-২২ অর্থ বছরে বিপিসির প্রায় ২৭০৫.৬৪ কোটি টাকা লোকসান হয়। সরকার থেকে কোন ভর্তুকি না নিয়ে বিপিসি নিজস্ব তহবিল দিয়ে উদ্ধৃত পরিস্থিতির সামাল দিয়ে যাচ্ছে। দেশে জ্বালানি নিরাপত্তার স্বার্থে সংশ্লিষ্ট সকলের সার্বিক সহযোগিতায় নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য বিপিসি'র প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

১.৪ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের রূপকল্প (Vision)

দেশের সর্বত্র নিরবচ্ছিন্নভাবে সুলভ মূল্যে জ্বালানি পণ্য বিতরণ নিশ্চিতকরণ

১.৫ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অভিলক্ষ্য (Mission)

- জ্বালানি পণ্য আমদানি, রপ্তানি, পরিশোধন ও বন্টনের মাধ্যমে দেশের সর্বত্র জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ;
- জ্বালানি বিষয়ক অবকাঠামো উন্নীতকরণ;
- পরিচালন কার্যক্রমের আধুনিকায়ন।

To supply uninterrupted fuel oil countrywide, presently, there are (including main depot) 11 marine depots, 7 railhead depots, 2 barge depots, 1 gas field adjoining depot and 3 aviation depots, which is a total of 24 depots available. For the uninterrupted supply of the fuel oil across the country, almost 50,000 workers are directly engaged.

About 74.52% of consumed fuel oil by sea, 7.96% by the railroad, and 17.52% by road are transported. The total number of tankers engaged in marine way is 178 (coastal 89, bay-crossing shallow draft 70, shallow draft 4 and mini oil tanker 15). Except the main plant, Fotulla/Godnail, Baghabari, Doulotpur, Barisal, Chandpur, Jhalokathi, Voirob, Asugonj, Shachna Bazar, Mongla and Chilmari depots are all river centred. Parbotipur, Rongpur, Rajshahi/Horyan, Natore, Sylhet/Moglabazar, Srimongol and EPOL depots are known as railhead depots. There are 2288 filling stations, 2710 agents/distributors, 669 packed point dealers, 312 LPG dealers and 113 marine dealers available to deliver fuel oil to the doorsteps of the customers across the remote areas of the country.

With the current flow of the use of fuel oil, in the country, about 40/45 days equivalent demand of imported oil can be stocked. In 2009, the fuel oil stock capacity in the country, was about 9 million metric tons and the annual demand was about 33 million metric tons. Stock capacity at the moment is 13.09 million metric tons and the demand for 2021-22 fiscal years' petroleum products is determined about 69.15 million metric tons. To build up the safe stock of fuel oil in the country, BPC is continuing activities to increase stock capacity. Besides, under the multifaceted sources, India-Bangladesh friendship pipeline construction project is underway to import oil from India's Numaligor refinery. Chattogram – Dhaka pipeline project works are going on to transport fuel through pipeline instead of tankers by sea. From the bank of Shitalokkha to airport, Pitolgonj pipeline construction project is being implemented to facilitate uninterrupted fuel oil for aircrafts in Hazrat Shahjalal International Airport. Technical stage is running for the implementation of ERL of unit 2 project. Under the modernization of the discharge of imported fuel oil, single point mooring pipeline project is underway from Kutubdiya to Patenga.

BPC and its subsidiary companies deposited government revenue of around 15,798.19 crore taka from the VAT, tax, and various duties in 2021-2022 fiscal year. It is to be noted that, due to the global situation caused by the Russia Ukraine war, due to the increase in the price of fuel oil in the international market and the increase in the dollar exchange rate BPC has to pay a loss of about tk 2705.64 crore in the finance year 2021-22. BPC handling the situation with its own funds without taking and subsidy from the government For the sake of fuel security in the country , with overall co-operation of all involved and for uninterrupted fuel oil supply BPC is endeavouring constantly.

1.4 Vision of Bangladesh Petroleum Corporation

Ensuring the uninterrupted distribution of fuel oil across the country at a lower cost.

1.5 Mission of Bangladesh Petroleum Corporation

- Ensuring the fuel security throughout the country by import, export, refining, and distribution of fuel products.
- Developing the infrastructure related to fuel
- Modernization of management activities

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

(খ) বিধি/নীতিমালা

- (১) জাতীয় জ্বালানি নীতিমালা, ২০০৪
- (২) তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিগি) বিধিমালা, ২০০৪
- (৩) ব্যবহৃত লুব্রিকেটিং অয়েল রি-রিফাইন করিয়া মান সম্মত বেইস অয়েল উৎপাদনের অনুমোদন প্রদানের নীতিমালা, ২০০৯
- (৪) জ্বালানি তেল বিক্রয়ের লক্ষ্যে নতুন ফিলিং স্টেশন/সার্ভিস স্টেশন স্থাপনে ডিলার নিয়োগ সংক্রান্ত নীতিমালা, ২০১৪
- (৫) এলপিগি বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপনের নীতিমালা, ২০১৬

১.৭ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের প্রধান কার্যাবলী

- (১) পরিশোধিত এবং অপরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্যের সংগ্রহ ও আমদানি।
- (২) অপরিশোধিত পেট্রোলিয়াম প্রক্রিয়াজাতকরণ এবং বিভিন্ন গ্রেডের পেট্রোলিয়াম পণ্যের উৎপাদন।
- (৩) পেট্রোলিয়াম শোধনাগার এবং এর সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সুযোগ-সুবিধা প্রতিষ্ঠা করা।
- (৪) বেস-স্টক, প্রয়োজনীয় সংযোজনের বস্তু এবং অন্যান্য রাসায়নিক পণ্য উৎপাদন।
- (৫) লুব্রিক্যান্ট তেলের আমদানি ও উৎপাদন।
- (৬) ব্যবহৃত লুব্রিক্যান্ট এর জন্য পূর্ণর্ব্যবহারযোগ্য 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 প্রতিনিধি হিসাবে কাজ করা।
- (১২) বিপিসি'র অধীনস্থ কোম্পানিসমূহকে নিয়ন্ত্রণ, তাদের সাথে সমন্বয় সাধন এবং সরকার কর্তৃক ন্যাস্ত অন্যান্য দায়িত্ব ও কার্যাদি সম্পন্নকরণ।

1.6 Applicable Laws and Regulations

a) Laws:

- 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 Law, 2016

b) Regulations/Acts:

- 1) National Fuel Regulation, 2004
- 2) Liquefied Petroleum Gas (LPG) Regulation, 2004
- 3) Regulation for the Permission of Base Oil by Used Lubricating Oil Refining, 2009
- 4) Regulation for Appointing Dealer to Install New Filling Station / Service Station to Sell Fuel, 2014
- 5) LPG Bottling Plant Installation Regulation, 2016

1.7 Main Activities of Bangladesh Petroleum Corporation

- 1) Collection and import of refined oil 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 installation equipments and 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 market 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 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 ও বিপণন বিভাগ
৮. এমআইএস বিভাগ

১.৯ অধীনস্থ সংস্থাসমূহ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনে রয়েছে একটি তেল শোধনাগার, একটি পাইপলাইন ব্যবস্থাপনা প্রতিষ্ঠান, তিনটি বিপণন প্রতিষ্ঠান, দুইটি লুব্রিকেন্ট রেলভিং প্রতিষ্ঠান এবং একটি এলপি গ্যাস বোতলজাতকরণ প্রতিষ্ঠান। প্রতিষ্ঠানগুলো নাম নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

- (১) ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড
- (২) পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড
- (৩) মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
- (৪) যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড
- (৫) ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস রেলভার্স লিমিটেড
- (৬) এলপি গ্যাস লিমিটেড
- (৭) স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড
- (৮) পেট্রোলিয়াম ট্রান্সমিশন কোম্পানি পিএলসি

1.8 Departments

1. Commercial and Operations Department
2. Planning and Development Department
3. Accounting Department
4. Finance Department
5. Secretariat Department
6. Audit Department
7. Distribution and Marketing Department
8. M I S Department

1.9 Subsidiary Agencies

Under Bangladesh Petroleum Corporation, there are, one oil refinery, one pipeline management agency, three marketing agencies, two lubricant blending companies and one LP gas bottling agency available. Agencies 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

সিটিজেনস্ চার্টার

Bangladesh Petroleum Corporation

Citizen's Charter

২.১ প্রাতিষ্ঠানিক সেবা:

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 ০৩১-৭১০২৩৮
২	ITFC, জেদা 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 ফ্ল্যাকশনেশন 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 উপ-ব্যবস্থাপক (হিসাব) ফোনঃ ০২-৩৩৩৩২৬৮৯১
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	ব্যবস্থাপক(বোর্ড) ফোনঃ ০৩১-৭২১৮১২ mng_mis@bpc.gov.bd
৮	বহিঃ বাংলাদেশ ছুটি	কোম্পানিসমূহের বহিঃ বাংলাদেশ ভ্রমণ সংক্রান্ত ছুটি উপস্থাপন	বোর্ড শাখা	-	আবেদন প্রাপ্তির পর ৩ কার্যদিবসের মধ্যে	
৯	বহিঃ বাংলাদেশ প্রশিক্ষণ	কর্পোরেশন ও কোম্পানিসমূহের বহিঃ বাংলাদেশ প্রশিক্ষণসমূহ উপস্থাপন		-	আবেদন প্রাপ্তির পর ৩ কার্যদিবসের 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	Fuel 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	General Manager (Finance) Phone: 031-710238
2	ITFC, Borrowing to finance fuel 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 from public/private fractionation plants.	After receiving the oil through the fuel 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 Deputy Manager (Accounts) Phone: 02-333326891
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 & lighteage 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	Manger (Board) Phone: 031-721812
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	ব্যবস্থাপক(এমআইএস) ফোনঃ ০৩১-৭২১৮১২
১১	পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন ও সরবরাহের লক্ষ্যে চুক্তি সম্পাদন	সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী বিভিন্ন প্ল্যান্টের সাথে চুক্তি সম্পাদনের মাধ্যমে	প্রশাসন শাখা, বন্টন ও বিপণন বিভাগ	সরকার নির্ধারিত মূল্য চুক্তি অনুযায়ী	সেবা গ্রহণকারী প্রতিষ্ঠানসমূহের চাহিদা অনুযায়ী	উপ-মহাব্যবস্থাপক(প্রশাসন), ফোনঃ ০৩১-৭১৭১৮৩,
১২	কোম্পানিসমূহের ফ্রিঞ্জ বেনিফিট (উৎসাহ বোনাস)	সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী উৎসাহ বোনাস স্কিম অনুসরণে	কর্পোরেশন ও কোম্পানিসমূহের প্রধান কার্যালয়ে	স্কিম অনুযায়ী	প্রতি অর্থবছর	উপ-ব্যবস্থাপক(প্রশাসন), ফোনঃ ০৩১-৭২৬৮৯৫,
১৩	কোম্পানিসমূহের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিয়োগ/পদমোতি/বদলি	সম্ভার 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 অপারেশন বিভাগ	কর্পোরেশনর সংশ্লিষ্ট বিভাগ কর্তৃক পরিশোধ	বছর ব্যাপী	উপ-মহাব্যবস্থাপক(বাঃ ও অপাঃ) ফোনঃ ০৩১-৭১২৫৭০
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	সার্ভেয়ার নিয়োগ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র		কর্পোরেশনর সংশ্লিষ্ট বিভাগ কর্তৃক পরিশোধ	পার্সেল ভিত্তিক	
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	সহকারী ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ	
২৩	তেল বিপণন কোম্পানিসমূহকে মনিটরিং ও সরবরাহ লাইন-আপ নিশ্চিতকরণ	ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র/টেলিফোন	-	প্রয়োজন অনুযায়ী	সহকারী ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও অপারেশন) ফোনঃ	

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	Manger (MIS) Phone: 031-721812
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	Deputy General Manager (Admin) Phone: 031-717183
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 Manger (Com & Ops) Phone: 031-712570
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	
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	Assistant Manager (Com & Ops) 01829-589366	
23	Ensure supply line-up by coordinating monitoring of oil marketing companies	E-mail / fax / letter / telephone	"	According to demand	Assistant Manager (Com & Ops) 01829-589366	

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 ০৩১-৭১০৩১৬ উপ-মহাব্যবস্থাপক(ব ও বিপঃ) ফোনঃ ০৩১-৭১২৬৭৪
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(পরিঃ ও উঃ) ফোনঃ ০৩১-৭২০৬২৫
২৯	কনডেনসেট প্ল্যান্ট স্থাপনের অনুমোদন	কমিটির মাধ্যমে মতামত প্রদান		"	-	ব্যবস্থাপক (পরিঃ ও উঃ) ফোনঃ ০৩১-৭২১৪৮৯

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 Fuel Production Agreement with Condensate Fractionation Plants	Contract sending	Marketing Division	Free	Contract sending	General Manager (Marketing & Distribution) Phone: 031-710316 Deputy General Manager (Marketing & Distribution) Phone: 031-712674
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 fuel 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: 031-720625
29	Approval for setting up condensate plant	Provide feedback through the committee		"	-	Manager (Planning & Development) Phone: 031-721489

২.২ অভ্যন্তরীণ সেবা:

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 ০৩১-৭১০২৩৮
২	কর্পোরেশনের 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	ব্যবস্থাপক(হিসাব) ফোনঃ ০৩১-৭১৬২৭৮
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		-	-	ব্যবস্থাপক(হিসাব) ফোনঃ ০৩১-৭১৬৩১৮
৯	ইআরএল প্রসেস ফি প্রদান	ইআরএল আবেদন করার পর অনুমোদন গ্রহণ করে পরিশোধ	চেকের মাধ্যমে	৭ দিন		
১০	ইন্টারনেট সংযোগ	কর্পোরেশনের সকল অফিসারগণকে ইন্টারনেট সুবিধা প্রদান	এমআইএস বিভাগ	-	সার্বক্ষণিক	ব্যবস্থাপক(এমআইএস) ফোনঃ ০৩১-৭২১৮১২
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	General Manager (Finance) Phone: 031-710238
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	Manager (Accounts) Phone: 031-716278
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 department of the finance ministry				
8	Preparation of company budget	Taking approval of the BPC Board. It will sent to monitoring cell of Finance Div. of Finance Ministry.		-	-	
9	Paying the ERL process fee	Payment by taking approval after applying by ERL		By cheque	7 Days	Manager (Accounts) Phone: 031-716318
10	Internet connection	Providing internet facilities	MIS Division	Free	Immediately	Manger (MIS) Phone: 031-721812
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		-	৭ দিন	ব্যবস্থাপক(সংস্থাপন) ফোনঃ ০৩১-৭১৬০২৬ সহ-ব্যবস্থাপক(সংস্থাপন) ফোনঃ ০৩১-৭১৬০২৬
১৫	কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের অর্জিত ও মেডিকেল ছুটি	নথিতে উপস্থাপন এবং অফিস আদেশ জারী করা	সংস্থাপন শাখা	-	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	কর্পোরেশনের 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		ব্যাংকের মাধ্যমে	১-১৫ দিন/তাৎক্ষণিক	
২১	কর্পোরেশনের সকল বিভাগে অফিস স্টেশনারিজ ও অফিস ইকুইপমেন্ট 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	সাধারণ কর্মশাখা/ এস্টেট শাখা	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	ব্যবস্থাপক(সা,ক,শা) ফোনঃ ০৩১-৭১৬০২৮

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	<p>Manager (Establishment) Phone: 031-716026</p> <p>Assistant Manager (Establishment) Phone: 031-716026</p>
15	Acquired 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/ Instant	<p>Manager (CSB) Phone: 031-716328</p>
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 Check	2-3 Days	
23	Office security	By security guards		Free	All the time	
24	Estate renovation / maintenance	OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase		Cash / Bank	Instant / 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	Instant	

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(বাঃ ও অপাঃ) ফোনঃ ০৩১-৭২০৬১
২৮	কর্পোরেশনের সমন্বয় সভার তথ্য প্রদান	"		"	৩ কর্ম দিবসের মধ্যে	ব্যবস্থাপক(বাঃ ও অপাঃ) ফোনঃ ০৩১-৭২০৬১
২৯	ওয়েবসাইট হালনাগাদ সংক্রান্ত তথ্য প্রদান	"		"	"	
৩০	সংসদ ও অপারেশন বিষয়ক তথ্য প্রদান	"		"	"	
৩১	অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা বিভাগের চাহিত তথ্য ও জবাব প্রদান	"		"	৫ কর্ম দিবসের মধ্যে	
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 ০৩১-৭১২৬৭৪
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: 031-720621	
28	Providing information of the coordination meeting of the corporation	"		"	Within 3 working days	Manager (Com & Ops) Phone: 031-720621	
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: 031-720621
32	Provide monthly stock and sales reports of fuel oil	Inter-office memo	Marketing Division	Free	Between 1-3 of every month	Deputy General Manager (Marketing & Distribution) Phone: 031-712674	
33	Provide required information of various departments / branches of the corporation	"		"	"		Within 3 working days
34	Fuel oil estimates	"		"	"		"

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২১-২২

২০২১-২২ অর্থবছরে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম

৩.১ পরিচালন কার্যক্রম

দেশের চাহিদা পূরণের জন্য পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানি করা হয়। বিপিসি বিভিন্ন দেশের রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠান হতে জি-টু-জি মেয়াদী চুক্তি ও আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির মাধ্যমে দেশে জ্বালানি তেলের সরবরাহ নিশ্চিত করে চলেছে। রাষ্ট্রায়ত্ত্ব 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) Unipet Singapore Pte Ltd.-China, (ঙ) PT Bumi Siak Pusako (BSP)-Indonesia, (চ) PTT International Trading Pte. Limited-Thailand, (ছ) Vitol Asia Pte. Ltd, Singapore, (জ) Numaligar Refinery Limited (NRL), India.

এছাড়া 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 ২০২১-২০২২ 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 ২০২১-২২ অর্থ বছরে ইন্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড-এ প্রক্রিয়াকরণের জন্য ৬,৬৯,৮৯৪.০০ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড অয়েল এবং ৬,৯৬,১৯১.৪৫০ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল (এএলসি) অর্থাৎ মোট ১৩,৬৬,০৮৫.৪৫ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানি করা হয়। ক্রুড অয়েল আমদানি বাবদ ব্যয় ছিল ৭৮৫৫.৯২ কোটি টাকা বা ৮৯৬.৮৪২ মিলিয়ন মার্কিন ডলার। বিপিসি পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্র থেকে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে প্রায় ৪৫৪.১০৪ মেঃ টন গ্যাস কনডেনসেট গ্রহণ করেছে। পূর্ববর্তী বছরের মজুদসহ প্রায় ১২২৫.৪৫১ মেঃ টন গ্যাস কনডেনসেট ইন্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড ক্রুড অয়েলের সাথে মিশ্রণ করে প্রক্রিয়াজাত করে ১৩,৪৩,১৬১.১৫৪ মেট্রিক টন বিভিন্ন প্রকারের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করেছে। রিফাইনারির মজুদ ও আমদানিকৃত অপরিশোধিত জ্বালানি তেলসহ ইআরএল ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে ১৩.৭৭ লক্ষ মেঃ টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করেছে।

বিপিসি ১৩,৬৬,০৮৫.৪৫ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানির পাশাপাশি ২০২১-২২ অর্থ বছরে ৩৯,৬১,৬৩৫.৮৩৭ মেট্রিক টন ডিজেল, প্রায় ৪,৩৬,৫১৪.১৯৪ মেট্রিক টন মোগ্যাস, প্রায় ৪,১০,৯৮২.০৭৮ মেট্রিক টন জেট এ-১, প্রায় ৩,১৬,০৮৬.১৯২ মেট্রিক টন ফার্নেস অয়েল এবং প্রায় ১৬,৫০৬.০২৬ মেট্রিক টন মেরিন ফুয়েল আমদানি করে। সর্বমোট ৫১,৪১,৭২৪.৩৩ মেট্রিক টন পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি খাতে এ অর্থ বছরে মোট ব্যয় হয় প্রায় ৪০,০৮৮.৯০ কোটি টাকা বা ৪,৫৯৫.১১৮ মিলিয়ন মার্কিন ডলার (প্রায়)। বিপিসি ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে কোন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করেনি। এমতাবস্থায়, ২০২১-২২ অর্থ বছরে সামগ্রিকভাবে পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ ছিল ৬৫,০৭,৮০৯.৭৮ মেট্রিক টন এবং এ আমদানি বাবদ মোট ব্যয়ের পরিমাণ ছিল ৪৭,৯৪৪.৮২ কোটি টাকা বা ৫৪৯১.৯৬ মিলিয়ন মার্কিন ডলার।

Bangladesh Petroleum Corporation

Annual Report 2020-21

Significant Works Performed in 2020-21 Fiscal Year:

3.1 Operational Activities

Refined and Crude oil has been importing to meet the country's demand. Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) continues to ensure the supply of fuel 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) Unipet Singapore Pte Ltd.-China, (e) PT Bumi Siak Pusako (BSP)-Indonesia, (f) PTT International Trading Pte. Limited-Thailand, (g) Vitol Asia Pte. Ltd, Singapore, (h) Numaligar Refinery Limited (NRL), 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. BPC ensured energy security by importing crude and refined oil from several sources to meet the national demand and maintain uninterrupted supply in 2021-2022 financial year.

It may be mentioned that BPC imported total 13,66,085.45 metric tons crude oil of which 6,69,894.00 metric tons of Murban Crude Oil and 6,96,191.450 metric tons of Arabian Light Crude Oil (ALC) in the same Financial Year for processing at Eastern Refinery Limited (ERL). It was required amounting to TK. 7855.92 crore or USD 896.842 million for procuring crude oil. BPC received 454.104 metric tons of Gas Condensate from various gas fields under Petrobangla in this financial year. Out of the total condensate, ERL blended 1225.451 metric tons of Gas Condensate with crude oil and produce 13,43,161.154 metric tons of different petroleum products. ERL processed 1.38 million metric tons of crude oil in 2021-2022 financial year from refinery stocks and imported crude oil.

BPC imported 39,61,635.837 metric tons of Diesel, 4,36,514.194 metric tons of MOGAS, 4,10,982.078 metric tons Jet A-1, 3,16,086.192 metric tons of Furnace Oil and 16,506,026 metric tons of Marine Fuel in 2021-2022 financial year. The total costs of 51,41,724.33 metric tons of refined petroleum products import was about TK. 40,088.90 crore or USD 4,595.118 million per annum. BPC did not import any Lube Base Oil in the said financial year. Hence, the total import of petroleum products was 65,07,809.777 metric tons and the total expenses of import was TK. 47,944.82 crore or USD 5491.96 million in 2021-22 financial year.

অপরদিকে ইন্টার্ন 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 নিমিত্ত কাঁচামাল হিসেবে সরবরাহ করা হয়। স্থানীয় প্রতিষ্ঠানসমূহে সরবরাহের পর উদ্বৃত্ত ন্যাফথা রপ্তানির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। দেশের অভ্যন্তরে চাহিদা বেশি থাকায় বিপিসি কর্তৃক ২০২১-২০২২ 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 ১০১,১৯৫ মেট্রিক টন ন্যাফথা সরবরাহ করা হয়েছে যার আর্থিক মূল্য প্রায় ৫১৫.৪৭ কোটি টাকা।

দেশের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির পাশাপাশি দেশের বিভিন্ন সরকারি ও বেসরকারি ফ্যাকশনেশন প্ল্যান্টসমূহ হতে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে ৩৪৩১.৭৬ কোটি টাকা মূল্যে প্রায় ৪১১,২৬১ মেঃ টন বিভিন্ন গ্রেডের পেট্রোলিয়াম পণ্য গ্রহণ করা হয়েছে।

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। ২০২১-২২ অর্থ বছরে মোট ১২টি প্রকল্পসহ বিভিন্ন উন্নয়ন কার্যক্রম বাস্তবায়নধীন ছিলো, যা এখনও চলমান আছে। এছাড়া বেশ কয়েকটি নতুন প্রকল্প প্রস্তাব বিবেচনাধীন রয়েছে। প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ নিম্নরূপঃ

ক) ২০২১-২২ অর্থ-বছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহঃ

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

খ) চলমান প্রকল্পসমূহঃ

নং	প্রকল্প	অর্থায়ন
১	ইনস্টলেশন অব সিঞ্জোল 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	বিপিসি
৬	ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশিপ পাইপলাইন প্রকল্পের প্রয়োজনীয় জমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক সুবিধাদি উন্নয়ন (IBFPL)	বিপিসি
৭	কনস্ট্রাকশন অব হেড অফিস বিল্ডিং অফ পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড (২২ তলা বিশিষ্ট)	পিওসিএল
৮	কনস্ট্রাকশন অব ২০ স্টোরিড যমুনা অফিস বিল্ডিং(যমুনা ভবন) এ্যাট কাওরান বাজার, ঢাকা (সেকেন্ড ফেজ)	জেওসিএল
৯	কনস্ট্রাকশন অব ১৯ স্টোরিড মেঘনা ভবন উইথ ০৩ বেজমেন্ট ফ্লোর এ্যাট আগ্রাবাদ কর্মাশিয়াল এরিয়া, চট্টগ্রাম	এমপিএল

Naphtha, produced as a by-product while processing of crude oil at Eastern Refinery Limited (ERL) has been supplying to various private petrochemical plants established in the country as raw materials for production of petroleum oil and other products. After supplying to the local plants BPC also exports surplus Naphtha. It may be mentioned that BPC did not export any Naphtha in 2021-2022 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 101,195 metric tons of Naphtha has been supplied, which was equivalent to TK. 515.47 crore in the same financial year.

Moreover, to meet the national demand, 411,261 metric tons different grades of petroleum products had been received from various Government and Private Fractionation plants at a cost of TK. 3431.76 crore in this financial year.

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 fuel in the country. During 2021-22 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 2021-22 fiscal year,

No.	Project title	Financed by
1	12 projects are running. No project is accomplished yet.	Not applicable

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 fuel through pipeline from Chittagong to Dhaka	BPC
6	Land acquisition, requisition and development of other related facilities required for India-Bangladesh Friendship Pipeline Project (IBFPL)	BPC
7	Construction of the head office building of Padma Oil Company Limited (22 storied)	POCL
8	Construction of 20 storied Jumuna Office Building (Jamuna Bhaban) at Kawran Bazaar, Dhaka.	JOCL
9	Construction of 19 storied MeghnaBhaban with 03 basement floors at Agrabad Commercial Area, Chittagong	MPL

নং	প্রকল্প	অর্থায়ন
১০	ডিজাইন, সাপ্লাই, ইনস্টলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অব কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এ্যাট 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 অ্যাট 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/বিপগন কোম্পানি
৩।	কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে বৃহৎ এলপিগিজি টার্মিনাল নির্মাণ	বিপিসি
৪।	এলপিগিজি 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 প্রকল্পসমূহের সার-সংক্ষেপঃ

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

প্রাক্কলিত ব্যয়ঃ ৭১২৪৬২.৪৬ লক্ষ টাকা

➤ 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 সিঞ্জেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) স্থাপন, মহেশখালীতে পাম্প স্টেশন এবং ট্যাংক ফার্ম (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 ১১ দিনের পরিবর্তে ২দিনে এবং ৬০/৭০ হাজার মেট্রিক টন ডিজেল ২৮ ঘন্টায় খালাস করা সম্ভব হবে।

10.	Design, Supply, Installation, Testing and Commissioning of Custody Transfer Flow Meter with supervisory control at ERL tank farm (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 bazaar	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 fuel 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.

Estimated Cost: 712462.46 lac taka.

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 Pump 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 unrefined fuel from the ship in 2 days in place of 8/10 days and 60/70 thousand metric tons of diesel in 28 hours.

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

প্রাক্কলিত ব্যয়ঃ ৩৩৯৬৩.০০ লক্ষ টাকা

➤ প্রকল্পের উদ্দেশ্য

পিতলগঞ্জ হতে কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) পর্যন্ত দূত, সহজ, নিরাপদ ও ব্যয় সাশ্রয়ীভাবে জেট এ-১ জ্বালানি তেল পরিবহন করা।

প্রকল্পের মূল কাজঃ

পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ (জেট এ-১ ডিপো) স্থাপন, আনলোডিং জেট নির্মাণ, 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 ভান্স স্থাপন, বর্তমান জেনারেটর মোডিফিকেশন, ইনস্ট্রুমেন্ট ও কন্ট্রোল সিস্টেম স্থাপন, কন্ট্রোল বিল্ডিং নির্মাণ।

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

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

প্রাক্কলিত ব্যয়ঃ ৩১৭১৮৫.০০ লক্ষ টাকা

➤ প্রকল্পের উদ্দেশ্য

- তেল বিপণন কোম্পানি সমূহের মূল স্থাপনা, চট্টগ্রাম হতে ঢাকা ও কুমিল্লায় ডিজেল সহজ, সুষ্ঠু, নিরবচ্ছিন্ন এবং দূত 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 ২৪৯.৫৭ কিলোমিটার দীর্ঘ ১৬ ইঞ্চি ব্যাসে 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 দূত, সহজ, সময় সাশ্রয়ী ও নিরাপদ হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে সকল প্রতিবন্ধকতা পরিহার করে বার্ষিক ২৭.০০ লক্ষ মেট্রিক টন জ্বালানি তেল পরিবহন করা সম্ভব হবে।

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

Estimated Cost: 33963.00 lac taka.

Project Purpose:

Transportation of jet A-1 fuel from Pitalgonj to Kurmitolla Aviation Depot (KAD) quickly, easily, safely and at reduced cost through pipeline.

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, moderation 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 aviation 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.

3. Name of the Project: Transportation of Fuel from Chittagong to Dhaka through pipeline

Estimated Cost: 317185.00 lac taka.

Project Purpose:

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

Main Function of the Project:

- Construction of underground petroleum pipeline having a length of 249.57 kilometer and diameter of 16 inches and 10 inches along with 9 stations from Chittagong to Fatulla via Godnile and related facilities.
- Construction of a full-fledged modern and automatic petroleum depot at Mogbari at the Lognasarmouza in Baruraupozilla of Cumilla.

Benefit of the Project:

Fuel transportation from Chittagong 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 fuel annually by overcoming all kinds of obstacles.

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

প্রাক্কলিত ব্যয়ঃ ৩০৬২৩.৩২ লক্ষ টাকা

➤ **প্রকল্পের উদ্দেশ্য**

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

➤ **প্রকল্পের মূল কাজঃ**

১. প্রকল্পের জন্য প্রয়োজনীয় ভূমি অধিগ্রহণ এবং নুমালীগড় রিফাইনারী লিমিটেড (NRL) থেকে দিনাজপুর জেলার পার্বতীপুর ডিপো পর্যন্ত ১৩১.৫ 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 সুদৃঢ় হবে এবং পরিবহন ঘাটতি হ্রাস পাবে।

➤ **প্রস্তাবিত/বিবেচনাধীন প্রকল্পসমূহের সার-সংক্ষেপঃ**

১) ইআরএল ইউনিট-২: ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর বিদ্যমান ১৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টন ক্ষমতার গ্ল্যাটের 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 অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন আছে।

২) চট্টগ্রামস্থ 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। ডিপোসমূহ অটোমেশনের ফিজিবিলিটি স্টাডির জন্য EOI আহ্বান করা হয়েছে।

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 বাস্ক 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 EOI আহ্বান করা হয়েছে।

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

Estimated Cost: 30623.32 lac taka.

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 131km 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 fuel import management from India to Bangladesh through pipeline will be easier and uninterrupted as a result dependence on Chittagong for the supply of fuel at the northern region of Bangladesh will decrease, the energy security will be stronger and transportation deficiency will decrease as well.

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 30 lac metric tons side by side with the existing 15.00 metric tons capacity unit of Eastern Refinery Limited (ERL). At the proposed unit-2 project petroleum goods 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 fuel operation activities by bringing the main terminals of fuel marketing companies in Chittagong 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. EOI has been called for the feasibility study of the depots.
3. A plan has been undertaken by BPC for the construction of a large LPG terminal at Matarbari area in Moheshkhali of Cox'sbazar 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. EOI has already been called for the feasibility study of LPG terminal.

৩.৩ বিপণন কার্যক্রম

দেশে ২০২১-২২ অর্থ বছরে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৬৯,১৫,০১০ মেট্রিক টন। পক্ষান্তরে, ২০২০-২১ অর্থ বছরে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৬২,৯৯,৭৩০ মেট্রিক টন। অর্থাৎ, আলোচ্য অর্থ বছরে পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা ৬,১৫,২৮০ মেট্রিক টন বিক্রয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

দেশে ২০২১-২২ অর্থ বছরে নৌপথে প্রায় ৭৪.৫১ %, রেলপথে প্রায় ৭.৯৬% এবং সড়ক পথে প্রায় ১৭.৫২% জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়েছে। নৌপথে জ্বালানি তেল পরিবহনের জন্য তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির পরিবহন বহরে ৮৯টি কোস্টাল ট্যাংকার, ৭২টি বে-ক্রসিং শ্যালো ট্যাংকার, ৩টি শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকার এবং ১৪টি মিনি অয়েল ট্যাংকার (সর্বমোট ১৭৮টি ট্যাংকার) ভাড়া 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 ২৩টি স্থানে তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির ডিপো/সরবরাহ কেন্দ্র রয়েছে। এছাড়া উড়োজাহাজে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য ৪ টি ডিপো রয়েছে হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর সংলগ্ন কুর্মিটোলা, চট্টগ্রাম শাহ আমানত আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর, সিলেট ওসমানী আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর ও কক্সবাজার বিমান বন্দরে বিপিসি'র অধীনস্থ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিঃ দেশী/বিদেশী বিমানে জ্বালানি তেল সরবরাহ করছে।

কৃষিজ পণ্য উৎপাদনের সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ এলাকা হচ্ছে দেশের উত্তরাঞ্চল। ২০২১-২২ অর্থ বছরে দেশের উত্তরাঞ্চলে পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট বিক্রয় পরিমাণ ছিল ১৩,২৯,৩১৪ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে ডিজেল বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৯৭৪৮৬৯ মে.টন, যা মোট ডিজেল বিক্রয়ের ২০%। 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 2021-22 fiscal year the quantity of the sale of petroleum goods in the country was 69,15,010 metric tons. Whereas in 2020-21 the quantity of petroleum goods in the country was 62,99,730 metric tons. Thus in the stated fiscal year the sale increased by 6,15,280 metric tons in comparison with the previous fiscal year.

In 2021-2022 fiscal year the transportation of the fuel in the country was almost 78.51% in water ways, almost 7.96% in railways and almost 17.52% by road. For transporting fuel in water ways the fuel marketing companies have rented 89 coastal tankers, 72 bay crossing shallow tankers, 3 shallow draft tankers and 14 mini oil tankers (totaling 178 tankers) in their transportation fleet. The transportation capacity of each coastal tanker is 1200-2000 m.t., bay crossing shallow draft tanker is 700-1000 m.t. and each shallow draft tanker is 300-600 m.t. Fuel is transported in meter gauge railway from the main terminal in Chittagong to Sylhet, Moglabazar, Srimongol, Rangpur depot. Whereas fuel is transported from Daulatpur depot to Parbatipur, Rajshahi/Harian and nature depot through broad-gauge railway.

Besides the main terminal in Chittagong the tree fuel marketing companies have depots/supply center in 23 places of the country. Besides, for supplying fuel to airplanes Padma Oil Company, under BPC, has four aviation depots at Kurmitolla adjacent to Hazrat Shahjalal International Airport, Chittagong Shah Amanat International Airport, Sylhet Osmani International Airport and Cox'sbazar Airport.

The most important region for agricultural products is the northern region of the country. In 2021-22 fiscal year the total quantity of the sale of petroleum product in the northern region of the country was 13,29,314 metric tons. Out of this the quantity of diesel sale was 974869 m.t. which is 20% 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 1 railhead supply center in Rajshahi/Harian. The total diesel containing capacity of all depots of northern region is 79140 m.t. Out of this only Baghabari depot has a containing capacity of 60277 m.t. During Rabi 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 with the normal season. During this season because of the abnormal decrease 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 Rabi season BPC has been playing an important role in bumper production of Boro paddy as well as other agricultural product by supplying fuel 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 fuel for irrigation in the northern region of the country in cooperation with Energy and Mineral Resources Ministry, local administration, other stakeholders and the sister concerns of the BPC.

টেবিল ১: বিগত দুই বছরে পণ্য ভিত্তিক বিক্রয়

পরিমাণঃ মে.টন

পণ্য	২০২০-২১	%	২০২১-২২	%
জেট এ-১	২৩৭৮৯৪	৩.৭৮	৪২৮০২৪	৬.১৯
অকটেন	৩০৩৯১৭	৪.৮২	৩৯৫৬০২	৫.৭২
পেট্রোল	৩৭৮৮৪৬	৬.০১	৪৪৬৬৪৭	৬.৪৬
কেরোসিন	১০১৭৮৩	১.৬২	৮৬১১৭	১.২৫
ডিজেল	৪৫৯৭৫৮৫	৭২.৯৮	৪৮৫০৭০০	৭০.১৫
ফার্নেস অয়েল	৫৫৯০৩২	৮.৮৭	৫৭১৫৮৬	৮.২৭
এলডিও	৩৩১	০.০১	৭২৩	০.০১
জেবিও	১১৭০৯	০.১৯	১০৩৯৪	০.১৫
লুব অয়েল	২০৭০৭	০.৩৩	১৯৯১১	০.২৯
এসবিপিএস	৫৯১	০.০১	৭৪৪	০.০১
এমটিটি	৩৭৯০	০.০৬	৬৩৯৯	০.০৯
এলপিজি	১২০০৯	০.১৯	১০৮০৬	০.১৬
বিটুমিন	৫৮১৫০	০.৯২	৫৫৯৯২	০.৮১
গ্রীজ	৫২	০.০০	৭৩	০.০০
মেরিন ফুয়েল	১৩৩৩৪	০.২১	৩১২৯২	০.৪৪
সর্বমোট	৬২৯৯৭৩০	১০০.০০	৬৯১৫০১০	১০০
বৃদ্ধি/হ্রাস (+/-)	৭৯৬৬৩৯	-	৬১৫২৮০	-
%	১৪.৪৮	-	৯.৭৭	-

টেবিল ২: জ্বালানি তেল আমদানি ব্যয়

(কোটি টাকায়)

খাত	২০২০-২১	২০২১-২২
অশোধিত তেল আমদানি ব্যয়	৫,১৬৯.২৭	৮,৩৪৬.৬৯
পরিশোধিত তেল আমদানি ব্যয়	১৬,৬৯৪.৪০	৩৮,২৭৬.৯৮
ফার্নেস আমদানি ব্যয়	১৫১.৪১	১,৭১০.৮৬
মেরিন আমদানি ব্যয়	১১১.২৪	১০১.০৬
মোট আমদানি ব্যয়	২২,১২৬.৩২	৪৮,৪৩৫.৫৯
বাদ রপ্তানি আয়	৮৬.৯৬	০
নেট আমদানি বিল	২২,০৩৯.৩৬	৪৮,৪৩৫.৫৯

Table 1 : Product based sales in the last two years

Quantity: Metric Ton

Product	2020-21	%	2021-22	%
Jet A-1	237894	3.78	428024	6.19
Octane	303917	4.82	395602	5.72
Petrol	378846	6.01	446647	6.46
Kerosene	101783	1.62	86117	1.25
Diesel	4597585	72.98	4850700	70.15
Furnace Oil	559032	8.87	571586	8.27
LDO	331	0.01	723	0.01
JBO	11709	0.19	10394	0.15
Lube Oil	20707	0.33	19911	0.29
SBPS	591	0.01	744	0.01
MTT	3790	0.06	6399	0.09
LPG	12009	0.19	10806	0.16
Bitumen	58150	0.92	55992	0.81
Grease	52	0.00	73	0.00
Marine Fuel	13334	0.21	31292	0.44
Total	6299730	100.00	6915010	100
Increase/decrease (+/-)	796639	-	615280	-
%	14.48	-	9.77	-

Table 2: Import of fuel oil

(Crore Taka)

Sector	2020-21	2021-22
Expenses for importing crude oil	5,169.27	8,346.69
Expenses for refined oil imports	16,694.40	38,276.98
Furnace Oil Import Expenses	151.41	1,710.86
Marine fuel import costs	111.24	101.06
Total import cost	22,126.32	48,435.59
Excluding export earnings	86.96	0
Net import bill	22,039.36	48,435.59

টেবিল ৩ : বিপণন কোম্পানি কর্তৃক পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রয় পরিসংখ্যান ২০২১-২২

পরিমাণঃ মে.টন

পণ্যের নাম	পদ্মা	মেঘনা	যমুনা	এসএওসিএল	ইআরএল	এলপিজিএল	মোট
অকটেন	১৪১৮৫১	১৪৮৭১৪	১০৫০৩৭	০	০	০	৩৯৫৬০২
পেট্রোল	১৫৬৬৬৪	১৫৪০৬৬	১৩৫৯১৭	০	০	০	৪৪৬৬৪৭
কেরোসিন	২৮২৭৯	৩০১০০	২৭৭৩৮	০	০	০	৮৬১১৭
ডিজেল	১৫৪৮৩০৭	১৮৬২২৯৩	১৪২৫০৪৭	১৫০৫৩	০	০	৪৮৫০৭০০
এলডিও	৭২৩	০	০	০	০	০	৭২৩
ফার্নেস অয়েল	১৯৫৬৭৫	২০৪৯১২	১৪০৭৮৪	৩০২১৫	০	০	৫৭১৫৮৬
জেবিও	৩৬৪৫	৪১৫৮	২৫৯১	০	০	০	১০৩৯৪
লুব অয়েল	৪৫১১	১০৩৬০	৩৮৩৬	১২০৪	০	০	১৯৯১১
এলপিজি	৩২৫১	৩২৪৪	৩২৯২	১০১৯	০	০	১০৮০৬
বিটুমিন	১২৪৬৭	১৯৫২৪	১৪১২৯	৯৮৭২	০	০	৫৫৯৯২
জেট এ-১	৪২৭২২৩	০	০	৮০১	০	০	৪২৮০২৪
এসবিপি	৭৪৪	০	০	০	০	০	৭৪৪
এমটিটি	৬৩০৮	৯১	০	০	০	০	৬৩৯৯
মেরিন ফুয়েল	১৪৪১২	১০৩৭২	৬৫০৮	০	০	০	৩১২৯২
গ্রীজ	৪৪	২৯	০	০	০	০	৭৩
মোট	২৫৪৪১০৪	২৪৪৭৮৬৩	১৮৬৪৮৭৯	৫৮১৬৪	০	০	৬৯১৫০১০

টেবিল ৪: ২০২০-২১ থেকে ২০২১-২২ অর্থ বছরে জ্বালানি তেলের আমদানির পরিমাণ ও মূল্যের তুলনামূলক বিবরণ

পণ্যের পরিমাণ	২০২০-২১			২০২১-২২		
	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা
১। ক্রুড অয়েল	১৪,৩৪,২১৮.৬৯	৫৮৪.৬৪	৪,৯৬৬.৫২	১৩,৬৫,৬৬৩.৭৪	৮৯৬.৮৪	৭,৮৫৫.৯২
২। বিটুমিনাস ক্রুড	৭১,৪৯১.৭৮	২৩.৮৭	২০২.৭৫	৯৯,৮৩৬.৫৯	৫৭.০৩	৪৯০.৭৭
২। রিফাইন্ড অয়েল	৪১,৪৪,৭৬২.৪৫	১,৯৬৪.৫৫	১৬,৬৯৪.৪০	৪৮,০৯,১৩২.১১	৪,৩৯১.৫৩	৩৮,২৭৬.৯৮
৩। ফার্নেস অয়েল	৪৭,৯২৩.৭২	১৭.৬৯	১৫১.৪১	৩,১৬,০৮৬.১৯	১৯২.৭৩	১,৭১০.৮৬
৪। মেরিন ফুয়েল	২৯,৯৬৩.৬১	১৩.০৯	১১১.২৪	১৬,৫০৬.০৩	১০.৮৭	১০১.০৬
সর্বমোটঃ	৫৭,২৮,৩৬০.২৫	২,৬০৩.৮৪	২২,১২৬.৩২	৫১,৪১,৭২৪.৩৩	৫,৫৪৮.৯৯	৪৮,৪৩৫.৫৯

Table 3: Petroleum Product Sales Statistics 2021-22 by Marketing Company

Amount: M.ton

Product name	Padma	Meghna	Jamuna	SAOCL	ERL	LPGL	Total
Octane	141851	148714	105037	0	0	0	395602
Petrol	156664	154066	135917	0	0	0	446647
Kerosene	28279	30100	27738	0	0	0	86117
Diesel	1548307	1862293	1425047	15053	0	0	4850700
LDO	723	0	0	0	0	0	723
Furnace Oil	195675	204912	140784	30215	0	0	571586
JBO	3645	4158	2591	0	0	0	10394
Lube Oil	4511	10360	3836	1204	0	0	19911
LPG	3251	3244	3292	1019	0		10806
Bitumen	12467	19524	14129	9872	0	0	55992
Jet A-1	427223	0	0	801	0	0	428024
SBP	744	0	0	0	0	0	744
MTT	6308	91	0	0	0	0	6399
Marine Fuel	14412	10372	6508	0	0	0	31292
Grease	44	29	0	0	0	0	73
Total	2544104	2447863	1864879	58164	0	0	6915010

Table 4: Comparative Details of Fuel Oil Imports and Prices for the Fiscal Year 2020-21 to 2021-22

Quantity of product	2020-21			2021-22		
	Amount M.ton	Million USD	Creore Taka	Amount M.ton	Million USD	Creore Taka
1. Crude Oil	14,34,218.69	584.64	4,966.52	13,65,663.74	896.84	7,855.92
2. Bituminous Crude	71,491.78	23.87	202.75	99,836.59	57.03	490.77
3. Refined Oil	41,44,762.45	1,964.55	16,694.40	48,09,132.11	4,391.53	38,276.98
4. Furnace Oil	47,923.72	17.69	151.41	3,16,086.19	192.73	1,710.86
5. Marine Fuel	29,963.61	13.09	111.24	16,506.03	10.87	101.06
Total	57,28,360.25	2,603.84	22,126.32	51,41,724.33	5,548.99	48,435.59

টেবিল ৫ : ২০২০-২১ থেকে ২০২১-২২ অর্থ বছরে জ্বালানি তেলের রপ্তানির পরিমাণ ও মূল্যের তুলনামূলক বিবরণঃ

পণ্যের নাম	বছর	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা
ন্যাফথা	২০২০-২০২১	১৮,৭৯৫.২৫	১০.২০৮	৮৬.৯৬
	২০২১-২০২২	০	০	০

টেবিল ৬: ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রধান প্রধান পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের প্রারম্ভিক ও সমাপনী মজুদ

পণ্য	রিফাইনারীর তৈলাধার	রিফাইনারীর তৈলাধার	প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম (ভাসমান মজুদসহ)	দেশের বিভিন্ন ডিপোর মজুদ (ভাসমান মজুদসহ)	পথিমধ্যে	মোট প্রারম্ভিক মজুদ
অকটেন	প্রারম্ভিক	৬৩৩০	২৬৪৭৭	৭০৯৭	৬৮২	৪০৫৮৬
	সমাপনী	১৯৬৮০	১১১৫৪	৫০৮৩	১৮৮৬	৩৭৮০৩
পেট্রোল	প্রারম্ভিক	১৮৯৫	৮৫৮৭	৮৬৫৪	২১৫৪	২১২৯০
	সমাপনী	৫২৩০	২৯২৬	৫৮১৭	৪১৫৩	১৮১২৬
জেট এ-১	প্রারম্ভিক	৯৫	৩৬৮৯৬	১৯০৪৭	৬৬৪২	৬২৬৮০
	সমাপনী	৭০	৯৪০০	১৭৬২০	৪৪৪৬	৩১৫৩৬
কেরোসিন	প্রারম্ভিক	৫৪০০	৭৫৬০	৮৫৭২	৭৭৯	২২৩১১
	সমাপনী	৩৪৬৫	৬০৪১	৫৮৫৭	৪৪৫	১৫৮০৮
ডিজেল	প্রারম্ভিক	৪৬৪০৫	১৯০৭৬৯	২১১৪৩২	২৯৫৮৭	৪৭৮১৯৩
	সমাপনী	৫১০৭৫	২৩৩৯৩৭	১৩৮৭৭৭	৪০২৪৮	৪৬৪০৩৭
ফার্নেস অয়েল	প্রারম্ভিক	৬৫৩০	৯৫৭১	৬৭৮৪	৪০৯৬	২৬৯৮১
	সমাপনী	২৫৩৫৫	৩৫২৪০	১৭৩৮৮	৭২১০	৮৫১৯৩
এলপিগি ও বিটুমিন	প্রারম্ভিক	১৭৬৫	১৮১	০	০	১৯৪৬
	সমাপনী	১৪৬০	৩৩৫	১৫	১৪	১৮২৪
মেরিন ফুয়েল	প্রারম্ভিক	০	০	১৬২৬৩	০	১৬২৬৩
	সমাপনী	০	০	১৪৮২	০	১৪৮২
মোট	প্রারম্ভিক	৬৮৪২০	২৮০০৪১	২৭৭৮৪৯	৪৩৯৪০	৬৭০২৫০
	সমাপনী	১০৬৩৩৫	২৯৯০৩৩	১৯২০৩৯	৫৮৪০২	৬৫৪৩২৭

Table 5: Comparative Details of Fuel Oil Exports and Prices in Fiscal Year 2020-21 to 2021-22:

Product Name	Year	Amount: M.ton	Million USD	Crore Taka
Naphtha	2020-21	18,795.25	10.208	86.96
	2021-22	0	0	0

Table 6: Opening and closing stocks of major petroleum products in FY 2021-22

Product	Refinery oil tank	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	Initial stock	6330	26477	7097	682	40586
	Closing reserves	19680	11154	5083	1886	37803
Petrol	Initial stock	1895	8587	8654	2154	21290
	Closing reserves	5230	2926	5817	4153	18126
Jet A-1	Initial stock	95	36896	19047	6642	62680
	Closing reserves	70	9400	17620	4446	31536
Kerosene	Initial stock	5400	7560	8572	779	22311
	Closing reserves	3465	6041	5857	445	15808
Diesel	Initial stock	46405	190769	211432	29587	478193
	Closing reserves	51075	233937	138777	40248	464037
Furnace Oil	Initial stock	6530	9571	6784	4096	26981
	Closing reserves	25355	35240	17388	7210	85193
LPG, Bitumen	Initial stock	1765	181	0	0	1946
	Closing reserves	1460	335	15	14	1824
Marine Fuel	Initial stock	0	0	16263	0	16263
	Closing reserves	0	0	1482	0	1482
Total	Initial stock	68420	280041	277849	43940	670250
	Closing reserves	106335	299033	192039	58402	654327

টেবিল ৬: দেশের বিভিন্ন তেল ডিপোর আওতাধীন জেলা সমূহের নাম

ডিপোর নাম ও অবস্থান	জেলা সমূহের নাম
প্রধান স্থাপনা, গুপ্তখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম	চট্টগ্রাম, কক্সবাজার, বান্দরবান, খাগড়াছড়ি, রাজশাহী, ফেনী ও আংশিক কুমিল্লা, আংশিক লক্ষ্মীপুর, আংশিক নোয়াখালী। প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম থেকে কোক্সাল ট্যাংকারযোগে গোদনাইল, ফতুল্লা, দৌলতপুর, বরিশাল, ঝালকাঠি, চাঁদপুর, আশুগঞ্জ ও ভৈরব ডিপোতে এবং রেলওয়ানযোগে সিলেট, শ্রীমঙ্গল, রংপুর, এবং ঢাকা ইপিওএল ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়।
গোদনাইল/ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জ	ঢাকা, গাজীপুর, মানিকগঞ্জ, মুন্সিগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, নরসিংদী, জামালপুর, শেরপুর, ময়মনসিংহ, টাংগাইল, নেত্রকোনা ও আংশিক কিশোরগঞ্জ। গোদনাইল/ফতুল্লা থেকে শ্যালা 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 রেলওয়ানযোগে 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 (সোপাহার, পোরসা, পল্লীতলা, 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, ব্রাহ্মনবাড়ীয়া	ব্রাহ্মনবাড়ীয়া, আংশিক নরসিংদী, আংশিক কিশোরগঞ্জ, আংশিক নেত্রকোনা, আংশিক হবিগঞ্জ।
ব্রাহ্মনবাড়ীয়া ডিপো	ব্রাহ্মনবাড়ীয়া।
চাঁদপুর ডিপো, চাঁদপুর	চাঁদপুর, লক্ষ্মীপুর, নোয়াখালীর বৃহত্তর অংশ, আংশিক ব্রাহ্মনবাড়ীয়া, 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।

Table 6: Names of districts under different oil depots of the country

Name and location of the depot	Names of districts
Main installations, Guptakhal, Patenga, Chittagong	Chittagong, Cox's Bazar, Bandarban, Khagrachhari, Rangamati, Feni and partly Comilla, partly Laxmipur, partly Noakhali. Fuel 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. Fuel 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 part Faridpur, part Rajbari, part Gopalganj, part Madaripur. Fuel 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, partial Gaibandha.
Chilmari Barge Depot, Kurigram	Kurigram.
Rangpur Railhead Depot, Rangpur	Rangpur, Lalmonirhat, partial Nilphamari (Domar, Dimla and Jaldhaka upazilas), partly Gaibandha, Kurigram (without fuel oil in Chilmari barge).
Parbatipur Railhead Depot, Dinajpur	Dinajpur, Thakurgaon, Panchagarh, partial Nilphamari (Syedpur and Nilphamari Sadar Upazila), part Joypurhat (Joypurhat Sadar and Panchbibi Upazila).
Natore Railhead Depot, Natore	Natore, partial Rajshahi (Rajshahi and Haryana supply centers without fuel oil), partial Chapainawabganj (Rajshahi and Haryana supply centers without fuel oil), part Bogra (Nandigram).
Rajshahi / Harian Railhead Depot, Rajshahi	Rajshahi, Chapainawabganj, partial 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, part Narsingdi, part Kishoreganj, part Netrokona, part 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.

টেবিল ৭ : বিগত ৫(পাঁচ) অর্থ বছরে জ্বালানি তেল বিক্রয় পরিসংখ্যান

পণ্য	পরিমাণঃ মে.টন				
	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২২
জেট এ-১	৪০৮২৭২	৪৩০৩৪১	৩৪৫১২৬	২৩৭৮৯৪	৪২৮০২৪
অকটেন	২৩০২৮০	২৬৬৯৮৮	২৬২৮২৫	৩০৩৯১৭	৩৯৫৬০২
পেট্রোল	২৮৪৬৬৮	৩১৮৫৯৩	৩২২৪৩২	৩৭৮৮৪৬	৪৪৬৬৪৭
কেরোসিন	১৩৮৪০৩	১২১৪৯৭	১০৫৮৫১	১০১৭৮৩	৮৬১১৭
ডিজেল	৪৮৩৫৭১২	৪৫৯৩৪৮৬	৪০২৩৪০৯	৪৫৯৭৫৮৫	৪৮৫০৭০০
ফার্নেস অয়েল	৯২৫১৫০	৬৮৩৮৮০	৩৬৪২৪১	৫৫৯০৩২	৫৭১৫৮৬
এলডিও	৯৬	৯৬	২৬৮	৩৩১	৭২৩
জেবিও	১৭৯১০	১২৯৮৪	১২৭৩৮	১১৭০৯	১০৩৯৪
লুব অয়েল	১৯৮১২	২৩৪০২	২১১২৮	২০৭০৭	১৯৯১১
এসবিপিএস	১৯৯৩	১৪৩৮	৫০৩	৫৯১	৭৪৪
এমটিটি	১০৩৩৮	১০২৭১	৬৫৪৮	৩৭৯০	৬৩৯৯
এলপিজি	১৬৩০৩	২০১৭৩	১৩৪২১	১২০০৯	১০৮০৬
বিটুমিন	৫৯৩৯৯	৬৬৪৪৮	২৪৬০১	৫৮১৫০	৫৫৯৯২
গ্রীজ	-	-	-	৫২	৭৩
মেরিন ফুয়েল	-	-	-	১৩৩৩৪	৩১২৯২
সর্বমোট	৬৯৪৮৩৩৬	৬৫৪৯৫৯৭	৫৫০৩০৯১	৬২৯৯৭৩০	৬৯১৫০১০
বৃদ্ধি/হ্রাস (+/-)	১০৫৯৬০৬	-৩৯৮৭৩৯	-১০৪৬৫০৬	৭৯৬৬৩৯	৬১৫২৮০
%	১৭.৯৯	-৫.৭৪	-১৫.৯৮	১৪.৪৮	৯.৭৭

২০২০-২১ অর্থ বছরে পণ্য ভিত্তিক জ্বালানি তেল বিক্রয়ের শতকরা হারের লেখচিত্র।

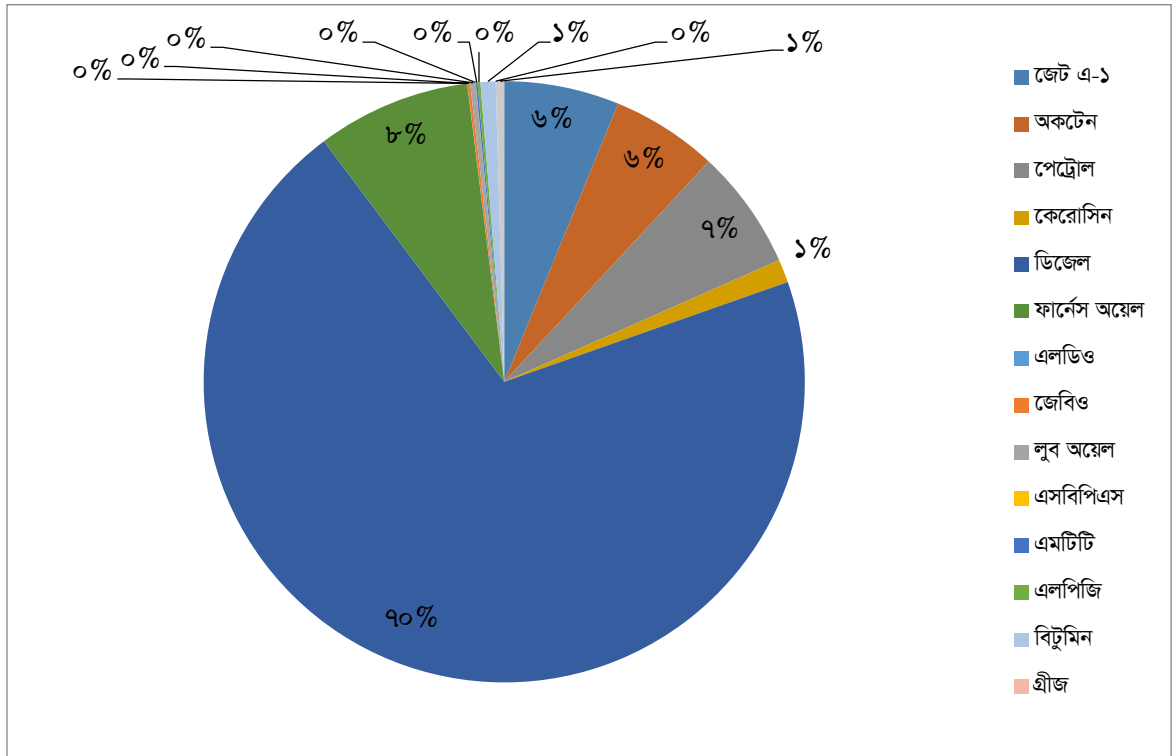
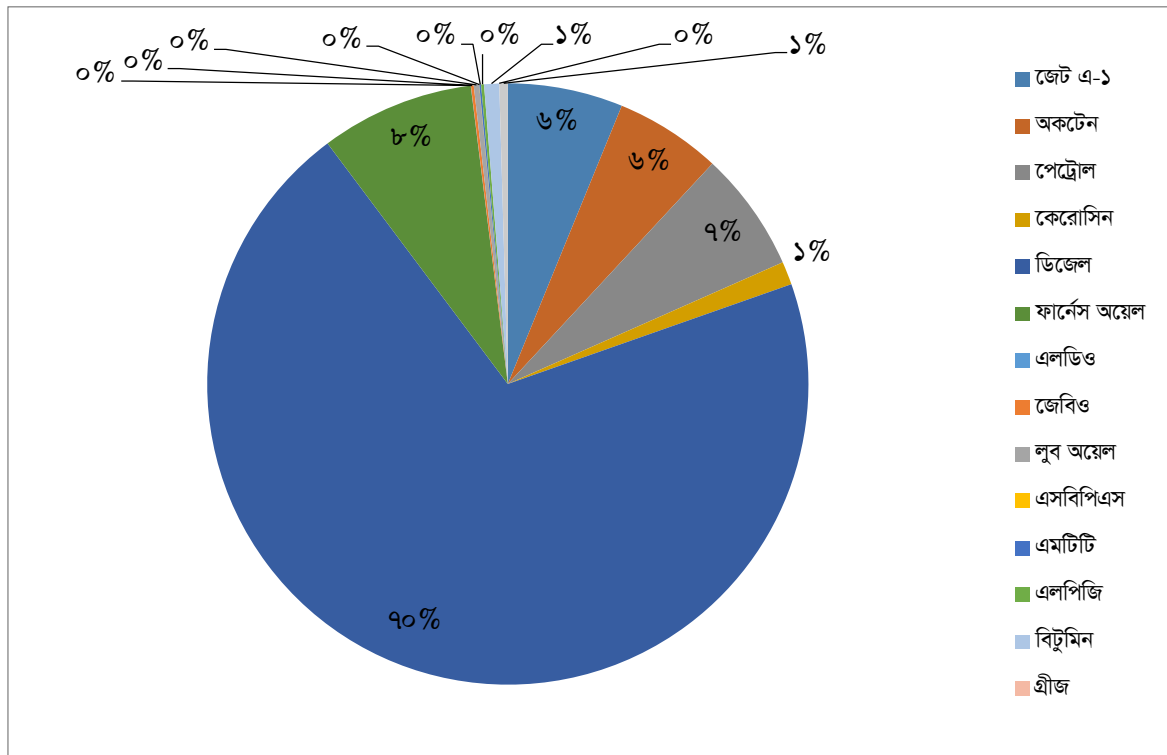


Table 7: Fuel Oil Sales Statistics for the last 5 (five) financial years

Amount: M.ton

Product	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
Jet A-1	408272	430341	345126	237894	428024
Octane	230280	266988	262825	303917	395602
Petrol	284668	318593	322432	378846	446647
Kerosene	138403	121497	105851	101783	86117
Diesel	4835712	4593486	4023409	4597585	4850700
Furnace Oil	925150	683880	364241	559032	571586
LDO	96	96	268	331	723
JBO	17910	12984	12738	11709	10394
Lube Oil	19812	23402	21128	20707	19911
SBPS	1993	1438	503	591	744
MTT	10338	10271	6548	3790	6399
LPG	16303	20173	13421	12009	10806
Bitumen	59399	66448	24601	58150	55992
Grease	-	-	-	52	73
Marine Fuel	-	-	-	13334	31292
Total	6948336	6549597	5503091	6299730	6915010
Increase/ decrease (+/-)	1059606	-398739	-1046506	796639	615280
%	17.99	-5.74	-15.98	14.48	9.77

Percentage chart of product based fuel oil sales in 2021-22 financial year.



টেবিল ৮: পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ

(ক) অপরিশোধিত তেল আমদানি

অর্থ বছর	পরিমাণ (মে.টন)	এফওবি মূল্য/ ইউএসডি মিলিয়ন	কোটি টাকা
২০১১-১২	১০,৮৫,৯৩৭	৯১৯.২৬	৭,০৫৩.৫১
২০১২-১৩	১২,৯২,১০২	১০৬০.৩০	৮,৫৩৬.৭০
২০১৩-১৪	১১,৭৬,৬৯৩	৯৬৮.৫৫	৭,৯৫৭.২৯
২০১৪-১৫	১৩,০৩,১৯৪	৭৩৪.০০	৫,৭৩৯.৩৫
২০১৫-১৬	১০,৯৩,১২০	৩৩৬.১৫	৩,২২৫.৯২
২০১৬-১৭	১৩,৯১,৬২৯	৫১৪.১০	৪,১৩২.৩৫
২০১৭-১৮	১১,৭৩,৬৪৭	৫৬৫.৯৯	৪,৬০৩.৮১
২০১৮-১৯	১৩,৬১,৮৭৭	৭২১.২৮	৬,০৮০.৩৯
২০১৯-২০	১১,৫১,৯৬৩	৪৫৫.৯১	৩,৮৫৪.৬৪
২০২০-২১	১৫,০৫,৭১০	৬০৮.৫১	৫,১৬৯.২৭
২০২১-২২	১৪,৬৫,৫০০	৯৫৩.৮৭	৮,৩৪৬.৬৯

(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

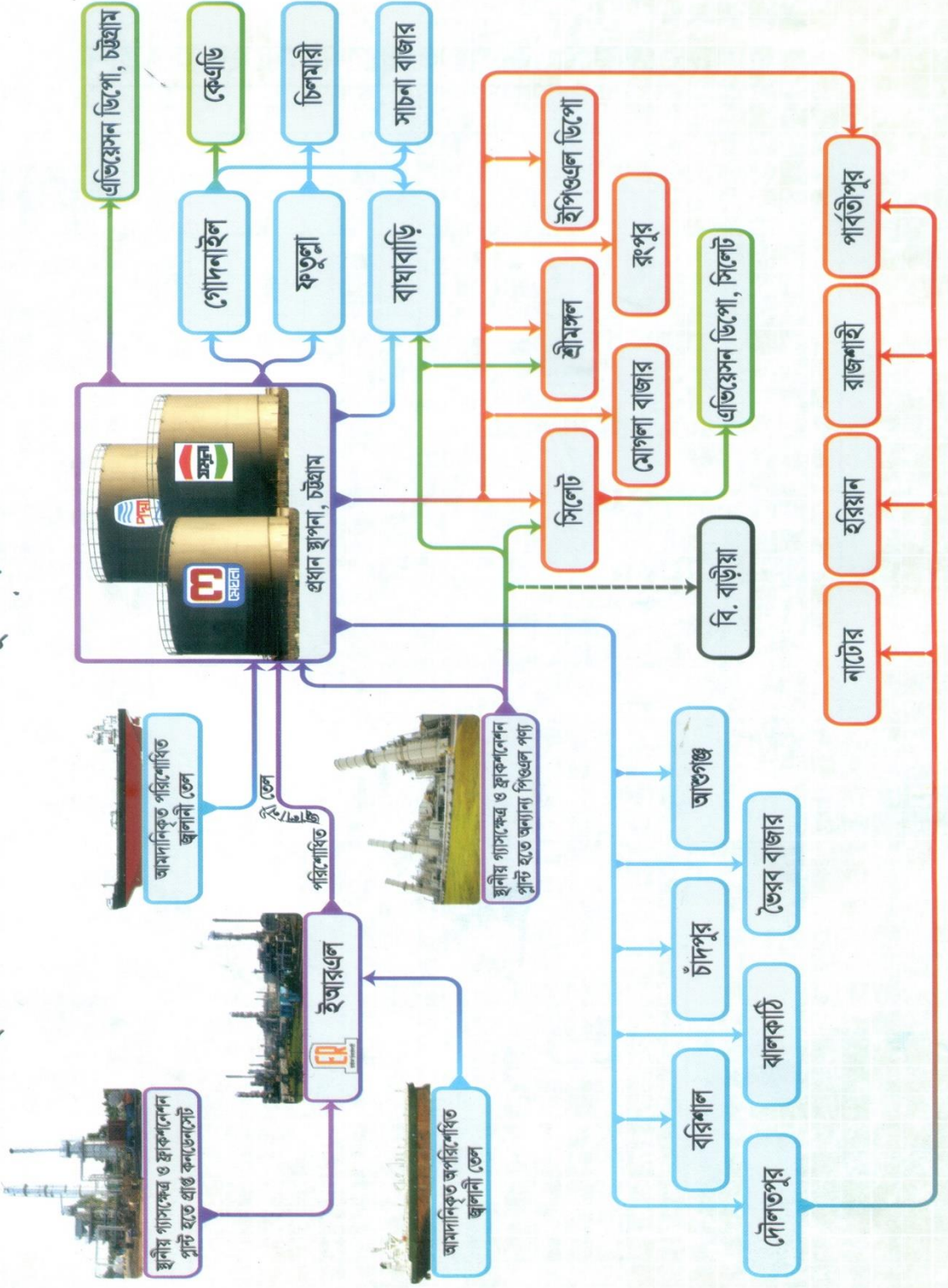
Table 6: Amount of petroleum product imports**(A) Imports of crude oil**

Fiscal year	Amount (M.Ton)	FOB Price/ USD Million	Crore Taka
2011-12	10,85,937	919.26	7,053.51
2012-13	12,92,102	1060.30	8,536.70
2013-14	11,76,693	968.55	7,957.29
2014-15	13,03,194	734.00	5,739.35
2015-16	10,93,120	336.15	3,225.92
2016-17	13,91,629	514.10	4,132.35
2017-18	11,73,647	565.99	4,603.81
2018-19	13,61,877	721.28	6,080.39
2019-20	11,51,963	455.91	3,854.64
2020-21	15,05,710	608.51	5,169.27
2021-22	14,65,500	953.87	8,346.69

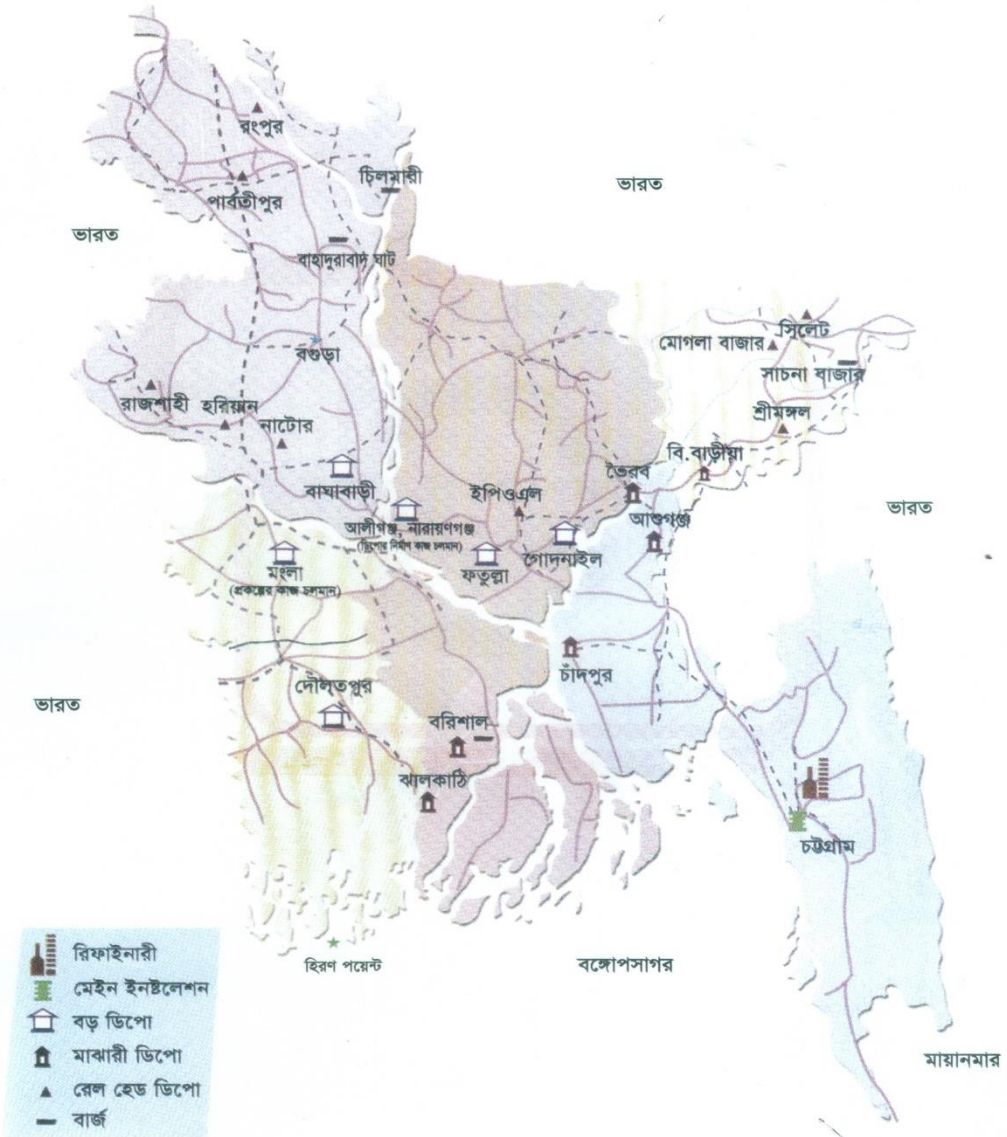
(B) Import of refined oil

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

প্রধান স্থাপনা হতে অভ্যন্তরীণ ডিপোসমূহে জ্বালানী তেল সরবরাহের প্রবাহচিত্র



জ্বালানি তেলের ডিপো ও স্থাপনাসমূহের অবস্থান



৩.৪ আর্থিক কার্যক্রম

২০২১-২২ অর্থ বছরে ৬৬,০৭,২২৪ মেট্রিক টন জ্বালানি তেল আমদানী করতে মার্কিন ডলার ৫,৫৪৮.৯৯ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ৪৮,৪৩৫.৫৯ কোটি ব্যয় হয়। এর মধ্যে ১৪,৬৫,৫০০ মেঃ টন ক্রুড অয়েল আমদানী বাবদ মার্কিন ডলার ৯৫৩.৮৭ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ৮,৩৪৬.৬৯ কোটি এবং ৫১,৪১,৭২৪ মেঃ টন রিফাইন্ড অয়েল আমদানী বাবদ মার্কিন ডলার ৪,৫৯৫.১২ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ৪০,০৮৮.৯০ কোটি।

২০২১-২২ অর্থ বছরে আইটিএফসি-জেদ্দা থেকে মার্কিন ডলার ৯১৮.৮৮ মিলিয়ন ঋণ গ্রহণ করা হয়। পাশাপাশি মার্কিন ডলার ৮০০.৭৮ মিলিয়ন ঋণ পরিশোধ করা হয়। ২০২০-২১ এবং ২০২১-২২ অর্থ বছরে অপরিশোধিত (ক্রুড অয়েল), পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয় এর বিবরণ নিম্নে পেশ করা হলোঃ

পণ্যের পরিমাণ	২০২০-২১			২০২১-২২		
	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা	পরিমাণ মে.টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা
১। ক্রুড অয়েল	১৫,০৫,৭১০	৬০৮.৫১	৫,১৬৯.২৭	১৪,৬৫,৫০০	৯৫৩.৮৭	৮,৩৪৬.৬৯
২। রিফাইন্ড অয়েল	৪২,২২,৬৪৯	১,৯৯৫.৩৪	১৬,৯৫৭.০৫	৫১,৪১,৭২৪	৪,৫৯৫.১২	৪০,০৮৮.৯০
সর্বমোট	৫৭,২৮,৩৫৯	২,৬০৩.৮৪	২২,১২৬.৩২	৬৬,০৭,২২৪	৫,৫৪৮.৯৯	৪৮,৪৩৫.৫৯

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
২০২০-২১	১৫,০৫,৭১০	৬০৮.৫১	৫,১৬৯.২৭	৪২,২২,৬৪৯	১,৯৯৫.৩৪	১৬,৯৫৭.০৫
২০২১-২২	১৪,৬৫,৫০০	৯৫৩.৮৭	৮,৩৪৬.৬৯	৫১,৪১,৭২৪	৪,৫৯৫.১২	৪০,০৮৮.৯০

সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান

(কোটি টাকায়)

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০২১-২০২২ (সাময়িক)
আমদানি শুল্ক	১৮১৮.৬২	২২৮৬.১৪
ভ্যাট	৬২২৮.৬৭	৮৬৪৬.১০
আয়কর	২৪৩১.৪৭	৩৮৬৫.৯৫
লভ্যাংশ	৩০০.০০	০.০০
উদ্বৃত্ত (অর্থ)	৫০০০.০০	১০০০.০০
সর্বমোট	১৫৭৭৮.৭৬	১৫৭৯৮.১৯

3.4 Financial Activities

To import 66,07,224 metric tons fuel oil in 2021-22 fiscal year, the money spent was US Dollars 5,548.99 million, equivalent to 48,435.59 crore Taka. Among these, 953.87 million US Dollars , equivalent to 8,346.69 crore Taka was spent to import 14,65,500 metric tons crude oil and US Dollars 4,595.12 millions , equivalent to 40,088.90 crore Taka was spent to import 51,41,724 metric tons refined oil.

918.88 million US Dollar loan was taken from ITFC – Jeddah, in the fiscal year 2021-22. As well as, 800.78 million US Dollars loan was repaid. The description of import quantity and expenses of crude oil and refined oil in 2020-21 and 2021-22 fiscal years is given below:

Product Quantity	2020-21			2021-22		
	Quantity in Metric Ton	Million US Dollars	Crore Taka	Quantity in Metric Ton	Million US Dollars	Crore Taka
1) Crude Oil	15,05,710	608.51	5,169.27	14,65,500	953.87	8,346.69
2) Refined Oil	42,22,649	1,995.34	16,957.05	51,41,724	4,595.12	40,088.90
Total	57,28,359	2,603.84	22,126.32	66,07,224	5,548.99	48,435.59

Import Quantity and Import 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
2020-21	15,05,710	608.51	5,169.27	42,22,649	1,995.34	16,957.05
2021-22	14,65,500	953.87	8,346.69	51,41,724	5,595.12	40,088.90

Money Deposit to Government Treasury:

In Crore Taka

Description	2020-2021	2021-2022(temporary)
Import duty	1818.62	2286.14
VAT	6228.67	8646.10
Income Tax	2431.47	3865.95
Dividends	300.00	0.00
Surplus (money)	5000.00	1000.00
Total	15778.76	15798.19

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
আর্থিক অবস্থার বিবরণী
৩০ শে জুন ২০২২

	টাকা	
	৩০ জুন ২০২২	৩০ জুন ২০২১
সম্পত্তি		
স্থায়ী সম্পত্তি		
প্রপার্টি, প্লান্ট ও ইকুইপমেন্ট	৩,৭৯১,৫৯৩,৯০০	৩,৮৭৯,৪৩৩,০৭৫
নির্মাণাধীন সম্পত্তি	৫৩,৭৪০,৫৪৩,৩৬২	৪০,১৪৮,৮৫৮,১৪৩
ঋণ ও অগ্রিম	২,৪২৮,৬৩০,১৫২	২,৪৩১,০০৯,০৪৪
সরকারকে অগ্রিম প্রদান	১১০,০০০,০০০,০০০	১০০,০০০,০০০,০০০
বিনিয়োগ	১১৬,৫১৮,৫১৭,৮১২	১৪০,৫৭৯,৬০৬,০৩৬
মোট স্থায়ী সম্পত্তি	২৮৬,৪৭৯,২৮৫,২২৬	২৮৭,০৩৮,৯০৬,২৯৭
চলতি সম্পত্তি		
স্বল্পকালীন বিনিয়োগ	১৮,৩০৮,৮৪৭,৩৪৯	২৭,৯৬৬,৬৮০,৮২৩
মজুদ পণ্য	১৫,০৭৬,৪৩১,৬৪৯	৮,২৮৮,৪৩৩,০২৫
দেনাদার ও অন্যান্য পাওনা	১৯৮,৪৩৫,১৪৮,১৫৮	১২৭,৭১৭,৭৮৮,৮৪৮
অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ	৪৩,৭৩০,১২১,৭১৬	৪৩,৯৬৪,০৮২,৫২৩
নগদ ও নগদ সমতুল্য	১৪৫,০৮৬,৬৩০,৮৮১	১৫৮,২২৩,১০৪,৭২৯
মোট চলতি সম্পত্তি	৪২০,৬৩৭,১৭৯,৭৫৩	৩৬৬,১৬০,০৮৯,৯৪৮
মোট সম্পত্তি	৭০৭,১১৬,৪৬৪,৯৭৯	৬৫৩,১৯৮,৯৯৬,২৪৫
ইক্যুইটি ও দায়		
ইক্যুইটি		
শেয়ার মূলধন	১,০০০,০০০	১,০০০,০০০
মূলধন সঞ্চিতি	৫৫,৬৭০,৩৯১	৫৫,৬৭০,৩৯১
রিভ্যালুয়েশন সারপ্লাস	৩,৫৬২,৩৩৩,১৮৩	৩,৭০৭,৪০৮,৮৩৯
উন্নয়ন তহবিল	২,২৮৪,৬৯৭,০৭৭	৮৪৪,০৪৮,২৪২
পুঞ্জিভূত মুনাফা	২৩০,৭০৮,৯১৭,২৫৭	২৩৪,১৩৩,৮৫৫,০৬৯
মোট ইক্যুইটি	২৩৬,৬১২,৬১৭,৯০৮	২৩৮,৭৪১,৯৮২,৫৪১
দায়		
দীর্ঘমেয়াদী দায়		
বিনিয়োগকৃত শেয়ারের বিপরীতে সরকারের নিকট দেনা	৩০০,৭৯৭,২৯২	৩০০,৭৯৭,২৯২
স্বাধীনতা পূর্ব দেনা	১৪৩,১০০,৫৫১	১৪৩,১০০,৫৫১
সরকার হতে ঋণ	২৮৮,৫৯৮,০৮৩,৬৬৮	২৮৬,৭৭৫,৬৫৮,৬৬৮
বিলম্বিত কর দায়	২৯,৩৯০,৩০৬	৩৫,৯৪৫,৩৩২
মোট বিলম্বিত দায়	২৮৯,০৭১,৩৭১,৮১৭	২৮৭,২৫৫,৫০১,৮৪৩
চলতি দায়		
পাওনাদার	১২২,২০১,৯২২,৮৭০	৪১,৮৪০,৮১৪,২৪৮
সঞ্চিতি	১,৭৭০,১৮২,০৫৬	৪,৬৭৯,১৫৯,৯৫৪
স্বল্পমেয়াদী ঋণ	৫২,৬১৯,৫০৩,৩২২	৪২,১১২,৩৩৪,১৮২
আয়কর সঞ্চিতি	৪,৮৪০,৮৬৭,০০৬	৩৮,৫৬৯,২০৩,৪৭৭
মোট চলতি দায়	১৮১,৪৩২,৪৭৫,২৫৪	১২৭,২০১,৫১১,৮৬১
মোট ইক্যুইটি ও দায়	৭০৭,১১৬,৪৬৪,৯৭৯	৬৫৩,১৯৮,৯৯৬,২৪৫

BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2022

	Note(s)	Amount in Taka	
		30 June 2022	30 June 2021
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, Plant & Equipment	4.00	3,791,593,900	3,879,433,075
Capital Work in Progress	5.00	53,740,543,362	40,148,858,143
Loans & Advances	6.00	2,428,630,152	2,431,009,044
Advance to Government	7.00	110,000,000,000	100,000,000,000
Investment	8.00	116,518,517,812	140,579,606,035
TOTAL NON-CURRENT ASSETS		286,479,285,226	287,038,906,297
CURRENT ASSETS			
Short Term Investment	9.00	18,308,847,349	27,966,680,823
Inventories	10.00	15,076,431,649	8,288,433,025
Accounts Receivable	11.00	198,435,148,158	127,717,788,848
Advance, Deposits & Prepayments	12.00	43,730,121,716	43,964,082,523
Cash & Cash Equivalents	13.00	145,086,630,881	158,223,104,729
TOTAL CURRENT ASSETS		420,637,179,753	366,160,089,948
TOTAL ASSETS		707,116,464,979	653,198,996,244
EQUITY & LIABILITIES			
EQUITY			
Share Capital	14.00	1,000,000	1,000,000
Capital Reserve	15.00	55,670,391	55,670,391
Revaluation Surplus	16.00	3,562,333,183	3,707,408,839
Development Fund	20.00	2,284,697,077	844,048,242
Retained Earnings		230,708,917,257	234,133,855,069
TOTAL EQUITY		236,612,617,908	238,741,982,541
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	288,598,083,668	286,775,658,668
Deferred Tax Liability	21.00	29,390,306	35,945,332
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES		289,071,371,817	287,255,501,843
CURRENT LIABILITIES			
Accounts Payable	22.00	122,201,922,870	41,840,814,248
Provision for Expenses	23.00	1,770,182,056	4,679,159,954
Short Term Loan	24.00	52,619,503,322	42,112,334,182
Provision for Income Tax	25.00	4,840,867,006	38,569,203,477
TOTAL CURRENT LIABILITIES		181,432,475,254	127,201,511,861
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		707,116,464,979	653,198,996,244

The annexed notes from 01 to 35 and Annexure - "A" form an integral part of these financial statements.

Director (Operation & Planning)

Director (Finance)

As per our annexed report of same date.

Chattogram, 18 December 2022

Rahman Mostafa Alam & Co.

Chartered Accountants

Signed By:-

Arafat Kamal FCA (1184)

Partner

DVC: 2212181184AS764007

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.

Chartered Accountants

Signed By:-

Mohammad Shaheed FCA (1016)

Senior Partner

DVC: 2212181016AS289448



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
লাভ লোকসান ও অন্যান্য সামগ্রিক আয়ের বিবরণী
৩০ শে জুন ২০২২

	টাকা	
	০১ জুলাই ২০২১ হতে ৩০ জুন ২০২২	০১ জুলাই ২০২০ হতে ৩০ জুন ২০২১
বিক্রয়	৫৩৫,৭৫৫,৬৭৭,৪৩৬	৩৯৫,১০৮,১১৪,১৩৫
বিক্রিত পণ্যের ব্যয়	(৫৭০,১২৮,৮৩২,৩২১)	(২৮১,৪৭৭,৫১৩,৯১০)
মোট লাভ / (লোকসান)	(৩৪,৩৭৩,১৫৪,৮৮৫)	১১৩,৬৩০,৬০০,২২৫
পরিচালন খরচ		
কর্মচারীদের বেতন ও ভাতা	(১২৬,৩১৯,৫০৫)	(১০৯,৮৪৪,৭৯৪)
প্রশাসনিক খরচ	(৯৫,৬১০,১৮৯)	(১৩৩,৮৯৭,৯৭৯)
বিক্রয় ও বিতরণ খরচ	(২১৫,৫৮০,৯৬২)	(২২৩,৪৬৫,২৯৩)
	(৪৩৭,৫১০,৬৫৬)	(৪৬৭,২০৮,০৬৬)
মোট পরিচালন লাভ / (লোকসান)	(৩৪,৮১০,৬৬৫,৫৪১)	১১৩,১৬৩,৩৯২,১৫৯
অন্যান্য আয়	১৮,২৬৪,৫১৯,৩১৮	১৭,৭২৬,৯৫৮,৫৬৩
আর্থিক ব্যয় পূর্ব লাভ / (লোকসান)	(১৬,৫৪৬,১৪৬,২২৩)	১৩০,৮৯০,৩৫০,৭২২
আর্থিক ব্যয়	(৫,৬৭৫,৯৯১,৫৪৯)	(১,৪০৩,৫২১,৫৩৪)
করপূর্ব লাভ / (লোকসান)	(২২,২২২,১৩৭,৭৭২)	১২৯,৪৮৬,৮২৯,১৮৮
আয়কর সঞ্চিতি	(৪,৮৪০,৮৬৭,০০৬)	(৩৮,৫৬৯,২০৩,৪৭৬)
বিলম্বিত কর	৬,৫৫৫,০২৬	৮,৪৮৮,৮৫৯
নীট লাভ / (লোকসান)	(২৭,০৫৬,৪৪৯,৭৫২)	৯০,৯২৬,১১৪,৫৭০

BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS & OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2022

	Note(s)	Amount in Taka	
		01 July 2021 to 30 June 2022	01 July 2020 to 30 June 2021
Revenue	26.00	535,755,677,436	395,108,114,135
Cost of Goods Sold	27.00	(570,128,832,321)	(281,477,513,910)
GROSS PROFIT / (LOSS)		(34,373,154,885)	113,630,600,225
OPERATING EXPENSES			
Employees Expenses	28.00	(126,319,505)	(109,844,794)
Administrative Expenses	29.00	(95,610,189)	(133,897,979)
Selling & Distribution Expenses	30.00	(215,580,962)	(223,465,293)
		(437,510,656)	(467,208,066)
TOTAL OPERATING PROFIT / (LOSS)		(34,810,665,541)	113,163,392,159
Other Income	31.00	18,264,519,318	17,726,958,563
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL EXPENSE		(16,546,146,223)	130,890,350,722
Financial Expenses	32.00	(5,675,991,549)	(1,403,521,534)
PROFIT / (LOSS) BEFORE INCOME TAX		(22,222,137,772)	129,486,829,188
Income Tax	25.00	(4,840,867,006)	(38,569,203,477)
Deferred Tax	21.00	6,555,026	8,488,859
NET PROFIT / (LOSS) AFTER TAX	35.00	(27,056,449,752)	90,926,114,570


The annexed notes from 01 to 35 and Annexure - "A" form an integral part of these financial statements.

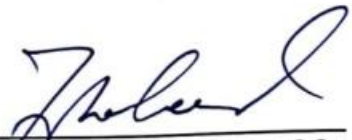

Director (Operation & Planning)


Director (Finance)

As per our annexed report of same date.

Chattogram, 18 December 2022


Rahman Mostafa Alam & Co.
Chartered Accountants
Signed By:-
Arafat Kamal FCA (1184)
Partner
DVC: 2212181184AS764007


Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants
Signed By:-
Mohammad Shaheed FCA (1016)
Senior Partner
DVC: 2212181016AS289448



অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম

৪.১ ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

জাতীয় অগ্রগতি ও সমৃদ্ধির অন্যতম চালিকাশক্তি ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড, পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যসামগ্রী উৎপাদনে নিয়োজিত একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্ব শিল্প প্রতিষ্ঠান। প্রতিষ্ঠানটি বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ-প্রতিষ্ঠান যা কোম্পানি আইন, ১৯১৩ (১৯৯৪ইং সালে সংশোধিত) এর আওতায় নিবন্ধিত একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি। 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 ন্যাসন্ন। পরিচালকমন্ডলীর চেয়ারম্যান এবং পরিচালকবৃন্দ ১৯৯৪ সনের কোম্পানি আইন এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন অধ্যাদেশ ১৯৭৬ এর আওতায় সরকার কর্তৃক মনোনীত হয়ে থাকেন।

জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে ইআরএল এর বর্তমান জনবল কাঠামো নিম্নরূপঃ

লোকবলের বর্ণনা	অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে লোকবল সংখ্যা	৩০শে জুন, ২০২২ ইং তারিখে লোকবল সংখ্যা
কর্মকর্তা	২২৩	১৮১
কর্মচারী	৬৫২	৫১২
মোট	৮৭৫	৬৯৩

Activities of Subsidiary Companies:

4.1 Eastern Refinery Limited

Brief Description:

One of the driving forces of national progress and prosperity, the Eastern Refinery Limited is the only state-owned industrial organization, engaged in producing petroleum products. This 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 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.

Manpower Structure:

According to the approved organogram, ERL's current manpower structure is as follows:

Description of Manpower	Number of Manpower according to the approved Organogram	Number of Manpower in 30 June, 2022
Officer	223	181
Employee	652	512
Total	875	693

ইন্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
চট্টগ্রাম

আর্থিক অবস্থার বিবরণী
৩০শে জুন ২০২২

		অনিরীক্ষিত	
		লক্ষ টাকায়	লক্ষ টাকায়
		৩০শে জুন, ২০২২	৩০শে জুন, ২০২১
	<u>সম্পত্তি</u>		
ক.	স্থায়ী সম্পত্তি		
	প্রপার্টি, প্ল্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট	৯,৪৩৪.৭৬	৯,৮১৭.০০
	নির্মাণাধীন সম্পত্তি	-	-
	বিলম্বিত গ্র্যুইটি	-	-
	মোট স্থায়ী সম্পদ	৯,৪৩৪.৭৬	৯,৮১৭.০০
খ.	চলতি সম্পত্তি		
	মজুদ	৯,৭০৭.৭৫	৮,৭২৮.০৬
	স্বল্প মেয়াদী হিসেবে বিনিয়োগ	৪,৮৫৬.১৬	৬,৭৪৬.৬৬
	বিবিধ খাতে পাওনা	৪৬৮.৬৩	৭৪৭.১১
	বিপিসির সাথে চলতি হিসাব	১২,১৫১.৮৯	৬,৪১১.০০
	ঋণ ও অগ্রিম	৬,৪৬২.০১	৫,৭৪২.৯৫
	জমা ও পূর্ব পরিশোধ	১৪৮.৪১	৩৯৭.৬১
	নগদ ও নগদ সমতুল্য	১২০.০১	৩৬৯.৬৬
	মোট চলতি সম্পদ	৩৩,৯১৪.৮৬	২৯,১৪৩.০৫
	মোট সম্পদ (ক+খ)	৪৩,৩৪৯.৬২	৩৮,৯৬০.০৫
গ.	ইকুইটি ও দায়সমূহ		
	ইকুইটি		-
	পরিশোধিত মূলধন	৩,৩০০.০০	৩,৩০০.০০
	মূলধন সঞ্চিতি	৫,৩৫৩.৯০	৫,২৮৬.৬৮
	রাজস্ব সঞ্চিতি	৯,৮৪৮.৯২	৯,৮৪৮.৯২
	পুঞ্জীভূত মূনাফা	৬,৪৭৯.২৪	২,৭২৭.৮৬
	মোট ইকুইটি	২৪,৯৮২.০৭	২১,১৬৩.৪৬
ঘ.	দীর্ঘমেয়াদী দায়সমূহ		
	দীর্ঘমেয়াদী ঋণ		-
	এডিপি ঋণ	৬১৪.৫২	৬১৪.৫২
	আইডিএ ঋণ	২১.০৬	২১.০৬
	মোট দীর্ঘমেয়াদী ঋণ	৬৩৫.৫৮	৬৩৫.৫৮
	গ্র্যুইটি	৫,৬৯৭.০৫	৫৪০৫.২
	বিলম্বিত কর দায়	১,৩৫৪.৬৫	১৩৫৪.৬৫
	মোট দীর্ঘমেয়াদী দায়	৭,৬৮৭.২৮	৭,৩৯৫.৪৩
ঙ.	চলতি দায়সমূহ		
	বিপিসির সাথে চলতি হিসাব	২,৫৪২.০৯	২,৬০৬.০০
	বিবিধ খাতে দেনা	২,৮৫২.৮৩	৩,২৯৭.৩১
	ডিভিডেন্ট প্রদেয়	-	৪১২.৫০
	আয়কর সঞ্চিতি	৫,২৮৫.৩৫	৪,০৮৫.৩৫
	মোট চলতি দায় :	১০,৬৮০.২৭	১০,৪০১.১৬
	মোট দায় :	১৮,৩৬৭.৫৫	১৭,৭৯৬.৫৯
	মোট ইকুইটি ও দায় (গ+ঘ+ঙ)	৪৩,৩৪৯.৬২	৩৮,৯৬০.০৫

Eastern Refinery Limited
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2021

Un-Audited

	TAKA IN LAKH	
	June 30,2022	June 30,2021
ASSETS	-	-
A) NON CURRENT ASSETS:		
Property,Plant,& Equipment	9,434.76	9,817.00
Capital Work in Progress:	-	-
Deferred Expenditure of Gratuity	-	-
TOTAL NON CURRENT ASSETS	9,434.76	9,817.00
B) CURRENT ASSETS:		
Inventories	9,707.75	8,728.06
Short Term Investment in Fixed Deposit	4,856.16	6,746.66
Accounts Receivable	468.63	747.11
Current A/C with BPC	12,151.89	6,411.00
Loans and Advances	6,462.01	5,742.95
Deposits and Prepayments	148.41	397.61
Cash and Cash Equivalents	120.01	369.66
TOTAL CURRENT ASSETS	33,914.86	29,143.05
TOTAL ASSETS (A+B)	43,349.62	38,960.05
EQUITIES & LIABILITIES		
C) EQUITY		
Paid up Capital	3,300.00	3,300.00
Capital Reserve	5,353.90	5,286.68
Revenue Reserve	9,848.92	9,848.92
Retained Earnings	6,479.24	2,727.86
TOTAL EQUITY	24,982.07	21,163.46
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
Gratuity Payable	5,697.05	5,405.2
Deferred Tax Liability	1,354.65	1,354.65
TOTAL NON CURRENT LIABILITIES	7,687.28	7,395.43
E) CURRENT LIABILITIES:		
Current A/C with BPC	2,542.09	2,606.00
Accounts Payable	2,852.83	3,297.31
Dividend Payable	-	412.50
Provision for Taxation	5,285.35	4,085.35
TOTAL CURRENT LIABILITIES :	10,680.27	10,401.16
TOTAL LIABILITIES :	18,367.55	17,796.59
TOTAL EQUITY & LIABILITIES	43,349.62	38,960.05

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
চট্টগ্রাম
লাভ-লোকসান ও অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী
৩০শে জুন ২০২২

	লক্ষ টাকায়	
	৩০শে জুন, ২০২২	৩০শে জুন, ২০২১
মোট আয়	২৫,৬৮৯.৮৪	২৩,২৪৪.৪১
বাদ : প্রসেসিং ব্যয়	(১৫,৬৫০.৯২)	(১৪,৬৯০.৮০)
মোট লাভ/ক্ষতি	১০,০৩৮.৯৩	৮,৫৫৩.৬১
বাদ :		
প্রশাসনিক ব্যয়	(৫,৪০১.৮১)	(৪,৯২৬.০৭)
আর্থিক ব্যয়	(৩৫.০৯)	(১৫.০২)
	(৫,৪৩৬.৯০)	(৪,৯৪১.০৯)
পরিচালন মুনাফা /ক্ষতি	৪,৬০২.০২	৩,৬১২.৫২
যোগ/ (বাদ):		
সুদ ও অন্যান্য আয়	৫৭৯.৩৫	১,২০০.৫১
পূর্ববর্তী বছরের আয়/ব্যয়		
সমন্বয়	৪৩৪.৮৬	
	১,০১৪.২১	১,২০০.৫১
ডব্লিউপিপিএফ এবং করপূর্ব	৫,৬১৬.২৩	৪,৮১৩.০৩
ডব্লিউপিপিএফ প্রদেয়		
বাদ : ৫%	(২৩৫.৮৫)	(২৪০.৬৫)
		-
করপূর্ব : নীট মুনাফা/ক্ষতি	৫,৩৮০.৩৮	৪,৫৭২.৩৮
আয়কর সঞ্চিতি		
চলতি কর @৩০%	(১,২০০.০০)	(১,২৫৪.১০)
বিলম্বিত কর আয়/ব্যয়	-	(২২.৫০)
করোত্তর নীট মুনাফা/ক্ষতি	৪,১৮০.৩৮	৩,২৯৫.৭৮
পূর্ববর্তী বছরের মুনাফার		
যোগ :		
জের	২,৭২৭.৮৬	১,১৮৭.৭৪
সমন্বয় পরবর্তী মুনাফা/ক্ষতি :	৬,৯০৮.২৪	৪,৪৮৩.৫২
বিভাজন সমন্বয় :		
রাজস্ব সঞ্চিতি		(১,০০০.০০)
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ		
মূলধন সঞ্চিতি		(১৫৫.৫৯)
খরচ ও অন্যান্য সমন্বয়	(৪২৯.০০)	(৬০০.০৭)
সংরক্ষিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য)	৬,৪৭৯.২৪	২,৭২৭.৮৬

Eastern Refinery Limited
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
AS AT JUNE 30, 2022

	TAKA IN LAKH	
	June 30,2022	June 30,2021
Revenue	25,689.84	23,244.41
Less: Processing Expenses	(15,650.92)	(14,690.80)
Gross Profit / (Loss)	10,038.93	8,553.61
Less: Administrative Expenses	(5,401.81)	(4,926.07)
Financial Expenses	(35.09)	(15.02)
	(5,436.90)	(4,941.09)
Operating Profit/ (Loss)	4,602.02	3,612.52
Add/(Less): Interest & Other Income	579.35	1,200.51
Adjustment in Respect of Prior Year(Expenses/Income)	434.86	
	1,014.21	1,200.51
Profit / (Loss) before Taxation and W.P.P.Fund	5,616.23	4,813.03
Less:Contribution to W.P.P.Fund 5%	(235.85)	(240.65)
Net Profit/(Loss) before Taxation	5,380.38	4,572.38
Provision for Income Tax		
Current Tax @30%	(1,200.00)	(1,254.10)
Deferred Tax Expenses/ (Income)		(22.50)
Net Profit /(Loss) after Taxation	4,180.38	3,295.78
Balance brought Forward from		
Add :Previous Year	2,727.86	1,187.74
Profit/Loss Available for Appropriation and Adjustment	6,908.24	4,483.52
Appropriation /Adjustment :		
Revenue Reserve		(1,000.00)
Proposed Dividend		
Capital Reserve		(155.59)
Adjustment against Expences & Others	(429.00)	(600.07)
Retained Earnings Carried Forward	6,479.24	2,727.86

৪.২ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড বাংলাদেশের একটি প্রাচীনতম কোম্পানি যা বৃটিশ-ভারত উপনিবেশিক সময়কালে সৃষ্টি। কোম্পানির পূর্বসূরী প্রতিষ্ঠান “রেংগুন অয়েল কোম্পানি” উনবিংশ শতাব্দির মাঝামাঝি সময়ে বিশ্বের এই অংশে পেট্রোলিয়াম ব্যবসা শুরু করে এবং বর্তমানে এটি দেশের বৃহত্তম তেল বিপণন কোম্পানি সমূহের মধ্যে অন্যতম। কোম্পানির ঐতিহাসিক পটভূমি নিম্নরূপঃ

- * ১৮৭১ খ্রিঃ বার্মার আকিয়াব অঞ্চলের খনিজ-তেল আহরণকারী প্রতিষ্ঠান রেঞ্জুন অয়েল কোম্পানি, SCOTLAND এ জয়েন্ট স্টক কোম্পানি হিসেবে নিবন্ধন।
- * ১৮৮৫ খ্রিঃ রেঞ্জুন অয়েল কোম্পানি, বার্মা অয়েল কোম্পানি নামে নতুনভাবে আত্মপ্রকাশ এবং বৃটিশ ভারত অঞ্চলে কার্যক্রম সম্প্রসারণ।
- * ১৯০৩ খ্রিঃ চট্টগ্রামের গোসাইল ডাঙ্গায় বার্মা অয়েল কোম্পানির মহেশখাল অয়েল ইনস্টলেশন স্থাপন।
- * ১৯১০ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক সীতাকুন্ডে তেল অনুসন্ধানের কাজে কুপ খনন।
- * ১৯১৪ খ্রিঃ চট্টগ্রামের সদরঘাটে বার্মা অয়েল কোম্পানির পরিবেশক “মেসার্স বুলক ব্রাদার্স” কর্তৃক কার্যালয় স্থাপন।
- * ১৯২৯ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক মেসার্স বুলক ব্রাদার্সের সদরঘাটস্থ কার্যালয় অধিগ্রহণ এবং তথায় কোম্পানির কার্যালয় স্থাপন।
- * ১৯৫৬ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক চট্টগ্রামের গুলুখালে বৃহদাকার অয়েল ইনস্টলেশন স্থাপন।
- * ১৯৬৫ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক এতদঞ্চলের বার্মা শেলের (রয়েল ডাচ গুপের কোম্পানি) ব্যবসা ও স্থাপনাদি ক্রয় এবং তৎকালীন পূর্ব পাকিস্তান বার্মা অয়েল কোম্পানির ৪৯% অংশীদারীতে বার্মা ইন্টার্ন লিমিটেড নামে নতুন পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি গঠন।
- * ১৯৭৭ খ্রিঃ বার্মা ইন্টার্ন লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠানে পরিণত।
- * ১৯৮৫ খ্রিঃ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন কর্তৃক বার্মা অয়েল কোম্পানির এদেশে অবস্থিত সমূদয় স্থাবর অস্থাবর সম্পত্তির (বার্মা ইন্টার্নের শেয়ারসহ) মালিকানা ক্রয়।
- * ১৯৮৮ খ্রিঃ “পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড” নামে কোম্পানির নতুন নামকরণ।

জনবল কাঠামোঃ

লোকবলের বর্ণনা	সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী অনুমোদিত পদের সংখ্যা	বর্তমান লোকবল
কর্মকর্তা	২৯৫	২১৮
শ্রমিক-কর্মচারী	৯১৬	৬১৮
মোট	১২১১	৯০০

4.2 Padma Oil Company Limited

Brief Description:

Padma Oil Company Limited is one of the oldest companies of Bangladesh that was formed during the colonial period of British-India. The predecessor organization of the company 'Rangoon Oil Company', in the middle of the nineteenth century, started the petroleum business at this part of the world and it is now one of the largest oil marketing companies of the country. The historical background of the company is as follows:

- In 1871, Akyab area's mineral oil extraction company – Rangoon Oil Company was registered as a joint stock company in Scotland.
- In 1885, Rangoon Oil Company appears as Burma Oil Company newly and extends activities in British-India region.
- In 1903, there was formed the Moheshkhal Oil Installation of Burma Oil Company in Chattogram's Goshaldanga.
- In 1910, the drilling of wells for oil exploration in Shitakundo took place by Burma Oil Company.
- In 1914, the office of Burma Oil Company was established by the distributor 'Messrs Bulok Brothers' in Chattogram's Shadarghat.
- In 1929, Burma Oil Company acquires Messrs Bulok Brothers in Shadarghat and establishes company's office there.
- In 1956, Burma Oil Company sets up a large oil installation in Chattogram's Guptokhal.
- In 1965, Burma Oil Company buys business and establishment of Burma Shell (company of the Royal Dutch Group) of the region and by 49% shares of the then East Pakistan's Burma Oil Company was appeared as a new public limited company under the name – 'Burma Eastern Limited'.
- In 1977, Burma Eastern Limited becomes a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation.
- In 1985, Bangladesh Petroleum Corporation buys ownership of Burma Oil Company's whole immovable properties including Burma Eastern's shares that was located in this country.
- In 1988, company's new naming 'Padma Oil Company Limited' was done.

Manpower Structure:

Description of Manpower	Number of approved posts according to the organizational structure	Current Manpower
Officer	295	218
Worker/Employee	916	682
Total	1211	900

পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

৩১ শে মার্চ ২০২২ ও ৩০ শে জুন ২০২১ তারিখে
আর্থিক অবস্থার বিবরণী

(লক্ষ টাকায়)

	৩১ শে মার্চ ২০২২	৩০ শে জুন ২০২১
সম্পত্তি সমূহ		
স্থায়ী সম্পত্তি সমূহ		
স্থাবর সম্পত্তি, যন্ত্রপাতি ও কলকজা	১৮,৩৯৮.৪৬	১৭,৩৯৫.৪৬
নির্মাণাধীন মূলধন	৬,৪২০.৩৪	৬,৫৯৮.৩৪
বিনিয়োগ- অবচয় তহবিল (এফডিআর)	১৭,৫৮২.০০	১৬,০১৩.৩০
বিনিয়োগ- দীর্ঘ মেয়াদী (এফডিআর)	১৬,৭১৫.৭৯	১৬,১৪৩.০৪
	৫৯,১১৬.৫৯	৫৬,১৫০.১৪
চলতি সম্পত্তি সমূহ		
মজুদমাল	১২৫,৩৬২.৪১	১৫৭,৯৮৬.১৮
বিবিধ দেনাদার	১৯০,২৯৩.৩৩	১৬৯,৮২৮.৮৩
অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা	২৬১,১২৪.৬৯	১৬৪,২৩৮.৬৪
অগ্রিম, জমা ও আগাম প্রদান	২,১২৭.০০	২,০৯২.৫১
নগদ ও নগদ সমতুল্য	৪৭৭,৪৩৭.৬০	৩৯০,৬৫১.০০
মোট চলতি সম্পত্তি সমূহ	১,০৫৬,৩৪৫.০৩	৮৮৪,৭৯৭.১৬
মোট সম্পত্তি সমূহ	১,১১৫,৪৬১.৬২	৯৪০,৯৪৭.৩০
মালিকানাভুক্ত ও দায় সমূহ		
শেয়ারহোল্ডারদের সত্ত্ব		
শেয়ার মূলধন	৯,৮২৩.২৭	৯,৮২৩.২৭
অবচয় তহবিল সঞ্চিত (পুঞ্জিত উদ্বৃত্ত)	২,৪৯৪.৮০	১,৮৭৬.৬৯
সংরক্ষিত আয়	১৫৭,৩৮২.০৭	১৫৩,৭৩৪.৯০
মোট মালিকানাভুক্ত	১৬৯,৭০০.১৪	১৬৫,৪৩৪.৮৬
স্থায়ী দায় সমূহ		
বিলম্বিত কর দায়	১,৮৫৫.৬৩	১,৮৭২.৪৫
দীর্ঘমেয়াদী ঋণ	১,৮৩৪.৬৩	১,৮৩৪.৬৩
	৩,৬৯০.২৬	৩,৭০৭.০৮
চলতি দায় সমূহ		
বিবিধ পাওনাদার	১৮২,৩০১.০৮	১৫০,৭৯৩.৮৯
সরবরাহ ও খরচ খাতে দায়	৪৫,৩৯২.৪৪	৩৭,৬১৫.২৫
অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট দায়	৬৬৮,০৩০.৩৮	৫৩৬,০৯০.৭৫
অন্যান্য দায়	৪১,৪১১.৮৪	৪২,২৫৯.১৮
লভ্যাংশ খাতে দায়	৬৮০.৩০	১,৭৮৭.০৮
আয়কর খাতে দায়	৪,২৫৫.১৯	৩,২৫৯.২১
মোট চলতি দায় সমূহ	৯৪২,০৭১.২৩	৭৭১,৮০৫.৩৬
মোট দায় সমূহ	৯৪৫,৭৬১.৪৯	৭৭৫,৫১২.৪৪
মোট মালিকানাভুক্ত ও দায় সমূহ	১,১১৫,৪৬১.৬৩	৯৪০,৯৪৭.৩০
শেয়ার প্রতি নীট সম্পত্তির মূল্য (এনএভি) (টাকা)	১৭২.৭৫	১৬৮.৪১

PADMA OIL COMPANY LIMITED
AS AT 31 MARCH, 2022 AND 30 JUNE 2021
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
(PROVISIONAL & UN-AUDITED)

<u>Assets</u>	31-Mar-22	30-Jun-21
<i>Non-current assets:</i>		
Property, plant and equipment	18,398.46	17,395.46
Capital Work-in-progress	6,420.34	6,598.34
Investment-Depreciation Fund (FDR)	17,582.00	16,013.30
Long Term Investment (FDR)	16,715.79	16,143.04
	59,116.59	56,150.14
<i>Current assets:</i>		
Inventories	125,362.41	157,986.18
Accounts Receivable	190,293.33	169,828.83
Due from affiliated companies	261,124.69	164,238.64
Advances, deposits and pre-payments	2,127.00	2,092.51
Cash and cash equivalents	477,437.60	390,651.00
Total Current assets:	1,056,345.03	884,797.16
Total assets	1,115,461.62	940,947.30
<u>Equity and liabilities</u>		
<i>Shareholders' equity:</i>		
Share capital	9,823.27	9,823.27
Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus)	2,494.80	1,876.69
Retained earnings	157,382.07	153,734.90
Total equity	169,700.14	165,434.86
<i>Non-current liabilities:</i>		
Deferred tax liabilities	1,855.63	1,872.45
Long Term Loan	1,834.63	1,834.63
	3,690.26	3,707.08
<i>Current liabilities</i>		
Accounts payable	182,301.08	150,793.89
Supplies and expenses payable	45,392.44	37,615.25
Due to affiliated companies	668,030.38	536,090.75
Other liabilities	41,411.84	42,259.18
Dividend payable	680.30	1,787.08
Income tax payable	4,255.19	3,259.21
Total Current liabilities	942,071.23	771,805.36
Total liabilities	945,761.49	775,512.44
Total equity and liabilities	1,115,461.63	940,947.30
Net Asset Value (NAV) per share (Taka)	172.75	168.41

*The work of finalizing the accounts for 12 months of the financial year 20201-2022 is underway.

পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

লাভ লোকসান ও অন্যান্য সামগ্রিক আয়ের বিবরণী
৩১ শে মার্চ ২০২২ ও ৩০ শে জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের

(লক্ষ টাকায়)

	৩১ শে মার্চ ২০২২	৩০ জুন ২০২১
পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট আয়	১৮,৩০৪.৩৪	২১,৫৮০.৫৭
পেট্রোলিয়াম পণ্যের প্রত্যক্ষ ব্যয়		
মোড়ক সামগ্রী	-২৪৫.৪৯	-১৮৮.১৯
হ্যান্ডলিং	-৪৮.১৭	-৬৩.৮০
পরিচালন লাভ/ক্ষতি	-	৫১৭.৮৭
পরিচালন খাতে নীট লাভ/ক্ষতি	-২৯৩.৬৬	২৬৫.৮৮
পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নীট আয়	১৮,০১০.৬৮	২১,৮৪৬.৪৫
পরিচালন খরচ		
প্রশাসনিক, বিক্রয় ও বিতরণ খরচ	-১৪,৭১৭.৩৩	২০,৮৩০.৩৯
অর্থসংস্থান খাতে ব্যয় ও প্রদেয় সুদ	-১,৯৪৫.৪০	-২,২১০.৪০
অবচয়	-১,৭২৫.০০	-
	-১৮,৩৮৭.৭৩	২৩,০৪০.৭৯
পেট্রোলিয়াম ব্যবসার ব্যবসায়িক মুনাফা	-৩৭৭.০৫	-১,১৯৪.৩৪
অন্যান্য পরিচালন আয়- পেট্রোলিয়াম ব্যবসায়	৩,০৩০.০০	৮,৭৪১.২৮
এগ্রো-কেমিক্যালস ব্যবসায় পরিচালন মুনাফা	-২২.৮৬	-২৮৭.৬১
	২,৬৩০.০৯	৭,২৫৯.৩৩
মোট পরিচালন মুনাফা		৩১,০৩৬.৫৫
অপরিচালন আয়	১৯,৮১৮.১৭	৮
শ্রমিকদের অংশীদারিত্ব এবং কল্যান তহবিল পূর্ব নীট মুনাফা	২২,৪৪৮.২৬	৩৮,২৯৫.৯১
শ্রমিকদের (মুনাফায়) অংশীদারিত্ব এবং কল্যান তহবিলে দেয় নীট মুনাফার ৫%	১,১২২.৪১	১,৯১৪.৮০
করপূর্ব নীট মুনাফা	২১,৩২৫.৮৫	৩৬,৩৮১.১১
আয়কর বাবদ বরাদ্দ		
চলতি কর	-৪,৭৯৮.৩১	-৮,৯২৯.৩৯
বিলম্বিত কর	১৬.৮২	-১৫৫.৩৫
	১৬,৫৪৪.৩৬	২৭,২৯৬.৩৭
করউত্তর নীট মুনাফা - সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরিত		
অবচয় তহবিলে স্থানান্তর	৬১৮	১,০১৬
	১৫,৯২৬.২৫	২৬,২৮০.৩৭
মোট সামগ্রিক আয়	১৫,৯২৬.২৫	২৬,২৮০.৩৭
শেয়ার প্রতি আয় (ই পি এস) (বেসিক) (টাকা)	১৬.৮৪	২৭.৭৯

PADMA OIL COMPANY LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2022 & 30 JUNE 2021
(PROVISIONAL & UN-AUDITED)

	In Lac Taka	
	31-Mar-22	30-Jun-21
Gross Earnings on petroleum Products	18,304.34	21,580.57
Direct cost on petroleum products		
Packing Charges	-245.49	-188.19
Handling Charges	-48.17	-63.80
Operational (Gain/Loss)	-	517.87
Net operational (Gain/Loss)	-293.66	265.88
Net Earnings on petroleum Products	18,010.68	21,846.45
Operating expenses		
Administrative, selling and distribution expenses	-14,717.33	-20,830.39
Interest and financial expenses	-1,945.40	-2,210.40
Depreciation	-1,725.00	
	-18,387.73	-23,040.79
Operating Profit on Petroleum	-377.05	-1,194.34
Other operating income -petroleum trade	3,030.00	8,741.28
Operating profit on Agro-chemical trading	-22.86	-287.61
	<u>2,630.09</u>	<u>7,259.33</u>
Total Operating Profit		
Non-operating income	19,818.17	31,036.58
Profit before WPPWF	<u>22,448.26</u>	<u>38,295.91</u>
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on Net Profit	1,122.41	1,914.80
Profit before income tax	21,325.85	36,381.11
Provision for income tax		
Current tax	-4,798.31	-8,929.39
Deferred tax	16.82	-155.35
	<u>16,544.36</u>	<u>27,296.37</u>
Profit after tax - transfer to Reserve Fund		
Transfer to Depreciation Fund	618	1,016
Other comprehensive income	15,926.25	26,280.37
Total comprehensive income for the year	15,926.25	26,280.37
Earning Per Share	<u>16.84</u>	<u>27.79</u>

*The work of finalizing the accounts for 12 months of the financial year 20201-2022 is underway.

৪.৩ মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

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 এ্যাসোসিটেড ইন্টারন্যাশনাল 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।

জনবল কাঠামোঃ

লোকবলের বর্ণনা	অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা	বর্তমান লোকবল (৩০ জুন ২০২২ তারিখে)
কর্মকর্তা	২৩০	১৪০
কর্মচারী	১৪০	৯৬
শ্রমিক ও সিকিউরিটি গার্ড	৩৭০	১৪২
মোটঃ	৭৪০	৩৭৮

4.3 Meghna Petroleum Limited

Brief Description:

On 27 December, 1977, Meghna Petroleum Limited was registered 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 1976 BPC Ordinance no: LXXXVIII, 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.

Manpower Structure:

Description of Manpower	Number of Manpower according to the approved organogram	Current Manpower (30 June, 2022)
Officer	230	140
Employee	140	96
Worker and Security Guard	370	142
Total	740	378

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
৩১ মার্চ ২০২২ এবং ৩০ জুন ২০২১ তারিখে
আর্থিক অবস্থার বিবরণী

	৩১ মার্চ ২০২২	৩০ জুন ২০২১
	টাকা	টাকা
সম্পত্তি		
স্থায়ী সম্পত্তি		
পরিচালনাধীন স্থায়ী সম্পত্তি	১,৪১৪,৮৫৭,৯৪৪	১,৫৪৮,২০২,৪৬৩
নির্মাণাধীন সম্পত্তি	২৮৬,৬৮৭,২৭৫	১৭৫,৭৫৬,২৩৪
দীর্ঘ মেয়াদী বিনিয়োগ	৬,২০৯,৫৩৩,৫৯৭	৩,০০০,৯৩৮,৩৫৫
ইজারা ব্যবহারের অধিকার	২২,৯৫১,২৮৮	২২,৯৫১,২৮৮
মোট স্থায়ী সম্পত্তি	৭,৯৩৪,০৩০,১০৪	৪,৭৪৭,৮৪৮,৩৪০
চলতি সম্পদ		
স্বল্প মেয়াদী বিনিয়োগ-অবচয় তহবিল	১,৩৬৬,৭৪৩,৫৮০	১,৩৬৬,৭৪৩,৫৮০
স্বল্প মেয়াদী বিনিয়োগ	১৭,১৭২,৩৯১,০০৭	১১,৮৬২,৩৯১,০০৭
মজুদ মাল	৮,৯৮৯,৩৭৪,৬২০	১৩,৬৫২,০৯১,৮২৭
খতিয়ানী দেনা	২৩,৭৯০,৯১৮,৬৯৯	১১,৭০৩,৭৬৪,৪৮৬
অগ্রিম, জমা ও আগাম প্রদান	২,২০৭,০১২,৩৪১	২,০৬৪,৮২৬,৮৮৯
নগদ ও ব্যাংক তহবিল	২৪,২১০,১২৪,৭২০	২৩,২৬৪,০০০,৩৮৩
মোট চলতি সম্পদ	৭৭,৭৩৬,৫৬৪,৯৬৭	৬৩,৯১৩,৮১৮,১৭২
সর্বমোট সম্পদ	৮৫,৬৭০,৫৯৫,০৭১	৬৮,৬৬১,৬৬৬,৫১২
ইকুইটি ও দায়		
ইকুইটি		
শেয়ার মূলধন	১,০৮২,১৬১,০৮০	১,০৮২,১৬১,০৮০
শেয়ার মানি বিনিয়োগ	১১৬,০৬১,৮৬২	১১৬,০৬১,৮৬২
সংরক্ষিত তহবিল	১৩,২৫৫,০০০,০৪৮	১৩,২৫৫,০০০,০৪৮
অবচয় তহবিলের রিজার্ভ সঞ্চিতি	১০৭,০৯৪,৬৪৭	১০৭,০৯৪,৬৪৭
অবন্টনকৃত মুনাফা	৪,৮১১,৭৮৭,৬৬৭	২,৭৪৩,৫৬৭,৯০০
শেয়ারহোল্ডারগণের মোট তহবিল	১৯,৩০২,১০৫,৩০৪	১৭,৩০৩,৮৮৫,৫৩৭
বিলম্বিত দায়		
কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আনুতোষিক	৮২,৬৭৬,২৭৮	৮২,৬৭৬,২৭৮
বিলম্বিত কর দায়	৫৩,৯৪০,১১২	৪৯,৩২৮,৩০৫
দীর্ঘ মেয়াদী ইজারা ঋণ	৫,৯০৯,৬২৪	৫,৯০৯,৬২৪
দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ	১৪১,৬৫৩,৭৮২	১৪১,৬৫৩,৭৮২
মোট বিলম্বিত দায়	২৮৪,১৭৯,৭৯৬	২৭৯,৫৬৭,৯৮৯
চলতি দায়		
স্বল্প মেয়াদী ঋণ ও ইজারা ঋণ	৪২,৫১০,৩৫০	৪২,৫১০,৩৫০
বিবিধ পাওনাদার এবং বরাদ্দ	৬৪,৪২৪,৩৬৯,৮৪২	৫০,০২০,০৩৫,৬১৭
শ্রমিক অংশীদারিত্ব ও কল্যাণ তহবিল	৩৩২,৫৫৬,৩৮৭	১৯১,৭৮৬,৮৪০
অদাবীকৃত লভ্যাংশ	১৩,১০০,৮২৭	৮৩,৮৯৭,৪২৬
আয়কর বাবদ বরাদ্দ	১,২০১,৭৭২,৫৬৫	৭৩৯,৯৮২,৭৫৩
মোট চলতি দায়	৬৬,০১৪,৩০৯,৯৭১	৫১,০৭৮,২১২,৯৮৬
সর্বমোট দায়	৬৬,২৯৮,৪৮৯,৭৬৭	৫১,৩৫৭,৭৮০,৯৭৫
মোট ইকুইটি ও দায়	৮৫,৬৭০,৫৯৫,০৭১	৬৮,৬৬১,৬৬৬,৫১২
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ	১৭৯.০১	১৫৯.৯

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Financial Position
As at 31 March 2022 & 30 June 2021

	31 March 2022 Taka	30 June 2021 Taka
ASSETS :		
Non-Current Assets		
Property, Plant and Equipment	1,414,857,944	1,548,202,463
Capital Work-in-Progress	286,687,275	175,756,234
Long Term Investment	6,209,533,597	3,000,938,355
Right to use of Lease Assets	22,951,288	22,951,288
Total Non-Current Assets	7,934,030,104	4,747,848,340
Current Assets :		
Short Term Investment-Depreciation Fund	1,366,743,580	1,366,743,580
Short Term Investment	17,172,391,007	11,862,391,007
Inventories	8,989,374,620	13,652,091,827
Trade and Other Receivables	23,790,918,699	11,703,764,486
Advances, Deposits and Pre-Payments	2,207,012,341	2,064,826,889
Cash and cash equivalents	24,210,124,720	23,264,000,383
Total Current Assets	77,736,564,967	63,913,818,172
TOTAL ASSETS	85,670,595,071	68,661,666,512
EQUITY AND LIABILITIES		
Equity :		
Share Capital	1,082,161,080	1,082,161,080
Share Money Deposit	116,061,862	116,061,862
General Reserve	13,255,000,048	13,255,000,048
Depreciation Fund Reserve	107,094,647	107,094,647
Retained Earnings	4,811,787,667	2,743,567,900
Equity attributable to owners of the Company	19,372,105,304	17,303,885,537
Non Current Liabilities :		
Deferred Benefit Obligations - Gratuity	82,676,278	82,676,278
Deferred Tax Liabilities	53,940,112	49,328,305
Long Term Lease Liability	5,909,624	5,909,624
Long Term Borrowing	141,653,782	141,653,782
Total Non-Current Liabilities	284,179,796	279,567,989
Current Liabilities :		
Current Portion of Long term Liability & Lease Liability	42,510,350	42,510,350
Creditors & Accruals	64,424,369,842	50,020,035,617
Provision for WPPF and Welfare Fund	332,556,387	191,786,840
Unclaimed Dividend	13,100,827	83,897,426
Income Tax Payable	1,201,772,565	739,982,753
Total Current Liabilities	66,014,309,971	51,078,212,986
Total Liabilities	66,298,489,767	51,357,780,975
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	85,670,595,071	68,661,666,512
Net Asset Value (NAV) Per Share-Basic	179.01	159.90

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

৩১ মার্চ ২০২২ এবং ৩০ জুন ২০২১ তারিখে

লাভ লোকসান ও অন্যান্য সামগ্রিক আয়ের বিবরণী

	০১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১ মার্চ ২০২২	০১ জুলাই ২০২০ হতে ৩০ জুন ২০২১
	টাকা	টাকা
পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য বিক্রি হতে অর্জিত স্থূল মুনাফা	১,৬২৫,৫৬৯,৪৯৬	২,২৭০,৮২৫,২৭৮
নীট পরিচালন লাভ / (ক্ষতি)	৬২,৮৯৮,৯৫৭	৬১,১৩১,০৯১
পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য বিক্রি হতে অর্জিত নীট মুনাফা	১,৬৮৮,৪৬৮,৪৫৩	২,৩৩১,৯৫৬,৩৬৯
অন্যান্য পরিচালন আয়	২৪০,৬২২,৩০৭	২১৯,৮১৪,৩০৬
মোট আয়	১,৯২৯,০৯০,৭৬০	২,৫৫১,৭৭০,৬৭৫
পরিচালন খরচ		
বিক্রয়, বিতরণ এবং প্রশাসনিক খরচ	-৮৬৯,৬১৫,৪৭০	-১,০৫৯,৭৮৭,৮৫৫
অর্থায়ন বাবদ খরচ	-৮৮,৯৮০,৪০৮	-১৩৪,৭৩০,৮০৯
সুদ বাবদ বিপিসি-কে প্রদেয়	-১১০,১৩৭,৬১৪	-১৪৩,৬১০,২৪৭
	-১,০৬৮,৭৩৩,৪৯২	-১,৩৩৮,১২৮,৯১১
মোট পরিচালনালব্ধ মুনাফা	৮৬০,৩৫৭,২৬৮	১,২১৩,৬৪১,৭৬৪
অন্যান্য খাতে আয়	১,৯৫৫,০৩৩,৬৬৫	২,৬২২,০৯৫,০৪৪
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল প্রদানের পূর্বে নীট আয়	২,৮১৫,৩৯০,৯৩৩	৩,৮৩৫,৭৩৬,৮০৮
৫% হারে শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদান	-১৪০,৭৬৯,৫৪৭	-১৯১,৭৮৬,৮৪০
করপূর্ব মুনাফা	২,৬৭৪,৬২১,৩৮৬	৩,৬৪৩,৯৪৯,৯৬৮
কর বাবদ বরাদ্দ :		
চলতি	-৬০১,৭৮৯,৮১২	-৮১৭,০৯০,৯০৫
বিলম্বিত	-৪,৬১১,৮০৭	-৫,৪৫১,০৩২
	-৬০৬,৪০১,৬১৯	-৮২২,৫৪১,৯৩৭
কর উত্তর মুনাফা শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল পরিবর্তন বিবরণীতে স্থানান্তর	২,০৬৮,২১৯,৭৬৭	২,৮২১,৪০৮,০৩১
শেয়ার প্রতি আয়	১৯.১১	২৬.০৭

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the period March 31, 2022 & June 30, 2021

	01 July 2021 to 31 March 2022	01 July 2020 to 30 June 2021
	Taka	Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	1,625,569,496	2,270,825,278
Net Operational gain / (loss)	62,898,957	61,131,091
Net Earnings on Petroleum Products	1,688,468,453	2,331,956,369
Other Operating Income	240,622,307	219,814,306
Total Income	1,929,090,760	2,551,770,675
Operating Expenses :		
Administrative, Selling and Distribution Expenses	(869,615,470)	(1,059,787,855)
Financial Expenses	(88,980,408)	(134,730,809)
Interest Expenses through BPC	(110,137,614)	(143,610,247)
	(1,068,733,492)	(1,338,128,911)
Total Operating Profit	860,357,268	1,213,641,764
Non-Operating Income	1,955,033,665	2,622,095,044
Net Profit Before WPP&WF	2,815,390,933	3,835,736,808
Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit	(140,769,547)	(191,786,840)
Net Profit Before Income Tax	2,674,621,386	3,643,949,968
Provision for Income tax:		
Current tax	(601,789,812)	(817,090,905)
Deferred tax	(4,611,807)	(5,451,032)
	(606,401,619)	(822,541,937)
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings	2,068,219,767	2,821,408,031
Earnings per share (EPS)-Basic	19.11	26.07
(Computed on 10,82,16,108 Shares)		

৪.৪ যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

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।

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 অয়েল লিমিটেড। অতঃপর ১৩ জানুয়ারি, ১৯৭৩ তারিখে এক সরকারি আদেশ বলে এর পুনঃনামকরণ করা হয় যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (জেওসিএল)। প্রাকৃতিক সম্পদ মন্ত্রণালয়ের ২১-৪-৭৩ তারিখে ২১ এম-৪/৭৬ (এন আর) বিজ্ঞপ্তি অনুযায়ী এ কোম্পানি পেট্রোবাংলার আওতাধীন একটি এডহক কমিটি (অয়েল কোম্পানিজ এডভাইজারী কমিটি) দ্বারা পরিচালিত হতো। 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।

পরবর্তীকালে ১৯৭৬ সালের বিপিসি অধ্যাদেশ নং LXXXVIII (যা ১৩ নভেম্বর ১৯৭৬ তারিখে বাংলাদেশ গেজেট এক্সট্রা-অর্ডিনারীতে প্রকাশিত হয়) এর ৩১(সি) ধারায় বর্ণিত তালিকায় এ কোম্পানির সম্পত্তি ও দায়-দেনা সরকার কর্তৃক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। এছাড়া ১৯৮৬ সালের ১ জানুয়ারি তারিখে ইন্দোবর্মা পেট্রোলিয়াম কোম্পানি লিমিটেড (আইবিপিসিএল) এর সমসাময়িক বিষয় সম্পত্তি ও দায়-দেনা এ কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত হয়। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন গঠনের পর থেকে যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি সাবসিডিয়ারি 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 টাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এ ০৯-০১-২০০৮ তারিখে তালিকাভুক্ত 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 ৪টি বিভাগীয় অফিস এবং ৫টি আঞ্চলিক বিক্রয় অফিস রয়েছে।

4.4 Jamuna Oil Company Limited

Brief Description:

By marketing the fuel 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. 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 gaining 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 People's Republic of Bangladesh Government 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). According to the circular – 21/04/1973, 21 M-4/76 (NR) of the Ministry of Natural Resources, this company was administered by an ad hoc committee 9oil company's advisory committee) under Petrobangla. 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.

Later on, in 1976, in BPC Ordinance no: LXXXVIII (which was published on 13 November 1976 in Bangladesh Gazette extra-ordinary) 31(C) Section, described list, this company's properties and liabilities were handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) by the Government. Besides this, on 1 January, 1986, all properties and liabilities of Indo-Burma Petroleum Company Limited (IBPCL) were accepted by this company.

Jamuna Oil Company Limited has been working as a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation since the inception of BPC 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 more 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 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.

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 করে থাকে।

কোম্পানি পরিচালনার জন্য বর্তমানে দশ(১০) সদস্যের একটি পরিচালনা পর্ষদ রয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের ইন্ডিপেনডেন্ট পরিচালকসহ ৯ (জন) পরিচালক সরকার কর্তৃক মনোনীত এবং ১ (জন) পরিচালক সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের ভোটে নির্বাচিত। কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনা বোর্ডের অনুমোদনক্রমে সম্পাদিত হয়। এ ক্ষেত্রে সরকার নীতিনির্ধারক হিসেবে কাজ করে, যা বিপিসি এর মাধ্যমে বাসআবায়ন হয়।

জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে কোম্পানির বর্তমান জনবল নিম্নে উদ্ধৃত হলোঃ

লোকবলের বর্ণনা	অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা	বর্তমান লোকবল (৩০ জুন ২০২২ তারিখে)
কর্মকর্তা	২৪২	১১৮
কর্মচারী	৫৬৪	৩৪৩
মোটঃ	৮০৬	৪৬১

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, 275 packed point dealers, 788 LPG dealers and 19 marine dealers supply petroleum products to customers and provide services uninterruptedly.

To manage the company, currently, there is a board of directors comprising of 10 members. Including the independent directors of the board of directors, 09 directors are nominated by the Government and 01 director is elected by general shareholders' voting. The overall activities of the company are performed under the approval of the Board of Directors. In this case, the Government acts as a policy maker, which are implemented by BPC.

Manpower Structure:

According to the approved organogram, the company's current manpower is as follows:

Description of Manpower	Number of manpower according to the approved organogram	Current Manpower (30 June, 2021)
Officer	242	118
Employee	564	343
Total	806	461

যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড
আর্থিক অবস্থার বিবরণী
২০২২ ইং সনের ৩০ জুন তারিখের

বিবরণ	৩০ জুন ২০২২	৩০ জুন ২০২১
	টাকা	টাকা
পরিসম্পদ		
স্থায়ী সম্পত্তি		
প্রপার্টি, প্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট	৯০৭,৭৫৪,০২৬	৯৬২,৫৯৩,০৯৮
নির্মাণাধীন সম্পত্তি	৯৮২,৪৪৮,৬০৫	১,০৪৬,৫৮১,১২৯
দীর্ঘ-মেয়াদী বিনিয়োগ	১১,৬৭০,৬১৯,৭৬০	১৩,৬৭৯,৪০২,৭০৯
সহযোগী প্রতিষ্ঠানে বিনিয়োগ	১৫৩,১৮২,৭২৮	১২৬,১১০,৫০৮
	১৩,৭১৪,০০৫,১১৯	১৫,৮১৪,৬৮৭,৪৪৪
চলতি সম্পত্তি		
স্বল্প-মেয়াদী বিনিয়োগ	১০,৬৬০,০০০,০০০	৯,১৪০,১৯১,৩১১
মজুদ পণ্য	৯,৫৯১,১৫৩,৫০৪	৯,৮১৩,৮০৮,৩৮৮
দেনাদার ও অন্যান্য পাওনা	১,৪৯৫,০৬৮,২৫৭	১,৯৬৪,৬৩০,৫৩১
অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ	১১,৫১৭,৩৯৩,৪১৮	৩,৫৭৩,৪৫৪,৮৯৩
নগদ ও নগদ সমতুল্য	২৩,৫০৮,৩১৬,৮৯০	১০,০৭৯,৬৮১,৪৫৫
	৫৬,৭৭১,৯৩২,০৬৯	৩৪,৫৭১,৭৬৬,৫৭৮
মোট পরিসম্পদ	৭০,৪৮৫,৯৩৭,১৮৮	৫০,৩৮৬,৪৫৪,০২২
মূলধন ও দায়		
শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি		
পরিশোধিত মূলধন	১,১০৪,২৪৬,০০০	১,১০৪,২৪৬,০০০
মূলধনী সঞ্চিতি	১৫২,৮৩৩,১০৩	১৫২,৮৩৩,১০৩
সাধারণ সঞ্চিতি	১০,৫০০,০০০,০০০	১০,৫০০,০০০,০০০
বিনিয়োগের বাজারমূল্য অনুযায়ী লাভ	৫,২০৮,৭৭৩,৭৭২	৪,৮৪৫,৮২০,৭৮১
অবন্টিত মুনাফা	৩,৮৫৯,১২৬,৬২৫	৩,৩৬৬,৫৬০,৩৫৮
মোট ইকুইটি	২০,৮২৪,৯৭৯,৫০০	১৯,৯৬৯,৪৬০,২৪২
বিলম্বিত দায়সমূহ		
আনুতোষিকের সংস্থান	৯২৮,৯৮৬,৪২৬	৯০০,৬১৪,৬৯১
বিলম্বিত কর দায়	১১৬,১৪৪,২৭৪	৮৪,৩৪৯,৪০১
	১,০৪৫,১৩০,৭০০	৯৮৪,৯৬৪,০৯২
চলতি দায়সমূহ		
পাওনাদার ও সঞ্চিতি	৪৭,৫৯৮,১৭৩,১৬৯	২৬,৯৮০,২০৯,৮১৩
অন্যান্য আর্থিক খাতে দেনা	৪৬৮,৪৫৯,৮৭১	৪৬৪,২৬৬,৮২৯
প্রদেয় আয়কর	৫৩৩,৫৬৩,১২৯	১,৯৪৩,৪৮১,২০২
অদাবীকৃত লভ্যাংশ	১৫,৬৩০,৮১৯	৪৪,০৭১,৮৪৪
	৪৮,৬১৫,৮২৬,৯৮৮	২৯,৪৩২,০২৯,৬৮৮
মোট দায়	৪৯,৬৬০,৯৫৭,৬৮৮	৩০,৪১৬,৯৯৩,৭৮০
মোট মূলধন ও দায়	৭০,৪৮৫,৯৩৭,১৮৮	৫০,৩৮৬,৪৫৪,০২২
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ	১৮৮.৫৯	১৮০.৮৪

JAMUNA OIL COMPANY LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2021

Particulars	30 June 2022	30 June 2021
	Taka	Taka
ASSETS		
NON CURRENT ASSETS		
Property, Plant & Equipment	907,754,026	962,593,098
Capital Work-in-Progress	982,448,605	1,046,581,129
Long Term Investment	11,670,619,760	13,679,402,709
Investment in Associate	153,182,728	126,110,508
	13,714,005,119	15,814,687,444
CURRENT ASSETS		
Short Term Investment	10,660,000,000	9,140,191,311
Inventories	9,591,153,504	9,813,808,388
Accounts & Other Receivable	1,495,068,257	1,964,630,531
Advances, Deposits & Pre-payments	11,517,393,418	3,573,454,893
Cash and Cash Equivalents	23,508,316,890	10,079,681,455
	56,771,932,069	34,571,766,578
TOTAL ASSETS	70,485,937,188	50,386,454,022
EQUITY AND LIABILITIES		
SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share Capital	1,104,246,000	1,104,246,000
Capital Reserve	152,833,103	152,833,103
General Reserve	10,500,000,000	10,500,000,000
Fair Value Gain On Investment	5,208,773,772	4,845,820,781
Retained Earnings	3,859,126,625	3,366,560,358
TOTAL EQUITY	20,824,979,500	19,969,460,242
NON CURRENT LIABILITIES		
Provision for Gratuity	928,986,426	900,614,691
Deferred Tax Liability	116,144,274	84,349,401
	1,045,130,700	984,964,092
CURRENT LIABILITIES		
Creditors & Accruals	47,598,173,169	26,980,209,813
Creditors For Other Finance	468,459,871	464,266,829
Income Tax Payable	533,563,129	1,943,481,202
Unclaimed Dividend	15,630,819	44,071,844
	48,615,826,988	29,432,029,688
TOTAL LIABILITIES	49,660,957,688	30,416,993,780
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	70,485,937,188	50,386,454,022
Net Assets Value (NAV) Per Share	188.59	180.84

যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড
লাভ অথবা লোকসান এবং অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী
৩০ জুন ২০২২ ইং তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য

বিবরণ	৩০ জুন ২০২২	৩০ জুন ২০২১
	টাকা	টাকা
পেট্রোলিয়াম পণ্যের উপর নীট আয় অন্যান্য পরিচালন আয়	১,২৩০,৫৬৫,৭৪৪ ১৪৮,৩১৩,৪৬২	১,১৭০,৭৮২,০১৫ ৯৩,১১২,০৬৬
মোট আয় ব্যয়সমূহ	১,৩৭৮,৮৭৯,২০৬	১,২৬৩,৮৯৪,০৮১
প্রশাসনিক, বিক্রয় ও বিতরণ ব্যয়	(৯০৩,১৩৮,৫৬৩)	(৮৩০,৭২৬,৭১৮)
আর্থিক ব্যয়	(১৯৩,৯৯০,৫৪২)	(১৮৭,৮৬৪,৪৩৩)
অবচয়	(১৩৯,৩০৫,৪৭৯)	(১৩৫,৭১৬,৬৬৮)
	<u>(১,২৩৬,৪৩৪,৫৮৪)</u>	<u>(১,১৫৪,৩০৭,৮১৯)</u>
পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) অন্যান্য আয়	১৪২,৪৪৪,৬২২ ২,২৭৭,৫১৪,৮৮৭	১০৯,৫৮৬,২৬২ ২,৬০৬,৮২২,৯২৫
নীট মুনাফা শ্রমিক অংশদারিত্ব তহবিল ও কল্যাণ তহবিল- নীট মুনাফার ৫% সহযোগী প্রতিষ্ঠানের আয়ের অংশ (কর বাদে)	২,৪১৯,৯৫৯,৫০৯ (১২০,৯৯৭,৯৭৫) ২৭,০৭২,২২০	২,৭১৬,৪০৯,১৮৭ (১৩৫,৮২০,৪৫৯) ২২,০৪৩,৬৫৫
আয়কর পূর্ব নীট মুনাফা আয়কর (ব্যয়)/সুবিধা:	<u>২,৩২৬,০৩৩,৭৫৪</u>	<u>২,৬০২,৬৩২,৩৮৩</u>
চলতি	(৪৯৫,৬৮০,২০৩)	(৫৮৪,৭১৮,৪৫৯)
বিলম্বিত	(১২,৬৯২,০৮৪) (৫০৮,৩৭২,২৮৭)	(৩,৮৭০,৮৪৪) (৫৮৮,৫৮৯,৩০৩)
আয়কর পরবর্তী মুনাফা অন্যান্য সমন্বিত আয় বিক্রয়যোগ্য আর্থিক সম্পদের অনাদায়ী লাভ/(ক্ষতি) অনাদায়ী লাভ/(ক্ষতি) এর উপর বিলম্বিত কর	১,৮১৭,৬৬১,৪৬৭ ৩৮২,০৫৫,৭৮০ (১৯,১০২,৭৮৯)	২,০১৪,০৪৩,০৮০ ১,১১৫,৩৫৬,৩৯০ ৩৪২,৭৮২,৯৪০
মোট সমন্বিত আয় শেয়ার প্রতি আয়	<u>২,১৮০,৬১৪,৪৫৮</u> ১৬.৪৬	<u>৩,৪৭২,১৮২,৪১০</u> ১৮.২৪

JAMUNA OIL COMPANY LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 202২

Particulars	30 June 2022 Taka	30 June 2021 Taka
Net Earnings on Petroleum Products	1,230,565,744	1,170,782,015
Other Operating Income	148,313,462	93,112,066
Total Income	1,378,879,206	1,263,894,081
Expenses		
Administrative, Selling and Distribution Expenses	(903,138,563)	(830,726,718)
Financial Expenses	(193,990,542)	(187,864,433)
Depreciation	(139,305,479)	(135,716,668)
	(1,236,434,584)	(1,154,307,819)
Operating Profit / (Loss)	142,444,622	109,586,262
Other Income	2,277,514,887	2,606,822,925
Net Profit	2,419,959,509	2,716,409,187
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% of Net Profit	(120,997,975)	(135,820,459)
Share of Profit/(Loss) of Associates (Net Off Tax)	27,072,220	22,043,655
Profit before Income Tax	2,326,033,754	2,602,632,383
Income Tax (Expenses) / Benefits:		
Current	(495,680,203)	(584,718,459)
Deferred	(12,692,084)	(3,870,844)
	(508,372,287)	(588,589,303)
Profit after Income Tax	1,817,661,467	2,014,043,080
Other Comprehensive Income		
Unrealized Gains/(Loss) on Available-for-Sale Financial Assets	382,055,780	1,115,356,390
Deferred Tax on Un-Realized Gain/ Loss	(19,102,789)	342,782,940
Total Comprehensive Income	2,180,614,458	3,472,182,410
Earnings Per Share (EPS)	16.46	18.24

৪.৫ এলপি গ্যাস লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

এলপি গ্যাস লিমিটেড, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর মালিকানায় পরিচালিত এলপিগিজি বোতলজাত ও সরবরাহকারী একটি প্রতিষ্ঠান। এটি একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি, যার শতভাগ শেয়ারের মালিক বিপিসি। এই কোম্পানিটি বর্তমানে দেশে দু'টি এলপিগিজি বটলিং প্ল্যান্ট পরিচালনা করছে- যার মধ্যে প্রথমটি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেডে ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাত করার সময় উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত এলপিগিজি বোতলজাত করার জন্য ১৯৭৭-৭৮ সালে চট্টগ্রামস্থ পতেঙ্গায় নির্মাণ করা হয় এবং দ্বিতীয়টি আরপিগিজিসিএল-এ এনজিএল ফ্রাকশনেশন করার সময় উৎপাদিত এলপিগিজি বোতলজাত করার জন্য ১৯৯৭-৯৮ সালে সিলেটের কৈলাশটিলায় নির্মাণ করা হয়। চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা এলপিগিজি বটলিং প্ল্যান্টের বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা যথাক্রমে ১২,৫০০ এবং ৮,৫০০ মেঃ টন। আর্থিক অবস্থানের দিক দিয়ে এলপি গ্যাস লিমিটেডের অনুমোদিত মূলধন ৫০.০০ কোটি টাকা এবং পরিশোধিত মূলধন ১০.০০ কোটি টাকা।

এক নজরে এলপি গ্যাস লিমিটেড:

বিবরণ	চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট	কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট
প্রকল্প সমাপ্ত	আগষ্ট, ১৯৭৮ খ্রিঃ	জুন, ১৯৯৮ খ্রিঃ
বানিজ্যিক উৎপাদন শুরু	সেপ্টেম্বর, ১৯৭৮ খ্রিঃ	সেপ্টেম্বর, ১৯৯৮ খ্রিঃ
কোম্পানি নিবন্ধন	৩ মার্চ, ১৯৮৩ খ্রিঃ	
এলপিগিজি মজুদ ক্ষমতা	২৫০ মেঃ টন (৬টি বুলেট)	৩০০ মেঃ টন (৬টি বুলেট)
ফিলিং স্কেল	১০টি (স্ট্যাটিক)	৬টি (ক্যারোজেল)
সিলিন্ডার রি-টেস্টিং ইউনিট	১টি	১টি
এয়ার কমপ্রেসার	৪টি	২টি
গ্যাস কমপ্রেসার	২টি	১টি
ডিজেল জেনারেটর	২টি (৬৫ ও ২০০ কেভিএ)	২টি (১২৫ ও ২০০ কেভিএ)
সাব-স্টেশন	১টি	১টি
পি, এফ. আই ইউনিট	১টি	১টি

জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে কোম্পানির বর্তমান জনবল নিম্নে উদ্ধৃত হলো (৩০ জুন ২০২২ তারিখ পর্যন্ত):

লোকবলের বর্ণনা	অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা	বর্তমান লোকবল (৩০ জুন ২০২২ তারিখে)
কর্মকর্তা	৩১ জন	১৪ জন
কর্মচারী	১২২ জন	৬২ জন
মোট	১৫৩ জন	৭৬ জন

4.5 LP Gas Limited

Brief Description:

LP Gas Limited, managed under the ownership of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC), is a company for LPG bottling and supply. This is a Public Limited Company whose hundred percent shareholder is BPC. 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.

The annual production capacity of the LPG bottling plants of Chattogram and Koilashtila, is respectively, 12,500 and 8,500 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.

LP Gas Limited at a glance:

Description	Chattogram Plant	Koilashtila Plant
Project Completed	August, 1978	June, 1998
Commercial production started	September, 1978	September, 1998
Company Registration	3 March, 1983	-
LPG Stocking Capacity	250 metric tons (6 bullets)	300 metric tons (6 bullets)
Filling Scale	10 (static)	6 (carousel)
Cylinder Re-testing Unit	01	01
Air Compressor	04	02
Gas Compressor	02	01
Diesel Generator	02(65 and 200 KVA)	02 (125 and 200 KVA)
Sub Station	02	01
PFI Unit	01	01

Manpower Structure:

According to the approved organogram, company's current manpower is furnished below (up to 30 June, 2022):

Description of Manpower	Number of manpower according to the approved organogram	Current manpower (30 June, 2022)
Officer	31	14
Employee	122	62
Total	153	76

এলপি গ্যাস লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম
কোম্পানির সম্পদ ও দায়ের বিবরণী

বিবরণ	জুন ৩০, ২০২২ তারিখে টাকা	জুন ৩০, ২০২১ তারিখে টাকা
সম্পদ:		
স্থায়ী সম্পদ:		
প্রোপার্টি প্ল্যান্ট এন্ড ইকুপম্যান্ট	৮১২,৪২২,৬৭৭.০০	৮১৯,২২৯,০২৫.০০
আনুতোষিকের জন্য বিলম্বিত ব্যয়	২৫,৪৫০,০৪৮.০০	৩১,৮১২,৫৬১.০০
স্থায়ী আমানত (অবচয় তহবিল)	৬৩২,৫০৫,০০০.০০	৬০২,৪০০,০০০.০০
মোট	১,৪৭০,৩৭৭,৭২৫.০০	১,৪৫৩,৪৪১,৫৮৬.০০
চলতি সম্পদ:		
মজুদ	১৬,৩০৮,২৪৯.০০	১৪,১২৭,৬৯০.০০
ব্যবসায়িক ও অন্যান্য দেনা	১২১,৮২৮,১৭৬.০০	১০৫,৮০২,৬৯৪.০০
সুদ বাবদ পাওনা	১৫,০৭৭,৯৩৪.০০	১৫,৫১০,৩৪৮.০০
অগ্রীম. জামানত ও অগ্রীম প্রদান	১৪,৯৫৮,১৯৪.০০	১৫,১০১,৪৩৪.০০
স্বল্প মেয়াদি আমানত	৫০,০০০,০০০.০০	৫০,০০০,০০০.০০
নগদ ও ব্যাংকে জমা	৪১,৩৪১,৭৩৩.০০	৪২,৮৪৪,৯৩৩.০০
মোট চলতি সম্পদ	২৫৯,৫১৪,২৮৬.০০	২৪৩,৩৮৭,০৯৯.০০
মোট সম্পদ	১,৭২৯,৮৯২,০১১.০০	১,৬৯৬,৮২৮,৬৮৫.০০
শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব ও দায়সমূহ:		
শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব:		
শেয়ার মূলধন	১০০,০০০,০০০.০০	১০০,০০০,০০০.০০
সঞ্চিতি	১৮৩,০০০,০০০.০০	১৭৮,০০০,০০০.০০
অবচয় তহবিল সঞ্চিতি (পুঞ্জিভূত)	৩৯৫,১৬৭,৯৮৪.০০	৩৭৩,৪৩২,৪০৯.০০
রিভ্যালুয়েশন সঞ্চিতি	৭৪৬,০৫৪,৬৫৪.০০	৭৪৬,৭১৯,৩৪০.০০
অবিতরনকৃত মুনাফা	৭,৩৯৭,৬০০.০০	১০,২৯৯,৬৯৪.০০
মোট শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব	১,৪৩১,৬২০,২৩৮.০০	১,৪০৮,৪৫১,৪৪৩.০০
দীর্ঘ মেয়াদি দায়:		
দীর্ঘ মেয়াদি ঋণ	-	১৯৫,৯৫৬.০০
নিরাপত্তা জামানত (সিলিভার)	৭৩,৮৩৭,৬১২.০০	৭৩,৮৩৯,০৬২.০০
মোট দীর্ঘ মেয়াদি দায়:	৭৩,৮৩৭,৬১২.০০	৭৪,০৩৫,০১৮.০০
চলতি দায়:		
ব্যবসায়িক ও অন্যান্য পাওনাদার	৮৯,১০৬,৯২০.০০	৭৯,৮২১,৩৮৬.০০
প্রভিশন ও বকেয়া	১৩৩,০৬৩,৪৯৭.০০	১৩০,৭৫৬,২১৫.০০
অন্যান্য দায়	-	-
দীর্ঘ মেয়াদি ঋণ (চলতি অংশ)	১৯৫,৯৫৬.০০	২,৩৭৮,৮৯১.০০
শ্রমিক মুনাফার লভ্যাংশ তহবিল	২,০৬৭,৭৮৮.০০	১,৩৮৫,৭৩২.০০
মোট চলতি দায়	২২৪,৪৩৪,১৬১.০০	২১৪,৩৪২,২২৪.০০
মোট শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব ও দায়	১,৭২৯,৮৯২,০১১.০০	১,৬৯৬,৮২৮,৬৮৫.০০
নীট সম্পদ মূল্য	১৪৩.১৬	১৪০.৮৫

LP GAS LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2022

ASSETS	Notes	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
NON CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	4.00	812,422,6776	819,229,025
Deferred Expenditure of Grauity Fund	5.00	25,450,048	31,812,561
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	6.00	632,505,000	602,400,000
TOTAL NON CURRENT ASSETS		1,470,377,725	1,453,441,586
CURRENT ASSETS:			
Inventories	7.00	16,308,249	14,127,690
Trade & other Receivables	8.00	121,828,176	105,802,694
Interest Receivable	9.00	15,077,934	15,510,348
Advances, Deposits & Pre-payments	10.00	14,958,194	15,101,434
Short Term Investment	11.00	50,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	12.00	41,341,733	42,844,933
TOTAL CURRENT ASSETS		259,514,286	243,387,099
TOTAL ASSETS		1,729,892,011	1,696,828,685
EQUITY & LIABILITIES:			
Equity attributable to owners:			
Share Capital	13.00	100,000,000	100,000,000
Reserve	14.00	183,000,000	178,000,000
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	15.00	395,167,984	373,432,409
Revaluation Reserve	4.02	746,054,654	746,719,340
Retained Earnings	16.00	7,397,600	10,299,694
TOTAL EQUITY		1,431,620,238	1,408,451,443
NON-CURRENT LIABILITY:			
Long Term Loan	17.00	-	195,956
Security Deposit for Cylinder	18.00	73,837,612	73,839,062
Total Non Current Liability		73,837,612	74,035,018
CURRENT LIABILITIES:			
Trade and other payables	19.00	89,106,920	79,821,386
Provisions & Accruals	20.00	133,063,497	130,756,215
Other Liabilities	21.00		
Long term Loan - Current portion	17.01	195,956	2,378,891
Worker's Profit Participation Fund	22.00	2,067,788	1,385,732
TOTAL CURRENT LIABILITIES		224,434,161	214,342,224
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,729,892,011	1,696,828,685
NET ASSET VALUE PER SHARE		143.16	140.85

এলপি গ্যাস লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম
বছরভিত্তিক কোম্পানির লাভ লোকসান হিসাবের বিবরণী

বিবরণ	২০২১-২২ অর্থ বছর টাকা	২০২০-২১ অর্থ বছর টাকা
মোট বিক্রয়	৫২৭,৪৫৪,৯৫৪.০০	৫৪৫,১৫১,০১৭.০০
বাদ: মূল্য সংযোজন কর	৩৫,৯৬৭,৮৬৯.০০	৩৭,৮২২,৭৮৩.০০
নীট বিক্রয়	৪৯১,৪৮৭,০৮৫.০০	৫০৭,৩২৮,২৩৪.০০
বাদ: বিক্রিত পণ্যের মূল্য	৪৩০,৯৩২,৭৭৭.০০	৪৭৮,০২৮,২৮১.০০
মোট লাভ	৬০,৫৫৪,৩০৮.০০	২৯,২৯৯,৯৫৩.০০
বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও সাধারণ খরচ	৫৭,৪৯৫,১৯৮.০০	৫৪,১৫৪,১৬২.০০
ব্যবসায়িক লাভ	৩,০৫৯,১১০.০০	(২৪,৮৫৪,২০৯.০০)
বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ	৭২,০১০.০০	২৬১,২৮১.০০
পরিচালন লাভ/(লোকসান)	২,৯৮৭,১০০.০০	(২৫,১১৫,৪৯০.০০)
যোগ: অপরিচালন আয়	৩৮,৩৬৮,৬৫৭.০০	৫২,৮৩০,১৩৪.০০
শ্রমিক অংশিদারিত্ব তহবিল ও কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৪১,৩৫৫,৭৫৭.০০	২৭,৭১৪,৬৪৪.০০
শ্রমিক অংশিদারিত্ব তহবিলের প্রাপ্য	২,০৬৭,৭৮৮.০০	১,৩৮৫,৭৩২.০০
কর পূর্ববর্তী নীট মুনাফা	৩৯,২৮৭,৯৬৯.০০	২৬,৩২৮,৯১২.০০
আয়করের জন্য সঞ্চিত	১১,১১৯,১৭৫.০০	১০,৫২৯,২৭৭.০০
কর পরবর্তী মুনাফা	২৮,১৬৮,৭৯৪.০০	১৫,৭৯৯,৬৩৫.০০
বিতরণযোগ্য মুনাফা	২৮,১৬৮,৭৯৪.০০	১৫,৭৯৯,৬৩৫.০০
বিতরণঃ		
অবচয় তহবিল সঞ্চিত স্থানান্তর	২১,৭৩৫,৫৭৫.০০	২৫,৩৭৫,৭৭২.০০
নীট মুনাফা সংরক্ষিত মুনাফায় স্থানান্তর	৬,৪৩৩,২২০.০০	(৯,৫৭৬,১৩৭.০০)
শেয়ার প্রতি আয়	২.৮২	১.৫৮

LP GAS LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE
INCOME
AS AT JUNE 30, 2022

Particulars	Notes	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
Revenue	23	527,454,954	545,151,017
Less: VAT		35,967,869	37,822,783
Net Sales		491,487,085	507,328,234
Less: Cost of Goods Sold	24	430,932,777	478,028,281
Gross Income		60,554,308	29,299,953
Less: Administrative & General Expenses	25	57,495,198	54,154,162
Trading Income/(Loss)		3,059,110	(24,854,209)
Less: Financial Expenses	25	72,010	261,281
Operating Income /(Loss)		2,987,101	(25,115,490)
Add: Non-operating Income	27	38,368,657	52,830,134
Net Income before Contribution to WPPF and Taxation		41,355,757	27,714,644
Less: Worker's Profit Participation Fund	22	2,067,788	1,385,732
Net Income before Taxation		39,287,969	26,328,912
Less: Provision for Taxation	28	11,119,175	10,529,277
Net Income after Taxation		28,168,794	15,799,635
Less: Appropriation:			
Depreciation Fund Reserve	29	21,735,575	25,375,772
Total Appropriation:		21,735,575	25,375,772
NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS	16	(6,433,220)	(95,76,137)
Earning Per Share		2.82	1.58

৪.৬ ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেডার্স লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

প্রধান কার্যালয়	: ১৯৮ সদরঘাট রোড, চট্টগ্রাম-৪০০০, বাংলাদেশ।
প্রধান স্থাপনা	: গুপ্তখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ।
নিবন্ধনের তারিখ	: ২২ শে অক্টোবর, ১৯৬৩।
ব্যবসার প্রকৃতি	: তৈল বিপণন কোম্পানি গুলোর পক্ষে লুব্রিকেটিং অয়েল রেল্ভিং এবং গ্রীজ সামগ্রী প্রক্রিয়াজাতকরণ। বেইজ অয়েল আমদানী ও বিপণন এবং বিটুমিন ও ব্যটারী বিপণন।
কোম্পানির ধরন	: পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি।
তালিকাভুক্তি	: ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ এর সহিত তালিকাভুক্ত।
অনুমোদিত মূলধন	: ১০.০০ মিলিয়ন টাকা।
পরিশোধিত মূলধন	: ৯.৯৪০ মিলিয়ন টাকা।
শেয়ার সংখ্যা	: ৯,৯৪,০০০।

জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে কোম্পানির বর্তমান জনবল নিম্নে উদ্ধৃত হলোঃ

লোকবলের বর্ণনা	অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা	বর্তমান লোকবল (৩০ জুন ২০২২ তারিখে)
কর্মকর্তা	৪১	০১
কর্মচারী	৫৮	
মোটঃ	৯৯	

4.6 Eastern Lubricants Blenders Limited

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: Processing of lubricating oil blending and grease products on behalf of oil marketing companies. Base oil import and marketing and bitumen, battery marketing.

Type of Company: Public Limited Company

Listing: Listed under Dhaka Stock Exchange Limited.

Authorized Capital: 10.00 million taka

Paid up Capital: 9.940 million taka

Number of Shares: 9, 94,000

Manpower Structure:

According to the approved organogram, company's current manpower is as follows:

Description of Manpower	The number of manpower according to the approved organogram	Current Manpower (30 June, 2022)
Officer	41	01
Employee	58	-
Total	99	

ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেডার্স লিমিটেড
৩০ জুন, ২০২২ তারিখে আর্থিক অবস্থার বিবরণী

	হাজার টাকায়	
	৩০ জুন, ২০২২	৩০ জুন, ২০২১
সম্পত্তি সমূহ		
স্থায়ী সম্পত্তি সমূহ		
স্বাবর সম্পত্তি, যন্ত্রপাতি ও কলকজা	৮,৪৭৩	৭,০৬৬
চলমান স্বাবর সম্পত্তি, যন্ত্রপাতি ও কলকজা	২২,৫৩৫	-
বিনিয়োগ-শেয়ার	<u>১,৬০২</u>	<u>১,৩৪০</u>
মোট স্থায়ী সম্পত্তি সমূহ	<u>৩২,৬১০</u>	<u>৮,৪০৬</u>
চলতি সম্পত্তি সমূহ		
মজুদমাল	৭,০৪৮	৮০,১৮৮
দেনাদার	১৫,০৬৬	১৬,০২৮
অগ্রিম, জমা ও আগাম প্রদান	৮,০৮৯	২৪,৬৪০
নগদ ও নগদ সমতুল্য	<u>৩৭০,৮২৬</u>	<u>৩৫০,৬৯০</u>
মোট চলতি সম্পত্তি সমূহ	<u>৪০১,০২৯</u>	<u>৪৭১,৫৪৬</u>
মোট সম্পত্তি সমূহ	<u>৪৩৩,৬৩৯</u>	<u>৪৭৯,৯৫২</u>
মালিকানাসত্ত্ব ও দায় সমূহ		
মালিকানাসত্ত্ব		
শেয়ার মূলধন	১১,৯২৮	৯,৯৪০
সংরক্ষিত আয়	২০৯,২২৭	২১৩,৯০১
অবচয় তহবিল সঞ্চিত	১,৮৫১	১,৭৫৩
সাধারণ সঞ্চিত	<u>৬৬৭</u>	<u>৬৬৭</u>
মোট মালিকানাসত্ত্ব	<u>২২৩,৬৭৩</u>	<u>২২৬,২৬১</u>
স্থায়ী দায় সমূহ		
বিলম্বিত কর দায়	<u>৭৬৩</u>	<u>৮৩২</u>
মোট স্থায়ী দায় সমূহ	<u>৭৬৩</u>	<u>৮৩২</u>
চলতি দায় সমূহ		
অগ্রিম বিক্রয়	৯৯৩	১,৫৩৭
পাওনাদার ও বকেয়া সমূহ	১৯০,৯৩০	২১৮,২৬০
রিভিউিং তহবিল	১২,১০৭	১২,১০৭
লভ্যাংশ খাতে দায়	১,৪১৯	২,৩৬৮
আয়কর খাতে দায়	৩,০০৩	১৫,০৭২
মুনাফার শ্রমিকদের অংশীদারিত্ব ও কল্যাণ তহবিল	<u>৭৫১</u>	<u>৩,৫১৬</u>
মোট চলতি দায় সমূহ	<u>২০৯,২০৩</u>	<u>২৫২,৮৬০</u>
মোট দায় সমূহ	<u>২০৯,৯৬৬</u>	<u>২৫৩,৬৯২</u>
মোট মালিকানাসত্ত্ব ও দায় সমূহ	<u>৪৩৩,৬৩৯</u>	<u>৪৭৯,৯৫২</u>
শেয়ার প্রতি নীট সম্পত্তির মূল্য (এনএভি) (টাকা)	<u>১৮৭.৫২</u>	<u>২২৭.৬৩</u>

EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT 30 JUNE, 2022

	Taka in' 000	
	30 June 2022	30 June 2021
ASSETS		
Non-Current Assets		
Property, Plant and Equipment	8,473	7,066
Investment in FDR for Depreciation Fund	22,535	-
Investment in Quoted Shares at Fair Value	<u>1,602</u>	<u>1,340</u>
Total Non-Current Assets	<u>32,610</u>	<u>8,406</u>
Current Assets		
Inventories	7,048	80,188
Account Receivables	15,066	16,028
Advances and Pre-Payments	8,089	24,640
Cash and Cash Equivalents	<u>370,826</u>	<u>350,690</u>
Total Current Assets	<u>401,029</u>	<u>471,547</u>
Total Assets	<u>433,639</u>	<u>479,953</u>
EQUITY AND LIABILITIES		
Equity		
Share Capital	11,928	9,940
Retained Earnings	209,227	213,901
Depreciation Fund Reserve	1,851	1,753
General Reserve	<u>667</u>	<u>667</u>
Total Equity	<u>223,673</u>	<u>226,261</u>
Non-Current Liabilities		
Deferred Tax Liability	<u>763</u>	<u>832</u>
Total Non-Current Liabilities	<u>763</u>	<u>832</u>
Current Liabilities		
Advance Against Sales	993	1,537
Creditors and Accruals	190,930	218,260
Revolving Fund	12,107	12,107
Unclaimed Dividend	1,419	2,368
Provision for Income Tax	3,003	15,072
Workers Profit Participation and Welfare Fund	<u>751</u>	<u>3,516</u>
Total Current Liabilities	<u>209,203</u>	<u>252,860</u>
Total Liabilities	<u>209,966</u>	<u>253,692</u>
Total Equity and Liabilities	<u>433,639</u>	<u>479,953</u>
Net Assets Value (NAV) Per Share in Taka	<u>187.52</u>	<u>227.63</u>

ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস গ্লোবালস লিমিটেড
৩০ জুন, ২০২২ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের সামগ্রিক আয়ের বিবরণী

	হাজার টাকায়	
	১ জুলাই, ২০২১ থেকে ৩০ জুন, ২০২২	১ জুলাই, ২০২০ থেকে ৩০ জুন, ২০২১
মোট রাজস্ব	১২১,৪১০	৪২২,৩৫৫
প্রকৃত খরচ	(১১১,৭৫৯)	(৩৬০,৫৪৯)
মোট মুনাফা / (ক্ষতি)	৯,৬৫১	৬১,৮০৬
প্রশাসনিক ও সাধারণ খরচ	(১৩,৩৪০)	(১২,৮৩০)
পরিচালন লাভ / (ক্ষতি)	(৩,৬৮৯)	৪৮,৯৭৬
অপরিচালন আয়	১৮,৪৪০	২০,৯২৫
বিনিয়োগ ক্ষতি	২৬২	৪২৫
ব্যবসায়িক মুনাফা	১৫,০১৩	৭০,৩২৬
মুনাফার শমিকদের অংশীদারিত্ব ও কল্যাণ তহবিলে দেয়	(৭৫১)	(৩,৫১৬)
করপূর্ব মুনাফা	১৪,২৬২	৬৬,৮১০
আয়কর বাবদ বরাদ্দ		
চলতি বছর	(৩,০০৩)	(১৫,০৭২)
বিলম্বিত কর	৬৯	১২৪
	(২,৯৩৪)	(১৪,৯৪৮)
কর পরবর্তী মুনাফা	১১,৩২৮	৫১,৮৬২
অবচয় তহবিলে স্থানান্তর	(৯৮)	(৮২৪)
মোট সামগ্রিক আয়	১১,২৩০	৫১,০৩৯
শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) টাকায়	৯.৫০	৫২.১৮
শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস- রিস্টেট) টাকায়		৪৩.৪৮

EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2022

	Taka in' 000	
	01 July 2021 To 30 June 2022	01 July 2020 To 30 June 2021
Revenue	121,410	422,355
Direct Expenses	<u>(111,759)</u>	<u>(360,549)</u>
Gross Profit/(Loss)	9,651	61,806
Administrative & General Expenses	<u>(13,340)</u>	<u>(12,830)</u>
Operating Profit/(Loss)	3,689	48,976
Non-Operating Income	18,440	20,925
Unrealized Gain/(Loss) on Market value of Financial Assets	<u>262</u>	<u>425</u>
Profit Before Contribution to WPPF and WWF and Taxation	15,013	70,326
Contribution to WPPF and Welfare Fund	<u>(751)</u>	<u>(3,516)</u>
Profit Before Taxation	14,262	66,810
Income Tax Expenses		
Current Tax		
Current Year	(3,003)	(15,072)
Previous Year	-	-
Deferred Tax Benefit	69	124
	<u>(2,934)</u>	<u>(14,948)</u>
Profit After Taxation	11,328	51,862
Surplus From Investment Transfer to Depreciation Fund Reserve	<u>(98)</u>	<u>(824)</u>
Total Comprehensive Income	<u>11,230</u>	<u>51,039</u>
Basic Earnings Per Share (EPS) in Taka	<u>9.50</u>	<u>52.18</u>
Basic Earnings Per Share (EPS-Restate) in Taka		<u>43.48</u>

৪.৭ স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

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। 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 মনোনিত সম সংখ্যক (দুই জন করিয়া মোট ৪ জন) পরিচালক সমন্বয়ে পরিচালক পর্ষদ গঠিত এবং “বি” ক্লাশ শেয়ারহোল্ডারদের মনোনিত পরিচালকগণের মধ্য হতে চেয়ারম্যান নিযুক্ত হন। পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানির নীতিনির্ধারণ ও সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনায় দিক-নির্দেশনামূলক ভূমিকা পালন করে থাকে।

জনবল কাঠামোঃ

বর্তমানে কোম্পানিতে নিম্নবর্ণিত কর্মকর্তা, শ্রমিক ও কর্মচারিগণ বিভিন্ন বিভাগে দায়িত্ব পালন করছেনঃ-

মোট কর্মকর্তার সংখ্যা = ৫৭ জন

মোট শ্রমিক/কর্মচারীর সংখ্যা = ৭০ জন

৩। আর্থিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ:

জাতীয় কোষাগারে জমা প্রদান:		প্রোভিশনাল (কোটি টাকা)
১। আয়কর	=	৬.০২
২। শুল্কখাতে	=	১২.৪০
৩। ভ্যাট	=	২১.৯৫
সর্বমোট	=	<u>৪০.৩৭</u>
কর পূর্ব মুনাফা	=	৫.০১
কর পূর্ব মুনাফার উপর প্রদেয় কর	=	১.৯৫
নীট মুনাফা	=	৪.০৬

4.7 Standard Asiatic Oil Company Limited

Brief Description:

In the last 1965, by the joint venture of Esso Standard Incorporated and the Asiatic Industries Limited, under 50:50 partnership 'Standard Asiatic Oil Company Limited' was formed. 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.

Manpower Structure:

Currently, the following officers, workers and employees are performing duties in different departments in the company:

Number of total officers: 57

Number of total workers/employees: 70

Brief Description of Financial Activities:

Deposit at the national treasury	Provisional (Crore Taka)
1) Income Tax	= 6.02
2) Customs Sector	= 12.40
3) VAT	= 21.95
Total	= 40.37
Pre-Tax Profit	= 5.01
Payable Tax on pre-tax profit	= 1.95
Net Profit	= 4.06

স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০২২ তারিখের আর্থিক অবস্থার বিবরণী

বিবরণ	টাকা	(প্রতিশনাল)	টাকা	(প্রতিশনাল)
		০৬/৩০/২০২২		০৬/৩০/২০২১
প্রয়োগকৃত তহবিল/অর্থের প্রয়োগ স্থায়ী সম্পদ:				
স্থায়ী সম্পদ (সিডউল-ক)		৬৫৫,৬৬৫,৯৩১		৬৪৯,১৭৪,১৮৯
বিনিয়োগ		৩২০,০০০		৩২০,০০০
		৬৫৫,৯৮৫,৯৩১		৬৪৯,৪৯৪,১৮৯
চলতি কার্য		১৬৬,২৬১,০২৮		৩৩২,৫২২,০৫৫
চলতি সম্পদ:				
মজুদ মাল		১,৯১৬,৯৮৯,৭২৭		২,২৫৫,২৮২,০৩২
হিসাবে প্রাপ্য		২,৩৯৫,৩৩৬,৭২৪		৩,০৭৪,৮৮৬,৬৮০
প্রাপ্য মুনাফা		২৮,০০০		২৮,০০০
অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ		৬৭,৪১২,৩১৪		৮৪,২৬৫,৩৯২
নগদ অর্থ এবং ব্যাংকে জমা		১,০৫৮,৪১৬,২৪৪		৩৩৩,৩৬৯,১০১
		৫,৪৬৮,১৮৩,০০৯		৫,৭৪৭,৮৩১,২০৫
মোট সম্পদ		৬,২৬০,৪২৯,৯৬৭		৬,৭২৯,৮৪৭,৪৯৯
শেয়ার হোল্ডার ইকুইটি/ দায়				
শেয়ার হোল্ডার ইকুইটি				
শেয়ার মূলধন		১,৯৭৬,০০০		১,৯৭৬,০০০
সাধারণ সঞ্চিতি		১,২৩৫,৬৪০,২১১		১,১৮৪,১৬৪,৬১৮
		১,২৩৭,৬১৬,২১১		১,১৮৬,১৪০,৬১৮
স্থায়ী চলতি দায়:				
মূল্য সমতা তহবিল		৫,১৬৭,৬৩৫		৫,১৬৭,৬৩৫
গ্র্যাচুইটি প্রভিশন		২৩০,১৬৭,৫৮৪		৪১০,৭৯৭,৭২৬
লিজ ফাইন্যান্স		৪১,৬৫৯,৩৩৩		৪২,৫০৯,৫২৩
গ্রাহক-জমা		৩০,২৫৭,৩৫৮		২৭,৫০৬,৬৮৯
		৩০৭,২৫১,৯০৯		৪৮৫,৯৮১,৫৭৩
চলতি দেনা:				
হিসাবে দেয়		৩,৮০৪,৮৬৬,৪৩৩		৪,২০২,৫৮৬,০২৪
প্রদেয় আয়কর		৭০৩,৬৮১,৬৮৪		৬৭০,৬৩৫,৬২৪
বেনিফিসিয়ারিজ মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল		৭৩,৬২১,৮৮১		৬৮,২৭০,২৯২
লভ্যাংশ প্রদেয়		১৩৩,৩৯১,৮৪৯		১১৬,২৩৩,৩১৮
		৪,৭১৫,৫৬১,৮৪৭		৫,০৫৭,৭২৫,২৫৮
মোট ইকুইটি ও দায়		৬,২৬০,৪২৯,৯৬৭		৬,৭২৯,৮৪৭,৪৯৯

STANDARD ASIATIC OIL COMPANY LIMITED

GUPTAKHAL, CHATTOGRAM

Statement of Financial Position

As at June 30, 2022

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30/06/2022 (Provisional)	30/06/2021 (Provisional)
<u>ASSETS</u>			
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment-W.D.V		655,665,931	649,174,189
Investments		320,000	320,000
		655,985,931	649,494,189
Construction Work-in-Progress		166,261,028	332,522,055
Current Assets			
Inventories		1,916,989,727	2,255,282,032
Accounts receivable		,395,336,724	3,074,886,680
Accrued Interest		28,000	28,000
Advances, Deposits and Prepayments		67,412,314	84,265,392
Cash and Cash Equivalents		1,058,416,244	333,369,101
		5,438,183,008	5,747,831,205
TOTAL ASSETS		6,260,429,967	6,729,847,449
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
Shareholder's Equity			
Share Capital		1,976,000	1,976,000
General Reserve		1,235,640,211	1,184,164,618
		1,237,616,211	1,186,140,618
Non-Current Liabilities			
Price Equalization Fund		5,167,635	5,167,635
Employee Benefits- Provision for Gratuity		230,167,584	410,797,726
Liabilities against Lease Finance and Others		41,659,333	42,509,523
Customer's Deposits		30,257,358	27,506,689
		307,251,909	485,981,573
Current Liabilities			
Accounts Payable		3,804,866,433	4,202,586,024
Income Tax Payable		703,681,684	670,635,624
Beneficiaries Profit Participation Fund (BPPF)		73,621,881	68,270,292
Dividend Payable		133,391,849	116,233,318
		4,715,561,847	5,057,725,258
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		6,260,429,967	6,729,847,449

স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০২২ তারিখের আয়ের বিস্তারিত বিবরণী

বিবরণ	টাকা	(প্রতিশনাল)	(প্রতিশনাল)
		২০২১-২২	২০২০-২১
বিপণন কমিশন		৫৮,৬৮৫,০০০	৬৪,৫৯৬,৩৪০
যোগ: ব্লেন্ডিং বাবদ আয়		২৭৯,৬৬১,০০০	২০৪,৮৩৫,৬৬০
মোট লাভ		৩৩৮,৩৪৬,০০০	২৬৯,৪৩২,০০০
বাদ: পরিচালনা ব্যয়		১৯৭,০৭২,১৭০	১৬৫,১৮৮,৩৫৫
		১৪১,২৭৩,৮৩০	১০৪,২৪৩,৬৪৫
বাদ: অন্যান্য পরিচালনা ব্যয়		৬৮,৫২৭,০৫৭	৯০,১৫৭,৩৭৫
পরিচালনা আয়/(ক্ষতি)		৭২,৭৪৬,৭৭৩	১৪,০৮৬,২৭০
বাদ: সেলিং এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন ব্যয়		-	-
		৭২,৭৪৬,৭৭৩	১৪,০৮৬,২৭০
যোগ: অন্যান্য আয়		৩৪,২৮৫,০০০	১৫৪,২৫৬,৩৪৫
কর পূর্ব মুনাফা এবং বেনিফিসিয়ারিজ মুনাফা অংশীদারীত্ব তহবিল		১০৭,০৩১,৭৭৩	১৬৮,৩৪২,৬১৫
বাদ: বেনিফিসিয়ারিজ মুনাফা অংশীদারীত্ব তহবিল		৫,৩৫১,৫৮৯	৮,৪১৭,১৩১
কর পূর্ব নীট মুনাফা		১০১,৬৮০,১৮৪	১৫৯,৯২৫,৪৮৪
বাদ: আয়কর সঞ্চিতি ৩২.৫০%		৩৩,০৪৬,০৬০	৫১,৯৭৫,৭৮২
নীট মুনাফা		৬৮,৬৩৪,১২৪	১০৭,৯৪৯,৭০২
ঘোষিত লভ্যাংশ- নীট মুনাফার ২৫%		১৭,১৫৮,৫৩১	২৬,৯৮৭,৪২৫
সাধারণ সঞ্চিতি তহবিলে স্থানান্তর		৫১,৪৭৫,৫৯৩	৮০,৯৬২,২৭৬
		৬৮,৬৩৪,১২৪	১০৭,৯৪৯,৭০২

STANDARD ASIATIC OIL COMPANY LIMITED

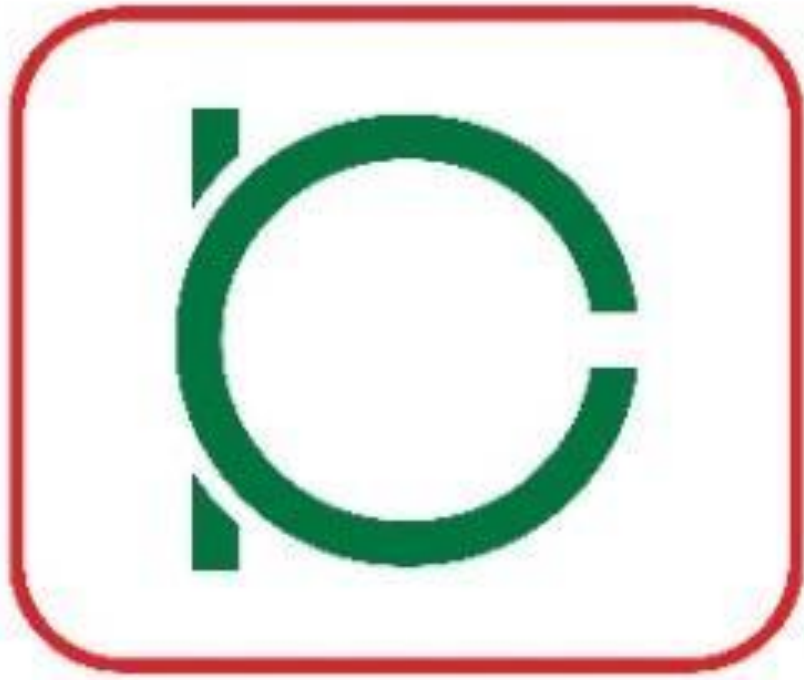
GUPTAKHAL, CHATTOGRAM

Statement of Profit & Loss and Other Comprehensive Income

For the Year Ended June 30, 2022

Particulars	Notes	Provisional	
		June 30, 2022	June 30, 2021
Marketing Commission		58,685,000	64,596,340
Add: Income from Blending		279,661,000	204,835,660
Gross Profit during the year		338,346,000	269,432,000
Less: Operating Expenses		197,072,170	165,188,355
		141,273,830	104,243,645
Less: Other Operating Expenses		68,527,057	90,157,375
Operating Income/(Loss)		72,746,773	14,086,270
Less: Selling & Distribution Expense		-	-
		72,746,773	14,086,270
		72,746,773	14,086,270
Add: Other Income		34,285,000	154,256,345
Profit before Income Tax and W.P.P.F		107,031,773	168,342,615
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund (BPPF)		5,351,589	8,417,131
Profit before Tax		101,680,184	159,925,484
Less: Provision for Income Tax		33,046,060	51,975,782
Total Comprehensive Income for the year (Transferred to Retained Earnings)		68,634,124	107,949,702
Proposed Dividend 25% on Total Comprehensive Income		17,158,531	26,987,425
Transfer To General Reserve		51,475,593	80,962,276
		68,634,124	107,949,702

পিছনের মলাট
লোগো ওয়াটারমার্ক হবে



Designed and Produced by:

M.I.S. DIVISION

Bangladesh Petroleum Corporation

BSC Bhaban, Saltgola Road,

Chattogram-4100.

T&T : +88-031-721812

PABX : +88-031-716336-7 (Ext-425)

Fax : +88-031-724910, 720147

E-mail : mng_mis@bpc.gov.bd