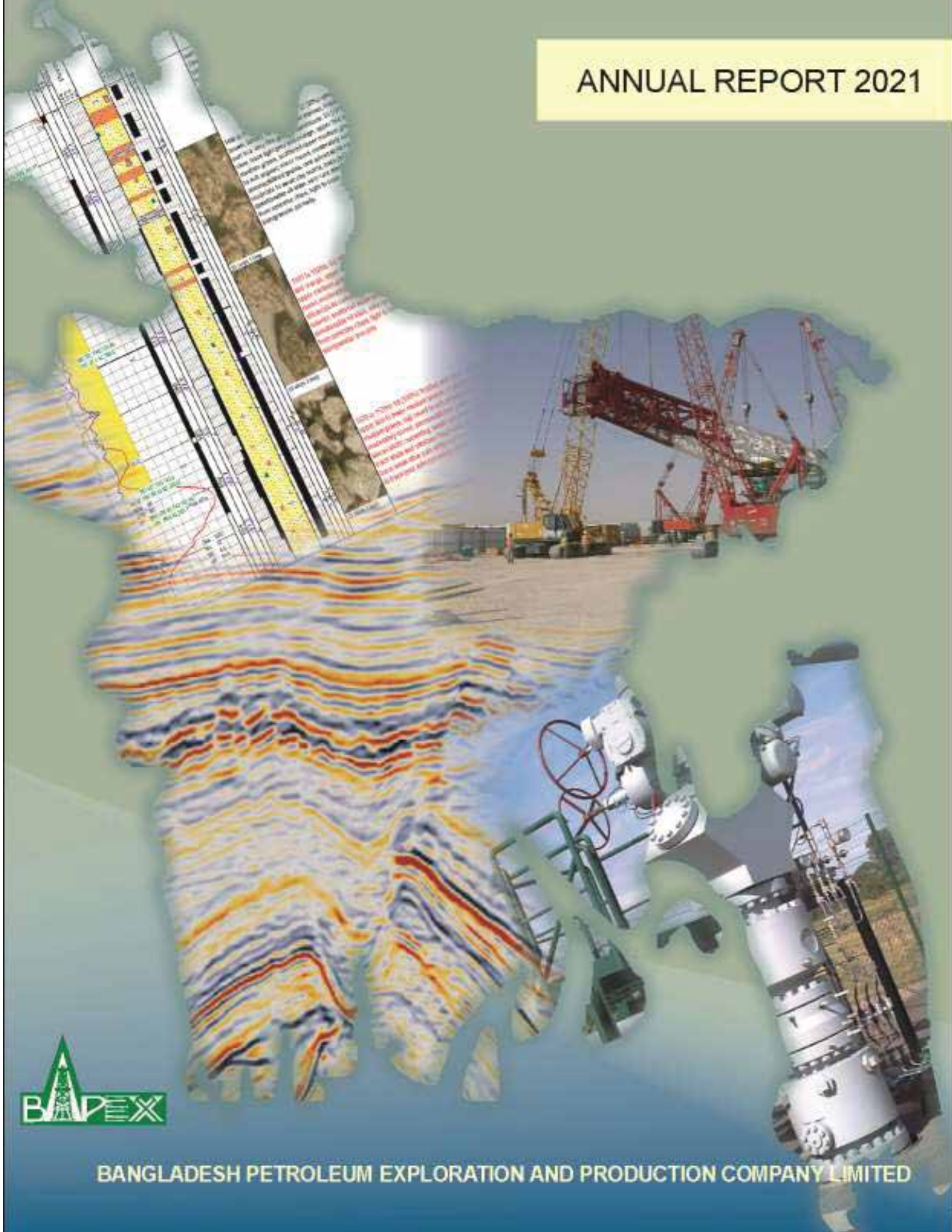


ANNUAL REPORT 2021



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED

CONTENTS

05	NOTICE OF 32ND AGM
06	MESSAGES
10	BOARD OF DIRECTOR'S
11	DIRECTOR'S PROFILE
15	SHAREHOLDERS OF BAPEX
16	CORPORATE INFORMATION
18	DIRECTOR'S REPORT (BANGLA)
39	DIRECTOR'S REPORT (ENGLISH)
56	AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENT
90	GRAPHICAL REPRESENTATION
93	BAPEX AT A GLANCE
95	EXPLORATION AND PRODUCTION ACTIVITY
97	PHOTO GALLERY



“শিল্পে প্রাকৃতিক গ্যাস
গৃহস্থালীতে বিকল্প জ্বালানী”



“বিদ্যুৎ ও জ্বালানী নিরাপত্তা
সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)

সূত্র নম্বর: ২৮.০৯.০০০০.০৬১.২৬.০০১.২১/৫৮৬

তারিখ: ২৪ অক্টোবর, ২০২১
০৮ কার্তিক, ১৪২৮

৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৩ নভেম্বর, ২০২১/ ০৮ অগ্রহায়ণ, ১৪২৮ মঙ্গলবার সন্ধ্যা ৬.০০টায় হোটেল ইন্টারকন্টিনেন্টাল ঢাকা, ১ মিন্টো রোড, ঢাকা-১০০০ এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি :

- ১। কোম্পানির ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২। ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচিত বিষয়সমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
- ৩। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৫। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণার বিষয়ে সিদ্ধান্ত গ্রহণ।
- ৬। কোম্পানি আইনের ২১০(১) ধারা অনুযায়ী ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৭। কোম্পানির ইকুইটি খাতে প্রাপ্ত অর্থ পরিশোধিত মূলধন (Paid-up Capital) হিসেবে রূপান্তর।
- ৮। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ, অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৯। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিনীত অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব নাজমুল আহসান, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৫। প্রকৌ. আলী মোঃ আল মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- ৬। প্রকৌ. আলী ইকবাল মোঃ নূরুজ্জাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৮। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।


পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ আনিছুর রহমান, সিনিয়র সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং চেয়ারম্যান, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। জনাব মোঃ তোফাজ্জল হোসেন মিয়া, সচিব, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। জনাব মুনীরা সুলতানা, মহাপরিচালক-৩ (অতিরিক্ত সচিব), প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। অধ্যাপক ড. মোঃ জিল্লুর রহমান, দুর্যোগ বিজ্ঞান ও ব্যবস্থাপনা বিভাগ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় এবং পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। জনাব এম শোয়েব চৌধুরী, পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। জনাব মোহাম্মদ আলী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি সদয় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হলো :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর থ্রু/এ, ঢাকা-১২০৭।
- ২। নিবন্ধক, যৌথমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। মেসার্স ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, এসএমসি টাওয়ার (৭ম তলা), ৩৩ বনানী সি/এ, রোড নং-১৭, ঢাকা-১২১৩।
- ৪। দপ্তর কপি।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


28/10/2021

(মোঃ জাকির হোসেন)

মহাব্যবস্থাপক ও কোম্পানি সচিব

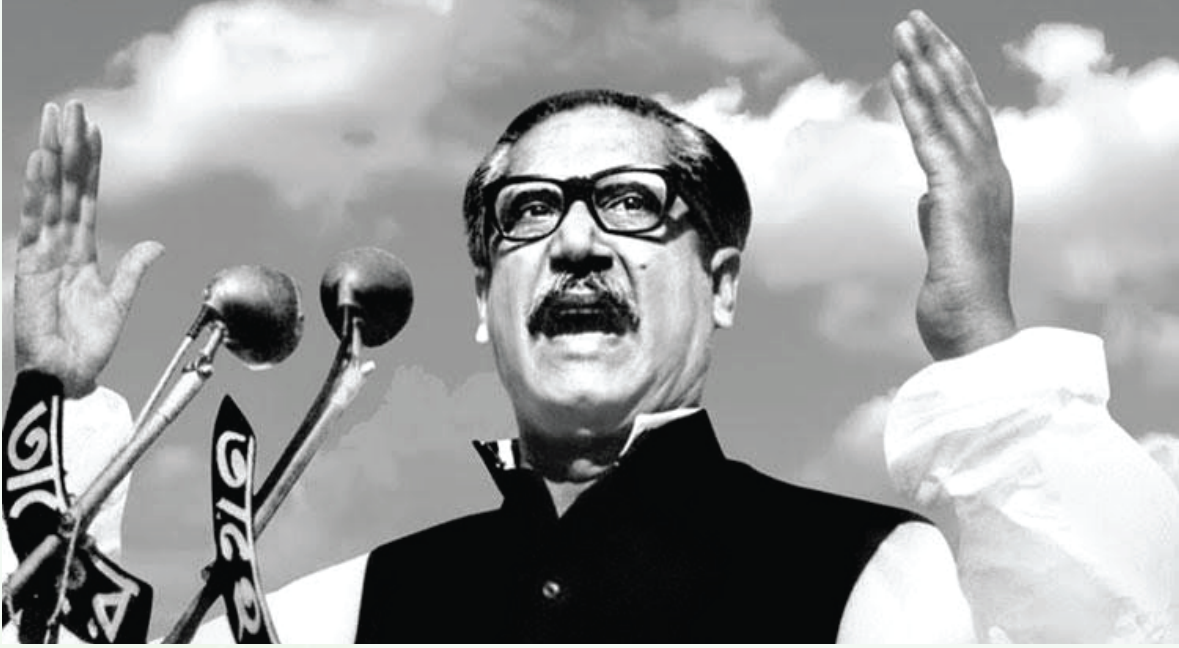
মুজিববর্ষ



হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, বাঙালি জাতির মুক্তির মহানায়ক, স্বাধীন বাংলাদেশের রূপকার, আধুনিক বাংলাদেশের স্বপ্নদ্রষ্টা, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯২০ সালের ১৭ মার্চ গোপালগঞ্জের টুঙ্গিপাড়ায় জন্মগ্রহণ করেন। শেখ মুজিবুর রহমান-‘বঙ্গবন্ধু’ উপাধির মাধ্যমে যিনি হয়ে উঠেছিলেন জনগণের অবিসংবাদিত নেতা। কালের মহাপরিক্রমায় ২০২০ সালের ১৭ মার্চ পূর্ণ হয়েছে মৃত্যুঞ্জয়ী এই মহান নেতার জন্মশতবার্ষিকী। কালজয়ী এ মহাপুরুষের গৃহীত প্রতিটি পদক্ষেপ আমাদের আলোক পথের সন্ধান দিয়েছে। প্রতিটি নির্দেশনা অনুপ্রেরণা যুগিয়েছে; বাঙালি জাতিকে দিয়েছে নতুন পথের দিশা।

বঙ্গবন্ধুর সোনার বাংলার স্বপ্নের সিঁড়ি বেয়ে তাঁরই সুযোগ্য কন্যা গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার হাত ধরে বাংলাদেশ এগিয়ে যাচ্ছে দীপ্ত পদে, অদম্য অপ্রতিরোধ্য দুর্বীর গতিতে। উন্নয়নশীল বাংলাদেশের মধ্যে দাঁড়িয়ে বর্তমান সরকার ২০২০-২০২১ সালকে বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে মুজিববর্ষ হিসেবে ঘোষণা করেছে। ২০২০ সালের ১৭ মার্চ বর্ণাঢ্য উদ্বোধনের মধ্য দিয়ে শুরু হয়েছে বছরব্যাপী উদযাপন। ২০২০ সালের ১৭ মার্চ থেকে ২০২১ সালের ১৬ ডিসেম্বর পর্যন্ত এ বর্ষ উদযাপিত হবে। জাতিসংঘের শিক্ষা, বিজ্ঞান ও সংস্কৃতি বিষয়ক অঙ্গ সংগঠন ইউনেস্কোর ৪০তম সাধারণ অধিবেশনে বাংলাদেশের সাথে যৌথভাবে মুজিববর্ষ পালনের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়েছে।

বঙ্গবন্ধুকে নিয়ে বাঙালি কবি ও প্রাবন্ধিক অন্নদাশঙ্কর রায় লিখেছেন, “যতকাল রবে পদ্মা যমুনা গৌরি মেঘনা বহমান, ততকাল রবে কীর্তি তোমার শেখ মুজিবুর রহমান।” তাইতো সর্বকালের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, যিনি সারা জীবন সংগ্রাম করেছেন জনগণের অধিকার প্রতিষ্ঠা ও দেশের স্বাধীনতার জন্য, যাঁর কর্ম ও অবদান সারা বিশ্ববাসীর স্বীকৃতি আদায় করেছে, তাঁরই ঐতিহাসিক ভাষণ বিশ্ব ঐতিহ্যের অংশ হিসেবে স্বীকৃতি লাভ করেছে। বঙ্গবন্ধুর প্রতি বিশ্বের বড় বড় রাষ্ট্রনায়ক ও মনীষী শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করেছেন। বাংলার মানুষের মুক্তির অগ্রদূত মহান রাষ্ট্রনায়ক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী তথা মুজিববর্ষে বাপেক্স-এর পক্ষ হতে বিনম্র শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করা হচ্ছে।



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল-এর নিকট হতে তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর এবং কৈলাশটিলা-এ ৫টি গ্যাসক্ষেত্র নামমাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানায় ন্যস্ত করেন। সে সময়ে এ গ্যাসক্ষেত্রসমূহে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ ছিল প্রায় ১৫.৪২ ট্রিলিয়ন ঘনফুট। জাতির পিতার এ যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের ফলে দেশের অর্থনীতিতে নতুন গতি সঞ্চারিত হয়। দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাসনির্ভর সার কারখানা, বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প স্থাপনের ফলে দেশজ উৎপাদন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে নবদিগন্তের সূচনা হয়। জাতির পিতার এ অবিস্মরণীয় অবদানের প্রতি শ্রদ্ধা প্রদর্শনের জন্য প্রতি বছর ৯ আগস্ট 'জাতীয় জ্ঞাননি নিরাপত্তা দিবস' হিসেবে পালিত হচ্ছে।

২০০৯ সাল থেকে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধুর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা-এর অভিপ্রায় অনুযায়ী বাপেক্স-কে শক্তিশালীকরণের জন্য নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কূপ খনন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তিসম্পন্ন গভীর কূপ খননে সক্ষম দুটি খনন রিগ ও দুটি ওয়ার্কওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা একুইজিশন, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার সিস্টেম ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া ড্রিলিং চলাকালীন কূপের গুরুত্বপূর্ণ তথ্য ও উপাত্ত সংগ্রহের জন্য কম্পিউটারাইজড মডেলিং ইউনিট, বিভিন্ন ধরনের আধুনিক যন্ত্রপাতি ও মালামাল ক্রয় করা হয়েছে।

নেদারল্যান্ডসভিত্তিক আন্তর্জাতিক আদালত Permanent Court of Arbitration (PCA) গত ৭ জুলাই ২০১৪ তারিখে ভারত - বাংলাদেশ সমুদ্রসীমানা বিরোধ মীমাংসার রায় প্রদান করে। এ রায়ের মাধ্যমে বাংলাদেশের সঙ্গে ভারতের সমুদ্র সীমানা বিরোধ মীমাংসিত হয় এবং বাংলাদেশ নিষ্কটকভাবে স্থায়ী সমুদ্রবক্ষে অধিকার লাভ করে। ইতোপূর্বে ২০১২ সালের মার্চ মাসে জার্মানিতে অবস্থিত International Tribunal for the Law of the Sea (ITLOS)-এ বাংলাদেশ ও মিয়ানমারের সমুদ্রসীমানা বিরোধ নিষ্পত্তির রায় দেয়া হয়। এর ফলে ১ লক্ষ ১৮ হাজার ৮১৩ বর্গ কিলোমিটার টেরিটোরিয়াল সমুদ্র এলাকায় বাংলাদেশের নিরঙ্কুশ অধিকার প্রতিষ্ঠিত হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় বাংলাদেশ সরকার অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের SS-04 ও SS-09 এবং SS-11 ব্লকে 10% carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করা হয়েছে। বাপেক্স নিয়মিতভাবে এ সব ব্লকের কার্যক্রম সাফল্যের সাথে মনিটরিং করছে।





নসরুল হামিদ, এমপি
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

১১
বিগত অর্থবছরে
বাপেক্স-এর কর্মকর্তা
কর্মচারীগণ
কোভিড-১৯-এর মত
মহাদুর্যোগ মোকাবিলা
করে অক্লান্ত পরিশ্রম করে
সিলেট জেলার অন্তর্গত
জকিগঞ্জ-১ কূপ খনন
করে একটি নতুন
গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার
করেছে

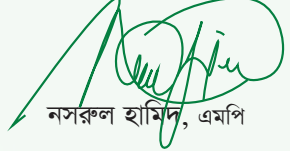
৬৬

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইলো আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে বাপেক্স-এর অবদান অনস্বীকার্য। সাম্প্রতিক সময়ে বাপেক্স কর্তৃক তেল গ্যাস অনুসন্ধান, খনন, ওয়ার্কওভার ও উৎপাদন কাজে উল্লেখযোগ্য সফলতা অর্জিত হয়েছে। বিগত অর্থবছরে বাপেক্স-এর কর্মকর্তা কর্মচারীগণ কোভিড-১৯-এর মত মহাদুর্যোগ মোকাবিলা করে অক্লান্ত পরিশ্রম করে সিলেট জেলার অন্তর্গত জকিগঞ্জ-১ কূপ খনন করে একটি নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১০ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে যা দেশে গ্যাসের চাহিদা পূরণে বিশেষ ভূমিকা রাখবে। এছাড়াও গত অর্থবছরে বাপেক্স সফলভাবে ৪টি ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে দেশের মোট গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধি করতে সক্ষম হয়েছে। এ কথা বলতেই হয়, বাপেক্স-এর সক্ষমতা এখন অনেকটা বৃদ্ধি পেয়েছে। তাই বাপেক্স-এর নিকট জনগণের প্রত্যাশাও বেড়েছে। আমি আশা করি, আধুনিক প্রযুক্তি জ্ঞান ও কলাকৌশল আহরণ করে লব্ধ জ্ঞান প্রয়োগের মাধ্যমে বাপেক্স নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারের লক্ষ্যে নিরলস কর্ম প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে অবদান রাখবে।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।


নসরুল হামিদ, এমপি



সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

”

এ কথা স্বীকার্য,
বাপেক্স-এর ভাবমূর্তি
এখন যে কোন সময়ের
চেয়ে অনেক উজ্জ্বল।
প্রকল্প বাস্তবায়নে বাপেক্স
জ্বালানি খাতে একটি
রোল মডেল

“

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) কর্তৃক ২০২০-২০২১ অর্থবছর সফলভাবে সমাপনান্তে ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে উক্ত অর্থবছরের সামগ্রিক কর্মকাণ্ড ও আয়-ব্যয়ের হিসাব সঠিকভাবে প্রতিফলিত হবে বলে আমি আশা করি।

বিগত ২০২০-২০২১ অর্থবছর পুরোটাই ছিল কোভিড-১৯ মহামারির অর্থবছর; কিন্তু বাপেক্স এ মহাদুর্যোগ মোকাবেলা করে উক্ত অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) অনুযায়ী প্রতিশ্রুত কর্মসূচি নির্ধারিত সময়ে বাস্তবায়ন করে উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে। উক্ত অর্থ বছরে ৯০ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ এবং ৩,৫০০ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক জরিপ সম্পন্ন করা হয়েছে। সিলেটের জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপের খনন সফলভাবে সম্পন্ন করে একটি নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ১০ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় খিড়ে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এছাড়া শ্রীকাইল ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপের খনন নিরাপদ ও নির্বিঘ্নে সম্পন্ন করে কূপ হতে শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্র পর্যন্ত ৮ কিলোমিটার গ্যাস গ্যাদারিং লাইন নির্ধারিত সময়ের আগেই সম্পন্ন করে দৈনিক প্রায় ১০ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় খিড়ে যুক্ত করেছে। এতদ্ব্যতীত গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে উক্ত অর্থবছরে ৪টি কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।

বিজিএফসিএল-এর জরাজীর্ণ ও ধ্বংসপ্রায় তিতাস-৭ কূপ এবং বাপেক্স-এর অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ শাহবাজপুর-৩ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করে জাতীয় ও আন্তর্জাতিক পরিমণ্ডলে বাপেক্স তার সক্ষমতা জানান দিয়েছে। বর্ণিত অর্থবছরে চুক্তিভিত্তিতে সিলেট-৯ উন্নয়ন কূপের খনন কার্যক্রম সম্পন্ন করে জাতীয় খিড়ে দৈনিক প্রায় ৫ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। উক্ত অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন এবং ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের ফলশ্রুতিতে দৈনিক প্রায় ১০০ এমএমসিএফ গ্যাস উৎপাদন নিশ্চিত করা হয়েছে। বর্তমানে বাপেক্স-এর কূপ খনন ও গ্যাস প্রাপ্তির অনুপাত ২ : ১; পক্ষান্তরে, আন্তর্জাতিক পর্যায়ে এ অনুপাত ৭ : ১। বিগত অর্থবছরে বাপেক্স ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট ৩৫,৬১১ এমএমসিএফ গ্যাস উৎপাদন করেছে।

জনসংখ্যা অধ্যুষিত এদেশে অবকাঠামো নির্মাণসহ নানা কারণে ভবিষ্যতে সাইসমিক জরিপ পরিচালনা করা দুরূহ হয়ে পড়বে। এটা বিবেচনা করে জরিপ বহির্ভূত সমুদয় স্থলভাগকে পর্যায়ক্রমে ২ডি সাইসমিক জরিপের আওতায় আনা হয়েছে। এ প্রচেষ্টার অংশ হিসেবে বাপেক্স ১ জানুয়ারি, ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর, ২০২৩ পর্যন্ত ৩ বছরের জন্য গৃহীত সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনার আওতায় ২৭০ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১০,৭২০ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক জরিপ এবং ৩,৭৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক জরিপ পরিচালনার পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। আগামী কয়েক বছরের মধ্যে উক্ত জরিপের ফলাফলের ভিত্তিতে নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার ও উৎপাদনে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হবে বলে আশা করা যায়। এছাড়া উক্ত ৩ বছরের সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনার আওতায় ৫টি অনুসন্ধান ও ৮টি উন্নয়ন কূপ খনন এবং ১০টি কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। এসব খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সম্পন্ন হলে আগামী ৫-৭ বছরের মধ্যে দৈনিক ২৫০-৩০০ এমএমসিএফ গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়।

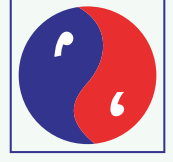
উল্লেখ করা আবশ্যিক যে বাপেক্স-এর ব্যবস্থাপনায় ৪,৫০০ মিটার বা তদুর্ধ্ব গভীরতার ৫টি গভীর কূপ খনন কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া আন্তর্জাতিক তেল-গ্যাস কোম্পানির সাথে যৌথ অংশীদারিত্বের ভিত্তিতে শুষ্ক, পরিত্যক্ত ও স্থগিত কূপসমূহ পুনরায় উৎপাদনে ফিরিয়ে আনার লক্ষ্যে কর্মসূচি গ্রহণ করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত বাপেক্স-এর আওতাধীন ব্লক ২২এ ও ২২বি পার্বত্য এলাকার ভূগর্ভে আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনের লক্ষ্যে Joint Venture Partner নির্বাচনের জন্য EOI আহ্বান প্রক্রিয়াধীন। গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে ৩টি প্রসেস প্লান্ট এবং ১টি ওয়েলহেড কম্প্রেসর সংগ্রহ ও স্থাপনের প্রক্রিয়া চলমান। বর্তমানে বাপেক্স-এর ৪টি খনন রিগ ও ২টি ওয়ার্কওভার রিগ রয়েছে। তন্মধ্যে ৩টি রিগ মেরামত ও আপগ্রেডেশনের লক্ষ্যে একটি প্রকল্প হাতে নেয়া হয়েছে।

পরিবর্তিত প্রেক্ষাপট বিবেচনা করে বাপেক্স-এর জন্য ১৯৯৯ জন লোকবল সম্বলিত একটি আধুনিক ও যুগোপযোগী সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন করা হয়েছে। কোভিড-১৯-এর কারণে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বন্ধ থাকলেও মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে বিগত অর্থ বছরে কারিগরি, প্রশাসন এবং হিসাব ও অর্থসহ বিভিন্ন বিষয়ে ৭২টি স্থানীয় প্রশিক্ষণের মাধ্যমে ১০,১৯০ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

বাপেক্স-কে আরও শক্তিশালী করে একটি আন্তর্জাতিক মানের প্রতিষ্ঠানে পরিণত করতে সরকারের সকল পর্যায় থেকে সার্বিক সহযোগিতা ও সমর্থন অব্যাহত রয়েছে। এ কথা স্বীকার্য, বাপেক্স-এর ভাবমূর্তি এখন যে কোন সময়ের চেয়ে অনেক উজ্জ্বল। প্রকল্প বাস্তবায়নে বাপেক্স জ্বালানি খাতে একটি রোল মডেল। বাপেক্স-এর কর্মকাণ্ডে যে গতিধারা সঞ্চারিত হয়েছে তা অব্যাহত থাকলে অচিরেই বাপেক্স একটি আন্তর্জাতিক মানের প্রতিষ্ঠানে পরিণত হবে বলে আমি আশা করি। বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়নের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আমার আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা।



মোঃ আনিছুর রহমান



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাণী

”
বিশ্বব্যাপী
করোনা মহামারিকালীন
২০২০-২০২১ অর্থবছরে
বাপেক্স সময়াবদ্ধ
কর্মপরিকল্পনা
বাস্তবায়নে যে সফলতা
দেখিয়েছে তা সত্যিই
প্রশংসনীয়

“

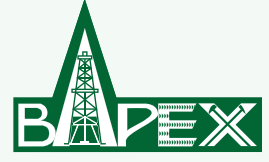
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এণ্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের আয়-ব্যয়ের হিসাব ও সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের প্রতিফলনসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়নের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারের কোন বিকল্প নেই। অর্থনৈতিক অগ্রগতি বজায় রাখতে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা অপরিহার্য। বাপেক্স এ লক্ষ্যে নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। বিশ্বব্যাপী করোনা মহামারিকালীন ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপেক্স সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে যে সফলতা দেখিয়েছে তা সত্যিই প্রশংসনীয়।

আলোচ্য অর্থবছরের মধ্যেই বাপেক্স জর্কিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ সমাপ্ত করে এবং পরবর্তীতে ডিএসটি সম্পন্ন করে দেশের ২৮তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করে। উক্ত গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ১০ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এ ছাড়া বাপেক্স বৈদেশিক পরামর্শক ছাড়াই অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ শাহবাজপুর-৩ কূপের ওয়ার্কওভার সফলতার সাথে সম্পন্ন করে দক্ষতা ও যোগ্যতার স্বাক্ষর রেখেছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক ২৫ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। শ্রীকাইল-৪ কূপ ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে দৈনিক ২০ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যোগ করেছে। কোন প্রকার আন্তর্জাতিক পরামর্শক ব্যতিরেকে বিজিএফসিএল-এর অধীন জরাজীর্ণ এবং প্রায় পরিত্যক্ত তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করে একদিকে যেমন কূপটি রক্ষা করেছে অপরদিকে বাপেক্স-এর সক্ষমতা প্রমাণিত হয়েছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০-২৫ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। বাপেক্স ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ৯৮ কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ এবং ৩,৫০০ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক জরিপ সম্পন্ন করেছে। উক্ত অর্থবছরে শ্রীকাইল-১ কূপের গ্যাস গ্যাদারিং লাইন প্রকল্পের কাজ নির্ধারিত সময়ের আগেই সম্পন্ন করে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধিতে বিশেষ ভূমিকা রেখেছে। বাপেক্স-কে শক্তিশালী করে একটি আন্তর্জাতিক মানের প্রতিষ্ঠানে পরিণত করতে ইতোমধ্যে ১৯৯৯ জন লোকবলের সংস্থান করে একটি যুগোপযোগী সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন করা হয়েছে।

বাপেক্স-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে যে প্রতিশ্রুতির স্বাক্ষর রেখেছেন তা অব্যাহত থাকলে বাপেক্স শীঘ্রই আন্তর্জাতিক পরিমণ্ডলে একটি স্বার্থক প্রতিষ্ঠানে পরিণত হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি।

এ বি এম আবদুল ফাভাহ



ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বহুবিধ পেশার অভিজ্ঞ লোকবলের সমন্বয়ে গঠিত বাপেক্স ১৯৮৯ সালে প্রতিষ্ঠার পর থেকে নিজস্ব ও অন্যান্য কোম্পানির অনুসন্ধান ও উৎপাদনের বিভিন্ন পর্যায়ে ভূতাত্ত্বিক, ভূপদার্থিক, খনন, ওয়ার্কওভার, পূর্ত উন্নয়ন, কূপ সেবা, গবেষণা ও পরীক্ষণসহ বিভিন্ন ধরনের কারিগরি সেবা প্রদান করে আসছে।

”

বাপেক্স-কে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে আরও শক্তিশালী করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ ও পদোন্নতি, প্রশিক্ষণ প্রদান, আধুনিক প্রযুক্তির যন্ত্রপাতিতে সমৃদ্ধকরণসহ সকল প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে এবং ভবিষ্যতেও তা অব্যাহত থাকবে

“

সম্প্রতি নিজস্ব রিগ ও দক্ষ জনবল দ্বারা সিলেট জেলায় উচ্চচাপ বিশিষ্ট জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন সফলভাবে সমাপ্ত হয় এবং এতে বিপুল পরিমাণ বাণিজ্যিক গ্যাসের আধার আবিষ্কৃত হয়। এটা বাপেক্স কর্তৃক আবিষ্কৃত ৯ম গ্যাসক্ষেত্র এবং দেশের ২৮তম গ্যাসক্ষেত্র। আশা করা যায় প্রয়োজনীয় গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপন শেষে এ কূপ থেকে দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা যাবে। পাশাপাশি আলোচ্য অর্থবছরে দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় সিলেট গ্যাস ফিল্ডের আওতাধীন সিলেট-৯ কূপ সফলভাবে খনন সম্পন্ন করে দৈনিক ৫ মিলিয়ন ঘনফুট এবং বিজিএফসিএল-এর তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

দেশের জ্বালানি সংকট নিরসনে গ্যাস অনুসন্ধান এবং গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে বাপেক্স নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করে চলছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ৯৮ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ৫০০ লাইন কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক সাইসমিক জরিপ, দুটি অনুসন্ধান/উৎপাদন কূপ খনন এবং চারটি কূপে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে। সর্বশেষ গত মে মাসে ফেঞ্চুগঞ্জ-৪ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। এ সকল কূপ হতে দৈনিক ৯০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। অপরদিকে, গত ২০২০ সালে নতুন আবিষ্কৃত শ্রীকাইল ইস্ট গ্যাসক্ষেত্র হতে গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রিডে দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ শুরু হয়েছে। বর্তমানে বাপেক্স ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে গড়ে দৈনিক প্রায় ১৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ১৯২ ব্যারেল কনভেনসেন্ট উৎপাদন করছে। কোম্পানির অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় আলোচ্য অর্থবছরে ৪টি প্রকল্প পরিচালিত হয়েছে যার প্রাক্কলিত ব্যয় ছিল ১,১২৪ কোটি টাকা। বর্তমান সরকারের ‘রূপকল্প-২০৪১’ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য আরও ৪০টি অনুসন্ধান ও ২১টি উন্নয়ন কূপ খনন এবং ১০টি কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

বাপেক্স-কে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে আরও শক্তিশালী করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ ও পদোন্নতি, প্রশিক্ষণ প্রদান, আধুনিক প্রযুক্তির যন্ত্রপাতিতে সমৃদ্ধকরণসহ সকল প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে এবং ভবিষ্যতেও তা অব্যাহত থাকবে। সম্প্রতি বাপেক্স-কে একটি যুগোপযোগী ও আধুনিক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তোলার জন্য দেশীয় একটি খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে প্রথিতযশা ভূতত্ত্ববিদ ও অভিজ্ঞ কর্মকর্তাদের দিকনির্দেশনা অনুযায়ী একটি বহুমাত্রিক সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন করা হয়েছে। এর সুফল হিসেবে ১২৬ জন কর্মকর্তা ও ৫৬ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং শূন্য পদের বিপরীতে নিয়োগের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।

বাপেক্স-এর সামগ্রিক ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক কাজ সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের জন্য দুজন আন্তর্জাতিক পরামর্শককে নিয়োজিত করা হয়েছে। এছাড়া বাপেক্স-এর আওতাধীন শুক্র, পরিত্যক্ত ও স্থগিত কূপসমূহে অনুসন্ধান ও আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে উৎপাদন শুরুর লক্ষ্যে জয়েন্ট ভেঞ্চার পার্টনার সিলেকশনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বাপেক্স এবং রাশিয়ান ফেডারেশনের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান Gazprom EP International Investment B.V.-এর মধ্যে-Bhola Island Evaluation-এর জন্য Non-Binding Memorandum of Understanding (MoU) স্বাক্ষরের প্রেক্ষিতে উপাত্ত আদান প্রদানের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। গত ৫ নভেম্বর ২০২০ তারিখে অনুসন্ধান ব্লক ৮ ও ১১ তে যৌথ অনুসন্ধানের লক্ষ্যে বাপেক্স ও জাপানের Mitsui Oil Exploration Co. Ltd. (MOECO)-এর মধ্যে Non-Binding Memorandum of Understanding for "Joint Exploration Proposal for Bangladesh Onshore Blocks 8 & 11" স্বাক্ষরিত হয়েছে। এখানে বিশেষভাবে উল্লেখ্য, বৈশ্বিক মহামারি কোভিড-১৯ পরিস্থিতিতেও বাপেক্স-এর সকল অপারেশনাল কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। কোভিড-১৯ মহামারীতে আক্রান্ত হয়ে আমার শুদীর্ঘ কর্মজীবনের সহযাত্রী মহাব্যবস্থাপক (খনন) জনাব মোঃ জহুরুল ইসলামসহ বাপেক্স-এর নির্ভীক দুজন কর্মকর্তাকে হারিয়েছি যা কোম্পানির জন্য অপূরণীয় ক্ষতি।

পেট্রোবাংলা এবং বাপেক্স-এর মধ্যে হস্তান্তর দলিল সম্পাদন ও রেজিস্ট্রেশনের প্রস্তাব বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হওয়ায় নিজস্ব নামে ইমারতসহ ভূমি রেজিস্ট্রেশন সম্পন্ন হয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় হয়েছে ৫০৭.৮৩ কোটি টাকা এবং মোট ব্যয়ের পরিমাণ ছিল ৪৮২.৪২ কোটি টাকা। কোম্পানির শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলে আয়কর সঞ্চিতি ৮.৫১ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির নিট লাভের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৬.৯০ কোটি টাকা। এছাড়া সরকারি কোষাগারে রাজস্ব প্রদান করা হয়েছে ১২৭.৫১ কোটি টাকা।

বাপেক্স-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলা-এর সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এছাড়াও বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জানাই ধন্যবাদ যারা নানা প্রতিকূলতার মধ্যেও তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জনের জন্য অবিরাম চেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছেন। পরিশেষে যারা সফলভাবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের অন্তরালে কাজ করেছেন তাদের সকলকে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।


মোহাম্মদ আলী

BOARD OF

DIRECTORS



Chairman
Md. Anisur Rahman
Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources



Director
Md. Tofazzel Hossain Miah
Secretary
Prime Minister's Office



Director
A B M Abdul Fattah
Chairman
Petrobangla



Director
Munira Sultana, NDC
Director General
Prime Minister's Office



Director
Dr. Md. Zillur Rahman
Professor
Department of Disaster
Science and Management
University of Dhaka



Director
M Shoeb Chowdhury
Former Advisor
CWEIC and Director, IBFB



Director
Mohammad Ali
Managing Director
BAPEX

DIRECTORS' PROFILE



Md. Anisur Rahman

Mr. Md. Anisur Rahman was born on 31st December, 1962 in Shariatpur District. He had completed his Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Chandpur Hasan Ali Government High School and Chandpur College respectively. He has obtained Honors and Masters Degree from the Department of Geography, University of Dhaka. He is a member of BCS (Administration) cadre belonging in 1985 batch and joined on 15th February 1988. He served in various capacities in the field service as Assistant Commissioner, Upazila Magistrate, Upazila Nirbahi Officer. Apart from these he served as Assistant Secretary/Senior Assistant Secretary in the Cabinet Division, Local Government Division, Finance Division, Ministry of Fisheries and Livestock, Ministry of Home Affairs. He worked as Deputy Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock, Local Government Division. He also served in the Local Government Division and the Ministry of Fisheries and Livestock as Joint Secretary. Later he served as an Additional Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock and Public Security Division of the Ministry of Home Affairs. He has attended in various training in home and abroad. He also attended "Leading successful Program: Using Evidence to Assess Effectiveness" under Harvard Kenedi School's Executive Education Program held in USA. Mr. Md. Anisur Rahman served as Secretary in the Ministry of Religious Affairs from 14 September 2017 to 04 January 2020. On 05 January 2020 he joined as Secretary in the Energy and Mineral Resources Division. He has been serving as Senior Secretary of the same Division since 27 January 2020. As part of the official duty Mr. Rahman visited different countries around the globe including India, Nepal, Maldives, Sri Lanka, Thailand, Myanmar, Indonesia, Malaysia, Singapore, Vietnam, Hong Kong, South Korea, China, Japan, United Kingdom, France, Germany, Italy, United Arab Emirates, Qatar, Russia, Philippines, Switzerland, Belgium, Netherlands, Austria, Czech Republic, Turkey, Norway, Spain, Portugal, Canada, United States of America, Malawi, South Africa, Australia, New Zealand, Brazil, Saudi Arabia. Mrs. Salma Sultana Rupali is his wife. They are blessed with one daughter and one son.



Md. Tofazzel Hossain Miah

Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah Secretary to the Government of Bangladesh has been serving as Secretary at Prime Minister's Office since 11 January 2020. Mr. Tofazzel was born on 5 July 1964 in a noble family at Pirojpur District. He completed both his Honors & Masters degree in English Literature from the University of Dhaka. Later, he obtained MSC degree in Early Childhood Development (ECD) from BRAC University. Mr. Tofazzel started his carrier in Bangladesh Civil Service in 1991. He served in various capacities of the Government including Director General, Prime Minister's office; Director General, Private Export Processing Zones; Deputy Commissioner and District Magistrate in Dhaka, Cumilla and Panchagarh. Prior to that, he was Private Secretary to Principal secretary, Prime Minister's Office, Director Board of Investment, Additional Deputy Commissioner in Sylhet and Upazila Nirbahi Officer, Monohardi. He also worked in different Ministries/ Divisions/ Directorate of the Government including Ministry of Public Administration, Local Government Division, Ministry of Primary and Mass Education and Power Division. Mr. Tofazzel was promoted as Secretary to the Government on 11 January, 2020. He has the exposure to many trainings both at home & abroad. He had undergone training on Project Management & Governance in UK, Vietnam and India. He visited South Korea, Malaysia, Thailand, Germany, Czech Republic, Switzerland, Portugal, Spain, China etc. He received certificate on excellent Performance on Land Administration. He is also a trainer on Development and Governance issues. He is married and blessed with one daughter and one son.



A B M Abdul Fattah

Mr. A B M Abdul Fattah has joined as Chairman of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) on 13th January, 2020. He has promoted as Grade-1 on 12 October 2020. He has served as Additional Secretary in Energy and Mineral Resources Division (EMRD) before taking over as the Chairman of Petrobangla. He joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 20 December, 1989. After joining the Civil Service, Mr. Fattah took part in different training programme in country and abroad. During his long and versatile carrier, he served in field level and various important Government positions. He did his graduation and post graduation from University of Dhaka. He is from Cumilla. In his personal life he is married and blessed with one daughter and one son.



Munira Sultana, NDC

Munira Sultana NDC, Additional Secretary to the Government of the people's Republic of Bangladesh now working as Director General of Prime Minister's Office. She was born in 1967. She obtains Graduation and Master Degree from University of Dhaka and another Master Degree from Northern University of Bangladesh. She has started her career in Bangladesh Civil Service Administration as Assistant Commissioner and worked in different important positions through last 29 years. She has successfully completed National Defence Course from National Defence College, Bangladesh on 2018 and also received various training in home and abroad. In personal life she is married and blessed by a daughter and a son. Currently she is bearing the responsibility as a Board of Director of the Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX).



Dr. Md. Zillur Rahman

Dr. Md. Zillur Rahman is the director of BAPEX board and currently serving as a Professor in the Department of Disaster Science and Management, University of Dhaka. Prior to joining this department, he was an Associate Professor in the Department of Geology. In 1999, he started his career as an Assistant Director in the Geological Survey of Bangladesh (GSB), where he acquired the professional experiences in the branches of Geology and Engineering Geology. Dr. Rahman obtained his PhD in Civil Engineering from the University of British Columbia, Canada, and M.Sc. in Geoinformation Science and Earth Observation from the ITC, University of Twente, Netherlands. He earned his B.Sc. (Honors) and M.Sc. in Geology from the Department of Geology, University of Dhaka. His research interests are in the fields of Sedimentary Processes, Petroleum Geology, Engineering Geology, Geotechnical Earthquake Engineering, Engineering Geophysics, Engineering Seismology, and GIS & Remote Sensing. He has been awarded several scholarships and fellowships during his studies in the University of Dhaka, University of Twente, and University of British Columbia. Dr. Rahman has published more than 50 articles in different peer-reviewed and high impact factor journals, and conference proceedings. He is a reviewer of several national and international journals. He attended various international conferences, seminars, workshops, and training programs in home and abroad. Currently, he is the Treasurer of the Executive Committee of the Dhaka University Geology Alumni Association (DUGAA) and an Executive Member of the Executive Committee of the Bangladesh Society of Geoinformatics (BSGI).



M Shoeb Chowdhury

Mr. M Shoeb Chowdhury is an entrepreneur and the Director of Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX) Board. He is an MBA and senior fellow of Harvard University, USA. Mr. Chowdhury has been representing Janes Defense, American Petroleum Institute (API) and Lloyd's Register in Bangladesh for a long time. He has been working for the digital development of Bangladesh for past two decades with proper utilization of dynamic leadership and countrywide enhancement of information and communication technology (ICT). He has also contributed his works for energy, cyber security, technology and open market economy to different private and public organizations. Mr. M Shoeb Chowdhury is a member of Board of Governors of PDBF, Bangladesh and Vice President of India Bangladesh Chamber of Commerce and Industry (IBCCI). Moreover, he is a Director of International Business Forum of Bangladesh (IBFB). Simultaneously, he is the Chairman, Editorial Board of renowned English daily The Asian Age. He also served as the first Bangladeshi Adviser to Commonwealth Business Council which is now known as Commonwealth Enterprise and Investment Council (CWEIC). He was directly involved in the IT Task force and WSA of the United Nations. He has been representing the Republic of Malta under European Union as Honorary Consul in Bangladesh since 2011. He played vital roles for Special Olympics as Director over 12 years and engaged with Bangladesh Fencing Association as President. Mr. Chowdhury has received many national and international awards for his contribution in different fields.



Mohammad Ali

Mr. Mohammad Ali, the Managing Director of BAPEX was born in a noble family on May 21, 1962 in Gazipur Sadar upazila of Gazipur district. The name of his father is Md. Hasan Ali and mother is Mrs. Sufia Khatun. He obtained Diploma in Engineering (Electrical) in 1984, B. Sc. in 1994 and M. Sc. (Geography) in 2000. He also obtained an MBA and an LLB Degree. He has a diverse as well as dynamic working experience in his career. He started his career as a Drilling Engineer and later worked in different administrative positions. He also worked as the key Procurement Officer in BAPEX for a long period. Before being appointed as the Managing Director, he carried out the responsibility of the Company Secretary of BAPEX for 6 years where he had to handle a wide range of legal, Contractual (Local and International) and administrative activities. In his long tenure of service, Mr. Mohammad Ali attended various professional training, workshop, seminar negotiation and arbitration programs home and abroad. He has visited many countries including India, China, Australia, USA, UK and Canada. He has a happy family that includes her loving and caring wife, two daughters and a son.

SHAREHOLDERS OF BAPEX



A B M Abdul Fattah
Chairman
Petrobangla



Nazmul Ahsan
Additional Secretary &
Director (Administration)
Petrobangla



A.K.M. Benjamin Riazi
Joint Secretary &
Director (Finance)
Petrobangla



Engr. Md. Shaheenur Islam
Director (PSC)
Petrobangla



Engr. Ali Mohd. Al-Mamun
Director (Operation & Mines)
Petrobangla






Engr. Ali Iqbal Md. Nurullah
Director (Planning)
Petrobangla



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla

CORPORATE INFORMATION



Registered Name	Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
Registration No.	C-18420 (274)/89
Registered Office	BAPEX Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Bangladesh Tel : +88 02 55011772
e-TIN	19061055233
VAT Registration No.	526951653756
Chairman	Mr. Md. Anisur Rahman
Directors	Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah Mr. A B M Abdul Fattah Ms. Munira Sultana, NDC Professor Dr. Md. Zillur Rahman Mr. M Shoeb Chowdhury
Managing Director	Mr. Mohammad Ali
Company Secretary	Mr. Md. Zakir Hossain
Auditor	MABS & J Partners Chartered Accountants SMC Tower (7th Floor), 33, Banani C/A Road # 17, Dhaka-1213 Tel: 9821057-8, 01948-407276
E-mail	secretary@bapex.com.bd, zakirbpx@yahoo.com
Website	www.bapex.com.bd

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী

৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা

তারিখ: ১০ই ডিসেম্বর, ২০২০
২৫ অগ্রহায়ণ, ১৪২৭
সময়: সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকা
স্থান: বাপেক্স বোর্ড রুম। (ভার্চুয়াল প্ল্যাটফরম)

৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর
৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় (২০২০-২০২১ অর্থবছর)
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধীমণ্ডলী,
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। প্রথমেই আমি সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবর্ষে তাঁর প্রতি গভীর শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করছি। বঙ্গবন্ধু কর্তৃক গৃহীত যুগান্তকারী পদক্ষেপ এবং তাঁর সরকার প্রণীত বিদ্যুৎ ও জ্বালানি বিষয়ক সাংবিধানিক বিধান, আইন ও নীতিমালা আজও এদেশের জ্বালানি নিরাপত্তার মূলস্তম্ভ হিসেবে বিবেচিত।

আমি বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

দেশের অভ্যন্তরে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে নিয়োজিত দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান বাপেক্স ১৯৮৯ সালের জুলাই মাসে প্রতিষ্ঠিত হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতেই বাপেক্স দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে বাপেক্স নিজস্ব কূপ খনন ও ওয়ার্কওভারের পাশাপাশি বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর অধীন কূপসমূহের খনন ও ওয়ার্কওভার শুরু করে। বাপেক্স এ পর্যন্ত বিজিএফসিএল, এসজিএফএল, আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব ব্লক ও বরাদ্দকৃত অন্যান্য ভূগঠনে ১৭টি অনুসন্ধান কূপ খনন করে ৯টি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। এছাড়াও ৩১টি উন্নয়ন কূপ খনন করেছে এবং ৪৩টি কূপে সফলতার সাথে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করার মাধ্যমে দেশের গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধিতে বিরাট ভূমিকা রেখেছে।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ,

আপনারা জেনে অত্যন্ত আনন্দিত হবেন যে গত অর্থবছর হতে বাপেক্স বছর বছর লোকসানের গতানুগতিক ধারা থেকে বেরিয়ে আসতে সক্ষম হয়েছে। এ অর্থবছরে বছরভিত্তিক লাভের পরিমাণ আরও বেড়েছে। এ ধারা অব্যাহত থাকলে অচিরেই বাপেক্স দীর্ঘদিনের পুঞ্জীভূত লোকসান কাটিয়ে সার্বিকভাবে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিণত হবে বলে আশা করা যায়। বাপেক্স ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড হতে ৫৪.০০ কোটি, বিপিসি/পদ্মা অয়েল কোম্পানী হতে ৪.৬৮ কোটি এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড হতে ৬২.০০ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১২০.৬৮ কোটি টাকা বকেয়া আদায় করতে সক্ষম হয়েছে।

সম্মানিত সুধীবৃন্দ,

আপনারা সকলেই অবগত আছেন যে ২০২০-২০২১ ছিল কোভিড-১৯ মহামারিতে বিপর্যস্ত একটি অর্থবছর। বিশ্বের অন্যান্য দেশের মত বাংলাদেশও কোভিড-১৯এর ভয়াল আঘাসন থেকে পরিত্রাণ পায়নি। মহাদুর্যোগপূর্ণ পুরো এ অর্থবছরে দেশের প্রায় সকল প্রতিষ্ঠানের কার্যক্রম স্থবির হয়ে পড়ে; কিন্তু আপনারা জেনে খুশি হবেন, বাপেক্স এক্ষেত্রে ব্যতিক্রম নিজের স্থাপন করেছে। বাপেক্স-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ সাহসিকতার সাথে এ মহাদুর্যোগ মোকাবিলা করে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) অনুযায়ী নির্ধারিত সময়ে কর্মসূচি বাস্তবায়ন করে এক উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে। এরই স্বীকৃতিস্বরূপ পেট্রোবাংলা-এর পক্ষ থেকে বাপেক্স-কে বিশেষ সম্মাননা স্মারক প্রদান করা হয়েছে যা কোম্পানির কর্মকর্তা কর্মচারীদের অনুপ্রেরণা ও উৎসাহের অনুঘটক হিসেবে কাজ করবে।

আমি আনন্দের সাথে আপনাদেরকে জানাচ্ছি যে বাপেক্স-এর কর্মকর্তা কর্মচারীগণ কোভিড-১৯ মহামারির মধ্যেও রূপকল্প-২ প্রকল্পের অধীন সিলেটের জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কার্যক্রম অব্যাহত রাখেন। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের ১ মার্চ ২০২১ তারিখে কূপটির খনন কাজ শুরু হয় এবং ৮ মে ২০২১ তারিখে এ যাবৎকালের সর্বোচ্চ চাপসম্পন্ন (৬২৪০ পিএসআই) কূপটির খনন কাজ নিরাপদ ও সফলভাবে শেষ হয়। পরবর্তীতে ডিএসটি সম্পন্ন করে গ্যাসের বাণিজ্যিক মজুদ নিশ্চিত করা হয়।

কূপটিতে ৬৮ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ আছে বলে ধারণা করা হচ্ছে। গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপন করে উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকীতে এ অর্জন বাপেক্স-এর পক্ষ থেকে দেশের জন্য এক অমূল্য উপহার। গত ৯ আগস্ট ২০২১ তারিখে ‘জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস’-এ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জকিগঞ্জকে দেশের ২৮তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করেছেন। এছাড়া আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে শাহবাজপুর-৩, ফেঞ্চুগঞ্জ-৪, শ্রীকাইল-৪ এবং তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। এর মধ্যে জরাজীর্ণ ও ধ্বংসপ্রায় তিতাস-৭ কূপ এবং অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ শাহবাজপুর-৩ কূপের ওয়ার্কওভার নিরাপদ ও নির্বিঘ্নে সম্পন্ন করে জাতীয় ও আন্তর্জাতিক পর্যায়ে বাপেক্স তার দক্ষতা, যোগ্যতা ও সর্বোপরি সক্ষমতার প্রমাণ রেখেছে।



শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপের খনন কার্যক্রম পরিদর্শন করছেন জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এ আনন্দের পাশাপাশি আমি অত্যন্ত দুঃখ ভরাক্রান্ত হৃদয়ে আপনাদের জানাচ্ছি যে রূপকল্প-২ প্রকল্পের (জকিগঞ্জ-১ কূপ) তৎকালীন প্রকল্প পরিচালক ও মহাব্যবস্থাপক (খনন) জনাব মোঃ জহুরুল ইসলাম কোভিড-১৯এ আক্রান্ত হয়ে গত ১৫ ডিসেম্বর ২০২০ তারিখে মৃত্যুবরণ করেন। বাপেক্স সৃষ্টির পর হতে খনন কাজে তাঁর অবদান অনস্বীকার্য। এছাড়াও উল্লেখ করা প্রয়োজন যে বাপেক্স এর সাবেক ব্যবস্থাপনা পরিচালক ও পেট্রোবাংলা-এর মহাব্যবস্থাপক (ইএসডি) জনাব এ.কে.এম. রুহুল ইসলাম চৌধুরী কোভিড-১৯ এ আক্রান্ত হয়ে ২৫ মার্চ ২০২১ তারিখে মৃত্যুবরণ করেন। কর্মজীবনে তিনি বাপেক্স ও পেট্রোবাংলার বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ পদে দায়িত্ব পালন করেছেন। আমি তাঁদের বিদেহী আত্মার মাগফিরাত কামনা করছি এবং শোকসন্তপ্ত পরিবারের প্রতি গভীর সমবেদনা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোভিড-১৯ এ আক্রান্ত হয়ে পরিচালনা পর্ষদের সদস্য ও কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ কঠিন বাস্তবতার মুখোমুখি হয়েছিলেন। তাদের সকলের প্রতি রইলো দোয়া ও ভালোবাসা।

কোভিড-১৯ মহামারির সংকটকালেও বাপেক্স-এর গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম যথারীতি অব্যাহত ছিল। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপেক্স-এর সালদানদী, ফেঞ্চুগঞ্জ, শাহবাজপুর, সেমুতাং, শ্রীকাইল, বেগমগঞ্জ, শাহজাদপুর-সুন্দলপুর-এ ৭টি গ্যাসক্ষেত্র থেকে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ প্রায় ৩৫.৬১১ মিলিয়ন ঘনফুট। এ হিসেবে দৈনিক উৎপাদন ছিল প্রায় ৯৮ মিলিয়ন ঘনফুট। তবে উক্ত অর্থবছর শেষে দৈনিক সর্বোচ্চ ১৩০-১৪৭ মিলিয়ন ঘনফুট পর্যন্ত গ্যাস উৎপাদিত হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় বাপেক্স-এর নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা এসজিএফএল-এর সিলেট-৯ কূপের খনন সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে এবং জাতীয় গ্রিডে দৈনিক প্রায় ৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। অপরদিকে বিজিএফসিএল-এর তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্নের মাধ্যমে দৈনিক ২০-২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ‘বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০’-এর আওতায় রাশিয়ান ফেডারেশনের জাতীয় প্রতিষ্ঠান

Gazprom EP International Investment B.V.-এর মাধ্যমে ভোলা জেলায় আরও ২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) এবং ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রে একটি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) খননের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। সরকারের 'রূপকল্প-২০৪১' বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য আরও ৪০টি অনুসন্ধান ও ২১টি উন্নয়ন কূপ খনন এবং ১০টি কূপের ওয়ার্কওভার করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

সম্মানিত সুধীবন্দ,

২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে চট্টগ্রাম জেলার সীতাকুণ্ড ভূগঠনে ৯৮ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ এবং গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে রূপকল্প-৯ প্রকল্পের আওতায় নোয়াখালী ও লক্ষ্মীপুর জেলায় ৫০০ লাইন কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক জরিপসহ প্রকল্পের আওতায় মোট ৩,৫০০ লাইন কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণ সম্পন্ন করা হয়েছে।

সম্মানিত সুধীবন্দ,

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে তেল-গ্যাস সেক্টরের বহুজাতিক প্রতিষ্ঠানসমূহের আদলে বাপেক্স-কে একটি আধুনিক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তোলার জন্য সরকারি নির্দেশনায় অর্থ মন্ত্রণালয়ের নিয়ন্ত্রণাধীন Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC)-এর সহযোগিতায় এবং দেশের তেল-গ্যাস সেক্টরের প্রথিতযশা পেশাজীবী ও অভিজ্ঞ কর্মকর্তাদের দিক নির্দেশনা অনুযায়ী ১৯৯৯ জনবলসম্বলিত একটি যুগোপযোগী সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন করা হয়েছে। বর্তমানে প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয় এবং গ্যাসক্ষেত্রসমূহে কর্মরত মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা ৬৩৮ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৫১ জন এবং কর্মচারী ২৮৭ জন। বাপেক্স-কে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে আরও শক্তিশালী করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ ও পদোন্নতি, প্রশিক্ষণ প্রদান, আধুনিক প্রযুক্তিতে সমৃদ্ধকরণসহ সকল প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে। কোভিড-১৯এর কারণে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান বন্ধ থাকলেও স্থানীয় প্রশিক্ষণ (ইনহাউজ, ভার্টুয়াল ও অন্য প্রতিষ্ঠানে) খাতে প্রায় ৫৮.০০ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে।



জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন উদ্বোধন করছেন পেট্রোবাংলা-এর চেয়ারম্যান

সম্মানিত সুধীবন্দ,

বাপেক্স-এর সামগ্রিক ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক কাজ সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের জন্য চুক্তিভিত্তিক ২ জন আন্তর্জাতিক পরামর্শক নিয়োগ করা হয়েছে। এছাড়া বাপেক্স-এর মালিকানাধীন শুরু, পরিত্যক্ত ও স্থগিত কূপসমূহে অনুসন্ধান ও আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে উৎপাদন শুরুর লক্ষ্যে Joint Venture partner নির্বাচনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। বাপেক্স এবং Gazprom-এর মধ্যে Bhola Island Evaluation-এর জন্য Non-Binding Memorandum of Understanding (MoU) স্বাক্ষরের বিষয়টি সরকার কর্তৃক নীতিগতভাবে অনুমোদনের প্রেক্ষিতে MoU স্বাক্ষরিত হয়েছে। বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09এর জন্য ভারতের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ONGC Videsh Limited এবং Oil India Limited-এর সাথে

স্বাক্ষরিত দুটি পিএসসি চুক্তিতে বাপেক্স-এর ১০% ক্যারিড পার্টনারশিপ রয়েছে। উক্ত ব্লকসমূহে ৩টি অনুসন্ধান কূপ খননের পরিকল্পনা রয়েছে। এছাড়াও পিএসসি ব্লক-৯এর Tullow Bangladesh Limited (Kris Energy) এবং Niko Resources Block-9 Limitedএর সাথে বাপেক্স ১০% পার্টসিপেটরি অংশীদার। সম্প্রতি ব্লক SS-04এর অধীনে কক্সবাজার জেলার মহেশখালীতে কাঞ্চন-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কার্যক্রম শুরু হয়।



কাঞ্চন-১ অনুসন্ধান কূপ খনন উদ্বোধন

বাপেক্স-এর দ্বিমাত্রিক ও ত্রিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত আহরণ এবং কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কাজের মান আন্তর্জাতিক পর্যায়ে উন্নীত হওয়ায় কোম্পানির সক্ষমতা বৃদ্ধির পাশাপাশি দেশে-বিদেশে ভাবমূর্তি উজ্জ্বল হয়েছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন সংশ্লিষ্ট কার্যক্রম পরিচালনায় বিস্ফোরক, ক্ষতিকর রাসায়নিক ও তেজস্ক্রিয় দ্রব্য, ভারী মালামাল পরিবহন, স্থাপন-বিয়োজন, উচ্চ চাপযুক্ত গ্যাস ও পানির ব্যবহার, উচ্চ মাত্রার শব্দ দূষণ ও ব্লো-আউটজনিত অগ্নিকাণ্ডসহ যে কোন ধরনের দুর্ঘটনাজনিত ঝুঁকির আশংকা থাকে। এ সকল ঝুঁকি যথাযথ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের চলমান জ্বালানি সংকট নিরসনে প্রতিষ্ঠানটির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। দেশ ও জাতির প্রতি তাঁদের অসামান্য অবদানের জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। পরিশেষে আপনাদের সবাইকে স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

সুধীবন্দ, আমি এখন ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পরিচালিত বাপেক্স-এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।

তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম

ভূতাত্ত্বিক কার্যক্রম

ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল ২০২০-২০২১ মাঠ মৌসুমে চট্টগ্রাম জেলার সীতাকুণ্ড ভূগঠনে সর্বমোট ৯৮ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। সংগৃহীত তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে সীতাকুণ্ড ভূগঠনের উপর একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র ও প্রতিবেদন তৈরির কাজ চলছে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স-এ বিদ্যমান ত্রিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত, গ্যাসক্ষেত্রে বিদ্যমান কূপসমূহের খনন উপাত্তসহ অন্যান্য ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে শ্রীকাইল নর্থ-১ এ অনুসন্ধান কূপ, সুন্দলপুর-৩, বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট), শ্রীকাইল-৫ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ ও সেমুতাং-৭ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের লোকেশনসহ কূপ সংক্রান্ত অন্যান্য কারিগরি বিষয়াদি কোম্পানির জিএন্ডজি কমিটি কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে।

এসজিএফএল-এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় সিলেট-৯ কূপে Geological Technical Order (GTO) প্রণয়ন এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব মডেলিং ইউনিট দ্বারা সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে। এ ছাড়াও শরীয়তপুর-১ এবং এসজিএফএল-এর মালিকানাধীন কৈলাশটিলা-৮ ও সিলেট-১০ কূপের GTO প্রণয়নের কাজ চলছে।

জকিগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের সাইসমিক ডাটা, মাডলগ ও ওয়্যারলাইন লগ বিশ্লেষণপূর্বক বিশ্বব্যাপী পেট্রোলিয়াম সেক্টরে ব্যবহৃত আন্তর্জাতিক মানের প্রযুক্তি ব্যবহার করে গুণগত ও পরিমাণগত বিশ্লেষণপূর্বক প্রাক্কলিত মজুদ ৬৮ বিসিএফ নির্ধারণ করা হয়েছে। এর মধ্যে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের পরিমাণ প্রায় ৪৮ বিসিএফ।

শ্রীকাইল-৪ এবং ফেধুগঞ্জ-৪ কূপসমূহের ওয়ার্কওভার কার্যক্রমে পরিচালিত ওয়্যারলাইন লগিং উপাত্ত বিশ্লেষণের মাধ্যমে সফলভাবে পারফোরেশন করে গ্যাস প্রাপ্তি নিশ্চিত করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে শ্রীকাইল-৪ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ফেধুগঞ্জ-৪ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপেক্স-এর গ্যাসক্ষেত্রগুলো হতে সংগৃহীত কনডেনসেট ও পানি এবং ক্রয়কৃত গ্লাইকল নমুনার ভৌত ও রাসায়নিক বিশ্লেষণ করা হয়েছে। বিভিন্ন কূপ ও জরিপ এলাকার শিলা নমুনার সেডিমেন্টোলজিক্যাল ও মাইক্রোপ্যালিওটোলজিক্যাল এ্যানালাইসিস, সিমেন্টেশন জবের জন্য প্রেরিত সিমেন্ট নমুনা সমূহ বিশ্লেষণ করা হয়েছে। সেমুতাং সাউথ-১ অনুসন্ধান কূপের দুটি কোর নমুনার পেট্রোফিজিক্যাল বিশ্লেষণের কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। পাশাপাশি সার্ভিস চার্জের বিনিময়ে নর্থওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড-এর 'ভেড়ামারা ৪১০ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্ট' থেকে সংগৃহীত গ্যাস নমুনা, জিটিসিএল-এর আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেশর স্টেশন থেকে সংগৃহীত নমুনা এবং তাল্লা বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক প্রেরিত সেডিমেন্ট নমুনার এক্সআরডি এ্যানালাইসিস ও গ্রেইন সাইজ এ্যানালাইসিস করা হয়েছে। এ ছাড়াও বাংলাদেশ ভূতাত্ত্বিক জরিপ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রেরিত দিনাজপুর জেলার হাকিমপুর উপজেলাধীন আলীহাট এলাকায় প্রাপ্ত লোহা আকরিকের ১৫টি নমুনার এক্সআরডি এ্যানালাইসিস করা হয়েছে।

জাতীয় জনগুরুত্বপূর্ণ কাজের অংশ হিসেবে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলা-এর নির্দেশনাক্রমে দেশের ৯টি জেলার ১০টি গ্যাস নির্গমন স্থান সরেজমিনে পরিদর্শন করে সংগৃহীত তথ্য-উপাত্ত এবং গ্যাস নমুনা বিশ্লেষণের ফলাফলসহ প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

বিগত অর্থ বছরে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমের বিভিন্ন পর্যায় হতে প্রাপ্ত সীতাপাহাড় ভূগঠনের ভূতাত্ত্বিক জরিপ, সালদানদী ভূগঠন এবং ব্লক ৮ ও ১১এর ওডি সাইসমিক, ওয়েল লগ ইত্যাদি, Suspended, Dry & Abandoned Wells এর তথ্য-উপাত্ত ও বিশ্লেষণী প্রতিবেদন, কূপ প্রস্তাবনা, খনন ও ওয়ার্কওভার প্রতিবেদনসহ অন্যান্য কারিগরি প্রতিবেদন বাপেক্স-এর ডাটা ব্যাংকে যথাযথভাবে সংরক্ষণ করা হয়েছে। পেট্রোবাংলা-এর কমিটি, EOIএ আগ্রহী প্রতিষ্ঠান, MOUএর আওতায় Gazprom ও MOECOসহ পেট্রোবাংলার অন্যান্য প্রতিষ্ঠানের চাহিদা অনুযায়ী তেল-গ্যাস অনুসন্ধান সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন তথ্য-উপাত্ত বিধি অনুসরণ করে সরবরাহ করা হয়েছে।



সীতাকু- ভূগঠনে ভূতাত্ত্বিক জরিপদলের কার্যক্রম



২ডি সাইসমিক জরিপের ড্রিলিং কার্যক্রম



পরীক্ষাগার বিভাগের আধুনিক বিশ্লেষণী যন্ত্র কমিশনিং

ভূপদার্থিক কার্যক্রম

রূপকল্প-৯: ২ডি সাইসমিক প্রকল্প: এ প্রকল্পের আওতায় ব্লক-৮, ৯, ১০ ও ১১এর অন্তর্গত কিশোরগঞ্জ, নরসিংদী, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, নেত্রকোনা, শেরপুর, জামালপুর, সুনামগঞ্জ, লক্ষ্মীপুর ও নোয়াখালী জেলায় প্রকল্পের শুরু থেকে ২০২০-২০২১ অর্থবছর পর্যন্ত মোট ৩,৫০০ লাইন কি.মি. ২ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। ৩০ জুন ২০২১ তারিখ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত মোট ২১.১০ কোটি টাকার মধ্যে ১৬.৩০ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। ৩,৫০০ লাইন কিলোমিটার উপাত্ত সংগ্রহ শেষে উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণের কাজ বৈদেশিক বিশেষজ্ঞ দ্বারা সম্পন্ন করা হয়েছে এবং নতুন লিড/প্রসপেক্ট ও Structural Stratigraphic/Combination Traps চিহ্নিত করা হয়েছে।

২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ১৫ ও ২২: কুমিল্লা, ফেনী, নোয়াখালী, চট্টগ্রাম, খাগড়াছড়ি, রাঙ্গামাটি, বান্দরবান ও কক্সবাজার জেলায় দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনার উদ্দেশ্যে প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি ইতোমধ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ১৪৮.৩৮ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত নির্ধারণ করা হয়েছে।

বাপেক্স ও MOECO যৌথ অনুসন্ধান: অনুসন্ধান ব্লক ৮ ও ১১ তে যৌথ অনুসন্ধানের লক্ষ্যে ৫ নভেম্বর ২০২০ তারিখে বাপেক্স ও Mitsui Oil Exploration Co. Ltd. (MOECO), Japan এর মধ্যে Non-Binding Memorandum of Understanding for “Joint Exploration Proposal for Bangladesh Onshore Blocks 8 & 11” স্বাক্ষরিত হয়েছে।

খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

রূপকল্প-২ খনন প্রকল্প: সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে জকিগঞ্জ-১ কূপটি বিজয়-১২ রিগের মাধ্যমে ১ মার্চ ২০২১ তারিখে খনন শুরু হয় এবং ৮ মে ২০২১ তারিখে খনন সম্পন্ন হয়েছে। ২,৯৮১ মিটার গভীরতায় কূপ খনন সম্পন্ন করে দেশের ২৮তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়েছে। গ্যাসক্ষেত্রটিতে ৬৮ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ পাওয়া গিয়েছে। সঞ্চালন লাইন স্থাপন করে এ কূপ থেকে দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এ অর্থবছরে প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত ৪১.৫০ কোটি টাকার মধ্যে প্রায় ৪১.০৪ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। এ হিসেবে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৯%।

সিলেট-৯ কূপ খনন: সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর অধীন সিলেট-৯ কূপের খনন কাজ ১ অক্টোবর ২০২০ তারিখে শুরু হয় এবং ৩১ জানুয়ারি ২০২১ তারিখে সম্পন্ন করা হয়। কূপটিতে ১,৯৫১ মিটার পর্যন্ত খনন সম্পন্ন করে ১০৩ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ পাওয়া গিয়েছে। এ কূপ থেকে দৈনিক ৪-৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প: শরীয়তপুর জেলার নড়িয়া উপজেলায় ১টি অনুসন্ধান কূপ খননের উদ্দেশ্যে প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে এবং ইতোমধ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ৯৫.৯০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২২ পর্যন্ত নির্ধারণ করা হয়েছে।

শাহবাজপুর-৩ ওয়ার্কওভার: অতিরিক্ত উচ্চ চাপসম্পন্ন ঝুঁকিপূর্ণ কূপটিতে বৈদেশিক পরামর্শক ব্যতিরেকে বাপেক্স-এর নিজস্ব রিগ ও জনবলের মাধ্যমে গত ৮ আগস্ট ২০২০ তারিখ হতে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম শুরু হয় এবং ২০ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখে সফলভাবে শেষ হয়। বর্তমানে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ২০-২৫ এমএমএসসিএফ গ্যাস সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর নিকট সরবরাহ করা হচ্ছে।

শ্রীকাইল-৪ ওয়ার্কওভার: বাপেক্স-এর নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে গত ২৪ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখ হতে ওয়ার্কওভার শুরু হয় এবং ২১ নভেম্বর ২০২০ তারিখে সফলভাবে সম্পন্ন হয়। বর্তমানে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ২০-২৪ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হচ্ছে।

ফেঞ্চুগঞ্জ-৪ ওয়ার্কওভার: কূপটিতে বাপেক্স-এর নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে গত ৩ ফেব্রুয়ারি ২০২১ তারিখ হতে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম শুরু হয় এবং ৪ মে ২০২১ তারিখে সফলভাবে শেষ হয়। বর্তমানে উক্ত কূপ হতে ঝুঁকিমুক্তভাবে দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হচ্ছে।

তিতাস-৭ ওয়ার্কওভার: বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় এ কূপের ওয়ার্কওভার ১ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখ শুরু হয়। এখানে বিশেষভাবে উল্লেখ্য, বিজিএফসিএল-এর নিযুক্ত ইন্দোনেশিয়ান পরামর্শক কোভিড-১৯এর কারণে কাজে যোগদান না করায় বাপেক্স-এর একজন পরামর্শককে বিজিএফসিএল-এর স্থানীয় পরামর্শক হিসেবে নিয়োগ প্রদান করা হয়। তিতাস-৭ কূপের সার্বিক অবস্থা বিবেচনায় কূপটি প্রায় পরিত্যক্ত ঘোষণা করার মত অবস্থায় উপনীত হয়; কিন্তু বাপেক্স-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের লক্ষ্য পূরণে নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখেন। প্রচলিত পদ্ধতির বাইরে গিয়ে বাপেক্স-এর দক্ষ ও মেধাবী কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজস্ব মেধা ও কৌশল প্রয়োগ করে স্থানীয়ভাবে হারপুন তৈরি করে ওয়ারারলাইন লগিং ক্যাবল ও জীর্ণ টিউবিংগুলো তুলে আনে। পরবর্তীকালে ওয়ারারলাইন লগিংয়ের মাধ্যমে ৪টি গ্যাস জোন চিহ্নিত করা হয়। অবশেষে ৩০ মে ২০২১ তারিখে কূপটিতে সফলভাবে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়। উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০-২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হচ্ছে।



ড্রিলিং রিগ

উৎপাদন কার্যক্রম

বাপেক্স-এর ৮টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ৩৫,৬১১ মিলিয়ন ঘনফুট। উৎপাদিত গ্যাস বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর নিকট বিক্রি করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে প্রায় ৮,৪২০ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপন্ন হয় যা বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন-এর নিকট বিক্রি করা হয়।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেটের বিবরণ

গ্যাসক্ষেত্র	গ্যাস (মিলিয়ন ঘনফুট)	কনডেনসেট (হাজার লিটার)
সালদানদী	১,১৯৮	২৫
ফেঞ্চুগঞ্জ	২,৩৯১	১৯৫
শাহবাজপুর	১৪,৮৪৩	৩৪০
সেমুতাং	২৯৫	০
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	২,৬৭৯	২১
শ্রীকাইল	১২,০৩২	৭,৭৩২
বেগমগঞ্জ	২,১৭৩	১০৭
মোট	৩৫,৬১১	৮,৪২০

গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপন: জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ হতে শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্র পর্যন্ত প্রায় ৮ কিলোমিটার দীর্ঘ গ্যাস গ্যাদারিং পাইপ লাইন নির্ধারিত সময়ের পূর্বেই সম্পন্ন করা হয়। গত ১০ মে ২০২১ তারিখ থেকে শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৮-১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ৬০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প: শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে দৈনিক ৬০ মিলিয়ন ক্ষমতাসম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ এবং শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপ হতে গ্যাস উৎপাদনের লক্ষ্যে উক্ত কূপ হতে নতুন স্থাপিত প্রসেস প্লান্ট পর্যন্ত প্রায় ৪ কিলোমিটার দীর্ঘ গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন স্থাপনের লক্ষ্যে প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত অর্থের পরিমাণ ১০৯.২৯ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২০ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২২ পর্যন্ত নির্ধারণ করা হয়েছে। এ অর্থবছরে প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত ১.৩১ কোটি টাকার মধ্যে প্রায় ১.৩০৮৮ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। এ হিসেবে বরাদ্দকৃত অর্থের বিবেচনায় বিগত অর্থ বছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৯.৯১%।

শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ওয়েলহেড কম্প্রসর সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প: শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি ইতোমধ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। প্রকল্পের ব্যয় ধরা হয়েছে ১৯২.৪০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত নির্ধারণ করা হয়েছে।

রিগ মেরামত ও উন্নয়ন কার্যক্রম

বিজয়-১০, ১১, ১২ ও আইডিকো রিগ মেরামত এবং আইপিএস কার্ডওয়েল রিগ আপগ্রেডেশন ও রিগ সহায়ক যন্ত্রপাতি ক্রয়ের লক্ষ্যে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের ব্যয় ধরা হয়েছে ১৯৯.৫২ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত নির্ধারণ করা হয়েছে।



কূপ খননের লক্ষ্যে রিগ আপ কার্যক্রম



কূপ খননকালে রিগ ফ্লোরের কার্যক্রম



‘২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ১৫ ও ২২’-এর জন্য বাপেক্স ও সিনোপেক এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

আধুনিক ও যুগোপযোগী সাংগঠনিক কাঠামো

বিগত ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপেক্স-এর জন্য ৭৩১ জন কর্মকর্তা এবং ১২৬৮ জন কর্মচারীসহ মোট ১৯৯৯ জনবলসম্বলিত একটি আধুনিক ও যুগোপযোগী সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন করা হয়েছে। ‘রিসার্চ এন্ড ডেভেলপমেন্ট’ নামে নতুন একটি বিভাগ সন্নিবেশিত হয়েছে এবং পরিকল্পনা বিভাগের স্থলে ‘পরিকল্পনা ও আইসিটি’ বিভাগ গঠন করা হয়েছে। বর্তমানে বাপেক্স-এ মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা (শ্রেণণে কর্মরতসহ) ৬৩৮ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৫১ জন এবং কর্মচারী ২৮৭ জন। জনবল সংকট নিরসনের জন্য নিয়োগের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। এ অর্থবছরে ৭ জন উপমহাব্যবস্থাপককে মহাব্যবস্থাপক পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। সহঃকর্মকর্তা হতে উপমহাব্যবস্থাপক পর্যন্ত কর্মকর্তাদের পদোন্নতির উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ৭২টি স্থানীয় প্রশিক্ষণের মাধ্যমে ১০,১৯০ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

ইন্ডাস্ট্রি-একাডেমিক কোলাবোরেশন

গত অর্থবছরে মিলিটারি ইনস্টিটিউট অব সায়েন্স এন্ড টেকনোলজি (এমআইএসটি)-এর পেট্রোলিয়াম এন্ড মাইনিং ইঞ্জিনিয়ারিং (পিএমই) বিভাগে স্নাতক পর্যায়ে ছাত্র-ছাত্রীরা বাপেক্স-এর পরীক্ষাগার বিভাগ পরিদর্শনসহ বিভাগের বিশ্লেষণ কার্যক্রম পর্যবেক্ষণ করেন। এছাড়া জাহাঙ্গীরনগর বিশ্ববিদ্যালয়ের জিওলজিক্যাল সাইন্স বিভাগের স্নাতকোত্তর পর্যায়ে ছাত্র-ছাত্রীরা বাপেক্স-এ ইন্টার্নশীপ প্রোগ্রাম সম্পন্ন করেন। ব্যক্তিগত ব্যবস্থাপনায় পিএইচডি/উচ্চতর গবেষণায় আগ্রহী বাপেক্স-এর দুজন কর্মকর্তাকে নমুনা/উপাত্ত সরবরাহ করা হয়েছে।

এসওপি ম্যানুয়াল অনুসরণ

তেল-গ্যাস অনুসন্ধান সংশ্লিষ্ট যাবতীয় কারিগরি কার্যক্রমসহ অন্যান্য কাজের মান নিয়ন্ত্রণের লক্ষ্যে প্রণীত স্ট্যান্ডার্ড অপারেটিং প্রসিডিউরস (এসওপি) ম্যানুয়াল ফর বাপেক্স-এর নির্দেশনা যথাযথ অনুসরণ করা হয়েছে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা

বর্ণিত অর্থবছরে বাপেক্স-এর সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibilities) তহবিল হতে কোভিড-১৯ চিকিৎসা ও গৃহায়ণের জন্য মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে ১৪.০০ লক্ষ টাকা এবং জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে এতিমখানায় উন্নতমানের খাবার পরিবেশনের জন্য ৬৫.০০ হাজার টাকাসহ সর্বমোট ১৪.৬৫ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

শিক্ষা-কল্যাণ কার্যক্রম

কোম্পানিতে 'শিক্ষা বৃত্তি কর্মসূচি'র আওতায় এ অর্থবছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে বৃত্তি প্রাপ্ত এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য ১৩৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর সন্তানকে বৃত্তি বাবদ সর্বমোট ১১.৬৫ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কার্যক্রম

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেলবন্ধন তৈরির লক্ষ্যে সামাজিক, সাংস্কৃতিক ও ক্রীড়া অনুষ্ঠান, চিত্রবিনোদন, বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, জাতীয় শোক দিবস, মুজিববর্ষ, ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী, দোয়া মাহফিল, মহান বিজয় দিবস ও স্বাধীনতা দিবসসহ অন্যান্য জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস উদযাপন করা হয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে এবং প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীদের ডাটাবেইজ তৈরি করা হয়েছে। এছাড়া ই-প্রকিউরমেন্ট ব্যবস্থা বাস্তবায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগণকে বিভিন্ন সংস্থায় ও ইনহাউজ প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী সক্রিয়ভাবে তথ্য প্রদান নিশ্চিত করার জন্য ১ জন তথ্য অধিকার কর্মকর্তা নিয়োজিত আছেন।

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় ১ জন অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা নিয়োজিত আছেন।

ইনোভেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম

কোম্পানির ইনোভেশন টিম আলোচ্য অর্থবছরে বিভিন্ন উদ্ভাবনী কার্যক্রম গ্রহণ ও বাস্তবায়ন চলমান রয়েছে।

ঋণ প্রদান

২০২০-২০২১ অর্থবছরে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহ নির্মাণ সম্প্রসারণ ও ফ্ল্যাট ক্রয় বাবদ ১৬ জন কর্মকর্তা ও ৮ জন কর্মচারীকে মোট ৫.১২ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

বাপেক্স-এর সন্তোষজনক শ্রমিক ব্যবস্থাপনার ফলে সুষ্ঠু কর্ম পরিবেশ বজায় রয়েছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে।

ই-জিপি কার্যক্রম

এ অর্থবছরে ৫৪টি দরপত্র কার্যক্রম ই-জিপির মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে। ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা আনার লক্ষ্যে ইজিপি কার্যক্রম পর্যায়ক্রমে জোরদার করা হচ্ছে।

ই-নথি ব্যবস্থাপনা

কাজের গতিশীলতা বৃদ্ধি ও স্বচ্ছতা আনার লক্ষ্যে ই-নথি ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম বিশেষভাবে জোরদার করা হয়েছে। দাপ্তরিক কার্যক্রমে ই-নথির ব্যবহার প্রতিনিয়ত বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং ই-নথি ব্যবহারের জন্য কোম্পানির সকল কর্মকর্তাকে আইডি প্রদান করা হয়েছে।

আইসিটি কার্যক্রম

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের ভিশন ২০২১-এর ডিজিটাল কার্যক্রম বাস্তবায়ন ও বিনির্মাণে এটুআই প্রকল্পের নির্দেশনায় 'জাতীয় তথ্য বাতায়নে' বাপেক্সের ওয়েবসাইট অন্তর্ভুক্ত আছে। ই-স্টোর এবং রিমোট সিসিটিভি মনিটরিংয়ের মাধ্যমে প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ করার ক্ষেত্রে বিশেষ ভূমিকা পালন করছে। আন্তর্জাতিক জার্নাল IEEE-এর সাবস্ক্রিপশন গ্রহণের বিষয়টি প্রায় চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। এছাড়া বাপেক্স-এর বিভিন্ন বিভাগের কারিগরি বিষয়ক পুস্তক, প্রতিবেদন ও ক্যাটালগ আধুনিক পদ্ধতিতে সংরক্ষণের জন্য ডিজিটাল লাইব্রেরি প্রতিষ্ঠার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ (এইচএসই) বিষয়ক কার্যক্রম

কোম্পানিতে আন্তর্জাতিক মানের এইচএসই ব্যবস্থাপনা প্রবর্তন করা হয়েছে। বিভিন্ন প্রকল্পে কর্মরত কর্মকর্তা, কর্মচারী ও অস্থায়ী জনবল এইচএসই ম্যানুয়াল অনুসরণ করে এবং একজন এইচএসই কর্মকর্তার তত্ত্বাবধানে এ সংক্রান্ত সকল কার্যক্রম পরিচালিত হয়। এইচএসই ব্যবস্থাপনায় চিকিৎসক ও অ্যাম্বুলেন্স সার্বক্ষণিক নিয়োজিত থাকে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলা-এর সাথে বাপেক্স-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ২৯ জুলাই ২০২০ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পেট্রোবাংলার সাথে বাপেক্স-এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী বাপেক্স-এর কর্মসম্পাদন ক্ষেত্রসমূহের অন্তর্ভুক্ত অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, ওয়ার্কওভার সম্পাদন, গ্যাস উৎপাদন, পেট্রোলিয়ামজাত দ্রব্যের উৎপাদন, ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ সম্পাদন এবং মানব সম্পদ উন্নয়নের জন্য প্রশিক্ষণ আয়োজনসহ আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যের সকল কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন হয়েছে। বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার স্বীকৃতিস্বরূপ পেট্রোবাংলা-এর আওতাধীন কোম্পানিসমূহের মধ্যে বাপেক্স-কে সম্মাননা প্রদান করা হয়েছে। গত ৫ সেপ্টেম্বর ২০২১ তারিখে পেট্রোবাংলা-এর চেয়ারম্যান বাপেক্স-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালককে ফ্রেস্ট ও সনদপত্র প্রদান করেন।

বাপেক্স-এর বর্তমান কার্যক্রম ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা

ক) চলমান প্রকল্প/কার্যক্রম
১. রূপকল্প ২ খনন প্রকল্প: ২টি অনুসন্ধান কূপ (সেমুতাং দক্ষিণ-১ও জকিগঞ্জ-১) খনন প্রকল্প
২. রূপকল্প ৯: ২ডি সাইসমিক সার্ভে প্রকল্প (৩,৫০০ লাইন কি.মি.)
৩. শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ৬০ mmscfd ক্ষমতাসম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প
৪. ২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) এবং ১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) খনন প্রকল্প
৫. শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প
৬. বিজয়-১০, ১১, ১২, আইডিকো রিগ মেরামত এবং আইপিএস রিগ আপগ্রেডেশন ও রিগ সহায়ক যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন প্রকল্প
৭. ২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ১৫ ও ২২ (৩,০০০ লাইন কি.মি.)
৮. শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ওয়েলহেড কম্প্রেসর সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প
খ) অন্যান্য প্রকল্প/কার্যক্রম
১. ২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-৭ এন্ড ৯ (৪,৫০০ লাইন কি.মি.)
২. ২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-৬বি সাউথ এন্ড ১০ (৩,২২০ লাইন কি.মি.)
৩. ৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার দোয়ারাবাজার, ছাতক ও কোম্পানীগঞ্জ এরিয়া (৪০০ বর্গ কি.মি.)
৪. ৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার সূর্যচর এন্ড চরফ্যাশন এরিয়া (১,৬০০ বর্গ কি.মি.)
৫. ৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার জকিগঞ্জ এন্ড পাথারিয়া ওয়েস্ট স্ট্রাকচার (৫৮০ বর্গ কি.মি.)
৬. ১টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল নর্থ-১) এবং ২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৩ ও বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট)) খনন প্রকল্প
৭. শ্রীকাইল-৫ অনুসন্ধান ও সেমুতাং-৭ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ খনন প্রকল্প
৮. সিলেট-১০ কূপ খনন
৯. কৈলাশটিলা-৮ কূপ খনন
১০. এসজিএফএল-এর ৩টি ওয়ার্কওভার (সিলেট-৮, কৈলাশটিলা-৭ এবং বিয়ানীবাজার-১)

গ) বাপেক্স-এর বর্তমান ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার সারসংক্ষেপ (২০২১ হতে ২০৪১ সাল পর্যন্ত)

ক্রম	প্রস্তাবিত কর্মসূচির ধরন	২০২১-২০৩০			২০৩১-২০৪১			মোট (২০২১-২০৪১)		
		প্রকল্প/কূপ সংখ্যা	মূল কাজ	প্রকল্প/কূপ সংখ্যা	মূল কাজ	প্রকল্প/কূপ সংখ্যা	মূল কাজ	প্রকল্প/কূপ সংখ্যা	মূল কাজ	
১	তেল-গ্যাস অনুসন্ধান (ক) ভূতাত্ত্বিক জরিপ (খ) দ্বিমাত্রিক জরিপ (গ) ত্রিমাত্রিক জরিপ	২ ৩ ৪	১,৫৯০ লা.কি. মি. ১০,৭২০ লা.কি. মি. ৪,৩৮০ বর্গ কি. মি.	- ৩ ১	- ১০,০০০ লা. কি. মি. ২,৫০০ বর্গ কি. মি.	২ ৬ ৫	১,৫৯০ লা. কি. মি. ২০,৭২০ লা. কি. মি. ৬,৮৮০ বর্গ কি. মি.	২ ৬ ৫	১,৫৯০ লা. কি. মি. ২০,৭২০ লা. কি. মি. ৬,৮৮০ বর্গ কি. মি.	
২	অনুসন্ধান কূপ খনন	৬	২০টি কূপ	৫	২০টি কূপ	১১	৪০টি কূপ	১১	৪০টি কূপ	
৩	উন্নয়ন কূপ খনন	৫	১১টি কূপ	২	১০টি কূপ	৭	২১টি কূপ	৭	২১টি কূপ	
৪	ওয়ার্কওভার	৩	১০টি কূপ	-	চূড়ান্ত নয়	৩	১০টি কূপ	৩	১০টি কূপ	
৫	প্রসেস প্লান্ট স্থাপন	২	২টি প্রসেস প্লান্ট	-	চূড়ান্ত নয়	২	২টি প্রসেস প্লান্ট	২	২টি প্রসেস প্লান্ট	
৬	ওয়েলহেড কন্সেপ্শন স্থাপন	১	৩টি কন্সেপ্শন	-	৩টি কন্সেপ্শন	১	৩টি কন্সেপ্শন	১	৩টি কন্সেপ্শন	
৭	রিগ ক্রেয়/পুনর্বাসন/আপগ্রেডেশন	৪	রিগ আপগ্রেডেশন ও পুনর্বাসন	১	রিগ ক্রেয়	৫	রিগ ক্রেয়/পুনর্বাসন/আপগ্রেডেশন	৫	রিগ ক্রেয়/পুনর্বাসন/আপগ্রেডেশন	
৮	অন্যান্য কার্যক্রম:									
	ক) Hill Tract JVA কার্যক্রম: (এলাকা: চট্টগ্রাম, বাপ্পরবান, রাজামাটি, খাগড়াছড়ি)	১	অনুসন্ধান ও আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে তেল-গ্যাস উৎপাদন শুরু করার লক্ষ্যে EOI আহবানের মাধ্যমে Joint venture Partner নির্বাচন	-	-	১	অনুসন্ধান ও আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে তেল-গ্যাস উৎপাদন শুরু করার লক্ষ্যে EOI আহবানের মাধ্যমে Joint venture Partner নির্বাচন	১	অনুসন্ধান ও আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে তেল-গ্যাস উৎপাদন শুরু করার লক্ষ্যে EOI আহবানের মাধ্যমে Joint venture Partner নির্বাচন	
	খ) শুল্ক, পরিত্যক্ত ও স্থগিতকূপ এলাকায় অনুসন্ধান ও উৎপাদনের সম্ভাব্যতা যাচাই (এলাকা: চট্টগ্রাম, সিলেট, কুমিল্লা)	১	অনুসন্ধান ও উৎপাদনের সম্ভাব্যতা যাচাই	-	-	১	অনুসন্ধান ও উৎপাদনের সম্ভাব্যতা যাচাই	১	অনুসন্ধান ও উৎপাদনের সম্ভাব্যতা যাচাই	
	গ) ব্লক ৮ ও ১১ (এলাকা: জামালপুর, কিশোরগঞ্জ এবং নেত্রকোণা)	১	সম্ভাব্য প্রসেস্ট চিহ্নিতকরণ এবং অনুসন্ধান কার্যক্রমের জন্য পরিকল্পনা প্রণয়ন	-	-	১	সম্ভাব্য প্রসেস্ট চিহ্নিতকরণ এবং অনুসন্ধান কার্যক্রমের জন্য পরিকল্পনা প্রণয়ন	১	সম্ভাব্য প্রসেস্ট চিহ্নিতকরণ এবং অনুসন্ধান কার্যক্রমের জন্য পরিকল্পনা প্রণয়ন	

* লা.কি.মি. = লাইন কিলোমিটার

আর্থিক বিবরণী

আমি ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কোম্পানির লাভ-লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৫০৭.৮৩ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্রসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রি বাবদ (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ৩২০.২৫ কোটি টাকা, জব খাতে নিট আয় ৯১.৩১ কোটি টাকা, পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ৯৬.২৭ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে উৎপাদন ব্যয় খাতে ৯০.৯৮ কোটি টাকা, অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১২৪.০৫ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ৩.২৭ কোটি টাকা, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ ১৪৩.৪৭ কোটি টাকা এবং অনুসন্ধান খাতে ব্যয়ের অবলোপন ও অনাদায়ী বাবদ ১২০.৬৫ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৮২.৪২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। উপকারভোগী অংশীদারিত্ব তহবিলে এবং আয়কর সঞ্চিতি ৮.৫১ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির নিট লাভের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৬.৯০ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ ০.০২ কোটি টাকা, পূঞ্জীভূত ক্ষতি বাবদ ৪৫৬.২৭ কোটি টাকা লাভ ক্ষতি বন্টন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তর এবং অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ বাবদ ০.৫০ কোটি টাকা পরিশোধের পর আলোচ্য অর্থবছরে পূঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৪৩৯.৮৫ কোটি টাকা।

সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

বিবরণ	(কোটি টাকা)	
	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
ক) গ্যাস বিক্রির উপর নিট ওয়েলহেড মার্জিন ও নিট কনডেনসেট বিক্রয়	৩২০.২৫	৩১৫.৪৬
খ) জব খাতে নিট আয়	৯১.৩১	৮৩.২৫
গ) পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	১৭.২৭	১৪.২২
ঘ) সুদ হতে আয়	৭৫.৮৪	৬৮.৮৯
ঙ) অন্যান্য আয়	৩.১৬	০.৩৯
চ) মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ)	৫০৭.৮৩	৪৮২.২১
ছ) ডিপ্রিশন ও অবচয়সহ মোট অপারেটিং ব্যয়	৪৮২.৪২	৪৬০.৩৯
জ) উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল ও আয়কর পূর্ববর্তী নিট লাভ/(ক্ষতি) (চ-ছ)	২৫.৪১	২১.৮২
ঝ) উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর	১.২৭	১.০৯
ঞ) আয়কর পূর্ববর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (জ-ঝ)	২৪.১৪	২০.৭৩
ট) আয়কর সঞ্চিতি	৭.২৪	৬.৭৪
ঠ) আয়কর পরবর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (ঞ-ট)	১৬.৯০	১৩.৯৯
ড) পূর্ববর্তী বছরের পূঞ্জীভূত ক্ষতি	(৪৫৬.২৭)	(৪৭১.৫৭)
ঢ) পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়/(ব্যয়)	০.০২	১.৩১
ণ) অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ প্রদান	(০.৫০)	-
ত) পূঞ্জীভূত লাভ/(ক্ষতি) উদ্বৃত্তপত্রে স্থানান্তরিত (ঠ+ড+ঢ+ণ)	(৪৩৯.৮৫)	(৪৫৬.২৭)

সরকারি কোষাগারে জমার বিবরণ

২০২০-২০২১ অর্থবছরে নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে মোট ১২৭.৫১ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। অন্যদিকে বিগত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে উক্ত জমার পরিমাণ ছিল ১২৬.৪২ কোটি টাকা।

খাতসমূহের নাম	জমাকৃত অর্থ (কোটি টাকা)	
	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
ডিএসএল পরিশোধ	৪.৩৫	৪.১২
কর্মচারীদের আয়কর	১.৬৮	১.৫৩
কাস্টমস ও আবগারী শুল্ক	৪.২৯	১.২৮
উৎসে শুল্ক/ভ্যাট/ট্যাক্স	১৪.৬৫	১৪.৪১
যানবাহন ট্যাক্স টোকেন ফি	০.৯৩	০.৯৩
পৌরকর	০.৪১	০.৪০
লভ্যাংশ প্রদান	০.৫০	-
ভ্যাট/ভ্যাট জিডিএফ	৯২.৮৫	৮৫.৯২
কর্পোরেট ট্যাক্স	৭.৮৪	১৭.৮৩
সরকারি কোষাগারে মোট জমা	১২৭.৫১	১২৬.৪২

লভ্যাংশ প্রদান

কর পরবর্তী নিট মুনাফা হওয়ায় সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপেক্স-এর উপর ০.৬২% অন্তর্বর্তীকালীন (Interim Dividend) লভ্যাংশ ইতোমধ্যে পরিশোধিত হয়েছে যা সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় অনুমোদনের জন্য প্রস্তাব পেশ করা হলো।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার

বাপেক্স-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ ব্যাংক, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, পরিবেশ অধিদপ্তর এবং পেট্রোবাংলা-এর সার্বিক সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এ ছাড়াও বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ যাঁরা তাঁদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জনে সহায়তা করেছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাবের উপর নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হল।

মহান আল্লাহ্ আমাদের সহায় হোন।

চেয়ারম্যান
বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ

100 Years of Mujib (Mujib Year)



Sheikh Mujibur Rahman, the undisputed leader of Bengal for thousands of years, the architect of independent Bangladesh, the dreamer of modern Bangladesh, the Father of the Nation, was born on 17 March 1920 in Tungipara, Gopalganj. Sheikh Mujibur Rahman became the iconic leader of the people through the title of Bangabandhu; March 17, 2020 marks the centenary of the birth of this great leader. Every step taken by this Great Man of time has determined our way, each and every direction has inspired us. Bangabandhu has given the nation a new direction, Bangabandhu's dream of a Golden Bengal, Bangladesh is stepping forward at an irresistible pace with the leadership of his daughter, the Hon'ble Prime Minister of the Government of the People's Republic of Bangladesh Sheikh Hasina. Standing on the stage of developing Bangladesh, the present Government has declared the year 2020-2021 as Mujib Year on the event of Bangabandhu birth centenary. The year-long celebration has started with the colourful inauguration on March 17, 2020. Mujib year will be celebrated from 17 March 2020 to 16 December 2021. At the same time, the golden jubilee of Bangladesh's independence will be celebrated in 2021. United Nations Educational, Scientific and Cultural Organization (UNESCO) decided to celebrate Mujib Year jointly with Bangladesh.

Poet and Essayist Annada Shankar Ray wrote about Bangabandhu, *As long as Padma, Meghna, Gouri, Jamuna flows on, Sheikh Mujibur Rahman, your accomplishment will also live on.* That is why the great Bengali of all time, who fought all his life for the establishment of the rights of the people and the independence of the country, whose deeds and contributions have been recognized all over the world. His historical speech of 7 March 1971 has been recognized as the world heritage.



The world's greatest statesmen and thinkers have paid homage to Bangabandhu. BAPEX pays homage to this great statesman, the pioneer of the liberation of the peoples of Bangladesh, Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman in his Brith Centenary.

Report of the Board of Directors to the Shareholders in the 32nd Annual General Meeting (Fiscal 2020-2021) of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)

Bismillahir Rahmanir Rahim.
Respected Shareholders, Ladies and Gentlemen,
Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I would like to extend my sincere congratulations and best wishes to the audience at the 32nd Annual General Meeting. Firstly, I pay my deep respects to the greatest Bengali of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the Father of the Nation. The groundbreaking steps taken by Bangabandhu and the constitutional provisions, laws and policies on power and energy framed by his government are still considered as the cornerstone of energy security of the country.

On behalf of the Board of Directors of BAPEX, I would like to present a summary of the overall activities of the Company as well as the Audited Final Accounts and the Auditor's Report of the Company for the financial year 2020-2021.

Distinguished Shareholders,

BAPEX, the country's sole state-owned oil and gas exploration and production company, was established in July 1989. Since inception, BAPEX has continued its relentless efforts to meet the country's growing gas demand. In order to increase gas production, BAPEX started drilling and workover of its own wells as well as wells under Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) and Sylhet Gas Fields Limited (SGFL). BAPEX has so far drilled 18 exploration wells of BGFCL, SGFL, International Oil Companies (IOCs) and BAPEX's allotted areas and discovered 9 gas fields. It has also drilled 31 development wells and successfully completed workover on 43 wells, which has contributed immensely to the country's gas production.

Distinguished Guests,

You are aware that 2020-2021 was a financial year devastated by the Covid-19 pandemic. Alike other countries in the world, Bangladesh has not got rid of the horrible aggression of Covid-19. The activities of almost all the institutions of the country came to a standstill during this catastrophic financial year; But you will be happy to know that BAPEX employees bravely faced this catastrophe and set a shining example by implementing the program on time as per the Annual Performance Agreement (APA). In recognition of this, BAPEX has been awarded a special honorary memento by Petrobangla which will act as a catalyst for the motivation and encouragement of the company's employees.

It is indeed a pleasure to inform you that BAPEX continued the drilling of Zakiganj-1 exploratory well in Sylhet under Rupakalpa-2 Drilling Project even in the midst of Covid-19 pandemic. Drilling of the well started on 1 March 2021 and the same with the highest pressure ever (6240 PSI) was completed safely and successfully on 8 May 2021. Commercial reserve of gas was confirmed after performing DST. The gas field is expected to have a recoverable gas reserve of 48 BCF. By constructing a gas gathering line, it will be possible to supply about 10 million cubic feet of gas daily from the well to the national grid. This achievement is an invaluable gift to the country from BAPEX on the Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. On the National Energy Security Day on 9 August 2021, the Hon'ble Minister of State for Power, Energy and Mineral

Resources declared Zakiganj as the 28th gas field of the country. Besides, BAPEX has successfully completed workover programs at Shahbazpur-3, Fenchuganj-4, Srikail-4 and Titas-6 wells and augmented gas production. BAPEX has proven its efficiency, competence at the national and international level by completing the workover of old and worn-out Titas-6 well and highly risky Shahbazpur-3 well safely and smoothly.

Distinguished Shareholders,

Notwithstanding this joy, I would like to inform you with sorrow that the Project Director and General Manager (Drilling Division) of Rupakalpa-2 Drilling Project (Zakiganj-1 Well) Mr. Md. Zhourul Islam died from Covid-19 on 15th December 2020. His contribution to the drilling work since the inception of BAPEX is undeniable. It may also be mentoined that the former Managing Director of BAPEX and the General Manager (ESD) of Petrobangla Mr. A. K. M. Ruhul Islam Chowdhury died on 25 March 2020 after contracting Covid-19. Throughout his career he held various important positions in BAPEX and Petrobangla. I pray for the eternal peace of their departed souls and also mourn and express my deepest condolence to the bereaved families.

BAPEX's gas production continued even during the Covid-19 pandemic. During the fiscal 2020-2021, the total amount of gas produced from 7 gas fields of BAPEX, namely Saldandi, Fenchuganj, Shahbazpur, Semutang, Srikail, Begumganj and Shahjadpur-Sundalpur is about 35,611 BCF maintaining average daily production about 98 million cubic feet. However, at the end of that financial year, a maximum of 130-148 million cubic feet of gas has been produced daily.

Under a bilateral agreement inked with SGFL the drilling of Sylhet-9 well has been successfully completed by BAPEX own rig and manpower and about 5 mmscfd of gas is being supplied to the national grid. In addition, 20-25 mmscfd of gas is being supplied to the national grid through the workover of BGFCL's Titas-6 well.

Drilling of two more exploratory wells (Tagbi-1 and Ilisha-1) in Bhola district and one development well in Bhola North gas field through Gazprom EP International Investment BV, a national organization of the Russian Federation, under the 'Speedy Supply of Power and Energy (Special Provisions) Act, 2010' are in progress. In order to implement the government's 'Vision-2041', a plan has been taken to drill 40 more exploration and 21 development wells and workover of 10 wells for oil and gas exploration and production in the country.

Honorable Ladies and Gentlemen,

During the fiscal 2020-2021, BAPEX carried out 96 line-km geological survey in Sitakund structure of Chattogram district. Seismic data collection, processing and analysis of 3500 line km 2D seismic survey have been completed including 500 line-km in Noakhali and Laxmipur districts (under Rupakalpa-9 Drilling Project) funded by the Gas Development Fund.

Distinguished Guests,

You will be pleased to know that BAPEX has recust its Organogram in the form of multinational oil and gas sector in collaboration with the Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC) under the Ministry of Finance with the direction of the Government. As per the direction, an up-to-date organogram with 1999 manpower has been adopted. Currently, the total permanent manpower working in the head office, Chattogram regional office and gas fields is 638 out of which 351 are officers and 287 are staff. In order to make BAPEX technically and financially stronger, all the processes including recruitment and promotion of necessary manpower, provision of training, enrichment in modern technology are in progress. Although the provision of overseas training has been deffered due to Covid-19 however about Tk. 58.00 lakh has been spent on local training (in-house, virtual and other institutions).

Distinguished Guests,

Two contractual international consultants have been appointed for the smooth implementation of the overall geological and geophysical work of BAPEX on contract basis. In addition, the process of selecting a Joint Venture Partner is underway to explore the dry, abandoned and suspended wells under BAPEX and start production through modern technology. Two Non-Binding Memorandum of Understanding (MoU) between BAPEX and Gazprom for Bhola Island evaluation and MOECO for exploration of Bhola 8 & 11 have been signed with the approval of the Government.

BAPEX has 10% credit partnership in two PSCs signed with ONGC Videsh Limited and Oil India Limited (Both state-owned enterprises), for the shallow offshore block SS-04 and SS-09 under Bangladesh Offshore Bidding Round 2012. Recently ONGC Videsh has started drilling of Kanchan-1 exploratory well in Maheshkhali Island, Cox's Bazar. There are plans to drill two more exploration wells in these blocks. In addition, BAPEX is monitoring the operations of Bangora gas field as a 10% participatory partner with Tullow Bangladesh Limited (Kris Energy) and Niko Resources Block-9 Limited in PSC Block-9.

2D and 3D seismic data acquisition and drilling and workover operation capacity of BAPEX has been upgraded to an international standard, enhancing the company's capacity as well as brightening its image at home and abroad. All the operations of oil and gas exploration and production activities, from primary to the final phase, involves high level of risk of accident, such as blow-out, high level of sound pollution etc. Any kind of accidents may arise from the use of various types of explosives, toxic chemicals and radioactive materials, mobilization-demobilization of heavy equipment along with use of high-pressure gas and water. The employees of the company are working relentlessly in meeting the growing energy demand of the country through proper management of all these risks. On this auspicious occasion of the Golden Jubilee of Independence, on behalf of the Board of Directors, I would like to express my sincere gratitude to the employees of BAPEX for their outstanding contributions to the country and the nation.

Ladies and Gentlemen, I would like to present a brief overview of the overall activities of BAPEX during the fiscal year 2020-2021.



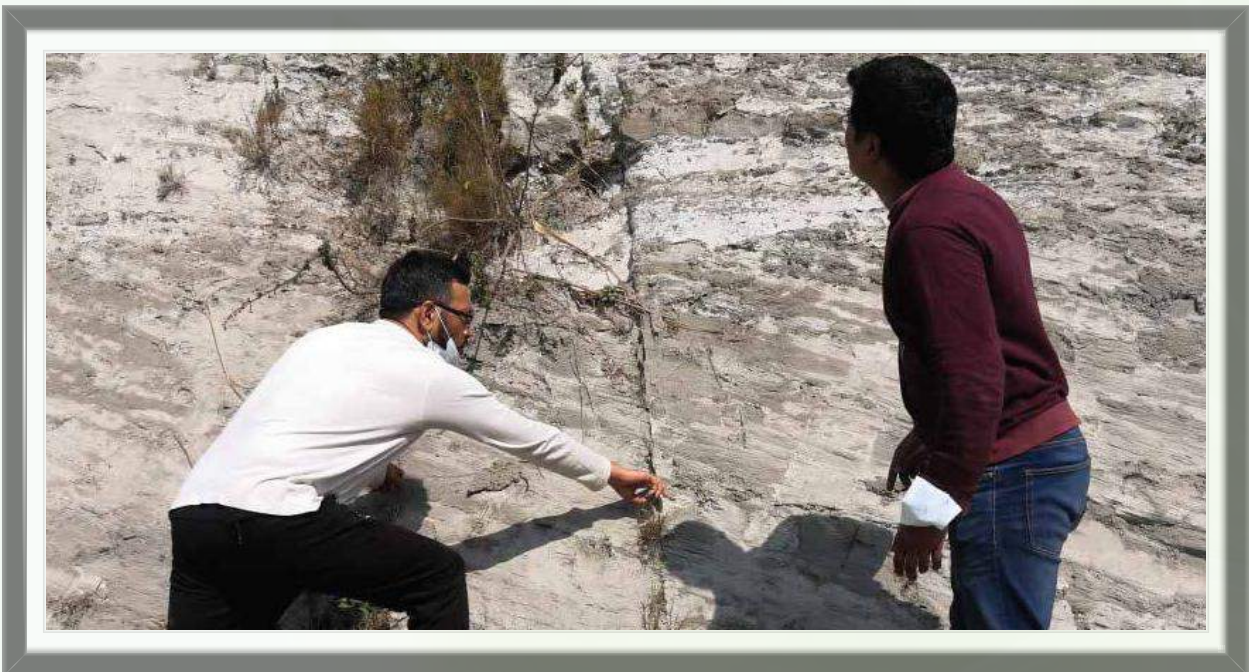
Managing Director on a Virtual Meeting with Hon'ble State Minister for Power and Energy

Exploration Activities

The Geological Survey Party completed 96 line-km of geological survey in the Sitakund structure of Chattogram district during the 2020-2021 field season. A complete geological map and report on the Sitakund structure by analyzing the collected data is in progress. During the fiscal year under consideration, based on the existing 3D seismic data in BAPEX, drilling data of existing wells in the gas fields and other geological data, the exploration well at Srikail North-1, Sundalpur-3, Begumganj-4 (West), Srikail-5 and Semutang-7 appraisal cum development wells and other technical issues related to the wells have been approved.

Under an agreement executed with SGFL, service has been provided by BAPEX's own mudlogging unit in Sylhet-9. Besides, GTOs of Kailashtila-8 and Sylhet-10 and Shariatpur-1 are being prepared. Seismic data, mud log and wireline log analysis of Zakiganj gas field has been used to estimate the gas reserves by qualitative and quantitative analysis using international standard technology in the global petroleum sector. The expected amount of gas to be recovered from this well is about 48 BCF.

Physical and chemical analysis of gas, condensate and water collected from BAPEX gas fields and purchased glycol samples has been done in FY 2020-2021 in BAPEX Lab. Sedimentological and micropaleontological analysis of rock samples from different wells and survey areas, cement samples sent for cementation job have been analyzed. Petrophysical analysis of two core samples of Semutang South-1 exploration well has been completed. Besides, gas samples collected from Northwest Power Generation Company Limited's 'Bheramara 410 MW Combined Cycle Power Plant, samples from GTCL's Ashuganj Gas Compressor Station and XRD analysis and grain size analysis of sediment samples sent by Tullow Bangladesh Limited has been done. In addition, XRD analysis of 15 samples of iron ore found in Alihat area under Hakimpur upazila of Dinajpur district sent by Bangladesh Geological Survey Department has been done.



Geological Survey along Khoiyachhara Section of Sitakund Structure

Data and analytical reports obtained from different stages of oil and gas exploration activities in the financial year namely geological survey of Sitakund structure, 3D seismic, well log etc. of Saldandi structure and Block-6 & 11 and data and analytical reports on Suspended, Dry and Abandoned Wells, well proposals, drilling and other technical reports, including workover reports, have been duly stored in BAPEX's data repository. Petrobangla's committee, organizations interested in EOI, other Petrobangla companies as well as Gazprom and MOECO under MOU have been provided with various data related to oil and gas exploration with prior approval of the authority.

As part of public interest, under the direction of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, reports were sent to Petrobangla after physical inspections of 10 gas emission spots sites in 9 districts of the country.

Geophysical Activities

Rupkalpa-9: 2D Seismic Project: Under this project a total of 3,500 line-km 2D seismic data has been acquired from Kishoreganj, Narsingdi, Tangail, Gazipur, Netrokona, Jamalpur, Sherpur, Sunamganj, Laxmipur and Noakhali districts under blocks-6, 9, 10 & 11 during the fiscal year under consideration. Till 30 June 2021, Tk. 18.30 crore has been spent out of total allocated Tk. 21.10 crore for the project. Finally, processing and analysis of the collected data has been done by foreign experts and several leads/prospects and structural stratigraphic/composition traps have been identified.



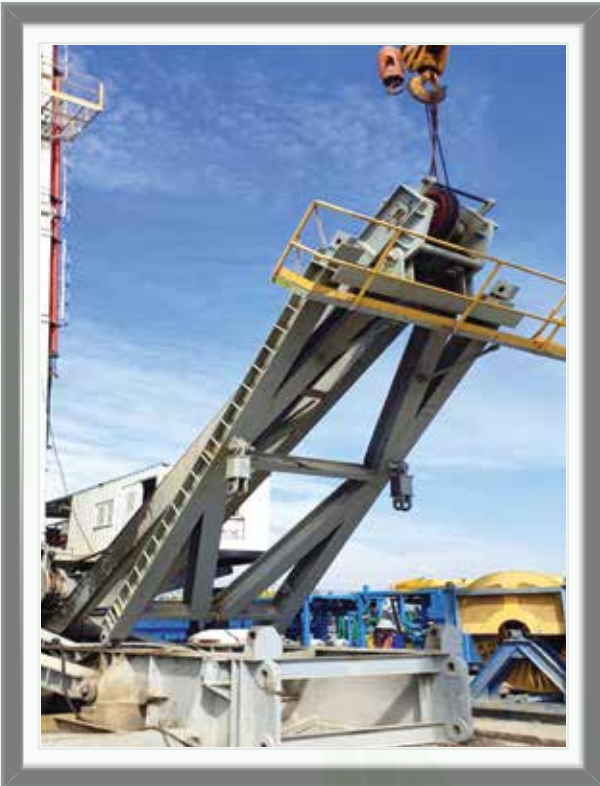
Seismic Data Interpretation

2D Seismic Survey Over Exploration Blocks 15 and 22: The project has been undertaken with a view to conducting 2D seismic survey over Cumilla, Feni, Noakhali, Chattogram, Khagrachhari, Rangamati, Bandarban and Cox's Bazar districts. The project has already been approved by the Energy and Mineral Resources Division. The estimated cost of the project is Tk. 147.38 crore and the implementation period is from 1 July 2021 to 30 June 2024.

BAPEX and MOECO Joint Exploration: BAPEX and Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. (MOECO), Japan signed a Non-Binding MoU on 5 November 2020 with a view to conducting joint exploration in block 8 and 11.

Drilling and Workover Activities

Rupkalpa-2 Drilling Project: Drilling of Zakiganj-1 well started on 1 March 2021 with Bijoy-12 rig with the Gas Development Fund and was completed on 8 May 2021. The 27 gas field of the country has been discovered after drilling a well at a depth of 2981 meters. About 48 BCF recoverable gas reserves have been estimated in this gas field. After completion of a transmission line, it will be possible to supply ± 78 million cubic feet of gas daily from this well to the national grid. About Tk 41.04 crore has been spent out of Tk 41.50 crore allocated for the project during the financial year under consideration. As such, the financial progress of the project is 99%.



Rig Building Operation



Drilling activity on the Rig Floor

Sylhet-9: Drilling of Sylhet-9 well under Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) started on 1 October 2020 and completed on 31 January 2021. The well was drilled with Bijoy-12 rig up to 2136 meters. From this well, 4-5 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily.

Shariatpur-1 Exploration Well Drilling Project: The project has been undertaken with a view to drilling one exploration well in Naria upazila of Shariatpur. The project has already been approved by the Energy and Mineral Resources Division. The estimated cost of the project is Tk 95.90 crore and the tenure is from 1 July 2021 to 31 December 2022.

Shahbazpur-3 Workover: The risky extra high pressure well drilling started on 8 August 2020 with BAPEX's own rig and manpower without foreign consultants and the workover was successfully completed on 20 September 2020. At present 20-25 MMSCF gas is being supplied daily from the well to Sundarban Gas Company Limited.

Srikail-4 Workover: The workover activities started on 24 September 2020 through BAPEX rig and manpower which ended successfully on 21 November 2020. Currently, 20-24 MMSCFD gas is being supplied to the national grid from this well.

Fenchuganj-4 Workover: The workover activities started on 3 February 2021 with BAPEX rig and manpower and ended successfully on 4 May 2021. At present about 10 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily from this well.

Titas-6 Workover: The workover program on this well under the agreement between BAPEX and BGFCL started on 1 September 2020. The foreign consultant appointed by BGFCL could not join owing to the ongoing Covid-19 pandemic. Yet the work was continued with the help of the local consultant of BAPEX. Considering the overall condition of Titas-6 well, the well was almost abandoned. However BAPEX manpower continued to work in the well persistently to achieve their goals. Going beyond the conventional method, the skilled and dedicated employees of BAPEX applied their own talents and techniques to make harpoon locally and pulled wireline logging cables and worn out tubing. Subsequently, four gas zones were identified after wireline logging. Finally, on 30 May 2021, the well was successfully completed. About 20-25 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily from this well.

Production Activities

The total amount of gas produced in the fiscal year 2020-2021 is about 35.611 bcf from seven out of eight gas fields of BAPEX. The produced gas is sold to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Karnafuli Gas Distribution Company Limited, Sundarban Gas Company Limited and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited. In addition, about 8,420,000 liters of condensate was produced as by-products which were sold to Bangladesh Gas Fields Company Limited, Sylhet Gas Fields Limited and Bangladesh Petroleum Corporation. A brief introduction of the fields during fiscal 2020-21 is presented below:

Gas and Condensate Production Scenario (2020-2021)

Gas Field	Gas (million cubic feet)	Condensate (thousand liters)
Saldandi	1,198	25
Fenchuganj	2,391	195
Shahbazpur	14,843	340
Semutang	295	0
Shahjadpur – Sundalpur	2,679	21
Srikail	12,032	7,732
Begumganj	2,173	107
Total	35,611	8,420

Construction of Gas Gathering Line: About 6 km long gas gathering pipeline from Srikail East-1 well to Srikail gas field has been completed ahead of schedule. Since 10 May 2021, about 8-10 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily from Srikail East-1 well.

Procurement and Installation of 60 MMSCFD Capacity Plant For Shahbazpur Gas Field Project: The project has been undertaken to procure a process plant with a capacity of 60 million daily at Shahbazpur gas field and to construct 4 km long gas gathering pipeline from the Shahbazpur East-1 well to the process plant. The amount allocated for the project is Tk. 109.29 crore and the implementation period is from 1 July 2020 to 31 December 2022. About Tk 1.307 crore has been spent out of the Tk 1.31 crore allocated for the project in this financial year. The financial progress of the project is 99.91% considering the amount allocated as such.

Procurement and Installation of Wellhead Compressors for Srikail Gas Field Project: The project has been undertaken with the aim of continuing gas production from Srikail Gas Field. The project has already been approved by the Energy and Mineral Resources Division. The estimated cost of the project is Tk. 192.40 crore and the tenure is from 1 July 2021 to 31 December 2023.

Rig Repair And Upgradation Activities: A project has been undertaken to repair Bijoy-10, 11, 12 and IDECO rigs and to upgrade IPS Cardwell rig and purchase rig assistive devices. The estimated cost of the project is Tk. 199.52 crore and the implementation period is from 1 July 2021 to 31 December 2023.



10,000 psi Cementing Unit (UEM, USA)

Modern and Up-to-Date Organizational Structure

During the fiscal year under consideration, a modern and up-to-date organizational structure (Organogram) has been formulated for BAPEX with a total manpower of 1999 including 731 officers and 1268 staff. The new organogram introduces Research and Development Division with a new office for G&G, Reservoir Studies and International Affairs. In addition, Planning Division has been transformed to Planning and ICT Division. At present, the total number of permanent manpower in BAPEX (including those on deputation) is 636 out of which 351 are officers and 287 are staff. During the fiscal year under consideration, a total of 10,190 training hours have been produced through 72 local training programs.

Industry-Academic Collaboration: Undergrad students from the Department of Petroleum and Mining Engineering (PME) of the Military Institute of Science and Technology (MIST) observed the analysis activities of the Laboratory Division of BAPEX. In addition, postgraduate students of the Department of Geological Science of Jahangirnagar University completed the internship program at BAPEX. Samples/data have been provided to two BAPEX officers conducting doctoral research in foreign universities.

Ensuing the OP manual: The guidelines of the Operating Procedures (OP) Manual for BAPEX, which is designed to control the quality of all technical activities related to oil and gas exploration and production has been duly followed throughout this year.

Corporate Social Responsibility: during the fiscal 2020-2021, as part of Corporate Social Responsibility a total of Tk. 14.75 lakh has been provided as grant to serve various social purposes.

Education-Welfare Activities: Under the Education Scholarship program introduced earlier, a monthly financial support of Tk. 11.65 lakh has been awarded to the children of 134 employees for achievement of scholarship in the Primary and Junior level and for achieving successful results in SSC, HSC, Undergraduate and Post Graduate examinations.



Process Plant of Srikail Gas Field

Sports and Cultural Activities: Social, cultural and sports events, recreation, annual sports events, annual picnic, National Mourning Day, Eid-e-Miladunnabi, Doa Mahfil, International Mother Language Day, Victory Day and the Independence Day and other nationally important days have been observed with a view to encouraging the spirit of the employee of BAPEX and fostering their mutual relations as well.

National Integrity Strategy: Officers and staff have been trained to implement the National Integrity Strategy and a database of trainees has been created. Besides, for the implementation of e-procurement system, training has been imparted to the concerned officers in various institutes and in-house. One Right to Information officer has been engaged to ensure smooth delivery of information in accordance with the 'Right to Information Act'.

Complaint Redressal Measures: One grievance redressal officer is engaged in grievance redressal management.

Innovation Related Activities: The Innovation Team of the company has undertaken, implemented and successfully conducted various innovative activities during the fiscal 2020-2021.

Lending Program: In the fiscal year 2020-2021, a total of Tk 5.12 crore has been disbursed to 16 officers and 8 staff for purchase of land, construction of houses, expansion of construction of houses and purchase of flats from the House Building fund of the company.



BAPEX Stall in Development Fair 2021 at Borhanuddin, Bhola

E-GP Activities: During this financial year, 54 tender activities have been completed through e-GP. E-GP procedures are being strengthened to bring transparency in the procurement process.

E-Nothi Management: E-Nothi Management activities have been expedited to boost up dynamism and bring transparency in the office works. The use of e-nothi in office work procedure is constantly increasing. All the officers of the company have been given IDs for using e-nothi.

Employee-Management Relations: As a result of BAPEX's satisfactory employee-management relation, a fair working environment has been prevailing within the company. Most of the employee-management issues that raised at different times in the company have been resolved through bilateral talks and mutual cooperation.

ICT Activities: BAPEX's website is included in the 'National Information Window' as directed by the A2i project for the implementation and construction of the digital activities of the Vision-2021 of the government. It has been playing a special role in maintaining various installations including head office through e-store and remote CCTV monitoring. The company's acceptance of a subscription to the international journal IEEE is at the final stage. In addition, initiatives have been taken to establish digital libraries for proper storage of technical books, reports and catalogs of various divisions of BAPEX.



The Managing Director of BAPEX receives APA Crest from the Chairman of Petrobangla

Health, Safety and Environment (HSE): International standard HSE management has been introduced earlier in the company. All officers, staff and temporary manpower working on various projects under implementation followed the HSE Manual and all related activities are conducted under the supervision of an HSE Officer. Physicians and ambulances are engaged in HSE management round the clock.

Annual Performance Agreement (APA): BAPEX's Annual Performance Agreement for the fiscal year 2020-2021 was signed with Petrobangla on 29 August 2020 under the Performance Management System of the government. As per the targets of BAPEX's Annual Performance Agreement in FY 2020-2021, exploratory and development well drilling, performing workover activities, production of gas, production of petroleum products, geological survey and geological survey and all the necessary strategic objectives including training for development have been completed smoothly.

Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resources Corporation (Petrobangla) has honored BAPEX among its companies in recognition of its significant contribution to the implementation of the Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2020-2021. On 5th September 2021, the Chairman of Petrobangla has awarded the Crest and the Certificate to the Managing Director of BAPEX.

Current Activities and Future Work Plan of BAPEX

A) Ongoing Projects:	
1.	Rupkalpa-2 drilling project: 2 exploration wells (Semutang-South-1, Zakiganj-1) drilling project
2.	Rupkalpa-9: 2D Seismic Survey Project (3500 line km)
3.	Procurement and Installation of 60 mmcf/d Process Plant for Shahbazpur Gas Field
4.	2 Exploration Wells (Tobgi-1 and Ilisha-1) and 1 Appraisal cum Development Well (Bhola North-2) Drilling Project
5.	Shariatpur-1 Exploratory Well Drilling Project
6.	Bijoy-10, 11, 12, IDECO Rig Maintenance and IPS Rig upgradation and Rig Supporting Equipment Replacement Project
7.	2D Seismic Survey Over Exploration Blocks 15 and 22 (3000 line km)
8.	Procurement and Installation Of Wellhead Compressors For Srikail Gas Field
B) Other Projects:	
1.	2D Seismic Survey Over Exploration Block-7 & 9 (4500 line km)
2.	2D Seismic Survey Over Exploration Block-6B South End 10 (3220 line km)
3.	3D Seismic Survey over Doarabazar, Chhatak and Companiganj areas (400 sq km)
4.	3D Seismic Survey over Subarnachar and Char Fashion Area (1600 sq km)
5.	3D Seismic Survey over Zakiganj and Patharia West Structure (560 sq km)
6.	One Exploratory Well (Srikail North-1) and Two Appraisal cum Development Wells (Sundalpur-3 & Begumganj-4 (West) Drilling Project
7.	Srikail-5 Exploratory and Semutang-6 Appraisal cum Development Well Drilling Project
8.	Drilling of Sylhet-10 Well
9.	Drilling of Kailastila-8 Well
10.	Workover of 3 SGFL Wells (Sylhet-8, KTL-7 & Beanibazar-1)

C) Summary of current and future action plans of BAPEX (from 2021 to 2041)

Sl.	Type of Proposed Work	2021-2030			2031-2041			†gvU (2021-2041)
		No of Projects/ Wells	Main Activity	No of Projects/ Wells	Main Activity	No of Projects/ Wells	Main Activity	
1	Oil-gas Exploration							
	(A) Geological Survey	02	1590 LKM.	-	-	2	1590 LKM	
	(B) 2D survey	03	10,720 LKM	3	10,000 LKM.	6	20720 LKM	
	(C) 3D survey	04	4380 sq kms.	1	2500 sq kms.	5	6880 sq kms.	
2	Exploratory Wells	06	20 wells	5	20 wells	11	40 wells	
3	Development Wells	05	11 wells	2	10 wells	7	21 wells	
4	Workover	3	10 wells	-	not final	3	10 wells	
5	Establishment of process plants	2	2 process plants	-	not final	2	02 process plants	
6	Installation of wellhead compressor	1	3 compressors	-	not final	1	03 compressors	
7	Rig Purchase / Rehabilitation/ Upgradation	4	Rig Upgradation& Rehabilitation	1	Rig Purchase	5	Rig Purchase / Rehabilitation / Upgradation	
8	Other Activities:							
	a)Hill Tract JVA Activities (Area:Chattoogram, Bandarban, Rangamati, Khagrachari)	1	Invitation of EOI to select joint venture partner with a view to starting Exploration and Production Activities using modern technologies.	-	-	1	Invitation of EOI to select joint venture partner with a view to starting Exploration and Production Activities using modern technologies.	
	b) Feasibility study of Exploration and Production in Dry, Abandoned and Suspended wells (Area:Chottagram Sylhet, Comilla)	1	Feasibility study of Exploration and Production.	-	-	1	Feasibility study of Exploration and Production.	
	c) Signing of MoU in block-8 & 11 (Area:Jamalpur, Kishoreganj and Netrokona.	1	Prospect identification and preparing plan for exploration program	-	-	1	Prospect identification and preparing plan for exploration program.	

FINANCIAL HIGHLIGHTS

Now, I am presenting a brief profit and loss statement for kind consideration and approval of the hon'ble shareholders of the Company for the year ended 2020-2021. During the financial year, the total earnings of the company is Tk. 507.83 crore. Out of this Tk. 320.25 crore (excluding SD and VAT) came from natural gas and condensate sale of BAPEX owned gas fields. Revenue share earning from PSC Block-9, interest earned, job works and other sources income was Tk. 187.58 crore. Against this earnings, production cost was Tk. 90.98 crore including depletion cost, office and employee cost was Tk. 124.05 crore, Bad debts and interest expenses on loan Tk. 163.45 crore, repair and maintenance cost was Tk. 3.27 crore, depreciation and amortization expenses Tk. 103.94 crore leading to the total cost of Tk. 482.42 crore. The Net Profit of the Company for the year 2020-2021 was Tk. 16.90 crore after provision for Tax of Tk 7.24 crore. In the last financial year the accumulated revenue reserve was Tk. (456.27) crore, after prior year's adjustment costs of Tk 0.02 crore, BPPF Tk. 1.27 crore Interim final dividend of Tk. 0.50 crore where accumulated revenue stands at Tk. (439.85) crore for this ended year.

Financial Dashboard

Taka in Crore

	Account Head Name (s)	2020-2021	2019-2020
a)	Wellhead Margin and Sale of Condensate	320.25	315.46
b)	Net Income against job works	91.31	83.25
c)	Income from PSC Block-9	17.27	14.22
d)	Net Interest earned	75.84	68.89
e)	Other Income	3.16	0.39
f)	Total Income (a+b+c+d+e)	507.83	482.21
g)	Total Operating expenses including depletion & depreciation	482.42	460.39
h)	Net Profit prior to deduction of Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF) (f-g)	25.41	21.82
i)	Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF)	1.27	1.09
j)	Net Profit after deduction of BPPF but before Income Tax (h-i)	24.14	20.73
k)	Provision for Income Tax	7.24	6.74
l)	Net Profit after deduction of Income Tax (j-k)	16.90	13.99
m)	Cumulative profit/(loss)	(456.27)	(471.57)
n)	Appropriation with previous year's accounts	0.02	1.31
o)	Interim/Final Dividend paid to the National Exchequer	(0.50)	-
p)	Cumulative profit/loss transferred to Balance Sheet (l+m+n+o)	(439.85)	(456.27)

Contribution to National Exchequer

During the year 2020-2021, BAPEX has deposited Tk 127.51 crore against the following treasury heads. Last year the deposit was Tk 126.42 crore.

Treasury Head (s)	Deposited (BDT in Crore)	
	2020-2021	2019-2020
DSL Payment	4.35	4.12
Income Tax- Employee	1.68	1.53
Customs and excise duty	4.29	1.28
VAT/Tax at Source-Bill and interest	14.65	14.41
Vehicle tax, token license fee	0.93	0.93
Municipality Tax	0.41	0.40
Dividend	0.50	-
VAT/VAT GDF on Gas and Condensate	92.85	85.92
Corporate Tax	7.84	17.83
Total Amount Deposited to National Exchequer	127.51	126.42

Dividend

Government/Petrobangla has ascertained/recommended interim dividend an amount of Tk. 0.50 crore which may be declared as final dividend @0.62% for the year 2020-2021 and it is placed for approval.

Acknowledgement

On behalf of the Board of Directors, I express my gratitude to the Ministry of Finance, Ministry of Home Affairs, Planning Commission, Implementation Monitoring and Evaluation Division (IMED), Economic Relations Division (ERD), National Board of Revenue, Controller of Exports and Imports, Bangladesh Bank, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources and Petrobangla for the cooperation extended to BAPEX in its overall operation and implementation of action plans. In addition, I thank the employees of all ranks at BAPEX who have paved the way for the company to achieve its target through their tireless efforts.

The Auditors' Report and the Financial Statement of audited accounts of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) for the 2020-2021 fiscal year are placed before the esteemed shareholders for their kind consideration and approval.

May we stay in the protection of Almighty Allah.



Chairman
BAPEX Board of Directors



Auditors' Report
Audited Financial Statements &

The background features a word cloud of financial terms including: property, cash, corporation, bondholders, stock, comparison, net worth, inventories, owner's equity, formula, capital, equipment, expenses, BALANCE SHEET, financial accounting, summary, revenue, money, business, future, liabilities, snapshot, finance, services, acquire, unearned, cost basis, partnership, earnings, receivables, tax, and withdraws.

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS
OF

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the Financial Statements of **BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD (BAPEX)** which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2021, and the Income Statement and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, and Statement of Cash Flows for the year then ended, and Notes to the Financial Statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying Financial Statements present fairly the financial position of the company as at 30 June 2021, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Companies Act, 1994 and complying with the requirement and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

1. The Fixed assets represent 47% of the total assets of BAPEX at the end of the reporting period under audit for which management yet to carry out any impairment testing. As per para 9 of IAS 36, An entity shall assess at the end of each reporting period whether there is any indication that an asset may be impaired, and to assess such indication, an entity shall consider, as a minimum, the indications stated in para 12 of IAS 36. However, the company has not assessed as at 30 June 2021, whether there is any indication that an asset may be impaired, inconsequence, has not assessed the recoverable amount for fixed assets as of 30 June 2021. Hence no impairment loss has been recognized as a 30 June 2021. This is a non-compliance with IAS 36.
2. Ref. to note # 20 (b), the company reported Provision for Bad Debt Expenses Tk. 3,136,715,014.31 against receivables from SGCL. BAPEX sells gas to SGCL at Tk. 3.04 per cm but receive only Tk. 0.6297 per cm from SGCL "as per BERC instructions # 2019/02, dated 30 June 2019" which resulting provision for bad debt expenses Tk. 2.4117 per cm against receivables from SGCL. However, as per BERC instructions # 2019/02, dated 30 June 2019, SGCL will pay Tk. 0.6850 per cm as production charge from which Tk. 0.0553 will go to Petrobangla and the remaining balance Tk. 0.6297 will receive by BAPEX as a wellhead margin. Any decision regarding the provision for bad debt is pending.
3. The Financial Statements were not prepared and presented in accordance with the International Financial Reporting Standards. However, the Financial Statements were prepared in accordance with the requirements of the Companies Act 1994 and comply with the format requirements and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Vide BERC Order No. 2018/01, Date: 28.06.2018.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ethical requirement that is relevant to our audit of the Financial Statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for a qualified opinion.

Emphasis of Matter

Our opinion is not modified in respect of the following matter.

1. In note # 3.02 to the Financial Statements, where it has been mentioned that tax assessment has been completed under Self-Assessment as per Section 82BB of Income Tax Ordinance (ITO) 1984, and tax liability has been calculated on Net Profit as shown in the Income Statement and Other Comprehensive Income. Accordingly, no deferred tax has been calculated and accounted for, in the Financial Statements
2. In note # 25.01 to the financial statements the company discloses BDT 227,454 242.95 as 'Office expenses' which consists of office rent and land rent to BDT 6,477,720.00. Out of this amount, office rent expenses of Dhaka uddan CMTW, DRS and Data management division, Petrobangla (10th floor) offices comprise of BDT 6,477,720.00. This arrangement conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration similar to leases. Also, the rental tenures for the offices are more than 12 months and the underlying assets are not of low value. As such these rentals should have been recognized and measured in the financial statements as lease liabilities and right-of-use assets as per **IFRS-16 Leases**. But the IFRS 16 was not followed while preparing the financial statements.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in the audit of the Financial Statements for 2020-21. These matters were addressed in the context of the audit of the Financial Statements as a whole, and forming the Auditor's opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the Financial Statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the Financial Statements. The results of our audit procedures, including the procedures, performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying Financial Statements.

Revenue Recognition

The Company's Margin Income comprising of wellhead margin, deficit wellhead margin have been recognized based on information received from different distribution companies, and Revenue arising from condensate sale is recognized as per invoice raised by the Company monthly.

Therefore, there is a risk of revenue being misstated as a result of wrong information received from distribution companies.

There is also a risk that revenue may be overstated due to fraud through manipulation of the pre-set rate resulting from the pressure local management may feel to achieve performance targets.

How our audit addressed the key audit matter:

We have tested the design and operating effectiveness of key controls focusing on the following:

- Segregation of duties in invoice creation and modification; and
- Timing of revenue recognition.

Our substantive procedures in relation to revenue recognition comprise the following:

- Obtaining supporting documentation for sales transactions recorded on either side of year-end to determine whether revenue was recognized in the correct period;
- Critically assessing manual journals posted to revenue to identify unusual or irregular items; and
- Finally assessed the appropriateness and presentation of disclosures against relevant accounting standards.

Valuation of Inventory

Inventories are carried at weighted average cost and the Company has a significant number of inventories located in various places of operation. Determining the valuation of the inventories based on obtaining current market information and a consequential impairment charge is critical and subjective. This is one of the key judgmental areas that our audit has concentrated on. Moreover, the management of the Company has applied judgment in determining the appropriate values for slow-moving or obsolete items. Inventories are maintained by manual interfaces and inputs, there is a risk that inappropriate management override and/or error may occur.

How our audit addressed the key audit matter:

We challenged the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of the inventory by:

- evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the company;
- reviewing the historical accuracy of inventory value and the level of inventory write-offs during the year; and

Impairment of Fixed Assets

The Company has a significant amount of fixed assets which includes proved properties and capital work-in-progress situated in various locations.

Determining the level of impairment involves forecasting and discounting future cashflows and estimation of recoverable amounts which are inherently uncertain. This is one of the key judgmental areas that our audit has concentrated on.

How our audit addressed the key audit matter:

Our audit procedures included, among others, considering the impairment risk associated with the following different types of asset:

- We re-performed the depreciation calculation and the basis of depletion;
- We faced challenges in arriving at the amount of impairment as the Company's management has not carry out any impairment testing.
- We have considered the adequacy of the company's disclosures about the fixed assets.

How our audit addressed the key audit matter:

- conducting the kick-off meeting with key personnel responsible for the financial reporting of the Company;

- gaining an understanding of the control environment in the Company and testing of selected controls in relation to individual processes;
- understanding of the Company's accounting policy and significant values included in Financial Statements based on professional judgment and estimates;
- assessment of the adequacy of disclosures, in accordance with the International Accounting Standard 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors, in the Financial Statements. The results of our procedures as well as the revised audit strategy based on them have been communicated to the Management Board of the Company and the Audit Committee.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the Financial Statements and our Auditor's report thereon.

Our opinion on the Financial Statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the Financial Statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the Financial Statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

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

Management is responsible for the preparation of Financial Statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the Companies Act 1994, complying with the requirements and instructions of BERC and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of Financial Statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error and to issue an Auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken based on these Financial Statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the Financial Statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not to express an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our Auditor's report to the related disclosures in the Financial Statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our Auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Under the requirement of the Companies Act, 1994, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanation which to the best of our knowledge and belief were necessary for our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books; and
- c) The company's financial position and Income statement dealt with by this report agree with the books of accounts.

Dated: 21 October 2021

Place: Dhaka

Signed for & on behalf of
MABS & J Partners
Chartered Accountants

Nasir Uddin Ahmed, FCA, FCS, CGMA, ACMA (UK)
Senior Partner

ICAB Enrollment No: 535

DVC No: 2111090535AS318747

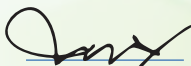
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2021

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2021	30 June 2020
Non-Current Liabilities			
1. Capital and Reserves			
Share capital	4.00	810,500,000.00	810,500,000.00
Capital reserve	5.00	18,476,515,966.85	18,495,315,966.85
Revenue reserve	6.00	(4,761,134,323.58)	(4,925,261,728.47)
		14,525,881,643.27	14,380,554,238.38
2. Long Term Borrowings			
Unsecured loan- local sources	7.00	32,659,203,976.04	32,484,953,360.59
		32,659,203,976.04	32,484,953,360.59
3. Current Liabilities			
Trade creditors and accruals (Exc. Group A/c)	20.00	5,009,280,425.09	4,369,424,643.39
Provision for leave pay, gratuity and pension	21.00	742,370,596.10	809,552,733.01
Current portion of long term loans, interest & services charge payabl	22.00	3,275,469,710.76	2,713,374,256.50
Provision for taxation (Note-2.14)		72,413,859.09	67,368,968.19
		9,099,534,591.04	7,959,720,601.09
Total Shareholders' Equity & Liabilities (1+2+3)		56,284,620,210.35	54,825,228,200.07
REPRESENTED BY			
4. Fixed Assets			
Fixed assets - at cost less accumulated depreciation	8.00	4,214,905,529.62	4,303,733,106.00
Proved properties less accumulated depletion	9.00	16,137,412,273.82	16,669,921,887.25
Capital work-in-progress	10.00	6,010,192,164.51	5,728,401,942.16
		26,362,509,967.95	26,702,056,935.41
5. Investment and Other Assets			
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.07)		3,954,000.00	3,954,000.00
Fixed Deposits (FDR)	18.00	11,873,321,514.15	9,721,910,823.10
		11,877,275,514.15	9,725,864,823.10
6. Current Assets			
Group current account	11.00	16,440,757.09	29,557,184.39
Inventories of stores & other materials	12.00	7,621,539,201.78	7,834,794,387.60
Advances, deposits and prepayments	13.00	1,943,312,501.88	1,866,116,741.04
Trade accounts receivables	14.00	5,833,695,159.88	6,073,617,636.72
Other receivable	15.00	864,912,041.62	718,482,193.50
Jobbing Work in Progress	16.00	-	77,821,705.67
Interest receivable	17.00	555,581,420.86	453,797,039.22
Cash and bank balances	19.00	1,209,353,645.15	1,343,119,553.43
		18,044,834,728.26	18,397,306,441.57
Total Assets (4+5+6)		56,284,620,210.35	54,825,228,200.07


The annexed notes form part of these financial statements.



 Company Secretary



 General Manager
 (Accounts & Finance)



 Managing Director



 Director

As per our separate report of even date annexed.

Signed for & on behalf of
MABS & Partners
 Chartered Accountants



 Nasir Uddin Ahmed, FCA, FCS, CGMA, ACMA (UK)
 Senior Partner
 ICAB Enrollment No: 535
 DVC No: 2111090535AS318747

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2021	30 June 2020
1. Revenue			
Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT	23.00	3,610,845,036.07	3,727,854,986.41
Condensate Sale Including VAT	24.00	359,570,078.70	228,931,775.00
Total		3,970,415,114.77	3,956,786,761.41
2. Value Added Tax (VAT) (23.2+24.2)	23.2, 24.2	767,948,523.73	802,168,524.35
3. Net Revenue (1-2)		3,202,466,591.04	3,154,618,237.06
4. Cost of Sales			
Production Cost Including Depreciation & Depletion	25.00(A)	909,843,661.33	851,233,977.32
Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation	25.00(B)	3,260,826,839.44	3,110,135,261.88
		4,170,670,500.77	3,961,369,239.20
5. Operating Profit (3-4)		(968,203,909.73)	(806,751,002.14)
6. Non-Operational Income			
Jobbing Works	26.00	913,076,605.83	832,515,021.00
PSC Block # 9	27.00	172,739,733.72	142,164,593.22
Other Income	28.00	31,614,911.02	3,978,528.80
		1,117,431,250.57	978,658,143.02
7. Total Income (5+6)		149,227,340.84	171,907,140.88
8. Financial (Costs)/ Income			
Interest Income	29.00	758,434,393.49	688,899,312.77
Interest Cost and Service Charge	30.00	(653,578,018.22)	(642,607,366.39)
Net financial surplus		104,856,375.27	46,291,946.38
9. Net Profit/(Loss) before BPPF & Taxation (7+8)		254,083,716.11	218,199,087.26
10. Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)		12,704,185.81	10,909,954.36
11. Net Profit/(Loss) before Taxation (9-10)		241,379,530.31	207,289,132.90
12. Provision for Taxation		72,413,859.09	67,368,968.19
13. Net Profit/(Loss) after Taxation (11-12)		168,965,671.21	139,920,164.71
APPROPRIATION ACCOUNT			
14. Profit/(Loss) Brought Forward from Previous Year		(4,562,685,330.23)	(4,715,715,888.18)
15. Net Profit/(Loss) for the year after Taxation		168,965,671.21	139,920,164.71
16. Prior Years Adjustment		161,733.67	13,110,393.24
17. Payment to National Exchaquer as Interim Dividend	31.00	(5,000,000.00)	-
Balance Transferred to Revenue Reserve (14+15+16+17)		(4,398,557,925.35)	(4,562,685,330.23)

The annexed notes form part of these financial statements.


 Company Secretary


 General Manager
 (Accounts & Finance)


 Managing Director


 Director

As per our separate report of even date annexed.

Signed for & on behalf of
MABS & Partners
 Chartered Accountants


 Nasir Uddin Ahmed, FCA, FCS, CGMA, ACMA (UK)
 Senior Partner
 ICAB Enrollment No: 535
 DVC No: 2111090535AS318747

Dated: 21 October 2021
 Place: Dhaka

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021

Amount in Taka

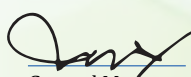
Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total Equity
Opening Balance as at 01 July 2020	810,500,000.00	18,495,315,966.85	(4,925,261,728.47)	14,380,554,238.38
Changes During the year:				-
Deduction from Equity Capital		(18,800,000.00)		(18,800,000.00)
Net Profit/ (Loss) for the year			168,965,671.21	168,965,671.21
Prior year adjustment			161,733.67	161,733.67
Dividend to national exchequer		-	(5,000,000.00)	(5,000,000.00)
Closing Balance as at 30 June 2021	810,500,000.00	18,476,515,966.85	(4,761,134,323.58)	14,525,881,643.26

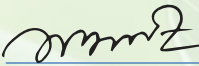
Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total Equity
Opening Balance as at 01 July 2019	500,000.00	19,305,315,966.85	(5,078,292,286.41)	14,227,523,680.44
Changes During the year:				-
Addition to Capital reserve	810,000,000.00			810,000,000.00
Deduction from Capital reserve		(810,000,000.00)		(810,000,000.00)
Net Profit/ (Loss) for the year			139,920,164.70	139,920,164.70
Prior year adjustment			13,110,393.24	13,110,393.24
Dividend to national exchequer			-	-
Closing Balance as at 30 June 2020	810,500,000.00	18,495,315,966.85	(4,925,261,728.47)	14,380,554,238.38

The annexed notes form part of these financial statements.

The annexed notes form part of these financial statements.


 Company Secretary


 General Manager
 (Accounts & Finance)


 Managing Director


 Director

As per our separate report of even date annexed.



Dated: 21 October 2021
 Place: Dhaka




BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021

Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2021	30 June 2020
Opening Cash And Bank Balances	1,343,119,553.43	1,542,327,234.04
1. Cash Flows From Operating Activities:		
Net Profit/(Loss) after Taxation	168,965,671.21	139,920,164.70
Adjustments:		
Non -Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	1,060,336,167.03	1,017,057,247.33
Depletion of Reserve	529,379,763.43	492,176,424.35
Prior year adjustments	161,733.67	13,110,393.24
Changes in Working Capital :		
Group Current Accounts	13,116,427.30	2,959,633.61
Inventories of Stores & Other materials	213,255,185.82	(61,137,138.74)
Advances, Deposits & Prepayments	(77,195,760.84)	(197,734,341.46)
Trade Accounts Receivables	239,922,476.84	(1,288,418,139.36)
Other Receivable	(146,429,848.12)	(376,700,697.01)
Jobbing Work -in- Progress :	77,821,705.67	(10,647,727.00)
Interest Receivable	(101,784,381.64)	(58,741,263.43)
Trade Creditors and Accruals	794,604,807.73	1,341,906,121.79
Provision for Taxation	5,044,890.90	38,118,609.83
Increase in Leave pay and Pension	(67,182,136.91)	65,202,760.08
Payment to National Exchaquer as Interim Dividend	(5,000,000.00)	-
Net Cash Flow from Operating Activities	2,705,016,702.10	1,117,072,047.94
2. Cash Flows From Investing Activities:		1,117,072,047.93
Addition to Fixed Assets	(971,508,590.65)	(169,842,830.91)
Addition to Proved Properties	3,129,850.00	(11,330,145.50)
Capital Work-in-Progress	(281,790,222.35)	(353,106,401.13)
Other Current Assets	(2,151,410,691.05)	(1,558,181,275.47)
(Investment in FDR account)		
Net Cash Flows from Investing Activities	(3,401,579,654.05)	(2,092,460,653.01)
3. Cash Flows From Financing Activities:		
Long Term Borrowings	174,250,615.45	86,033,049.89
Equity Investment by Government	(18,800,000.00)	-
Increase in Loan and interest	562,095,454.26	568,176,709.44
Liabilities for Other Finance	(154,749,026.04)	121,971,165.13
Net Cash Flows from Financing Activities	562,797,043.67	776,180,924.46
Net (Decrease)/Increase in Cash and Bank Balances (1+2+3)	(133,765,908.28)	(199,207,680.61)
Closing Cash and Bank Balances	1,209,353,645.15	1,343,119,553.43

The annexed notes form part of these financial statements.



 Company Secretary



 General Manager
 (Accounts & Finance)



 Managing Director



 Director

As per our separate report of even date annexed.



Dated: 21 October 2021
 Place: Dhaka

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021

1.0 Background and Nature of Business

1.01 Domicile, Legal Form, and Country of Incorporation:

The Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (here in after referred to as “BAPEX” or “the Company”) was incorporated in Bangladesh on 3rd April 1989 as a public limited company under the Companies Act, 1913 Vide Certificate No.C-18420(274)/89. The Certificate of Commencement was obtained with effect from 20th August 1991. The Company was incorporated in the name of Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited which has been subsequently changed to Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited vide letter no. জ্বাখস (জ্বাঃ বিঃ) প্র/২/বাপেক্স-১/৯৯/২৭, Date: 29.02.2000 of Administrative Ministry, and accordingly incorporated in the Office of Registrar of Joint Stock Companies on 23rd April 2002.

1.02 Address of Registered Office and Principal Place of Business:

The Registered Office of the Company is situated at BAPEX Bhaban 4, Kawran Bazar C/A, and Dhaka-1215.

1.03 Principal Activities and Nature of Operation:

The main activities of the Company are to carry out Geological and Geophysical Survey, Investigation and Drilling for Exploration, Development, and Production of Hydrocarbon Resources by taking different schemes and projects duly approved by the Government from time to time.

1.04 Drilling Projects and Test Well Transferred from Petrobangla :

According to clause III(2) of the Memorandum of Association, BAPEX took over some Drilling Projects and Test Wells from Petrobangla e.g. Begumgonj Gas Field, Semutang Gas Field, and Fenchuganj Drilling Project, etc.

2.00 Significant Accounting Policies

2.01 Accounting System and Convention:

2.1.1 Basis of Measurement:

This is prepared under the historical cost convention and in accordance with the requirements of the Companies Act 1994 and comply with the formats requirements and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Vide BERC Order No. 2018/01, Date: 28.06.2018

The Board of Directors is responsible for preparing and presenting the financial statements, which have been approved and authorized for the issue of these financial statements.



2.1.2 Components of Financial Statements:

Name of the components of the Financial Statements are changed as on BFRS which includes the following Components:

- a) Statement of Financial Position as at 30th June 2021
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended 30th June 2021
- c) Statement of Cash Flows for the year ended 30th June 2021
- d) Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2021 and
- e) Notes to the Financial Statements for the year ended 30th June 2021

2.1.3 Use of Estimates and Judgments

The preparation of financial statements in conformity with Bangladesh Financial Reporting Standards requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues and expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent assets and liabilities at the date of and during the reporting period. Due to the inherent uncertainty involved in making estimates, the actual result reported could differ from those estimates.

2.1.4 Reporting Period

Financial Statements of the Company cover one financial year from 1st July to 30th June consistently.

2.1.5 Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the year 2019-2020 for all numerical information in the financial statements for an understanding of the current period's financial statements. Financial Statements of 2019-2020 have been restated where required.

2.1.6 Reporting Currency and Level of Precision

The figures in the financial statements represent Bangladeshi Taka currency, which has been rounded off to the nearest taka except where indicated otherwise.

2.02 Revenue Recognition:

- a. From 18 September 2018 onward Wellhead Margin was at Tk. 3.0414/CM as per BERCL Order No. 2018/03, Date: 16 October 2018 and Order No. 2019/1-7, Date: 30 June 2019.
- b. Revenue from condensate sale to SGFL, BGFCL, and Padma Oil Co. is recognized as per invoice raised by BAPEX @ Tk. 36.9304 for SGFL, TK. 36.3304 for BGFCL and Tk. 27.35 for Padma Oil per liter excluding VAT and Carrying Cost.



2.03 Revenue from BAPEX-NIKO Joint Venture:

- a. A Joint Venture Agreement (JVA) was signed between BAPEX and NIKO Resources (Bangladesh) Ltd on 16th October 2003 for the development of Marginal and Depleted fields. Though Gas production from Feni Gas Field already started from Nov' 2004 but BAPEX didn't receive any revenue for its designated share from sale proceeds despite the opening of Joint Bank Account and execution of the Gas purchase and sales agreement (GPSA).
- b. Since no realization was made, no accounts for revenue earning over the period out of JVA with NIKO has been taken into account.

2.04 Fixed Assets and Depreciation:

Fixed Assets like Property, Plant & Equipment, except freehold land as shown in note -8 are stated at cost less accumulated depreciation. Cost represents the cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable costs of bringing the assets to working condition for its intended use, but do not include any capitalization of borrowing cost. Depreciation is not charged on freehold land. Full year's depreciation is charged on addition irrespective of the date of acquisition. Depreciation on all other Fixed Assets is computed using the straight-line method in amounts sufficient to write off depreciable assets over their estimated useful life. Expenditure for maintenance and repairs are expensed, major replacements, renewals, and betterment are capitalized.

The annual depreciation rates applicable to the principal categories are:

Particulars	Rate
Land Infrastructure	5%
Pipeline	3.33%
Building	2.5%-10%
Drilling Rig	10%
Process plant	10%
Furniture & Fittings	10%-15%
Office Equipment	15%
Other Equipment	15% - 30%
Production Assets	10%-15%
Vehicles	20%
Water Services	10%
Customized Application Software	20%
Other Assets	10%-20%

2.05 Proved properties:

2.05.1 Recognition and Measurement:

The successful efforts method is used for natural gas and condensate exploration and production activities. All costs for the development of wells, related plants, and equipment, proved mineral interests in natural gas properties are capitalized.

2.05.2 Capital Work In Progress:

Costs of exploratory wells of which determination is pending, whether the wells found proved reserves, are capitalized under capital work in progress. Costs also are capitalized for exploratory wells that have found natural gas even if the reserves cannot be classified as proved when the drilling is completed provided that the exploratory well has found a sufficient quantity of reserves to justify its completion as a producing well and the company is making sufficient progress assessing the reserves and the economic and operating viability of the project. Costs of any other Government approved exploratory works are also capitalized.

2.05.3 Depletion:

Cost of Depletion of Salda Gas field, Fenchugonj Gas field, Semutang Gas Fields, Sahabajpur Gas Fields, Srikail Gas Fields, Sundulpur Gas Fields, and Begumganj Gas Fields have been calculated on the basis of consumption of quantity of Gas used on total Gas Reserve i.e. on the basis of Unit of Production Method (UPM).

2.06 Investment for PSC Block # 9:

a. Carried Interest Participation for Exploration Phase:

- i. As per Production Sharing Contract executed with Govt. of Peoples Republic of Bangladesh, Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd.(BAPEX) is a carried interest partner (10% share) for PSC Block- 9 where other partners are Tullow (Bangladesh) Ltd. and NIKO Resources and the operator is Tullow. Carried interest means BAPEX participation for the financial involvement for the amount spent for exploration phases to be borne/carried by other partners and this shall have to be paid off with interest at LIBOR from the BAPEX portion of revenue to be generated from sale proceeds. BAPEX will not get its share of sale proceeds of PSC till full repayment of the amount payable by BAPEX for exploration phases with interest at LIBOR. Before the declaration of Commercial discovery from January 2007 amount payable by BAPEX for its share for the amount spent by the Operator upto December 2006 for the exploration, the phase is USD 13,633,790.00 and with interest, this stands at USD 14,944,192.72. This amount is fully redeemed by November 2009.
- ii. After redemption of the exploration phase liability BAPEX is receiving cash benefit from the sales proceeds from November 2009.



b. Participating Interest for Development Phase:

After commercial discovery, the amount spent by the Operator for development phases shall have to be borne by Cash Participation by all the partners. In accordance with the provision (Clause 8.1 of the Joint Operation Agreement) an amount of Tk. 2,246,171,926.92 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2021) has been paid to Operator.

- c. This year BAPEX received a total of Tk. 271,887,893.72 including tax from sales proceeds of PSC Block-9. And paid Tk. 99,148,160.00 as Cash Participation for expenditures incurred by the operator.

2.07 Investment in Shares:

Against a Fixed deposit of Tk.1.00 (one) crore with ICB Islamic bank (Oriental Bank Ltd) IDB Bhabon Br. and STD Balance with Principal Branch of the same bank, a total number of 395,400 shares of Tk.10.00 each have been allotted by the Bank for which a B.O. Account has been opened with BSRS, Kawran Bazar Branch. The value of shares at Tk. 10.00 per share i.e. Tk. 3,954,000.00 has been shown under other current assets and the remaining balance receivable from the Bank has been shown under cash and bank balances which is eligible for use as per "Oriental Bank Reconstruction Scheme, 2007". On 30th June 2021, the market value per share was Tk. 4.10. Provision is made for a decrease in market price.

2.08 Inventories:

Inventories comprise Drilling rig material, Process plant, Drilling Materials, Mud Chemicals, Vehicle Spares, Survey & Geological Materials, and Other Materials. Inventories have been taken into account at cost on the weighted average method.

Condensate is a by-product of Gas fields. Sale of by-product is taken into account and year-end condensate is valued at Net Realizable Value and taken into account.

2.09 Advances:

Subsidiary Ledgers are maintained for advances against purchase & expenses, house building or land purchase loan, motorcycle loan, and incentive bonus, etc. whereas memorandum register(s) are maintained also.

2.10 Employees' Benefit Plans:

- a. The Company operates a non-contributory provident fund for its permanent employees. The fund is approved by the National Board of Revenue, administered by a Board of Trustees.
- b. The permanent employees of the Company are covered under a Group Insurance Scheme, premium for which is being charged to Income Statement.
- c. BAPEX introduce a pension scheme for its permanent employees according to Bangladesh Gazette published 15 November 2016. Provision for Pension for the subject year has been made as per calculation.

- d. Officers and staff who are now BAPEX personnel for absorption in BAPEX and who are under Pension Scheme are entitled to pension benefit from BOGMC Pension Trust. Provision for Pension for the subject year has been made as per the BOGMC Pension Trust requirement.
- e. The permanent employees of the Company are entitled to earn leave based on 1:11 i.e. one day for every eleventh day and 1/2:11 i.e. half day for every twelfth day. Employees under Pension Scheme will get a maximum of 18 months' leave encashment benefit after retirement at last basic pay as per service rules.

2.11 Interest Income:

Interest earned on Short-term Deposit and fixed deposit accounts have been recorded in the books as per advice received from banks and in other cases, it is accounted for on an accrual basis.

2.12 Equity/Grants:

- a. Equity/Grants received from the Government/Donor Agencies relating to exploration and production of hydrocarbon is credited to Capital Reserve.
- b. Development projects already completed or under work in progress have been financed by Gas Development Fund (GDF).
- c. ADP funds released for exploration projects are 100% equity of Government whereas funds released for projects for development well are based on Debt-Equity ratio of 60:40. ADP debt bearing interest at 4% per annum.
- d. GDF Fund released for exploration and development projects are based on Debt bearing service charge at 2% per annum. If the Projects under this fund do not become economically viable then the respective debt will become equity as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Amendment 2022)".
- e. As per order of Ministry of Finance (অম/অ:বি/উ:৯/১৫-২(৩৭),৯০/১৭৩, তারিখ: ২৫.০৫.১৯৯৪) Redemption of Foreign loan was created from 50% of BAPEX Margin received from different distribution companies of Petrobangla. As per the aforesaid order the above fund paid to Petrobangla directly from the distribution company to reduce USSR Credit, SFD Credit, French Credit, and Romanian Credit on behalf of BAPEX. All outstanding amounts of foreign loans and interest thereon were fully paid off.

2.13 Provision for Beneficiary Profit Participation and Welfare Fund (BPPF)

Beneficiary profit participation in profit is kept @5% of net profit before taxation has been made as per labor act 2006(amended in 2013).

2.14 Provision for Taxation:

Provision for taxation has been made @30% on net profit shown in income statement which is amounting to Tk. 72,413,859.09.



3.00 Additional Information on Financial Statements:

3.01 Financing of the Company:

- a. The Development project of the Company is mainly financed by funds received from Gas Development Fund (GDF). GDF for projects are generally released as follows:

GDF Fund released for projects are based on debt bearing service charge at 2% per annum payable in 10 (ten) years. If the Projects do not become economically viable then the respective debt will become equity/grant as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Amendment 2022)".

- b. Some development works e.g. Geophysical survey, Geological survey, and Reservoir Management Study, etc. have been financed from the approved capital budget.
- c. All revenue expenditures including operational expenses of the company are financed Wellhead Margin received from respective distribution companies under Petrobangla and company's other own income source.

3.02 Status of Tax Liability:

Income tax assessment up to the income year 2019-2020 has been submitted under Universal Self-Assessment as per section 82BB of ITO, 1984.



		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
4.00 Share Capital:			
Authorised Capital:			
30,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each		3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
Paid up Capital:			
8,105,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up		810,500,000.00	810,500,000.00
		810,500,000.00	810,500,000.00
5.00 Capital Reserve:			
This consists of as follows :			
Government Equity (Note - 5.01)		14,507,172,998.99	15,127,787,998.99
Redemption of Foreign Loan (Note - 5.02)		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
Grants (Note - 5.03)		1,654,788,354.59	1,052,973,354.59
		18,476,515,966.85	18,495,315,966.85
5.01 Government Equity:			
This represents amount received as ADP from Government for participation in cost by BAPEX for Development and Production of Oil and Gas of different projects.			
Government Equity for Different Projects		14,507,172,998.99	15,127,787,998.99
		14,507,172,998.99	15,127,787,998.99
5.02 Redemption of Foreign Loan:			
Redemption of Foreign Loan		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
5.03 Grants :			
This represents value of grants inherited from Petrobangla at inception date on 01.07.1989 except French Grant which are received from different countries for importing drilling equipments and materials as follows:			
Netherlands Grants		153,484,814.55	153,484,814.55
KFW Grants		631,511,128.65	631,511,128.65
Belgium Grants		180,013,547.09	180,013,547.09
French Grants (Received during 1999-2000 for acquisition of Seismic Equipment)		87,963,864.30	87,963,864.30
GDF Grants (Sunetro Drilling Project)		601,815,000.00	-
		1,654,788,354.59	1,052,973,354.59
6.00 Revenue Reserve :			
This consists of as follows :			
Balance on P/L Appropriation A/C (Deficit)/Surplus		(4,398,557,925.35)	(4,562,685,330.24)
Foreign Currency Devaluation Effect for Different Dry well		(208,221,136.22)	(208,221,136.22)
Geological, Geophysical Expenses and other			
Exploration cost of different dry well		(154,355,262.01)	(154,355,262.01)
		(4,761,134,323.58)	(4,925,261,728.47)
7.00 Unsecured Loans - Local Sources :			
This represents GoB Loan, GDF Loan & Loan from Petrobangla for following Projects :			
GoB Loan (Note - 7.01)		-	40,777,754.32
Loan from Petrobangla against income from JV with Niko for Investment in PSC Block 9 (Note - 7.02)		498,900,000.00	498,900,000.00
Loan from GDF (Note - 7.03)		30,810,303,976.04	30,307,775,606.27
Loan from Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla for investment in PSC Block 16 (Note - 7.04)		1,350,000,000.00	1,637,500,000.00
		32,659,203,976.04	32,484,953,360.59



7.01 Loan From Government of Bangladesh (GoB) :

This represents loan taken for Shahbajpur Gas Field Evaluation and Development Project. This consists of as follows :

Opening Balance as on 01.07.2020	40,777,754.32	81,557,754.32
Less: Transfer to Current Liabilities	40,777,754.32	40,780,000.00
Closing Balance as on 30.06.2021	-	40,777,754.32

7.02 Loan From Petrobangla :

This represents amount received as Loan from Petrobangla against income from JV with Niko for participation in cost by BAPEX for Development and Production of Oil and Gas from PSC Block # 9 . This is made up as follows :

Loan from Petrobangla for Investment in PSC Block # 09	498,900,000.00	498,900,000.00
	498,900,000.00	498,900,000.00

7.03 Loan From Gas Development Fund (GDF) :

The loan is received for following projects:

Drilling of 5 Wells Project(2012-2013)	9,133,110,034.75	9,133,110,034.75
Procurement of 1500 HP Rig Project(2013-2014)	1,969,411,134.19	1,950,611,134.19
Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur(2013-2014)	749,259,554.34	749,259,554.34
Procurement of Standby Gas Process Plant (2013-2014)	417,304,470.05	417,304,470.05
3D Sysmic Survey (2013-2014)	2,435,205,194.00	2,435,205,194.00
2D Sysmic Survey(2013-2014)	815,159,912.36	815,159,912.36
Rupganj Drilling Project(2013-2014)	612,754,263.50	613,491,363.50
Procurement of Gas Process Plant for Srikail (2014-2015)	1,130,672,173.01	1,130,672,173.01
IDECO 1700HP Rig Rehabilitation (2014- 2015)	373,942,267.36	373,942,267.36
Sundulpur Drilling Project Well #2 (2014-2015)	215,416,068.32	287,221,424.42
Srikail Drilling #4 (2015-2016)	1,964,700,975.00	1,964,700,975.00
Rupkalpa #1 (2016-2017)	1,442,494,434.19	1,442,494,434.19
Rupkalpa #2 (2016-2017)	1,899,547,695.43	1,489,135,906.14
Rupkalpa #3 (2016-2017)	714,621,036.53	714,621,036.53
Rupkalpa #4 (2016-2017)	3,484,833,170.14	3,484,833,170.14
One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)	828,845,400.00	828,845,400.00
Rupkalpa#5 (2017-2018)	166,465,548.87	196,732,012.29
Rupkalpa#9 (2017-2018)	942,268,000.00	779,231,000.00
2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)	1,501,204,144.00	1,501,204,144.00
60 MMSCFD Process Plant for Sahabajpur (2020-2021)	13,088,500.00	-
	30,810,303,976.04	30,307,775,606.27

The movement in closing balances represent net of loan receipts and refund of unspent loan amount.

7.04 Loan From Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla:

This represents amount received as Loan from Petrobangla and other group of Company for investment in PSC Block #16 for exploration drilling by Santos. This is made up as follows :

Loan from Petrobangla	225,000,000.00	300,000,000.00
Loan from Titas Gas Transmissin and Distribution Co. Ltd.	975,000,000.00	1,137,500,000.00
Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	150,000,000.00	200,000,000.00
	1,350,000,000.00	1,637,500,000.00

8.00 Fixed Assets At Cost Less Depreciation :

Particulars	C O S T			D E P R E C I A T I O N			Written down value as at 30-06-2020			
	Balance as at 01-07-2020	Addition during the year	Adj./ Sale	Balance as at 30-06-2021	Rate	Balance as at 01-07-2020		Charged during the year	Adj. (Add/less)	Balance as at 30-06-2021
LAND										
Freehold Land	157,140,854.95			580,767,144.76	0.00%				2,883,013.58	580,767,144.76
Land Infrastructure	3,152,383.04			3,152,383.04	5.00%		24,489.95			269,369.46
BUILDING										
Bapex Bhaban	647,714,645.79			647,714,645.79	2.50%		16,192,867.15		113,151,233.18	534,563,412.61
Freehold Concrete Brick Structure	8,885,324.67			8,885,324.67	2.50%		222,133.00		7,108,256.00	1,777,068.67
Shed & Temporary Construction	418,527,634.93	22,569,214.00		441,096,848.93	10.00%		36,133,395.81		284,236,139.69	170,424,891.05
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59			17,143,899.59	5.00%				17,143,899.59	
FURNITURE & FITTINGS										
Furniture & Fixture	47,333,980.13	264,097.00		47,598,077.13	10.00%		1,933,461.23		38,276,231.74	9,321,845.39
Domestic Appliances	323,080.00			323,080.00	15.00%				323,080.00	
OFFICE EQUIPMENT										
Office Equipment	96,327,427.25	11,116,807.00	72,000.00	107,372,234.25	15.00%		5,099,498.80		87,396,290.79	19,975,943.46
Telecommunication Equipment	22,482,904.50	292,584.00		22,775,488.50	15.00%		742,277.25		21,567,040.65	1,208,447.85
OTHER EQUIPMENT										
Radiography, Geological & Geophysical Equipment	588,350,545.37	12,567,530.00		600,918,075.37	20.00%		15,624,909.34		579,342,649.52	21,575,425.85
Workshop Equipment	25,443,794.69			25,443,794.69	15.00%		86,301.25		25,397,728.83	46,065.86
Electrical Installation	109,077,846.58	1,019,095.00		110,096,941.58	15.00%		5,268,092.41		104,698,909.11	5,398,032.47
Other Equipment	18,157,143.51			18,157,143.51	15.00%		1,843,440.66		19,878,630.68	(1,721,487.17)
Lab. Equipment	145,917,288.29			145,917,288.29	15.00%		15,888,447.67		103,548,094.53	42,369,193.76
PRODUCTION ASSETS										
Drilling Rigs	5,132,326,113.61	428,810,314.75		5,561,136,428.36	10.00%		544,514,685.64		4,375,021,662.48	1,186,114,765.88
Other Drilling & Production Equipment	286,223,690.39	61,072.00		286,284,762.39	10.00%		5,498,175.94		256,558,539.80	29,726,222.59
Mud Logging Unit	109,368,633.14	2,377,206.34		111,745,839.48	10.00%		11,174,583.94		43,985,173.87	67,760,665.61
Well Cementing Equipment	94,456,612.44			94,456,612.44	10.00%		9,445,661.24		37,273,573.78	57,183,038.66
Pipeline Construction	44,850,503.31	55,423,536.00		100,274,039.31	3.33%		3,339,193.75		25,089,614.95	75,184,424.36
Process Plant	3,140,258,382.31	25,000.00		3,140,283,382.31	10.00%		275,918,660.14		1,894,584,226.64	1,245,699,155.67
Air Compressor	2,936,171.15	10,969,464.39		13,905,635.54	15.00%		148,139.22		2,557,837.94	11,347,797.60
VEHICLES										
Light Vehicles	301,837,221.40	134,550.00		301,971,771.40	20.00%		20,753,912.60		272,345,764.60	29,626,006.80
Heavy Vehicles	284,662,312.76	2,323,830.36		286,986,143.12	20.00%		8,317,355.44		274,490,272.21	12,495,870.91
WATER SERVICES										
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21			1,617,555.21	10.00%		153,090.80		1,617,555.21	153,090.80
Water Pump	2,218,982.00			2,218,982.00	10.00%		42,487.70		2,005,978.70	255,491.00
OTHER ASSETS										
Customized Application Software	405,861,498.31			405,861,498.31	20.00%		81,172,299.67		283,310,292.28	122,551,206.03
Unclassified Assets	9,764,635.92	971,580,590.65		9,764,635.92	10.00%		798,606.43		5,172,435.92	4,592,200.00
Total	12,122,361,065.24	971,580,590.65	72,000.00	13,093,869,655.89		7,818,627,959.24	1,060,336,167.03	-	8,878,964,126.27	4,214,905,529.62
										4,303,733,106.00



09.00 Proved Properties Less Depletion :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	C O S T			D E P L E T I O N			Proved Properties Less Depletion at 30-06-2021	Proved Properties Less Depletion at 30-06-2020	
		Balance as at 01-07-2020	Addition during the Year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2021	Balance as at 01-07-2020	Charged during the year			Adjustment during the year
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	17,300,483.13	2,801,424.01	20,101,907.14	1,358,550,687.35	1,361,352,113.6
2	Begungoni Gas Fields	2,320,731,510.93	-	-	2,320,731,510.93	147,072,244.68	119,965,589.48	267,037,834.16	2,053,693,676.77	2,173,659,266.25
3	Fenchugoni Gas Field	2,141,900,457.52	-	-	2,141,900,457.52	778,775,827.49	21,017,391.65	799,793,219.14	1,342,107,238.38	1,363,124,630.03
4	Saldanadi Gas Field	936,935,427.58	-	3,129,850.00	933,805,577.58	229,655,335.56	11,325,664.86	240,981,000.42	692,824,577.16	707,280,092.02
5	Shahbajpur Gas Field	4,087,310,994.32	-	-	4,087,310,994.32	846,485,564.81	94,920,848.83	941,406,413.64	3,145,904,580.68	3,240,825,429.51
6	Sahajrapur-Sundajpur Gas Field	503,729,874.12	-	-	503,729,874.12	117,022,491.34	28,913,285.23	145,935,776.57	357,794,097.55	386,707,382.78
7	Srikail Gas Field	5,319,002,757.17	-	-	5,319,002,757.17	1,316,099,240.80	250,435,559.37	1,566,534,800.17	3,752,467,957.00	4,002,903,516.37
8	Sahabajpur East Gas Field	1,312,989,746.23	-	-	1,312,989,746.23	-	-	-	1,312,989,746.23	1,312,989,746.23
9	Bhola North Gas Field	2,121,079,712.70	-	-	2,121,079,712.70	-	-	-	2,121,079,712.70	2,121,079,712.70
Total		20,122,333,075.06	-	3,129,850.00	20,119,203,225.06	3,452,411,187.81	529,379,763.43	3,981,790,951.24	16,137,412,273.82	16,669,921,887.25



10.00 Capital Work-In-Progress :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2020	Interest During Construction	Translation Loss on Loan	Other Costs	Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2021	Balance as at 30-06-2020
1	Geological and Geophysical Survey	225,639,500.11	-	-	-	-	(225,639,500.11)	-	225,639,500.11
2	3-D Sismic Survey -Netrokona	235,419,305.41	-	-	-	-	-	235,419,305.41	235,419,305.41
3	3-D Sismic Survey -Vola	220,817,333.40	-	-	-	-	-	220,817,333.40	220,817,333.40
4	2D Sismic Survey -Madaripur	95,212,562.65	-	-	-	-	-	95,212,562.65	95,212,562.65
5	2D Sismic Survey -Serpur	99,184,369.00	-	-	-	-	-	99,184,369.00	99,184,369.00
6	Geological Survey - Khagratory	5,988,654.00	-	-	-	-	-	5,988,654.00	5,988,654.00
7	3-D Sismic Survey project -Noakhali	244,219,322.59	-	-	-	-	-	244,219,322.59	244,219,322.59
8	2D Sismic Survey Project - Netrokona	97,133,324.00	-	-	-	-	-	97,133,324.00	97,133,324.00
9	2D Sismic Survey Project - Jamalpur	85,915,278.68	-	-	-	-	-	85,915,278.68	85,915,278.68
10	2D Sismic Survey Party - Savar	80,034,930.00	-	-	-	-	-	80,034,930.00	80,034,930.00
11	Geological Survey - Chokoria Cox's Bazar	6,677,166.00	-	-	-	-	-	6,677,166.00	6,677,166.00
12	2D Jokigonj, Sylhet	323,761,854.17	-	-	-	-	-	323,761,854.17	323,761,854.17
13	2D Khulna	10,578,965.00	-	-	-	-	-	10,578,965.00	10,578,965.00
14	2D Chittagong	31,430,082.40	-	-	-	-	-	31,430,082.40	31,430,082.40
15	3D Norsingdi	46,334,288.00	-	-	-	-	-	46,334,288.00	46,334,288.00
16	3D Pabna	186,117,947.79	-	-	-	-	-	186,117,947.79	186,117,947.79
17	One Drilling and One Workover Rig Project	30,243,765.00	-	-	-	(30,243,765.00)	-	-	30,243,765.00
18	Rupkalpa-1	29,802,189.84	-	-	-	-	-	29,802,189.84	29,802,189.84
19	Rupkalpa-3	14,226,972.69	-	-	-	-	-	14,226,972.69	14,226,972.69
20	2D Kisorgonj- Rupkalpa- 9	62,491,991.70	-	-	-	-	-	62,491,991.70	62,491,991.70
21	2D Jamalpur- Rupkalpa- 9	129,201,754.50	-	-	66,731,846.59	-	-	195,933,601.09	129,201,754.50
22	2D Sismic over block 3b, 6b & 7	1,501,211,689.85	-	-	-	-	-	1,501,211,689.85	1,501,211,689.85
23	Geologica, Party, Kultura, Moulvibazar	6,025,818.00	-	-	-	-	-	6,025,818.00	6,025,818.00
24	Srikail East - 1 Exploration Drilling	250,313,481.28	-	-	58,336,946.56	-	-	308,650,427.84	250,313,481.28
25	Rupkalpa-2	13,912,183.62	-	-	-	-	-	13,912,183.62	13,912,183.62
26	Jokigonj - 1 Exploration Drilling	65,622,263.96	-	-	148,020,020.67	-	-	213,642,284.63	65,622,263.96
27	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	71,891,497.21	-	-	13,552,632.68	-	-	85,444,129.89	71,891,497.21
28	3D Moulvibazar	706,892,871.77	-	-	-	-	-	706,892,871.77	706,892,871.77
29	3D Rupgonj	171,301,995.26	-	-	-	-	-	171,301,995.26	171,301,995.26
30	2D Seismic Project-Tangail	454,709,054.93	-	-	98,912,909.00	-	-	553,621,963.93	454,709,054.93
31	Geologica Party, Borolokha, Moulvibazar	6,307,869.00	-	-	-	-	-	6,307,869.00	6,307,869.00
32	3D Seismic Project-Semutang	197,621,057.35	-	-	14,509,437.61	-	-	212,130,494.96	197,621,057.35
33	Geological Party, Rangamati	8,474,421.00	-	-	-	-	-	8,474,421.00	8,474,421.00
34	Srikail - 4, Workover Drilling	3,235,806.00	-	-	37,657,917.20	-	-	40,893,723.20	3,235,806.00
35	Sahabajpur-3, Workover Drilling	6,851,530.00	-	-	32,491,965.50	-	-	39,343,495.50	6,851,530.00
36	60 MMSCFD Process Plant for-Sahabajpur	-	-	-	10,804,121.10	-	-	10,804,121.10	-
37	Fenchugonj-4 Workover Drilling	-	-	-	43,113,406.75	-	-	43,113,406.75	-
38	Geological Party, Hathazari, Chittagong	-	-	-	5,684,073.80	-	-	5,684,073.80	-
39	Shariatpur-1 Exploration Drilling	-	-	-	177,430.00	-	-	177,430.00	-
40	Tobgi-1 Exploration Drilling	3,598,846.00	-	-	7,680,780.00	-	-	11,279,626.00	3,598,846.00
	Total	5,728,401,942.16	-	-	537,673,487.46	(30,243,765.00)	(225,639,500.11)	6,010,192,164.51	5,728,401,942.16



Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020

11.00 Group Current Account :

This consists of as follows :

Inter Group Current Accounts :

Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)
 Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BGFCL)
 Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)
 Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)
 Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL)
 Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCCL)
 Maddapara Granite Mining Company Ltd. (MGMCL)
 Petrobangla
 Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)
 Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)

4,000.00	4,000.00
237,492.99	237,492.99
2,200.00	2,200.00
78,324.00	78,324.00
(10,035,497.33)	(10,053,105.33)
42,600.00	81,400.00
72,014.00	(13,500.00)
28,723,589.25	41,208,062.25
(696,276.30)	-
(1,987,689.52)	(1,987,689.52)
16,440,757.09	29,557,184.39

12.00 Inventories Of Stores & Other Materials :

This consists of as follows :

Drilling Rig Material
 Process Plant
 Drilling Materials (Spares)
 Mud Chemicals
 Transport / Vehicle Spares
 Survey & Geological Materials
 Other Materials
 Well head and X-Mass tree
 Mud Logging Unit
 Condensate
 Stores-in-Transit

421,544,546.03	296,329,321.77
542,019,515.06	524,823,854.04
4,576,552,823.16	4,506,570,162.59
642,130,257.86	615,373,277.70
367,642,570.23	343,731,981.11
49,020,335.91	93,304,595.98
384,500,221.69	352,929,633.89
88,909,859.72	88,994,220.14
195,826.18	195,826.18
13,828,766.61	19,201,288.81
535,194,479.33	993,340,225.39
7,621,539,201.78	7,834,794,387.60

13.00 Advances, Deposits and Prepayments :

This consists of as follows :

(a) Advances :

Purchase/Expenses
 Bonus/Others
 Contractor & Suppliers
 Employees
 Corporate Income Tax
 House Building Loans
 Motor Cycle Loans
 Computer Loans
 Overtime on D.A.
 Insurance Companies
 C & F Expenses

137,588,038.71	110,312,514.97
78,832,970.43	176,508,262.97
140,950,920.68	152,950,645.68
760,972.36	761,889.02
937,198,633.71	757,488,667.52
582,819,878.60	602,527,831.00
898,280.00	1,729,219.00
21,000.00	21,000.00
1,975,225.31	2,017,336.80
1,228,087.25	1,248,087.25
2,615.00	2,615.00
1,882,276,622.05	1,805,568,069.21

Advance to TGTDCCL for Purchase of Madobpur Rig Base

45,000,000.00	45,000,000.00
1,927,276,622.05	1,850,568,069.21

(b) Deposits :

Custom Deposit
 Telex/Telephone/Fax Deposit
 B.O.C Deposit
 Deposit with PDB
 Govt. Saving Certificate
 Others (Earnest Money & Security Deposit)
 Deposit with REB
 Deposit with Ansar
 Deposit with Jalalabad Gas Field

13,280,341.48	13,280,341.48
179,458.00	181,000.00
315,347.00	315,347.00
266,014.00	266,014.00
3,988.00	3,988.00
574,060.35	85,310.35
1,073,112.00	1,073,112.00
331,799.00	331,799.00
11,760.00	11,760.00
16,035,879.83	15,548,671.83

Total (a) + (b)

1,943,312,501.88	1,866,116,741.04
-------------------------	-------------------------

14.00 Trade Accounts Receivables :

This consists of as follows :

Accounts Receivables (Operating) (Note - 14.01)
 Accounts Receivables (BAPEX Margin) (Note - 14.02)

5,381,853,005.88	4,721,775,482.72
451,842,154.00	1,351,842,154.00
5,833,695,159.88	6,073,617,636.72

		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
14.01	Accounts Receivables (Operating) :		
	This consists of as follows :		
	Wellhead Margin Receivables for Gas Sales (Note- 14.01.a)	5,008,404,736.32	4,358,555,073.78
	GOB Margin Receivables for Gas Sales (Note- 14.01.b)	258,710,607.73	288,744,028.91
	Receivables for Condensate Sales (Note- 14.01.c)	114,737,661.83	74,476,380.03
		5,381,853,005.88	4,721,775,482.72
14.01(a)	Wellhead Margin Receivables for Gas Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGDCL- for Well Head Margin from Salda, Fen. Srikail & Beg. & Sundulpur	303,034,308.00	215,069,343.45
	KGDCCL for Wellhead margin from Semutang & Srikail Gas Fields	6,571,955.17	6,803,603.15
	TGTDCL for Well Head Margin from Srikail & Rupgonj Gas Fields	263,876,572.31	681,965,072.59
	SGCL for Well Head Margin from Sahabjpur Gas Fields	3,224,746,998.62	2,244,542,152.37
	Petrobangla for Deficit Well Head Margin	1,155,349,384.38	1,155,349,384.38
	Petrobangla for Shortfall Well Head Margin Receivable	54,825,517.84	54,825,517.84
		5,008,404,736.32	4,358,555,073.78
14.01(b)	GOB Margin Receivables for Gas Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGDCL - for GOB Margin from Salda, Fen. Srikail, Beg. & Sundulpur	96,937,120.76	62,859,252.23
	KGDCCL for GOB Margin from Semutang & Srikail Gas Fields	2,518,263.34	2,529,947.75
	TGTDCL for GOB Margin from Srikail & Rupgonj Gas Fields	68,760,233.86	132,141,846.29
	SGCL for GOB Margin from Sahabjpur Gas Fields	90,494,989.77	91,212,982.64
		258,710,607.73	288,744,028.91
14.01(c)	Receivables for Condensate Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGFCL for Condensate Sale from Salda, Srikail, Semutang & Rupgonj	103,588,532.83	30,108,732.83
	SGFL for Condensate sale from Fenchuganj Gas Fields	5,992,669.00	1,405,909.00
	Padma Oil for Condensate Sale from Sahabjpur	5,156,460.00	42,961,738.20
		114,737,661.83	74,476,380.03
14.02	Accounts Receivables (Bapex Margin) :		
	This consists of as follows :		
	Petrobangla	451,842,154.00	1,351,842,154.00
		451,842,154.00	1,351,842,154.00
15.00	Other Receivables		
	This consists of as follows :		
	3D Project (BGFCL & SGFL)	10,897,742.00	10,897,742.00
	BGFCL & SGFL for Jobbing Work	115,928,516.35	235,965,961.35
	Tullow BD Ltd	737,887,069.27	465,999,175.55
	Receivable from Sichuan Honghua	181,800.00	181,800.00
	Receivable from PF Trust of BAPEX	-	5,330,714.60
	Receivable from Employees	16,914.00	106,800.00
		864,912,041.62	718,482,193.50
16.00	Jobbing Work -in- Progress :		
	This consists of as follows:		
	Bangura - 6 Drilling Operation	-	59,928,586.25
	Titas- 7 Workover Drilling	-	17,893,119.42
		-	77,821,705.67
17.00	Interest Receivable :		
	This consists of as follows :		
	House Building Loans	155,779,832.31	137,361,467.08
	Motor Cycle Loans	1,344,522.00	2,132,660.00
	Computer Loans	43,781.00	43,781.00
	Bank Deposits (SND)	-	297,814.45
	Bank Deposits (FDR)	398,413,285.55	313,961,316.69
		555,581,420.86	453,797,039.22



18.00 Other Current Assets :

This represents investment in fixed deposit account (FDR) with different banks as listed below :

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Rupli Bank, Purana Paltan Cor. Br.	356,316,762.00	371,378,000.00
Agrani Bank, Purana Paltan Br. Dhaka	400,000,000.00	210,560,325.00
Rupali Bank, Tcb Br. Dhaka.	212,657,460.00	211,895,000.00
Janata Bank, Santinagor Br.	1,414,848,317.24	1,176,041,731.50
Icb Islami Bank, Idb Bhaban Br.	1,269,660.00	1,272,890.00
Sonali Bank, Kawran Bazar Br.	1,787,000,000.00	705,675,000.00
Marcantile Bank, Mogbazar Br.	-	45,848,605.00
Janata Bank, Farmgate Br. Dhaka	276,129,825.50	266,029,938.00
Janata Bank, Dilkusha Br.	239,782,844.99	225,618,857.00
Janata Bank, Green Road Br.	379,433,821.97	418,107,043.64
Agrani Bank, Wasa Bhaban Br.	1,391,296,113.20	1,069,666,958.00
Janata Bank, Kawran Bazar Br	270,818,309.50	267,190,046.96
One Bank, Kawran Bazar Br.	50,000,000.00	128,181,490.00
Agrani Bank Ltd. New Market Br.	200,000,000.00	310,535,325.00
Agrani Bank Ltd. Rayer Bazar Br.	100,000,000.00	212,150,000.00
Janata Bank Ltd. Rayer Bazar Branch	150,000,000.00	53,025,500.00
Rupali Bank Ltd. Motijheel Cor. Branch	300,160,226.00	294,865,663.00
Southeast Bank Ltd. Pricipal Branch	-	108,525,000.00
Rupali Bank Ltd. Indira Road Branch	-	110,843,870.00
Fsibl, Bisso Road Br.	100,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Amincort Br. Dhaka	274,031,918.75	211,225,000.00
Mercantile Bank Ltd, Mirpur Br	-	21,710,000.00
Ucbl, Corporate Office Br. Gulshan	-	54,095,000.00
Sonali Bank, Banani Branch	463,475,000.00	605,375,000.00
Rupali Bank, Adabar Branch	100,000,000.00	106,275,000.00
Southeast Bank Ltd. Dilkusha Br.	-	54,938,000.00
Ncc Bank Ltd. Banani Branch	-	164,363,000.00
Southeast Bank Ltd. Eskaton Branch	116,276,255.00	109,425,000.00
Eastern Bank Ltd. Shantinagor Br.	-	10,779,580.00
Brac Bank Ltd. Mirpur Branch	-	10,438,000.00
Janata Bank Ltd. Shamoli Cor. Branch	100,000,000.00	-
Standard Bank Ltd. Kawran Bazar Br.	50,000,000.00	54,913,000.00
Dhaka Bank Ltd. Dhamondi Br.	-	54,913,000.00
Agrani Bank Ltd. Ramna Cor. Br.	100,000,000.00	106,050,000.00
One Bank Ltd. Mog Bazar Br.	-	50,000,000.00
Ncc Bank Ltd. Baridhara Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Sonali Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	210,775,000.00	200,000,000.00
Sonali Bank Ltd. Foreign Trade Cor. Br. Dhaka	526,950,000.00	500,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	286,050,000.00	200,000,000.00
Bdbl. Principal Br. Dhaka	156,050,000.00	100,000,000.00
Ncc Bank Ltd. Mog Bazar Br. Dhaka	-	20,000,000.00
Janata Bank Ltd., Gulshan Circle-2, Corporate Br.	980,000,000.00	300,000,000.00
City Bank Ltd. Wholesale Banking Div. Dhaka	-	200,000,000.00
Commercial Bank Of Seylon, Dhanmondi Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Bangladesh Krishi Bank, Khamar Bari Br, Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Sonargoan Road Br. Dhaka	100,000,000.00	200,000,000.00
Nrb Global Bank Ltd. Gulshan Cor. Br.	50,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Mohammadpur Br.	230,000,000.00	-
Ific Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka	-	-
Janata Bank Ltd. Tipu Sultan Road Br. Dhaka	250,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Armanitola Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Balughat Br. Dhaka	50,000,000.00	-
	11,873,321,514.15	9,721,910,823.10

19.00 Cash And Bank Balances :

This consists of as follows :

(a) Cash in Hand:

Head Office, Dhaka	
Zonal Office, Ctg.	
Cash In Hand-Cmtw, Dhaka.	
Cash In Hand-Services Deptt.	
Cash In Hand- Madubpur Rig Base	
Cash In Hand- Titas -7 Workover Drilling	
Cash In Hand- Titas-13 W/D	
Cash In Hand- Sylhet-9 W/D	
Cash In Hand- Titas-9 W/D	
Imprest Fund, Sundulpur-2	
Cash In Hand-Sakdanadi Gas Field.	
Cash In Hand-Fenchugonj Gas Field.	
Cash In Hand-Shahbajpur Gas Field	
Cash In Hand- Srikail Gas Field	
Cash In Hand-Semutang Gas Field	
Cash In Hand-Sundalpur Gas Field	
Cash In Hand, Begumgonj Gas Field	
Cash In Hand - Rupgonj Gas Field	
Cash In Hand- Titas-7	
Cash In Hand- Titas-13	
Cash In Hand- Sylhet-9	
Cash In Hand- Sahabajpur-3 W/D	
Cash In Hand-60 Mmscfd Process Plant For Sbz	
Cash In Hand- Fenchugonj-4 W/D	
Cash In Hand- Rupkalpa-2, H/O	

Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020
792,821.87	133,845.14
616,164.77	732,742.75
8,075.00	8,075.00
773.00	773.00
12,553.00	101,849.00
-	98,605.00
-	94,577.00
-	253,041.00
-	16,614.00
-	15,255.00
165,020.00	118,603.00
112,297.25	111,634.25
55,086.00	69,364.00
141,706.00	125,160.00
112,777.00	69,239.00
192,537.00	107,167.00
160,528.00	107,405.00
3,025.00	1,418.00
61,346.00	-
11,078.00	-
82,924.00	-
-	116,058.00
2.00	-
9,000.00	-
6,000.00	5,351.00
2,543,713.89	2,286,776.14

(b) Bank STD Accounts

Agrani Bank Sdt -360000190	
Janata Bank, Kawran Bazar Br. A/C:240001031	
Agrani Bank ,Wasa Cor. Br. Std A/C :4883	
Dbbl, Kawran Bazar Br.Snd-10712000002816	
One Bank, Kawran Bazar, Snd: 0123000000915	
Rupali Bank, Std-0349024000024, Purana Paltan Br.Dhaka	
Rupali Bank ,Std-08, Sagorika Br. Ctg	
Janata Bank, Std-402, Santinagar	
Icb Islamic Bank, Std-328, Pr.Br.	
Basic Bank , Kawran Bazar, Std:0000470	
Ucb Bank, Kawran Bazar, Snd: 0441301000000306	
City Bank Ltd, Kawran Bazar, Snd:3102527462001	
Sonali Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Snd A/C: 0117203000251	

-	55,327,814.71
55,128,415.77	136,711,750.26
298,170,726.48	369,760,107.49
-	6,668,786.71
545,695,658.19	(31,963,875.69)
31,461,658.13	36,939,371.54
9,677,187.14	43,052,248.21
137,119,954.27	59,894,374.01
1,090,777.42	1,090,777.42
6,747,712.93	599,038,698.22
380,716.43	486,773.53
59,810,363.08	55,451,659.01
44,432,043.07	-
1,189,715,212.91	1,332,464,445.42

(c) Bank Current Accounts

Janata Bank, Rd-95, Port Br. Ctg.	
Sonali Bank, No-348, Custom House, Ctg.	
Janata Bank, Cd-02141011011296, Madubpur Br. Hobigonj	
Janata Bank, Cd-2618, Sakdanadi Gas Field	
One Bank Ltd. Kawran Bazar, Cd: 0121020005344, H/O	
Sonali Bank, Fulartol Br. Cd-F-12, M. Bazar, Fen. Gas Field	
Agrani Bank, Cd-1337, Kapasia	
Sonali Bank, Custom House, 200000013, Dhaka	
Janata, Cd-1981, Borhan Uddin Br. Bholo, Sahabajpur G.F.	
Janata Bank, Cd- 496, Bosurhat Br. Sundolpur Gas Field	
Janata,Cd-001009822, Korerhat Br.Ctg. Semutang Gas Field	
Janata,Cd-001030761, Companigonj Br. Srikail Gas Field	
J Bank, Cd- 50245, Santinagar Cr. Branch, 3D Of Bapex	
A Bank, Cd-0200002465064,Wasa Cor. Br. 2D Seismic Party	
Janata, Cd- 1719, Jamidharhat Br. Begumgonj Gas Field	
Janata, Kawran Bazar, Cd: 200050781, Rupgonj Gas Field	
Janata Bank, Sathia Br. Cd: 0100049989100, Mubarakpur	
Janata, Shantinagar Cor. Br. Cd: 0100068691049, Rup-2, H/O	
Agrani, Wasa Cor. Br.Cd: 0200010651794, Rupkalpa-9	
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. Cd: 0100140770684	
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. Cd: 0100152703095	
Agrani Bank Ltd. Horipur Gas Field Br. Cd: 0200014640719	
Janata Bank Ltd. Borhanuddin Br, Vola, Cd: 0100208881480	
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. Cd: 0100202659777	
Sonali Bank Ltd. Phulartol Br. Moulvi Bazar, Cd: 5814902000235	
Janata Bank Ltd. Jakigonj Br. Sylhet, Cd-0100219959910, Jakiganj-	
One Bank Ltd. Halishohor Br. Ctg. Cd: 0631020006801	
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Cor. Br. Cd: 0100219321290	

874,044.59	188,167.58
7,290,234.51	3,244,486.46
222,144.00	167,586.00
3,553.00	10,598.00
75,245.00	75,935.00
72,759.55	64,166.55
1,088.00	1,088.00
3,580,155.88	1,982,495.59
1,514.50	354,634.50
5,053.00	23,888.00
40,419.00	37,309.00
119,761.87	55,439.07
-	339.09
2,151.50	3,531.50
8,508.09	12,507.09
205.00	1,495.00
522.00	522.00
767,314.92	419,615.00
556.44	562.44
300,353.00	454,263.00
1,309,769.00	494,776.00
9,831.60	409,397.00
-	1,091.00
-	364,439.00
863,899.00	-
2,921.00	-
1,542,196.00	-
517.90	-
17,094,718.35	8,368,331.87
1,209,353,645.15	1,343,119,553.43

Total (a + b + c)

20.00 Trade Creditors and Accruals (Excluding Group Account):

This consists of :

(a) Liabilities For Goods And Services

Contractors/Suppliers
Office/House Rent
Advertisement/Publicity
Other Bills Payable
Sundry Creditors & Accruals
Accrued Office Expenses (Gas, Electric)

Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020

14,603,289.81	19,044,254.81
1,723,555.89	10,216.89
91,481.74	91,481.74
2,172,988.64	1,465,595.60
347,950.00	347,950.00
8,165.77	8,205.77

18,947,431.85 **20,967,704.81**

(b) Liabilities For Expenses

Salaries Payable-Officers/Staff & Casual Labour
Employees P.F. Payable-Officers/Staff
Insurance Claim Payable (Employees)
Leave pay & Pension Clearing A/C
Unpaid Bonus/Ex Gratia
Incentive Bonus Payable
Honourarium Payable
Overtime Payable
Provision for Expenses
Employees Subscription to Own Staff Union
Other Creditors- Employees
Provision for Audit fees
P.F Loan Recovery Account
Employees Liabilities to outsiders
Deduction from Employees- Donation/Subscription
VAT payable
Employee Income Tax Payable
PDF Margin
Tullow BD for PSC Block-9
Deduction for Officers/Staff Death Subscription
Officers & Staff Welfare Fund
GAS Development Fund Payable
Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank
Customs Duty Payable
Payable Performance Gurantee of Socar
Payable To Appraisal of Gas Field - 3D Sismic project
Provision for expenses payable to Santos
Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)
Provision for Bad Debt Expenses

5,860,973.93	5,668,010.46
1,585,882.08	1,583,634.08
1,814,001.00	1,161,521.00
209,289.41	19,087.41
73,402.50	73,402.50
54,526,079.86	182,727,475.50
934,040.00	1,783,640.00
127,941.66	127,941.66
29,161,248.94	29,161,248.94
10,311.40	71,861.40
1,407,186.52	1,407,186.52
616,660.00	586,660.00
903,926.61	903,926.61
6,541,864.04	6,541,864.04
147,483.77	462,683.77
249,405,210.43	406,823,525.00
12,118,133.08	11,050,594.52
70,021,421.56	70,021,421.56
355,017,540.62	255,869,380.62
50,616.46	50,616.46
1,629,959.00	1,614,858.00
20,077,303.13	20,077,303.13
2,332,860.00	2,846,880.00
2,720.00	2,720.00
88,364,989.73	88,364,989.73
65,284.06	65,284.06
818,326,802.00	818,326,802.00
12,704,185.81	109,099,543.6
3,136,715,014.31	2,155,822,777.88

4,870,752,331.91 **4,074,127,251.21**

(c) Liabilities for Other Finance

Advance Received From One Bank
Advance Received From Tullow for Jobbing work
Security & Earnest Money Payable
Advance received from Super Refinery
Advance received from SGFL for Jobbing Work
Advance received from BGFL for Jobbing Work

600,000.00	300,000.00
-	31,199,310.00
18,304,771.33	22,117,042.37
675,890.00	675,890.00
-	120,037,445.00
100,000,000.00	100,000,000.00

119,580,661.33 **274,329,687.37**

5,009,280,425.09 **4,369,424,643.39**

Total (a + b + c)

		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
21.00	Provision for Leave Pay and Pension :		
	This consists of as follows :		
	Leave Pay	218,051,822.66	227,505,500.06
	Pension for BAPEX employees	350,487,269.44	408,215,728.95
	Pension for employees joined from Petrobangla	173,831,504.00	173,831,504.00
		742,370,596.10	809,552,733.01
22.00	Current Portion of Long Term Loans , Interest and Service Charge Payable :		
	This consists of as follows :		
	Local Loan Due (Principal) (Note - 22.01)	40,777,754.32	40,780,000.00
	Local Loan Due (Interest) (Note - 22.02)	45,811.08	102,787.48
	Local Loan Due (Service Charge) (Note - 22.03)	3,231,332,789.21	2,630,541,811.49
	Provision for Interest (Note - 22.04)	3,313,356.15	41,949,657.53
		3,275,469,710.76	2,713,374,256.50
22.01	Local Loan (GOB) Due (Principal) :		
	This consists of as follows :		
	GOB Loan for Shahbajpur Drilling Project	40,777,754.32	40,780,000.00
		40,777,754.32	40,780,000.00
22.02	Local Loan Due (Interest) :		
	This consists of as follows :		
	GOB Loan for Shahbajpur Drilling Project	45,811.08	102,787.48
		45,811.08	102,787.48
22.03	Local Loan Due (Service Charge) :		
	This consists of as follows :		
	GDF Loan for 5 Well Drilling Project	1,323,409,642.20	1,140,747,441.50
	GDF Loan for PSGPP	58,030,138.68	49,684,049.28
	GDF Loan for PGPP for Sahabajpur	103,748,286.22	88,763,095.13
	GDF Loan for 3D Siesmic Project	263,163,568.08	214,459,464.20
	GDF Loan for Rungang Drilling Project	93,612,143.54	81,342,316.27
	GDF Loan for 2D Siesmic Survey Project	90,477,783.95	74,174,585.70
	GDF Loan for PGPP for Srikail Gas Fields	123,731,260.43	101,117,816.97
	GDF Loan for IDECO 1700HP Rig Rehabilitation Project	40,359,913.75	32,881,068.40
	GDF Loan for 1500HP Rig Procurement Project	286,676,125.60	247,663,902.92
	GDF Loan for Sundulpur Drilling Projcet Well # 2	17,802,156.25	18,082,492.22
	GDF Loan for - Srikail- 4	197,343,758.50	158,049,739.00
	GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa-1	76,322,827.53	47,472,938.85
	GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa -2	67,210,130.89	36,113,301.67
	GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 3	46,737,267.57	32,444,846.84
	GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 4	246,690,369.60	176,993,706.20
	GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 5	10,903,075.41	9,205,251.21
	GDF Loan Int. Payable - One drilling and one workover rig	56,432,607.72	39,855,699.72
	GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa-9	43,858,403.53	26,802,826.53
	GDF Interest Payable - 2D Seismic block 3b, 6b & 7	84,711,351.76	54,687,268.88
	GDF Interest Payable -60 MMSCFD PROCESS PLANT PROJECT	111,978.00	-
		3,231,332,789.21	2,630,541,811.49
22.04	Provision for Interest :		
	This consists of as follows :		
	Interest Payable- Titas	2,345,787.66	7,982,534.24
	Interest Payable- Bakhhrad	388,013.69	13,632,876.71
	Interest Payable- Petrobangla	579,554.80	20,334,246.58
		3,313,356.15	41,949,657.53



Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020

23.00 Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT:

This consists of as follows :

Well Head Margin from Sale of Gas

VAT on Gas Sale

2,890,098,221.94	2,956,044,981.66
720,746,814.13	771,810,004.75
3,610,845,036.07	3,727,854,986.41

23.01 Well Head Margin from Sale of Gas :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field

Fenchugonj Gas Field

Sahabajpur Gas Field

Sundalpur Gas Field

Semutang Gas Field

Srikail Gas Field

Begumganj Gas Field

87,218,347.14	161,039,212.57
201,940,937.56	121,522,958.60
1,274,076,798.25	1,440,253,428.99
230,675,820.88	224,113,473.93
25,101,701.42	27,466,351.16
884,088,698.18	814,912,824.06
186,995,918.51	166,736,732.35
2,890,098,221.94	2,956,044,981.66

23.02 VAT on Gas Sale :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field

Fenchugonj Gas Field

Sahabajpur Gas Field

Sundalpur Gas Field

Semutang Gas Field

Srikail Gas Field

Begumganj Gas Field

21,567,422.10	49,467,755.87
67,312,749.13	40,629,369.79
268,058,070.13	300,316,169.11
77,295,792.19	72,887,369.54
10,489,654.44	10,880,348.78
213,401,794.33	241,952,544.55
62,621,331.81	55,676,447.11
720,746,814.13	771,810,004.75

24.00 Condensate Sale Including VAT:

This consists of as follows :

Condensate Sale Excluding VAT

VAT on Condensate Sale

312,368,369.10	198,573,255.40
47,201,709.60	30,358,519.60
359,570,078.70	228,931,775.00

24.01 Condensate Sale Excluding VAT :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field

Fenchugonj Gas Field

Semutang Gas Field

Srikail Gas Field

Sahabajpur Gas Field

Begumganj Gas Field

Sundulpur Gas Field

1,318,694.40	1,307,894.40
5,650,351.20	2,991,362.40
-	1,453,216.00
290,824,747.20	180,816,400.80
9,272,798.70	7,753,725.00
4,642,430.40	3,269,736.00
659,347.20	980,920.80
312,368,369.10	198,573,255.40

24.02 VAT on Condensate Sale :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field

Fenchugonj Gas Field

Semutang Gas Field

Srikail Gas Field

Sahabajpur Gas Field

Begumganj Gas Field

Sundulpur Gas Field

199,425.60	199,425.60
847,558.80	448,707.60
-	221,584.00
43,724,062.80	27,570,589.20
1,632,960.00	1,270,080.00
697,989.60	498,564.00
99,712.80	149,569.20
47,201,709.60	30,358,519.60

25.00 (A) Production Cost Including Depreciation & Depletion :

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 25.01)

Employee Cost (Note - 25.02)

Repair & Maintenance (Note - 25.03)

Depreciation on Production Assets (Note - 8.00)

Depletion of Gas Fields (Note-09.00)

Total Production Cost Including Depreciation & Depletion

Add : Opening Condensate Inventory Value

Less: Closing Condensate Inventory Value

15,921,797.01	10,035,903.95
77,449,004.05	68,828,216.04
2,462,720.75	1,600,830.93
279,257,853.89	277,409,749.14
529,379,763.43	492,176,424.35
904,471,139.13	850,051,124.41
19,201,288.81	20,384,141.72
(13,828,766.61)	(19,201,288.81)
909,843,661.33	851,233,977.32

25.00 (B)Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation :

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 25.01)

Employee Cost (Note - 25.02)

Repair & Maintenance (Note - 25.03)

Depreciation of Fixed Assets (Note-8.00)

Amortization of Geological and Geophysical Expenses

Bad Debt Expenses

Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020

211,532,445.94	133,334,152.43
1,028,965,339.57	914,432,013.05
32,719,004.25	21,268,182.35
781,078,313.14	739,656,498.19
225,639,500.11	184,299,109.67
980,892,236.43	1,117,145,306.19
3,260,826,839.44	3,110,135,261.88

25.01 Office Expenses (Consolidated):

This consists of as follows :

Training & Education Expenses

Travelling & Conveyance

Entertainment Expenses

Advertisement & Publicity

Printing, Stationery & Supplies

Books, Newspapers & Periodicals

Office & Land Rent

Electricity & Power

Rates, Taxes, Insurance & licences (Including

Vehicles Taxes & Insurance, Renewal, etc.)

Telephone, Telegraph & Telex/Postage

Audit fees

Local Advisors, Legal fees

Bank Charges

Excise Duty (ED)

Transport & Vehicle Expenses POL

Electrical Computer Materials used

Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods

Hire Charges/Inland Freight

Security Expenses

Honorarium and Directors Fees

AGM Expenses

Other Expenses

6,764,172.00	24,654,838.00
7,136,224.80	5,613,120.00
2,900,960.95	2,774,668.00
3,888,596.00	3,020,217.00
5,030,971.80	3,355,225.00
556,509.00	289,663.00
6,477,720.00	2,173,500.00
12,813,466.00	8,277,598.16
20,419,418.47	21,272,973.97
5,588,700.12	4,834,148.34
380,000.00	350,000.00
83,294,233.10	1,105,219.00
154,929.56	2,690,652.50
3,803,500.00	-
13,740,056.00	12,613,510.46
1,116,393.00	1,194,110.00
95,938.00	161,580.00
24,828,626.40	22,428,869.20
18,239,155.75	16,324,551.75
2,262,998.00	2,023,300.00
2,991,290.00	3,922,503.00
4,970,384.00	4,289,809.00
227,454,242.95	143,370,056.38

25.02 Employee Cost (Consolidated) :

This consists of as follows :

Salaries of Officers

Salaries of Staff

Wages of Casual labor

House Rent Allowances Officer & Staff

Other Allowances Officers & Staff

(E & P, Edu., Gas, Elec., Water, Conveyance,

Washing & Other Allowances)

P.F. Contribution Officers & Staff

Leave Pay

Pension - BAPEX

Pension - Petrobangla

Overtime Allowances

Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus

Welfare Expenses

Liveries & Uniforms

Medical Allowances/Expenses

Group Insurance/Fidelity Insurance

Entertainment Allowances

Lunch Subsidy

Rest, Recreation, Leave Fare Assistance &

Tiffin Allowances

Total

201,141,056.55	201,829,494.68
75,318,665.51	75,595,908.00
98,770,527.00	92,309,647.00
133,396,138.96	142,887,263.00
74,508,446.66	71,020,884.17
191,496.00	231,216.00
20,203,507.96	23,498,991.45
61,671,763.05	62,372,507.29
179,557,130.00	70,000,000.00
18,132,198.71	20,464,980.07
142,033,737.00	155,346,394.00
14,043,735.00	5,286,780.00
23,845,359.87	9,121,888.50
26,581,088.50	18,550,432.02
9,083,193.20	7,967,689.00
471,159.65	373,158.81
4,179,660.00	4,019,056.00
23,285,480.00	22,383,939.10
1,106,414,343.62	983,260,229.09

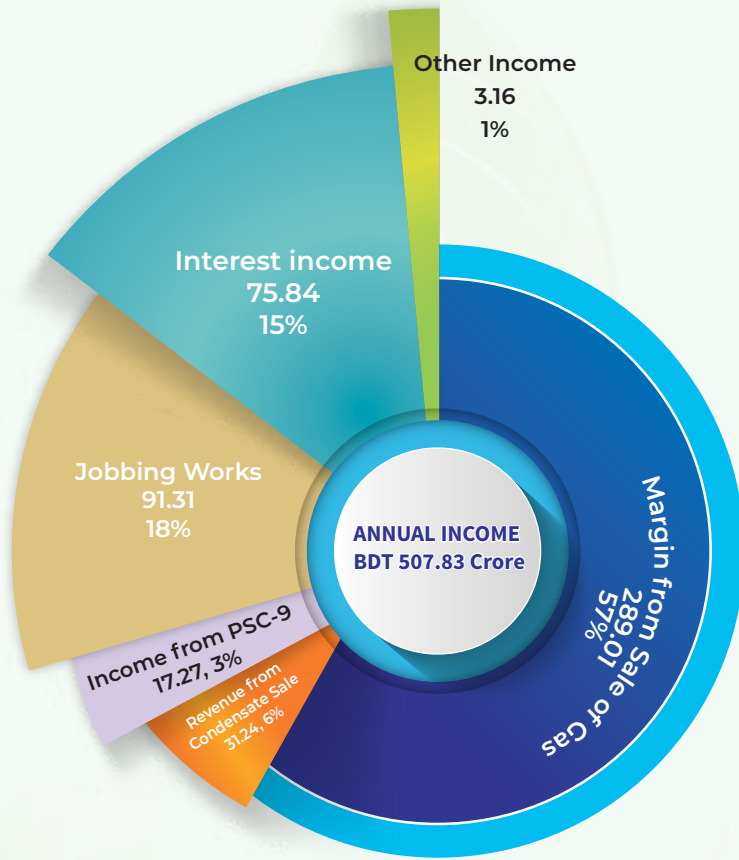
		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
25.03	Repair And Maintenance (Consolidated) :		
	This consists of as follows :		
	Buildings	5,410,631.00	4,381,359.00
	Vehicles	9,641,255.00	8,448,588.00
	Plant, Machinery & Office Equipment	20,129,839.00	10,039,066.28
		35,181,725.00	22,869,013.28
26.00	Net Income From Jobbing Works :		
	This consists of as follows :		
	Income From Jobbing Works (Note -26.01)	1,143,581,333.50	920,037,445.00
	Jobbing Works Expenses (Note -26.02)	(230,504,727.67)	(87,522,424.00)
		913,076,605.83	832,515,021.00
26.01	Income From Jobbing Works :		
	This consists of as follows :		
	BKB-1 Workover Drilling (BGFCL)	-	220,297,345.00
	Titas -6 Work Over Drilling (BGFCL)	-	114,146,850.00
	NORSINGDI - 1 WORKOVER DRILLING	-	142,783,437.50
	Titas -13 Work Over Drilling (BGFCL)	73,983,855.22	129,962,117.50
	SYLHET-9 WORKOVER DRILLING	551,141,428.00	120,037,445.00
	Titas -9 Work Over Drilling (BGFCL)	-	192,810,250.00
	Titas -7 Work Over Drilling (BGFCL)	424,058,586.30	-
	Bangura-6 (Tullow Bd. Ltd.)	94,397,463.98	-
		1,143,581,333.50	920,037,445.00
26.02	Jobbing Works Expenses :		
	This consists of as follows :		
	Titas -6 Work Over Drilling (BGFCL)	-	4,585,197.00
	NORSINGDI - 1 WORKOVER DRILLING	-	12,358,008.00
	Titas -13 Work Over Drilling (BGFCL)	563,789.00	27,766,006.00
	SYLHET-9 WORKOVER DRILLING	66,418,883.00	29,538,245.00
	Titas -9 Work Over Drilling (BGFCL)	-	13,274,968.00
	Titas -7 Work Over Drilling (BGFCL)	103,593,469.42	-
	Bangura-6 (Tullow Bd. Ltd.)	59,928,586.25	-
		230,504,727.67	87,522,424.00
27.00	Net Income From PSC Block -9 :		
	This consists of as follows :		
	Sales Proceeds	271,887,893.72	282,914,593.22
	Participating Cost	(99,148,160.00)	(140,750,000.00)
		172,739,733.72	142,164,593.22
28.00	Other Income :		
	This consists of as follows :		
	Sale of Scrap	26,568,787.00	-
	Sale of Tender Documents & Enlistment Fees	2,772,513.60	1,045,000.00
	Sale of Data/Re-printing of Data/Penalties	108,799.00	1,173,990.80
	Gas Sample Analysis	668,585.70	-
	Capital Gain on Investment in Share	514,020.00	-
	Miscellaneous Income	982,205.72	1,759,538.00
		31,614,911.02	3,978,528.80
29.00	Interest Income :		
	This consists of as follows :		
	FDR	710,106,744.29	597,888,101.97
	STD A/C	20,475,964.20	62,008,065.80
	Land Purchase and HBL	27,786,515.00	28,897,939.00
	Bicycle and Motor Cycle Loan	65,170.00	105,206.00
		758,434,393.49	688,899,312.77
30.00	Interest Cost and Service Charge :		
	This consists of as follows :		
	Interest on GOB Loan (Note - 30.01)	2,710,383.60	4,396,329.35
	Service Charge on GDF Loan (Note -30.02)	609,959,687.37	602,406,927.45
	Interest on Long Term Loan (Note - 30.03)	40,907,947.25	35,804,109.59
		653,578,018.22	642,607,366.39

		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
30.01	Interest on GOB Loan		
	This consists of as follows :		
	Sahabajpur Gas Field Development Project	2,710,383.60	4,396,329.35
		2,710,383.60	4,396,329.35
30.02	Service Charge on GDF Loan		
	This consists of as follows :		
	Rupganj Drilling Project	12,269,827.27	12,269,827.27
	3-D Siesmic Project	48,704,103.88	48,326,671.00
	Procurement of Standby Gas Process Plant Project	8,346,089.40	8,346,089.40
	Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur	14,985,191.09	14,985,191.09
	2-D Siesmic Project	16,303,198.25	16,303,198.25
	5 Wells Drilling Project	182,662,200.70	182,662,200.70
	Procurement of Gas Process Plant for Srikail	22,613,443.46	22,613,443.46
	1500HP Drilling Rig Procurement Project	39,012,222.68	39,012,222.68
	Sundulpur Drilling Project Well #2	5,105,065.73	7,589,727.78
	IDECO 1700 HP Rig Rehabilitation	7,478,845.35	7,478,845.35
	Srikail Drilling Porject	39,294,019.50	39,294,019.50
	Rupkalpa-1	28,849,888.68	24,370,854.87
	Rupkalpa-2	32,912,817.03	26,806,736.67
	Rupkalpa-3	14,292,420.73	14,745,267.84
	Rupkalpa-4	69,696,663.40	71,822,068.50
	Rupkalpa-5	3,665,144.34	4,215,745.21
	Rupkalpa-9	17,055,577.00	14,963,827.00
	2D Seismic Over Block 3b, 6b & 7	30,024,082.88	30,024,082.88
	One Drilling and One Workover Rig Project	16,576,908.00	16,576,908.00
	60 MMSCFD Process Plant for Sahabajpur	111,978.00	-
		609,959,687.37	602,406,927.45
30.03	Interest on Long Term Loan		
	This consists of as follows :		
	Titas	32,746,029.45	25,804,109.59
	Bakhrabad	3,265,753.42	4,000,000.00
	Petrobanga	4,896,164.38	6,000,000.00
		40,907,947.25	35,804,109.59
31.00	Prior Years Adjustment		
	This consists of as follows :		
	Debit :		
	Electrical Expenses	4,060.00	-
	Bank Charge & Excise Duty	2,730.00	-
	Salary Expenses & Other Allowance	7,045,428.47	7,589,859.49
	Income from Sale of Tender Documets	-	16,000.00
	Other Rental Income	-	294,770.00
	Income from Notice Pay	-	32,000.00
	House Building Loan Interest	-	209,798.00
	Wellhead Margin from Gas Sale	-	105,629.56
	Group Insurance Premium	-	13,500.00
	Ex-gratia	-	51,300.00
		7,052,218.47	8,312,857.05
	Credit :		
	Recruitment Income	2,264,500.00	-
	Leverage Expenses	66,150.00	-
	Income from Rent	242,148.62	-
	Overtime Allowance	301,056.00	-
	Leve Fare Assistance (LFA)	21,900.00	-
	Hire Charge	16,000.00	-
	Festival Bonus & Exgratia	151,170.00	-
	Vehicle Tax Token & Fitness	350,000.00	-
	Training Expenses	14,610.00	-
	POL Expenses	6,400.00	-
	External Audit Fee	175,000.00	-
	Advertismnt & Publicity	737,100.00	-
	R. & M. Heavy Vehicle	2,120,000.00	-
	Group Insurance Premium	212,607.00	-
	Salary Expenses & Other Allowance	535,310.52	3,841,297.51
	Wellhead Margin from Gas Sale	-	5,893,786.86
	Bonus & Commission	-	2,524,593.33
	Amortization of Development Cost	-	9,034,147.59
	Honararium	-	106,800.00
	Incentive Bonus	-	22,625.00
		7,213,952.14	21,423,250.29
		(161,733.67)	(13,110,393.24)

KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI):

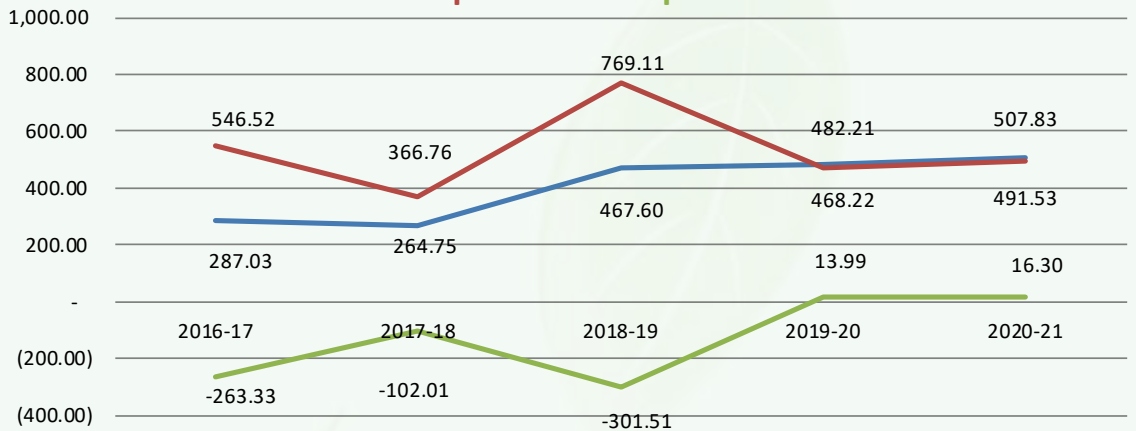
Particular/Ratio	Basis / Formula	Calculation		Remarks	Standard
		Taka in Million	2020-2021		
A. Liquidity Ratio					
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	18,044,839,099.53	1.98 : 1	F	2 : 1
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	10,423,309,099.53	1.15 : 1	F	1 : 1
3. Accounts Receivable Limit (On bill submission basis)	Accounts Receivables (operating) Average monthly sales Revenue of preceding 3 month	5381.85	6 Months 22 Days		
		800.62	5 Months 29 Days		
B. Debt Equity Ratio					
1. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	32,659.2	69% : 31%	F	60 : 40
		14,525.88	69% : 31%		
C. Debt Equity Ratio					
1. Debt Service Coverage Ratio	Net Income After Tax + Interest Expenses Total Debt Service Per Year	822.43	0.17 : 1	U	1 : 1
		4727.88	0.16 : 1		





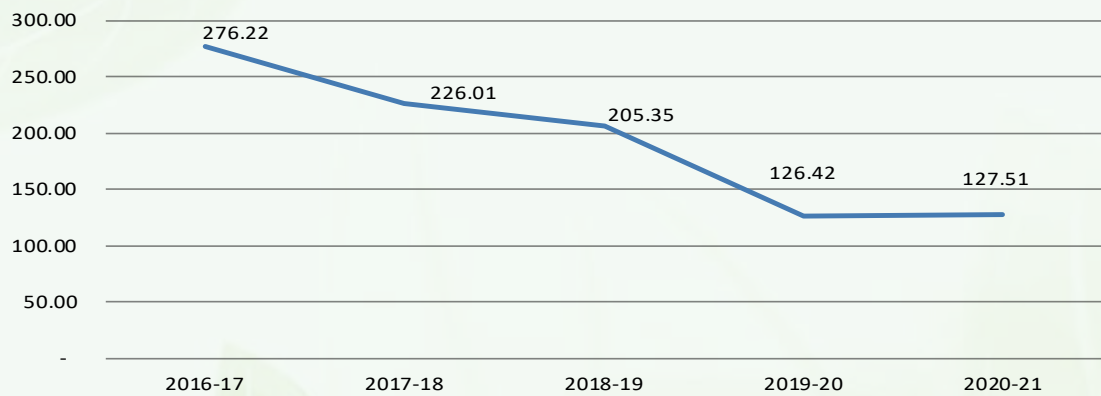
BDT in Crore

Income vs Expense vs Net profit after tax



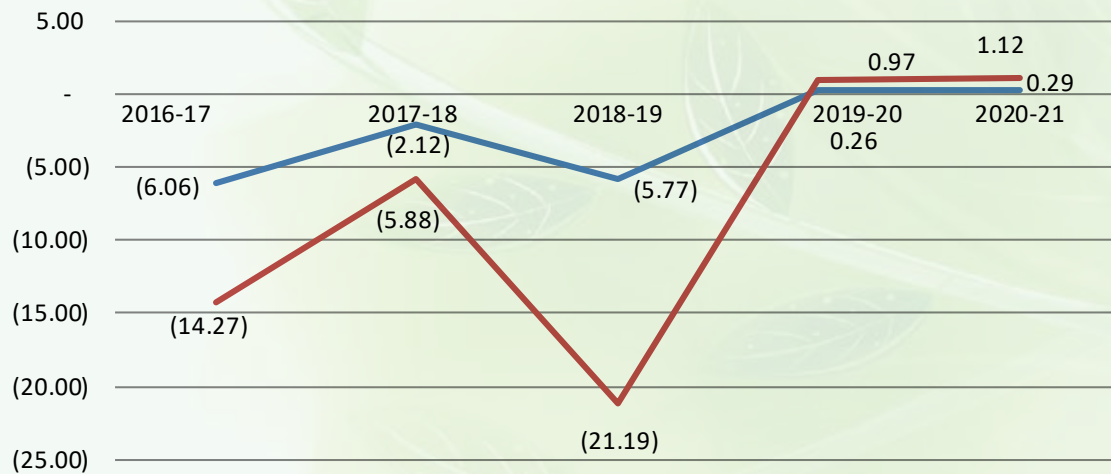
BDT in Crore

Contribution to National Exchequer



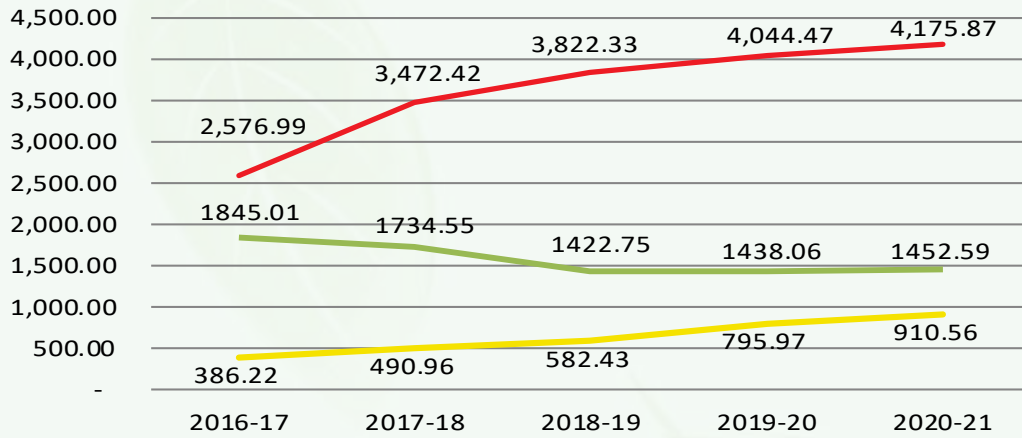
in %

ROE vs ROA



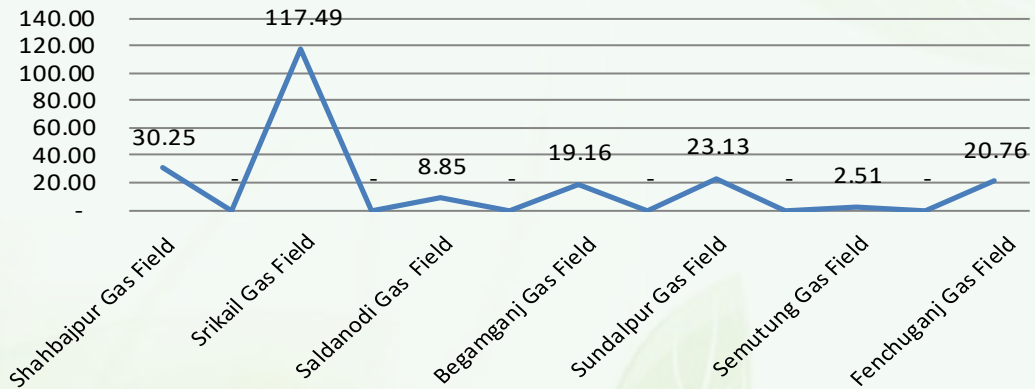
BDT in Crore

Equity vs Loan & Current Liability



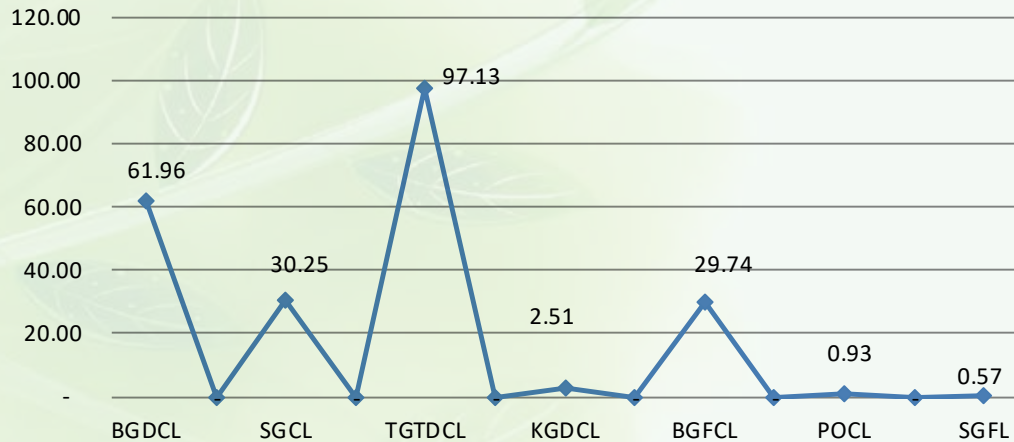
BDT in Crore

Gas Fieldwise Realized Net Sales Revenue 2020-21

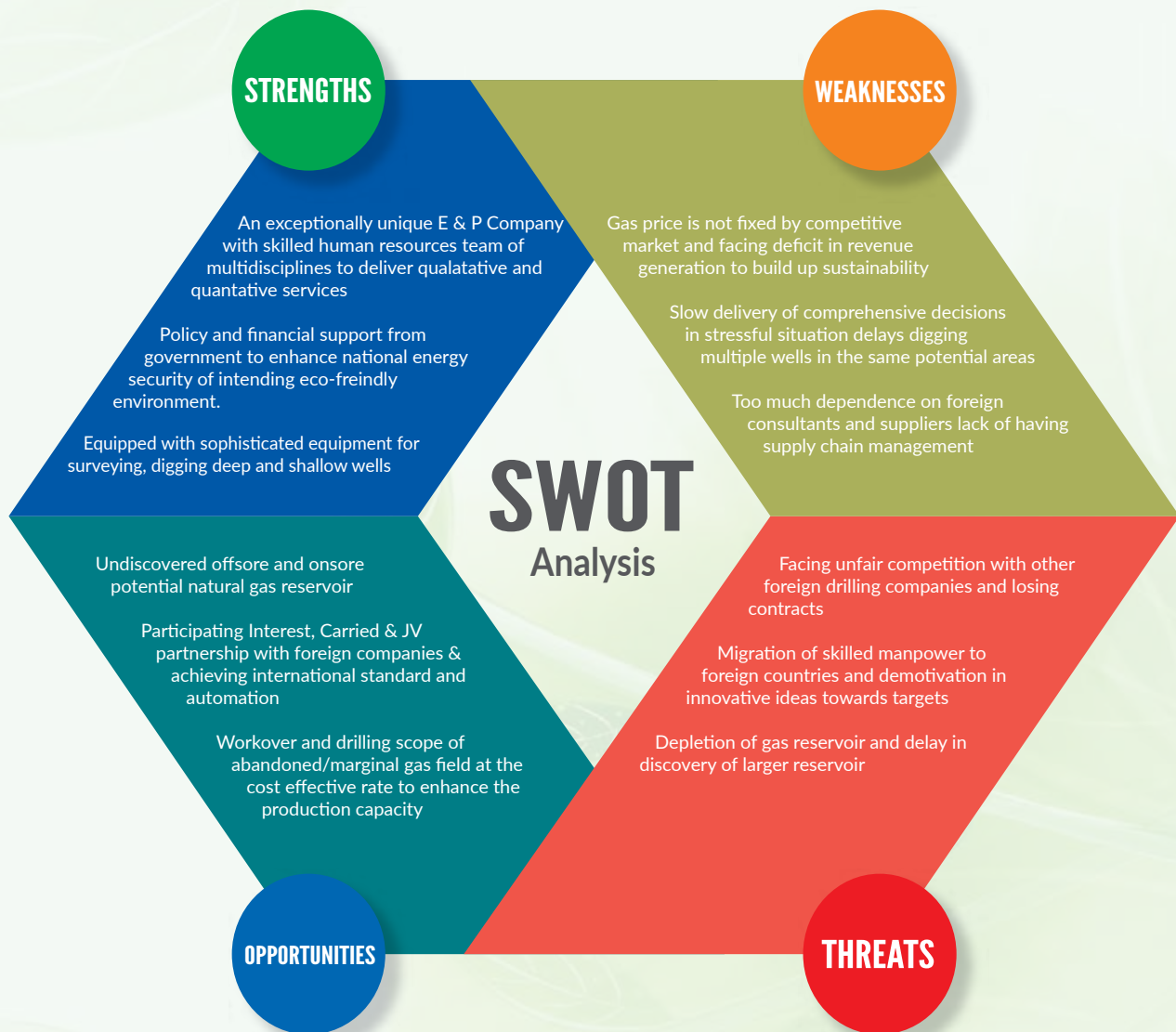
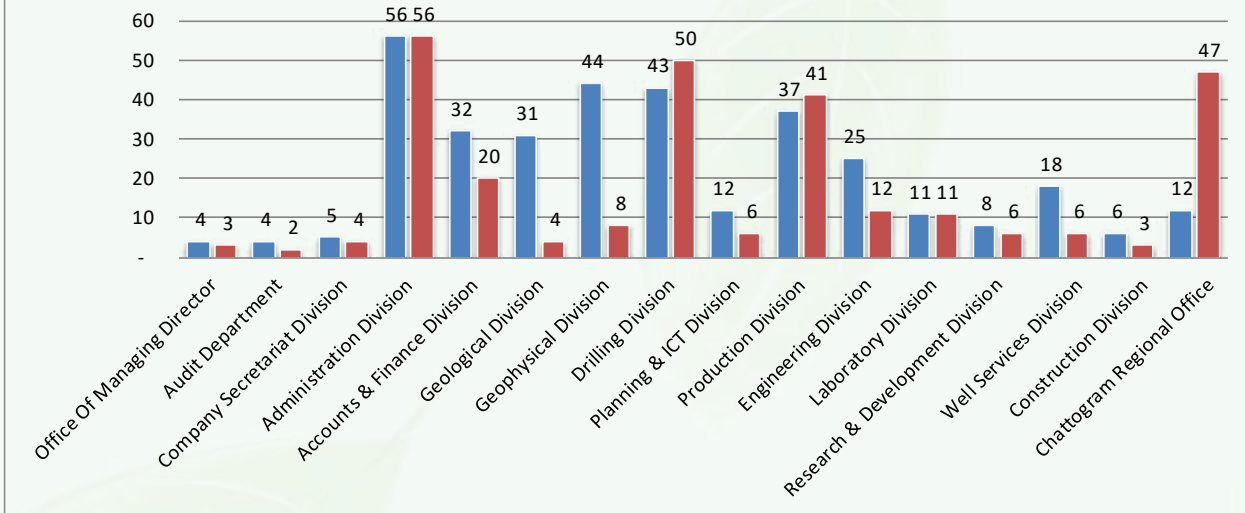


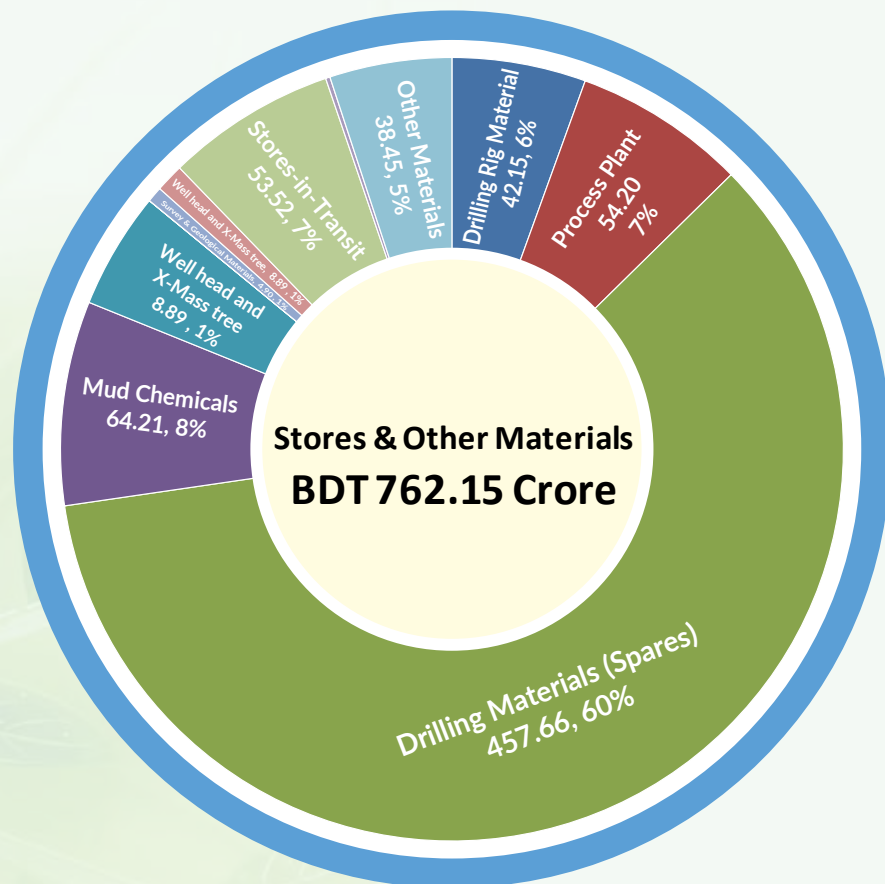
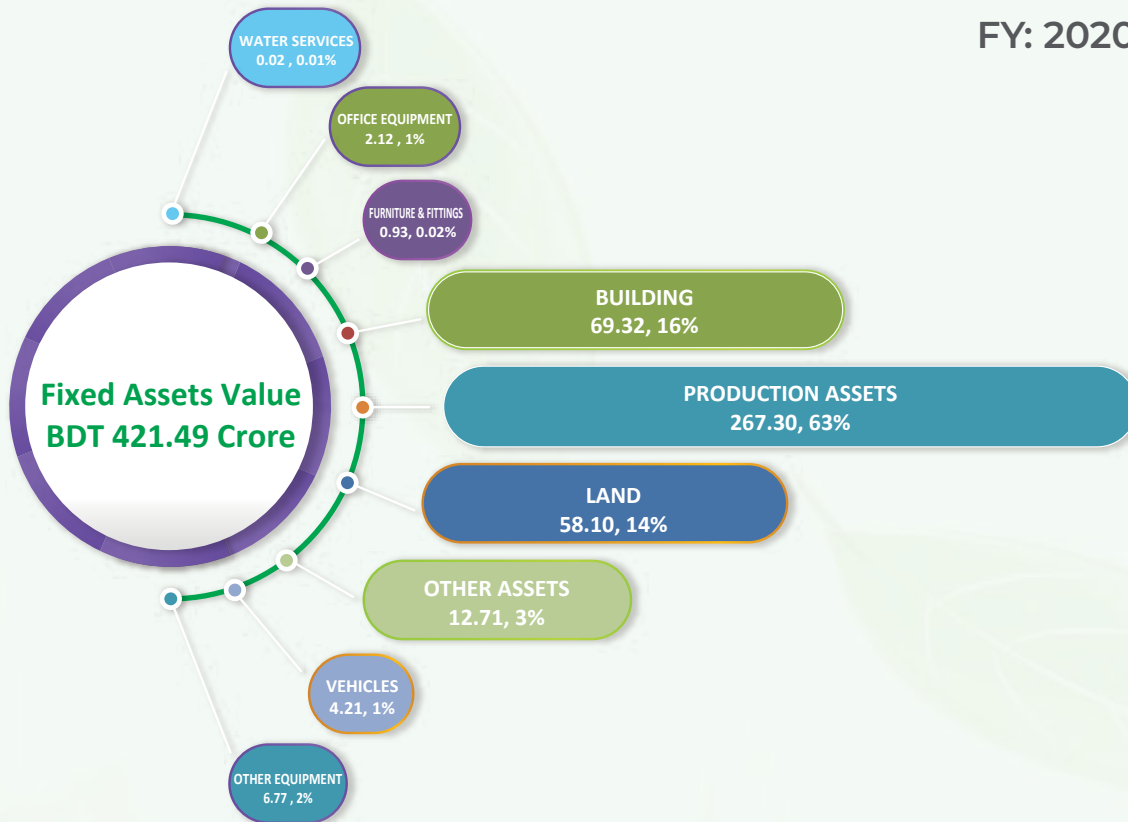
BDT in Crore

Net Realized Revenue from Distribution Companies



Existing Permanent Human Forces (Officer 348, Staff 279)





BAPEX at a Glance

Year of Establishment	1 July 1989
Incorporated as Public Limited Company (for Exploration)	3 April 1989
Incorporated as Public Limited Company (for Exploration and Production)	23 April 2002
Manpower	636 (351 officers and 287 staffs)
Number of Exploratory Wells Drilled	17
Number of Discovered Fields	8
Number of Gas Field	10 (7 under production)
Total Recoverable Gas Reserve	2.4 TCF (Apprx.)
Daily Production	140mmscf
Geological Survey	3194 LKM
2D Seismic Survey	15827 LKM
3D Seismic Survey	4070 Sq.Km
Number of Drilling Wells	48
Number of Workover Wells	43
Number of Drilling Rigs	4
Number of Workover Rigs	2
Number of Laboratory Unit	3
Number of Mudlogging Unit	3
Number of Cementing Unit	2

Rigs of BAPEX

Rig Name	Capacity	Drilling Capacity	Country of Purchase	Year of Commissioning
		5000 m	Dresser France	1984
Gardner Denver E-1100		4500 m	USA	1987
ZJ70DBS (Bijoy-10) VFD Drive (AC-AC Type)	2000 HP	5000+ m	China	2010
ZJ40DBT(Bijoy-11) VFD Drive (AC-AC Type)	1000 HP	3800 m	China	2011
ZJ50DBS (Bijoy-12) VFD Drive (AC-AC Type)	1500 HP	5000 m	China	2014
XJ650T (Bijoy-18)(Mechanical)	650 HP	3000 m	China	2018

Gas Production Scenario of BAPEX

Gas Fields	Number of Producing Wells	Daily Production (mmscf)	Process Plant Type
Saldanadi	2	1.89	Glycol
Fenchuganj	1	14.07	Silica Gel
Shahbazpur	4	62.13	Glycol
Semutang	1	0.77	Glycol
Srikail	4	39.26	Silica Gel
Sundalpur	1	7.44	Glycol
Begumganj	1	8.55	Glycol
Total Production		134.11	

(As on 30 June 2021)



PHOTO GALLERY



টোটাল স্টেশন সার্ভে কার্যক্রম



বাপেক্স-এর জকিগঞ্জ কুপে বাপেক্স এর কর্মকর্তাবৃন্দের একাংশ



ডাটা ব্যাংকে তথ্য-উপাত্ত সংরক্ষণের কার্যক্রম



এপিএ বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদানের স্বীকৃতিস্বরূপ অর্জিত সম্মাননা স্মারক



জাতীয় শোক দিবসে বাপেক্স-এর শ্রদ্ধা নিবেদন



ইঞ্জিনিয়ারিং স্টাফ কলেজে অনুষ্ঠিত প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণকারী বাপেক্স-এর প্রশিক্ষণার্থীগণ



গ্র্যান্ড সুলতান রিসোর্টে অনুষ্ঠিত প্রশিক্ষণে বাপেক্স-এর প্রশিক্ষণার্থীগণ



বাপেক্স ভবনে ইন-হাউজ প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণকারী প্রশিক্ষণার্থীদের একাংশ



বাপেক্স সাংস্কৃতিক ও ক্রীড়াপরিষদ (বাসাক্রীপ) আয়োজিত ইনডোর টুর্নামেন্ট



বাপেক্স ভবনে অনুষ্ঠিত ইন-হাউজ প্রশিক্ষণে প্রশিক্ষক

আমরা শোকাহত



এ.কে.এম. রুহুল ইসলাম চৌধুরী
সাবেক ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও
মহাব্যবস্থাপক (ইএসডি), পেট্রোবাংলা
(০১.০৩.১৯৬৪ - ২৫.০৩.২০২১)



মোঃ জহুরুল ইসলাম
মহাব্যবস্থাপক, খনন বিভাগ
(০২.০১.১৯৬২ - ১৫.১২.২০২০)

Annual Report 2021

Publication Committee

Advisor

M Shoeb Chowdhury

Director, BAPEX Board

Mohammad Ali

Managing Director, BAPEX

Md. Zakir Hossain

General Manger & Company Secretery, BAPEX

Convenor

A K M Monjur Kabir

General Manger, Planning and ICT Division

Member

Meherul Hassan

General Manager, Geophysical Division

S. A. M. Merajul Alam

Deputy General Manager, Geological Division

Jabun Nahar

Deputy General Manager, Planning and ICT Division

Md. Abul Millat

Deputy General Manager, Accounts and Finance Division

Mohammad Zahirul Islam

Deputy General Manager, Planning and ICT Division

Md. Saifuddin

Deputy General Manager, Administration Division

Mohammad Monirul Islam

Manager, Administration Division

Md. Shahinur Islam

Manager, Administration Division

Md. Khalid Ahammed Khan

Manager, Research and Development Division

A. K. M. Mostofa Hasan

Manager, Administration Division

Member Secretary

S. M. Mehebur Rahman

Manager, Administration Division