

বার্ষিক প্রতিবেদন

২০০৯-২০১০



annual report



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

Bangladesh Petroleum Corporation



বিষয়	পৃষ্ঠা
পরিচালক পর্ষদ পরিচিতি	০৪
বর্তমান পরিচালনা পর্ষদের পরিচিতি	০৮
চেয়ারম্যানের বক্তব্য/উপক্রমিকা	০৯
বিপিসি'র সাংগঠনিক কাঠামো (আংশিক)	১০
পরিচালক পর্ষদের পর্যালোচনা	১১
রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অর্থ প্রদান	১৬
দেশের তেল আমদানী ব্যয়	১৭
বাণিজ্যিক কার্যক্রম	১৮
উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন কার্যক্রম	২১
বিপণন কার্যক্রম	২৫
জ্বালানী তেলের ডিপোসমূহের অবস্থান	২৭
অভ্যন্তরীণ ডিপোসমূহে জ্বালানী তেলের প্রবাহচিত্র	২৮
আর্থিক কার্যক্রম	২৯
নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	৩২
বিপিসি'র স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৩৩
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিঃ এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৩৯
যমুনা অয়েল কোম্পানী এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৪১
এলপি গ্যাস লিঃ এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৪৩
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৪৫
স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিঃ এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৫৩
পদ্মা অয়েল কোম্পানী এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৬১
ইস্টার্ন লুব্রিক্যান্টস্ রেল্ডার্স লিঃ এর স্থিতিপত্র ও লাভ-ক্ষতির প্রতিবেদন	৬৯



বিপিসি'র পরিচালকমণ্ডলী

২০০৬-২০০৭

জনাব আনোয়ারুল করিম

চেয়ারম্যান

বিপিসি।

চেয়ারম্যান

জনাব মোঃ ওয়াহিদুল্লাহ চৌধুরী

অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

পরিচালক

ডঃ চৌধুরী সালেহ আহমদ

মহাপরিচালক, মনিটরিং সেল

অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

পরিচালক

জনাব মোহাম্মদ ইসহাক

পরিচালক (অর্থ)

বিপিসি।

পরিচালক

জনাব মোঃ তাহেরুল ইসলাম

পরিচালক (বিপণন)

বিপিসি।

পরিচালক

জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক

পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ)

বিপিসি।

পরিচালক

সচিব

জনাব মোঃ আনিসুজ্জামান





বিপিসি'র পরিচালকমণ্ডলী

২০০৭-২০০৮

জনাব আনোয়ারুল করিম

চেয়ারম্যান
বিপিসি।

চেয়ারম্যান

জনাব মোঃ ওয়াহিদুল্লাহ চৌধুরী

অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

পরিচালক

ডঃ চৌধুরী সালেহ আহমদ

মহাপরিচালক, মনিটরিং সেল
অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

পরিচালক

জনাব মোঃ সাহেদুজ্জামান

পরিচালক (অর্থ)
বিপিসি।

পরিচালক

জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক

পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ)
বিপিসি।

পরিচালক

সচিব

জনাব মোহাম্মদ নুরুল আমিন



বিপিসি'র পরিচালকমণ্ডলী

২০০৮-২০০৯

জনাব আনোয়ারুল করিম

চেয়ারম্যান

চেয়ারম্যান
বিপিসি।

ডঃ চৌধুরী সালেহ আহমদ

পরিচালক

মহাপরিচালক, মনিটরিং সেল
অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

ডঃ মোঃ আশরাফ আলী খান

পরিচালক

যুগ্ম সচিব
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

জনাব মোহাম্মদ আবদুল আউয়াল

পরিচালক

পরিচালক (অর্থ)
বিপিসি।

জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক

পরিচালক

পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ)
বিপিসি।

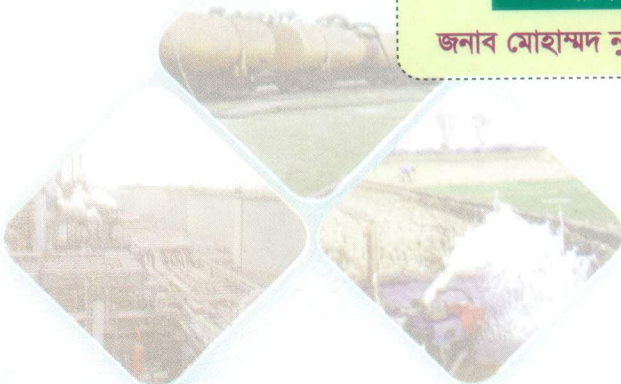
জনাব মিজানুর রহমান

পরিচালক

পরিচালক (বিপণন)
বিপিসি।

সচিব

জনাব মোহাম্মদ নুরুল আমিন





বিপিসি'র পরিচালকমণ্ডলী

২০০৯-২০১০

জনাব আনোয়ারুল করিম

চেয়ারম্যান
বিপিসি।

চেয়ারম্যান

ডঃ চৌধুরী সালেহ আহমদ

মহাপরিচালক, মনিটরিং সেল
অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

পরিচালক

ডঃ মোঃ আশরাফ আলী খান

যুগ্ম সচিব
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

পরিচালক

জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক

পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ)
বিপিসি।

পরিচালক

জনাব মুহাম্মদ নুরুল আলম

পরিচালক (বিপণন)
বিপিসি।

পরিচালক

জনাব মোঃ ইমতিয়াজ হোসেন চৌধুরী

পরিচালক (অর্থ)
বিপিসি।

পরিচালক

সচিব

জনাব মোহাম্মদ নুরুল আমিন



বিপিসি'র বর্তমান পরিচালক পর্ষদ

২০১১-২০১২



চেয়ারম্যান

জনাব মোঃ আবুবকর সিদ্দিক
চেয়ারম্যান (ভারপ্রাপ্ত সচিব), বিপিসি



পরিচালক

জনাব রণজিৎ কুমার চক্রবর্তী
অতিরিক্ত সচিব
অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, ঢাকা



পরিচালক

জনাব সরাফ উদ্দিন আহমেদ
পরিচালক (অর্থ), বিপিসি



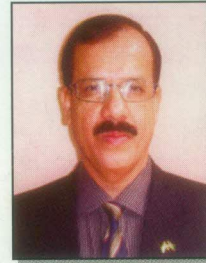
পরিচালক

জনাব সেফাউল আলম
যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন)
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ



পরিচালক

জনাব এস এম রেজওয়ান হোসেন
পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি



পরিচালক

জনাব মুহাম্মাদ নূরুল আলম
পরিচালক (বিপণন), বিপিসি



সচিব

জনাব এ বি এম আজাদ



উপক্রমণিকা

১৯৭৬ সালের ১৩ নভেম্বর বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক জারীকৃত অধ্যাদেশ নং ৮৮ (Ordinance No LXXXVIII of 1976) অনুযায়ী বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন প্রতিষ্ঠিত হয়। ১ জানুয়ারি ১৯৭৭ তারিখ থেকে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশনের কার্যক্রম শুরু হয়ে ৩৩ বছর অতিক্রম করে ৩৪ বছরে পদার্পণ করেছে। এমতপ্রেক্ষিতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশনের ২০০৯-১০ অর্থ বছরের বার্ষিক নিরীক্ষিত প্রতিবেদন পেশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে ৩০ জুন, ২০১০ তারিখে সমাপ্ত বছরে সংস্থা এবং অংগ প্রতিষ্ঠানসমূহের আর্থিক ফলাফল ও বিবরণী সন্নিবেশ করা হয়েছে। উল্লেখ্য ২০০৫-০৬ অর্থ বছরের পর নানাবিধ কারণে সংস্থার বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হয়নি। বিষয়টি দুঃখজনক। সে প্রেক্ষিতে আমি এই প্রকাশনার মাধ্যমে বিগত বছরগুলোসহ ২০০৯-১০ পর্যন্ত তথ্য সন্নিবেশ করে বর্তমান প্রতিবেদনটি প্রকাশের চেষ্টা করেছি। পরবর্তীতে ২০১০-১১ এবং ২০১১-১২ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করার পদক্ষেপ নেয়া হবে।

সংস্থার ২০০৯-১০ অর্থ বছরের কর্মকান্ড মূল্যায়ন করতে গিয়ে প্রথমেই যা প্রত্যক্ষ করা যাবে তা হচ্ছে- বিগত বছরসমূহের তুলনায় এ বছর অধিক পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয় করে দেশের অভ্যন্তরীণ চাহিদা অনুযায়ী প্রয়োজনীয় পরিমাণ জ্বালানী তেল সংগ্রহ করা হয়েছে। ২০০৮-০৯ অর্থ বছরে অশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেলের গড় আমদানি মূল্য ছিল যথাক্রমে মার্কিন ডলার ৪৯৪.৪৩৮ ও ১,৫৭৭.১২৮ মিলিয়ন। পক্ষান্তরে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে অশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেলের গড় আমদানি মূল্য ছিল যথাক্রমে মার্কিন ডলার ৬৪৬.২১২ ও ১,৭২৯.৯২২ মিলিয়ন। অর্থাৎ; অশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেলের মূল্য বৃদ্ধি পেয়েছে যথাক্রমে ৩০.৭০% ও ৯.৬৯%। বিশ্ব বাজারে জ্বালানী তেলের মূল্য বৃদ্ধির কারণে জ্বালানী তেল আমদানি ব্যয় ২০০৮-০৯ অর্থ বৎসরে ১৪,৪০০.২৭ কোটি টাকার তুলনায় ২০০৯-১০ অর্থ বছরে ১৫.০৫ শতাংশ বৃদ্ধি পেয়ে ১৬,৫৬৭.৬২ কোটি টাকায় উন্নীত হয়েছে। বিদেশ থেকে আমদানিকৃত অশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেলের মূল্যবৃদ্ধির কারণে ২০০৯-১০ অর্থবছরে সংগ্রহ ব্যয় অত্যাধিক হওয়া সত্ত্বেও অভ্যন্তরীণ বাজারে জ্বালানী তেলের মূল্য বৃদ্ধি করা হয়নি।

২০০৯-১০ অর্থ বছরে বিপিসি ১৭,৩৪৯.৭৪ কোটি টাকা মূল্যের পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রি করেছে এবং সরকারী কোষাগারে বিভিন্ন শুল্ক, কর ও ভ্যাট ইত্যাদি খাতে ২,৩২৪.২৪ কোটি টাকা প্রদান করেছে। নানা প্রতিকূলতা সত্ত্বেও বিপিসি যথাসময়ে আমদানিকৃত পেট্রোলিয়াম পণ্যের মূল্য এবং ব্যাংক ঋণ পরিশোধে কখনো ব্যর্থ হয়নি।

বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ২০০৯-১০ অর্থ বছরে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় ৩৩,২৬,৬৫৫ মেট্রিক টন (১২.৯৫%) বৃদ্ধি পেয়ে ৩৭,৫৭,২৯০ মেট্রিক টনে উন্নীত হয়, যা এ যাবৎ দেশের সর্বোচ্চ বিক্রয়কৃত পরিমাণ।

প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য, জানুয়ারি, ১৯৭৭ সালে বিপিসি আনুষ্ঠানিক কার্যক্রম শুরুর পর মার্চ, ১৯৭৭ থেকে জুন, ২০১০ পর্যন্ত প্রায় ৬৬৫.৪২ কোটি টাকা ব্যয়ে ৩৫টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ২০০৯-১০ অর্থ বছরে ৫৮.৪৭ কোটি টাকায় ৪ টি প্রকল্প বাস্তবায়নাদীন ছিল।

২০০৯-১০ অর্থ বছরে পেট্রোলিয়াম সেক্টরে যে সাফল্য অর্জিত হয়েছে তা বিপিসি ও অংগ প্রতিষ্ঠানসমূহের কর্মকর্তা/কর্মচারী ও পেট্রোলিয়াম পণ্যের ব্যবসার সাথে জড়িত ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের আন্তরিক সহযোগিতা ও নিরলস কর্মকান্ডের ফলশ্রুতি। আমি তাদের আন্তরিক ও প্রত্যয়ী ভূমিকার জন্য প্রত্যেককে অভিনন্দন জানাই।

পরিশেষে, আমি বিপিসি'র পরিচালক পর্ষদের সকল সদস্য, প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও সংশ্লিষ্ট সকল সরকারী, স্বায়ত্বশাসিত ও বেসরকারী প্রতিষ্ঠানসমূহকে আমাদের সকল কর্মকান্ডে তাদের সমর্থন ও সহযোগিতার জন্য ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। আমি আশাবাদী যে, আগামী বছরগুলোতেও সংস্থা অনুরূপ সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

সর্বশক্তিমান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)

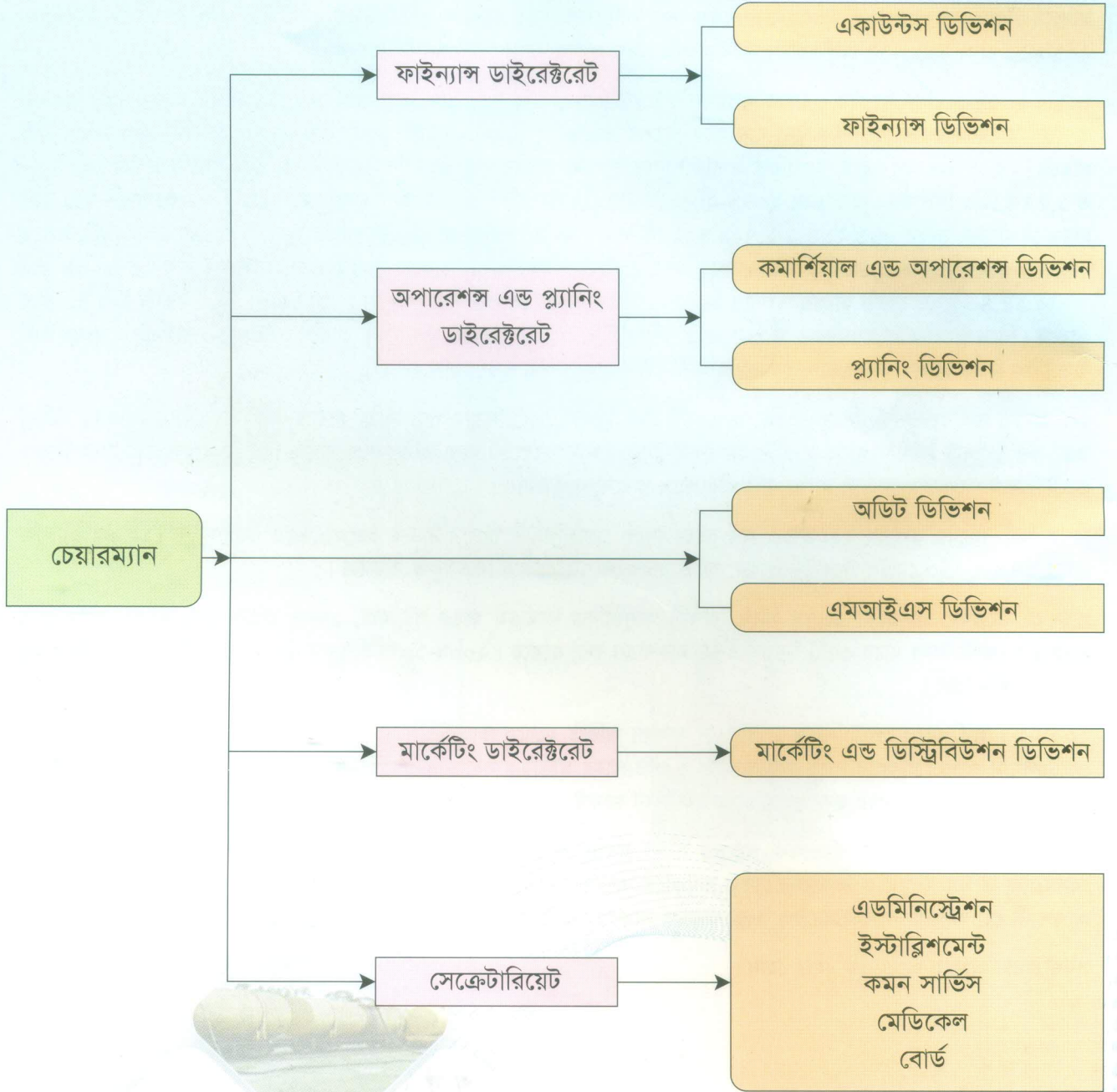
চেয়ারম্যান (ভারপ্রাপ্ত সচিব)





অরগানাইজেশন

(আংশিক)





পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

পরিচালন কার্যক্রম:

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড' এ প্রক্রিয়াকরণের জন্য মোট ৪,৪৯১.৪১ কোটি টাকা বা ৬৪৬.২১২ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ব্যয়ে ৫,১০,৫২৪ মেট্রিক টন মারবান এবং ৬,২৬,০৪৩ মেট্রিক টন আরব লাইট অর্থাৎ; ১১,৩৬,৫৬৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানি করা হয়। পূর্ববর্তী অর্থ বছরে ক্রুড অয়েল আমদানির পরিমাণ ছিল ৮,৬০,৮৭৭ মেট্রিক টন এবং আমদানি ব্যয় ছিল ৩,৪৩১.৪০ কোটি টাকা বা ৪৯৪.৪৩৮ মিলিয়ন মার্কিন ডলার। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ১৪১৪৩৪ মেট্রিক টন কনডেনসেট ইস্টার্ন রিফাইনারীতে ক্রুড অয়েলের সাথে মিশ্রণ করে প্রক্রিয়াজাত করেছে। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে মোট ১২,০২৪.১৮ কোটি টাকা ব্যয়ে ২৬,৩৮,০৫৫ মেট্রিক টন ডিজেল, ১,২০,৮১২ মেট্রিক টন কেরোসিন, ১,১০,১১৭ মেট্রিক টন মোগ্যাস (৯৫ অকটেন) এবং ২,৫৭,৬৭৫ মেট্রিক টন জেট এ-১ আমদানি করা হয়। এ অর্থ বছরে বিপিসি ৫২.০৩ কোটি টাকা ব্যয়ে ৭,২৪৯ মেট্রিক টন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করেছে। পূর্ববর্তী বছরে ২৩.৬৩ কোটি টাকা ব্যয়ে ৪,০০১ মেট্রিক টন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করা হয়েছিল। অপরদিকে আলোচ্য অর্থ বছরে বিপিসি ১,৩৫,৫২৭ মেট্রিক টন উদ্বৃত্ত ন্যাফথা রপ্তানি করে ৬৩৩.৯৪ কোটি টাকা বা ৯২.৫৪৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলার আয় করেছে। পূর্ববর্তী বছরে ৯৩,১৭৫ মেট্রিক টন ন্যাফথা রপ্তানি করে ৪৩২.১৬ কোটি টাকা বা ৬৩.২০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার আয় করা হয়েছিল। ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ক্রুড অয়েল, পরিশোধিত জ্বালানী তেল ও ল্যুব বেস অয়েল আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয় এর বিবরণ নিম্নে পেশ করা হলো:

পণ্যের বিবরণ	২০০৮-২০০৯			২০০৯-২০১০		
	পরিমাণ মেঃ টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা	পরিমাণ মেঃ টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা
১। ক্রুড অয়েল	৮,৬০,৮৭৭	৪৯৪.৪৩৮	৩,৪৩১.৪০	১১,৩৬,৫৬৭	৬৪৬.২১২	৪,৪৯১.৪১
২। পরিশোধিত তেল	২৫,০৭,৬৭৪	১,৫৭৭.১২৮	১০,৯৪৫.২৪	২৬,৩৮,০৫৫	১,৭২৯.৯২২	১২,০২৪.১৮
৩। ল্যুব বেস অয়েল	৪,০০১	৩.৪০৪	২৩.৬৩	৭,২৪৯	৭.৪৭৬	৫২.০৩
সর্বমোট	৩৩,৭২,৫৫২	২,০৭৪.৯৭০	১৪,৪০০.২৭	৩৭,৮১,৮৭১	২,৩৮৬.৬১০	১৬,৫৬৭.৬২

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারীতে গ্যাস ফিল্ডস কনডেনসেটসহ আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল পরিশোধন করে বিভিন্ন প্রকারের ১২,৪৯,৩০৮ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করে। এ সময়ে এসফলটিক বিটুমিন প্ল্যাণ্টে ৫১,৮৫০ মেট্রিক টন বিটুমিন উৎপাদিত হয়। চট্টগ্রামস্থ এলপিজি প্ল্যান্ট ইআরএল থেকে ১২,২৩১.৭৭৯ মেট্রিক টন এলপিজি গ্রহণ করে। একই সাথে আরপিজিসিএল থেকে কৈলাশটিলাস্থ এলপিজি প্ল্যান্ট ৪,৫৫৮.৮৩৫ মেট্রিক টন এলপিজি গ্রহণ করে। ইআরএল এবং আরপিজিসিএল থেকে প্রাপ্ত এলপিজি এলপি গ্যাস লিমিটেড কর্তৃক বোতলজাত করে (প্রতি সিলিন্ডারে ১২.৫ কেজি) তিনটি তেল বিপণন কোম্পানী এবং এসএওসিএল এর মাধ্যমে বাজারজাত করা হয়েছে।

বিপণন কার্যক্রম:

২০০৯-১০ অর্থ বছরের দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৩৭.৫৭ লক্ষ মেট্রিক টন। এ পরিমাণের মধ্যে ডিজেল এর বিক্রয় পরিমাণ ছিল ২৫.৬৮ লক্ষ মেট্রিক টন, যা মোট বিক্রয়কৃত পরিমাণের ৬৮.৬৫%। পক্ষান্তরে, ২০০৮-০৯ অর্থ বছরে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৩৩.২৭ লক্ষ মেট্রিক টন। এ পরিমাণের মধ্যে ডিজেল এর বিক্রয় পরিমাণ ছিল ২৩.০১



লক্ষ মেট্রিক টন, যা মোট বিক্রয়কৃত পরিমাণের ৬৯.১৮%। অর্থাৎ; আলোচ্য অর্থ বছরে পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা ৪.৩১ লক্ষ টন (১২.৯৭%) বিক্রয় বৃদ্ধি পেয়েছে। দেশে মোট বিক্রয়কৃত পরিমাণের মধ্যে ঢাকা বিভাগে ৩৪.৪১%, চট্টগ্রাম বিভাগে ২৫.৪১%, খুলনা বিভাগে ১৪.৫৬%, রাজশাহী বিভাগে ১৭.৫০%, বরিশাল বিভাগে ৪.১৬% এবং সিলেট বিভাগে ৩.৯৬% বিক্রি হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে কৃষি খাতে ২৪.২১%, শিল্প খাতে ৪.৭৩%, বিদ্যুৎ খাতে ৫.৭৬%, যোগাযোগ খাতে ৫৩.৯৬% এবং গার্হস্থ্য ও অন্যান্য খাতে ১১.৩৪% পেট্রোলিয়াম পণ্য ব্যবহৃত হয়েছে।

২০০৯-১০ অর্থ বছরের দেশে নৌ-পথে প্রায় ৯০ শতাংশ, রেলপথে প্রায় ৮ শতাংশ এবং সড়ক পথে প্রায় ২ শতাংশ জ্বালানী তেল পরিবহন করা হয়েছে। নৌ-পথে জ্বালানী তেল পরিবহনের জন্য তিনটি তেল বিপণন কোম্পানীর পরিবহন বহরে সর্বমোট ৮৪টি কোস্টাল ট্যাংকার এবং ২০টি শ্যাণ্ডো ড্রাফট ট্যাংকার ভাড়া নিয়োজিত রয়েছে।

চট্টগ্রামস্থ মূল-স্থাপনা ব্যতীত দেশের ১৯টি স্থানে তিনটি তেল বিপণন কোম্পানীর ডিপো রয়েছে। এছাড়া উড়োজাহাজে জ্বালানী তেল সরবরাহের জন্য হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর, ঢাকা ও চট্টগ্রাম শাহ আমানত বিমান বন্দরে পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিঃ এর ২টি এ্যভিয়েশন ডিপো রয়েছে। মূল-স্থাপনা চট্টগ্রাম থেকে কোস্টাল ট্যাংকারযোগে সেকেন্ডারী অয়েল ডিপোতে জ্বালানী তেল পরিবহন করা হয়। প্রতিটি কোস্টাল ট্যাংকারের পরিবহন ক্ষমতা ১,০০০ থেকে ১,৫০০ মেঃ টন। অনুরূপভাবে, সেকেন্ডারী ডিপো (গোদনাইল/ফতুল্লা) থেকে টারসারী ডিপো বাঘাবাড়ী ও চিলমারী শ্যাণ্ডো ড্রাফট ট্যাংকারযোগে জ্বালানী তেল পরিবহন করা হয়। প্রতিটি শ্যাণ্ডো ড্রাফট ট্যাংকারের ধারণ ক্ষমতা ৪৫০ থেকে ৫৫০ মেঃ টন।

মূল-স্থাপনা, চট্টগ্রাম থেকে মিটার গেজ রেলপথে সিলেট, শ্রীমঙ্গল, চাঁদপুর, রংপুর ও পার্বতীপুরে জ্বালানী তেল পরিবহন করা হয়। পক্ষান্তরে, দৌলতপুর ডিপো থেকে ব্রডগেজ রেলপথে নাটোর, পার্বতীপুর, রাজশাহী ও হরিয়ান ডিপোতে জ্বালানী তেল পরিবহন করা হয়।

০১-০৭-২০১০ তারিখে দেশের পেট্রোলিয়াম পণ্য (অশোধিত ও পরিশোধিত) এর মোট মজুদ ধারণ ক্ষমতা ছিল ৮.৯৪ লক্ষ মেঃ টন। এর মধ্যে অশোধিত তেলের মজুদ ধারণ ক্ষমতা ২.০০ মেঃ টন। দেশের মোট পরিশোধিত জ্বালানী তেলের ধারণ ক্ষমতার মধ্যে চট্টগ্রাম এর ধারণ ক্ষমতা ৫.২৬ লক্ষ মেঃ টন ও দেশের অন্যান্য অঞ্চলের মোট ধারণ ক্ষমতা ৩.৬৮ লক্ষ মেঃ টন।

জ্বালানী তেল সরবরাহের ক্ষেত্রে সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ এলাকা হচ্ছে দেশের উত্তরাঞ্চলে বা রাজশাহী বিভাগ। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে দেশের উত্তরাঞ্চলে পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৬.৫৭ লক্ষ মেট্রিক টন। এর মধ্যে ডিজেল বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৫.২৭ লক্ষ মেঃ টন, যা মোট বিক্রয়ের ৮০%। উল্লেখ্য, উত্তরাঞ্চলে বাঘাবাড়ী ও চিলমারীতে ২টি নৌ-ডিপো; পার্বতীপুর, রংপুর ও নাটোরে ৩টি রেলহেড ডিপো এবং রাজশাহী ও হরিয়ানে ২টি রেলহেড সরবরাহ কেন্দ্র রয়েছে। এ সকল ডিপোর মোট ডিজেল ধারণ ক্ষমতা ০.৪৮ লক্ষ মেঃ টন। এর মধ্যে শুধুমাত্র বাঘাবাড়ী ডিপোর ডিজেল ধারণ ক্ষমতা ০.৩৫ লক্ষ মেঃ টন বা ৭৩%। উল্লেখ্য, দেশের উত্তরাঞ্চলে রেলপথে ৪০% এর উর্ধ্বে জ্বালানী তেল সরবরাহ করা হয়। রবি মওসুমে দেশে উত্তরাঞ্চলে বোরোধান ও গম চাষের নিমিত্তে সেচকার্যের জন্য ডিজেলের চাহিদা স্বাভাবিক সময়ের তুলনায় বহুলাংশে বৃদ্ধি পায়। এ সময়ে যমুনা নদীর নাব্যতা অস্বাভাবিক হ্রাস পাওয়ার কারণে নৌ-পথে দেশের উত্তরাঞ্চলে সেচকার্যের জন্য বর্ধিত পরিমাণে জ্বালানী তেল সরবরাহ প্রায়শঃ বিঘ্নিত হয়। ফলে কৃষিসেচ মওসুমে রেলপথে জ্বালানী তেল পরিবহনের গুরুত্ব বৃদ্ধি পায়। কিন্তু ট্যাংক ওয়াগন এবং ইঞ্জিনের স্বল্পতার কারণে রেলপথে প্রয়োজন অনুযায়ী বর্ধিত পরিমাণ জ্বালানী তেল পরিবহন করা সম্ভব হয় না।

প্রতি বছর কৃষিসেচ মওসুমে দেশের উত্তরাঞ্চলে সেচকার্যের জন্য বর্ধিত পরিমাণ ডিজেল সরবরাহের নিমিত্তে বিপিসি সুনির্দিষ্ট “কনটিনজেন্সি প্ল্যান” গ্রহণের মাধ্যমে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, স্থানীয় প্রশাসন, অন্যান্য সহযোগী সংস্থা ও বিপিসি’র অংগ প্রতিষ্ঠানগুলোর সহায়তায় দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে যথাসময়ে সরকার নির্ধারিত মূল্যে জ্বালানী তেল সরবরাহ করে বোরো ধান ও গম উৎপাদনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।





আর্থিক কার্যক্রম

২০১০ সালের ৩০শে জুন সমাপ্ত বছরের জন্য

বিবরণী	২০০৯-১০	২০০৮-০৯
বিক্রয়	১৭৩,৪৯৭,৪৯২,৯৪৫.০০	১৭৬,৪৩২,৮১৭,৪২৪.০০
বাদ : বিক্রিত পণ্যের ব্যয়	১৯৩,৪৬৯,০৯৯,৭০৭.০০	১৭৮,৪৮২,৭৩৩,৩৩১.০০
মোট লাভ/(ক্ষতি)	(১৯,৯৭১,৬০৬,৭৬২.০০)	(২,০৪৯,৯১৫,৯০৭.০০)
বাদ : পরিচালন ব্যয়		
কর্মকর্তা/কর্মচারীর খরচ	৪২,৯৫৭,৮৯৫.০০	৩৯,৫৩৩,৯০৭.০০
প্রশাসনিক খরচ	৩১,০৬৯,৭৪৩.০০	২৬,৬২০,৬৫৭.০০
বিক্রয় ও বিতরণ খরচ	১,০১৭,৬৮৩,৬৬০.০০	১,০৬৭,৩৯৫,২৩০.০০
মোট পরিচালন ব্যয়	১,০৯১,৭১১,২৯৮.০০	১,১৩৩,৫৪৯,৭৯৪.০০
পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	(২১,০৬৩,৩১৮,০৬০.০০)	(৩,১৮৩,৪৬৫,৭০১.০০)
যোগ : অন্যান্য আয়	৫৩৯,৩১৩,৬৭০.০০	৪৩৪,৫০১,৭০৩.০০
	(২০,৫২৪,০০৪,৩৯০.০০)	(২,৭৪৮,৯৬৩,৯৯৮.০০)
বাদ : আর্থিক খরচ	৫,১৮৭,৯১০,৪৮১.০০	৭,৪৮৮,৪৬৯,৮০০.০০
চলতি বছরের লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১১,৯১৪,৮৭১.০০)	(১০,২৩৫,৪৩৩,৭৯৮.০০)
বাদ : সরকার হতে প্রাপ্ত ভর্তুকী	-	-
	(২৫,৭১১,৯১৪,৮৭১.০০)	(১০,২৩৫,৪৩৩,৭৯৮.০০)
যোগ/বাদ : চলতি বছরের পূর্ববর্তী বছরের :	২৬০,৩২০.০০	(৯,১১১,৬৩৪.০০)
কর পূর্ববর্তী লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১২,১৭৫,১৯১.০০)	(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)
বাদ : আয়কর সঞ্চিতি	-	-
কর পরবর্তী লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১২,১৭৫,১৯১.০০)	(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)
বাদ : জাতীয় আয়ে অবদান	-	-
চলতি বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১২,১৭৫,১৯১.০০)	(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)
যোগ : পূর্ববর্তী বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)	(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৪৬০.০০)	(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)
নীট সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি) উদ্বৃত্তপত্র স্থানান্তর	(২২২,৩৫৫,৮০৯,৬৫১.০০)	(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৪৬০.০০)



উন্নয়ন কার্যক্রম

বিপিসি দেশে জ্বালানী তেল আমদানী, পরিশোধন, মজুদ ও সরবরাহ ব্যবস্থা উন্নয়নের লক্ষ্যে দেশব্যাপী যথোপযোগী অবকাঠামো গড়ে তোলার উদ্দেশ্যে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প/কর্মকান্ড গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করে থাকে। দেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে সরকার ইতোমধ্যে প্রায় ৩৪টি রেন্টাল এবং কুইক রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের অনুমতি প্রদান করেছে। সবগুলো বিদ্যুৎ কেন্দ্রই ফার্নেস অয়েল ও ডিজেল ভিত্তিক। এ সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের কয়েকটি ইতিমধ্যেই বিদ্যুৎ উৎপাদন করছে এবং অবশিষ্ট প্ল্যান্টসমূহ সহসাই উৎপাদন প্রক্রিয়ায় যুক্ত হবে। এ কারণে দেশে জ্বালানী তেলের চাহিদা অনেক বৃদ্ধি পেয়েছে। সারাদেশে কৃষি, বিদ্যুৎ ও যোগাযোগ ও গৃহস্থলী কাজে এলপি-গ্যাসের ক্রমাগত চাহিদা বৃদ্ধি ও সরবরাহের জন্য সংশোধিত বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী (আরএডিপি) ৩ (তিন)টি উন্নয়ন প্রকল্পসহ সর্বমোট ১৮ টি প্রকল্প হাতে নেয়া হয়েছে তন্মধ্যে ৭টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন আছে ও ভবিষ্যত পরিকল্পনা হিসেবে আরো ১১টি প্রকল্প হাতে নেয়া হয়েছে যা নিম্নরূপ-

ক) অনুমোদিত প্রকল্পসমূহ:

নং	প্রকল্প	বাস্তবায়ন
১.	ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম)।	এডিপি
২.	কনস্ট্রাকশন অব এ এমএস স্টোরেজ ট্যাংক (ফ্লোটিং রুফ) এ্যাট ইআরএল।	"
৩.	কনস্ট্রাকশন অব এভিয়েশন রিফুয়েলিং ফ্যাসিলিটিজ এ্যাট সিলেট ওসমানী ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট।	"
৪.	কনস্ট্রাকশন অব এভিয়েশন ফুয়েল (জেট-এ-১) হাইড্রেন্ট সিস্টেম এ্যাট হযরত শাহজালাল ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট, ঢাকা।	"
৫.	কনস্ট্রাকশন অব মংলা অয়েল ইনস্টলেশন।	নিজস্ব
৬.	কনস্ট্রাকশন এ্যান্ড কমিশনিং অব আন্ডার গ্রাউন্ড পাইপ লাইন (৮" ডায়া) ফ্রম প্রপোজড রেলওয়ে সাইডিং এ্যাট এয়ারপোর্ট রেল স্টেশন আপ টু কেএডি ইনক্লুডিং রিনোভেশন অব ৩ স্টোরেজ ট্যাংক।	"
৭.	ডেভেলপমেন্ট অফ ল্যান্ড এ্যান্ড কনস্ট্রাকশন অব ৩*২৫০০ মেঃ টন জেট-এ-১ স্টোরেজ ট্যাংক অন ডেভেলপড ল্যান্ড এ্যাট কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো, ঢাকা।	"

গ) প্রস্তাবিত প্রকল্পসমূহ:

নং	প্রকল্প	বাস্তবায়ন
১.	বিএমআরই অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড।	পিপিপি
২.	কনস্ট্রাকশন অব এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট ইনক্লুডিং ইম্পোর্ট ফ্যাসিলিটিজ, স্টোরেজ ট্যাংকস, পাইপ লাইনস, জেটি এ্যাট মংলা, বাগেরহাট।	নিজস্ব
৩.	কনস্ট্রাকশন অব এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট ইনক্লুডিং ইম্পোর্ট ফ্যাসিলিটিজ, স্টোরেজ ট্যাংকস, পাইপ লাইনস, জেটি এ্যাট কুমিরা, চিটাগাং।	পিপিপি
৪.	ইনস্টলেশন অব এন ইম্পোর্ট জেটি এ্যাট চিটাগাং।	এডিপি
৫.	কনস্ট্রাকশন অব এলপিজি সিলিন্ডার ম্যানুফ্যাকচারিং প্ল্যান্ট এ্যাট এলেংগা, টাংগাইল।	পিপিপি
৬.	কনস্ট্রাকশন অব ১৩০০০*৩ মেঃটন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট ইআরএল, চট্টগ্রাম।	এপিপি
৭.	কনস্ট্রাকশন অব ১০০০০*৩ মেঃটন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট এমআই, চট্টগ্রাম।	"
৮.	কনস্ট্রাকশন অব ১০০০০*৩ মেঃটন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট বাঘাবাড়ী, সিরাজগঞ্জ।	"
৯.	কনস্ট্রাকশন অব ৮০০০০*১ মেঃটন এবং ৭০০০*২ স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট গোদনাইল/ফতুল্লা, নারায়ণগঞ্জ।	"
১০.	কনস্ট্রাকশন অব ১০০০০০*৩ মেঃটন ক্যাপাসিটি পেট্রোলিয়াম অয়েল স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট পার্বতীপুর ডিপো, দিনাজপুর।	"
১১.	কনস্ট্রাকশন অব পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট আলীগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এবং নাটোর রেল হেড ডিপো, নাটোর।	"



উল্লেখিত প্রকল্প সমূহের মধ্যে ৭ (সাত)টি প্রকল্প (১, ২, ৩, ৪, ৫, ৬, ৭) অনুমোদিত এবং ১১ (এগার)টি প্রকল্প সংশোধিত অননুমোদিত। অনুমোদিত ৭ (সাত)টি প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। আগামী ২০১২-১৩ অর্থ বছরের মধ্যে ৫টি প্রকল্প ও ২০১৩-১৪ অর্থ বছরের মধ্যে বাকী ২টি প্রকল্পের কাজ সমাপ্ত হবে। উক্ত প্রকল্পগুলো বাস্তবায়িত হলে দেশের জ্বালানী তেল অপারেশন, শোধন ও পরিবহনে আমূল পরিবর্তন সাধিত হবে। তার মধ্যে BMRE, SPM, LPG PLANT ও STORAGE TANK নির্মাণ উল্লেখযোগ্য। উক্ত প্রকল্পগুলোর সংক্ষিপ্ত বিবরণ নিম্নরূপ-

দেশের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে ইআরএল-এ BMRE প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। ফলে ইআরএল এর পরিশোধন ক্ষমতা তিনগুন বৃদ্ধি পাবে। BMRE'র মাধ্যমে পরিবেশ উপযোগী স্পেসিফিকেশনের জ্বালানীর উৎপাদন করা সম্ভবপর হবে, যা দেশের জ্বালানী নিরাপত্তাকে সুসংহত রাখবে।

চট্টগ্রামস্থ প্রধান স্থাপনা হতে কুতুবদিয়ার আউটার এংকোরেজ পর্যন্ত প্রায় ৭৭ কিঃ মিঃ পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে এ প্রকল্পের কাজ সমাপ্ত হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে আমদানীকৃত জ্বালানী তেলের পরিবহণ সহজতর হবে। জাহাজ ভাড়া, লাইটারেজ ব্যয়, প্রোডাক্ট লস হ্রাস পাবে। অপরিশোধিত ও পরিশোধিত তেল স্বল্পতম সময়ে স্বল্পখরচে প্রতিকূল পরিবেশে খালাস করা সম্ভবপর হবে এবং ইস্টার্ন রিফাইনারী লিঃ এর BMRE প্রকল্পের সহায়ক হিসেবে কাজ করবে।

দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের স্বল্পতার কারণে এলপিজির চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান গৃহস্থালী জ্বালানী চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে বিপিসি'র আওতায় চট্টগ্রামের কুমিরায় এবং সংস্থার নিজস্ব অর্থায়নে মংলায় অর্থাৎ প্রতিটি ১ (এক) লক্ষ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন দুটি এলপি গ্যাস বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপন করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্প দুটি বাস্তবায়িত হলে গৃহস্থালী জ্বালানীর সমস্যা অনেকাংশে হ্রাস পাবে এবং পরিবেশের উন্নতি সাধন হবে।

দেশে জ্বালানী তেলের নিরাপত্তা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকার ৬০ (ষাট) দিনের চাহিদার সমপরিমাণ জ্বালানী তেল মজুদ রাখার বিষয়ে সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। এছাড়া, দেশের বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নির্মিত/নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের চাহিদার প্রেক্ষিতে বিপিসি সারাদেশে বিদ্যমান ডিপো সমূহের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আগামী তিন বছরের মধ্যে আরও প্রায় ৫.১৩ লক্ষ মেঃ টন জ্বালানী তেলের ধারণ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের সার্বিক জ্বালানী নিরাপত্তা বৃদ্ধি পাবে।

উল্লেখিত অনুমোদিত ৭টি প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য প্রাক্কলিত ব্যয় ১,২৯,৭৯২.০০ (এক লক্ষ উনত্রিশ হাজার সাতশত বিরানব্বই) লক্ষ টাকা যার মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রার পরিমাণ ৯০,৪৪০.০০ (নব্বই হাজার চারশত চল্লিশ) লক্ষ টাকা। উক্ত বরাদ্দের বিপরীতে ২০১১-১২ অর্থ বছরে বরাদ্দ ছিল ৯৪,২০২.০০ (চুরানব্বই হাজার দুইশত দুই) লক্ষ টাকা যার মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রা বরাদ্দ ছিল ২,৯০০.০০ (দুই হাজার নয়শত) লক্ষ টাকা।

বর্তমান সরকার বিগত দু'বছরে দেশের “জ্বালানী নিরাপত্তা”কে অক্ষুন্ন রাখার লক্ষ্যে যে সকল প্রকল্প বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে এবং অনুমোদনের মাধ্যমে যে সুদূরপ্রসারী সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে তা বাস্তবায়নের মাধ্যমে দীর্ঘমেয়াদে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তাকে নিশ্চিত করবে। অবশিষ্ট ১১টি প্রকল্পের বাস্তবায়ন কর্মকাণ্ড পরবর্তী বছরের (২০১২-১৩) এডিপিভুক্তি সাপেক্ষে পর্যায়ক্রমে বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)

চেয়ারম্যান

(ভারপ্রাপ্ত সচিব)

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

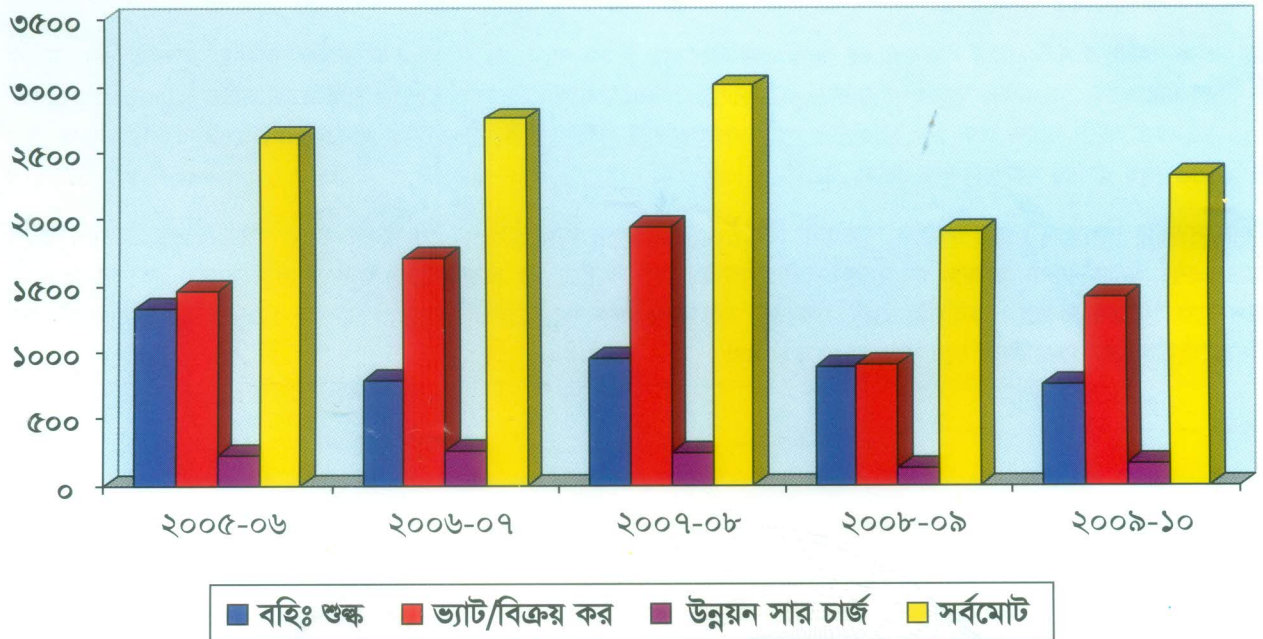




সরকারী কোষাগারে অর্থ প্রদান

(কোটি টাকায়)

বিবরণ	২০০৫-০৬	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০
বহিঃ শুল্ক	১৩২৯.৬৮	৭৮৯.২৯	৯৫২.২৫	৮৮৭.৭৯	৭৫৫.২৭
ভ্যাট/বিক্রয় কর	১৪৬০.১৯	১৭০৫.২৮	১৯৩৮.৮৫	৮৯৫.৫৮	১৪০৮.২২
উন্নয়ন সার চার্জ	২৩০.৩৯	২৬১.৯৮	২৩৯.৯১	১২৫.৭০	১৬০.৭৬
সর্বমোট	২৬২০.২৬	২৭৫৬.৫৫	৩০০৩.৬১	১৯০৮.৮৯	২৩২৪.২৪

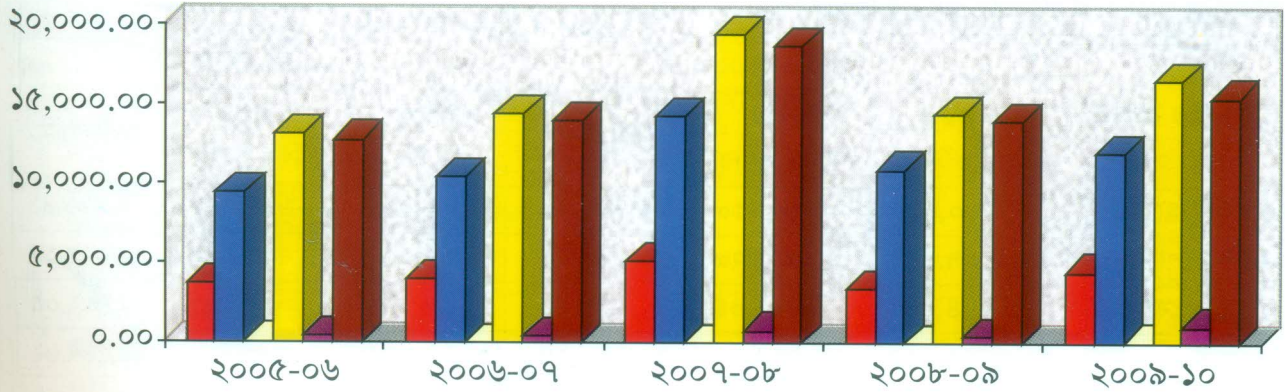


জ্বালানী তেল আমদানি ব্যয়

(বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয়ের হিসাব)

(কোটি টাকায়)

খাত	২০০৫-০৬	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০
অশোধিত তেল আমদানি ব্যয়	৩,৭৫০.৬৯	৩,৯৮৫.০২	৫,০৯৩.৬৯	৩,৮৩১.৮০	৪,৮৯১.৮১
পরিশোধিত তেল আমদানি ব্যয়	৯,৩৮২.৭৭	১০,৮৪৩.২০	১৪,৩৪৩.০৮	১০,৯৪৫.২৮	১২,০২৪.১৮
লুব্রিকেন্ট আমদানি ব্যয়	৩৫.৫৩	২৫.১৩	২৯.৯৪	২৩.৬৩	৫২.০৩
মোট আমদানি ব্যয়	১৩,১৬৮.৯৯	১৪,৮৫৩.৩৫	১৯,৪৬৬.৬৭	১৪,৮০০.২৭	১৬,৯৬৭.৬২
বাদ রপ্তানি আয়	৩৬২.৩১	৪৫৩.৮০	৭৮০.৮৩	৪৩২.১৬	১,০৬১.৭৮
নীট আমদানি বিল	১২,৮০৬.৬৮	১৩,৯৯৯.৯৫	১৮,৬৮৬.২৪	১৩,৩৬৮.১১	১৫,৯০৫.৮৪



- অশোধিত তেল আমদানি ব্যয়
- পরিশোধিত তেল আমদানি ব্যয়
- লুব্রিকেন্ট আমদানি ব্যয়
- মোট আমদানি ব্যয়
- বাদ রপ্তানি আয়
- নীট আমদানি বিল



বাণিজ্যিক কার্যক্রম

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড' এ প্রক্রিয়াকরণের জন্য ৫,১০,৫২৪ মেট্রিক টন মারবান এবং ৬,২৬,০৪৩ মেট্রিক টন আরব লাইট অর্থাৎ; ১১,৩৬,৫৬৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানি করা হয়। ক্রুড অয়েল আমদানি বাবদ ব্যয় ছিল ৪,৪৯১.৪১ কোটি টাকা বা ৬৪৬.২১২ মিলিয়ন মার্কিন ডলার। পূর্ববর্তী অর্থ বছরে ক্রুড অয়েল আমদানির পরিমাণ ছিল ৮,৬০,৮৭৭ মেট্রিক টন এবং আমদানি ব্যয় ছিল ৩,৪৩১.৪০ কোটি টাকা বা ৪৯৪.৪৩৮ মিলিয়ন মার্কিন ডলার।

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ১,৪১,৪৩৪ মেট্রিক টন কনডেনসেট ইস্টার্ন রিফাইনারীতে ক্রুড অয়েলের সাথে মিশ্রণ করে প্রক্রিয়াজাত করেছে। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বিপিসি ১১,৩৬,৫৬৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানির পাশাপাশি ২৬,৩৮,০৫৫ মেট্রিক টন ডিজেল, ১,২০,৮১২ মেট্রিক টন কেরোসিন, ১,১০,১১৭ মেট্রিক টন মোগ্যাস (৯৫ অকটেন) এবং ২,৫৭,৬৭৫ মেট্রিক টন জেট এ-১ আমদানি করে। পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি খাতে এ অর্থ বছরে মোট ব্যয় হয়েছে ১২,০২৪.১৮ কোটি টাকা। এ অর্থ বছরে বিপিসি ৫২.০৩ কোটি টাকা ব্যয়ে ৭,২৪৯ মেট্রিক টন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করেছে। পূর্ববর্তী বছরে ২৩.৬৩ কোটি টাকা ব্যয়ে ৪,০০১ মেট্রিক টন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করা হয়েছিল। উল্লেখ্য, বেসরকারী খাতে ল্যুব বেস অয়েল ব্রেন্ডিং প্ল্যান্ট স্থাপনসহ প্রক্রিয়াকৃত ল্যুব্রিকেটিং অয়েল আমদানি ও বাজারজাতকরণ উন্মুক্ত করার ফলে ল্যুব বেস অয়েল আমদানি খাতে বিপিসি'র ব্যয় উল্লেখযোগ্যভাবে হ্রাস পেয়েছে। এমতাবস্থায়, ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সামগ্রিকভাবে পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ ছিল ৩৭,৮১,৮৭১ মেট্রিক টন এবং এ আমদানি বাবদ মোট ব্যয়ের পরিমাণ ছিল ১৬,৫৬৭.৬২ কোটি টাকা বা ২,৩৮৩.৬১০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার। অপরদিকে আলোচ্য অর্থ বছরে বিপিসি ১,৩৫,৫২৭ মেট্রিক টন উদ্ভূত ন্যাফথা রপ্তানি করে ৬৩৩.৯৪ কোটি টাকা বা ৯২.৫৪৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলার আয় করেছে। পূর্ববর্তী বছরে ৯৩,১৭৫ মেট্রিক টন ন্যাফথা রপ্তানি করে ৪৩২.১৬ কোটি টাকা বা ৬৩.২০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার আয় করা হয়েছিল। এ সময়ে দেশে ফার্নেস অয়েলের মূল ব্যবহারকারী খুলনা পাওয়ার প্ল্যান্টে আভ্যন্তরীণ চাহিদা কম থাকায় ২০০৯-২০১০ সালে ১,৪২,২৪৫ মেট্রিক টন ফার্নেস অয়েল রপ্তানী করা হয়। এর ফলে সংস্থা ৪২৭.৮৪ কোটি টাকা বা ৬২.৪৭৪ মিলিয়ন মার্কিন ডলার আয় করে। ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ক্রুড অয়েল, পরিশোধিত জ্বালানী তেল ও ল্যুব বেস অয়েল আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয় এর বিবরণ নিম্নে পেশ করা হলো-

পণ্যের বিবরণ	২০০৮-২০০৯			২০০৯-২০১০		
	পরিমাণ মেঃ টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা	পরিমাণ মেঃ টন	মিলিয়ন মার্কিন ডলার	কোটি টাকা
১। ক্রুড অয়েল	৮,৬০,৮৭৭	৪৯৪.৪৩৮	৩,৪৩১.৪০	১১,৩৬,৫৬৭	৬৪৬.২১২	৪,৪৯১.৪১
২। পরিশোধিত তেল	২৫,০৭,৬৭৪	১,৫৭৭.১২৮	১০,৯৪৫.২৪	২৬,৩৮,০৫৫	১,৭২৯.৯২২	১২,০২৪.১৮
৩। ল্যুব বেস অয়েল	৪,০০১	৩.৪০৪	২৩.৬৩	৭,২৪৯	৭.৪৭৬	৫২.০৩
সর্বমোট	৩৩,৭২,৫৫২	২,০৭৪.৯৭০	১৪,৪০০.২৭	৩৭,৮১,৮৭১	২,৩৮৩.৬১০	১৬,৫৬৭.৬২

আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয়

বছর	অপরিশোধিত			পরিশোধিত			ল্যুব বেস অয়েল		
	পরিমাণ মেট্রিক টন	মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার	মূল্য কোটি টাকায়	পরিমাণ মেট্রিক টন	মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার	মূল্য কোটি টাকায়	পরিমাণ মেট্রিক টন	মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার	মূল্য কোটি টাকায়
২০০৭-০৮	১০৪০০৮৪	৭৩৪.০৮২	৫০৯৩.৬৯	২২৭৩২৬৪	২০৬৭.১২০	১৪৩৪৩.০৪	৪৯৯৫.০০	৪.৩১২	২৯.৯৪
২০০৮-০৯	৮৬০৮৭৭	৪৯৪.৪৩৮	৩৪৩১.৪০	২৫০৭৬৭৪	১৫৭৭১২৮	১০৯৪৫.২৪	৪৮০১.০০	৩.৪০৪	২৩.৬৩
২০০৯-১০	১১৩৬৫৬৭	৬৪৬.২১২	৪৪৯১.৪১	২৬৩৮০৫৫	১৭২৯৯২২	১২০২৪.১৮	৭২৪৮.৫৪	৭.৪৭৬	৫২.০৩



২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে উদ্বৃত্ত পেট্রোলিয়াম পণ্য ন্যাফথা এবং ফার্নেস রপ্তানি আয়ের বিবরণ নিম্নে পেশ করা হলো-

পণ্যের নাম	২০০৮-২০০৯			২০০৯-২০১০		
ন্যাফথা	৯৩১৭৫	৬৩.২০০	৪৩২.১৬	১৩৫৫২৭	৯২.৫৪৩	৬৩৩.৯৪
ফার্নেস অয়েল	-	-	-	১৪২২৪৫	৯২.৪৭৪	৪২৭.৮৪

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারীতে গ্যাস ফিল্ডস কনডেনসেটসহ আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল পরিশোধন করে বিভিন্ন প্রকারের ১২,৪৯,৩০৮ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করে। এ সময়ে এসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্টে ৫১,৮৫০ মেট্রিক টন বিটুমিন উৎপাদিত হয়। চট্টগ্রামস্থ এলপিজি প্ল্যান্ট ইআরএল থেকে ১২,২৩১.৭৭৯ মেট্রিক টন এলপিজি গ্রহণ করে। একই সাথে আরপিজিসিএল থেকে কৈলাশটিলাস্থ এলপিজি প্ল্যান্ট ৪,৫৫৮.৮৩৫ মেট্রিক টন এলপিজি গ্রহণ করে। ইআরএল এবং আরপিজিসিএল থেকে প্রাপ্ত এলপিজি এলপি গ্যাস লিমিটেড কর্তৃক বোতলজাত করে (প্রতি সিলিডারে ১২.৫ কেজি) তিনটি তেল বিপণন কোম্পানী এবং এসএওসিএল এর মাধ্যমে বাজারজাত করা হয়েছে।

ইস্টার্ন রিফাইনারীর কার্যক্রম

পরিমাণ: মেট্রিক টন

(ক) উৎপাদন উপাত্ত :	২০০৯-১০	২০০৮-০৯	২০০৭-০৮	২০০৬-০৭
ক্রুড অয়েলের প্রারম্ভিক মজুদ	১৯৫৬৮৫	১০৯৯৪৭	৫৮৪০৯	১০৪০০৯
ক্রুড অয়েলের আমদানী গ্রহণ	১১০৫৭১৯	৮৯২৯৯১	১১০২৬৮৪	১১০৭৯৪৮
কনডেনসেট গ্রহণ	১৪১৪৩৪	২০৬০৮২	১৬২৬৫৪	১১৫৮৫২
মোট মজুদ	১৪৪২৮৩৮	১২০৯০২০	১৩২৩৭৪৭	১৩২৭৮০৯
বাদ : মোট পরিশোধন	১২৭১১০০	৮৮৪৮০০	১২১৩৮০০	১২৬৯৪০০
: কনডেনসেট রপ্তানি	৮৫৪৭২	১২৮৫৩৫	-	-
ক্রুড অয়েলের সমাপনী মজুদ	৮৬২৬৬	১৯৫৬৮৫	১০৯৯৪৭	৫৮৪০৯
(খ) ক্রুড অয়েল পরিশোধন উপাত্ত:				
ক্রুড অয়েলের পরিশোধন	১২৭১১০০	৮৮৪৮০০	১২১৩৮০০	১২৬৯৪০০
পরিশোধিত পণ্য উৎপাদন	১২৪৫৫৮৯	৮৬৩৮৭৮	১১৮৮২২২	১২৪২৪৭৯
আধা-পরিশোধনকৃত পরিমাণ	৩৭১৯	৫৭৬২	৪৫২৫	৪৭৭৫
গ্যাস+ঘাটতি পরিমাণ	২১৭৯২	১৫১৬০	২১০৫৩	২২১৪৬
প্রতিদিনের গড় উৎপাদন	৩৭৪০	৩৫৩৫	৩৭৬৩	৩৭৮০
মোট কর্মদিবস সংখ্যা	৩৩৪	২৪৬	৩১৭	৩৩০
মোট কর্মহীন দিবস সংখ্যা	৩০	১১৯	৪৮	৩৫

এসফলটিক বিটুমিন প্ল্যান্ট কার্যক্রম

পরিমাণ: মেট্রিক টন

(ক) উৎপাদন উপাত্ত:	২০০৯-১০	২০০৮-০৯	২০০৭-০৮	২০০৬-০৭
আরসিও'র প্রারম্ভিক মজুদ	৩৫৫৮৬	১৫১৭৬	২৩৯৩৯	১৯৩১৪
রিফাইনারী থেকে আরসিও গ্রহণ	১০১৭৯০	৯৫৭২০	৮২৩৭৭	১২৬০৭৫
মোট আরসিও মজুদ	১৩৭৩৭৬	১১০৮৯৬	১০৬৩১৬	১৪৫৩৮৯
বাদ: বিটুমিন উৎপাদন	৫১৮৫০	৩৪১৪০	৪৩৭২২	৫৬৩৭৯
বাই প্রোডাক্ট উৎপাদন	৫৬১৪৫	৩৯৬৮০	৪৫৬৩৫	৬২৭২০
গ্যাস+ঘাটতি পরিমাণ	২১৫৫	১৪৯০	১৭৮৩	২৩৫১
মোট আরসিও পরিশোধন	১১০১৫০	৭৫৩১০	৯১১৪০	১২১৪৫০
আরসিও'র সমাপনী মজুদ	১৯৯৪১	৩৫৫৮৬	১৫১৭৬	২৩৯৩৯
(খ) বিটুমিন সরবরাহ উপাত্ত:				
পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	১২১৩৯	৮৩৩১	৭০৩৮	১৩৩৭০
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড	১৫৫১২	১৪৩৮৬	১১৮৬৩	১৯২৩৭
যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	১১৮০২	৮৮০৪	৯২৯৯	১৪৮৪৯
স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোঃ লিঃ	১০০৪৪	৫৪৮	১৩৫৬৩	৯২৩১
অন্যান্য বিক্রয়	১৯৬৩	১২৬৬	৭৭৫	৬৭৫
সর্বমোট সরবরাহ পরিমাণ	৫১৪৬০	৩৩৩৩৫	৪২৫৩৮	৫৭৩৬২



এল পি গ্যাস লিমিটেড এর চট্টগ্রামস্থ প্ল্যান্টের কার্যক্রম

পরিমাণ: মেট্রিক টন

(ক) উৎপাদন উপাত্ত:	২০০৬-২০০৭	২০০৭-২০০৮	২০০৮-২০০৯	২০০৯-২০১০
এলপিগি প্রারম্ভিক মজুদ	৬৫.৩৩০	২১.৮৬৬	৯২.৩২৭	১৩৫.২০১
রিফাইনারী থেকে গ্রহণ	১২,৩৫৫.৮০৩	৯,৯৪১.৪৯১	৫৮৩০.২৪৩	১২২৩১.৭৭৯
মোট মজুদ	১২,৪২১.১৩৩	৯,৯৬৩.৩৫৭	৫৯২২.৫৭০	১২৩৬৬.৯৮০
সিলিভার ভর্তিকরণ ও বাল্কে সরবরাহ	১২,৪০৮.৬৩২	৯,৮৭০.১৮২	৫৭৮৩.৪৩৭	১২২৯০.৯৭৫
বোতলজাতকরণের পর জের	২১.৮৬৬	৯২.৩২৭	১৩৯.১৩৩	৭৬.০০৫
পরিচালন উদ্ধৃত/(ঘাটতি)	৯.৩৬৫	(০.৮৪৮)	(৩.৯৩২)	২২.৯০০
সমাপনী মজুদ	২১.৮৬৬	৯২.৩২৮	১৩৫.২০১	৯৮.৯০৫
(খ) এলপিগি সরবরাহ উপাত্ত:				
পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	২,৬১৮.৯৯১	২,০৫৩.৯৫০	১,২৮০.২৩৭	২৬৫৪.১৬২
যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	২,৬০৩.৮০০	২,০২৯.২৫০	১,৩৩৮.৮১৩	২৪৮২.৭১৩
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড	২,৬১৫.৮৮০	২,০৫২.০৩০	১,৪৮৯.১৩৭	২৬৯১.৬০০
এসএওসিএল	১,৮৬২.৬৯০	১,৬২০.৫৪০	৯৮৬.৫০০	২১৮৫.৬৩৭
বিওসি বাংলাদেশ লিমিটেড	৮৫০.৭০০	৭৮৫.৬৫২	১৭৬.৭৯০	২৮৩.৯৩০
যমুনা স্পেসটেক জেভি লিমিটেড	১,৮১৩.৩২১	১,২৭৬.২৬০	৪৭৪.৪৩৫	১৯৪৩.৯৩৩
প্ল্যান্ট কর্তৃক সরাসরি বিক্রয়	৪৩.২৫০	৫২.৫০০	৩৭.৫২৫	৪৯.০০০
সর্বমোট সরবরাহ পরিমাণ	১২,৪০৮.৬৩২	৯,৮৭০.১৮২	৫,৭৮৩.৪৩৭	১২,২৯০.৯৭৫

এল পি গ্যাস লিমিটেড এর কৈলাশটিলা প্ল্যান্টের কার্যক্রম

পরিমাণ: মেট্রিক টন

(ক) উৎপাদন উপাত্ত:	২০০৬-২০০৭	২০০৭-২০০৮	২০০৮-২০০৯	২০০৯-২০১০
এলপিগি প্রারম্ভিক মজুদ	৫০.১৭০	৬৮.৬৫০	৪৬.৩৯৯	২০৬.২৬৫
আরপিজিসিএল থেকে গ্রহণ	৪৩৮৭.৪২০	৫০১৭.২১৭	৫১৩০.০২২	৪৩৫৮.৮৩৫
মোট মজুদ	৪৪৩৭.৫৯০	৫০৮৫.৮৬৭	৫১৭৬.৪২১	৪৫৬৫.১০০
সিলিভার ভর্তিকরণ ও বাল্কে সরবরাহ	৪৩৬৯.৪৫০	৫০৪১.৩০০	৪৯৬৭.১১৩	৪৪৪৯.৬৩৮
বোতলজাতকরণের পর জের	৬৮.৬৫০	৪৬.৩৯৯	২০৯.৩০৮	১১৫.৪৬২
পরিচালন উদ্ধৃত/(ঘাটতি)	০.৫০০	১.৮৩২	(৩.০৪৩)	১.৬৫৮
সমাপনী মজুদ	৬৮.৬৫০	৪৬.৩৯৯	২০৬.২৬৫	১১৭.১২০
(খ) এলপিগি সরবরাহ উপাত্ত:				
পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	১১৯৫.৯১২	১৩৬৪.৮৩৭	১৫৮২.৭৬৩	১২৯৬.৮৩৮
যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড	১১৯০.৮৬৩	১৩৬০.৭৩৮	১২৫৫.১৮৭	১১৬৭.২৮৭
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড	১১৫৫.৫০০	১৩৫৪.৩২৫	১৪৩৮.৮৬৩	১২৭৩.৪০০
এসএওসিএল	৮০৪.৯২৫	৯৩৭.১০০	৬৭৫.৩০০	৬৮৯.৩৬৩
বিওসি বাংলাদেশ লিমিটেড	০.০০০	০.০০০	০.০০০	০.০০০
যমুনা স্পেসটেক জেভি লিমিটেড	০.০০০	০.০০০	০.০০০	০.০০০
প্ল্যান্ট কর্তৃক সরাসরি বিক্রয়	২২.২৫০	২৪.৩০০	১৫.০০০	২২.৭৫০
সর্বমোট সরবরাহ পরিমাণ	৪৩৬৯.৪৫০	৫০৪১.৩০০	৪৯৬৭.১১৩	৪৪৪৯.৬৩৮



উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন কার্যক্রম

ক) ২০০১-২০০৬ সময়ে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহ:

(কোটি টাকায়)

(১) ক্রমিক নং	(২) কর্মকান্ডের বিষয়	(৩) ২০০১-২০০৬ সময়ে অর্জন			(৪) প্রকল্প ব্যয়
		পরিমাণগত	গুণগত	কাঠামোগত	
১.	কনস্ট্রাকশন অব আরএম-৫ এ্যান্ড আরএম-৬ (নিজস্ব অর্থায়নে)	জ্বালানী তেলের প্রধান স্থাপনার সম্মুখে ২টি ডলফিন অয়েল জেটি নির্মিত হয়েছে।	আমদানীকৃত পরিশোধিত তেল খালাস সহজ হয়েছে এবং অপারেশনাল লস কমেছে।	২টি ডলফিন অয়েল জেটি নির্মিত হয়েছে।	৫২.০০
২.	কনস্ট্রাকশন অব এডিশনাল ৫ স্টোরেজ ট্যাংক এ্যান্ড ৩ জেটিস এ্যাট বাঘাবাড়ী পিওএল ডিপো। (নিজস্ব অর্থায়নে)	৩টি ডিজেল (মোট ২১,০০০ মেঃ টন) ও ২টি এমএস ট্যাংক (মোট ২,০০০ মেঃ টন) নির্মিত হয়েছে এবং পদ্মা মেঘনা ও যমুনার জন্য ৩টি জেটিসহ এলপিজি ওয়ার হাউস, ডেলিভারী শেড নির্মিত হয়েছে।	বাঘাবাড়ীতে ধারণ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাওয়ায় দেশের উত্তরাঞ্চলে তেল সরবরাহ সহজ হয়েছে।	৫টি ট্যাংক এবং ৩টি জেটিসহ এলপিজি ওয়ার হাউস, ডেলিভারী শেড নির্মিত হয়েছে।	৯.৬২
৩.	রিভারাইন পিওএল ডিপো কনস্ট্রাকশন/ এক্সপানশন প্রজেক্ট (চিটাগাং, দৌলতপুর, গোদনাইল)। (নিজস্ব অর্থায়নে)	এ প্রকল্পের আওতায় ৫টি ট্যাংক (১৬,০০০ মেঃ টন) নির্মিত হয়েছে।	রিভারাইন ডিপোসমূহে মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে।	৫টি নতুন ট্যাংক নির্মিত হয়েছে।	৫.০১
৪.	কনস্ট্রাকশন অব কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট ইআরএল। (নিজস্ব অর্থায়নে)	১টি কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক নির্মিত হয়েছে।	রিফাইনারীর কনডেনসেট প্ল্যান্ট পরিচালনায় অধিকতর সুযোগ সুবিধা সৃষ্টি হয়েছে।	রিফাইনারীতে ১টি কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক নির্মিত হয়েছে।	৩৪.৩৭
৫.	হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরের জন্য ২টি রিফুয়েলার ক্রয়। (নিজস্ব অর্থায়নে)	হযরত শাহজালাল ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট, ঢাকায় আধুনিক ও আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন রিফুয়েলার স্থাপিত হয়েছে।	আন্তর্জাতিক ও অভ্যন্তরীণ ফ্লাইটে স্বল্পসময়ে একাধিক বিমানে জ্বালানী সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হচ্ছে।	আধুনিক ও আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন রিফুয়েলার স্থাপিত হয়েছে।	৪.৫০
৬.	পার্বতীপুর রেলহেড পিওএল ডিপো। (নিজস্ব অর্থায়নে)	৩,০০০ টনের তিনটি ট্যাংক মোট ১২,০০০ মেঃ টনের স্টোজের নির্মিত হয়েছে।	দেশের উত্তর-পশ্চিম অঞ্চলের একমাত্র বৃহৎ বাঘাবাড়ী রিভারাইন ডিপোর উপর তেল সরবরাহের চাপ অনেকাংশে হ্রাস পেয়েছে।	পার্বতীপুরে ৩টি স্টোরেজ ট্যাংক নির্মিত হয়েছে।	৪.৫০



খ) ২০০৯ হতে অদ্যাবধি সময়ে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম, প্রকল্প ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল	প্রকল্পের ফলাফল
১.	ক) স্টাবলিশম্যান্ট অব এ রিভার্স অসমোসিস ওয়াটার ট্রিটম্যান্ট প্ল্যান্ট এ্যাট ইআরএল খ) ৪০০.০০ লক্ষ টাকা গ) সেপ্টেম্বর '০৫-জুলাই'০৯	পূর্বে ওয়াসা হতে বছরে ৩০/৪০ লক্ষ টাকার পানি ক্রয় করতে হত, যা বর্তমানে প্রয়োজন হয় না।
২.	ক) ফিজিবিলিটি স্টাডি অব ইস্টার্ন রিফাইনারী বিএমআরই খ) ১৩১.০০ লক্ষ টাকা। গ) ফেব্রুয়ারী'০৮-জুলাই'০৮।	ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পন্ন হওয়ায় এর প্রেক্ষিতে বর্তমানে বিএমআরইর জন্য RFP প্রদান করা সম্ভব হয়েছে।
৩.	ক) ইনস্টলেশন অব রাডার টাইপ অটো ট্যাংক গেজিং সিস্টেম এ্যাট ইআরএল। খ) ৩৫০.০০ লক্ষ টাকায় গ) জুলাই'০৮-জুন'১০	অপারেশনাল লস কন্ট্রোল হচ্ছে এবং সহজে নিখুঁতভাবে অপারেশন পরিচালন করা সম্ভব হচ্ছে।
৪.	ক) যমুনা অফিস ভবন (১ম ফেজ) (নিজস্ব অর্থায়নে) খ) ৮৭৮.২৮ লক্ষ টাকায় গ) জুলাই'০১-ডিসে'১০	আঞ্চলিক অফিস স্থাপন করা হয়েছে এবং ভূমি সংরক্ষিত হচ্ছে। এছাড়া ভাড়া প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানীর আয় বৃদ্ধি পাবে।
৫.	ক) রিকনস্ট্রাকশন অব ইমপোর্ট ট্যাংকার রিসিভিং পাইপ লাইন ফ্রম ডজ # ৭ টু এলজে # ৪ এ্যাট পতেংগা, চট্টগ্রাম। (নিজস্ব অর্থায়নে) খ) ২৮৩.০০ লক্ষ টাকা গ) জুলাই'২০০৮-ডিসে'০৯	দুর্ঘটনা, লস ও পিলফারেজ কন্ট্রোল হবে।

গ) এডিপিভুক্ত চলমান প্রকল্পসমূহ (অনুমোদিত):

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম, প্রকল্প ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল	প্রকল্পের ফলাফল
১.	ক) ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) খ) ৯৫৪২৮.০২ লক্ষ টাকা গ) মার্চ'১০-ডিসে'২০১২	ক্রুড অয়েলের জাহাজ ১৫ দিনের পরিবর্তে ২ দিনে খালাস করা সম্ভব হবে এবং একই সাথে আমদানীকৃত ডিজেল স্বল্প সময়ে খালাস করা সম্ভব হবে।
২.	ক) কনস্ট্রাকশন অব এ এমএস স্টোরেজ ট্যাংক (ফ্লোটিং রুফ) এ্যাট ইআরএল। খ) ২১৫০.০০ লক্ষ টাকা গ) অক্টোবর'১০-জুন'২০১৩	জ্বালানী তেলের ক্ষতি কমবে এবং জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা বৃদ্ধি পাবে।
৩.	ক) কনস্ট্রাকশন অব এভিয়েশন রিফুয়েলিং ফ্যাসিলিটিজ এ্যাট সিলেট ওসমানী ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট খ) ৪১৬৪.৯০ লক্ষ টাকা গ) অক্টোবর'১০-ডিসেম্বর'১১।	আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরের পূর্ণাঙ্গতা লাভ করবে এবং জেট-এ-১ এর বিক্রয় বৃদ্ধি পাবে।



ঘ) সংস্থার নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম, প্রকল্প ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল	প্রকল্পের ফলাফল
১.	ক) কনস্ট্রাকশন এ্যান্ড কমিশনিং অব আন্ডার গ্রাউন্ড পাইপ লাইন (৮' ডায়া) ফ্রম প্রপোজড রেলওয়ে সাইডিং এ্যাট এয়ারপোর্ট রেল স্টেশন আপ টু কেএডি ইনক্লুডিং রিনোভেশন অব ৩ স্টোরেজ ট্যাংক। খ) ৮৭৮.২৮ লক্ষ টাকায় গ) জুলাই'০১-ডিসে'১০	হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে জ্বালানী সরবরাহ সহজ হবে।
২.	ক) ডেভেলপমেন্ট অফ ল্যান্ড এ্যান্ড কনস্ট্রাকশন অব ৩*২৫০০ মেঃ টন জেট-এ-১ স্টোরেজ ট্যাংক অন ডেভেলপড ল্যান্ড এ্যাট কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো, ঢাকা। খ) ২৮৩.০০ লক্ষ টাকা গ) জুলাই'২০০৮-ডিসে'০৯	হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে জ্বালানী সরবরাহ সহজ হবে এবং জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা বৃদ্ধি পাবে।
৩.	ক) কনস্ট্রাকশন অব মংলা অয়েল ইনস্টলেশন খ) ৭২৯৭.০০ লক্ষ টাকা গ) জুলাই ২০১১-জুন ২০১৪	দেশের দক্ষিণ, দক্ষিণ-পশ্চিম ও উত্তরাঞ্চলে জ্বালানী তেল সরবরাহ করা সহজতর হবে। জ্বালানী মজুদ ক্ষমতা ও নিরাপত্তা বৃদ্ধি পাবে।

ঙ) ভবিষ্যৎ প্রকল্প:

জ্বালানী তেলের মজুদ, বিতরণ ব্যবস্থা আধুনিকায়ন এবং এলপিজি এর সহজলভ্যতার জন্য নিম্নবর্ণিত প্রকল্পসমূহ গৃহিত ও সক্রিয় বিবেচনাধীন আছে-
(কোটি টাকায়)

নং	প্রকল্পের নাম	বাস্তবায়নকাল	সম্ভাব্য প্রকল্প ব্যয়	সম্ভাব্য গুণগত অর্জন
১.	বিএমআরই অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড	ডিসে'১১ হতে ডিসে'১৪	৬৫৭৭.০৬	ইআরএল'এর উৎপাদন ক্ষমতা ১৫ লক্ষ মেঃ টন হতে ৪৫ লক্ষ মেঃ টনে উন্নীত হবে।
২.	কনস্ট্রাকশন অব এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট ইনক্লুডিং ইম্পোর্ট ফ্যাসিলিটিজ, স্টোরেজ ট্যাংকস, পাইপলাইন্স, জেটি এ্যাট মংলা, বাগেরহাট (১০০,০০০ মেঃ টন ক্যাপাসিটি পার এ্যানাম)।	জুলাই'১১ হতে জুন'১৩	২৪৯.৫৬	এলপি গ্যাসের আমদানী নির্ভর বটলিং উৎপাদন, মজুদ ও বিপণন বৃদ্ধি পাবে। ফলে এলপি গ্যাসের চাহিদানুযায়ী সরবরাহ করা সম্ভবপর হবে, যা পরিবেশ সহায়ক।
৩.	কনস্ট্রাকশন অব এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট ইনক্লুডিং ইম্পোর্ট ফ্যাসিলিটিজ, স্টোরেজ ট্যাংকস, পাইপলাইন্স, জেটি এ্যাট কুমিরা, চিটাগাং (১০০,০০০ মেঃ টন ক্যাপাসিটি পার এ্যানাম)।	জুলাই' ১১ হতে জুন'১৩	২৫০.০০	এলপি গ্যাসের আমদানী নির্ভর বটলিং উৎপাদন, মজুদ ও বিপণন বৃদ্ধি পাবে। ফলে এলপি গ্যাসের চাহিদানুযায়ী সরবরাহ করা সম্ভবপর হবে।
৪.	ইনস্টলেশন অব এন ইম্পোর্ট জেটি এ্যাট চিটাগাং।	জুলাই'১১ হতে জুন'১৩	৫০.০০	আমদানী নির্ভর জ্বালানী তেলের খালাস ও সরবরাহ সহজতর হবে। ব্যয় কমবে ও সময় কম লাগবে।
৫.	কনস্ট্রাকশন অব এলপিজি সিলিভার ম্যানুফ্যাকচারিং প্ল্যান্ট এ্যাট এলেংগা, টাংগাইল (২,৪০,০০০ সিলিভার পার ইয়ার)	জুলাই'১১ হতে জুন'১৩	২৫.৬০	টাংগাইলের এলেংগায় সিলিভার ম্যানুফ্যাকচারিং প্ল্যান্ট স্থাপনের ফলে আমদানীনির্ভর সিলিভারের উপর নির্ভরতা কমবে।
৬.	কনস্ট্রাকশন অব ১৩,০০০ * ৩ মেঃ টন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট ইআরএল, চট্টগ্রাম। (ডিজেল ও এফও) (ইআরএল)	জানু'১২ হতে ডিসে'১৩	৪৯.০১	ইআরএল-এ জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত হবে।



৭.	কনস্ট্রাকশন অব ১০,০০০ * ৩ মেঃ টন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট এমআই, চট্টগ্রাম। (ডিজেস ও এফও) (মেঘনা)।	জানু'১২ হতে সেপ্টে'১৩	২৭.৮২	প্রধান স্থাপনায় জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত হবে।
৮.	কনস্ট্রাকশন অব ১০,০০০ * ৩ মেঃ টন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট বাঘাবাড়ী, সিরাজগঞ্জ। (ডিজেস ও এফও)।	ডিসে'১১ হতে জুন'১৩	৪০.২০	বাঘাবাড়ী, সিরাজগঞ্জ এ জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত হবে।
৯.	কনস্ট্রাকশন অব ৮,০০০*১ মেঃ টন এবং ৭,০০০*২ স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট গোদনাইল/ফতুল্লা, নারায়ণগঞ্জ (ডিজেস ও এফও)	জানু'১২ হতে ডিসে'১৩	২৬.৭৮	গোদনাইল/ফতুল্লায় জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত হবে।
১০.	কনস্ট্রাকশন অব ১০,০০০*৩ মেঃ টন ক্যাপাসিটি পেট্রোলিয়াম অয়েল স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট পার্বতীপুর ডিপো, দিনাজপুর। (ডিজেস ও এফও)।	জুলাই'১১ হতে ডিসে'১২	৪৬.১০	পার্বতীপুর, দিনাজপুরে জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত হবে।
১১.	কনস্ট্রাকশন অব ১০,০০০*৩ মেঃ টন স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট নাটোর এন্ড ১০০০০*৩ মেঃ টন ক্যাপাসিটি পেট্রোলিয়াম অয়েল স্টোরেজ ট্যাংক এ্যাট ইদ্রাকপুর, নারায়ণগঞ্জ। (ডিজেস ও এফও)।	জুলাই'১১ হতে জুন'১৩	১১৫.৫৬	নাটোরে জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। ফলে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত হবে।
১২.	এক্সটেনশন অব এভিয়েশন ফুয়েল (জেট-এ-১) হাইড্রেন্ট সিস্টেম এ্যাট হযরত শাহজালাল ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট, ঢাকা।	জুলাই'১১ হতে ডিসে'১২	৪০.১০	হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে জ্বালানী সরবরাহ সহজ হবে এবং জেট-এ-১ এর বিক্রয় বৃদ্ধি পাবে।
১৩.	বিপিসি'র নিজস্ব অফিস ভবন, চট্টগ্রাম।	জুলাই'১১ হতে জুন'১৩	৫০.০০	বিপিসি'র নিজস্ব অফিস ভবন তৈরী হলে। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে কাজের উদ্দীপনা জাগবে।

সরকার অনুমোদিত নির্মিত/নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে নিরবিচ্ছিন্নভাবে জ্বালানী তেল সরবরাহ এবং দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা অক্ষুন্ন রাখা এবং জরুরী অবস্থা মোকাবেলা করার লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর আওতাধীন কোম্পানীসমূহ তাদের নিজস্ব অর্থায়নে মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির উদ্যোগ গ্রহণ করেছে, যার বিবরণ নিম্নরূপ-

(পরিমাণ: মেঃ টন)

ক্রম নং	ডিপোর নাম	কোম্পানীসমূহের নাম				মোট
		পিওসিএল	এমপিএল	জেওসিএল	এসএওসিএল	
০১.	প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম	৩৪,৫০০	২০,০০০	১০,০০০	৩৬,০০০	১,০০,৫০০
০২.	পার্বতীপুর, দিনাজপুর	২,০০০	১,৪০০	২,০০০	-	৫,৪০০
০৩.	গোদনাইল নারায়ণগঞ্জ	১০,০০০	৪,০০০	-	-	১৪,০০০
০৪.	দৌলতপুর, খুলনা	১৫,০০০	৪,২০০	১৯,০০০	-	৩৮,২০০
০৫.	বরিশাল	-	-	৮,২০০	-	৮,২০০
০৬.	ফতুল্লা, নারায়ণগঞ্জ	-	-	১২,০০০	-	১২,০০০
০৭.	সাচনা বাজার, সুনামগঞ্জ	-	-	৩,০০০	-	৩,০০০
০৮.	চাঁদপুর ডিপো	-	-	১,০০০	-	১,০০০
মোট-		৬১,৫০০	২৯,৬০০	৫৫,২০০	৩৬,০০০	১,৮২,৩০০



বিপণন কার্যক্রম

বিগত পাঁচ বছরে পণ্য ভিত্তিক বিক্রয়

পরিমাণ: মেঃ টন

পণ্য	২০০৫-০৬	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০
জেট এ-১	২৩৮৪৮০	২২৫৯১২	২৭৭৩৯৩	২৫৩৮০১	২৮৬৯৩৮
অকটেন	১২৬৩১৫	৯৫৩৭৬	৯০০২১	৭৮২৫৬	৮৫৫৪১
পেট্রোল	১৫৩৩৪০	১২৯৫৪৯	১২৪৮২৩	১১৫৩৮১	১২৭২৪৭
কেরোসিন	৪৯৯২০৭	৪৬২৩৫৭	৪০৫১০১	৩৪২৭০৩	৩৭৬৬৪৫
জিজেল	২২৯৮৬৬৭	২২৯৪২২৩	২৩৩৩৫৯৭	২৩০১২৬৯	২৫৬৮২০৮
এলডিও	১২৩১	১০১৩	৬০০	২২৬	৩২৫
জেবিও	১৯৭৪৬	১৬৪০৯	১৭৯২০	১৫৫১৬	১৯১৬৫
এফওএইচএস	৩৩৩২০৯	২৫৫৮৪৮	২৮৯৬০৪	১৬৪৪৭৩	১৯৪১৬৫
লুব অয়েল	১৭২৩৮	১৫৮৪২	১৭২৯৩	১৫০২৩	১৫৯২৩
এসবিপি	১৩৩৭	১১৭৩	১১৮৬	৮২৫	৭২৭
এমটিটি	৬১৩০	৭১২৫	৫৬৩৯	৩৭০৭	৬১০৭
এলপিজি	২২২৯৮	১৬৭৭০	১৪৮০২	১০৫৭৫	১৬৫৬৬
বিটুমিন	৬৪৫৮৪	৫২৩৩৩	৪৮২৯৫	২৪৯০০	৫৯৭৩৩
সর্বমোট	৩৭৮১৭৮২	৩৫৭৩৯৩০	৩৬২৬২৭৪	৩৩২৬৬৫৫	৩৭৫৭২৯০

বিপণন কোম্পানী কর্তৃক পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রয় পরিসংখ্যান ২০০৯-১০

পরিমাণ: মেঃ টন

পণ্য	পদ্মা	যমুনা	মেঘনা	অন্যান্য	মোট ২০০৯-১০	মোট ২০০৮-০৯
					পরিমাণ	পরিমাণ
এলপিজি	৩৮২১	৩৬১৮	৩৯৪৯	৫১৭৮	১৬৫৬৬	২৫৩৮০১
অকটেন	৩১৪২৩	২৩১৮৬	৩০৯৩২		৮৫৫৪১	৭৮২৫৬
পেট্রোল	৫১৩৬৫	৩৭৯৫৭	৩৭৯২৫		১২৭২৪৭	১১৫৩৮১
জেট এ-১	২৮৬৯৩৮				২৮৬৯৩৮	৩৪২৭০৩
এসবিপি	৭২৭				৭২৭	২৩০১২৬৯
এমটিটি	৬১০৭				৬১০৭	২২৬
কেরোসিন	১০২৩২২	১২৯৫২০	১৪৪৮০৩		৩৭৬৬৪৫	১৫৫১৬
জিজেল	৮৩৬১১৮	৮২৬৮৮৭	৯০৫২০৩		২৫৬৮২০৮	১৬৪৪৭৩
এলডিও	৩২৫				৩২৫	১৫০২৩
জেবিও	৯৬২৫	৪৯৭৯	৪৫৬১		১৯১৬৫	৮২৫
এফওএইচএস	৪৪৯৪৩	১১২৯৬০	৩৬২৬২		১৯৪১৬৫	৩৭০৭
লুব অয়েল	৩৯৪৮	৪৫২২	৭৪৫৩		১৫৯২৩	১০৫৭৫
বিটুমিন	১৬১৫৭	১৪৪৫৩	১৭৩৬৫	১১৭৫৮	৫৯৭৩৩	২৪৯০০
সর্বমোট	১৩৯৩৮১৯	১১৫৮০৮২	১১৮৮৪৫৩	১৬৯৩৬	৩৭৫৭২৯০	৩৩২৬৬৫৫



২০০৯-১০ অর্থ বৎসরের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের প্রারম্ভিক ও সমাপনী মজুদ

(ক) প্রারম্ভিক মজুদ: ০১-০৭-২০০৯

(পরিমাণ: মেঃ টন)

পণ্য	রিফাইনারী তৈলাধার	প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম	বিভিন্ন ডিপো (সমগ্র দেশে)	মোট ১/৭/২০০৯	মোট ১/৭/২০০৮
পেট্রোল	১৩৯৫	৫১৯৩	৫৬৬৭	১২২৫৫	২১৩৯১
অকটেন	২৪২৫	২০০৫	৩৪৯১	৭৯২১	১৭১৬২
জে পি-১	০	১০০৭৩	৪৩২৯	১৪৪০২	১২৭৭৮
কেরোসিন	১৬৬০	২৩৪৮৪	১৮৪৯৩	৪৩৬৩৭	৩২৭৪৩
ডিজেল	২১৮৪০	৪৮৮৮০	৯৯৪৬৫	১৭০১৮৫	১৩১৭২৭
ফার্নেস অয়েল	২৬০২০	২৩১৬৮	১১৯৮	৫০৩৮৬	১৪৮৮২
সর্বমোট	৫৩৩৪০	১১২৮০৩	১৩২৬৪৩	২৯৮৭৮৬	২৩০৬৮৩

*গোদনাইল, ফতুল্লা, ইপিওএল, দৌলতপুর, বাঘাবাড়ী, সিলেট, শ্রীমঙ্গল ডিপোর গত ০১-০৭-২০০৯ তারিখের মজুদ।

** অকটেন ৮, ৭১১ মেট্রিক টন এবং ডিজেল ৫৬, ৭৮৯ মেট্রিক টন ভাসমান মজুদ, যাহা উক্ত পরিমাণের সহিত অন্তর্ভুক্ত।

(খ) সমাপনী মজুদ: ৩০-০৬-২০১০

(পরিমাণ: মেঃ টন)

পণ্য	রিফাইনারী তৈলাধার	প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম	বিভিন্ন ডিপো * (সমগ্র দেশে)	মোট ৩০/৬/২০১০	মোট ১/৭/২০০৯
পেট্রোল	১২৯১	৮৫৬১	৬৬৫১	১৬৫০৩	১২২৫৫
অকটেন	৪৫৩৫	১৩০৫০	২৬১৮	২০২০৩	৭৯২১
জে পি-১	০	১৯৮৮৯	৫৮৪৯	২৫৭৩৮	১৪৪০২
কেরোসিন	২৮৫৫	৩২৭৭৯	১৩৩৯০	৪৯০২৪	৪৩৬৩৭
ডিজেল	৪৪৬৮০	১১৪০৯২	১০৪০৬৯	২৬২৮৪১	১৭০১৮৫
ফার্নেস অয়েল	১৭৪৩০	২৬৪৩৪	৩০১৭	৪৬৮৮১	৫০৩৮৬
সর্বমোট	৭০৭৯১	২১৪৮০৫	১৩৫৫৯৪	৪২১১৯০	২৯৮৭৮৬

*গোদনাইল, ফতুল্লা, ইপিওএল, দৌলতপুর, বাঘাবাড়ী, পার্বতীপুর, সিলেট, শ্রীমঙ্গল ডিপোর গত ৩০-০৬-২০১০ তারিখের মধ্যে মজুদ।

**জে পি-১-১০,৫৫০ মেট্রিক টন, কেরোসিন-১০৯৬২ মেট্রিক টন, ফার্নেস অয়েল-২২৫৩৭ মেট্রিক টন এবং ডিজেল ৪৪,৪৩৫ মেট্রিক টন ভাসমান মজুদ যাহা উক্ত পরিমাণের সহিত অন্তর্ভুক্ত।

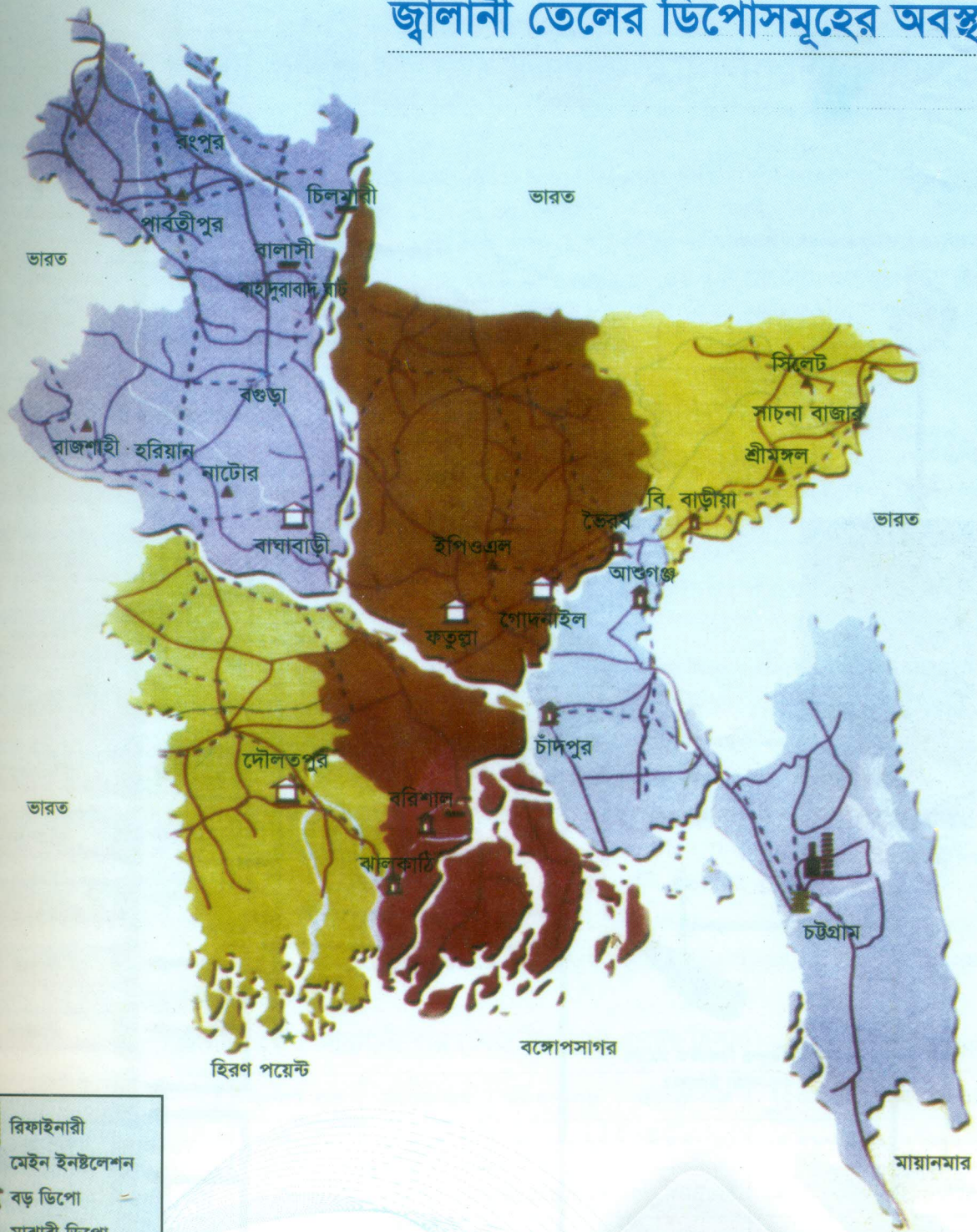
গ্রেড-ভিত্তিক লুব অয়েল রেলিঙ

(পরিমাণ: মেঃ টন)

বেস অয়েল	২০০৮-২০০৯			২০০৯-২০১০		
	ইএলবিএল	এসএওসিএল	মোট	ইএলবিএল	এসএওসিএল	মোট
এসএন-১৫০	৪১৯	৪১৩	৮৩২	৩৯৫	৩০১	৬৯৬
এস এন-৫০০	১৩১৭	১০২১	২৩৩৮	১১৯১	১৪৯৪	২৬৮৫
এসবিএস-১৫০	৯৭৬	৬৪৫	১৬২১	৮২০	৭৫৭	১৫৭৭
মোট-	২৭১২	২০৭৯	৪৭৯১	২৪০৬	২৫৫২	৪৯৫৮



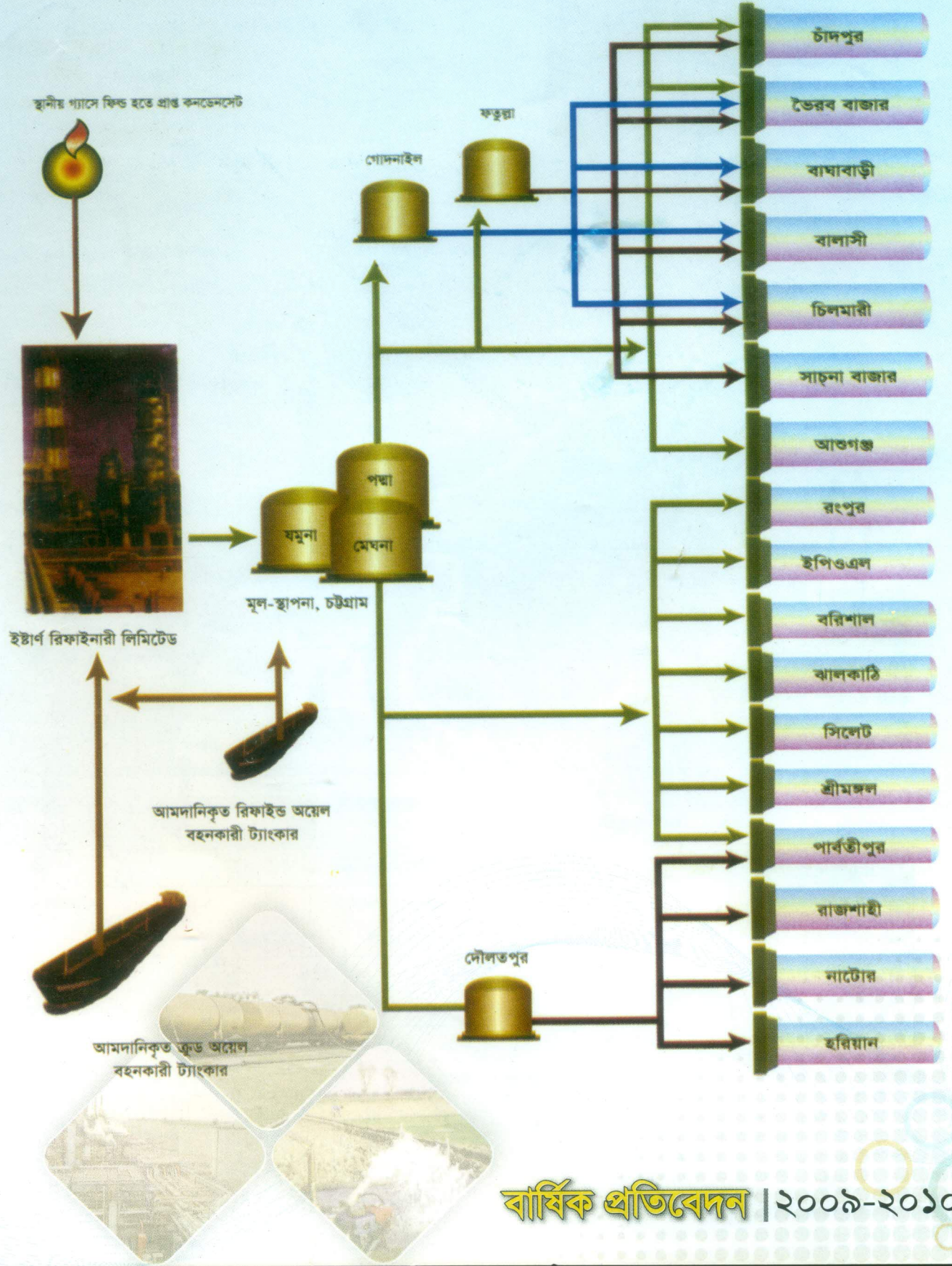
জ্বালানী তেলের ডিপো সমূহের অবস্থান



	রিফাইনারী
	মেইন ইনস্টলেশন
	বড় ডিপো
	মাঝারী ডিপো
	রেল হেড ডিপো
	বার্জ



অভ্যন্তরীণ ডিপোসমূহে জ্বালানী তেলের প্রবাহ চিত্র





আর্থিক কার্যক্রম

আলোচ্য ২০০৬-২০০৭, ২০০৭-২০০৮, ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বিপিসি ক্রুড অয়েল সহ বিভিন্ন ধরনের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য আমদানী করতে যথাক্রমে প্রায় ১৪,৪৫৩.৩৫ কোটি, ১৯,৪৬৬.৬৭ কোটি, ১৪,৪০০.২৭ কোটি এবং ১৬,৫৬৭.৬২ কোটি টাকার বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয় করে এবং ঐ একই সময়ে রিফাইনারীতে প্রক্রিয়াকৃত চাহিদার অতিরিক্ত ন্যাফথা রপ্তানী করে প্রায় ৪৫৩.৪০ কোটি, ৭৮০.৪৩ কোটি, ৪৩২.১৬ কোটি এবং ১০৬১.৭৮ কোটি টাকার বৈদেশিক মুদ্রা আয় করে। ২০০৬-২০০৭, ২০০৭-২০০৮, ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে দেশে বিভিন্ন ধরনের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য বিক্রয়-লব্ধ আয়ের পরিমাণ ছিল যথাক্রমে প্রায় ১৩,৬৪৮.৫৬ কোটি, ১৫,৮০৭.৫৫ কোটি, ১৭,৬৪৩.২৮ কোটি এবং ১৭,৩৪৯.৭৫ কোটি টাকা। আলোচ্য সময়ে সংস্থার পরিচালন ব্যয় হয় যথাক্রমে ৭৪.৯৩ কোটি, ৮২.১৬ কোটি, ১১৩.৩৫ কোটি এবং ১০৯.১৭ কোটি টাকা।

সরকার কর্তৃক অভ্যন্তরীণ বাজারে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যাদির বিক্রয় মূল্য পুনর্নির্ধারণ সত্ত্বেও আন্তর্জাতিক বাজারে ক্রমাগত জ্বালানী তেলের মূল্য অভাবিত হারে বৃদ্ধি পাওয়ায় আলোচ্য অর্থ বছরেগুলোতে যথাক্রমে সংস্থার প্রায় ২,৩১৪.৬৩ কোটি, ৭,০৫০.৩০ কোটি, ১,০২২.৬৩ কোটি এবং ২,৫৭১.২২ কোটি টাকা বাণিজ্য ঘাটতি হয়। ২০০৬-২০০৭ সালের সূচনায় প্রতি ডলারের বিনিময় হার ছিল ৫১.২৬ টাকা যাহা ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের শেষে আরো বৃদ্ধি পেয়ে টাঃ ৬৯.৫০ এ উপনীত হয়। এছাড়া সরকারী কোষাগারে ২০০৯-১০ অর্থবছরে সংস্থা ও সংস্থাধীন কোম্পানীসমূহ বিভিন্ন কর, শুল্ক, ভ্যাট ও সরকারী ঋণ পরিশোধ ইত্যাদি আকারে প্রায় ২৩২৪.২৪ কোটি টাকা প্রদান করে।

আলোচ্য ২০০৬-২০০৭, ২০০৭-২০০৮, ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সংস্থার চলতি সম্পদের পরিমাণ ছিল যথাক্রমে প্রায় ৬৮১৯.৩৬ কোটি, ৬৪৪২.৫২ কোটি, ৫৪৯৯.৭২ কোটি ও ৮৮৬২.৫১ কোটি টাকা এবং চলতি দায় ছিল যথাক্রমে প্রায় ১৭৪০৩.৪২ কোটি, ১২৬০১.৭০ কোটি, ৯১৬৫.৭২ কোটি ও ১৪১৯৯.৬৩ কোটি টাকা। একই সময়ে কার্যকরী মূলধন ছিল যথাক্রমে (১০৫৮৪.০৬) কোটি, (৬১৫৯.১৮) কোটি, (৩৬৬৫.০০) কোটি এবং (৫৩৩৭.১২) কোটি টাকা।

স্বীয় আর্থিক পরিচালন ব্যবস্থাপনা ছাড়াও এ সংস্থা একটি হোল্ডিং কর্পোরেশন হিসাবে ৭টি অংগ প্রতিষ্ঠানের আর্থিক ব্যবস্থাপনা তদারকি ও নিয়ন্ত্রণ করে থাকে। আলোচ্য ২০০৬-২০০৭, ২০০৭-২০০৮, ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সংস্থার অংগ প্রতিষ্ঠান সমূহের সম্মিলিত কর-উত্তর নীট মুনাফা ছিল যথাক্রমে ৮২.৭১ কোটি, ১১৬.৮৯ কোটি, ১২৮.৫০ কোটি এবং ১৭২.২৪ কোটি টাকা।

সংস্থার ২০০৬-২০০৭, ২০০৭-২০০৮, ২০০৮-২০০৯ এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের বিভিন্ন আর্থিক কর্মকাণ্ডের পরিসংখ্যানের তুলনামূলক চিত্র নিম্নে দেখানো হ'ল-

জ্বালানী তেল আমদানী ব্যয় (বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয়ের হিসাব)

(কোটি টাকায়)

খাত	২০০৫-০৬	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১
অশোধিত তেল আমদানি ব্যয়	৩,৭৫০.৬৯	৩,৯৮৫.০২	৫,০৯৩.৬৯	৩,৪৩১.৪০	৪,৪৯১.৪১	৭,০৩৭.০০
পরিশোধিত তেল আমদানি ব্যয়	৯,৩৮২.৭৭	১০,৪৪৩.২০	১৪,৩৪৩.০৪	১০,৯৪৫.২৪	১২,০২৪.১৮	২১৪০৩.৬৯
লুব্রিকেন্ট আমদানি ব্যয়	৩৫.৫৩	২৫.১৩	২৯.৯৪	২৩.৬৩	৫২.০৩	৪৩.৭৫
মোট আমদানি ব্যয়	১৩,১৬৮.৯৯	১৪,৪৫৩.৩৫	১৯,৪৬৬.৬৭	১৪,৪০০.২৭	১৬,৫৬৭.৬২	২৮,৪৮৪.৪৪
বাদ রপ্তানি আয়	৩৬২.৩১	৪৫৩.৪০	৭৮০.৪৩	৪৩২.১৬	১,০৬১.৭৮	৮৬০.৮০
নীট আমদানি বিল	১২,৮০৬.৬৮	১৩,৯৯৯.৯৫	১৮,৬৮৬.২৪	১৩,৯৬৮.১১	১৫,৫০৫.৮৪	২৭,৬২৩.৬৪



বিগত ছয় বছরে ক্রুড অয়েল অশোধিত তেল আমদানি

সন	পরিমাণ (মেট্রিক টন)	সিএন্ডএফ মূল্য (মিলিয়ন মার্কিন ডলার)	কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	১,২৫০,৮১৯.০০	৫৫২.১২	৩,৭৫০.৬৯
২০০৬-০৭	১,১০৮,৪৯২.০০	৫৭৭.৭৬	৩,৯৮৫.০২
২০০৭-০৮	১,০৩৭,২৮৭.০৬	৭৩৪.০৮	৫,০৯৩.৬৯
২০০৮-০৯	৮৫৮,৫৬১.৪৪	৪৯৪.৪৪	৩,৪৩১.৪০
২০০৯-১০	১,১৩৩,২৪০.৭৯	৬৪৬.২১	৪,৪৯১.৪১
২০১০-১১	১,৪০৫,০৬১.৬১	৯৭৮.৮১	৭,০৩৭.০০

বিগত ছয় বছরে পরিশোধিত তেল আমদানি

সন	পরিমাণ (মেট্রিক টন)	সিএন্ডএফ মূল্য (মিলিয়ন মার্কিন ডলার)	কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	২৩,৮৩,৭৩৮	১,৩৮২.২৭	৯,৩৮২.৭৭
২০০৬-০৭	২,৫৩৭,০৪৮.০০	১,৫০৬.৩৪	১০,৪৪৩.২০
২০০৭-০৮	২,২৭৩,২৬৩.৮৭	২,০৬৭.১২	১৪,৩৪৩.০৪
২০০৮-০৯	২,৫০৭,৬৭৪.০৮	১,৫৭৭.১৩	১০,৯৪৫.২৪
২০০৯-১০	২,৬৩৮,০৫৫.১৯	১,৭২৯.৯২	১২,০২৪.১৮
২০১০-১১	৩,৪৮৯,৭৭৪.৯৫	২,৯৬৪.০৮	২১,৪০৩.৬৯

বিগত ছয় বছরে ডিজেল আমদানি

সন	পরিমাণ (মেট্রিক টন)	সিএন্ডএফ মূল্য (মিলিয়ন মার্কিন ডলার)	কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	১,৭৯৩,০৬৭.০০	১,০১৪.৬১	৬,৮৯৭.৫১
২০০৬-০৭	২,০৫৩,৫২২.০০	১,১৯৯.২৭	৮,৩১৭.৪৬
২০০৭-০৮	১,৭৫৪,৯০৪.৯৩	১,৫৭১.১৬	১০,৯০১.৯৪
২০০৮-০৯	২,০১০,৪২১.২৮	১,২৫০.৪০	৮,৬৭৭.৭৩
২০০৯-১০	২,১৪৯,৪৫১.৩৫	১,৩৮৩.৮৯	৯,৬১৯.১৩
২০১০-১১	২,৭৩১,৭৫৫.৫৭	২,৩৩২.৯০	১,৬৮৪০.১১

বিগত ছয় বছরে কেরোসিন আমদানি

সন	পরিমাণ (মেট্রিক টন)	সিএন্ডএফ মূল্য (মিলিয়ন মার্কিন ডলার)	কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	১৭৪,৬৭৬.০০	১০৬.৮৫	৭১৮.৩২
২০০৬-০৭	১৫২,৩০৯.০০	৯৪.১৩	৬৫০.৭৫
২০০৭-০৮	১৩০,৮৩৪.৯৪	১২৫.৬৫	৮৭১.৭৮
২০০৮-০৯	১৫১,৯৭১.০৪	১০৫.৮৭	৭৩৪.৭৪
২০০৯-১০	১২০,৮১২.২৩	৮৪.৭৫	৫৮৯.০৮
২০১০-১১	১০১,৮৩৯.৪১	৯৪.৬৬	৬৮৬.৮৮



বিগত ছয় বছরে জেট এ-১ আমদানি

সন	পরিমাণ (মেট্রিক টন)	সিএন্ডএফ মূল্য (মিলিয়ন মার্কিন ডলার)	কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	২৫০,০১৬.০০	১৫৭.৬১	১,০৬৬.৪৫
২০০৬-০৭	২১৭,৬৮৩.০০	১৪০.২৯	৯৭৩.৩৬
২০০৭-০৮	২৭০,৮০০.০০	২৬৮.১৭	১,৮৬০.৭২
২০০৮-০৯	২৪০,০৮১.২৩	১৬৪.১২	১,১৩৯.০০
২০০৯-১০	২৫৭,৬৭৪.৬৮	১৭৭.৩৬	১,২৩২.৭৯
২০১০-১১	৩৪৮,২৭৫.১৬	৩১০.৪৩	২,২২৯.১৪

বিগত ছয় বছরে মোগ্যাস (৯৫ অকটেন) আমদানি

সন	পরিমাণ (মেট্রিক টন)	সিএন্ডএফ মূল্য (মিলিয়ন মার্কিন ডলার)	কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	১৬৫,৯৭৯.০০	১০৩.২০	৭০০.৪৯
২০০৬-০৭	১১৩,৫৩৪.০০	৭২.৬৫	৫০১.৬৩
২০০৭-০৮	১১৬,৭২৪.০০	১০২.১৩	৭০৮.৬০
২০০৮-০৯	৭৫,২৮০.০৯	৪৮.০৪	৩৩৩.৩৯
২০০৯-১০	১১০,১১৬.৯৩	৮৩.৯২	৫৮৩.১৮
২০১০-১১	৭৭,৪৭৩.৪৪	৭২.৮২	৫২৪.৩৯

আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয়

বছর	অশোধিত			পরিশোধিত			ল্যুব বেজ অয়েল		
	পরিমাণ মেঃ টন	মূল্য মিলিয়ন মাঃডঃ	মূল্য কোটি টাকায়	পরিমাণ মেঃ টন	মূল্য মিলিয়ন মাঃডঃ	মূল্য কোটি টাকায়	পরিমাণ মেঃ টন	মূল্য মিলিয়ন মাঃডঃ	মূল্য কোটি টাকায়
২০০৫-০৬	১২৫০৮১৯	৫৫২.১২	৩৭৫০.৬৯	২৩৮৩৭৩৮	১৩৮২.২৭	৯৩৮২.৭৭	৫১১৬	৫.০৯	৩৫.৫৩
২০০৬-০৭	১১০৮৪৯২	৫৭৭.৭৬	৩৯৮৫.০২	২৫৩৭০৪৮	১৫০৬.৩৪	১০৪৪৩.২০	৪২৭৬	৩.৬৩	২৫.১৩
২০০৭-০৮	১০৩৭২৮৭	৭৩৪.০৯	৫০৯৩.৬৯	২২৭৩২৬৪	২০৬৭.১২	১৪৩৪৩.০৪	৪৯৯৫	৪.৩১	২৯.৯৪
২০০৮-০৯	৮৫৮৫৬১	৪৯৪.৪৪	৩৪৩১.৪০	২৫০৭৬৭৪	১৫৭৭.১৩	১০৯৪৫.২৪	৪৮০১	৩.৪০	২৩.৬৩
২০০৯-১০	১১৩৩২৪১	৬৪৬.২১	৪৪৯১.৪১	২৬৩৮০৫৫	১৭২৯.৯২	১২০২৪.১৮	৭২৪৯	৭.৪৮	৫২.০৩
২০১০-১১	১৪০৫০৬২	৯৭৮.৮১	৭০৩৭.০০	৩৪৮৯৭৭৫	২৯৬৪.০৮	২১৪০৩.৬৯	৪৭৪৫	৫.৯৯	৪৩.৭৫



নিরীক্ষকের প্রতিবেদন



আমরা বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ৩০শে জুন, ২০১০ ইং তারিখের সংযুক্ত উদ্ধৃত পত্র এবং একই তারিখে সমাপ্ত অর্থ-বছরের লাভ-ক্ষতি এবং নগদ অর্থ প্রবাহ বিবরণী নিরীক্ষা করেছি। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ তাদের নিজ দায়িত্বে এই আর্থিক বিবরণীসমূহ প্রস্তুত করেছে। আমরা নিরীক্ষা কার্যের ভিত্তিতে এই আর্থিক বিবরণীসমূহের উপর মতামত দিয়েছি।

আমরা বাংলাদেশে গৃহিত নিরীক্ষা মান অনুযায়ী নিরীক্ষা কার্য পরিচালনা করেছি। উপস্থাপিত আর্থিক বিবরণীসমূহ বস্তুগত অব্যবস্থাপনামুক্ত ছিল কিনা সে ব্যাপারে যথাযথ নিশ্চিত হওয়ার জন্য বাংলাদেশে গৃহিত নিরীক্ষা মানের নিরীখে আমরা নিরীক্ষা কার্য পরিকল্পনা প্রণয়ন এবং তা বাস্তবায়ন করেছি। আর্থিক বিবরণীসমূহে প্রদর্শিত অংক ও তথ্যাদির প্রমাণাদি নিরীক্ষাকালীন সময়ের নমুনা ভিত্তিক যাচাই করেছি। তদুপরি ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের গৃহীত হিসাব রক্ষণ নীতিমালা এবং গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক প্রাক্কলনসমূহের যথার্থতা যাচাইসহ আর্থিক বিবরণীর সার্বিক উপস্থাপনের মূল্যায়ন আমাদের নিরীক্ষা কার্যের অন্তর্ভুক্ত ছিল। আমাদের আস্থা রয়েছে যে পরিচালিত নিরীক্ষা কার্যের ভিত্তিতে মতামতের প্রতিফলন ঘটেছে।

আমাদের মতে, বাংলাদেশ হিসাব মান অনুযায়ী প্রস্তুতকৃত ৩০শে জুন ২০১০ ইং তারিখে সমাপ্ত বছরের আর্থিক বিবরণীসমূহের কর্পোরেশনের কার্যক্রম ও নগদ প্রবাহের সত্য ও নিরপেক্ষ প্রতিফলন ঘটেছে এবং এ আর্থিক বিবরণীসমূহ ১৯৭৬ সনের বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন অধ্যাদেশ ও অন্যান্য প্রযোজ্য বিধি-বিধানের ভিত্তিতে প্রণীত হয়েছে।

আমাদের প্রতিবেদনে আরো উল্লেখ করছি যে,

- (ক) আমরা যতটুকু জানি এবং আমাদের আস্থামতে নিরীক্ষা কার্যের জন্য প্রয়োজনীয় যে সকল তথ্যাদি ও ব্যাখ্যাসমূহ আবশ্যিক ছিল, সেগুলো পুরোপুরি পেয়েছি এবং এর সত্যতা যাচাই করেছি।
- (খ) আমাদের মতে, নিরীক্ষা কার্য হতে প্রতীয়মান হয় যে, কর্পোরেশনের আইন অনুযায়ী প্রয়োজনীয় হিসাবের বই ও খাতাপত্র সংরক্ষণ করা হয়েছে।
- (গ) এই প্রতিবেদনে উল্লেখিত কর্পোরেশনের উদ্ধৃত পত্র এবং আয়ের বিবরণী সংরক্ষিত হিসেবে বই ও খাতাপত্র বিবরণীর সাথে সামঞ্জস্যপূর্ণ;
- (ঘ) ব্যয়িত খরচসমূহ কর্পোরেশনের ব্যবসায়ের উদ্দেশ্যে করা হয়েছে।

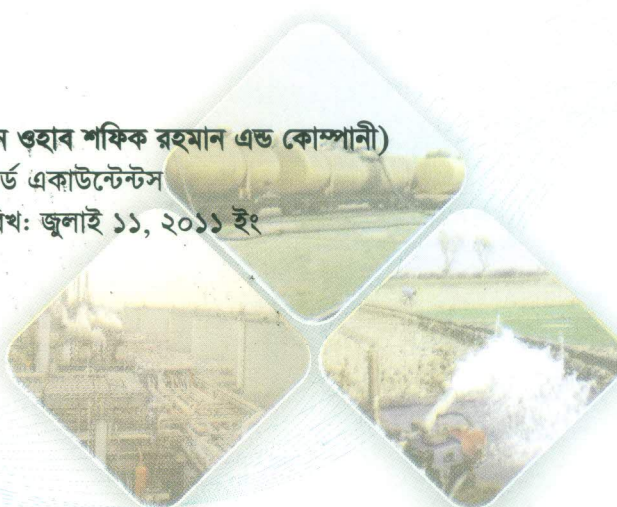
(খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোম্পানী)

চার্টার্ড একাউন্টেন্টস

তারিখ: জুলাই ১১, ২০১১ ইং

(আহমেদ এন্ড আকতার)

চার্টার্ড একাউন্টেন্টস





বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বিএস সি ভবন চট্টগ্রাম।

২০০৮ সালের ৩০শে জুন তারিখের উদ্ভূত পত্র

বিবরণী

২০০৬-০৭

২০০৭-০৮

সম্পদ ও সম্পত্তি সমূহ:

স্থায়ী সম্পত্তি বাদ অবচয়	২৪,৪৫৮,৫৯২.০০	২৩,০৬৮,৬৩১.০০
চলতি কার্যের ব্যয়	৬,০২০,১৩৩.০০	৬,০২০,১৩৩.০০
কোম্পানী ও প্রজেক্ট ঋণ	১,৫১০,৬৮৯,৯৪৩.০০	১,৩১০,১২১,৩৬০.০০
সাবসিডিয়ারী কোম্পানীর শেয়ারে বিনিয়োগ	৬৯৭,১৬২,৬৪৯.০০	৬৯৭,১৬২,৬৪৯.০০
অন্যান্য বিনিয়োগ	৬৩,২৩৬,৬০৩.০০	৬৩,২৩৬,৬০৩.০০
	২,৩০১,৫৬৭,৯২০.০০	২,০৯৯,৬০৯,৩৭৬.০০

চলতি সম্পত্তি সমূহ:

নগদ ও ব্যাংক জমা	৮,৫৩৭,৮৮২,১৭৮.০০	৯,৫৩১,০৫৩,৪১১.০০
বিবিধ দেনাদার (ব্যবসায়)	৩৯,৮১১,৪৮১,৩৪৭.০০	২৯,৭৫৮,৪১৭,৬৩৭.০০
বিবিধ দেনাদার (অন্যান্য)	১,৪৪৭,১৫৯,৭৫৬.০০	১,৪৪৭,১৫৯,৭৫৬.০০
মজুদ পণ্য	৭,৭৪২,৬২৩,০৬৯.০০	১২,৯৯৭,৫৬৩,৭৯১.০০
অগ্রিম, জমা ও পরিশোধ	১০,৬৫৪,৪৯০,১১৩.০০	১০,৬৯০,৯৮৫,৮৭৭.০০
	৬৮,১৯৩,৬৩৬,৪৬৩.০০	৬৪,৪২৫,১৮০,৪৭২.০০
মোট সম্পত্তি	৭০,৪৯৫,২০৪,৩৮৩.০০	৬৬,৫২৪,৭৮৯,৮৪৮.০০

মূলধন ও দায়:

মূলধন ও সঞ্চিতি:

অনুমোদিত মূলধন	১০,০০০,০০০.০০	১০,০০০,০০০.০০
----------------	---------------	---------------

পরিশোধিত মূলধন	১,০০০,০০০.০০	১,০০০,০০০.০০
মূলধন সঞ্চিতি	৫৫,৬৭০,৩৯১.০০	৫৫,৬৭০,৩৯১.০০
বিনিয়োগ সঞ্চিতি	১৮,২৪৯,৩১০.০০	১৮,২৪৯,৩১০.০০
পুঞ্জীভূত লাভ/(ক্ষতি)	(১১৫,৯১৪,২৮৬,৯১৩.০০)	(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)
শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক বিনিয়োজিত মূলধন	(১১৫,৮৩৯,৩৬৭,২১২.০০)	(১৮৬,৩৪২,৩৯২,৫৯৫.০০)

দীর্ঘ মেয়াদী দায়:

শেয়ার বাদ সরকারকে পরিশোধ	৩০০,৭৯৭,২৯২.০০	৩০০,৭৯৭,২৯২.০০
স্বাধীনতা পূর্ব দায়	১৪৩,১০০,৫৫১.০০	১৪৩,১০০,৫৫১.০০
সরকার হতে ঋণ	১,১৫৬,৪৩৪,২০৬.০০	৪২,৪৮০,৯৩৪,২০৬.০০
বন্ড বাবদ সরকারকে প্রদেয়	১০,৭০০,০০০,০০০.০০	৮৩,৯২৫,৪০০,০০০.০০
	১২,৩০০,৩৩২,০৪৯.০০	১২৬,৮৫০,২৩২,০৪৯.০০

চলতি দায়সমূহ:

বিবিধ পাওনাদার (ব্যবসায়)	১০,১৯৭,১৪৩,৪৯৫.০০	৮,৭১০,২৭১,৪৪৪.০০
বিবিধ পাওনাদার (অন্যান্য)	৩৬,৩৫৮,৬৩১,০৩১.০০	৫৫,৫৩০,৯০৯,১৫৫.০০
বকেয়া খরচসমূহ	১,৭০৬,৬৬২,৫০৯.০০	১,৭০৪,১৯০,৭৬৫.০০
ব্যাংক জমাতিরিক্ত	৮৩,১৯৭,৮৩১,২৬৫.০০	২০,৩৯৪,৮১৯,৬৪৭.০০
স্বল্প মেয়াদী ঋণ	৪১,৫০৭,১৯৫,৭৭২.০০	৩৮,৬০৯,৯৮৩,৯০৯.০০
আয়কর বকেয়া	১,০৬৬,৭৭৫,৪৭৪.০০	১,০৬৬,৭৭৫,৪৭৪.০০
	১৭৪,০৩৪,২৩৯,৫৪৬.০০	১২৬,০১৬,৯৫০,৩৯৪.০০
মোট মূলধন ও দায়	৭০,৪৯৫,২০৪,৩৮৩.০০	৬৬,৫২৪,৭৮৯,৮৪৮.০০

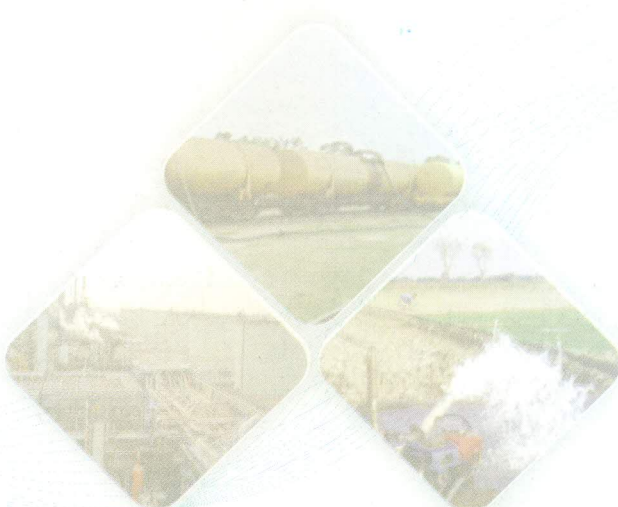


বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বিএস সি ভবন চট্টগ্রাম।

২০০৮ সালের ৩০শে জুন সমাপ্ত বছরের লাভ-লোকসান বিবরণী

বিবরণী	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮
বিক্রয়	১৩৬,৪৮৫,৬১৯,৬৪৬.০০	১৫৮,০৭৫,৪৫৪,৫৮৮.০০
বাদ : বিক্রিত পণ্যের ব্যয়	১৫৮,৪১৬,৪২৪,০১৯.০০	২২৭,৪৩৫,০৯৩,৫৪৭.০০
মোট লাভ/(ক্ষতি)	(২১,৯৩০,৮০৪,৩৭৩.০০)	(৬৯,৩৫৯,৬৩৮,৯৫৯.০০)
বাদ : পরিচালন ব্যয়		
কর্মকর্তা/কর্মচারীর খরচ	৩৩,১৯৮,৮৫১.০০	৩২,৫৫০,৭৩৫.০০
প্রশাসনিক খরচ	২৯,২৮৯,৯২২.০০	২৯,০৫৭,৯৯৪.০০
বিক্রয় ও বিতরণ খরচ	৬৮৬,৭৬৬,০৪৯.০০	৭৫৯,৯৫৪,৭৯১.০০
মোট পরিচালন ব্যয়	৭৪৯,২৫৪,৮২২.০০	৮২১,৫৬৩,৫২০.০০
পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	(২২,৬৮০,০৫৯,১৯৫.০০)	(৭০,১৮১,২০২,৪৭৯.০০)
যোগ : অন্যান্য আয়	৪৯৮,৭০৯,৩১৬.০০	৬৩০,১৬৮,৭৯৯.০০
	(২২,১৮১,৩৪৯,৮৭৯.০০)	(৬৯,৫৫১,০৩৩,৬৮০.০০)
বাদ : আর্থিক খরচ	৭,০৫৬,১৫৮,৬৮১.০০	৭,৯৪১,৫৬৮,৯০৪.০০
চলতি বছরের লাভ/(ক্ষতি)	(২৯,২৩৭,৫০৮,৫৬০.০০)	(৭৭,৪৯২,৬০২,৫৮৪.০০)
বাদ : সরকার হতে প্রাপ্ত ভর্তুকী	৬,০০০,০০০,০০০.০০	৭,০০০,০০০,০০০.০০
	(২৩,২৩৭,৫০৮,৫৬০.০০)	(৭০,৪৯২,৬০২,৫৮৪.০০)
যোগ/বাদ : চলতি বছরের পূর্ববর্তী বছরের :	৯১,১৭০,৪৩১.০০	১০,৪২২,৭৯৯.০০
কর পূর্ববর্তী লাভ/(ক্ষতি)	(২৩,১৪৬,৩৩৮,১২৯.০০)	(৭০,৫০৩,০২৫,৩৮৩.০০)
বাদ : আয়কর সম্বন্ধি	-	-
কর পরবর্তী লাভ/(ক্ষতি)	(২৩,১৪৬,৩৩৮,১২৯.০০)	(৭০,৫০৩,০২৫,৩৮৩.০০)
বাদ : জাতীয় আয়ে অবদান	-	-
চলতি বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)	(২৩,১৪৬,৩৩৮,১২৯.০০)	(৭০,৫০৩,০২৫,৩৮৩.০০)
যোগ : পূর্ববর্তী বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)	(৯২,৭৬৭,৯৪৮,৭৮৪.০০)	(১১৫,৯১৪,২৮৬,৯১৩.০০)
নীট সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি) উদ্বৃত্তপত্র স্থানান্তর	(১১৫,৯১৪,২৮৬,৯১৩.০০)	(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)





বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বিএস সি ভবন চট্টগ্রাম।

২০০৯ সালের ৩০শে জুন তারিখের উদ্ভূত পত্র

বিবরণী

২০০৭-০৮

২০০৮-০৯

সম্পদ ও সম্পত্তি সমূহ:

স্থায়ী সম্পত্তি বাদ অবচয়	২৩,০৬৮,৬৩১.০০	২১,০২২,৫০৩.০০
চলতি কার্যের ব্যয়	৬,০২০,১৩৩.০০	৬,০২০,১৩৩.০০
কোম্পানী ও প্রজেক্ট ঋণ	১,৩১০,১২১,৩৬০.০০	১,২১৪,১৫৬,৯১৯.০০
সাবসিডিয়ারী কোম্পানীর শেয়ারে বিনিয়োগ	৬৯৭,১৬২,৬৪৯.০০	৬৯৭,১৬২,৬৪৯.০০
অন্যান্য বিনিয়োগ	৬৩,২৩৬,৬০৩.০০	৬৩,২৩৬,৬০৩.০০
	২,০৯৯,৬০৯,৩৭৬.০০	২,০০১,৫৯৮,৮০৭.০০

চলতি সম্পত্তি সমূহ:

নগদ ও ব্যাংক জমা	৯,৫৩১,০৫৩,৪১১.০০	৩,০৯৪,০৮০,৩৪৩.০০
বিবিধ দেনাদার (ব্যবসায়)	২৯,৭৫৮,৪১৭,৬৩৭.০০	২৮,৫৭০,৩৬১,১০২.০০
বিবিধ দেনাদার (অন্যান্য)	১,৪৪৭,১৫৯,৭৫৬.০০	১,৪৪৭,১৫৯,৭৫৬.০০
মজুদ পণ্য	১২,৯৯৭,৫৬৩,৭৯১.০০	১১,৬৫৩,১৩৯,২৬৮.০০
অগ্রিম, জমা ও পরিশোধ	১০,৬৯০,৯৮৫,৮৭৭.০০	১০,২৩২,৪১০,৭৯৬.০০
	৬৪,৪২৫,১৮০,৪৭২.০০	৫৪,৯৯৭,১৫১,২৬৫.০০
	৬৬,৫২৪,৭৮৯,৮৪৮.০০	৫৬,৯৯৮,৭৫০,০৭২.০০

মোট সম্পত্তি

মূলধন ও দায়:

মূলধন ও সঞ্চিতি:

অনুমোদিত মূলধন

১০,০০০,০০০.০০

১০,০০০,০০০.০০

পরিশোধিত মূলধন

১,০০০,০০০.০০

১,০০০,০০০.০০

মূলধন সঞ্চিতি

৫৫,৬৭০,৩৯১.০০

৫৫,৬৭০,৩৯১.০০

বিনিয়োগ সঞ্চিতি

১৮,২৪৯,৩১০.০০

১৮,২৪৯,৩১০.০০

পুঞ্জীভূত লাভ/(ক্ষতি)

(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)

(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৪৬০.০০)

শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক বিনিয়োজিত মূলধন

(১৮৬,৩৪২,৩৯২,৫৯৫.০০)

(১৯৬,৫৬৮,৭১৪,৭৫৯.০০)

দীর্ঘ মেয়াদী দায়:

শেয়ার বাদ সরকারকে পরিশোধ

৩০০,৭৯৭,২৯২.০০

৩০০,৭৯৭,২৯২.০০

স্বাধীনতা পূর্ব দায়

১৪৩,১০০,৫৫১.০০

১৪৩,১০০,৫৫১.০০

সরকার হতে ঋণ

৪২,৪৮০,৯৩৪,২০৬.০০

৫৭,৪৮০,৯৩৪,২০৬.০০

বন্ড বাবদ সরকারকে প্রদেয়

৮৩,৯২৫,৪০০,০০০.০০

১০৩,৯৮৫,৪০০,০০০.০০

১২৬,৮৫০,২৩২,০৪৯.০০

১৬১,৯১০,২৩২,০৪৯.০০

চলতি দায়সমূহ:

বিবিধ পাওনাদার (ব্যবসায়)

৮,৭১০,২৭১,৪৪৪.০০

৭,৬৪৮,৬৯৩,৩৭৯.০০

বিবিধ পাওনাদার (অন্যান্য)

৫৫,৫৩০,৯০৯,১৫৫.০০

৩১,১০৪,০৯৪,৫২২.০০

বকেয়া খরচসমূহ

১,৭০৪,১৯০,৭৬৫.০০

১,৭১৩,৩০৪,৪৩২.০০

ব্যাংক জমাতিরিক্ত

২০,৩৯৪,৮১৯,৬৪৭.০০

৪০,১৬৫,৩৮১,২০৩.০০

স্বল্প মেয়াদী ঋণ

৩৮,৬০৯,৯৮৩,৯০৯.০০

৯,৯৫৮,৯৮৩,৭৭২.০০

আয়কর বকেয়া

১,০৬৬,৭৭৫,৪৭৪.০০

১,০৬৬,৭৭৫,৪৭৪.০০

১২৬,০১৬,৯৫০,৩৯৪.০০

৯১,৬৫৭,২৩২,৭৮২.০০

৬৬,৫২৪,৭৮৯,৮৪৮.০০

৫৬,৯৯৮,৭৫০,০৭২.০০

মোট মূলধন ও দায়



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বিএস সি ভবন চট্টগ্রাম।

২০০৯ সালের ৩০শে জুন সমাপ্ত বছরের লাভ-লোকসান বিবরণী

বিবরণী

বিক্রয়

বাদ : বিক্রিত পণ্যের ব্যয়

মোট লাভ/(ক্ষতি)

বাদ : পরিচালন ব্যয়

কর্মকর্তা/কর্মচারীর খরচ

প্রশাসনিক খরচ

বিক্রয় ও বিতরণ খরচ

মোট পরিচালন ব্যয়

পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)

যোগ : অন্যান্য আয়

বাদ : আর্থিক খরচ

চলতি বছরের লাভ/(ক্ষতি)

বাদ : সরকার হতে প্রাপ্ত ভর্তুকী

যোগ/বাদ : চলতি বছরের পূর্ববর্তী বছরের :

কর পূর্ববর্তী লাভ/(ক্ষতি)

বাদ : আয়কর সঞ্চিতি

কর পরবর্তী লাভ/(ক্ষতি)

বাদ : জাতীয় আয়ে অবদান

চলতি বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)

যোগ : পূর্ববর্তী বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)

নীট সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি) উদ্বৃত্তপত্র স্থানান্তর

২০০৮-০৯

২০০৭-০৮

১৭৬,৪৩২,৮১৭,৪২৪.০০

১৫৮,০৭৫,৪৫৪,৫৮৮.০০

১৭৮,৪৮২,৭৩৩,৩৩১.০০

২২৭,৪৩৫,০৯৩,৫৪৭.০০

(২,০৪৯,৯১৫,৯০৭.০০)

(৬৯,৩৬০,৬৩৮,৯৫৯.০০)

৩৯,৫৩৩,৯০৭.০০

৩২,৫৫০,৭৩৫.০০

২৬,৬২০,৬৫৭.০০

২৯,০৫৭,৯৯৪.০০

১,০৬৭,৩৯৫,২৩০.০০

৭৫৯,৯৫৪,৭৯১.০০

১,১৩৩,৫৪৯,৭৯৪.০০

৮২১,৫৬৩,৫২০.০০

(৩,১৮৩,৪৬৫,৭০১.০০)

(৭০,১৮১,২০২,৪৭৯.০০)

৪৩৪,৫০১,৭০৩.০০

৬৩০,১৬৮,৭৯৯.০০

(২,৭৪৮,৯৬৩,৯৯৮.০০)

(৬৯,৫৫১,০৩৩,৬৮০.০০)

৭,৪৮৬,৪৬৯,৮০০.০০

৭,৯৪১,৫৬৮,৯০৪.০০

(১০,২৩৫,৪৩৩,৭৯৮.০০)

(৭৭,৪৯২,৬০২,৫৮৪.০০)

-

৭,০০০,০০০,০০০.০০

(১০,২৩৫,৪৩৩,৭৯৮.০০)

(৭০,৪৯২,৬০২,৫৮৪.০০)

(৯,১১১,৬৩৪.০০)

১০,৪২২,৭৯৯.০০

(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)

(৭০,৫০৩,০২৫,৩৮৩.০০)

-

-

(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)

(৭০,৫০৩,০২৫,৩৮৩.০০)

-

-

(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)

(৭০,৫০৩,০২৫,৩৮৩.০০)

(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)

(১১৫,৯১৪,২৮৬,৯১৩.০০)

(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৪৬০.০০)

(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)





বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বিএস সি ভবন চট্টগ্রাম।

২০১০ সালের ৩০শে জুন তারিখের উদ্বৃত্ত পত্র

বিবরণী

সম্পদ ও সম্পত্তি সমূহ :

স্থায়ী সম্পত্তি বাদ অবচয়

চলতি কার্যের ব্যয়

কোম্পানী ও প্রজেক্ট ঋণ

সাবসিডিয়ারী কোম্পানীর শেয়ারে বিনিয়োগ

অন্যান্য বিনিয়োগ

চলতি সম্পত্তি সমূহ :

নগদ ও ব্যাংক জমা

বিবিধ দেনাদার (ব্যবসায়)

বিবিধ দেনাদার (অন্যান্য)

মজুদ পণ্য

অগ্রিম, জমা ও পরিশোধ

মোট সম্পত্তি

মূলধন ও দায় :

মূলধন ও সঞ্চিতি :

অনুমোদিত মূলধন

পরিশোধিত মূলধন

মূলধন সঞ্চিতি

বিনিয়োগ সঞ্চিতি

পুঞ্জীভূত লাভ/(ক্ষতি)

শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক বিনিয়োজিত মূলধন

দীর্ঘ মেয়াদী দায় :

শেয়ার বাদ সরকারকে পরিশোধ

স্বাধীনতা পূর্ব দায়

সরকার হতে ঋণ

বন্ড বাবদ সরকারকে প্রদেয়

চলতি দায়সমূহ :

বিবিধ পাওনাদার (ব্যবসায়)

বিবিধ পাওনাদার (অন্যান্য)

বকেয়া খরচসমূহ

ব্যাংক জমাতিরিক্ত

স্বল্প মেয়াদী ঋণ

আয়কর বকেয়া

মোট মূলধন ও দায়

২০০৯-১০

২০০৮-০৯

১৯,৯২৭,৩৫২.০০

২১,০২২,৫০৩.০০

৬,০২০,১৩৩.০০

৬,০২০,১৩৩.০০

১,২১৪,১৫৬,৯১৯.০০

১,২১৪,১৫৬,৯১৯.০০

৬৯৭,১৬২,৬৪৯.০০

৬৯৭,১৬২,৬৪৯.০০

৬৩,২৩৬,৬০৩.০০

৬৩,২৩৬,৬০৩.০০

২,০০০,৫০৩,৬৫৬.০০

২,০০১,৫৯৮,৮০৭.০০

১২,৬৬১,৪২৬,৭২৮.০০

৩,০৯৪,০৮০,৩৪৩.০০

৫৩,৯৯২,৯১৯,১১১.০০

২৮,৫৭০,৩৬১,১০২.০০

১,৪৪৭,৩২৩,৯১৬.০০

১,৪৪৭,১৫৯,৭৫৬.০০

১০,২৭৬,৩২৮,৪২৮.০০

১১,৬৫৩,১৩৯,২৬৮.০০

১০,২৪৭,১০৮,৩২৯.০০

১০,২৩২,৪১০,৭৯৬.০০

৮৮,৬২৫,১০৬,৫১২.০০

৫৪,৯৯৭,১৫১,২৬৫.০০

৯০,৬২৫,৬১০,১৬৯.০০

৫৬,৯৯৮,৭৫০,০৭২.০০

১০,০০০,০০০.০০

১০,০০০,০০০.০০

১,০০০,০০০.০০

১,০০০,০০০.০০

৫৫,৬৭০,৩৯১.০০

৫৫,৬৭০,৩৯১.০০

১৮,২৪৯,৩১০.০০

১৮,২৪৯,৩১০.০০

(২২২,৩৫৫,৮০৯,৬৫১.০০)

(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৪৬০.০০)

(২২২,২৮০,৮৮৯,৯৫০.০০)

(১৯৬,৫৬৮,৭১৪,৭৫৯.০০)

৩০০,৭৯৭,২৯২.০০

৩০০,৭৯৭,২৯২.০০

১৪৩,১০০,৫৫১.০০

১৪৩,১০০,৫৫১.০০

৬৬,৪৮০,৯৩৪,২০৬.০০

৫৭,৪৮০,৯৩৪,২০৬.০০

১০৩,৯৮৫,৪০০,০০০.০০

১০৩,৯৮৫,৪০০,০০০.০০

১৭০,৯১০,২৩২,০৪৯.০০

১৬১,৯১০,২৩২,০৪৯.০০

৩,১৪৬,৪৪৭,৬৩৮.০০

৭,৬৪৮,৬৯৩,৩৭৯.০০

৫৬,৬১৭,৫১১,৭১৬.০০

৩১,১০৪,০৯৪,৫২২.০০

১,৭৫৮,২৯৩,৩৪৪.০০

১,৭১৩,৩০৪,৪৩২.০০

৫২,৪৩৫,৪৫১,৫৩৭.০০

৪০,১৬৫,৩৮১,২০৩.০০

২৬,৯৭১,৭৮৮,৩৬১.০০

৯,৯৫৮,৯৮৩,৭৭২.০০

১,০৬৬,৭৭৫,৪৭৪.০০

১,০৬৬,৭৭৫,৪৭৪.০০

১৪১,৯৯৬,২৬৮,০৭০.০০

৯১,৬৫৭,২৩২,৭৮২.০০

৯০,৬২৫,৬১০,১৬৯.০০

৫৬,৯৯৮,৭৫০,০৭২.০০



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বিএস সি ভবন চট্টগ্রাম।

২০১০ সালের ৩০শে জুন সমাপ্ত বছরের লাভ-লোকসান বিবরণী

বিবরণী

	২০০৯-১০	২০০৮-০৯
বিক্রয়	১৭৩,৪৯৭,৪৯২,৯৪৫.০০	১৭৬,৪৩২,৮১৭,৪২৪.০০
বাদ : বিক্রিত পণ্যের ব্যয়	১৯৩,৪৬৯,০৯৯,৭০৭.০০	১৭৮,৪৮২,৭৩৩,৩৩১.০০
মোট লাভ/(ক্ষতি)	(১৯,৯৭১,৬০৬,৭৬২.০০)	(২,০৪৯,৯১৫,৯০৭.০০)
বাদ : পরিচালন ব্যয়		
কর্মকর্তা/কর্মচারীর খরচ	৪২,৯৫৭,৮৯৫.০০	৩৯,৫৩৩,৯০৭.০০
প্রশাসনিক খরচ	৩১,০৬৯,৭৪৩.০০	২৬,৬২০,৬৫৭.০০
বিক্রয় ও বিতরণ খরচ	১,০১৭,৬৮৩,৬৬০.০০	১,০৬৭,৩৯৫,২৩০.০০
মোট পরিচালন ব্যয়	১,০৯১,৭১১,২৯৮.০০	১,১৩৩,৫৪৯,৭৯৪.০০
পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	(২১,০৬৩,৩১৮,০৬০.০০)	(৩,১৮৩,৪৬৫,৭০১.০০)
যোগ : অন্যান্য আয়	৫৩৯,৩১৩,৬৭০.০০	৪৩৪,৫০১,৭০৩.০০
	(২০,৫২৪,০০৪,৩৯০.০০)	(২,৭৪৮,৯৬৩,৯৯৮.০০)
বাদ : আর্থিক খরচ	৫,১৮৭,৯১০,৪৮১.০০	৭,৪৮৬,৪৬৯,৮০০.০০
চলতি বছরের লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১১,৯১৪,৮৭১.০০)	(১০,২৩৫,৪৩৩,৭৯৮.০০)
বাদ : সরকার হতে প্রাপ্ত ভর্তুকী	-	-
	(২৫,৭১১,৯১৪,৮৭১.০০)	(১০,২৩৫,৪৩৩,৭৯৮.০০)
যোগ/বাদ : চলতি বছরের পূর্ববর্তী বছরের :	২৬০,৩২০.০০	(৯,১১১,৬৩৪.০০)
কর পূর্ববর্তী লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১২,১৭৫,১৯১.০০)	(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)
বাদ : আয়কর সঞ্চিতি	-	-
কর পরবর্তী লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১২,১৭৫,১৯১.০০)	(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)
বাদ : জাতীয় আয়ে অবদান	-	-
চলতি বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)	(২৫,৭১২,১৭৫,১৯১.০০)	(১০,২২৬,৩২২,১৬৪.০০)
যোগ : পূর্ববর্তী বছরের সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি)	(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৮৬০.০০)	(১৮৬,৪১৭,৩১২,২৯৬.০০)
নীট সমন্বিত লাভ/(ক্ষতি) উদ্বৃত্তপত্র স্থানান্তর	(২২২,৩৫৫,৮০৯,৬৫১.০০)	(১৯৬,৬৪৩,৬৩৪,৮৬০.০০)





ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, চট্টগ্রাম

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত ৫ বছরের স্থিতিপত্র

লক্ষ টাকা

বিবরণ	৩০ জুন, ২০০৭ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০০৮ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০০৯ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০১০ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০১১ তারিখে সমাপ্ত বছরের
সম্পত্তি					
ক) চলতি সম্পত্তি:					
মজুদ মালামাল ও খুচরা যন্ত্রাংশ	৫,১৯৯.৭০	৫,৭৮৮.৫০	৫,৫০৭.৩৪	৫,৭৯২.১২	৫,৪০২.১৬
ব্যাংকে মেয়াদী হিসাবে বিনিয়োগ	১,৬৫৭.১২	১,৮৯৪.৫৮	২,০৬০.৫০	২,২৫৩.৫৪	২,৪৭৯.৬৫
বিবিধ খাতে পাওনা-অন্যান্য	১৪০.১০	১৩৪.৬০	১৮৬.৫০	২৪৭.৫৭	২৪৩.৯৫
বিবিধ খাতে পাওনা-বিপিসি	৩,১০৯.৩৫	৩,১৬৪.৪৪	৩,৭৬৮.৪৬	৫,২১২.৯৫	৬,১২৫.৬৯
অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ	২,১০৫.৯২	২,২৩৯.৬০	২,৩৭২.৮৫	২,৯৩৮.৫৮	২,৮৬৩.৮৪
নগদ ও ব্যাংকে জমা	৬১৭.৯০	৭৪০.৪০	১,১২১.৩৯	৫৯২.৬৬	১,৫৬৮.৮১
মোট চলতি সম্পদ	১২,৮৩০.০৯	১৩,৯৬২.১২	১৫,০১৭.০৮	১৭,০৩৭.৪২	১৮,৬৮৪.১০
খ) স্থায়ী সম্পত্তি:					
নিবাহী স্থায়ী সম্পত্তি	১৮,৬০৯.৬৫	১৬,৫৭৬.৯৫	১৫,৪১৪.১৩	১৩,৮৫১.৫৬	১১,৮৫৯.১০
নির্মানাধীন সম্পত্তি	১৫৭.৮৯	২৮৫.৭৯	৪৫৪.৮৩	৪৯৯.৬৮	৪৩১.৯৭
আটক সম্পত্তি	২০.০০	২০.০০	২০.০০	২০.০০	২০.০০
মোট স্থায়ী সম্পদ	১৮,৭৮৭.৫৪	১৬,৮৮২.৭৪	১৫,৮৮৮.৯৬	১৪,৩৭১.২৪	১২,৩১১.০৭
মোট সম্পদ (ক+খ)	৩১,৬১৭.৬৩	৩০,৮৪৪.৮৬	৩০,৯০৬.০০	৩১,৪০৮.৬৬	৩০,৯৯৫.১৭
মূলধন ও দীর্ঘমেয়াদী দায়সমূহ					
গ) চলতি দায়সমূহ:					
বিবিধ খাতে দেনা	২,৬৬০.৫৫	২,৭০৮.১৫	৩,৬৭৫.৩৭	৪,৪০৯.৩৪	৩,৫৯২.৩৮
আয়করের জন্য বরাদ্দ	১,৬৯৫.৬৩	২,৩৩১.৫৭	২,৫৮৭.৪৮	৩,১৬৬.০৭	৩,৩৯৮.১২
এডিপি ঋণ	৫৮১.৬২	৫৮০.৪১	৫৬৯.২৯	৫৬৯.৩০	৫৬৯.৩০
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	৩৩০.০০	৩৩০.০০	-	-	৩৩০.০০
মোট চলতি দায়	৫,২৬৭.৮০	৫,৯৫০.১৩	৬,৮৩২.১৪	৮,১৪৪.৭১	৭,৮৮৯.৮০
ঘ) দীর্ঘ মেয়াদী দায়সমূহ:					
দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ	৬,৮৯৩.৭২	৫,২২৯.৪০	৪,৫৯৯.১২	৪,০১৯.৮১	৩,৪৫০.৫১
বিলম্বিত দায়সমূহ					
কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্র্যাচুইটি	২,৩৮৬.৪৬	২,৩৫৫.০১	২,৩৫৩.৭৫	২,২৪৭.৫৮	২,৬২৩.৮১
বিলম্বিত কর দায়	-	-	৪,৪৬৩.০৮	৩,৮৮৬.৯৫	৩,২৮৮.৬৮
	২,৩৮৬.৪৬	২,৩৫৫.০১	৬,৮১৬.৮৩	৬,১৩৪.৫৩	৫,৯১২.৪৯
মোট দীর্ঘমেয়াদী দায়	৯,২৮০.১৮	৭,৫৮৪.৪১	১১,৪১৫.৯৫	১০,১৫৪.৩৪	৯,৩৬৩.০০
ঙ) শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি					
পরিশোধিত মূলধন	৩,৩০০.০০	৩,৩০০.০০	৩,৩০০.০০	৩,৩০০.০০	৩,৩০০.০০
সংরক্ষিত মূলধন	২,৭৭৯.৩৩	২,৯০৭.৯৩	৩,০৫৩.৫৮	৩,১৯৭.৭৮	৩,৩৫৪.০৭
রাজস্ব সঞ্চিতি	১০,৫০০.০০	১০,৭০০.০০	৫,৬৮৩.৭৪	৫,৬৯৭.২৩	৬,৪৯৭.২৩
সঞ্চিগত মুনাফা	৪৯০.৩২	৪০২.৩৯	৬২০.৫৯	৯১৪.৬০	৫৯১.০৭
মোট শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি	১৭,০৬৯.৬৫	১৭,৩১০.৩২	১২,৬৫৭.৯১	১৩,১০৯.৬১	১৩,৭৪২.৩৭
মোট দায় ও শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি (গ+ঘ+ঙ)	৩১,৬১৭.৬৩	৩০,৮৪৪.৮৬	৩০,৯০৬.০০	৩১,৪০৮.৬৬	৩০,৯৯৫.১৭



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, চট্টগ্রাম

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

লাভ-লোকসান হিসাব (বিগত ৫ বৎসরের)

লক্ষ টাকা

বিবরণ	৩০ জুন, ২০০৭ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০০৮ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০০৯ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০১০ তারিখে সমাপ্ত বছরের	৩০ জুন, ২০১১ তারিখে সমাপ্ত বছরের
মোট আয়	১১,০১৫.৬৭	৯,৯২৫.৫১	৯,০৪৩.৬৫	১০,০৩৫.৪৯	১২,৫২২.২১
বাদ : প্রক্রিয়াজাতকরণ ব্যয়	৭,৩৬৮.৪০	৭,৪৪৭.৯০	৭,১৬৪.৪২	৮,০১৬.১৪	৮,৯৮০.০৪
মোট মুনাফা	৩,৬৪৭.২৭	২,৪৭৭.৬১	১,৮৭৯.২৩	২,০১৯.৩৫	৩,৫৪২.১৭
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয়	১,৩৯৩.৯৩	১,৩৮৩.২৮	১,৪৬৯.৮৯	১,৬৪৭.৩১	২,০৮০.৫৯
আর্থিক ব্যয়	৪৪৩.২৪	৩৩৫.৯২	২৯৪.২৪	২২২.৩৪	১৮৯.২৭
	১,৮৩৭.১৭	১,৭১৯.২০	১,৭৬৪.১৩	১,৮৬৯.৬৫	২,২৬৯.৮৬
পরিচালন মুনাফা	১,৮১০.১০	৭৫৮.৪১	১১৫.১০	১৪৯.৭০	১,২৭২.৩১
যোগ/ বিনিয়োগ বাবদ ও অন্যান্য আয়	১১৯.৪১	২৫৬.৩২	২৭৩.২২	৪৮০.১৮	৩৬৭.১৮
(বাদ) পূর্ববর্তী বছর সংক্রান্ত সমন্বয়	(১৩৬.৫৫)	২৭৯.১১	(১৪.২০)	(১২৭.১৩)	(২৩৬.৫৪)
	(১৭.১৪)	৫৩৫.৪৩	২৫৯.০২	৩৫৩.০৫	১৩০.৬৪
নীট পরিচালন মুনাফা	১,৭৯২.৯৬	১,২৯৩.৮৪	৩৭৪.১২	৫০২.৭৫	১,৪০২.৯৫
বাদ : শ্রমিকদের লাভের অংশীদারত্ব তহবিলে প্রদেয়	৮৯.৬৫	৬৪.৬৯	১৮.৭১	২৫.১৪	৭০.১৫
কর পূর্ব নীট মুনাফা	১,৭০৩.৩১	১,২২৯.১৫	৩৫৫.৪১	৪৭৭.৬১	১,৩৩২.৮০
আয়কর বাবদ খরচ					
আয়করের জন্য বরাদ্দ	৪১০.৬৭	১,০৮৭.৬৯	৬৯০.৩৯	৭৫৯.৭৩	১,১২৪.৬১
বিলম্বিত কর (আয়)/ খরচ	-	-	(৫৫৩.১৮)	(৫৭৬.১৩)	(৫৯৮.২৮)
	৪১০.৬৭	১,০৮৭.৬৯	১৩৭.২১	১৮৩.৬০	৫২৬.৩৩
কর উত্তর নীট মুনাফা	১,২৯২.৬৪	১৪১.৪৬	২১৮.২০	২৯৪.০১	৮০৬.৪৭
যোগ : সঞ্চিত মুনাফার প্রারম্ভিক জের	১,০২৭.৬৮	৭৯০.৯৩	৪০২.৩৯	৬২০.৫৯	৯১৪.৬০
বন্টনযোগ্য মুনাফা	২,৩২০.৩২	৯৩২.৩৯	৬২০.৫৯	৯১৪.৬০	১,৭২১.০৭
বিভাজন:					
রাজস্ব সঞ্চিতি	১,৫০০.০০	২০০.০০	-	-	৮০০.০০
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	৩৩০.০০	৩৩০.০০	-	-	৩৩০.০০
সঞ্চিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য)	৪৯০.৩২	৪০২.৩৯	৬২০.৫৯	৯১৪.৬০	৫৯১.০৭
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	৩৯.১৭	৪.২৯	৬.৬১	৮.৯১	২৪.৪৪





যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

আগ্রাবাদ, চট্টগ্রাম

কোম্পানীর সম্পদ ও দায়ের বিবরণী

বিবরণ	জুন ৩০, ২০১০ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৯ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৮ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৭ তারিখে (টাকা)
ক. স্থায়ী সম্পদ:				
ক্রয় মূল্য	৫৯৯,৬৪৭,৭০০	৫৭৮,২২৭,০৫৯	৫৪৭,৫৯৩,২২৪	৫১৮,৩৬৭,২০৫
বাদ : পঞ্জীভূত অবচয়	৪১৯,৯৬৮,৩৩০	৪০৬,০১৮,০৩৭	৩৮১,৮৪৩,৯৩৭	৩৬০,১৫১,৯৩২
মোট	১৭৯,৬৭৯,৩৭০	১৭২,২০৯,০২২	১৬৫,৭৪৯,২৮৭	১৫৮,২১৫,২৭৩
প্রক্রিয়াধীন স্থায়ী সম্পদ	৮৪,৯১০,৫৭৭	৮২,৭৫১,৯৯২	৬৩,২৭২,৫১৪	৫৭,৪৮৩,০৩৯
মোট	২৬৪,৫৮৯,৯৪৭	২৫৪,৯৬১,০১৪	২২৯,০২১,৮০১	২১৫,৬৯৮,৩১২
খ. অস্থায়ী সম্পদ:				
বিনিয়োগ(শেয়ার)	১৭৫,৪০০,০০০	১৭৫,৪০০,০০০	১৭৫,৪০০,০০০	১৭৫,৪০০,০০০
কর্মকর্তা কর্মচারীদের প্রদত্ত ঋণ	২৯,৭৭৩,৭৫৮	২৭,২০৫,১১৫	২৩,৮১৪,২৬২	২২,৪৩৩,৯১৭
মোট অস্থায়ী সম্পদ	২০৫,১৭৩,৭৫৮	২০২,৬০৫,১১৫	১৯৯,২১৪,২৬২	১৯৭,৮৩৩,৯১৭
গ. অন্যান্য সম্পদ (অবচয় তহবিল)	-	-	-	-
ঘ. চলতি সম্পদ:				
মজুদ	৫,৭৬৩,৯৬৯,০৮৪	৪,৬৮০,১৩০,৫১০	৩,৮৫৭,৮৭৭,০৯৭	৫,১৬৩,৫৩৩,২৬৪
ব্যবসায়িক দেনা	৪৩৬,২০১,০০৩	৭১,২৬৩,৬০০	১৮১,১৬৬,৭৫১	৪৫০,৪৮৬,৩০০
বিবিধ দেনা	-	-	-	-
অগ্রীম,জামানত ও পূর্ব পরিশোধ	২,৯৫৪,৪৯৭,৪৫২	২,৩১৩,০০৫,৫১১	৪,৭৭৭,২৩৩,৬৪৭	৩,২৫৭,৭০১,৮৬৭
স্বল্প মেয়াদী ঋণ	-	-	-	-
নগদ এবং ব্যাংক গচ্ছিত	৩,১৩৪,৮২০,৭৫৭	১,৫২৪,৮৬৭,৪৪৯	১,০৭৩,০৩৭,১১৩	৩৬৪,৭৪৩,২০৭
মোট	১২,২৮৯,৪৮৮,২৯৬	৮,৫৮৯,২৬৭,০৭০	৯,৮৮৯,৩১৪,৬০৮	৯,২৩৬,৪৬৪,৬৩৮
ঙ. চলতি দায় সমূহ:				
ব্যবসায়িক পাওনাদার	৫,৬৫৭,০৭৬,৫৩৪	২,৫৯৯,৯৯১,৯৮৯	৪,৪৫৬,২৯৯,১৯৫	৪,৭২৬,৯৭৪,৮৬৮
বিবিধ পাওনাদার	৪,৮২৯,৭৫৮,৩৪৫	৪,৫৯১,৯২৪,১৬৪	৪,১৯৯,৩৯৩,২৫৪	৩,৭১৪,৮৫৮,৩৮৫
আয়করের জন্য প্রভিশন	৩০,০৬৬,৭৮৯	১৬,৮৪২,৯৬৬	৫১,৪০৫,১২২	১১৯,৪৫২,৪২৩
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	২২৫,০০০,০০০	১৮০,০০০,০০০	১৮০,০০০,০০০	৬৭,৫০০,০০০
অপরিশোধিত লভ্যাংশ	৩৩,৫০৫,৬৭৭	২৯,৫৮৪,৭৮৫	৫৬,৪২৫,৬৪২	-
মোট	১০,৭৭৫,৪০৭,৩৪৫	৭,৪১৮,৩৪৩,৯০৪	৮,৯৪৩,৫২৩,২১৩	৮,৬২৮,৭৮৫,৬৭৬
চ. কার্যকরী মূলধন	১,৫১৪,০৮০,৯৫১	১,১৭০,৯২৩,১৬৬	৯৪৫,৭৯১,৩৯৫	৬০৭,৬৭৮,৯৬২
ছ. মোট সম্পদ (ক+খ+গ+ঘ)	১,৯৮৩,৮৪৪,৬৫৬	১,৬২৮,৪৮৯,২৯৫	১,৩৭৪,০২৭,৪৫৮	১,০২১,২১১,১৯১
জ. বাদ : দীর্ঘ মেয়াদী দেনা	-	-	-	-
অন্যান্য দায়	১০৪,৬৩০,৪৪২	৮৮,৩৪২,৪৪৯	৭৩,০৮২,৩৭৭	৫১,৫৪৫,০৭৩
অবচয় তহবিলের দায়	-	-	-	-
মোট	১০৪,৬৩০,৪৪২	৮৮,৩৪২,৪৪৯	৭৩,০৮২,৩৭৭	৫১,৫৪৫,০৭৩
নীট সম্পদ (ছ-জ)	১,৮৭৯,২১৪,২১৪	১,৫৪০,১৪৬,৮৪৬	১,৩০০,৯৪৫,০৮১	৯৬৯,৬৬৬,১১৮
অর্থায়নে:				
মূলধন	৪৫০,০০০,০০০	৪৫০,০০০,০০০	৪৫০,০০০,০০০	৪৫০,০০০,০০০
সঞ্চিতি	১,৩৩২,৮৩৩,১০৩	৯৮২,৮৩৩,১০৩	৭৬২,৮৩৩,১০৩	৪৬৭,৮৩৩,১০৩
অবিতরণকৃত মুনাফা	৯৬,৩৮১,১১১	১০৭,৩১৩,৭৪৩	৮৮,১১১,৯৭৮	৫১,৮৩৩,০১৫
মোট শেয়ারহোল্ডার সত্ত্ব	১,৮৭৯,২১৪,২১৪	১,৫৪০,১৪৬,৮৪৬	১,৩০০,৯৪৫,০৮১	৯৬৯,৬৬৬,১১৮



যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

আগ্রাবাদ, চট্টগ্রাম

কোম্পানীর লাভ-লোকসান বিবরণী

বিবরণ	২০০৯-২০১০ অর্থবছর (টাকা)	২০০৮-২০০৯ অর্থবছর (টাকা)	২০০৭-২০০৮ অর্থবছর (টাকা)	২০০৬-২০০৭ অর্থবছর (টাকা)
নীট বিক্রয়	৫৭,৯৪০,৪৮৩,৮০১	৫৬,৩১৮,৪৮০,৩৫৫	৫০,৯৭২,৮৭৬,২৭৩	৪৪,৫০৪,৮৭২,২৮৯
বিক্রীত পণ্যের মূল্য	(৫৭,২৮০,৩৪৯,৮২৯)	(৫৫,৭৭৮,৭১৪,১৮২)	(৫০,১৪৮,২২৬,৪৩৪)	(৪৩,৮৪৬,৯৯০,৪৮৮)
মোট লাভ	৬৬০,১৩৩,৯৭২	৫৩৯,৭৬৬,১৭৩	৮২৪,৬৪৯,৮৩৯	৬৫৭,৮৮১,৮০১
প্রশাসনিক ব্যয়	(৩২১,৯৬৭,৮৩৫)	(৩১০,০০৭,৭৩৫)	(২৭৫,৪৬৩,২৯৮)	(২৬৯,১৩৭,৫৩৯)
আর্থিক ব্যয়	(৬৮,১৪১,৬৫৭)	(৬১,৮০১,৪২১)	(৬৬,৯৯৪,৪৭৬)	(৬৬,৪৮৩,২৬৩)
অবচয়	(২৫,৩৭৭,০৩৮)	(২৪,১৭৮,৮৪৫)	(২১,৯২৪,০৪০)	(১৯,৮৯৭,৪৯৮)
অন্যান্য পরিচালন মুনাফা	৬০,৬৯৩,৪৫৬	৪০,৯৫৮,১১৩	৮১,৩৫৫,০৬১	৭৮,৬৬৪,৬৩৪
পরিচালন মুনাফা/(লোকসান)	৩০৫,৩৪০,৮৯৮	১৮৪,৭৩৬,২৮৫	৫৪১,৬২৩,০৮৬	৩৮১,০২৮,১৩৫
অন্যান্য আয়	৪৮৫,৩৮৩,৩৭৭	৩৯৯,১৭৮,৬৫২	১৮৩,৩০৯,১৫০	১৪১,৬১৯,২৩২
পূর্ববর্তী বছরের আয়/ব্যয়	-	-	-	-
শ্রমিক অংশিদারিত্ব তহবিল ও কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৭৯০,৭২৪,২৭৫	৫৮৩,৯১৪,৯৩৭	৭২৪,৯৩২,২৩৬	৫২২,৬৪৭,৩৬৭
শ্রমিক অংশিদারিত্ব তহবিলের প্রাপ্য	(৩৯,৫৩৬,২১৪)	(২৯,১৯৫,৭৪৭)	(৩৬,২৪৬,৬১২)	(২৬,১৩২,৩৬৮)
কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৭৫১,১৮৮,০৬১	৫৫৪,৭১৯,১৯০	৬৮৮,৬৮৫,৬২৪	৪৯৬,৫১৪,৯৯৯
আয়করের জন্য সঞ্চিতি	(১৮৭,১২০,৬৯৩)	(১৩৫,৫১৭,৪২৫)	(১৭৭,৪০৬,৬৬১)	(১৯৩,৮৪৬,৩৯৪)
আয়কর পরবর্তী মুনাফা	৫৬৪,০৬৭,৩৬৮	৪১৯,২০১,৭৬৫	৫১১,২৭৮,৯৬৩	৩০২,৬৬৮,৬০৫
পূর্ববর্তী বছরের অবিতরণকৃত মুনাফা	১০৭,৩১৩,৭৪৩	৮৮,১১১,৯৭৮	৫১,৮৩৩,০১৫	১৬,৬৬৪,৪১০
বিতরণ উপযোগী মুনাফা	৬৭১,৩৮১,১১১	৫০৭,৩১৩,৭৪৩	৫৬৩,১১১,৯৭৮	৩১৯,৩৩৩,০১৫
বিতরণ:				
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	২২৫,০০০,০০০	১৮০,০০০,০০০	১৮০,০০০,০০০	৬৭,৫০০,০০০
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	৩৫০,০০০,০০০	২২০,০০০,০০০	২৯৫,০০০,০০০	২০০,০০০,০০০
অবিতরণকৃত মুনাফা উদ্ধৃতিপত্রে স্থানান্তর	৯৬,৩৮১,১১১	১০৭,৩১৩,৭৪৩	৮৮,১১১,৯৭৮	৫১,৮৩৩,০১৫
মোট টাকা:	৬৭১,৩৮১,১১১	৫০৭,৩১৩,৭৪৩	৫৬৩,১১১,৯৭৮	৩১৯,৩৩৩,০১৫



এল পি গ্যাস লিমিটেড

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম

কোম্পানীর সম্পদ ও দায়ের বিবরণী

বিবরণ	জুন ৩০, ২০১০ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৯ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৮ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৭ তারিখে (টাকা)	জুন ৩০, ২০০৬ তারিখে (টাকা)
ক. স্থায়ী সম্পদ :					
ক্রয় মূল্য	৩১২,৪২২,২৮৬	৩১২,৪২৯,৬৭৪	৩১২,৭৯৫,৬১২	৩০৯,৮০৫,০০২	৩০৯,০৮৫,২৪৩
বাদঃ পূঞ্জীভূত অবচয়	২৮৯,৪২৩,৫৫৬	২৮৬,৩৬৩,৮৩৭	২৮১,৭১৪,৩৪১	২৬৬,৬৩৪,৪৭৬	২৫১,০৪৯,৭৫৭
	২২,৯৯৮,৭৩০	২৬,০৬৫,৮৩৭	৩১,০৮১,২৭১	৪৩,১৭০,৫২৬	৫৮,০৩৫,৪৮৬
প্রক্রিয়াধীন মূলধন	-	-	-	-	২৪৮,৫০০
	২২,৯৯৮,৭৩০	২৬,০৬৫,৮৩৭	৩১,০৮১,২৭১	৪৩,১৭০,৫২৬	৫৮,২৮৩,৯৮৬
খ. অস্থায়ী সম্পদ					
স্থায়ী আমানত	৩৪,০০০,০০০	৩৪,০০০,০০০	৩৪,০০০,০০০	৪১,০০০,০০০	৪৪,৪৯৭,৭৮১
কর্মকর্তা কর্মচারীদের প্রদত্ত ঋণ	৩,৯৪৬,৬১২	৪,১০৭,১৬৩	৩,৬১৬,৪৩২	৩,১৮৩,৮৭০	২,৮২০,৪৭৫
মোট অস্থায়ী সম্পদ	৩৭,৯৪৬,৬১২	৩৮,১০৭,১৬৩	৩৭,৬১৬,৪৩২	৪৪,১৮৩,৮৭০	৪৭,৩১৮,২৫৬
গ. অন্যান্য সম্পদ (অবচয় তহবিল)	২৮৬,৭৩৯,৮৮৩	২৮৩,৮০১,৪৫৬	২৮১,১১৬,১৯৯	২৬৬,৫৩৪,৩২৮	২৫১,৮৪৭,৯৬০
ঘ. চলতি সম্পদ:					
মজুদ	১৯,৮৩৬,৩২৪	২৫,৮৬০,৫৫০	১৭,৯৩২,৮১৭	১৩,৭৯৫,১৯১	১১,৩৩২,৮৮৬
ব্যবসায়িক দেনা	৭৬,৬০৯,৮৯৬	৬৩,৫৭৪,৬২৪	৪৯,৭৮৮,০৮৮	৫৪,২২৭,২৭৩	৪২,৩৭১,৯৪৩
বিবিধ দেনা	১,৭৫৪,০১৮	২,২৭৯,২১৩	২,০৭৬,০৩৬	১,৬৯৮,১৮১	১,৫৭৪,৯১০
অগ্রীম, জামানত ও অগ্রীম প্রদান	১৯,৮২৯,২২২	২৬,৪৫০,৯৮২	২৯,৬৫৪,৪২১	১৮,৯৫১,৭৫৩	২৩,৩১৪,৯৮৯
স্বল্প মেয়াদী সঞ্চয়	১১,০০০,০০০	১১,০০০,০০০	১০,৫০০,০০০	-	-
নগদ এবং ব্যাংক গচ্ছিত	২৫,২৫৯,৩৫৩	৪০,২৪৪,৯০৯	১৩,৯৮৭,৯২৮	৮,৭৫৪,২৭৬	২১,০২১,০৪৭
	১৫৪,২৮৮,৮১৩	১৬৯,৪১০,২৭৮	১২৩,৯৩৯,২৯০	৯৭,৪২৬,৬৭৪	৯৯,৬১৫,৭৭৫
ঙ. চলতি দায় সমূহ:					
ব্যবসায়িক পাওনাদার	১২৭,৪০৫,৬০৪	১৪৯,৬৩৫,৩৪৯	৭৯,১৪৯,৫৬৬	৬১,৫৭৮,৮৯৯	৩৭,০০০,৩৫০
বিবিধ পাওনাদার	১৫,১৯৭,২৪৮	১০,৩৩২,৮৭১	১৪,৩০০,৯৩১	৯,৯৯৩,৭৫৫	১২,২৫৫,৭০৫
আয়করের জন্য প্রভিশন	১৩,৮৭৪,০৩১	২৩,০৩০,১৭২	৩০,১২১,১২৯	১০,১৫০,৬৬৩	১৮,৭২৭,৬৬২
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	১০,০০০,০০০	২,৫০০,০০০	৪,০০০,০০০	২,০০০,০০০	৫,০০০,০০০
অপরিশোধিত লভ্যাংশ	-	-	-	-	-
	১৬৬,৪৭৬,৮৮৩	১৮৫,৪৯৮,৩৯২	১২৭,৫৭১,৬২৬	৮৩,৭২৩,৩১৭	৭২,৯৮৩,৭১৭
চ. কার্যকরী মূলধন	(১২,১৮৮,০৭০)	(১৬,০৮৮,১১৪)	(৩,৬৩২,৩৩৬)	১৩,৭০৩,৩৫৭	২৬,৬৩২,০৫৮
ছ. মোট সম্পদ (ক+খ+গ+চ)	৩৩৫,৪৯৭,১৫৫	৩৩১,৮৮৬,৩৪২	৩৪৬,১৮১,৫৬৬	৩৬৭,৫৯২,০৮১	৩৮৪,০৮২,২৬০
জ. বাদ : দীর্ঘ মেয়াদী দেনা	৫৩,৭৫৮,১৯৩	৫৯,৯২০,৩৫২	৬৩,৬১৭,৬৪৭	৭৭,৫৪৯,১৪৪	৮৩,৪২৩,৮৬৬
অন্যান্য দায়	৭৬,৯৯৪,৬২৮	৭৭,৬৩৮,৮১৮	৭৯,২১৫,৬৬৬	১০৭,৬৫২,২২৮	১১৮,৫৮২,৩০৩
অবচয় তহবিলের দায়	৬,৯৮২,৯০০	৫,১৩৫,২৫৭	১৫,৯২১,৮১১	১৩,৭০৫,৫৯৯	১৬,১১৩,২৮৮
	১৩৭,৭৩৫,৭২১	১৪২,৬৯৪,৪২৭	১৫৮,৭৫৫,১২৪	১৯৮,৯০৬,৯৭১	২১৮,১১৯,৪৫৭
নীট সম্পদ (ছ-জ)	১৯৭,৭৬১,৪৩৪	১৮৯,১৯১,৯১৫	১৮৭,৪২৬,৪৪২	১৬৮,৬৮৫,১১০	১৬৫,৯৬২,৮০৩
অর্থায়নে:					
মূলধন	১০০,০০০,০০০	১০০,০০০,০০০	১০০,০০০,০০০	২০,০০০,০০০	২০,০০০,০০০
সঞ্চিতি	৯৬,০০০,০০০	৮৮,০০০,০০০	৮৬,০০০,০০০	১৪৮,০০০,০০০	১৪৫,০০০,০০০
অবিতরণকৃত মুনাফা	১,৭৬১,৪৩৪	১,১৯১,৯১৫	১,৪২৬,৪৪২	৬৮৫,১১০	৯৬২,৮০৩
মোট শেয়ারহোল্ডারদের সত্ত্ব	১৯৭,৭৬১,৪৩৪	১৮৯,১৯১,৯১৫	১৮৭,৪২৬,৪৪২	১৬৮,৬৮৫,১১০	১৬৫,৯৬২,৮০৩



এল পি গ্যাস লিমিটেড

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম

বছর ভিত্তিক কোম্পানীর লাভ লোকসান হিসাবের বিবরণী

বিবরণ	২০০৯-২০১০ অর্থবছর (টাকা)	২০০৮-২০০৯ অর্থবছর (টাকা)	২০০৭-২০০৮ অর্থবছর (টাকা)	২০০৬-২০০৭ অর্থবছর (টাকা)	২০০৫-২০০৬ অর্থবছর (টাকা)
নীট বিক্রয়	৮২১,৬৯৬,৮৩৮	৭৩৭,৩৮৫,৪৫৩	৬২৩,৩৭১,৬৪০	৬০১,৫৫২,৪৬৯	৭১৩,০৫৪,৪৪৬
বিক্রীত পণ্যের মূল্য	(৭৭৩,০৪৩,৯১৬)	(৭১২,২২০,৫৯৭)	(৫৯৮,২২৫,৫৫৪)	(৫৭০,৮৭২,৮৯১)	(৬৫৪,৬৬২,৩৮৪)
মোট লাভ	৪৮,৬৫২,৯২২	২৫,১৬৪,৮৫৬	২৫,১৪৬,০৮৬	৩০,৬৭৯,৫৭৮	৫৮,৩৯২,০৬২
প্রশাসনিক ব্যয়	(২২,১০০,৯৬০)	(২১,৫৩২,৬৪৫)	(২০,৩৫০,৯৫৭)	(১৯,১৪৫,৩১৪)	(১৬,২৫২,৭১৪)
আর্থিক ব্যয়	(২,৮৪১,৯৬৪)	(৩,০৮৮,৪৫০)	(৩,৩৩৪,৯৩৬)	(৩,৫৮১,৪২৩)	(৩,৮২৭,৯০৯)
পরিচালন মুনাফা/(লোকসান)	২৩,৭০৯,৯৯৮	৫৪৩,৭৬১	১,৪৬০,১৯৩	৭,৯৫২,৮৪১	৩৮,৩১১,৪৩৯
অন্যান্য আয়	৭,৩২৮,৯০৮	৭,১৬৬,৯৫৫	৭,২৮০,৭১৩	৬,২৭৬,৬৯৫	৬,৯৬৭,৩৫৮
পূর্ববর্তী বছরের আয়/ব্যয়	-	-	৩৬,২১৮,৮৮২	১,৮১৯,৩৯৬	-
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল ও কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৩১,০৩৮,৯০৬	৭,৭১০,৭১৬.০০	৪৪,৯৫৯,৭৮৮	১৬,০৪৮,৯৩২	৪৫,২৭৮,৭৯৭
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলের প্রাপ্য	(১,৫৫১,৯৪৫)	(৩৮৫,৫৩৬)	(২,২৪৭,৯৯০)	(৮০২,৪৪৬)	(২,২৬৩,৯৪০)
কর পূর্ববর্তী মুনাফা	২৯,৪৮৬,৯৬১	৭,৩২৫,১৮০	৪২,৭১১,৭৯৮	১৫,২৪৬,৪৮৬	৪৩,০১৪,৮৫৭
আয়করের জন্য সঞ্চিতি	(১০,৯১৭,৪৪০)	(৩,০৫৯,৭০৬)	(১৯,৯৭০,৪৬৬)	(১০,১৫০,৬৬৩)	(১৮,৭২৭,৬৬২)
কর পরবর্তী মুনাফা	১৮,৫৬৯,৫২১	৪,২৬৫,৪৭৪	২২,৭৪১,৩৩২	৫,০৯৫,৮২৩	২৪,২৮৭,১৯৫
বিতরণ উপযোগী মুনাফা	১৮,৫৬৯,৫২১	৪,২৬৫,৪৭৩	২২,৭৪১,৩৩২	৫,০৯৫,৮২৩	২৪,২৮৭,১৯৫
বিতরণ:					
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	১০,০০০,০০০	২,৫০০,০০০	৪,০০০,০০০	২,০০০,০০০	৫,০০০,০০০
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	৮,০০০,০০০	২,০০০,০০০	১৮,০০০,০০০	৩,০০০,০০০	৩৮,০০০,০০০
পূর্ববর্তী বছরের অবিতরণকৃত মুনাফা	১,১৯১,৯১৫	১,৪২৬,৪৪২	৬৮৫,১১০	৫৮৯,২৮৭	১৯,৬৭৫,৬০৮
অবিতরণকৃত মুনাফা উদ্ধৃতিপত্রে স্থানান্তর	১,৭৬১,৪৩৬	১,১৯১,৯১৫	১,৪২৬,৪৪২	৬৮৫,১১০	৯৬২,৮০৩





MEGHNA PETROLEUM LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2007

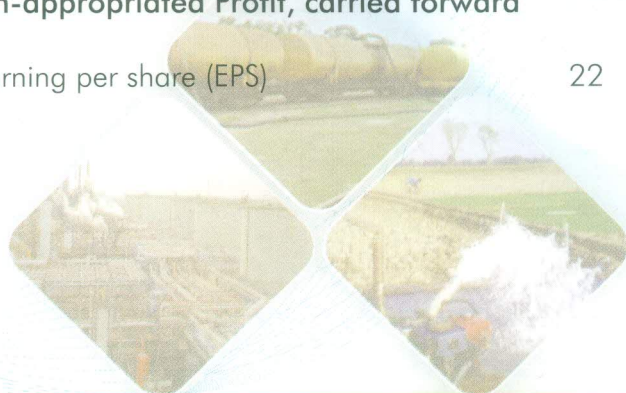
		Amount in Taka	
		June 30	
	Notes	2007	2006
APPLICATION OF FUNDS			
FIXED ASSETS			
Operating Assets : At cost less accumulated depreciation	3.2	299,101,978	288,556,377
Capital Work-in-Progress: At cost	4	49,832,028	18,705,944
		348,934,006	307,262,321
INVESTMENT	5	4,584,800	4,584,800
CURRENT ASSETS			
Stocks :			
Stores & Spares	6	22,547,417	19,285,555
Products and Receptacles	7	5,245,189,720	2,243,593,530
		5,267,737,137	2,262,879,085
Book Debts	8	4,578,568,846	1,673,744,310
Advances, Deposits & Pre-payments	9	160,903,198	150,691,013
Cash and Bank Balances	10	723,686,336	769,876,938
		10,730,895,517	4,857,191,346
CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS			
Creditors	11	(10,032,717,610)	(4,470,491,599)
Workers' Profit Participation Fund		(17,976,995)	(12,019,89
Provision for Taxation	12.1	(40,638,493)	(2,664,026
Unpaid Dividend	23	(28,500,015)	-
Proposed Dividend		(80,000,000)	(28,500,015)
		(10,199,833,113)	(4,513,675,539)
NET CURRENT ASSETS		531,062,404	343,515,807
TOTAL ASSETS LESS CURRENT LIABILITIES		884,581,210	655,362,928
DEFERRED LIABILITIES			
Employees' Gratuity	15.1	(117,683,842)	(47,559,463)
Deferred Income Tax	15.2	(27,366,556)	-
		(145,050,398)	(47,559,463)
NET ASSETS	Taka	739,530,812	607,803,465
SOURCE OF FUNDS			
Share Capital	13.1	104,500,050	95,000,050
Reserves and Surplus:			
General Reserve	14	590,499,998	450,000,003
Un - appropriated Profit		44,530,764	62,803,412
		635,030,762	512,803,415
SHAREHOLDERS FUNDS	Taka	739,530,812	607,803,465



MEGHNA PETROLEUM LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2007

		Amount in Taka	
		June 30	
	Notes	2007	2006
Gross Earnings on sale of Petroleum Products	17	566,896,892	515,381,817
Expenses:			
Selling, Distribution and Administration	18	(239,749,847)	(218,928,948)
Interest	19	(85,207,049)	(93,850,880)
Depreciation	3.2	(34,613,692)	(31,791,540)
		(359,570,588)	(344,571,368)
Net Operational Gain	20	23,413,417	19,952,404
Total Operational Expenses		(336,157,171)	(324,618,964)
Trading Profit / (Loss)		230,739,721	190,762,853
Other Income	21	128,800,182	49,635,142
Net Profit Before Contribution to WPP & WF and Taxation		359,539,903	240,397,99
Contribution to Workers' Profit Participation Fund		(17,976,995)	(12,019,899)
Profit Before Taxation		341,562,908	228,378,096
Provision for Income Tax			
Current	12.1	(102,469,000)	(91,352,000)
Deferred	15.2	(27,366,556)	-
		(129,835,556)	(91,352,000)
Profit After Taxation		211,727,352	137,026,096
Un-appropriated Profit, brought forward		62,803,412	104,277,331
Profit Available for Appropriation		274,530,764	241,303,427
Appropriation(s):			
Dividend - proposed (Tk 2 per share: 2005-06 Tk 3 per share)		(80,000,000)	(28,500,015)
Transferred to General Reserve	14	(150,000,000)	(150,000,000)
Un-appropriated Profit, carried forward		44,530,764	62,803,412
Earning per share (EPS)	22	20.26	14.42





MEGHNA PETROLEUM LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2008

		Amount in Taka	
		June 30	
	Notes	2008	2007
APPLICATION OF FUNDS			
FIXED ASSETS			
Operating Assets : At cost less accumulated depreciation	3.2	365,341,705	299,101,978
Capital Work-in-Progress: At cost	4	13,973,920	49,832,028
		379,315,625	348,934,006
INVESTMENT	5.1	4,584,800	4,584,800
CURRENT ASSETS			
Stocks :			
Stores & Spares	6	22,581,694	22,547,417
Products and Receptacles	7	3,419,591,469	5,245,189,720
		3,442,173,163	5,267,737,137
Book Debts	8	7,042,122,889	4,578,568,846
Advances, Deposits & Pre-payments	9	231,051,598	160,903,198
Cash and Bank Balances	10	789,954,491	723,686,336
		11,505,302,141	10,730,895,517
CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS			
Creditors	11	(10,448,893,207)	(10,032,717,610)
Workers' Profit Participation Fund		(27,991,680)	(17,976,995)
Provision for Taxation	12.1	(34,049,958)	(40,638,493)
Unclaimed Dividend	23	(80,000,000)	(28,500,015)
Proposed Dividend	32	(100,000,000)	(80,000,000)
		(10,690,934,845)	(10,199,833,113)
NET CURRENT ASSETS		814,367,296	531,062,404
TOTAL ASSETS LESS CURRENT LIABILITIES		1,198,267,721	884,581,210
DEFERRED LIABILITIES			
Employees' Gratuity	15.1	(145,828,425)	(117,683,842)
Deferred Income Tax	15.2	(31,526,558)	(27,366,556)
		(177,354,983)	(145,050,398)
NET ASSETS	Taka	1,020,912,738	739,530,812
SOURCE OF FUNDS			
Share Capital	13.1	400,000,000	104,500,050
Proposed Issue of Bonus Share	32	40,000,000	295,499,950
Reserves and Surplus:			
General Reserve	14	495,000,048	295,000,048
Un-appropriated Profit		85,912,690	44,530,764
		580,912,738	339,530,812
SHAREHOLDERS FUNDS	Taka	1,020,912,738	739,530,812



MEGHNA PETROLEUM LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2008

		Amount in Taka	
		June 30	
	Notes	2008	2007
Gross Earnings on sale of Petroleum Products	17	775,835,402	566,896,892
Expenses:			
Selling, Distribution and Administration	18	(257,472,271)	(239,749,847)
Interest / Financing charges	19	(71,495,843)	(85,207,049)
Depreciation / Amortization	3.2	(41,782,798)	(34,613,692)
		(370,750,912)	(359,570,588)
Net Operational Gain	20	43,900,073	23,413,417
Total Operational Expenses		(326,850,839)	(336,157,171)
Trading Profit / (Loss)		448,984,563	230,739,721
Other Income	21	110,849,045	128,800,182
Net Profit Before Contribution to WPP & WF and Taxation		559,833,608	359,539,903
Contribution to Workers' Profit Participation Fund		(27,991,680)	(17,976,995)
Profit Before Taxation		531,841,928	341,562,908
Provision for Income Tax			
Current	12.1	(146,300,000)	(102,469,000)
Deferred	15.2	(4,160,002)	(27,366,556)
		(150,460,002)	(129,835,556)
Profit After Taxation transferred to Statement of Changes in Equity		381,381,926	211,727,352
Earning per share (EPS)	22	9.53	**20.26





MEGHNA PETROLEUM LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2009

	Notes	June 30, 2009 Taka	June 30, 2008 Taka
APPLICATION OF FUNDS			
FIXED ASSETS			
Operating Assets : At cost less accumulated depreciation	3.2	370,618,120	365,341,705
Capital Work-in-Progress: At cost	4	2,356,079	13,973,920
		372,974,199	379,315,625
INVESTMENT	5.1	4,584,800	4,584,800
CURRENT ASSETS			
Stocks :			
Stores & Spares	6	22,806,106	22,581,694
Products and Receptacles	7	5,739,239,850	3,419,591,469
		5,762,045,956	3,442,173,163
Book Debts	8	5,333,329,427	7,042,122,889
Advances, Deposits & Pre-payments	9	176,461,686	231,051,598
Cash and Bank Balances	10	1,071,800,320	789,954,491
		12,343,637,389	11,505,302,141
CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS			
Creditors	11	(11,047,272,438)	(10,448,893,207)
Workers' Profit Participation Fund		(26,937,696)	(27,991,680)
Provision for Taxation	12.1	42,504,446	(34,049,958)
Unclaimed Dividend	23	(100,000,000)	(80,000,000)
Proposed Dividend	32	(176,000,000)	(100,000,000)
		(11,307,705,688)	(10,690,934,845)
NET CURRENT ASSETS		1,035,931,701	814,367,296
TOTAL ASSETS LESS CURRENT LIABILITIES		1,413,490,700	1,198,267,721
DEFERRED LIABILITIES			
Employees' Gratuity	15.1	(151,935,186)	(145,828,425)
Deferred Income Tax	15.2	(35,560,031)	(31,526,558)
		(187,495,217)	(177,354,983)
NET ASSETS	Taka	1,225,995,483	1,020,912,738
SOURCE OF FUNDS			
Share Capital	13.1	440,000,000	400,000,000
Proposed Issue of Bonus Share	32	22,000,000	40,000,000
Reserves and Surplus:			
General Reserve	14	695,000,048	495,000,048
Un-appropriated Profit		68,995,435	85,912,690
		763,995,483	580,912,738
SHAREHOLDERS FUNDS		1,225,995,483	1,020,912,738
Contingent liabilities and commitments-note 16			
Net Asset value per share		31.86	25.52



MEGHNA PETROLEUM LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2009

	Notes	June 30, 2009 Taka	June 30, 2008 Taka
Gross Earnings on sale of Petroleum Products	17	583,467,931	775,835,402
Expenses:			
Selling, Distribution and Administration	18	(246,046,288)	(257,472,271)
Interest / Financing charges	19	(81,402,735)	(71,495,843)
Depreciation / Amortization	3.2	(44,927,228)	(41,782,798)
		(372,376,251)	(370,750,912)
Net Operational Gain	20	37,689,792	43,900,073
Total Operational Expenses		(334,686,459)	(326,850,839)
Trading Profit / (Loss)		248,781,472	448,984,563
Other Income	21	289,972,442	110,849,045
Net Profit Before Contribution to WPP & WF and Taxation		538,753,914	559,833,608
Contribution to Workers' Profit Participation Fund		(26,937,696)	(27,991,680)
Profit Before Taxation		511,816,218	531,841,928
Provision for Income Tax			
Current	12.1	(126,700,000)	(146,300,000)
Deferred	15.2	(4,033,473)	(4,160,002)
		(130,733,473)	(150,460,002)
Profit After Taxation transferred to Statement of Changes in Equity		381,082,745	381,381,926
Earning per share (EPS)	22	8.66	9.53





MEGHNA PETROLEUM LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2010

	Notes	June 30, 2010 Taka	June 30, 2009 Taka
APPLICATION OF FUNDS			
FIXED ASSETS			
Operating Assets : At cost less accumulated depreciation	3.2	364,967,856	370,618,120
Capital Work-in-Progress: At cost	4	25,800,034	2,356,079
		390,767,890	372,974,199
INVESTMENT	5.1	47,422,300	4,584,800
CURRENT ASSETS			
Stocks :			
Stores & Spares	6	21,840,778	22,806,106
Products and Receptacles	7	5,223,057,730	5,739,239,850
		5,244,898,508	5,762,045,956
Book Debts	8	9,806,477,599	5,333,329,427
Advances, Deposits & Pre-payments	9	180,592,421	176,461,686
Cash and Bank Balances	10	3,471,354,181	1,071,800,320
		18,703,322,709	12,343,637,389
CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS			
Creditors	11	(16,985,362,698)	(11,047,272,438)
Workers' Profit Participation Fund & WF		(32,672,057)	(26,937,696)
Provision for Taxation	12.1	(4,505,416)	42,504,446
Unclaimed Dividend	23	(185,448,608)	(100,000,000)
Proposed Dividend	32	(207,900,000)	(176,000,000)
		(17,415,888,779)	(11,307,705,688)
NET CURRENT ASSETS		1,287,433,930	1,035,931,701
TOTAL ASSETS LESS CURRENT LIABILITIES		1,725,624,120	1,413,490,700
DEFERRED LIABILITIES			
Employees' Gratuity	15.1	(203,699,522)	(151,935,186)
Deferred Income Tax	15.2	(39,603,964)	(35,560,031)
		(243,303,486)	(187,495,217)
NET ASSETS	Taka	1,482,320,634	1,225,995,483
SOURCE OF FUNDS			
Share Capital	13	462,000,000	440,000,000
Proposed Issue of Bonus Share	32	23,100,000	22,000,000
Reserves and Surplus:			
General Reserve	14	945,000,048	695,000,048
Un-appropriated Profit		52,220,586	68,995,435
		997,220,634	763,995,483
SHAREHOLDERS FUNDS		1,482,320,634	1,225,995,483
Contingent liabilities and commitments-note 16			
Net Asset value per share		32.08	27.86



MEGHNA PETROLEUM LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2010

	Notes	June 30, 2010 Taka	June 30, 2009 Taka
Gross Earnings on sale of Petroleum Products	17	773,598,085	583,467,931
Expenses:			
Selling, Distribution and Administration	18	(329,157,562)	(246,046,288)
Interest / Financing charges	19	(81,692,947)	(81,402,735)
Depreciation / Amortization	3.2	(46,970,049)	(44,927,228)
		(457,820,558)	(372,376,251)
Net Operational Gain	20	37,482,236	37,689,792
Total Operational Expenses		(420,338,322)	(334,686,459)
Trading Profit / (Loss)		353,259,763	248,781,472
Other Income	21	300,181,378	289,972,442
Net Profit Before Contribution to WPP & WF and Taxation		653,441,141	538,753,914
Contribution to Workers' Profit Participation Fund		(32,672,057)	(26,937,696)
Profit Before Taxation		620,769,084	511,816,218
Provision for Income Tax			
Current	12.1	(152,500,000)	(126,700,000)
Deferred	15.2	(4,043,933)	(4,033,473)
		(156,543,933)	(130,733,473)
Profit After Taxation transferred to Statement of Changes in Equity		464,225,151	381,082,745
Earning per share (EPS)	22	10.05	8.66





স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০০৭ ইং তারিখের স্থিতিপত্র

বিবরণী

স্থায়ী সম্পদ:

স্থায়ী সম্পদ (সিডিউল-ক)
প্রক্রিয়াধীন কার্য
বিনিয়োগ

২০০৬-২০০৭
টাকা

২০০৫-২০০৬
টাকা

১১,৩৯৮,৫৯৯

৮,৬৮৫,৯৪২

৪৫৮,৭৯৯

৯০,৬৪২

১৩৬,৪০০

১৩৬,৪০০

চলতি সম্পদ:

মজুদ মাল
হিসাবে প্রাপ্য
প্রাপ্য সুদ
অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ
নগদ অর্থ এবং ব্যাংকে জমা

৭,৪১১,৬১২

৫,৮০১,৫৩৫

১১৪,১৩৫,৭০৭

৭৭,৮৭৫,৫৪৫

২৮,০০০

২৮,০০০

৪০,৫৪৫,৯৯৮

৬,১৫২,৪২০

৩২,৬২৮,৮৪০

১৪,৫৩৭,৭৭৫

১৯৪,৭৫০,১৫৭

১০৪,৩৯৫,২৭৫

চলতি দেনা:

ব্যাংক জমাতিরিক্ত
হিসাবে দেয়
প্রদেয় আয়কর
গ্রাহকের সিকিউরিটি জমা
অপরিশোধিত লভ্যাংশ
শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল

৩৮,৯৯৭,৭৮১

৩৯,০৯৫,৪৬৬

১৩২,২০৬,২৬১

৩৯,৩৩৮,৩৮৭

১,৬৪১,৯৫১

৩৫২,২০৫

১৭,৭৫৬,৬৯০

১৭,৭৮১,৬৯০

২৪৮,৬৬৬

৩০১,৭৬১

৯৬,৫৬৬

৫২,৯৪১

১৯০,৯৪৭,৯১৫

৯৬,৯২২,৪৫০

৩,৮০২,২৪২

৭,৪৭২,৮২৫

১৫,৭৯৬,০৪০

১৬,৩৮৫,৮০৯

নীট চলতি সম্পদ

নীট সম্পদ

অর্থের উৎস:

শেয়ার মূলধন
সাধারণ সঞ্চিতি
গ্রাচুইটি ফান্ড
মূল্য সমতা তহবিল

১,৯৭৬,০০০

১,৯৭৬,০০০

৪,১১৪,৯০৭

৪,৬৮৩,৪৫৮

৪,৫৩৭,৪৯৮

৪,৫৫৮,৭১৬

৫,১৬৭,৬৩৫

৫,১৬৭,৬৩৫

১৫,৭৯৬,০৪০

১৬,৩৮৫,৮০৯



স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০০৭ ইং তারিখের লাভ লোকসান হিসাব

বিবরণী

	২০০৬-২০০৭ টাকা	২০০৫-২০০৬ টাকা
বিপণন বাবদ	১৪,৯১০,৩৪৮	১৩,০৪৫,২৯৪
যোগ : রেলিং বাবদ আয়	৩,১২২,৮০০	৩,০৩৪,৪৩৫
মোট লাভ	১৮,০৩৩,১৪৮	১৬,০৭৯,৭২৯
বাদ : পরিচালনা ব্যয়	১৮,৫৬০,৮০৫	১৬,৪৯০,০১৪
	(৫২৭,৬৫৭)	(৪১০,২৮৫)
বাদ : পরিচালনা বাবদ ব্যয় (ব্যাংক সুদ সিসি হাইপো)	৯১৫,১৫২	৯৯৬,৭৭৩
	(১,৪৪২,৮০৯)	(১,৪০৭,০৫৮)
যোগ : অন্যান্য আয়	২,৯০৪,৩২৮	৩,১৭৯,৩৫৬
	১,৪৬১,৫১৯	১,৭৭২,২৯৮
বাদ : পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়	৫৮৯,০১০	৭১৩,৪৮৭
কর পূর্ব মুনাফা	৮৭২,৫০৯	১,০৫৮,৮১১
বাদ : শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল	৪৩,৬২৫	৫২,৯৪১
কর পূর্ব নীট মুনাফা	৮২৮,৮৮৩	১,০০৫,৮৭০
বাদ আয়কর সঞ্চিতি	৩৩১,৫৫৩	৪০২,৩৪৮
কর উত্তর নীট মুনাফা	৪৯৭,৩৩০	৬০৩,৫২২
মুনাফা বন্টন:		
চূড়ান্ত লভ্যাংশ বন্টন (প্রতিটি ১০/- মূল্যের সাধারণ শেয়ার প্রতি ১.২৬ টাকা)	২৪৮,৬৬৫	৩০১,৭৬১
সাধারণ তহবিলে স্থানান্তর	২৪৮,৬৬৫	৩০১,৭৬১
	৪৯৭,৩৩০	৬০৩,৫২২





স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০০৮ ইং তারিখের স্থিতিপত্র

বিবরণী

	২০০৭-২০০৮ টাকা	২০০৬-২০০৭ টাকা
প্রয়োগকৃত তহবিল / অর্থের প্রয়োগ		
স্থায়ী সম্পদ:		
স্থায়ী সম্পদ (সিডিউল-ক)	১৮,১৮৭,৫৪৯	১১,৩৯৮,৫৯৮
প্রক্রিয়াধীন কার্য	-	৪৫৮,৭৯৯
বিনিয়োগ	১৩৬,৪০০	১৩৬,৪০০
চলতি সম্পদ:		
মজুদ মাল	২৫৬,৮৩৫,৪৬৭	৭,৪১১,৬১২
হিসাবে প্রাপ্য	২৫৯,১০৫,৮৬৭	১১৪,১৩৫,৭০৭
প্রাপ্য সুদ	২৮,০০০	২৮,০০০
অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ	২৮,৮৪২,০০২	৪০,৫৪৫,৯৯৮
নগদ অর্থ এবং ব্যাংকে জমা	৭৭,১২১,১৬০	৩২,৬২৮,৮৪০
	৬২১,৯৩২,৪৯৬	১৯৪,৭৫০,১৫৭
চলতি দেনা:		
ব্যাংক জমাতিরিক্ত	২৫,৮৫৩,৪৮৪	৩৮,৯৯৭,৭৮১
হিসাবে দেয়	৫৭৫,৯৭৪,৬০০	১৩২,২০৬,২৬১
প্রদেয় আয়কর	২,০৫০,০৮৫	১,৬৪১,৯৫১
গ্রাহকের সিকিউরিটি জমা	১৮,৮০৬,৬৯০	১৭,৭৫৬,৬৯০
অপরিশোধিত লভ্যাংশ	৬৮৩,০৯৪	২৪৮,৬৬৫
গ্রাটুইটি তহবিল	৪,৯৫৫,২৪৪	৪,৫৩৭,৪৯৮
শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল	১৩৪,৫৯৪	৯৬,৫৬৬
	৬২৮,৪৫৭,৭৯১	১৯৫,৪৮৫,৪১২
নীট চলতি সম্পদ	(৬,৫২৫,২৯৫)	(৭৩৫,২৫৫)
নীট সম্পদ	১১,৭৯৮,৬৫৪	১১,২৫৮,৫৪২
তহবিলের উৎস:		
শেয়ার মূলধন	১,৯৭৬,০০০	১,৯৭৬,০০০
সাধারণ সঞ্চিতি	৪,৬৫৫,০১৯	৪,১১৪,৯০৭
মূল্য সমতা তহবিল	৫,১৬৭,৬৩৫	৫,১৬৭,৬৩৫
	১১,৭৯৮,৬৫৪	১১,২৫৮,৫৪২



স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০০৮ ইং তারিখের লাভ লোকসান হিসাব

বিবরণী

	২০০৭-২০০৮ টাকা	২০০৬-২০০৭ টাকা
বিপণন বাবদ	১২,৭১৬,৪৪৪	১৪,৯১০,৩৪৮
যোগ : রেলিং বাবদ আয়	৪,৯৯৫,২১৮	৩,১২২,৮০০
মোট লাভ	১৭,৭১১,৬৬২	১৮,০৩৩,১৪৮
বাদ : পরিচালনা ব্যয়	২৩,৩৭৬,৭৬০	১৮,৫৬০,৮০৫
	(৫,৬৬৫,০৯৮)	(৫২৭,৬৫৭)
বাদ : পরিচালনা বাবদ ব্যয় (ব্যাংক সুদ সিসি হাইপো)-	১,০৯৮,৬১৭	৯১৫,১৫২
	(৬,৭৬৩,৭১৫)	(১,৪৪২,৮০৯)
যোগ : অন্যান্য আয়	৮,৫৮৩,০৩৯	২,৯০৪,৩২৮
	১,৮১৯,৩২৪	১,৪৬১,৫১৯
বাদ : পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়	-	৫৮৯,০১০
কর পূর্ব মুনাফা	১,৮১৯,৩২৪	৮৭২,৫০৯
বাদ : শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল	৯০,৯৬৬	৪৩,৬২৫
কর পূর্ব নীট মুনাফা	১,৭২৮,৩৫৮	৮২৮,৮৮৪
বাদ আয়কর সঞ্চিতি	৬৪৮,১৩৪	৩৩১,৫৫৩
কর উত্তর নীট মুনাফা	১,০৮০,২২৪	৪৯৭,৩৩১
মুনাফা বন্টন:		
চূড়ান্ত লভ্যাংশ বন্টন (প্রতিটি ১০/- মূল্যের সাধারণ শেয়ার প্রতি ২.৭৩ টাকা)	৫৪০,১১২	২৪৮,৬৬৫
সাধারণ তহবিলে স্থানান্তর	৫৪০,১১২	২৪৮,৬৬৫
	১,০৮০,২২৪	৪৯৭,৩৩০





স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০০৯ ইং তারিখের স্থিতিপত্র

বিবরণী

২০০৮-২০০৯
টাকা

২০০৭-২০০৮
টাকা

প্রয়োগকৃত তহবিল / অর্থের প্রয়োগ

স্থায়ী সম্পদ:

স্থায়ী সম্পদ (সিডিউল-ক)

বিনিয়োগ

২৩,৮৩৫,৭০০

১৩৬,৮০০

১৮,১৮৭,৫৪৯

১৩৬,৮০০

চলতি সম্পদ:

মজুদ মাল

হিসাবে প্রাপ্য

প্রাপ্য সুদ

অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ

নগদ অর্থ এবং ব্যাংকে জমা

৮৪,৩৬৬,৭০৬

৩৩৩,১২০,০৪১

২৮,০০০

১৬,৬১০,৮০০

৫,৬০৩,১০৬

৪৩৯,৭২৮,২৫৩

২৫৬,৮৩৫,৮৬৭

২৫৯,১০৫,৮৬৭

২৮,০০০

২৮,৮৪২,০০২

৭৭,১২১,১৬০

৬২১,৯৩২,৮৯৬

চলতি দেনা:

ব্যাংক জমাতিরিক্ত

হিসাবে দেয়

প্রদেয় আয়কর

গ্রাহকের সিকিউরিটি জমা

অপরিশোধিত লভ্যাংশ

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

শ্রমিকদের মুনোফা অংশীদারিত্ব তহবিল

৭৭,২৬১,৫২১

৩২৬,৯২০,২২৬

২,৮৮২,৯০১

২৬,২৫৫,৭৯৬

৪৩৪,৮২৮

১,১৩০,০৬৪

২৮১,২৯৬

৪৩৪,৭৬৬,২৩২

৪,৯৬২,০২১

২৮,৯৩৪,১২১

২৫,৮৫৩,৮৮৪

৫৬৯,০৯১,৯৯৫

২,০৫০,০৮৫

১৮,৮০৬,৬৯০

৬৮৩,০৯৪

-

১৩৪,৫৯৪

৬১৬,৬১৯,৯৪২

৫,৩১২,৫৫৪

২৩,৬৩৬,৫০৩

নীট চলতি সম্পদ

নীট সম্পদ

তহবিলের উৎস:

শেয়ার মূলধন

সাধারণ সঞ্চিতি

১,৯৭৬,০০০

৬,২৮৩,৩৬৬

৮,২৫৯,৩৬৬

৬,১৪৮,৫৬০

৫,১৬৭,৬৩৫

৯,৩৫৮,৫৬০

১৪,৫২৬,১৯৫

২৮,৯৩৪,১২১

১,৯৭৬,০০০

৪,৬৫৫,০১৯

৬,৬৩১,০১৯

৪,৯৫৫,২৪৪

৫,১৬৭,৬৩৫

৬,৮৮২,৬০৫

১২,০৫০,২৪০

২৩,৬৩৬,৫০৩

বিলম্বিত দায় (গ্র্যাচুইটি ফান্ড)

দীর্ঘমেয়াদী দায়:

মূল্য সমতা তহবিল

লিজ ফ্যাইন্যান্স



স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০০৯ ইং তারিখের লাভ লোকসান হিসাব

বিবরণী

বিপণন বাবদ

যোগ : রেলিং বাবদ আয়

মোট লাভ

বাদ : পরিচালনা ব্যয়

বাদ : পরিচালনা বাবদ ব্যয় (ব্যাংক সুদ সিসি হাইপো)

যোগ : অন্যান্য আয়

কর পূর্ব মুনাফা

বাদ : শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল

কর পূর্ব মুনাফা

বাদ আয়কর সঞ্চিতি

কর উত্তর নীট মুনাফা

মুনাফা বন্টন:

চূড়ান্ত লভ্যাংশ বন্টন

সাধারণ তহবিলে স্থানান্তর

২০০৮-২০০৯

টাকা

২৭,৭১৮,৮৩১

৫,৬০৭,১২০

৩৩,৩২৫,৯৫১

৩২,৮৬৮,৯৯৮

৮৬০,৯৫৭

৬,৯৬২,২৩০

(৬,১০১,২৭৩)

৯,৯০৭,৮০৩

৩,৮০৬,৫৩০

১৯০,৩২৬

৩,৬১৬,২০৮

১,৩৫৬,০৭৬

২,২৬০,১২৮

২০০৭-২০০৮

টাকা

১২,৭১৬,৮৮৮

৮,৯৯৫,২১৮

১৭,৭১১,৬৬২

২৩,৩৭৬,৭৬০

(৫,৬৬৫,০৯৮)

১,০৯৮,৬১৭

(৬,৭৬৩,৭১৫)

৮,৫৮৩,০৩৯

১,৮১৯,৩২৮

৯০,৯৬৬

১,৭২৮,৩৫৮

৬৮৮,১৩৮

১,০৮০,২২৮

১,১৩০,০৬৮

১,১৩০,০৬৮

২,২৬০,১২৮

৫৮০,১১২

৫৮০,১১২

১,০৮০,২২৮





স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০১০ ইং তারিখের স্থিতিপত্র

বিবরণী

২০০৯-২০১০
টাকা

২০০৮-২০০৯
টাকা

প্রয়োগকৃত তহবিল / অর্থের প্রয়োগ

স্থায়ী সম্পদ:

স্থায়ী সম্পদ (সিডিউল-ক)

বিনিয়োগ

৪৫,৬০৯,৬০২

১৩৬,৪০০

২৩,৮৩৫,৭০০

১৩৬,৪০০

চলতি সম্পদ:

মজুদ মাল

হিসাবে প্রাপ্য

প্রাপ্য সুদ

অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ

নগদ অর্থ এবং ব্যাংকে জমা

২৩৬,৪৪৪,২৯৬

৫১৪,৪৩৩,৩৭৩

২৮,০০০

৫২,৯৭১,৩৯৪

১০১,৩৫৯,২৭৭

৯০৫,২৩৬,৩৪০

৮৪,৩৬৬,৭০৬

৩৩৩,১২০,০৪১

২৮,০০০

১৬,৬১০,৪০০

৫,৬০৩,১০৬

৪৩৯,৭২৮,২৫৩

চলতি দেনা:

ব্যাংক জমাতিরিক্ত

হিসাবে দেয়

প্রদেয় আয়কর

অপরিশোধিত লভ্যাংশ

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল

৭৫,০৯৭,২৫৬

৮০৩,৬৯৮,৭৩১

৪,১৯৫,৮৩৭

১,১৩০,০৬৪

১,৭৬৭,৫৫৮

৪৮৮,০২০

৮৮৬,৩৭৭,৪৬৬

১৮,৮৫৮,৮৭৪

৬৪,৬০৪,৮৭৬

৭৭,২৬১,৫২১

৩৩২,৯৫৯,৩৩২

২,৪৮২,৯০১

৪৩৪,৪২৮

১,১৩০,০৬৪

২৮১,২৯৬

৪১৪,৫৪৯,৫৪২

২৫,১৭৮,৭১১

৪৯,১৫০,৮১১

নীট চলতি সম্পদ

নীট সম্পদ

তহবিলের উৎস:

শেয়ার মূলধন

সাধারণ সঞ্চিতি

১,৯৭৬,০০০

৮,৬৬২,৩০৬

১০,৬৩৮,৩০৬

৬,৪৪৪,৩১৪

১,৯৭৬,০০০

৬,২৮৩,৩৬৬

৮,২৫৯,৩৬৬

৬,১৪৮,৫৬০

বিলম্বিত দায় (গ্র্যাচুইটি ফান্ড)

দীর্ঘমেয়াদী দায়:

মূল্য সমতা তহবিল

লিজ ফাইন্যান্স

গ্রাহক-জমা

৫,১৬৭,৬৩৫

২১,০৭৭,৯৩১

২১,২৭৬,৬৯০

৪৭,৫২২,২৫৬

৬৪,৬০৪,৮৭৬

৫,১৬৭,৬৩৫

৯,৩৫৮,৫৬০

২০,২১৬,৬৯০

৩৪,৭৪২,৮৮৫

৪৯,১৫০,৮১১



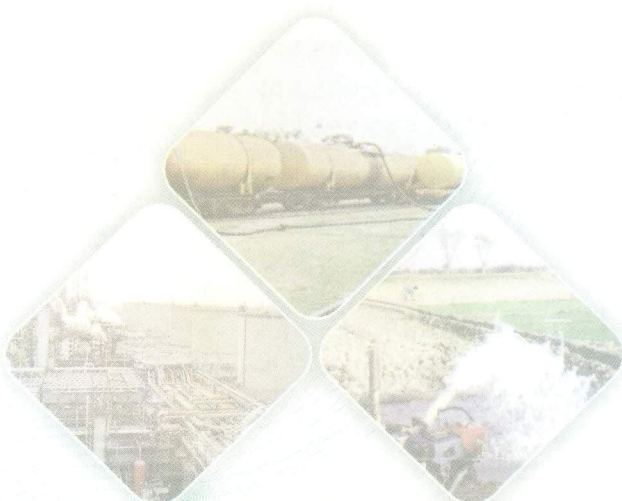
ষ্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানী লিমিটেড

গুপ্তখাল, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ

৩০ শে জুন ২০১০ ইং তারিখের লাভ লোকসান হিসাব

বিবরণী

	২০০৯-২০১০ টাকা	২০০৮-২০০৯ টাকা
বিপণন বাবদ	২৬,৩২২,৬৯৪	২৭,৭১৮,৮৩১
যোগ : রেন্টিং বাবদ আয়	১২,০৬০,০৪১	৫,৬০৭,১২০
মোট লাভ	৩৮,৩৮২,৭৩৫	৩৩,৩২৫,৯৫১
বাদ : পরিচালনা ব্যয়	৩৩,৭৯৬,৫৬৫	৩২,৪৬৪,৯৯৩
	৪,৫৮৬,১৭০	৮৬০,৯৫৮
বাদ : পরিচালনা বাবদ ব্যয় (ব্যাক সুদ সিসি হাইপো)	৯,৭৩৮,৪১৬	৬,৯৬২,২৩০
পরিচালন মুনাফা / ক্ষতি	(৫,১৫২,২৪৬)	(৬,১০১,২৭২)
যোগ : অন্যান্য আয়	১১,১০৬,১২৬	৯,৯০৭,৮০৩
কর পূর্ব মুনাফা	৫,৯৫৩,৮৮০	৩,৮০৬,৫৩০
বাদ : শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল	২৯৭,৬৯৪	১৯০,৩২৬
কর পূর্ব নীট মুনাফা	৫,৬৫৬,১৮৬	৩,৬১৬,২০৪
বাদ : আয়কর সঞ্চিতি	২,১২১,০৭০	১,৩৫৬,০৭৭
কর উত্তর নীট মুনাফা	৩,৫৩৫,১১৬	২,২৬০,১২৮
মুনাফা বন্টন:		
চূড়ান্ত লভ্যাংশ বন্টন	১,৭৬৭,৫৫৮	১,১৩০,০৬৪
সাধারণ তহবিলে স্থানান্তর	১,৭৬৭,৫৫৮	১,১৩০,০৬৪
	৩,৫৩৫,১১৬	২,২৬০,১২৮





PADMA OIL COMPANY LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2007

Taka in '000

	Notes	30-Jun-07	30-Jun-06
APPLICATIONS OF FUNDS			
TANGIBLE FIXED ASSETS	2	438,868	425,015
CURRENT ASSETS			
Stocks	3	5,646,558	2,938,480
Debtors	4.1	21,619,460	14,688,206
Advances, Deposits & prepayments	5.1	89,064	81,797
Income tax- refund receivable	6.1	137,795	129,368
Cash and Bank balances	7	2,091,817	1,807,642
		29,584,694	19,645,493
CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS			
Creditors and accruals	8.1	28,839,316	19,042,574
Dividend			
Unclaimed	9.2	5,157	4,668
Proposed		29,400	29,400
		34,557	34,068
		28,873,873	19,076,642
NET CURRENT ASSETS		710,821	568,851
TOTAL ASSETS LESS CURRENT LIABILITIES		1,149,689	993,866
Deferred Tax Liabilities	6.3	(40,917)	(32,020)
NET ASSETS		1,108,772	961,846
SOURCES OF FUNDS			
Share Capital	10.2	49,000	49,000
Reserves			
General Reserve	11	1,059,772	912,846
SHAREHOLDERS' FUNDS		1,108,772	961,846

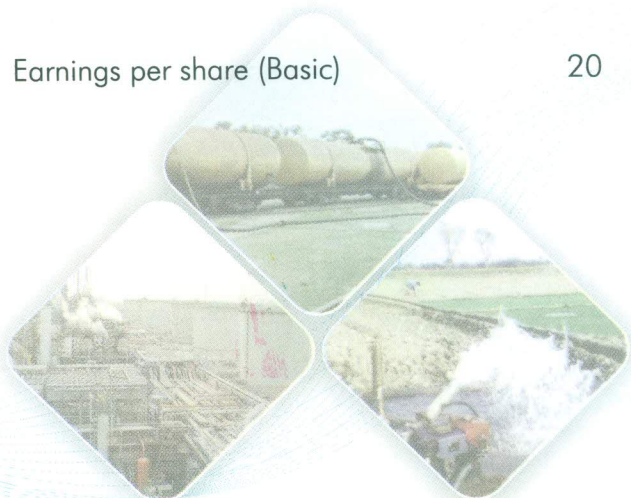




PADMA OIL COMPANY LIMITED

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2007

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-07	30-Jun-06
Gross Earnings on petroleum products		729,322	688,029
Other petroleum Products cost		(18,315)	(29,415)
Packages		(5,881)	(6,485)
Handling		(24,196)	(35,900)
Net Earnings on petroleum products	14	705,126	652,129
Overheads			
Administrative, selling and distribution expenses	16	(450,627)	(410,472)
Interest - through BPC	7.1	(83,592)	(85,721)
		(534,219)	(496,193)
Trading Profit on petroleum trading		170,907	155,93
Other income, operating	17	51,825	33,886
Operating Profit on petroleum trading		222,732	189,822
Operating (Loss)/Profit on agro-chemicals trading	19.1	42,374	11,012
Operating Profit		265,106	200,834
Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Funds @ 5% of operating profit	8.1	(13,255)	(10,042)
Net operating profit		251,851	190,792
Other income, non-operating	18	42	2,128
Profit before income tax		251,893	192,920
Provision for income tax	6.1	(66,670)	(49,000)
Deferred Tax	6.3	(8,897)	(2,042)
Net profit available for appropriation		176,326	141,878
Appropriations			
Proposed dividend Tk 6 (2006: Tk 6) per share		29,400	29,400
Transferred to general reserve	11	146,926	112,478
		176,326	141,878
Earnings per share (Basic)	20	35.98	28.95





PADMA OIL COMPANY LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2008

Taka in '000

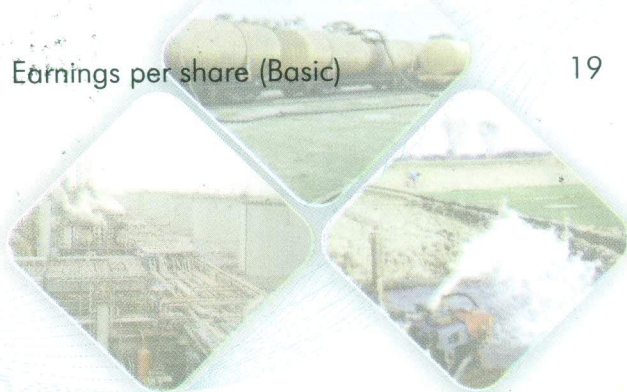
	Notes	30-Jun-08	30-Jun-07
APPLICATIONS OF FUNDS			
TANGIBLE FIXED ASSETS			
Operating Fixed Assets- At cost less accumulated depreciation	2.1	329,369	326,474
Capital Work-in-progress	2.2	99,221	112,394
		428,590	438,868
CURRENT ASSETS			
Stocks	3	3,547,217	5,646,558
Debtors	4.1	19,578,280	21,619,460
Advances, Deposits & prepayments	5.1	102,611	89,064
Income tax- refund receivable	6.1	154,640	137,795
Cash and Bank balances	7	3,466,826	2,091,817
		26,849,574	29,584,694
CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS			
Creditors and accruals	8	25,887,204	28,839,316
Unclaimed Dividend	9.2	5,740	5,157
Proposed Dividend			
Cash		24,500	29,400
Stock (Bonus Shares)		49,000	-
		73,500	29,400
		25,966,444	28,873,873
NET CURRENT ASSETS		883,130	710,821
TOTAL ASSETS LESS CURRENT LIABILITIES		1,311,720	1,149,689
Deferred Tax Liabilities	6.3	(42,263)	(40,917)
NET ASSETS		1,269,457	1,108,772
SOURCES OF FUNDS			
Share Capital	10.2	49,000	49,000
Reserves			
General Reserve	11	1,220,457	1,059,772
SHAREHOLDERS' FUNDS		1,269,457	1,108,772



PADMA OIL COMPANY LIMITED

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2008

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-08	30-Jun-07
Gross Earnings on petroleum products	14	888,179	729,322
Other petroleum Products cost		(26,089)	(18,315)
Packages		(6,238)	(5,881)
Handling		(32,327)	(24,196)
Net Earnings on petroleum products		855,852	705,126
Overheads			
Administrative, selling and distribution expenses	15	(590,753)	(450,627)
Interest - through BPC		(85,360)	(83,592)
		(676,113)	(534,219)
Trading Profit on petroleum trading		179,739	170,907
Other income, operating	16	73,440	51,825
Operating Profit on petroleum trading		253,179	222,732
Operating (Loss)/Profit on agro-chemicals trading	18.1	107,500	42,374
Operating Profit		360,679	265,106
Other income, Non-operating	17	3,038	42
Net Profit		363,717	265,148
Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Funds @ 5% of operating profit	8	(18,186)	(13,255)
Profit before income tax		345,531	251,893
Provision for income tax	6.1	(110,000)	(66,670)
Deferred Tax	6.3	(1,346)	(8,897)
		(111,346)	(75,567)
Net profit available for appropriation		234,185	176,326
Appropriations			
Proposed dividend Tk 5 (2007: Tk 6) per share		24,500	29,400
Stock dividend (bonus share in the ratio of one share for every one share held)		49,000	-
Transferred to general reserve	11	160,685	146,926
		234,185	176,326
Earnings per share (Basic)	19	47.79	35.98





PADMA OIL COMPANY LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2009

		Taka in '000	
		30-Jun-09	30-Jun-08
SOURCES OF FUNDS:			
Shareholders' funds:			
Share Capital	4	98,000	49,000
Dividend proposed	4.03	245,000	73,500
Reserve and Surplus	5	1,426,931	1,220,457
		1,769,931	1,342,957
Deferred Tax	26	47,369	42,263
Total Funds		1,817,300	1,385,220
APPLICATION OF FUNDS:			
Fixed Assets- At Cost	6	889,957	748,493
Less Accumulated depreciation		461,211	419,124
		428,746	329,369
Capital Work-in-progress	7	48,693	99,221
CURRENT ASSETS			
Inventories	8	5,245,777	3,547,217
Debtors	9	957,264	6,793,459
Due from affiliated companies	10	16,972,006	12,784,821
Advances deposits and pre-payments	11	110,212	102,611
Income tax receivable	25	154,640	154,640
Cash and Bank balances	12	3,360,084	3,466,826
		26,799,983	26,849,574
Less: Current Liabilities			
Liability for trading supplies and services	13	1,498,462	1,222,574
Liabilities for supplies and expenses	14	3,539,902	2,001,577
Due to affiliated companies	15	19,691,811	21,958,676
Liabilities for other finance	16	651,106	674,170
Other liabilities	17	50,723	30,207
Liabilities for dividend	18	6,646	5,740
Provision for income tax	24	21,472	-
		25,460,122	25,892,944
Net current assets		1,339,861	956,630
		1,817,300	1,385,220



PADMA OIL COMPANY LIMITED

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2009

	Notes	Taka in '000	
		30-Jun-09	30-Jun-08
Earnings on Petroleum Products	19	977,866	820,849
Cost on Petroleum Products:			
Packing Charges		(36,172)	(26,089)
Handling Charges		(5,246)	(6,238)
		(41,418)	(32,327)
		936,448	788,522
Net Operational gain	27.01	46,199	67,330
Net earnings on petroleum products		982,647	855,852
Overheads			
Administrative, selling and distribution expenses	20	(550,040)	(590,753)
Interest- through BPC		(80,034)	(85,360)
		(630,074)	(676,113)
Trading Profit on Petroleum		352,573	179,739
Add: Other operating income	21	205,940	73,440
Operating Profit on Petroleum trading		558,513	253,179
Add. Operating profit on agro-chemical trading	22	95,497	107,500
Total Operating Profit		654,010	360,679
Add. Other Non-operating Income	23	285	3,038
Net profit		654,295	363,717
Less. Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Fund @5% on net profit	17	32,715	18,186
Net profit before income tax		621,580	345,531
Less. Provision for Income tax:			
Current tax	24	165,000	110,000
Deferred tax	26	5,106	1,346
		170,106	111,346
Net profit after tax available for Appropriation		451,474	234,185
Appropriations			
Proposed Dividend Tk. 5 (2008: Tk. 5) per share held		49,000	24,500
Stock dividend bonus share in the ratio 1 share for every 2 share held (2008 : 1:1)		196,000	49,000
Transferred to General Reserve		206,474	160,685
		451,474	234,185
Earnings per share (EPS)	28	46.07	47.79



PADMA OIL COMPANY LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2010

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-10	30-Jun-09
SOURCES OF FUNDS:			
Shareholders' funds:			
Share Capital	4	294,000	98,000
Reserve and Surplus		2,064,525	1,671,931
		2,358,525	1,769,931
Deferred Tax	25	50,536	47,369
Total Funds		2,409,061	1,817,300
APPLICATION OF FUNDS:			
Fixed Assets- At Cost	5	929,267	889,957
Less Accumulated depreciation		515,313	461,211
		413,954	428,746
Capital Work-in-progress	6	70,243	48,693
CURRENT ASSETS		37,053,537	37,053,537
Inventories	7	7,360,493	5,245,777
Debtors	8	979,377	957,264
Due from affiliated companies	9	19,313,839	16,972,006
Advances deposits and pre-payments	10	144,121	110,212
Income tax receivable	24	154,640	154,640
Cash and Bank balances	11	8,616,870	3,360,084
		36,569,340	26,799,983
Less: Current Liabilities			
Liability for trading supplies and services	12	1,983,033	1,498,462
Liabilities for supplies and expenses	13	4,825,241	3,539,902
Due to affiliated companies	14	26,931,604	19,691,811
Liabilities for other finance	15	712,678	651,106
Other liabilities	16	65,108	50,723
Liabilities for dividend	17	8,443	6,646
Provision for income tax	23	118,369	21,472
		34,644,476	25,460,122
Net current assets		1,924,864	1,339,861
Total assets		2,409,061	1,817,300
Net Asset Value (NAV) per share	36	80.22	180.61
CONTINGENT ASSETS	33		
CONTINGENT LIABILITIES	34		



PADMA OIL COMPANY LIMITED

INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2010

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-10	30-Jun-09
Earnings on Petroleum Products	18	1,347,312	977,866
Cost on Petroleum Products:			
Packing Charges		(23,081)	(36,172)
Handling Charges		(8,912)	(5,246)
		(31,993)	(41,418)
		1,315,319	936,448
Net Operational gain	26.01	28,612	46,199
Net earnings on petroleum products		1,343,931	982,647
Overheads			
Administrative, selling and distribution expenses	19	(618,046)	(550,040)
Interest- through BPC		(89,089)	(80,034)
		(707,135)	(630,074)
Trading Profit on Petroleum		636,796	352,573
Add: Other operating income	20	178,103	205,940
Operating Profit on Petroleum trading		814,899	558,513
Add. Operating profit on agro-chemical trading	21	95,770	95,497
Total Operating Profit		910,669	654,010
Add. Other Non-operating Income	22	658	285
Net profit		911,327	654,295
Less. Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Fund @5% on net profit	16	45,566	32,715
Net profit before income tax		865,761	621,580
Less. Provision for Income tax:			
Current tax	23	225,000	165,000
Deferred tax	25	3,167	5,106
		228,167	170,106
Net profit after tax transferred to Reserve and Surplus		637,594	451,474
Earnings per share (EPS)	27	21.69	46.07





EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2007

		Taka in '000	
	Notes	30 June 2007	30 June 2006
SOURCE OF FUND			
Shareholders' Funds:			
Share Capital	3	9,940	9,940
General Reserve	4	41,614	41,582
Retained earnings		-	-
Proposed Dividend		1,491	1,491
Total Funds		53,045	53,013
APPLICATION OF FUNDS:			
Fixed Assets- at Cost	5	22,312	22,312
Less: Depreciation		12,473	11,667
		9,839	10,645
Current Assets:			
Trade Debtors	6	51,377	41,826
Other debtors	7	3,336	3,793
Advances, Deposits and Pre-payments	8	11,189	12,168
Income Tax Receivable	9	4,824	4,804
Bank Balances	10	68,610	63,908
Total Current Assets		139,336	126,499
Current Liabilities and Provisions:			
Creditors and Accruals	11	95,481	83,623
Unclaimed Dividend	12	534	396
Provision for workers' profit participation fund	13	115	112
Total Current Liabilities		96,130	84,131
Net Current Assets		43,206	42,368
Total Assets		53,045	53,013





EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2007

		Taka in '000	
	Notes	30 June 2007	30 June 2006
Blending Charges Recovery	15	2,868	2,331
Less: Blending Expenses	16	7,262	6,854
Gross (Loss)/Profit		(4,394)	(4,523)
Less: Administrative and General expenses	17	1,060	1,105
		(5,454)	(5,628)
Add: Other Income :	18	7,745	7,866
		2,291	2,238
Less: Provision for workers' profit participation fund @ 5%	13	115	112
Net profit before tax		2,176	2,126
Less: Provision for Income Tax	9	653	632
Net Profit available for Appropriation		1,523	1,494
Appropriation:			
Transferred to General Reserve		32	3
Proposed Dividend Tk 1.50 per Share of Taka 10 each (2006: Tk. 1.50 per share)		1,491	1,491
		1,523	1,494
Earning per share (EPS)		1.53	1.50





EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2008

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-08	30-Jun-07
SOURCE OF FUND			
Shareholders' Funds:			
Share Capital	3	9,940	9,940
General Reserve	4	41,614	41,614
Retained earnings		-	-
Proposed Dividend		1,491	1,491
Total Funds		53,045	53,045
APPLICATION OF FUNDS:			
Fixed Assets- at Cost	5	22,312	22,312
Less: Depreciation		12,473	12,473
		9,839	9,839
Current Assets:			
Trade Debtors	6	51,377	51,377
Other debtors	7	3,336	3,336
Advances, Deposits and Pre-payments	8	11,189	11,189
Income Tax Receivable	9	4,824	4,824
Bank Balances	10	68,610	68,610
Total Current Assets		139,336	139,336
Current Liabilities and Provisions:			
Creditors and Accruals	11	95,481	95,481
Unclaimed Dividend	12	534	534
Provision for workers' profit participation fund	13	115	115
Total Current Liabilities		96,130	96,130
Net Current Assets		43,206	43,206
Total Assets		53,045	53,045



EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2008

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-08	30-Jun-07
Blending Charges Recovery	15	2,868	2,868
Less: Blending Expenses	16	7,262	7,262
Gross (Loss)/Profit		(4,394)	(4,394)
Less: Administrative and General expenses	17	1,060	1,060
		(5,454)	(5,454)
Add: Other Income :	18	7,745	7,745
		2,291	2,291
Less: Provision for workers' profit participation fund @ 5%	13	115	115
Net profit before tax		2,176	2,176
Less: Provision for Income Tax	9	653	653
Net Profit available for Appropriation		1,523	1,523
Appropriation:			
Transferred to General Reserve		32	32
Proposed Dividend Tk 1.50 per Share of Taka 10 each (2007: Tk. 1.50 per share)		1,491	1,491
		1,523	1,523
Earning per share (EPS)		1.53	1.53





EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2009

Taka in '000

	Notes	2008-2009	2007-2008
SOURCE OF FUND			
Shareholders' Funds:			
Share Capital	3	9,940	9,940
General Reserve	4	45,676	43,279
Proposed Dividend		2,485	2,485
Total Funds		58,101	55,704
APPLICATION OF FUNDS:			
Fixed Assets- at Cost	5	22,312	22,312
Less: Depreciation		13,903	13,216
		8,409	9,096
Investments- at Cost	6	3,269	3,269
Current Assets:			
Trade Debtors	7	121,149	96,815
Other debtors	8	1,789	1,496
Advances, Deposits and Pre-payments	9	7,324	14,073
Income Tax Receivable	10	3,935	4,587
Bank Balances	11	69,367	64,482
Total Current Assets		203,564	181,453
Current Liabilities and Provisions:			
Creditors and Accruals	12	156,195	137,395
Unclaimed Dividend	13	601	425
Provision for workers' profit participation fund	14	346	294
Total Current Liabilities		157,142	138,114
Net Current Assets		46,422	43,339
Total Assets		58,100	55,704



EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2009

		Taka in '000	
	Notes	2008-2009	2007-2008
Blending Charges Recovery	15	4,541	3,866
Less: Blending Expenses	16	8,521	7,583
Gross (Loss)/Profit		(3,980)	(3,717)
Less: Administrative and General expenses	17	1,239	1,127
		(5,219)	(4,844)
Add: Other Income :	18	12,145	10,732
		6,926	5,888
Less: Provision for workers' profit participation fund @ 5%	14	346	294
Net profit before tax		6,580	5,594
Less: Provision for Income Tax	10	1,698	1,444
Net Profit available for Appropriation		4,882	4,150
Appropriation:			
Transferred to General Reserve		2,397	1,665
Proposed Dividend Tk 2.50 per Share of Taka 10 each (2008: Tk. 2.50 per share)		2,485	2,485
		4,882	4,150
Earning per share (EPS)		4.91	4.18





EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE, 2010

Taka in '000

	Notes	30-Jun-10	30-Jun-09
ASSETS & PROPERTIES			
NON CURRENT ASSETS & PROPERTIES		11,045	11,678
Property, Plant & Equipment	3	7,776	8,409
Investment	4	3,269	3,269
CURRENT ASSETS & PROPERTIES		129,217	203,692
Trade Receivables	5	50,521	121,149
Other Receivables	6	1,492	1,789
Advances, Deposits & Pre-payments	7	7,273	7,324
Income Tax Receivable	8.1	3,022	4,062
Cash and Bank Balances	9	66,909	69,368
TOTAL ASSETS & PROPERTIES	Taka	140,262	215,370
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES			
SHAREHOLDERS' EQUITY		57,608	55,616
Share Capital	13	9,940	9,940
General Reserve	14	47,668	45,676
NON CURRENT LIABILITIES			
Deferred Income Tax	8.2	1,554	128
CURRENT LIABILITIES		81,100	159,626
Creditors & Accruals	10	77,175	156,195
Unclaimed Dividend	11	495	600
Workers' Profit Participation Fund	12	448	346
Proposed Dividend		2,982	2,485
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES	Taka	140,262	215,370
NET ASSETS VALUE PER SHARE	24	57.96	55.95
Contingent liabilities and commitments	23		



EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED

PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2010

		Taka in '000	
	Notes	30-Jun-10	30-Jun-09
Blending Charges Recovery	15	8,421	4,541
Blending Expenses	16	(9,301)	(8,521)
Operating Profit/(Loss)		(880)	(3,980)
Administrative & General Expenses	17	(1,072)	(1,239)
Trading Profit / (Loss)		(1,952)	(5,219)
Other Income	18	10,905	12,145
Net Profit Before Contribution to WPP & WF and Taxation		8,953	6,926
Contribution to Workers' Profit Participation Fund	12	(448)	(346)
Profit Before Taxation		8,505	6,580
Provision for Income Tax			
Current	8.1	(2,105)	(1,629)
Deferred	8.2	(1,426)	(69)
		(3,531)	(1,698)
Net Profit available for appropriation	Taka	4,974	4,882
Appropriation:			
Transferred to General Reserve	14	1,992	2,397
Proposed Dividend (Tk 3 per share of Tk 10 each)		2,982	2,485
	Taka	4,974	4,882
Earning Per Share (Basic EPS)	19	5.00	4.91

Designed and Produced by:

MIS DIVISION

Bangladesh Petroleum Corporation
BSC Bhaban, Saltgola Road

P.O.Box: 2052, Chittagong-4100

TNT : 031-721812 (Direct)

PABX : 031-716336-7 (Ext.-425)

Fax : 88-031-724910, 720147

E-mail : am_mis@bpc.gov.bd