



ANNUAL REPORT | 2014



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION CO. LTD.

VISION

To be the leading National Company in the country by conducting expeditious exploration and exploitation of hydrocarbon for the sustainable economic growth of Bangladesh.

MISSION

To carry out geological and geophysical investigation, drilling for the purpose of exploration, development and production of hydrocarbon as well as undertaking other businesses that support BAPEX for becoming a financially sound and self-reliant Company.



বার্ষিক প্রতিবেদন

২০১৩-২০১৪



জ্বালানী নিরাপত্তায় জাতীয় অংশীদার



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION CO. LTD.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)



“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 নং-১১৬.৩০.০১/২১১

তারিখ ৩০ নভেম্বর, ২০১৪
১৬ অগ্রহায়ণ, ১৪২১

২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, নিম্নবর্ণিত বিষয়াদি বিবেচনার জন্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৫ ডিসেম্বর, ২০১৪/ ১ পৌষ, ১৪২১ রোজ সোমবার সন্ধ্যা ৬.৩০ ঘটিকায় বাপেক্স বোর্ড রুম, বাপেক্স ভবন (লেভেল-৬), ৪ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

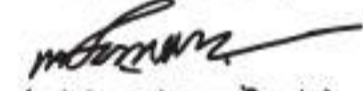
সভার আলোচ্যসূচী:

- ১। বিগত ১৮ নভেম্বর, ২০১৩/ ৪ অগ্রহায়ণ, ১৪২০ (সোমবার) তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২। ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
- ৩। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে পরিচালিত কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৫। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন।
- ৬। কোম্পানীর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক নিয়োগ/মনোনয়ন/ প্রত্যাহার/পরিবর্তন কোম্পানী আইনের ৯১ (১) (খ) ধারা অনুযায়ী নিয়মিতকরণ ও ৯১ (২) ধারা অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
- ৭। কোম্পানী আইনের ২১০(১) ধারা অনুযায়ী ২০১৪-১৫ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৮। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় উপস্থাপনযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ।

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

ব্যক্তিগতভাবে সম্মানিত কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের জন্য অনুরোধ জানানো হলো।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে,


(মোহাম্মদ শওকত উসমান)
কোম্পানী সচিব

বিতরণ:

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

- ১। জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। বেগম মাহবুবুন নাহার, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। প্রকৌঃ মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইঙ্গ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ সানোয়ার হোসেন চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব মোঃ শফিকুর রহমান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ:

- ১। জনাব মোঃ আবুবকর সিদ্দিক, সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ২। জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার, যুগ্ম সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৪। প্রকৌশলী আনোয়ার হোসেন খান, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৫। জনাব মুহাম্মাদ ইমাদুদ্দীন, প্রাক্তন পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৬। জনাব এম শোয়েব চৌধুরী, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৭। জনাব মোঃ মাহবুব হরোয়ার, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি:

- ১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ২। মেসার্স এম, জে, আবেদীন এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল প্রাজা (৪র্থ তলা), ১০৯, বীর উত্তম সি. আর.দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৫



প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেঙ্গ)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষ্যে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণে গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। অতি মূল্যবান অথচ সীমিত সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাস-এর আহরণ ও সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিতকরণের উপর দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন বহুলাংশে নির্ভরশীল। গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও সুষ্ঠু বিতরণের উপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করেছে। ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদা নিরসনকল্পে বাপেঙ্গের কার্যক্রম অত্যন্ত দক্ষতার সাথে পরিচালনার জন্য সরকার বাপেঙ্গ-কে “জ্বালানি পদক-২০১৪” প্রদান করেছে।

এ অর্থবছরে বাপেঙ্গ ৮৬ লাইন কিঃ মিঃ ভূতাত্ত্বিক জরিপ ও ৩৫৮ লাইন কিঃ মিঃ দ্বিমাত্রিক এবং ৫৬২ বর্গ কিঃ মিঃ ত্রিমাত্রিক সাইসমিক সার্ভে সফলতার সাথে সম্পন্ন করেছে। এছাড়া আলোচ্য অর্থ বছরে বাপেঙ্গ ৫টি অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ এবং ২টি কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করেছে। বর্তমানে বাপেঙ্গ তাদের নিজস্ব ৬টি গ্যাসক্ষেত্র থেকে গড়ে দৈনিক প্রায় ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। সরকার বাপেঙ্গকে শক্তিশালী, স্বনির্ভর ও আধুনিক প্রযুক্তিতে সমৃদ্ধ করার জন্য বহুমুখী উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আমি আশা করি, তেল-গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও গ্যাস উৎপাদনে বাপেঙ্গ আরও উদ্যোগী ভূমিকা পালন করবে।

আমি বাপেঙ্গ-এর অব্যাহত উন্নতি এবং ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক।


(নসরুল হামিদ, এমপি)



সচিব

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



বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

বাপেক্স আলোচ্য অর্থবছরে দেশের ২৬তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারসহ ৫টি কূপ খনন সম্পন্ন করে জাতীয় উন্নয়নে ইতিবাচক ভূমিকা রেখে চলেছে। প্রণিধানযোগ্য যে, বিগত পাঁচ বছরে বাপেক্স ৫টি অনুসন্ধান কূপ ও ৮টি উন্নয়ন কূপ খননের পাশাপাশি ১৪টি কূপে সফলতার সাথে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পাদন করে বিশেষ সাফল্য লাভ করেছে। বাপেক্স-এর এ অনন্য সাফল্য দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা অর্জনে তাৎপর্যপূর্ণ ও দায়িত্বশীল ভূমিকা পালন করে চলেছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমে বাপেক্স-এর অর্জিত সাফল্য ও কাজের মান আন্তর্জাতিক পর্যায়ে উন্নয়নের সক্ষমতা অর্জনের মধ্যে দিয়ে জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে বাপেক্স একটি অনন্য দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে। বাপেক্স-এর নিয়ন্ত্রণাধীন গ্যাসক্ষেত্রসমূহের বর্ধিত হারে উৎপাদন সক্ষমতা অর্জন অভিনন্দনযোগ্য।

গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম বৃদ্ধির লক্ষ্যে বহুজাতিক কোম্পানীর মত দেশীয় প্রতিষ্ঠান বাপেক্স-এর গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে সক্ষমতা অর্জনের জন্য বর্তমান সরকার ইতোমধ্যে বিভিন্ন কার্যকরী উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস, নতুন নতুন তেল-গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারসহ গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নকে ত্বরান্বিত করতে বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারী দেশপ্রেমে উদ্বুদ্ধ হয়ে সততা, নিষ্ঠা, দক্ষতা, স্বতঃস্ফূর্ততা ও আন্তরিকতার সাথে দায়িত্ব পালনে নিবেদিত হবে।

আমি বাপেক্স-এর অব্যাহত উন্নয়ন এবং ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আয়োজিত সকল কর্মকাণ্ডে নিবেদিত সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

বাণী

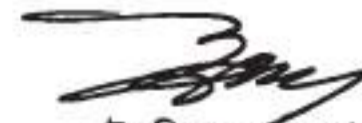


জাতীয় প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ (বাপেব্ল) প্রতিষ্ঠা লগ্ন থেকে দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে দেশের বিভিন্ন সম্ভাবনাময় ভূগঠনে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান এবং উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনা করে আসছে। সার্বিক কর্মকাণ্ডের আলোকে ২০১৩-২০১৪ অর্থ-বছরটি ছিল বাপেব্ল-এর জন্য অত্যন্ত সাফল্যজনক একটি বছর। এ অর্থ-বছরে বাপেব্ল অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খননের মাধ্যমে বাখরাবাদ#৯, তিতাস#১৮ ও ২৭, ফেঞ্চুগঞ্জ#৫ এবং ঢাকার অদূরে রাজউকের পূর্বাচল নিউ টাউনে দেশের ২৬তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। বর্তমানে বাপেব্ল-এর ৬টি গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক কমবেশী ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ১০,০০০ লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হচ্ছে।

জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য বিগত ৯ আগস্ট জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবসে বাপেব্ল-কে “জ্বালানী পদক ২০১৪” প্রদান করা হয়। বর্তমান সরকার বিগত মেয়াদে দায়িত্ব গ্রহণের পর বাপেব্লকে শক্তিশালী করার লক্ষ্যে বিভিন্ন কর্মসূচী গ্রহণ করে। এ সকল কর্মসূচীর সফল বাস্তবায়নের ফলে বাপেব্লের সক্ষমতা বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমে সাফল্য অর্জনের মধ্য দিয়ে জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে বাপেব্ল একটি অনন্য দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে। এ অর্থ-বছরে বাপেব্ল বিভিন্ন ভূ-গঠনে ৮৬ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ৩৫৮ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক জরিপ ও ৫৬২ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক জরিপ সম্পন্ন করেছে। বর্তমানে উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ, বিশ্লেষণ ও প্রতিবেদন প্রণয়ন চলমান রয়েছে। প্রকল্প ব্যয়ের দৃষ্টিকোণ থেকে ইতঃপূর্বে বিদেশী কোম্পানী কর্তৃক পরিচালিত খ্রিডি সাইসমিক সার্ভের ব্যয়ের তুলনায় বাপেব্লের ব্যয় অনেক কম হওয়ায় সরকারের বিপুল বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় হচ্ছে। বাপেব্লের নিজস্ব অর্থায়নে ২০১৩-১৪ অর্থ-বছরে প্রায় ৬৩ কোটি টাকা ব্যয়ে বাপেব্ল ভবনের নির্মাণ কাজ শেষ করেছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী সদয় হয়ে এ ভবনের শুভ উদ্বোধন করেন।

বাপেব্ল নিজস্ব ব্লক ও বিভিন্ন ভূ-গঠনে তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও উৎপাদন কার্যক্রমের পাশাপাশি এখন দেশী ও বিদেশী কোম্পানীর কার্যক্রমে দায়িত্বশীল ভূমিকা পালন করছে। বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড, ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লকসমূহে ১০% carried stake owner হিসেবে বাপেব্ল-কে মনোনীত করা হয়েছে। বাপেব্ল-কে কারিগরী ও আর্থিক দিক থেকে একটি শক্তিশালী জাতীয় প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্যে সরকার বলিষ্ঠ ভূমিকা রেখেছে এবং সুস্পষ্ট অঙ্গীকার ঘোষণা করেছে। সম্প্রতি মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বাংলাদেশের সমুদ্র সীমানায় তেল-গ্যাস অনুসন্ধান বাপেব্লের সম্পৃক্ততা এবং এতদুদ্দেশ্যে এর সক্ষমতা বৃদ্ধির প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণের নির্দেশনা পুনর্ব্যক্ত করেন। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর এ নির্দেশনা বাপেব্লের শক্তিশালীকরণ ও সক্ষমতা অর্জন কার্যক্রম ত্বরান্বিত করবে।

আমি বাপেব্লের উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সফলতা কামনা করছি। একই সাথে বাপেবলে কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা।


(ইসতিয়াক আহমদ)



বাপেক্স

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)



ব্যাবস্থাপনা পরিচালক এর বক্তব্য

প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে বাপেক্স সীমিত সম্পদ এবং বিভিন্ন প্রতিকূলতার মাঝেও স্বকীয় কর্মযজ্ঞ দ্বারা দেশের জ্বালানী সংকট নিরসনে প্রভূত অবদান রেখে চলেছে। তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে অদ্যাবধি বাপেক্স তার নিবেদিত কর্মীদের নিরলস পরিশ্রম ও দেশ সেবার ব্রতে উদ্বুদ্ধ হয়ে নানাবিধ প্রতিকূলতাকে জয় করে ভূতাত্ত্বিক, ভূ-পদার্থিক এবং খনন কাজ সফলভাবে সম্পাদন করে নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র চিহ্নিত করেছে এবং বিদ্যমান গ্যাস ক্ষেত্রসমূহে গ্যাস মজুদের পরিমাণ বৃদ্ধি করে চলেছে।

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে বাপেক্স ঢাকার অদূরে রাজউকের পূর্বাচলে রূপগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন করে দেশের ২৬তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। এছাড়াও বাখরাবাদ-৯, তিতাস-১৮ ও ২৭, ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ উন্নয়ন কূপ খনন করেছে। বর্তমানে মোবারকপুর-১, সালদানদী-৪ ও এসজিএফএল এর কৈলাশটিলা-৭ খনন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বাপেক্স নিজস্ব ৬টি গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক কমবেশী ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ১০ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করেছে। বিগত পাঁচ বছরে বাপেক্স ৫টি অনুসন্ধান কূপ ও ৮টি উন্নয়ন কূপ খননের পাশাপাশি ১৪টি কূপ সফলতার সাথে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পাদন করেছে। ২০১৩-২০১৪ মাঠ মৌসুমে চট্টগ্রাম জেলার বাঁশখালী-লোহাগড়া এলাকায় জলদি ভূগঠনে প্রায় ৮৬ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এ অর্থ বছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৩৫৮ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনা করা হয়েছে। প্রাথমিক উপাত্ত বিশ্লেষণ শেষে শরীয়তপুর, বরিশাল (মুলাদি) ও খুলনা জেলায় কয়েকটি সম্ভাব্য ভূকম্পন লিডের অস্তিত্ব পরিলক্ষিত হয়েছে। একই অর্থবছরে সুনন্দ্র ভূগঠন এবং শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে ৫৬২ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক জরিপ সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ, বিশ্লেষণ ও প্রতিবেদন প্রণয়ন চলমান রয়েছে। উল্লেখ্য, “২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় জুন-২০১৭ পর্যন্ত দেশের বিভিন্ন এলাকায় সর্বমোট ১৮০০ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক জরিপ এবং “৩ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় নভেম্বর-২০১৭ পর্যন্ত ৭টি ভূগঠন/গ্যাসক্ষেত্রে ১৯৫০ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক জরিপের পরিকল্পনা রয়েছে।

কারিগরি উৎকর্ষ বৃদ্ধির পাশাপাশি বাপেক্স অর্থনৈতিক দিক দিয়েও উত্তরোত্তর সাফল্য অর্জন করেছে। আলোচ্য অর্থ বছরে বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে প্রায় ৬৩ কোটি টাকা ব্যয়ে কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকায় পেট্রোবাংলার সন্নিহিতে বাপেক্স প্রধান কার্যালয়ের নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করেছে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা গত ২৯ অক্টোবর, ২০১৩ তারিখে নবনির্মিত ভবন-এর উদ্বোধন করেন।

আলোচ্য অর্থ বছরে বাপেক্স-এর মোট আয় হয়েছে প্রায় ৩৫৬ কোটি টাকা যা' বিগত অর্থ বছরে ছিল প্রায় ২৮১ কোটি টাকা। এ অর্থ বছরে নীট মুনাফা ১২০.৪৭ কোটি টাকা, পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়বাবদ আয় ৩৮.০৫ কোটি টাকা এবং লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ ১৫.৯ কোটি টাকা লাভ-লোকসান আবন্টন হিসাবে পূর্ববর্তী বছরের পূঞ্জিত নীট মুনাফা ৬৪.২৬ কোটি টাকার সাথে সমন্বয়ের পর এ অর্থ বছরে মোট পূঞ্জিত নীট লাভ হয়েছে ২০৬.৮১ কোটি টাকা। এ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে সরকারী কোষাগারে ৩৬৫.৮৪ কোটি টাকা জমা দেয়া হয়েছে যা গত অর্থ বছরে ছিল প্রায় ২৩৪.৫৪ কোটি টাকা।

বাপেক্স-কে কারিগরী ও আর্থিক দিক থেকে আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীত করার লক্ষ্যে বর্তমান সরকারের সার্বিক সহযোগিতা আমাদেরকে দারুণভাবে উৎসাহিত ও অনুপ্রাণিত করেছে। প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য যে, জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের প্রয়াসে অত্র প্রতিষ্ঠানের কর্মতৎপরতা এবং অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে অসামান্য অবদানের জন্য গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার গত ৯ আগস্ট বাপেক্স-কে “জ্বালানী পদক ২০১৪” প্রদান করেছে যা' জাতির কাছে বাপেক্স-এর চলমান ভাবমূর্তিকে আরও উজ্জ্বল করেছে।

বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী, যাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানীর কাজিত লক্ষ্য অর্জনের পথকে সুগম করেছে, তাদের প্রতি জানাচ্ছি কৃতজ্ঞতা। কোম্পানীর সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন ও গতিশীল করার জন্য কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, ইআরডি, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড এবং পেট্রোবাংলার প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এ ছাড়াও কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলী কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে উপদেশ ও দিক নির্দেশনার জন্য আমরা কৃতজ্ঞ।

(মোঃ মাহবুব হরোয়ার)

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)

COMPANY PROFILE

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
Registered Office	: BAPEX Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Tel : +88 02 8189147, Fax : +88 02 8189146 Email: secretary@bapex.com.bd Web: www.bapex.com.bd
Manpower	: 837 (391 officers and 446 staff)
Number of Exploratory Wells Drilled	: 7 (Mobarakpur-1 on going)
Number of Discovered Fields	: 5
Number of Gas Fields under Production	: 6
Gas Reserve (GIIP)	: 1.5 TCF (Appx.)
Daily Production	: 105 MMscf
Geological Survey	: 2435 LKm
2D Seismic Survey	: 6595 LKm
3D Seismic Survey	: 1932 Sq.Km (Shahbazpur Contd.)
Number of Drilling Rigs	: 4
Number of Work-Over Rigs	: 2
Number of Laboratory Unit	: 3
Number of Mudlogging Unit	: 3
Number of Cementing Unit	: 2
Scope of BAPEX	: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Geological Survey and Evaluation ▪ 2D & 3D Seismic Survey ▪ Drilling and Workover ▪ Well Services ▪ Laboratory Services ▪ Data Management ▪ Production and Reservoir Engineering ▪ Civil Engineering ▪ Joint Venture Cooperation

MEMBERS OF THE BOARD OF DIRECTORS



Chairman
Md. Mozammel Haque Khan
*Senior Secretary, Ministry of Home Affairs
 Immediate Past Senior Secretary, EMRD
 Govt. of the People's Republic of Bangladesh
 (Till 23-07-2014)*



Md. Golam Mostofa
*Former Addl. Secretary (Admin/Ops) EMR Division
 Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
 (Till 02-08-2014)*



Prof. Dr. Md. Hussain Monsur
*Former Chairman
 Petrobangla
 (Till 29-10-2014)*



Dr. Mohammed Mahbubur Rahman
*Associate Professor
 PMRE Department, BUET
 (Till 16-06-2014)*



Md. Abdul Baqi
*Former Managing Director, BAPEX
 (Till 29-09-2014)*

MEMBERS OF BOARD OF DIRECTORS OF BAPEX



Chairman
Mr. Md . Abubakar Siddique
 Secretary
 Energy & Mineral Resources Division
 Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
 Govt. of the People's Republic of Bangladesh



Director
Mr. Istiaque Ahmad
 Chairman
 Petrobangla



Director
Mr. Muhammed Ahsanul Jabbar
 Joint Secretary
 Energy & Mineral Resources Division
 Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
 Govt. of the People's Republic of Bangladesh



Director
Engr. Anwar Hossain Khan
 Ex-Director General
 Hydrocarbon Unit



Director
Mr. Muhammad Imaduddin
 Ex-Director (PSC)
 Petrobangla



Director
Mr. M . Shoeb Chowdhury
 General Secretary
 IIBA, Bangladesh



Director
Mr. Md. Mahbub Sarwar
 Managing Director
 BAPEX

SHAREHOLDERS OF BAPEX

Istiaque Ahmad
Chairman
Petrobangla

Md. Rafiqul Islam
Director (Admin)
Petrobangla

Mahbubun Nahar
Director (Finance)
Petrobangla

Engr. Md. Quamruzzaman
Director (PSC)
Petrobangla

Jameel A Aleem
Director (Operation & Mines)
Petrobangla

Engr. Md. Sanowar Hossain Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla

Md. Shafiqur Rahman
Secretary
Petrobangla



**বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর
২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় (২০১৩-২০১৪ অর্থ বছর)
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন**

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধীমণ্ডলী,
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর রজত জয়ন্তীতে সবাইকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। বাপেক্স এর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে আমি ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। বাপেক্স-এর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে কোম্পানীর সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত সুধীমণ্ডলী,

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে প্রায় ৬৩ কোটি টাকা ব্যয়ে কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকায় পেট্রোসেন্টারের কাছে বাপেক্স প্রধান কার্যালয়ের নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা গত ২৯ অক্টোবর ২০১৩ তারিখে নবনির্মিত বাপেক্স ভবন এর শুভ উদ্বোধন করেন। ১৩ তলা ভবনের বেজমেন্টসহ মোট ফ্লোর আয়তন প্রায় ১.৪৪ লক্ষ বর্গফুট। নিরবচ্ছিন্নভাবে বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে ভবনটিতে বৈদ্যুতিক সাবস্টেশন, গ্যাস জেনারেটর এবং ২০ কিলোওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন সোলার পাওয়ার সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। ভবনে ৫০০০ লিটার ক্ষমতাসম্পন্ন কেন্দ্রীয় ওয়াটার ট্রিটমেন্ট প্ল্যান্টের মাধ্যমে প্রতি ফ্লোরে পরিষ্কার পানি সরবরাহের ব্যবস্থা করা হয়েছে। এখানে উল্লেখ করা প্রয়োজন, ২০১৩ সালে বাপেক্স ভবন উদ্বোধনসহ মোট তিনবার বাপেক্স এর বিভিন্ন অনুষ্ঠানে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর সানুগ্রহ উপস্থিতি জ্বালানী নিরাপত্তায় বাপেক্স এর প্রতি অর্পিত দায়িত্ব যথাযথভাবে পালনে স্বীকৃতির পরিচায়ক। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর আগমন বাপেক্স এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দারুণভাবে অনুপ্রাণিত করেছে। বিগত কয়েক বছরে বাপেক্স-এর উত্তরোত্তর সাফল্য দেশের তেল/গ্যাস অনুসন্ধানের ক্ষেত্রে নতুন ভাবে আশার আলো জ্বালিয়েছে। বাপেক্স কে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বিভিন্ন সময়ে যে সকল পদক্ষেপ গ্রহণ করেছেন তাতে বাপেক্স এর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের পক্ষ থেকে তাঁর প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা অর্জনের প্রয়াসে বাপেক্স এর কর্মতৎপরতা এবং তেল/গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে অসামান্য অবদানের জন্য গত ৯ আগস্ট জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবসে বাপেক্স কে 'জ্বালানী পদক ২০১৪' প্রদান করে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর জ্বালানী উপদেষ্টা জনাব তৌফিক-ই-ইলাহি চৌধুরী, বীরবিক্রম বাপেক্স এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকের হাতে ক্রেস্ট ও সনদপত্র তুলে দেন। এ পদক প্রাপ্তির জন্য বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে বাপেক্স-এর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

গত ১৬ মে ২০১৪ তারিখে মাননীয় বাণিজ্যমন্ত্রী জনাব তোফায়েল আহমেদ, এমপি শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে থ্রিডি সাইসমিক সার্ভে এবং গ্যাজপ্রম কর্তৃক শাহবাজপুর-৩ ও ৪ কূপ খনন আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন করেন। উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে উপস্থিত ছিলেন বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এমপি এবং রাশিয়ার মান্যবর রাষ্ট্রদূত আলেকজান্ডার নিকোলায়েভ।

আপনারা জেনে খুশি হবেন যে, গত ২১ জুন ২০১৪ তারিখে বাপেক্স অনুসন্ধান কূপ খনন ও সফল কূপ পরীক্ষণের মাধ্যমে ঢাকা শহরের অদূরে রাজউকের পূর্বাচল নিউ টাউনে রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। রূপগঞ্জ দেশের ২৬তম গ্যাসক্ষেত্র এবং বাপেক্স আবিষ্কৃত ৫ম গ্যাসক্ষেত্র। বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এমপি সরেজমিনে কূপ পরীক্ষণ পর্যবেক্ষণ করায় বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ উৎসাহিত বোধ করেছে। আশাকরি শীঘ্রই উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১০/১২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

সরকার দেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে অধিকতর গতিশীল করার লক্ষ্যে ১৯৮৯ সালের জুলাই থেকে পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী হিসেবে বাপেক্স-এর কার্যক্রম শুরু করার অনুমোদন প্রদান করে। সরকার বাপেক্স-কে আরো নির্ভরযোগ্য, গতিশীল ও সম্পদে সমৃদ্ধকরণ এবং এর কার্যক্রমকে বিস্তৃত করার লক্ষ্যে ২৯ ফেব্রুয়ারি ২০০০ থেকে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি উৎপাদন কার্যক্রম

ও পরিচালনার অনুমতি প্রদান করে। বাপেক্স সরকার কর্তৃক বরাদ্দকৃত রিং-ফেঙ্গড অংশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও খনন কার্যক্রমের পাশাপাশি সালদানদী, ফেধুগঞ্জ, শাহবাজপুর, সেমুতাং, শাহাজাদপুর-সুন্দলপুর ও শ্রীকাইল গ্যাস ক্ষেত্র থেকে দৈনিক প্রায় ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে।

দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা নিরসনকল্পে দ্রুত গ্যাস উৎপাদনের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ ও জ্বালানীর দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ এর আওতায় সরকারী পর্যায়ে ১০টি কূপ খননের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয় যার মধ্যে বাপেক্স এর ৫টি কূপ অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। রাশিয়ার রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান গ্যাজপ্রম-এর মাধ্যমে উপরোক্ত কূপসমূহ খননের বিষয়ে একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। এ লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে প্রায় ১০১৪ কোটি টাকা ব্যয়ে একটি প্রকল্প চলমান রয়েছে। ইতোমধ্যে শ্রীকাইল-৩, বেগমগঞ্জ-৩, সেমুতাং-৬ ও শাহবাজপুর-৩ ও ৪ কূপ খনন কাজ সফলভাবে শেষ হয়েছে। শ্রীকাইল-৩ কূপ হতে জাতীয় গ্রিডে দৈনিক প্রায় ২০ মিলিয়ন এবং সেমুতাং-৬ হতে দৈনিক প্রায় ৩-৪ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ হচ্ছে। প্রয়োজনীয় পাইপলাইন নির্মাণ শেষে বেগমগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক ১০-১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। গ্যাজপ্রম কর্তৃক খননকৃত বাপেক্স-এর ৫টি কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৮০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন হবে বলে আশা করা যায়।



মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা বাপেক্স ভবন শুভ উদ্বোধন করেন

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,
বিগত পাঁচ বছরে গ্যাস সেক্টরে বাপেক্স এর সাফল্য বিশেষভাবে উল্লেখযোগ্য। এ সময়ে বাপেক্স ৫ টি অনুসন্ধান কূপ ও ৮ টি উন্নয়ন কূপ খনন করেছে এবং পাশাপাশি ১৪ টি কূপে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করেছে। ৫টি অনুসন্ধান কূপ খননের মধ্যে ৩টি কূপে গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে। বর্তমানে মোবারকপুর অনুসন্ধান কূপ-১ ও সালদা-৪ উন্নয়ন কূপ এবং এসজিএফএল এর কৈলাশটিলা-৭ অনুসন্ধান তেলকূপ খনন কাজ চলছে।

২০১৩-২০১৪ মাঠ মৌসুমে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল চট্টগ্রাম জেলার বাঁশখালী-লোহাগড়া এলাকায় জলদি ভূগর্ভনে প্রায় ৮৫ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। অপরদিকে টু-ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স প্রকল্পের আওতায় ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে শরিয়তপুর, মাদারীপুর, ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ ও খুলনা জেলায় ৩৫৮ লাইন কি:মি: এর সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে। পাশাপাশি থ্রিডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স প্রকল্পের আওতায় সুনত্র ভূগর্ভন ও শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে মোট ৪৮৫ বর্গকিলোমিটার থ্রিডি সাইসমিক জরিপ সম্পন্ন হয়েছে।

উপস্থিত সুধীমণ্ডলী,

বর্তমানে বাপেক্স-এর অর্গানোগ্রামে অনুমোদিত ১৭৫৩ জনবলের বিপরীতে মোট ৮৩৭ জন কর্মরত রয়েছে যার মধ্যে ৩৯১ জন কর্মকর্তা এবং ৪৪৬ জন কর্মচারী। কর্মকর্তাদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিভিন্ন প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে এবং ভবিষ্যতেও তা অব্যাহত থাকবে। ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে ৬টি দেশে বিভিন্ন কারিগরী প্রশিক্ষণে মোট ১৩৫ জনকে প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়াও স্থানীয়ভাবে বিপিআই, পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী সহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে মোট ৪০ জনকে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

বিগত ২৫ বছর ধরে বাপেক্স তেল/গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজ চালিয়ে আসছে। প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে বাপেক্স সীমিত সম্পদ এবং বিভিন্ন প্রতিকূলতার মাঝেও স্বকীয় কর্মযজ্ঞ দ্বারা দেশের জ্বালানী সংকট নিরসনে প্রভূত অবদান রেখে চলেছে। বিশেষায়িত এ কর্মকাণ্ড পরিচালনায় সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নাগরিক সুবিধার বাইরে থেকে দিন-রাত পালাক্রমে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালন করেন। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমের প্রাথমিক পর্যায় থেকে চূড়ান্ত পর্যায় পর্যন্ত পরিচালিত কর্মকাণ্ড অন্যান্য সকল কাজের চেয়ে অনেক বেশী ঝুঁকিপূর্ণ। বিভিন্ন প্রকার বিস্ফোরক, ক্ষতিকর রাসায়নিক ও তেজস্ক্রিয় দ্রব্যাদি ব্যবহার, ভারী মালামাল সংযোজন-বিযোজন, উচ্চ চাপযুক্ত গ্যাস/পানি, উচ্চ মাত্রার শব্দ দূষণ, দুর্ঘটনা ও ব্লোআউট জনিত অগ্নিকাণ্ডসহ যে কোন ধরনের দুর্ঘটনার ঝুঁকি সার্বক্ষণিক বিদ্যমান। এতসব প্রতিকূলতার মাঝেও বিপুল কর্মযজ্ঞ দ্বারা দেশের চলমান জ্বালানী সংকট মোকাবিলায় বাপেক্স কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ প্রতিনিয়ত নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে যা বাপেক্স-এর কারিগরী সক্ষমতা তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করেছে। দেশ ও জাতির প্রতি তাদের অসামান্য অবদানের জন্য আমি বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিক মোবারকবাদ জানাচ্ছি।



বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ এমপি সরেজমিনে সদ্য আবিষ্কৃত রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে কূপ পরীক্ষণ পর্যবেক্ষণ করেন

বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২ এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09 এর জন্য ONGC Videsh Ltd. (OVL) & Oil India Ltd. (OIL) এর সাথে ১৭ ফেব্রুয়ারি ২০১৪ তারিখে দুটি পিএসসি, অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-07 এর জন্য ConocoPhillips Asia Pacific New Venture এর সাথে একটি পিএসসি এবং অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-11 এর জন্য Santos Sangu Field Ltd. & KrisEnergy Bangladesh Ltd. এর সাথে একটি পিএসসি স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত ব্লকসমূহে বাংলাদেশ সরকার 10 percent carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করেছে।

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে কোম্পানীর কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ১২০.৪৭ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরের নীট মুনাফা ১২০.৪৭ কোটি টাকা, পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ আয় ৩৮.০৫ কোটি টাকা এবং লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ ১৫.৯৭ কোটি টাকা লাভ-লোকসান আবন্টন হিসাবে পূর্ববর্তী বছরের পুঞ্জীভূত নীট মুনাফা ৬৪.২৬ কোটি টাকার সাথে সমন্বয়ের পর আলোচ্য অর্থ বছরে মোট পুঞ্জীভূত নীট লাভ ২০৬.৮১ কোটি টাকা উত্ত্বপনে স্থানান্তরিত হয়েছে।

সার্বিক কর্মকাণ্ডের আলোকে ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরটি বাপেক্সের জন্য অত্যন্ত সফল একটি বছর। প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন বৃদ্ধিকরণের লক্ষ্যে পৃথক পৃথক প্রকল্পের সম্ভাব্য মেয়াদসহ ২০৩০ সাল পর্যন্ত বাপেক্সের একটি সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা প্রস্তুত করা হয়েছে। বাপেক্স-কে কারিগরী ও আর্থিক দিক থেকে একটি শক্তিশালী প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্যে বর্তমান সরকারের সার্বিক সহযোগিতা আগামীতে বাপেক্স এর কার্যক্রমকে বেগবান করবে এবং বাপেক্স-কে তার কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্যে পৌঁছানোর জন্য অত্যন্ত সহায়ক হবে।

সুধীমণ্ডলী ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।

অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কার্যক্রম

ভূতাত্ত্বিক কার্যক্রম

২০১৩-২০১৪ মাঠ মৌসুমে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল চট্টগ্রাম জেলার বাঁশখালী-লোহাগড়া এলাকায় জলদি ভূগর্ভে মোট ৮৬ লাইন-কিলোমিটার জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। জরিপকালীন সময়ে ১৬টি ছড়ায় অনুসন্ধান চালিয়ে ৮৪টি শিলা নমুনা সংগ্রহ করা হয়েছে। জলদি ভূগর্ভে ভূতাত্ত্বিক জরিপ থেকে প্রাপ্ত তথ্য ও উপাত্ত বিশ্লেষণপূর্বক ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র তৈরিসহ অনুসন্ধান কূপ খননের কার্যক্রম গ্রহণের লক্ষ্যে প্রতিবেদন প্রণয়নের কাজ চলছে।

সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্রের রিজার্ভ পুনঃমূল্যায়নের পর সুন্দলপুর-২ কূপের সংশোধিত কূপ প্রস্তাবনা প্রদান করা হয়েছে। বেগমগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের রিজার্ভ পুনঃমূল্যায়নের লক্ষ্যে পেট্রোল সফটওয়্যার ব্যবহার করে বেগমগঞ্জ-৩ কূপে প্রাপ্ত গ্যাস জোনসমূহের রিজার্ভের ম্যাপ প্রস্তুত করা হয়েছে। অনুরূপভাবে রূপগঞ্জ-১ কূপে গ্যাস আবিষ্কারের ফলে রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের প্রাথমিক গ্যাস মজুদ প্রাক্কলনের লক্ষ্যে প্রাপ্ত গ্যাস জোনসমূহের রিজার্ভের ম্যাপ প্রস্তুত করা হয়েছে। এছাড়া, গ্যাজপ্রম ইন্টারন্যাশনাল কর্তৃক খনন কার্যক্রম শুরু করার পূর্বে শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে তৃতীয় ও চতুর্থ কূপ সমূহের পুনঃমূল্যায়ন করা হয়েছে। সুনেত্র ভূগর্ভে অনুসন্ধান কূপ-১ খনন পরবর্তী প্রাপ্ত উপাত্তের ভিত্তিতে ভূতাত্ত্বিক পুনঃমূল্যায়নের কাজ চলছে।

ফেঞ্চুগঞ্জ-৫, রূপগঞ্জ-১ ও মোবারকপুর-১ কূপ সমূহের খননকালীন ভূতাত্ত্বিক ও খনন প্রোগ্রাম সম্বলিত জিওলজিক্যাল টেকনিক্যাল অর্ডার (জিটিও) প্রণয়ন করা হয়েছে। বিজিএফসিএল-এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির প্রেক্ষিতে বাখরাবাদ-৯ ও তিতাস-২৭ উন্নয়ন কূপসমূহে ভূতাত্ত্বিক বিশেষজ্ঞ সেবার আওতায় জিটিও প্রস্তুত করা হয়েছে। বাখরাবাদ-৯ উন্নয়ন কূপে মাডলগিং ইউনিটে সংগৃহীত গ্যাস উপাত্ত এবং ওয়্যারলাইন লগ উপাত্ত বিশ্লেষণ করার পর উক্ত গ্যাসক্ষেত্রের বিভিন্ন গ্যাসজোনের বর্তমান চিত্র সম্পর্কে ধারণা পাওয়া যায়। বর্তমানে এ কূপ হতে দৈনিক ১২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। সম্প্রতি বিজিএফসিএল-এর অনুরোধে বাখরাবাদ-১০ উন্নয়ন কূপের সংক্ষিপ্ত জিটিও প্রণয়ন করা হয়েছে। এপ্রাইজাল অব গ্যাস গ্যাসফিল্ডস প্রকল্পের আওতায় রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও সিলেট গ্যাসক্ষেত্রে সংগৃহীত থ্রি-ডি সাইসমিক সার্ভের ফলাফলের ভিত্তিতে সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর অনুরোধে পাঁচটি কূপের (কৈলাশটিলা-৯, রশিদপুর-৯, ১০ ও ১২ এবং সিলেট-৯) জিটিও প্রণয়নের কাজ চলছে।



মাঠ পর্যায়ে ভূতাত্ত্বিক জরিপ



সেডিমেন্টারি স্ট্রাকচার

ইপিসিবি প্রকল্পের অর্থায়নে ক্রয়কৃত নতুন কম্পিউটারাজ্জ অনলাইন মডেলিং ইউনিট দ্বারা ইতোমধ্যে ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ এবং রূপগঞ্জ-১ কূপে মডেলিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে। রূপগঞ্জ-১ কূপে ডিএসটি-এর মাধ্যমে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত করা হয়েছে। বর্তমানে উক্ত ইউনিটটি পাবনায় মোবারকপুর-১ অনুসন্ধান কূপে মডেলিং সার্ভিস প্রদানের কাজে নিয়োজিত রয়েছে। বিজিএফসিএল-এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় আপগ্রেডকৃত ওএফআই মডেলিং ইউনিট দ্বারা বাখরাবাদ-৯ ও তিতাস-২৭ উন্নয়ন কূপসমূহে মডেলিং সার্ভিস প্রদান করা হয়। উভয় কূপ হতে বর্তমানে গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। বর্তমানে এসজিএফএল-এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় ওয়েদারফোর্ড ইউনিট দ্বারা কৈলাশটিলা-৭ কূপে মডেলিং সার্ভিস প্রদান করা হচ্ছে।

বাখরাবাদ-৯, ফেঞ্চুগঞ্জ-৫, তিতাস-২৭, রূপগঞ্জ অনুসন্ধান কূপ-১ এবং গ্যাজপ্রম কর্তৃক খননকৃত বেগমগঞ্জ-৩ ও সেমুতাং-৬ এর open hole ও cased hole logging কার্যক্রম সরেজমিন তদারকি করা হয়েছে। উক্ত কূপসমূহে লগ উপাত্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ পূর্বক উপাত্তসমূহ এর qualitative ও quantitative বিশ্লেষণ, সম্ভাবনাময় গ্যাসস্তর চিহ্নিতকরণ, নতুন আবিষ্কৃত গ্যাসস্তরের DST perforation এবং গ্যাস উৎপাদনের লক্ষ্যে production perforation দক্ষভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। গ্যাজপ্রম কর্তৃক খননকৃত বিজিএফসিএল এর তিতাস-১৯, তিতাস-২১, তিতাস-২২ এবং এসজিএফএল এর রশিদপুর-৮ এ ভূতাত্ত্বিক পরামর্শক সেবা প্রদান করা হয়েছে। তিতাস-১৮ এবং তিতাস-২০ এর remedial কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, তিতাস-১৮, তিতাস-২০, বাখরাবাদ-৯, সেমুতাং-৬, তিতাস-২৭, তিতাস-২১, তিতাস-২২, তিতাস-১৯, এবং রশিদপুর-৮ কূপসমূহ হতে সফলভাবে গ্যাস প্রাপ্তি নিশ্চিত করে জাতীয় খিডে প্রায় ২০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হয়েছে। খননকৃত কূপে নতুন গ্যাসস্তর প্রাপ্তি সাপেক্ষে reserve re-evaluation এবং কোম্পানীর আওতাধীন গ্যাসক্ষেত্রসমূহের reserve monitoring এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে। শাহবাজপুর-৩ ও ৪ কূপে ইতোমধ্যে খনন শেষ হয়েছে। ওয়্যারলাইন লগ ডাটা বিশ্লেষণ করে ডিএসটি-র জন্য পারফোরেশন গভীরতা নির্ধারণ করা হয় এবং সফলভাবে ডিএসটি সম্পন্ন করা হয়। প্রসেস প্ল্যান্ট স্থাপন সম্পন্ন হলে উভয় কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

বর্তমানে বিশ্বব্যাপী পেট্রোলিয়াম অনুসন্ধান কার্যক্রমে ব্যাপকভাবে সমাদৃত পেট্রেল, পেট্রোমড এবং টেকলগ সফটওয়্যারসমূহ সফলভাবে ব্যবহার করা হচ্ছে। পেট্রেল দ্বারা ভূতাত্ত্বিক-ভূপদার্থিক উপাত্ত বিশ্লেষণ, পেট্রোমড সফটওয়্যার ভূতাত্ত্বিক, ভূ-পদার্থিক ও ভূ-রাসায়নিক উপাত্ত সমন্বয়ে বেসিন মডেলিং করার কাজে ব্যবহৃত হচ্ছে। টেকলগ সফটওয়্যার দ্বারা স্বল্পসময়ে সঠিকভাবে ওয়্যারলাইন লগ উপাত্ত বিশ্লেষণ করা সম্ভব হচ্ছে। এ সকল আধুনিক সফটওয়্যারসমূহের মাধ্যমে কোন এলাকার তেল-গ্যাসের সম্ভাব্যতা নিরূপণ করা সহজ ও নির্ভরযোগ্য হয়।

এছাড়াও জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনাক্রমে দেশের ৭টি জেলার ৯টি স্থানে নির্গত গ্যাস নির্গমন স্থান সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। পরবর্তীতে সংগৃহীত নমুনা পরীক্ষাগারে বিশ্লেষণপূর্বক প্রতিবেদন চূড়ান্ত করা হয়েছে।

ভূ-পদার্থিক কার্যক্রম

দ্বি-মাত্রিক (টু-ডি) সাইসমিক সার্ভে: বিগত অর্থ বছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এর অর্থায়নে ৭১.১৩ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে 'টু-ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেব্ল' শীর্ষক ডিপিপি জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। তেল ও গ্যাস অনুসন্ধানের একটি গুরুত্বপূর্ণ মাধ্যম হচ্ছে ভূকম্পন জরীপ। দ্বি-মাত্রিক ভূকম্পন জরীপের মাধ্যমে ভূঅভ্যন্তরে সম্ভাব্য তেল/ গ্যাস সমৃদ্ধ লিড/প্রসপেক্ট/স্ট্রাকচার চিহ্নিত করা হয়ে থাকে। টু-ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেব্ল প্রকল্পের আওতায় ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে শরীয়তপুর, মাদারীপুর, ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ ও খুলনা জেলায় ৩৫৮ লাইন কিঃমিঃ এর সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। বর্তমানে উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ, বিশ্লেষণ ও প্রতিবেদন প্রণয়ন চলমান রয়েছে। উল্লেখ্য যে, 'টু-ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেব্ল' শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় বৃহত্তর খুলনা, গোপালগঞ্জ এলাকাসহ অনুসন্ধান ব্লক নং ৩বি, ৫, ৬এ, ৬বি, ৮, ৯, ও ১১ এর অন্তর্গত ঢাকা, মানিকগঞ্জ, শরীয়তপুর, ফরিদপুর, মাদারীপুর, নেত্রকোনা, কিশোরগঞ্জ জেলা, ব্লক নং- ১২, ১৩, ও ১৪ এর অন্তর্গত সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ, সিলেট, মৌলভীবাজার জেলা এবং ব্লক নং- ১০ এর অন্তর্গত ভোলা জেলায় সর্বমোট ১৮০০ লাইন কি.মি. টু-ডি সাইসমিক সার্ভে কার্যক্রম জুন-২০১৭ পর্যন্ত পরিচালনার পরিকল্পনা রয়েছে। প্রাথমিক উপাত্ত বিশ্লেষণ সমাপনান্তে শরীয়তপুর, বরিশাল (মুলাদি) ও খুলনা জেলায় কয়েকটি সম্ভাব্য লিডের অস্তিত্ব পরিলক্ষিত হয়েছে।



মাননীয় বাণিজ্যমন্ত্রী জনাব তোফায়েল আহমেদ এমপি শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে বাপেঞ্জ কর্তৃক থ্রিডি সাইসমিক সার্ভে কার্যক্রমের আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন করেন; অনুষ্ঠানে উপস্থিত ছিলেন বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ এমপি

ত্রিমাত্রিক (থ্রি-ডি) সাইসমিক সার্ভে: জিডিএফ ফান্ড এর অর্থায়নে ১৮২.৫ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “থ্রি-ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেঞ্জ” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় সুনত্র ভূগঠন এবং শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে ৫৬২ বর্গ কি:মি: থ্রি-ডি সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা করা হয়। ২০১৩-’১৪ মাঠ মৌসুমে সুনত্র ভূগঠনে ১৮৩ বর্গ কি:মি: এবং শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে ৩০২ বর্গ কি:মি: থ্রি-ডি সাইসমিক এ্যাকুইজিশন ডাটা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়। আলোচ্য অর্থবছরে সুনত্র ভূগঠনে সংগৃহীত উপাত্তের প্রক্রিয়াকরণ সমাপ্ত হয়। গত ১৬ মে ২০১৪ তারিখে মাননীয় বাণিজ্যমন্ত্রী জনাব তোফায়েল আহমেদ এমপি শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে থ্রিডি সাইসমিক সার্ভে কার্যক্রমের আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন করেন। উক্ত অনুষ্ঠানে উপস্থিত ছিলেন বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ এমপি এবং রাশিয়ার মান্যবর রাষ্ট্রদূত আলেকজান্ডার নিকোলায়েভ।

পরীক্ষাগার বিভাগ

পরীক্ষাগার বিভাগ বাপেঞ্জের তেল-গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন ও উন্নয়ন কার্যক্রমে সক্রিয় সহযোগিতা প্রদানের অংশ হিসাবে গ্যাস, কনডেনসেট, পানি, আউটক্রপ, কোর, সিমেন্ট ইত্যাদি নমুনার ভূতাত্ত্বিক, পেট্রোফিজিক্যাল ও ভূ-রসায়নিক বিশ্লেষণের মাধ্যমে প্রাপ্ত নানাবিধ গুরুত্বপূর্ণ তথ্য-উপাত্ত প্রদান করে থাকে। সমাপ্ত ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে বাপেঞ্জের নিজস্ব অনুসন্ধান, উৎপাদন ও উন্নয়ন কূপ থেকে সংগৃহীত ১০১টি গ্যাস-কনডেনসেট-পানি নমুনা, খনন কূপ থেকে প্রেরিত সিমেন্ট নমুনা, ভূতাত্ত্বিক বিভাগ কর্তৃক প্রেরিত সীপ গ্যাস নমুনা এবং মাতামুহুরী ভূ-গঠন আউটক্রপ নমুনাসহ সর্বমোট ২০৬টি নমুনা বিশ্লেষণান্তে মোট ৩১টি প্রতিবেদন প্রদান করা হয়। এছাড়া তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী কর্তৃক প্রেরিত ৬টি কনডেনসেট নমুনা এবং শেভরন বাংলাদেশ কর্তৃক প্রেরিত ২টি শিলা নমুনা বিশ্লেষণকরতঃ প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়।

আলোচ্য অর্থ বছরে গুলশান থেকে কাওরানবাজারস্থ নবনির্মিত বাপেঞ্জ ভবনে পরীক্ষাগার বিভাগের সকল যন্ত্রপাতি ও মালামাল স্থানান্তর শেষে পুনঃস্থাপনকরতঃ পূর্বের ন্যায় কার্যক্রম শুরু করা হয়েছে। সম্প্রতি এ বিভাগে অ্যাটমিক অ্যাবজার্শন স্পেকট্রোমিটার, সিমেন্ট কনসিসটোমিটার ও রক ইভাল ৬ নামে তিনটি নতুন যন্ত্র স্থাপন করা হয়েছে।

গ্যাজপ্রম কর্তৃক খননকৃত শ্রীকাইল-৩, বেগমগঞ্জ-৩, সেমুতাং-৬, শাহবাজপুর-৩ ও ৪ এবং রশিদপুর-৮ (এসজিএফএল) কূপসমূহে সংগৃহীত কোর নমুনাসমূহ পরীক্ষাগার বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যেই শ্রীকাইল-৩, বেগমগঞ্জ-৩, সেমুতাং-৬ এবং রশিদপুর-৮ (এসজিএফএল) এর কোর নমুনাসমূহ বিশ্লেষণ করা হয়েছে এবং অন্যান্য কোর নমুনাসমূহ বিশ্লেষণের কাজ চলছে।



পরীক্ষাগার বিভাগে কোর নমুনা বিশ্লেষণ কার্যক্রম



ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগের কার্যক্রম

ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগ

পেট্রোসেন্টারের ১০ম তলায় অবস্থিত বাপেক্সের ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগ হতে ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে বিভিন্ন দেশীয় প্রতিষ্ঠানসমূহকে চাহিদা মোতাবেক প্রয়োজনীয় তথ্য-উপাত্তের ডিজিটাল কপি সরবরাহ করা হয়েছে। তাছাড়া “বাংলাদেশ অফশোর রাউন্ড বিডিং” এ অংশগ্রহণের লক্ষ্যে যাবতীয় অফশোর তথ্য-উপাত্তসমূহ ডিজিটাল পদ্ধতিতে প্রস্তুত রাখা হয়েছে। ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগের প্রধান কার্যক্রমের মধ্যে হাইড্রোকার্বন অনুসন্ধান এবং উৎপাদন বিষয়ে যাবতীয় ডাটা সুবিন্যস্ত ভাবে সংরক্ষণ ও রক্ষণাবেক্ষণ করা এবং বিভিন্ন দেশীয় প্রতিষ্ঠানসমূহ, আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানীসমূহ এবং উচ্চ শিক্ষার ক্ষেত্রে অন্যান্য দেশীয় শিক্ষা প্রতিষ্ঠানকে সার্বিক সহযোগিতা অত্র বিভাগ হতে করা হয়। টেপ প্রিজারভেশন কক্ষে প্রয়োজনীয় সহায়ক তাপানুকূল পরিবেশে এবং নিরাপত্তার জন্য পর্যাপ্ত অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র আছে।

খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

বাখরাবাদ-৯ কূপ খনন: বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় বাখরাবাদ-৯ কূপ IDECO H-1700 রিগ দ্বারা ১৯-০৫-২০১৩ তারিখ খনন কাজ শুরু করা হয়। ১৮-০৭-২০১৩ তারিখ ২৫৩৫ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সমাপ্ত করা হয়। কূপ কমপ্রিশন করে দৈনিক ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ২৮-০৮-২০১৩ তারিখ রিগ ডাউন দেয়া হয়।
তিতাস-১৮ কূপ খনন: বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় Gardner Denver E-1100 রিগ দ্বারা ১৯-০৩-১৩ তারিখ খনন কাজ শুরু করা হয়। ২৪-০৫-২০১৩ তারিখ ৩৩৩২ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সমাপ্তি করা হয়। প্রোডাকশন টেস্টিং-এ অতিরিক্ত পানি উৎপাদিত হওয়ায় কূপটিতে রিমিডিয়াল কাজ করা হয়। কূপ কমপ্রিশন করে দৈনিক ২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ২৩-০৮-২০১৩ তারিখ রিগ মাস্ট ডাউন দেয়া হয়।

ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ কূপ খনন: ZJ70DBS (বিজয় ১০) রিগ দ্বারা ২৭-০৯-২০১৩ তারিখ কূপ খনন কাজ শুরু করা হয়। ২৪-০১-২০১৪ তারিখ ৩১৩৭ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সমাপ্ত করা হয়। কিন্তু কারিগরি কারণে কূপটি পরিত্যক্ত করা হয়। কূপের নিরাপত্তা বিধানের জন্য কূপ অভ্যন্তরে যথাযথ ৩ টি সিমেন্ট প্রাঙ্গ স্থাপন করা হয়। ২৯-০৪-২০১৪ তারিখ রিগ মাস্ট ডাউন দেয়া হয়।

তিতাস-২৭ কূপ খনন: বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় তিতাস ২৭ কূপ Gardner Denver E-1100 রিগ দ্বারা ২০-১১-২০১৩ তারিখ খনন কাজ শুরু করা হয়। ১৯-০৩-২০১৪ তারিখ ৩১৩৮ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সমাপ্ত করা হয়। খনন শেষে কূপ কমপ্রিশন করে দৈনিক ২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ১৫-০৪-২০১৪ তারিখ রিগ ডাউন দেয়া হয়।

রূপগঞ্জ-১ কূপ খনন: IDECO H-1700 রিগ দ্বারা ০৪-০৩-২০১৪ তারিখ রূপগঞ্জ -১ অনুসন্ধান কূপ খনন শুরু করা হয়। ৩১-০৫-২০১৪ তারিখ ৩৬১৫ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সমাপ্ত করা হয়। কূপে ডিএসটি-এর করে দৈনিক ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস টেস্ট করা হয়। কূপে কমপ্রিশন কাজ চলমান আছে।

কৈলাশটিলা-৭ কূপ খনন: কৈলাশটিলা-৭ নং কূপ খননের জন্য বাপেক্স ও এসজিএফএল-এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় ZJ70DBS (বিজয় ১০) রিগ ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ কূপ খনন এলাকা হতে কৈলাশটিলায় স্থানান্তর করা হয়। রিগ সংযোজনের কাজ চলমান আছে। ইতোমধ্যে কৈলাশটিলা-৭ কূপের ২৬৯৬ মিটার খনন সম্পন্ন হয়েছে।



পেট্রোবাংলার প্রক্টন চেয়ারম্যান অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর মোবারকপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম স্তম উদ্বোধন করেন

সালদানদী-৪ কূপ খনন: সালদানদী-৪ নং কূপ খনন জন্য Gardner Denver E-1100 রিগ তিতাস-২৭ কূপ খনন এলাকা হতে সালদানদী প্রকল্পে স্থানান্তর করা হয়। রিগ মেরামত, রক্ষনাবেক্ষণ এবং রিগ সংযোজনের কাজ চলমান আছে। ইতোমধ্যে সালদানদী-৪ কূপের ৬৭০+ মিটার খনন সম্পন্ন হয়েছে।

মোবারকপুর-১ কূপ খনন: ZJ50DB (বিজয় ১২) রিগ চট্টগ্রাম পোর্ট হতে মোবারকপুর কূপ এলাকায় স্থানান্তর হয় এবং রিগ কমিশনিং করা হয়। ইতোমধ্যে মোবারকপুর-১ কূপে ৩৩৫৩+ মিটার খনন সম্পন্ন হয়েছে।

বাখরাবাদ-৫ কূপ ওয়ার্কওভার: ZJ40DBT (বিজয়-১১) রিগ দ্বারা ১৫-০৩-২০১৪ তারিখ ওয়ার্কওভার কাজ শুরু করা হয়। প্রোডাকশন প্যাকার উত্তোলন করে কূপস্থিত অজানা জাঙ্ক বের করে আনা হয়েছে। সফল ভাবে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করার পর উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খিড়ে সরবরাহ করা হচ্ছে।

গ্যাজপ্রম কর্তৃক বাপেঞ্জ-এর পাঁচটি কূপ খনন কার্যক্রম

বিদ্যুৎ ও জ্বালানীর দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ এর আওতায় দেশের বিদ্যুৎ সঙ্কট মোকাবিলায় ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা নিরসনকল্পে দ্রুত অধিকতর গ্যাস উৎপাদনের লক্ষ্যে সরকারের নির্দেশনা অনুযায়ী রাশিয়া ফেডারেশনের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান গ্যাজপ্রম ইপি ইন্টারন্যাশনাল কর্তৃক ১০ টি কূপ খননের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয় যার মধ্যে বাপেঞ্জ এর ৫টি অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। গ্যাস উন্নয়ন তহবিল-এর অর্ধায়ে ১০১৩.৯৭ কোটি টাকা ব্যয় প্রাক্কলনে প্রকল্পটি ১৪ জুন, ২০১২ তারিখে অনুমোদিত হয়। এ লক্ষ্যে (শ্রীকাইল-৩, বেগমগঞ্জ-৩, সেমুতাং-৬ এবং শাহবাজপুর-৩ ও ৪) কূপ খনন, টেস্টিং ও কমপ্রিশন সম্পন্ন হয়েছে এবং দৈনিক ৮০ মিলিয়ন ঘনফুট অতিরিক্ত গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে।

আলোচ্য অর্থবছরে বেগমগঞ্জ-৩ কূপের খনন কাজ ৩৫৬৫ মিটার গভীরতায় শেষ হয় এবং সফলভাবে কূপ-পরীক্ষণের মাধ্যমে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের



গ্যাজপ্রম কর্তৃক সেমুতাং-৬ কূপ খনন

উপস্থিতি নিশ্চিত হয়। প্রয়োজনীয় পাইপ লাইন নির্মাণ শেষে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে আশা করা যায়। পরবর্তীতে সেমুতাং-৬ কূপের খনন কাজ শেষ হয়। সফলভাবে কূপ-পরীক্ষণের পর উক্ত কূপ হতে দৈনিক ৫/৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস চট্টগ্রাম এলাকায় সরবরাহ করা হয়। ইতোমধ্যে শাহবাজপুর-৩ ও ৪ কূপ খনন কাজ শেষ হয়েছে। সফলভাবে কূপ-পরীক্ষণ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে এবং উক্ত কূপদ্বয় হতে দৈনিক ৪৫ মিলিয়ন গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রে গ্যাজপ্রম দ্বারা আরও একটি কূপ খননের বিষয়ে সরকারের নির্দেশনা পাওয়া গেছে।

উৎপাদন কার্যক্রম

সালদানদী গ্যাসক্ষেত্র: ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে সালদানদী গ্যাসক্ষেত্রে হতে ৫,৪২৩.৫৪ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ২০৯.২২ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিড লাইনে সঞ্চালনের মাধ্যমে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস্ লিঃ এর নিকট এবং উৎপাদিত কনডেনসেট বিজিএফসিএল এর নিকট বিক্রয় করা হয়।

ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র: আলোচ্য অর্থবছরে ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে ১৪,০০৮.৪৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ১,৪৪৮.৪৯ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিড লাইনে সঞ্চালনের মাধ্যমে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস্ লিঃ ও কেজিডিসিএল এর নিকট এবং উৎপাদিত কনডেনসেট বিজিএফসিএল ও এসজিএফএল এর নিকট বিক্রয় করা হয়।

শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্র: আলোচ্য অর্থবছরে শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রে ১৫,৫০৩.৪৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ২,৪৬৬.৯০ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিড লাইনে সঞ্চালনের মাধ্যমে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস্ লিঃ এর নিকট এবং উৎপাদিত কনডেনসেট বিজিএফসিএল এর নিকট বিক্রয় করা হয়।

শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র: আলোচ্য অর্থবছরে শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে ৭৪১.০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৬.১৬ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়েছে। উৎপাদিত গ্যাস নিজস্ব পাইপ লাইনের মাধ্যমে ভোলা শহরে ৩৪.৫ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্র্যান্টে সরবরাহ করা হয় এবং উৎপাদিত কনডেনসেট সুপার রিফাইনারী (প্রাঃ) লিমিটেড এর নিকট বিক্রয় করা হয়।

সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্র: ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্রে ২,৬৪৬.৫৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ১৫৮.২৯ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিড লাইনে সঞ্চালনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল এর নিকট এবং উৎপাদিত কনডেনসেট বিজিএফসিএল এর নিকট বিক্রয় করা হয়।

শাহাজাদপুর-সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্র: আলোচ্য অর্থবছরে শাহাজাদপুর-সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্রে ২,৮১৫.৩৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ১২.৬২ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিড লাইনে সঞ্চালনের মাধ্যমে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস্ লিঃ এর নিকট এবং উৎপাদিত কনডেনসেট বিজিএফসিএল এর নিকট বিক্রয় করা হয়।

আলোচ্য বছর ও পূর্ববর্তী বছরের গ্যাসক্ষেত্র সমূহের উৎপাদন বিবরণী

গ্যাসক্ষেত্র	গ্যাস (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩
সালদানদী	৫,৪২৩.৫৪	৫,৯০১.৪৪	২০৯.২২	৪৫০.০০
ফেঞ্চুগঞ্জ	১৪,০০৮.৪৩	১৩,৯৬৫.৫৫	১,৪৪৮.৪৯	১,৮৭২.০০
শ্রীকাইল	১৫,৫০৩.৪৭	২,৫১৭.৯৪	২,৪৬৬.৯০	৩৯৬.০০
শাহবাজপুর	৭৪১.০৫	২,৪৬০.৩৮	৬.১৬	১৮.০০
সেমুতাং	২,৬৪৬.৫৩	৩,১১৮.২৯	১৫৮.২৯	২৬৪.০০
শাহাজাদপুর-সুন্দলপুর	২,৮১৫.৩৭	৩,৫৪০.৬৫	১২.৬২	১৬.০০
মোট	৪১,১৩৮.৩৯	৩১,৫০৪.২৫	৪,৩০১.৬৮	৩,০১৬.০০

প্রকৌশল বিভাগ

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে পি-৮০ ওয়ার্কওভার রিগ দ্বারা ফেঞ্চুগঞ্জ-২ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সম্পাদন করা হয়েছে এবং কূপের ওয়ার্কওভার কালীন রিগ-যন্ত্রপাতি মেরামত-রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। রিগটি রোমানিয়ায় প্রস্তুতকৃত এবং ১৯৭৯ সালে ক্রয়ের পর থেকে এ পর্যন্ত ২২টি কূপে ওয়ার্কওভার কাজ করা হয়েছে। Gardner Denver E-1100 রিগ তিতাস-২৭ প্রকল্পে রিগ ও রিগ-যন্ত্রপাতি বিয়োজন, স্থানান্তর, ইরেকশন, টেস্টিং-কমিশনিং এবং কূপ খনন কালীন রিগ-যন্ত্রপাতি মেরামত-রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। তিতাস-২৭ প্রকল্প হতে সালদা-৪ প্রকল্পে ড্রিলিং এর জন্য রিগটি স্থানান্তর করা হয়েছে। IDECO H-1700 বাখরাবাদ-৯ প্রকল্পে রিগ ও রিগ-যন্ত্রপাতি বিয়োজনের পর রূপগঞ্জ স্থানান্তর করা হয়েছে। রূপগঞ্জ প্রকল্পে রিগটির মেরামত উত্তর রিগ বিল্ডিং করা হয়েছে। কূপ খননকালীন রিগ-যন্ত্রপাতি মেরামত-রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে রিগটি দ্বারা রূপগঞ্জ-১ কূপ খনন করা হয়েছে। ZJ70DBS, AC-AC VFD TYPE খনন রিগ দ্বারা ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ কূপের খনন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ কূপ খননকালীন রিগ-যন্ত্রপাতি মেরামত-রক্ষণাবেক্ষণ ও কূপ খনন শেষে বিয়োজনপূর্বক কৈলাশটিলা-৭ প্রকল্পে স্থানান্তর সম্পন্ন করা হয়েছে। ZJ40DBT রিগ দ্বারা সালদা-১ কূপের ওয়ার্ক ওভার/ খনন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। উক্ত ওয়ার্কওভার কাজ সম্পাদনের পর রিগটি বাখরাবাদ-৫ প্রকল্পে স্থানান্তর করা হয়েছে। রিগটি দ্বারা বাখরাবাদ-৫ ওয়ার্কওভার সফলভাবে শেষ হয়েছে। সদ্য ক্রয়কৃত ZJ50DBS খনন রিগটি মোবারকপুর তেল/ গ্যাস কূপ খনন প্রকল্পে ইরেকশন ও কমিশনিং করা হয়েছে। এ ছাড়া কেন্দ্রীয় মটরযান মেরামত কারখানা, মোহাম্মদপুর, ঢাকায় বাপেক্সের প্রধান কার্যালয়ের যানবাহন, জীপ, কার, মাইক্রোবাস ইত্যাদির দৈনন্দিন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ এবং সার্ভিসিংসহ যাবতীয় টপ/ মেজর ওভারহোলিং কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

টেকনিক্যাল সার্ভিসেস বিভাগ

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে টেকনিক্যাল সার্ভিসেস বিভাগের নিয়ন্ত্রনাধীন এবং অন্তর্ভুক্ত উপ-বিভাগসমূহের তত্ত্বাবধানে বাস্তবায়িত বাপেক্স এর ফেঞ্চুগঞ্জ-৫ উন্নয়ন কূপ, রূপগঞ্জ অনুসন্ধান কূপ-১, বিজিএফসিএল এর বাখরাবাদ-৯, তিতাস-১৮ ও তিতাস-২৭ উন্নয়ন কূপ খনন এবং বাখরাবাদ-৫ ওয়ার্কওভার কূপে মাড ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস, ওয়েল সিমেন্টেশন সার্ভিস, ওয়েল টেস্টিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে।

নির্মাণ বিভাগ

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে বাপেক্স ভবন নির্মাণ প্রকল্পের পাশাপাশি নির্মাণ বিভাগ বাপেক্স এর বিভিন্ন কূপ খনন এবং ওয়ার্ক ওভার প্রকল্পের পূর্ত নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন ও তদারকি করছে। এ ছাড়াও এ বিভাগ বাপেক্স এর গ্যাসফিল্ডসমূহের অবকাঠামো এবং চট্টগ্রাম অফিস ও এর অধীনস্থ স্থাপনাসমূহের রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব পালন করে থাকে। আলোচ্য অর্থ বছরে নির্মাণ বিভাগের তত্ত্বাবধানে রূপগঞ্জ-১, মোবারকপুর-১ ও সালদানদী-৪ কূপ খনন প্রকল্পের পূর্ত নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়

বাপেক্স-এর অত্যাবশ্যক অংশ হিসেবে চট্টগ্রাম কার্যালয় কার্যালয়টি চারতলা প্রশাসনিক ভবনসহ তিনটি বড় ওয়ারহাউজ, একটি মেশিন শপ, একটি অটোমোবাইল শপ, একটি ইলেকট্রিক শপ, ক্রেন, ভারী যানবাহন সমন্বয়ে চট্টগ্রাম-এর পশ্চিম নাসিরাবাদ-এ অবস্থিত। চলতি অর্থ বছরে কেন্দ্রীয় কারখানা, চট্টগ্রাম কূপ খনন/ ওয়ার্কওভার কাজের জন্য বিভিন্ন প্রকল্পে রিগ যন্ত্রপাতি, খনন মালামাল, টেস্টিং মালামাল, মাড কেমিক্যাল নিজস্ব যানবাহন দ্বারা স্থানান্তর কাজ করা হয়েছে। আলোচ্য বছরে বিভিন্ন প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত বিভিন্ন রিগ যন্ত্রপাতি ও মালামাল বিদেশ থেকে আমদানির কারণে চট্টগ্রাম কার্যালয় অত্যন্ত ব্যস্ততম সময় অতিবাহিত করেছে। এখানে সকল ভারী যানবাহন যেমন ক্রেন, লং বডি ট্রাক, পাইপ কেরিয়ার, ট্রেইলার ইত্যাদি মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়। এতদ্ব্যতীত কেন্দ্রীয় কারখানার মেশিন শপে বিভিন্ন ধরনের খনন যন্ত্রপাতি মেরামত ও যন্ত্রাংশ তৈরী এবং ইলেকট্রিক শপে বিভিন্ন ইলেকট্রিক্যাল যন্ত্রপাতি যেমনঃ মটর, ওয়েল্ডিং মেশিন, জেনারেটর, এসি ইত্যাদি মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়। এ স্থাপনায় বাপেক্স-এর নিজস্ব মালামাল ছাড়াও যৌথ সহযোগী প্রতিষ্ঠানের আমদানীকৃত মালামাল সাময়িকভাবে সংরক্ষণ করা হয়। চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়ের নিয়ন্ত্রনাধীন পতেঙ্গায় চারটি কেমিক্যালস ওয়ারহাউজ, একটি পাইপ ইয়ার্ড এবং পোমরায় একটি বিস্ফোরক ম্যাগাজিন রয়েছে।

এডিপিভুক্ত প্রকল্পসমূহ

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে বাস্তবায়নাধীন এডিপিভুক্ত দুটি প্রকল্পের মোট প্রকল্প ব্যয় ৩৯৪.৯০ কোটি টাকা (৩০২.১৪ কোটি টাকা বৈদেশিক মুদ্রাসহ)। জুন, ২০১৪ পর্যন্ত প্রকল্পসমূহের ক্রমপুঞ্জিভূত ব্যয় ১৪৯.২০ কোটি টাকা বৈদেশিক মুদ্রাসহ মোট ২০৫.১৫ কোটি টাকা।

ক্রমিক	প্রকল্পের নাম (বাস্তবায়ন কাল)	প্রকল্প ব্যয় (বৈদেশিক মুদ্রা)	ক্রমপুঞ্জিভূত ব্যয় (জুন'১৪ পর্যন্ত)	মন্তব্য
		(কোটি টাকা)		
১.	মোবারকপুর তেল/গ্যাস অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প (জানুয়ারি ২০০৬-জুন ২০১৫)	৮৯.২৬ (৬১.৮৪)	৪২.৫৬ (২৭.৪৬)	সদ্য ক্রয়কৃত ১৫০০ এইচপি রিগ প্রকল্প এলাকায় স্থানান্তর সম্পন্ন হয়েছে। যৌথভাবে চাইনিজ প্রকৌশলী/টেকনিশিয়ান এবং বাপেঞ্জ প্রকৌশলী দ্বারা রিগ ইকুপমেন্ট, মেশিনারিজ, টুলস ইত্যাদির সংযোজন ও স্থাপন কাজ চলছে।
২.	গ্যাস ফিল্ড (সালদানদী কূপ-৩, ৪ ও ফেঞ্চুগঞ্জ কূপ-৪, ৫) ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট অব বাপেঞ্জ (জুলাই ২০১০ জুন ২০১৫)	৩০৫.৬৪ (২৪০.৩০)	১৬২.৫৯ (১২১.৭৪)	সালদানদী-৪ নং কূপ খননের জন্য Gardner Denver E-1100 রিগ তিতাস-২৭ কূপ খনন এলাকা হতে সালদানদী প্রকল্পে স্থানান্তর করা হয়। রিগ মেরামত ও রক্ষনাবেক্ষণ কাজ চলমান রয়েছে। প্রসেস প্র্যান্ট ক্রয়ের জন্য এল/সি খোলা হয়েছে।
	মোট	৩৯৪.৯০ (৩০২.১৪)	২০৫.১৫ (১৪৯.২০)	



নির্মাণাধীন শাহবাজপুর গ্যাস প্রসেস প্র্যান্ট

গ্যাস ডেভেলপমেন্ট ফান্ড-এর অর্থায়নে বাপেঞ্জ পরিচালিত প্রকল্পসমূহ

আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের আওতায় বাপেঞ্জ কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন ৮টি প্রকল্পের মধ্যে একটি সমাপ্ত হয়েছে। অনুমোদিত প্রকল্প ব্যয় ১,৭৯৮.১৫ কোটি টাকা (১,৩৭৪.৪৪ কোটি টাকা বৈদেশিক মুদ্রাসহ)।

ক্রমিক	প্রকল্পের নাম (বাস্তবায়ন কাল)	প্রকল্প ব্যয় (বৈদেশিক মুদ্রা)	ক্রমপুঞ্জিত ব্যয় (জুন'১৪ পর্যন্ত)	মন্তব্য
		(কোটি টাকা)		
১.	সুনেত্র তেল/ গ্যাস অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প (জানুয়ারি ২০১১-অক্টোবর ২০১৩)	৮০.২৫ (৫৩.৯৬)	৬০.৫৭ (৩৯.০৪)	সুনামগঞ্জ জেলার ধর্মপাশা উপজেলায় ৪৫০০ মিটার পর্যন্ত সুনেত্র অনুসন্ধান কূপ-১ খনন করার পর ৪৩৪৬ মিটারে পাইপ আটকে যায়। পরবর্তীতে সাইড ট্র্যাক করে ৪৬৮৩ মিটার গভীরতায় খনন কাজ শেষ হয়। কোন গ্যাস না থাকায় শুষ্ক কূপ ঘোষণা করা হয়েছে। প্রকল্পটি সমাপ্ত হয়েছে।
২.	বাপেক্স এর ৫টি কূপ খনন প্রকল্প (মার্চ ২০১২-ফেব্রুয়ারি ২০১৫)	১,০১৩.৯৭ (৮২৩.৩১)	৫৬৫.০০ (৪৩৪.৬৫)	বেগমগঞ্জ-৩ কূপে ৩৫৬৫ মিটার পর্যন্ত খনন শেষে টেস্টিং সম্পন্ন হয়েছে। সেমুতাং-৬ কূপ খনন শেষে ৬ এমএমসিএফডি গ্যাস চট্টগ্রাম এলাকায় সরবরাহ করা হচ্ছে। শাহবাজপুর-৩ কূপে খনন শেষ হয়েছে।
৩.	১৫০০ এইচ পি রিগ সংগ্রহ প্রকল্প (জুলাই ২০১২-ডিসেম্বর ২০১৪)	২১১.৭৮ (১৮৮.০১)	১৮৭.৮১ (১৭১.৩৭)	চট্টগ্রাম বন্দর হতে মোবারকপুর প্রকল্পে রিগ স্থানান্তর সম্পন্ন হয়েছে। রিগ সরবরাহকারীর সংশ্লিষ্ট প্রকৌশলীগণ মোবারকপুর প্রকল্পে উক্ত রিগ ইরেকশন, টেস্টিং ও কমিশনিং এর কাজ শুরু করেছেন। রিগ মাট উত্তোলন করা হয়েছে। অবশিষ্ট যন্ত্রপাতি ইন্সটলেশন ও কমিশনিং এর কাজ চলছে।
৪.	শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্রের জন্য গ্যাস প্রসেস প্র্যান্ট সংগ্রহ প্রকল্প (জুলাই ২০১২-জুন ২০১৫)	৯৫.৩৪ (৮৫.০৯)	৬০.৩২ (৫৩.২৮)	M/S SPEC Energy, DMCC, UAE এর সহিত চুক্তি সম্পাদন শেষে এল/সি স্থাপন করা হয়েছে। ঠিকাদার কর্তৃক প্রেরিত ডিজাইন ড্রয়িং এর মূল্যায়ন শেষে বর্তমানে ডিটেইল ইঞ্জিনিয়ারিং ড্রয়িং এর কাজ চলছে। প্রকল্পের ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে বাস্তবায়নকাল বৃদ্ধি মন্ত্রণালয়ে অনুমোদিত হয়েছে।
৫.	রূপগঞ্জ তেল/গ্যাস অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প (জুলাই ২০১২-জুন ২০১৫)	৯৭.০০ (৫৯.৮৪)	৪১.৪৭ (২৯.৯১)	Equipment Skid এর Foundation এর কাজ শেষ হয়েছে। রূপগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ ৩৬১৫ মিটার গভীরতায় খনন সম্পন্ন হয়েছে। গত ২১/০৬/২০১৪ তারিখে ৩৩৩৩ মিটার গভীরতায় বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে।
৬.	স্ট্যান্ডবাই গ্যাস প্রসেস প্র্যান্ট সংগ্রহ প্রকল্প (সেপ্টেম্বর ২০১২-জুন ২০১৩)	৪৬.১৮ (৩৯.২৩)	২৬.৬৫ (২৩.৫৫)	২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি গ্রাইকল ডিহাইড্রেশন টাইপ গ্যাস প্রসেস প্র্যান্ট সংগ্রহ ও স্থাপনের লক্ষ্যে সরবরাহকারীর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং এল/সি স্থাপন করা হয়েছে। স্ট্রীড ফাউন্ডেশনের কাজ চলছে। প্রকল্পের আরডিপিপি মন্ত্রণালয়ে প্রতিন্যাধীন রয়েছে। ৬টি কনসাইটমেন্ট শিপমেন্ট হয়েছে এবং ৫টি শিপমেন্টে মোট মালামালের ৮৯% মালামাল সাইটে পৌঁছেছে।
৭.	বাপেক্স এর ট্রি-ডি সাইসমিক প্রকল্প (ডিসেম্বর ২০১২-নভেম্বর ২০১৭)	১৮২.৫০ (৯১.৪০)	৬৮.৭০ (৪২.৯৫)	সুনেত্র ভূগর্ভে উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম শেষ হওয়ায় প্রকল্পের যাবতীয় যন্ত্রপাতি ও মালামাল শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র এলাকায় ৬০০ বর্গ কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম শুরুর লক্ষ্যে ভোলা জেলায় শিফটিং এর কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। নেত্রকোনা ভূগর্ভে ও শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে মোট ৫৬২ বর্গ কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহ হয়েছে।
৮.	বাপেক্স এর টু-ডি সাইসমিক প্রকল্প (ডিসেম্বর ২০১২-জুন ২০১৭)	৭১.১৩ (৩৩.৬০)	১৪.৬৪ (৬.৩৪)	২০১৩-১৪ অর্থ বছরে ৪৫০ লাইন কি.মি. টু-ডি সাইসমিক জরিপের মধ্যে ৩৫৮ লাইন কি.মি. সাইসমিক জরিপ সম্পন্ন হয়েছে। গত অর্থ বছরসহ মোট ৪৭৬ লাইন কি.মি. সাইসমিক জরিপ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাপেক্স এর জন্য বরাদ্দকৃত ব্লক নং ৮ ও ১১ সহ প্রকল্পের পরিকল্পনা মোতাবেক ৫০০ লাইন কি.মি. সাইসমিক জরিপ সম্পাদনের জন্য ইতিমধ্যে শেরপুর জেলা শহরে বেস ক্যাম্প স্থাপন করা হয়েছে।
	মোট	১,৭৯৮.১৫ (১৩৭৪.৪৪)	১০২৫.১৬ (৮০১.০৯)	

বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প

বাপেক্স ভবন নির্মাণ প্রকল্প

বাপেক্স এর কেন্দ্রীয় কার্যালয় নির্মাণের লক্ষ্যে নিজস্ব অর্থায়নে কাওরানবাজারস্থ ৪ নং প্রটে ২০ তলা ভিতসহ ১৩ তলা ভবন নির্মাণের জন্য ৯ সেপ্টেম্বর ২০০৮ তারিখে ৫৬.৬০ কোটি টাকার প্রাক্কলিত মূল্যে 'কম্প্রোকশন অব বাপেক্স ভবন' প্রকল্পটি জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। সংশোধিত ডিপিপি মোতাবেক প্রাক্কলিত ব্যয় ৭০.৮০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ কাল ১ জুলাই ২০০৮ হতে ৩০ জুন ২০১৪। প্রকল্পের শুরু হতে জুন ২০১৪ পর্যন্ত প্রকল্পের ক্রমপুঞ্জিত ব্যয় প্রায় ৬২.৭১ কোটি টাকা।

ভবনটিতে ১০০০ কেজি ক্ষমতা সম্পন্ন ৪ টি প্যাসেঞ্জার লিফট স্থাপন করা হয়েছে। বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ১২৫০ কেভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন বৈদ্যুতিক সাবস্টেশন, দু'টি ৩২৫ কেভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন গ্যাস জেনারেটর ও ২০ কিলোওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন সোলার পাওয়ার সিস্টেম এবং প্রতি ফ্লোরে বাস-বার ট্রান্সমিট সিস্টেমের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সংযোগের ব্যবস্থা ও বিদ্যুৎ সশ্রয়ী বাতি ব্যবহার করা হয়েছে। অগ্নিকাণ্ডজনিত দুর্ঘটনার সতর্কতামূলক ব্যবস্থা হিসেবে ভবনের প্রতি ফ্লোরে স্বয়ংক্রিয় স্মোক ও হিট ডিটেকটর, ফায়ার হোস, ফায়ার এক্সটিংগুইশার, জরুরী নির্গমন সিডি ও ভূ-গর্ভস্থ পার্কিং-এ স্বয়ংক্রিয় স্প্রিংকলার সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে এবং সার্বক্ষণিক কেন্দ্রীয় অগ্নিকাণ্ডজনিত দুর্ঘটনা মনিটরিং সিস্টেম ও সতর্কতাবস্থা ঘোষণার জন্য আধুনিক পাবলিক এড্রেসিং সিস্টেম এর ব্যবস্থা রয়েছে। ভবনে ৫০০০ লিটার ক্ষমতাসম্পন্ন কেন্দ্রীয় ওয়াটার ট্রিটমেন্ট প্ল্যান্টের মাধ্যমে প্রতি ফ্লোরে পরিষ্কৃত পানি সরবরাহের ব্যবস্থা করা হয়েছে।

যৌথ উদ্যোগ কার্যক্রম

অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২

বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২ এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09 এর জন্য ONGC Videsh Ltd. (OVL) & Oil India Ltd. (OIL) এর সাথে ১৭ ফেব্রুয়ারি ২০১৪ তারিখে দুটি পিএসসি, অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-07 এর জন্য ConocoPhillips Asia Pacific New Venture এর সাথে একটি পিএসসি এবং অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-11 এর জন্য Santos Sangu Field Ltd. & Kris Energy Bangladesh Ltd. এর সাথে একটি পিএসসি স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত ব্লকসমূহে বাংলাদেশ সরকার 10 percent carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করেছে।

ব্লক-৯ পিএসসি

উৎপাদন বন্টন চুক্তির (পিএসসি) আওতায় ৯নং ব্লকে মেসার্স তাল্লা বাংলাদেশ লিমিটেড এবং নাইকো রিসোর্সেস লিমিটেড এর সাথে বাপেক্স ১০% পার্টিসিপেটরী অংশীদার। এ ব্লকের কর্ম পরিকল্পনা ও বাজেট বিষয়ে মতামত প্রদান ও আলোচনার জন্য বাপেক্স নিয়মিতভাবে টেকনিক্যাল কমিটি মিটিং ও অপারেশন কমিটি মিটিং এ অংশগ্রহণ করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে এ ব্লকের বাঙ্গোরা গ্যাস ক্ষেত্র থেকে দৈনিক প্রায় ১০০ এমএমসিএফ গ্যাস উৎপাদন করা হয়েছে। উন্নয়ন ও উৎপাদন পর্যায়ে বাপেক্স উক্ত ব্লকে নগদ বিনিয়োগে অংশগ্রহণ করেছে। ৩০ জুন ২০১৪ পর্যন্ত উন্নয়ন অংশীদার হিসাবে বাপেক্সের মোট বিনিয়োগের পরিমাণ ৩২.৯৬ মিলিয়ন মার্কিন ডলার যা স্থানীয় মুদ্রায় ২৩৮.৩১ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে বাঙ্গোরা গ্যাস ক্ষেত্র হতে গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় বাবদ বাপেক্স-এর মোট আয়ের পরিমাণ ৫০.১৯ কোটি টাকা।

বাপেক্স নাইকো সহযোগিতা চুক্তি

বাপেক্স নাইকো সহযোগিতা চুক্তি সংক্রান্ত কার্যক্রম আইনগত কার্যব্যবস্থার কারণে স্থগিত রয়েছে। ফেণী গ্যাসক্ষেত্র হতে ১ নভেম্বর ২০০৪ থেকে ৩০ এপ্রিল ২০১০ পর্যন্ত সর্বমোট ২২.৮৯ বিসিএফ গ্যাস উৎপাদিত হয়েছে। এতে বাপেক্স এর ৬১ কোটি টাকার রাজস্ব হিস্যা পাওনা রয়েছে। আইনগত বাধ্যবাধকতার কারণে বাপেক্স এখনো তা পায়নি। বর্তমানে উক্ত গ্যাসক্ষেত্রের উৎপাদন বন্ধ রয়েছে। নাইকো International Centre for Settlement of Investment Dispute (ICSID)-এ ২৭-০৫-২০১০ ও ২৮-০৭-২০১০ তারিখে যথাক্রমে ARB/10/11 ও ARB/10/18 মামলা দুটি রেজিস্ট্রেশন এর জন্য অনুরোধ করে। ১৩-১৪ অক্টোবর ২০১১ তারিখে লন্ডনে ট্রাইবুনালের শুনানি অনুষ্ঠিত হয়। পরবর্তীতে গত ১৯-০৮-২০১৩ তারিখে Arbitral Tribunal কর্তৃক Jurisdiction বিষয়ে সিদ্ধান্ত প্রদানের প্রেক্ষিতে বাপেক্স এবং পেট্রোবাংলা এর বিরুদ্ধে Compensation Claim এবং Payment Claim সংক্রান্ত মামলা দুটি ICSID-এ চলমান আছে।

গত ২ সেপ্টেম্বর, ২০১৪ তারিখে Procedural Order No.6-এর মাধ্যমে ও ICSID Payment Claim সংক্রান্ত আরবিট্রেশন মামলা নং ARB/10/18-এর ক্ষেত্রে নাইকোকে গ্যাস বিক্রি বাবদ পরিশোধের অর্থের পরিমাণ এবং তা পরিশোধের পদ্ধতি নির্ধারণ করে।

গত ১৭ অক্টোবর ২০১৪ তারিখে Procedural Order No. 7-এর মাধ্যমে ICSID Compensation Claim সংক্রান্ত আরবিট্রেশন মামলা নং ARB/10/11-এর ক্ষেত্রে ছাতক ২নং কূপে-এর নকশা (Design) এবং খনন কাজ, রিলিফ কূপের নকশা এবং বাস্তবায়ন/সম্পাদন, দুর্ঘটনার ফলে ক্ষতিগ্রস্ত গ্যাসের পরিমাণ ইত্যাদি নির্ধারণকল্পে এক বা একাধিক বিশেষজ্ঞ নিয়োগের জন্য সিদ্ধান্ত প্রদান করে।

প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড

জনবল সম্পর্কিত

২০১৩-২০১৪ অর্থবছর শেষে মোট কর্মরত জনবল ৮৩৭ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৯১ জন এবং কর্মচারী ৪৪৬ জন। উল্লেখ্য যে, আলোচ্য অর্থবছরের শুরুতে মোট কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা ছিল ৮৬৭ জন। এতদ্ব্যতীত পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য কোম্পানী হতে আরও ৩ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী প্রেষণে কর্মরত রয়েছেন। আলোচ্য অর্থবছরে মোট ৫৩ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়।

মানব সম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম

পরিকল্পনা বিভাগের আওতাধীন এইচআরএম উপ-বিভাগ মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। মানব সম্পদ উন্নয়নের বিষয়টি বাপেক্স বরাবরই বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করে থাকে। এ লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ চাহিদা অনুযায়ী কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জ্ঞান অর্জন, মেধা বিকাশ ও দক্ষতা উন্নয়নের লক্ষ্যে গত ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে মোট ২৬৪ জন কর্মকর্তা স্থানীয় এবং বৈদেশিক প্রশিক্ষণ, সেমিনার, ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ করেছেন। এতে রাজস্ব বাজেট হতে প্রায় ২ কোটি ১৭ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে।

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ বিবরণী

ক্রম	প্রশিক্ষণ কোর্সের নাম	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা	প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠানের স্থান/দেশ
১	বেসিক কোর্স ফর এ্যাসিসট্যান্ট ড্রিলার্স/ড্রিলার্স	২	ওএনজিসি, দেরাদুন, ভারত
২	পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এ্যান্ড ডেভেলপমেন্ট	৩	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
৩	এ্যাডভান্সড লগ ডাটা ইন্টারপ্রিটেশন এ্যান্ড ইন্ডালুয়েশন	৩	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
৪	ফ্যাক্টরী ডিজিট ফর অবজারভেশন এ্যান্ড এক্সামিনেশন অব ম্যানুফ্যাকচারিং এ্যাকটিভিটিজ	২	সিচুয়ান হংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কো: লি: চায়না
৫	স্টাক পাইপ প্রিভেনশন	৬	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
৬	হিউম্যান রিসোর্সেস ডেভেলপমেন্ট এ্যান্ড পার্সোনেল ম্যানেজমেন্ট	১৫	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
৭	জেনারেল মেইনটেন্যান্স কোর্স অন পাওয়ার প্রাস ট্রাক মাউন্টেড ক্রেন	৩	সিঙ্গাপুর
৮	ডিজিট ফর অবজার্ভিং অব ইঞ্জিনিয়ারিং এ্যান্ড ফেব্রিকেশন ফেসিলিটিস অব গ্যাস প্রসেস প্রান্ট	৫	স্পেক এনার্জি, ডিএমসিসি, ইউএই
৯	ফ্যাক্টরী টেস্ট অব মেজর ইকুইপমেন্ট অব ১৫০০ এইচপি রিগ	৬	সিচুয়ান হংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কো: লি: চায়না
১০	ডিজিট অব ১৫০০ এইচপি এসি-এসি টাইপ ল্যান্ড ড্রিলিং রিগ	১২	সিচুয়ান হংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কো: লি: চায়না
১১	অপারেশন এ্যান্ড মেইনটেন্যান্স অব ১৫০০ এইচপি এসি-এসি টাইপ ল্যান্ড ড্রিলিং রিগ	৬	সিচুয়ান হংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কো: লি: চায়না
১২	ডিএসপি ডাটা এ্যাকুইজিশন, প্রোসেসিং এ্যান্ড ইন্টারপ্রিটেশন	৮	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
১৩	ফিন্যানশিয়াল ম্যানেজমেন্ট, এ্যাকাউন্টিং এ্যান্ড অডিট	১১	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
১৪	অপারেশন এ্যান্ড মেইনটেন্যান্স অব ১৫০০ এইচপি এসি-এসি টাইপ ল্যান্ড ড্রিলিং রিগ	১৩	সিচুয়ান হংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কো: লি:, চায়না
১৫	রিজার্ভার ইঞ্জিনিয়ারিং এ্যান্ড সিমুলেশন	৮	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
১৬	ফিজিক্যাল এক্সামিনেশনস অব গ্যাস প্রসেস প্রান্ট ইকুইপমেন্ট	৫	স্পেক এনার্জি, ডিএমসিসি, ইউএই
১৭	কিক অফ মিটিং	৫	জিকম ইকুইপমেন্ট প্রা: লি:, সিঙ্গাপুর
১৮	এ্যাডভান্সড অফিস ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড ইফেকটিভ এ্যাডমিনিস্ট্রিটিভ স্কিলস	৭	মেলবোর্ন, অস্ট্রেলিয়া
১৯	এ্যাডভান্সড ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড লিডারশীপ প্রোগ্রাম	৮	কুয়ালালামপুর, মালয়েশিয়া
২০	প্রোডাকশন ইঞ্জিনিয়ারিং	৭	এমপাওয়ার এনার্জি লিঃ, দেরাদুন, ভারত
	মোট	মোট ১৩৫ জন	



অস্ট্রেলিয়ার মেলবোর্নে অনুষ্ঠিত এ্যাডভান্সড অফিস ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড ইফেক্টিভ এ্যাডমিনিস্ট্রিটিভ স্কিলস কোর্সে অংশগ্রহণকারীবৃন্দ



মালয়েশিয়ার কুয়ালালামপুরে অনুষ্ঠিত এ্যাডভান্সড ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড লিডারশীপ প্রোগ্রামে অংশগ্রহণকারীবৃন্দ

স্থানীয় প্রশিক্ষণ বিবরণী

ক্রম	প্রশিক্ষণ কোর্সের নাম	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা	আয়োজনকারী সংস্থার নাম
১	সেফ হ্যান্ডেলিং অফ কেমিক্যাল ইন ইন্ডাস্ট্রিজ	২	টিআইসিআই, নরসিংদী
২	প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট	৩	আইসিএমএবি, ঢাকা
৩	ফিন্যানশিয়াল ম্যানেজমেন্ট(অডিট এন্ড বাজেট)	৪	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
৪	এ্যাডভান্সড পিএলসি (সিমেক্স এস৭-৩০০টিএলসি)	১	আইইবি, ঢাকা
৫	ইনকাম ট্যাক্স এ্যান্ড ভ্যাট	২	আইসিএমএবি, ঢাকা
৬	প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট	২	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
৭	পাবলিক প্রকিউরমেন্ট এ্যাক্ট, ২০০৬ এ্যান্ড পিপিআর	২	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
৮	স্ট্রাটজিক প্ল্যানিং এন্ড প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট	১	জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী, ঢাকা
৯	এ্যাডভান্সড সার্টিফিকেট ইন ম্যানেজারিয়াল কমিউনিকেশন	১	আইবিএ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়
১০	কম্পিউটার প্রশিক্ষণ	১	বাংলা একাডেমী, ঢাকা
১১	পোস্ট গ্রাজুয়েট ডিপ্লোমা ইন আইসিটি	১	জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী, ঢাকা
১২	লজিস্টিক ইনভেন্টরি এ্যান্ড ওয়ার হাউজ ম্যানেজমেন্ট	৫	আইআইএফসি, ঢাকা
১৩	ওরাকল ১০জি ফরমস্ ডেভেলপার সার্টিফাইড প্রোফেশনাল	১	নিউ হরাইজন কম্পিউটার লার্নিং সেন্টার, চট্টগ্রাম
১৪	নিউ হরাইজন ফাউন্ডেশন কোর্স	১	নিউ হরাইজন কম্পিউটার লার্নিং সেন্টার, চট্টগ্রাম
১৫	ডাটাবেস ম্যানেজমেন্ট কোর্স	১	নিউ হরাইজন কম্পিউটার লার্নিং সেন্টার, চট্টগ্রাম
১৬	অফিস ম্যানেজমেন্ট	১	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
১৭	হিউম্যান রিসোর্স ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড গুড গভর্নেন্স	১	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
১৮	পাবলিক প্রকিউরমেন্ট এ্যাক্ট, ২০০৬ এ্যান্ড পিপিআর	৩	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
১৯	সার্টিফিকেট কোর্স ইন প্রোফেশনাল জিআইএস	৩	এমআইএসটি, ঢাকা
২০	পাবলিক প্রকিউরমেন্ট এ্যাক্ট, ২০০৬ এ্যান্ড পিপিআর	১	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
২১	অডিট ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড বাজেট প্ল্যানিং	১	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
২২	হিউম্যান রিসোর্স ম্যানেজমেন্ট এ্যান্ড গুড গভর্নেন্স	২	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ঢাকা
	মোট	৪০	

এ ছাড়াও গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও উৎপাদন সংশ্লিষ্ট আধুনিক জ্ঞান-বিজ্ঞান ও প্রযুক্তির সাথে পরিচিত হওয়ার লক্ষ্যে এবং নতুন যন্ত্রপাতির ব্যবহার সম্পর্কে সম্যক ধারণা অর্জনের জন্য স্থানীয়ভাবে বিভিন্ন সেমিনার, ওরিয়েন্টেশন, উপস্থাপনা এবং ওয়ার্কশপ প্রোগ্রামে মোট ৮৯ জন অংশগ্রহণ করেছেন।

তথ্য যোগাযোগ প্রযুক্তি

বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী কর্তৃক ঘোষিত ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার উদ্দেশ্যে পরিকল্পনা বিভাগের অধীন আইসিটি উপ-বিভাগ একটি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। বর্তমানে এ বিভাগের ৩টি সার্ভার অনলাইন সংযুক্তির মাধ্যমে মাড লগিং ইউনিট সিস্টেম, ডিজিটাল ড্রিলিং, উৎপাদন, ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক বিভাগসমূহের অন লাইন ডাটা মনিটরিংসহ ওয়েব মেইল, গেটওয়ে কার্যক্রমসমূহ সচল রাখছে। অধুনা নবনির্মিত বাপেক্স প্রধান কার্যালয় বাপেক্স ভবনে আইসিটি উপ-বিভাগ কর্তৃক একটি ইন্টারনেট টেলিফোন প্রোটোকল পিএবিএক্স সিস্টেম (আইপিবিএক্স) চালু করা হয়েছে যাতে ভিডিও কনফারেন্সিং সহ আধুনিক তথ্য প্রযুক্তির সমন্বয় সাধন করা হয়েছে। বর্তমানে বাপেক্স এর ২৫০ টি ডেস্কটপ ও ল্যাপটপ কম্পিউটারকে ফাইবার অপটিক ব্রডব্যান্ড/ওয়াই-ফাই এর মাধ্যমে ইন্টারনেট সুবিধা দেয়া হচ্ছে। বাপেক্স-এর উন্নয়ন কার্যক্রম সম্বলিত একটি গতিশীল ওয়েবপেজ (www.bapex.com.bd) রয়েছে যা আইসিটি উপ-বিভাগ কর্তৃক নিয়মিত আপডেট করা হয়। এছাড়াও ই-গভর্নেন্স ও ই-টেন্ডারিং প্রযুক্তি প্রক্রিয়াধীন।



আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস ও মহান বিজয় দিবসে বাসাক্রীপ এর শ্রদ্ধাঞ্জলি

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

বাপেক্স এর শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক। বাপেক্সের উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে। শ্রম আইন অনুযায়ী প্রাপ্য অধিকার আদায়ে বাপেক্স-এ একটি নির্বাচিত সিবিএ বিদ্যমান রয়েছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম

কোম্পানীতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সন্তানদের শিক্ষামূলক কর্মকাণ্ডে সাফল্যজনক ফলাফলের ভিত্তিতে উচ্চ শিক্ষা গ্রহণে উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে ইতোপূর্বে প্রবর্তিত “শিক্ষা বৃত্তি কর্মসূচী” অব্যাহত রয়েছে। এ কর্মসূচীর আওতায় আলোচ্য অর্থ বছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে বৃত্তি প্রাপ্তি এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য ২১৭ জনকে মোট ১৮.৩৫ লক্ষ টাকা মাসিক বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট হতে বিভিন্ন দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত ৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে ৪.৫০ লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কর্মকাণ্ড

এ অর্থ বছরে সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর অংশগ্রহণে জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবস এবং বাপেক্স সাংস্কৃতিক ও ক্রীড়া পরিষদ (বাসাক্রীপ) এর মাধ্যমে বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী ও দোয়া মাহফিল, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, বিজয় দিবস ও স্বাধীনতা দিবস উদ্‌যাপন করা হয়েছে। অত্যন্ত উৎসাহ ও উদ্দীপনার মধ্য দিয়ে সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ এতে সপরিবারে অংশগ্রহণ করেছেন। এসব অনুষ্ঠানে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য কোম্পানীর উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ উপস্থিত ছিলেন।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়ক কার্যক্রম

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়ক (এইচএসই) কার্যক্রম বাপেক্স এর সকল কার্যক্রমের সাথে অবিচ্ছেদ্য অংশ হিসেবে কাজ করেছে। নিরাপদ কাজের পরিবেশ ও নীতি মেনে চলায় আলোচ্য বছরে উল্লেখযোগ্য কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি। বাপেক্স-এর প্রতিটি খনন ও ওয়ার্কওভার প্রকল্প এবং টু-ডি ও থ্রি-ডি সাইসমিক প্রকল্পে প্রতিদিন সকালে সেফটি মিটিং করা হয়। প্রত্যেকটি ক্যাম্পে একজন করে মেডিক দায়িত্ব পালন করে থাকে এবং নির্দিষ্ট সময় পরপর ঔষধসহ প্রয়োজনীয় উপকরণ সেফটি বুট, সেফটি ভেস্ট, হেলমেট, হাত মোজা, জীবন রক্ষাকারী জ্যাকেট, অগ্নিনির্বাপক, প্রাথমিক চিকিৎসার বক্স সরবরাহ করা হয়।

বাপেক্সের থ্রি-ডি সাইসমিক প্রকল্পে আন্তর্জাতিক মানের এইচএসই ব্যবস্থাপনা বিদ্যমান। থ্রি-ডি সাইসমিক প্রকল্পে কর্মরত সকল কর্মকর্তা, কর্মচারী ও অস্থায়ী জনবলের এইচএসই ব্যবস্থাপনা অনুসরণ করতে হয়। থ্রি-ডি সাইসমিক প্রকল্পে কর্মরত একজন এইচএসই কর্মকর্তার তত্ত্বাবধানে এ সংক্রান্ত সকল কার্যক্রম পরিচালিত হয়। এইচএসই ব্যবস্থাপনার ক্ষেত্রে যে সকল বিষয়গুলো বিবেচনা করা হয় সেগুলোর মধ্যে দ্রুত চিকিৎসা ব্যবস্থার পরিকল্পনা (মেডিকেল প্র্যান), গাড়ীর যাত্রা ব্যবস্থাপনা (স্পিড লিমিট মেনে চলা, সিট বেল্ট বাঁধা, ড্রাইভিং এর সময় ধূমপান ও মোবাইলে ফোনে কথা বলা থেকে বিরত থাকা) এবং অস্থায়ী জনবলের সেফটি বিষয়গুলো উল্লেখযোগ্য। এইচএসই ব্যবস্থাপনায় একজন ডাক্তার ও একটি অ্যাম্বুলেন্স সার্বক্ষণিক নিয়োজিত থাকে।

আর্থিক কর্মকাণ্ড

সুধীমন্তলী, এখন আমি ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর লাভ লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পেশ করছি। আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানীর মোট আয় হয় ৩৫৬.৩৪ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানীর নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্র সমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় বাবদ (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ১২৩.২৩ কোটি টাকা, পেট্রোবাংলার নিয়ন্ত্রণাধীন বিভিন্ন গ্যাস বিপণন কোম্পানীসমূহের বিক্রয় মূল্যের উপর প্রাপ্ত বাপেক্স মার্জিন বাবদ ৫১.৯৩ কোটি টাকা এবং পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ১৮১.১৮ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে অফিস ও কর্মী খরচ খাতে টাকা ৮০.১১ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ০.৬৮ কোটি টাকা ও উৎপাদন ব্যয় খাতে ১৯.২৭ কোটি টাকা, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও সুদ পরিশোধ বাবদ ৭৩.৮৪ কোটি টাকা সহ সর্বমোট ১৭৩.৯০ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। ওয়ার্কস প্রফিট পার্টিসিপেশন ও ওয়েলফেয়ার ফান্ডে ৯.১২ কোটি টাকা এবং কোম্পানী আয়কর সঞ্চিতে ৫২.৮৫ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে কোম্পানীর নীট মুনাফার পরিমাণ ১২০.৪৭ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরে সমন্বয় বাবদ আয় ৩৮.০৫ কোটি টাকা এবং পূঞ্জিত মুনাফা বাবদ ৬৪.২৬ কোটি টাকা লাভ ক্ষতি আবন্টন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তর এবং সরকারী কোষাগারে লভ্যাংশ বাবদ ১৫.৯৭ কোটি টাকা পরিশোধের পর আলোচ্য অর্থ বছরে পূঞ্জিত লাভের পরিমাণ ২০৬.৮১ কোটি টাকা।

সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

বিবরণ		২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩
		(কোটি টাকা)	
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নীট ওয়েলহেড মার্জিন ও নীট কনডেনসেট বিক্রয়	১২৩.২৩	৯৬.৩২
খ)	বাপেক্স মার্জিন	৫১.৯৩	৪৮.৫৪
গ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	২২.৩২	১৭.৪১
ঘ)	জব খাতে নীট আয়	১০১.৪৬	৬৫.৯৪
ঙ)	নীট সুদ আয়	৫৬.৬০	৪৬.৬৯
চ)	অন্যান্য আয়সমূহ	.৮০	৬.০১
ছ)	মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ+চ)	৩৫৬.৩৪	২৮০.৯১
জ)	মোট রাজস্ব ব্যয়	১৭৩.৯০	১৫১.০৭
ঞ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল পূর্ব নীট মুনাফা (ছ-জ)	১৮২.৪৪	১২৯.৮৪
ট)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	৯.১২	৬.১৮
ঠ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল পরবর্তী নীট মুনাফা (ঞ-ট)	১৭৩.৩২	১২৩.৬৬
ড)	আয়কর সঞ্চিতি	৫২.৮৫	৪৬.৩৭
ঢ)	আয়কর সঞ্চিতি পরবর্তী নীট মুনাফা (ঠ-ড)	১২০.৪৭	৭৭.২৯
ণ)	পূঞ্জিত মুনাফা/ ক্ষতি	৬৪.২৬	(৪.০৩)
ত)	পূর্ববর্তী বৎসরের সমন্বয়	৩৮.০৫	-
থ)	রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অগ্রিম লভ্যাংশ প্রদান	১৫.৯৭	৯.০০
দ)	পূঞ্জিত লাভ উদ্ধৃতপদে স্থানান্তরিত (ঢ+ণ+ত-থ)	২০৬.৮১	৬৪.২৬

সরকারী কোষাগারে জমার বিবরণ

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে বাপেঙ্গ কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে মোট ৩৬৫.৮৪ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। গত অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ২৩৪.৫৪ কোটি টাকা।

খাত সমূহ	জমাকৃত অর্থ (কোটি টাকা)	
	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩
কর্পোরেট ট্যাক্স খাতের বিপরীতে অগ্রিম আয়কর	৬২.০৪	৩৯.৭৩
রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অগ্রিম লভ্যাংশ প্রদান	১৫.৯৭	৯.০০
গ্যাস ও কনডেনসেট খাতে পরিশোধিত সম্পূরক কর ও মূসক	২৭৬.৫১	১৭৬.৫১
কর্মী আয়কর	-	১.২২
আমদানী পর্যায়ে কর্পোরেট ট্যাক্স অগ্রিম আয়কর ও মূসক	৯.১৬	৫.৬৯
স্থানীয় ঋনের উপর সুদ	২.১৬	২.৩৯
সরকারী কোষাগারে মোট জমা	৩৬৫.৮৪	২৩৪.৫৪

কৃতজ্ঞতা স্বীকার

বাপেঙ্গ-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এ ছাড়াও বাপেঙ্গ-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ যারা তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানীর কাজিত লক্ষ্য অর্জনের পথকে সুগম করেছেন।

পরিশেষে, ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেঙ্গ) এর চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাবের উপর নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হল। মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



চেয়ারম্যান
বাপেঙ্গ পরিচালনা পর্ষদ

**REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS OF
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)
TO THE SHAREHOLDERS AT THE 25TH ANNUAL GENERAL MEETING
FOR THE FINANCIAL YEAR 2013-2014**

Bismillahir Rahmanir Rahim
Distinguished Shareholders and Directors
As-Salamu-Alaikum

On the occasion of the 25th Annual General Meeting for the financial year 2013-2014 of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I would like to welcome all the distinguished shareholders and guests on behalf of the Board of Directors. It is indeed a pleasure for me to present a brief report on the overall activities and audited accounts and Auditors' Report of the year under review on the Silver Jubilee of BAPEX.

Distinguished Guests,

During fiscal year 2013-2014, BAPEX has completed the construction of its Head Office at Kawran Bazar by self finance of around Tk. 63 crore. The Hon'ble Prime Minister Sheikh Hasina has kindly inaugurated the newly constructed BAPEX Bhabon on 29 October 2013. The 13-storied building with two basements has a total space of 143500 square-feet. I take the opportunity to mention that the hon'ble Prime Minister Sheikh Hasina attended two other programmes organized by BAPEX during 2013 which implicates the recognition to its successful accomplishment of responsibilities in ensuring energy security of the country. Her visits highly inspired and motivated the employees of BAPEX to a great extent towards keeping up their success trend. The escalating success of BAPEX during the last five years has brought new ray of hope in the energy arena of the country.

The Energy and Mineral Resources Division of the Power, Energy and Mineral Resources Ministry of the People's Republic of Bangladesh awarded BAPEX with the 'Energy Award 2014' on 5 August, the National Energy Security Day as a recognition to the efforts of BAPEX in pursuit of achieving national energy security and its unparalleled contributions in oil/gas exploration and production activities for the nation. The energy advisor of the Hon'ble Prime Minister Dr. Tawfiq-E-Elahi Chowdhury, BB handed over the crest as well as the certificate to the Managing Director of BAPEX in an occasion to marking the day. On behalf of the Board of Directors of BAPEX, I would like to express my heartiest felicitations to the employees of BAPEX on this achievement.

The Hon'ble Commerce Minister Mr. Tofail Ahmed, MP inaugurated the 3D seismic Survey as well as the drilling of Shahbazpur-3 & 4 by Gazprom E&P International. The Hon'ble State Minister for Power, Energy and Mineral Resources Mr. Nasrul Hamid, MP and the hon'ble Ambassador of Russia H. E. Mr. Alexander A. Nikolaev were also present on the occasion.

You will be delighted to know that BAPEX, through drilling of an exploratory well and conducting successful well testing, has discovered Rupganj Gas Field in the Purbachal New Town of RAJUK near Dhaka city on 21 June 2014. Rupganj is the 5th discovered gas field by BAPEX and is the 26th gas field of the country. The Hon'ble State Minister for Power, Energy and Mineral Resources Mr. Nasrul Hamid, MP observed the testing activities which highly encouraged BAPEX employees.

As you are aware, BAPEX emerged as an oil/gas exploration company under Petrobangla in July 1989 as per Govt. decision to expedite petroleum exploration activities within the country. Subsequently, in February 2000, BAPEX was transformed into an exploration-cum-production company with a view to making it more dynamic and self-reliant. Currently, in addition to its main exploration activities in the awarded ring-fenced areas, BAPEX has



The Hon'ble Prime Minister Sheikh Hasina inaugurates the newly constructed BAPEX Head Office

been producing and supplying about 105 mmcf/d gas to the national grid from its six gas fields namely Saldanadi, Fenchuganj, Shahbazpur, Semutang, Sundalpur and Srikail.

As per Govt. directives and under Special (Provisions) Act 2010, to meet the increasing gas demand and overcome power crisis in the soonest possible time, it was decided to drill 10 wells by Gazprom EP, Russia which includes 5 wells of BAPEX. A contract between BAPEX and Gazprom has been signed in April, 2012. For this purpose the project has been approved with an estimated cost of Tk. 1014 crore funded by GDF. By this time drilling of Srikail-3 and Begumganj-3, Semutang-6 and Shahbazpur-3 & 4 wells have been successfully completed. After completion, 20 MMCF gas is being supplied to the national grid daily from Srikail-3 and 3-4 mmcf/d from Semutang-6. It is expected that 10-15 mmcf/d gas will be supplied from Begumganj gas field after successful construction of pipeline. It is also expected that the 5 wells drilled by Gazprom will contribute 80 MMCF daily.

Distinguished Shareholders and Hon'ble Directors, during in the last five years, BAPEX achieved considerable success in the oil and gas exploration and development. During this period it has drilled 14 workover wells and 5 development wells in different gas fields. Among the 5 exploratory wells, gas has been discovered in 3 wells. The drilling of Mobarakpur-1 exploratory well, Salda-4 development well as well as Kailashtila-7 exploratory oil well of SGFL is in progress.

During 2013-2014 field season the Geological Survey Party of BAPEX has completed around 86 line-kilometre geological survey in the Jaldi structure in Bashkhali-Lohagara area of Chittagong district. On the other hand, during this year seismic data acquisition activities of 358 line-kilometre in Shariatpur, Madaripur, Faridpur, Gopalganj and Khulna district has been completed under 2D Seismic Project of BAPEX with GDF financing. Besides, 485 square kilometre of 3D seismic survey has been completed on the Sunetra structure as well as Shahbajpur Gas Field under 3D Seismic Project of BAPEX. On behalf of the Board of Directors, I would like to congratulate all the associated employees of BAPEX for conducting all these activities.



The Energy Advisor to the Hon'ble Prime Minister Dr. Tawfiq-E-Elahi Chowdhury, BB handed over the Energy Award 2014 to BAPEX

Ladies and Gentlemen,

Currently BAPEX has a total manpower of 837 with 391 officers and 446 staff. With a view to developing professional skills among the officers, assessing their training needs and providing them with necessary training both at home and abroad is being conducted regularly and these activities are set to persist on a routine basis. A total of 135 officers were imparted foreign training in 6 countries. In addition, a total of 40 officers were imparted local training in BPI, Planning and Development Academy and some other renowned training organizations.

BAPEX was formed 25 years ago in 1989 as the national exploration company by separating the Exploration Directorate of Petrobangla with a view to accelerating oil and gas exploration activities of the country. From its very emergence, BAPEX, the sole state owned oil and gas Exploration and Production Company of the country has been contributing in mitigating the energy crisis of the country through its unique activities despite various adversities. The employees of BAPEX have to perform their duties in day-night shifts in isolation from their families in order to accomplish such specialized works. All the activities of oil and gas exploration, from the primary to the final stage, involve high level of risks. Risk of many kind of incidents such as blow-out, high level of sound pollution and other form of accidents etc. may arise from use of various kinds of explosives, hazardous chemical and radioactive materials, erection and dismantling of heavy machineries and equipment and high-pressure gas/water etc. Despite all these adversities, the employees of BAPEX have been working relentlessly in overcoming the energy/gas crises of the country through its huge activities. I, on behalf of the Board of Directors, congratulate all the employees of BAPEX for their invaluable contribution to the country and the nation as well.

Following the Hon'ble Prime Minister's directives, the Government of Bangladesh has nominated BAPEX as 10% carried stake owner in the signed PSCs of blocks SS-04 and SS-09, SS-07 and SS-11 under the Offshore Bidding Round 2012.

During the financial year 2013-2014 net profit after tax is Tk. 120.47 crore. Current year's profit of Tk. 120.47 crore, income from prior year's adjustment Tk. 38.05 crore and payment of divided Tk. 15.97 crore is transferred to Profit



Energy Secretary and Chairman of BAPEX Board Mr. Md. Abubakar Siddique is being welcomed at BAPEX Bhabon to preside over his first Board Meeting

and Loss Appropriation Account. After adjusting these income and expenses with previous years' accumulated profit of Tk. 64.26 crore in the appropriation account current year's accumulated net profit stands at Tk. 206.81 crore which is transferred to Balance Sheet.

Considering the overall activities of BAPEX, year 2013-2014 has been very successful. The all out cooperation of the present government in transforming BAPEX as a technically and financially capable organisation will help it in expediting its activities and reputation and aid BAPEX in achieving its aspired goal in the days to come.

Ladies and Gentlemen, now I would like to present the activities of BAPEX briefly.

EXPLORATION AND DEVELOPMENT ACTIVITIES

GEOLOGICAL ACTIVITIES

During the field season 2013-2014, a total of 86 line-km survey has been completed by Geological Survey Party at Jaldi structure in Banshkhali-Lohagora areas of Chittagong district. By exploring 16 stream-cut sections of this structure, 84 rock samples have been collected during this survey. Geological Report along with a Geological Map is being produced of the Jaldi structure based on acquired information during the geological survey. It will support geological prospect evaluation for exploratory drilling program.

Revised well proposal of Sundalpur-2 has been provided based on re-estimation of reserve of Sundalpur Gas Field. Petrel software was utilized to produce reservoir maps on the prospective zones identified in Begumganj Well-3 in order to re-evaluate the reserve. Similarly following the gas discovery in Rugganj Well-1, reservoir maps were produced to estimate the initial gas reserve of the field. Besides, proposed locations of Shahbazpur Well-3 & 4 have been re-evaluated and finalized prior to start of drilling operation by Gazprom International. Geological re-evaluation of Sunetro structure is enduring on the basis of acquired data after drilling of an exploratory well.

Geological Technical Orders (GTO) of Fenchuganj-5, Rupganj-1 and Mubarakpur-1 Exploratory well have been prepared. The GTO of Kailashtila-7 (SGFL) exploration oil well has already been prepared. Pursuant to the contract signed between BGFCL and BAPEX, GTO of Bakhrabad-9 and Titas-27 wells have been prepared and Geological Consultancy services have been provided. Furthermore, gas data and wireline logging data acquired from Bakhrabad-9 development well of BGFCL have been analyzed which gave a present scenario of different gas zones of this gas field. Currently, 12 mmcf/d gas is being produced from this well. Recently a summary of GTO of Bakhrabad-9 development well has been sent to BGFCL upon their request. GTO of five wells (Kailashtila-9, Rashidpur-9, 10, 12 & Sylhet-9) have been prepared upon request of Sylhet Gas Fields Limited on the basis of recently acquired 3D seismic survey data over these fields.

The newly procured computerized online mudlogging unit financed by EPCB Project rendered services to Fenchuganj-5 and Rupganj-1. Rupganj-1 has been a commercial gas discovery and capable to supply 10-12 mmcf/d to national grid. Currently the unit is rigged-up at Mubarakpur Exploratory well-1 in Pabna. Mudlogging services have been provided to Bakhrabad-9 and Titas-27 wells by the refurbished OFI unit. Both the wells are producing gas now. Pursuant to a contract between SGFL and BAPEX, mudlogging service is being provided in Kailashtila-7 by Weatherford unit.

Open hole and cased hole logging operations have been witnessed in Bakhrabad-9, Fenchuganj-5, Begumganj-3, Semutang-6, Titas-27 and Rupganj-1 wells. Qualitative and quantitative analysis of the wireline log data have been done to identify prospective gas zones. Later perforations were done properly at selected depths for DST and production. Geological consultancy services rendered to Titas-18 & 27, Bakhrabad-9 and Titas-19, 20, 21 & 22 of BGFCL and Rashidpur-8 of SGFL drilled by Gazprom. These wells are contributing about 200 mmcf/d to national grid. Moreover, after completion of pipeline and process plant, additional 20-25 mmcf/d will be added to national grid soon. In addition, reserve re-evaluation of BAPEX gas fields is underway. Drilling of Shahbazpur-3 & 4 has been completed. DST has been conducted successfully and it is expected to produce about 45 mmcf/d gas will be produced from these two wells.

Now a days, Petrel, PetroMod and TechLog softwares are being used in petroleum exploration worldwide. Petrel is being used in geological-geophysical data interpretation; PetroMod is used for basin modelling and TechLog for formation evaluation. By using these softwares, the probability of discovery of oil and gas can be measured efficiently and reliably.

Physical investigations have been carried out in nine gas seepage areas of seven districts following the directives of EMRD and Petrobangla. Reports were submitted with analysis of gas samples done at BAPEX Laboratory Division.



Online Computerized Mudlogging Unit in Kailashtila-7



Rock-Eval 6 at Laboratory Division

GEOPHYSICAL SURVEY

2D Seismic Survey: Seismic exploration is the most effective preliminary exploration tool and 2D seismic exploration generally concerned with regional geological modeling using acquired seismic data. The Geophysical division of BAPEX engaged in 2D & 3D seismic exploration using latest state-of-art technology and self-sufficient in all department of seismic exploration, i.e., acquisition, processing and interpretation. In 2012 a project titled "2D Seismic project of BAPEX" have been approved by the Ministry of Energy and Mineral Resources to conduct 1800 lkm high resolution regional seismic profile under the GDF fund from December 2012 to June 2017. The project area includes Exploration Block-3B, 5, 6A, 6B, 8, 9, 11 consists of greater Khulna, Gopalganj, Dhaka, Manikganj, Shariatpur, Faridpur, Madaripur, Netrokona and Kishoreganj. Exploration Block-12, 13, 14 includes Sunamganj, Habiganj, Sylhet and Moulavibazar. Exploration Block-10 includes Bhola district. In the field season 2013-14, a total of 358 lkm 2D seismic data have been acquired in the area of Gopalganj, Shariatpur, Madaripur, Faridpur, Khulna and surrounding areas and after preliminary processing and interpretation, few potential seismic lead have been delineated in Shariatpur, Barisal (Muladi) and Khulna area.

3D Seismic Survey: A project entitled "3D Seismic Project of BAPEX" has been approved with a target of conducting 1950 sq-km over Sunetro, Shahbazpur, Sundalpur-Begumganj, Srikail, Narshingdi and Habiganj structures with an estimated cost of 182.5 crore BDT financed by Gas Development Fund. So far total 562 sq-km 3D seismic survey has been conducted over Sunetro structure and Shahbazpur gas field. During 2013-2014 field season, data acquisition of 183 sq-km over Sunetro structure and 302 sq-km over Shahbazpur gas field have been completed. Data processing of Sunetro structure is also completed.

On 16 May 2014, the Hon'ble Commerce Minister Mr. Tofail Ahmed, MP formally inaugurated the 3D seismic survey activity over Shahbazpur gas field. The Hon'ble State Minister for Power, Energy and Mineral Resources Mr. Nasrul Hamid, MP was also present in the occasion.



3D Seismic Activity: Drilling (L) and Explosive Loading (R)

LABORATORY ACTIVITIES

As a part of active assistance in exploration, production and development activities of BAPEX, Laboratory Division provides important data and information through Geological, Petrophysical and Geochemical analyses of gas, condensate, water, outcrop, core, cement samples. During 2013-14 financial year this division has produced 31 technical reports analyzing a total of 206 samples including 101 gas-condensate-water samples from BAPEX owned wells, cement samples from drilling wells, seep gas samples sent by Geological Division and outcrop from Matamuhuri Structure. Beside these, reports have been prepared after analysing 6 condensate samples from Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd. and 2 rock samples from Chevron Bangladesh.

During last fiscal year BAPEX Laboratory Division has been shifted from Gulshan to newly constructed BAPEX Bhabon at Kawranbazar with all instruments and re-installed to begin regular laboratory works same as before. In this fiscal year three new instruments – Atomic Absorption Spectrometer (AAS), Cement Consistometer and Rock Eval 6 have been installed in the division.

Core samples collected from Srikail-3, Begumganj-3, Semutang-6, Shahbajpur-3 & 4 and Rashidpur-8 (SGFL) wells drilled by Gazprom are submitted to the Laboratory Division. So far core analyses of Srikail-3, Begumganj-3, Semutang-6 and Rashidpur-8 (SGFL) have been completed.

DATA MANAGEMENT DIVISION

Data Management Division maintains and preserves all Hydrocarbon Exploration and Production (E & P) data and gives support to National Organizations and International Oil Companies (IOCs) as well as other National Institutes for higher education as the main activities of this division. As per requisition from the concerned National Companies and other Educational Institutes digital data have been provided in this fiscal year. Moreover, data are kept ready for the participating IOCs for the purpose of possible upcoming Offshore Bidding Round. Magnetic tapes and other documents in the tape storage, seismic sections, well logs, various reports etc. in the data storage and all electrical and electronic equipments with soft data under digital data management system in the digital data storage are maintaining necessary temperature and environment round the year by aircooler, dehumidifier and cleaning. Seventeen fire extinguishers and fire blankets are in active condition for safety.

DRILLING AND WORKOVER ACTIVITIES

Bakhrabad-9 (Drilling): Pursuant to the contract between BAPEX and BGFCL the drilling of vertical well was started on 19-05-2013 using Rig IDECO H-1700. The drilling was completed at 3332 meter depth on 18-07-2013. After completion 15mmscfd gas is being produced from the well and supplied to national grid line. The rig mast was laid down on 28-08-2013.

Titas-18 (Drilling): Pursuant to the contract between BAPEX and BGFCL the drilling of directional well drilling was started on 19-03-2013 using Gardner Denver E 1100 drilling rig. The drilling was completed on 24-05-2013 at 3332m depth. The well flowed excessive water during production testing. The remedial work of the well was completed. After completion 20mmscfd gas is being produced from the well and supplied to the national grid line. The rig mast was laid down on 23-08-2013.

Fenchuganj-5 (Drilling): The drilling of Fenchuganj-5 was started on 27-09-2013 using ZJ70D (Bijoy-10) drilling rig. The drilling of directional well was completed at 3137 meter depth on 24-01-2014. The well was abandoned due to some technical reason. Three cement plugs were placed successively in the well for security and safety. The rig mast was laid down on 29-04-2014.

Titas-27 (Drilling): Pursuant to the contract between BAPEX and BGFCL the drilling of well was started on 20-11-2013 using Rig Gardner Denver E-1100 (IPS Cardwell). The drilling of directional well was completed on 19-03-2014 at 31382 meter depth. After completion 20mmscfd gas is being produced from the well and supplied to the national grid line. The rig mast was laid down on 15-04-2014.

Rupganj-1 (Exploration Drilling): The drilling of the exploratory vertical well was started on 19-05-2013 using IDECO H-1700 Rig. The drilling was completed at 3615 meter depth on 31-05-2014. After DST, 15mmscfd gas production from the well was confirmed.

Kailashtila-7 (Drilling): ZJ70DBS (Bijoy-10) drilling rig has been moved from Fenchuganj-5 to Kailastila-7. So far 2678+ m has been drilled.

Mobarakpur-1 (Exploration Drilling): ZJ50DB (Bijoy-12) drilling rig has been moved from Chittagong port to Mobarkpur-1. Rig was commissioned and drilling continued till 3257+ m.

Saldanadi-4 (Drilling): Gardner Denver E 1100 drilling rig has been moved to Saldanadi-4 from Titas-27. So far 670m has been drilled.

Bakhrabad-5 (Work-over): The work-over/re-compilation of the well was started on 15-03-2014 using ZJ40DBT (Bijoy-11) drilling/ work-over rig. Milled and recovered production packer unknown junk to 2336m. The work-over operation was successful and the well is supplying gas to national grid.



Petrobangla Chairman Mr. Istiaque Ahmad visited Rupganj Gas Field

FIVE WELLS DRILLING BY GAZPROM, RUSSIA

As per Govt. directives and under Special (Provisions) Act 2010, to meet the increasing gas demand in the soonest possible time, it was decided to drill 10 wells by Gazprom EP, Russia which includes 5 wells of BAPEX. The project has been approved in 14 June 2012 with a cost of Tk. 1013.97 crore to be funded by GDF. Under this project drilling of Srikail-3, Begumganj-3, Semutang-6, Shahbazpur-3 & 4 have been successfully completed. It is expected that these wells will contribute about 80mmcf/d in mitigating the gas and power crisis of the country.

The Hon'ble Commerce Minister Mr. Tofail Ahmed, MP formally inaugurated the drilling activity of Shahbazpur-3 & 4 wells on 16 May 2014. The Hon'ble State Minister for Power, Energy and Mineral Resources Mr. Nasrul Hamid, MP and the Ambassador of Russia in Bangladesh H.E. Mr. Alexander A. Nikolaev, former Russian Ambassador to Bangladesh Mr. Edward Shevchenko and some other high officials of Gazprom E&P International, BAPEX and local administration of Bhola were also present on the occasion.



The Hon'ble Commerce Minister Mr. Tofail Ahmed, MP formally inaugurated the drilling of Shahbazpur-3 & 4 along with the Hon'ble State Minister for Power, Energy and Mineral Resources Mr. Nasrul Hamid, MP (left) and the Ambassador of Russia in Bangladesh H.E. Mr. Alexander A. Nikolaev (3rd from left)

PRODUCTION

Saldanadi Gas Field: During the fiscal year 2013-2014, 153.5775 MMscm gas and 2,09,220.00 liters of condensate have been produced from Saldanadi Gas Field. Produced gas has been sold to BGSL through Salda-Bakhrabad pipe line and condensate to BGFCL.

Fenchuganj Gas Field: From Fenchuganj Gas Field 396.67 MMscm gas and 14,48,490.00 liters of condensate have been produced during the fiscal year. Produced gas has been sold to BGSL & KGDCL through National Grid Line and condensate to BGFCL and SGFL.

Shabazpur Gas Field: 20.9841 MMscm gas and 6,161.00 liters of condensate has been produced from Shabazpur Gas Field during this year. Produced gas have been sold to 34.5 MW Rental Power Plant at Bhola town through Shabazpur-Bhola pipe line and condensate to Super Refinery (pvt) Ltd.

Semutang Gas Field: During the same fiscal year 74.9412 MMscm gas and 1,58,290.00 liters of condensate have been produced from Semutang Gas Field. Produced gas has been sold to KGDCL through National Grid Line and condensate to BGFCL.

Shahjadpur-Sundalpur Gas Field: 79.7223 MMscm gas and 12,620.00 liters of condensate have been produced from Shahjadpur-Sundalpur Gas Field. Produced gas has been sold to BGSL through National Grid Line and condensate to BGFCL.

Srikail Gas Field: During the same fiscal year 439.0089 MMscm gas and 24,66,900.00 liters of condensate have been produced from Srikail Gas Field. Produced gas has been sold to BGSL through National Grid Line and condensate to BGFCL.

PRODUCTION FROM GAS FIELDS AT A GLANCE

Gas Fields	Gas (MMscm)		Condensate (thousand litre)	
	2013-2014	2012-2013	2013-2014	2012-2013
Saldanadi	153.58	167.11	209.22	450.00
Fenchuganj	396.67	395.46	1,448.49	1,872.00
Shahbazpur	20.98	69.67	6.16	18.00
Semutang	74.94	88.30	158.29	264.00
Shahajadpur-Sundalpur	79.72	100.26	12.62	16.00
Srikail	439.01	71.30	2,466.90	396.00
TOTAL	1,164.9	892.10	4,301.68	3,016.00

ENGINEERING DIVISION

In the fiscal year 2013-2014, P-80 rig was engaged in workover operation of Fenchuganj-2. The drilling equipment were duly repaired and maintained during this operation. Made in Romania, the rig has been used so far to drill 22 workover wells. The GARDNER DENVER E-1100 rig equipment and spares were repaired and maintained during drilling operation of Titas-27. The rig dismantling, shifting, erection, testing-commissioning etc. were done afterwards. The rig was shifted from Titas-27 to Salda-4 drilling site. IDECO H-1700 rig and rig equipment were shifted to Salda-4 after dismantling. It was then shifted repaired and built at Rugganj Project site. Rig equipment and spares were repaired and maintained during drilling operation of Rugganj-1. Drilling of Fenchuganj-5 was completed by ZJ70DBS AC-AC VFD type rig. The rig equipment were repaired and maintained during drilling of Fenchuganj-5. Later the rig was dismantled and shifted to KTL-7. Workover/ Drilling of Salda-1 was completed with ZJ40DBT workover rig. The rig was shifted to Bakhrabad-5 afterwards. The rig is being now engaged in workover operation of Bakhrabad-5. The erection and commissioning activities of the newly procured drilling rig was done at Mobarakpur-1 drilling project.

Moreover, running repair, maintenance, servicing, overhauling of engines of light vehicles of BAPEX have been done in the Central Motor Transport Workshop (CMTW).



Cementing Units of BAPEX

TECHNICAL SERVICES DIVISION

Technical Services Division started operation as per new Organogram of 2011. During last year it provided Mud Engineering, Cementing and Well Testing Services to exploration and development drilling operations.

CONSTRUCTION DIVISION

Beside implementing the construction of BAPEX Bhaban project, the Construction Division has been regularly monitoring and implementing the construction works of various drilling and work-over projects of the company. Moreover, this division is responsible for maintaining the overall infrastructures of various gas fields and Chittagong regional office as well as the establishments under it. During the fiscal year 2013-2014, construction works of Rupganj-1, Mobarakpur-1 and Saldanadi-4 drilling project has been completed by this division.

CHITTAGONG REGIONAL OFFICE

Located at Nasirabad, the western part of the port city Chittagong, the Chittagong Regional Office is an essential part of BAPEX. This office comprises of a 4-storey administrative building, three warehouses, one machine shop, one automobile shop, one electrical shop, cranes, heavy vehicles etc. Various equipment of rig and mud chemicals etc. have been transported to different well drilling/ workover projects using BAPEX's own vehicles. Throughout the fiscal year 2013-2014 Chittagong Regional Office has maintained a busy schedule to handle and receive a huge quantity of foreign goods imported through Chittagong sea port. Various heavy vehicles such as cranes, long body trucks, pipe carriers, trailers etc. are repaired and maintained in the automobile shop of this office. Various rig spares are repaired and some parts are also made in the machine shop. Various electrical equipment such as motors, welding machines, generators, ACs etc. repaired and maintained in the electrical shop. Beside BAPEX's own materials and equipment, those of the joint venture partners are also temporarily stored here. It also has four chemical warehouses, a pipe yard at Patenga and an explosive magazine at Pomra under its jurisdiction.

PROJECTS UNDER ADP FINANCING

During 2013-2014 fiscal year, BAPEX was carried out a total number of 2 projects under ADP financing. The total project cost is Tk. 394.90 crore which includes foreign currency of Tk. 302.14 crore. The cumulative expenditure of the projects up to June 2014 was Tk. 205.15 crore (including foreign currency portion of Tk. 151.45 crore).

Sl. No.	Name of Projects (Period of Implementation)	Project Cost (Foreign Currency)	Cumulative Cost (June '14)	Comments
		(Crore Taka)		
1.	Mobarakpur Oil/Gas Exploration Well Drilling Project (Jan, 2006 - Jun, 2015)	89.26 (61.84)	42.56 (27.46)	Newly procured 1500HP rig has been shifted to the project site. Construction of rig and rig equipment are in progress jointly by Chinese and BAPEX engineers/ technicians.
2.	Gas Field (Saldanadi-2,3 and Fenchuganj-4,5) Development Project (Jul, 2010 – Jun, 2015)	305.64 (240.30)	162.59 (123.99)	The Gardner Denver E-1100 (IPS Cardwell) rig has been shifted to Saldanadi project site from Titas -27 for drilling of Saldanadi well-4. Repair and maintenance activities of the rig is going on. Necessary L/C has been opened for procurement of process plant.
Total		394.90 (302.14)	205.15 (151.45)	

PROJECTS UNDER GAS DEVELOPMENT FUND

During 2013-2014 fiscal year, BAPEX was carrying out a total number of 8 projects under Gas Development Fund. The total cost of the approved projects is taka 1,778.62 crore (including taka 1,358.76 crore foreign currency).

Sl. No.	Name of Projects (Period of Implementation)	Project Cost (Foreign Currency)	Cumulative Cost (June '14)	Comments
		(Crore Taka)		
1.	Sunamganj-Netrokona (Sunetro) Oil/Gas Exploration Well Drilling Project (Jan 2011 – Oct 2013)	80.25 (53.96)	60.57 (39.04)	Drilling of target 4500m well at Dharmapasha Upazilla of Sunamganj district started in August 2012 whereas the pipe was stuck at 4346m. Then the well was side-tracked and drilling was ended at 4683m. The well was declared dry because of non-discovery.
2.	5 Well Drilling Projects of BAPEX (Mar 2012 – Feb 2015)	1,013.97 (823.31)	565.00 (434.65)	Drilling and testing of Begumganj-3 well at 3565m has been completed successfully. 6 mmcf/d gas has been supplied to the national grid after successful drilling of Semutang-6. Drilling of Shahbajpur-3 has also been completed.
3.	1500 HP Rig Procurement Project (Jul 2012 – Dec 2013)	211.78 (188.01)	187.81 (171.37)	The rig has been shifted from the Chittagong sea port. Concerned engineers have started rig erection, testing and commissioning operation. The rig mast has already been up. Installation and commissioning operation is in progress.
4.	Procurement of Process Plant for Shahbazpur Gas Field (Jul 2012–Jun 2015)	95.34 (85.09)	60.32 (53.28)	Letter of Credit has been established after signing contract with SPEC Energy DMCC, UAE. Detailed engineering drawing works is in progress after evaluation of the design drawing submitted by the contractor. The project completion period has been extended provided that the project cost will remain same. Foundation of equipment skid has been completed.
5.	Rupganj Oil/Gas Exploration Well Drilling Project (Jul, 2012–Jun, 2014)	97.00 (59.84)	41.47 (29.91)	The Rupganj exploratory well drilling has been completed at 3615m on 31-05-2014. Commercial gas has been discovered at 3333m on 21-06-2014.
6.	3D seismic project of BAPEX (Dec, 2012– Nov, 2017)	182.50 (91.40)	68.69 (42.94)	After completion of data acquisition activities in Sunetra structure all the materials and equipment of the project have been transferred to Shahbajpur Gas Field, Bhola. Seismic data from 600 Sq. Km will be acquired from Shahbajpur. Data acquisition of 562 Sq. Km has been completed on Netrokona structure and Shahbajpur Gas Field.

Sl. No.	Name of Projects (Period of Implementation)	Project Cost (Foreign Currency)	Cumulative Cost (June '14)	Comments
		(Crore Taka)		
7.	2D Seismic Project of Bapex (Jul 2012-Jun 2017)	71.13 (33.60)	14.64 (6.34)	The objective is to conduct 2D seismic survey of 1800 line km in Dhaka, Manikganj, Shariatpur, Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Khulna, Netrokona, Kishoreganj, Sunamganj, Habiganj, Sylhet, Maulavibazar and Bhola district. In 2012-13 field season, 118 line km seismic survey activities over Gopalganj, Shariatpur, Madaripur, Faridpur, Khulna, Barisal districts has been completed.
8.	Procurement of Standby Gas Process Plant (Sep 2012- Apr 2015)	26.65 (23.55)	46.18 (39.23)	Contract has been signed and LC has been established for procurement and installation of a glycol dehydration type process plant of 20 mmcfcd capacity. Skid foundation work is in progress. The RDPP is in process in the ministry. 89% of the materials have already reached at the project site.
Total		1,778.62 (1,358.76)	1,044.68 (816.76)	

SELF-FINANCED PROJECT

CONSTRUCTION OF BAPEX BHABAN PROJECT

The only self financed 'Construction of BAPEX Bhaban Project' was approved by the Energy and Mineral Resource Division on 9 September, 2008 with the objective of constructing the Head Office Building for BAPEX at Plot-4 of Kawranbazar C/A, Dhaka. The DPP cost of the project for construction of a 13-storied building having 20-story worth foundation was Tk. 56.60 crore and the project implementation period was July 2008. As per the revised DPP the project cost is Tk. 70.80 crore and the project implementation period was June 2014. The accumulated cost of the project since inception is about Tk. 62.71 crore.

Four passenger lifts of 1000kg capacity has been installed. An electrical sub-station of 1250KVA, two gas generators of 325KVA, a solar power system of 20KW and electrical connection with bus-bar trunking system and power saving lights has been installed in the building with a view to ensuring uninterrupted supply of electricity. Automatic smoke and heat detector, fire hose, fire extinguishers have been installed as the precautionary measure against accidental fire break-out. Provision for fire-exit and sprinkler system has also been set up. Moreover, a round-the-clock central monitoring system for accidental fire break-out and modern public addressing system have also been installed. A central water treatment plant of 5000 litre capacity has been installed with a view to ensuring purified drinking water.

JOINT VENTURE ACTIVITIES

PSC IN OFF-SHORE BLOCKS

Under the Offshore Bidding Round-2012 two PSCs with ONGC Videsh Ltd. (OVL) and Oil India Ltd. (OIL) on 17 February 2014 for the shallow sea block SS-04 and SS-09, one PSC with ConocoPhillips Asia Pacific New Venture for shallow sea block SS-07 and one PSC with Santos Sangu Field Ltd. and KrisEnergy Bangladesh Ltd. for shallow sea block SS-11 have been signed. The Government of Bangladesh has nominated BAPEX as 10 percent carried stake owner in these blocks.

PSC IN BLOCK 9

BAPEX holds a 10% participatory interest in the block 9 under the PSC with Tullow Oil PLC and Niko Resources Ltd. BAPEX regularly participated in the Technical Committee Meetings and Operator Committee Meetings of the block to review and discuss the work plan and budgets. During this year Bangora gas field has maintained a steady production of 100mmcf. As part of participatory obligation in the development phase, BAPEX invested US\$ 32.96 million equivalent to Tk. 238.31 crore so far. During the fiscal year 2013-2014 BAPEX received cash revenue worth Tk. 50.19 crore as sales proceed of gas and condensate from Bangora gas field.

BAPEX-NIKO JOINT VENTURE

BAPEX-NIKO Joint Venture is overhanging on some legal matters. BAPEX is monitoring the legal affairs along with other activities. Gas supply is suspended since 1 May 2010. About 22.89 BCF gas has been produced so far from Feni gas field. The gas produced from Feni entitles BAPEX to about USD 8.75 million equivalent to Tk. 61.00 crore as revenue share. However due to legal restraint, BAPEX is yet to receive any sales proceeds. NIKO filed two arbitration cases (ARB/10/11 on 27-05-2010 and ARB/10/18 on 28-07-2010) in the International Centre for Settlement of Investment Disputes (ICSID). Hearing of the cases in the ICSID took place in London in 13-14 October 2011. After hearing, the Tribunal decided that it has Jurisdiction over BAPEX and Petrobangla regarding Compensation Claim (ARB/10/11) and Payment Claim (ARB/10/18).

Determining the amount to be paid to NIKO and the modalities of the payment, the Tribunal has made on 2 September 2014 its decision of arbitration case no ARB/10/18 pertaining to the Payment Claim.

Through procedural order No. 7 issued on 17 October 2014 the Tribunal has intended to appoint one or several experts to examine (1) the well design and drilling of the Chattak-2 well; (2) the design and execution of the relief well; (3) the quantum of gas lost as a result of blow-out control incidents and (4) the air quality and greenhouse gas emission due to the incidents and resulting monetary loss or damage in order to reach a decision on compensation declaration or liability.

ADMINISTRATIVE ACTIVITIES

MANPOWER

During this fiscal year there were 837 employees of whom officers and staff are 391 and 446 respectively. At the beginning of the year to total number of employees were 867. Besides, three officer and staff are working on deputation from Petrobangla and other Companies. A total of 53 officers were promoted in this year.

HUMAN RESOURCES DEVELOPMENT

BAPEX has given its utmost importance on human resources development. With a view to develop knowledge and skills in the employees of the company HRM department under Planning Division, has been working diligently. The volume of HRM activities of the company has significantly increased of late. In the fiscal year 2013-2014, a total of 264 officers were imparted need based training under various programs at home and abroad.

LIST OF FOREIGN TRAINING

S.L	Name of Course	Number of Participants	Organization/Country
1	Basic Course for Asstt.Drillers/ Drillers	2	ONGC, Dehradun, India
2	Petroleum Exploration & Development	3	M-Power Energy Ltd. (MPEL), Dehradun, India
3	Advanced Log Data Interpretation and Evaluation	3	MPEL, Dehradun, India
4	Factory Visit for Observation and Examination of Manufacturing activities of Zhaofeng (Xushui) Sensor Equipment Co. Ltd. China.	2	Zhaofeng (Xushui) Sensor Equipment Co. Ltd, China
5	Stuck Pipe Prevention	6	MPEL, Dehradun, India
6	Human Resources Development & Personnel Management	15	MPEL, Dehradun, India
7	General Maintenance Course on Power Plus Truck Mounted Crane	3	Singapore
8	Visit for observing of Engineering and Fabrications Facilities of Gas Process Plant	5	SPEC Energy DMCC, UAE
9	Factory Test of Major Equipments of the 1500HP Rig	6	Sichuan Honghua Petroleum Equipment Co. Ltd (SHPECL), China
10	Operation and maintenance of 1500 HP AC-AC VFD Type Land Drilling Rig	12	SHPECL, China
11	Visit of 1500 HP AC-AC VFD Type Land Drilling Rig	6	SHPECL, China
12	VSP Data Acquisition, Processing and Interpretation	8	MPEL, Dehradun, India
13	Financial Management, Accounting and Audit	11	MPEL, Dehradun, India
14	Operation and maintenance of 1500 HP AC-AC VFD Type Land Drilling Rig	13	SHPECL, China
15	Reservoir Engineering and Simulation	8	MPEL, Dehradun, India
16	Physical Examination of Gas Process Plant Equipment	5	SPEC energy DMCC, UAE
17	Kick-off Meeting	5	Zicom Equipment PTE, Ltd. (ZEPL), Singapore
18	Advanced Office Management and Effective Administration Skills	7	Melbourne , Australia
19	Advanced Management and Leadership Program	8	Kualalumpur, Malaysia
20	Production Engineering	7	MPEL, Dehradun, India
Total		135	



Participants and Instructors of different courses in the University of Petroleum and Energy Studies, Dehradun, India organized by M-Power Energy India Ltd.

LOCAL TRAINING

During this year, various local training programs were conducted notably with Bangladesh Petroleum Institute (BPI), National Academy for Planning and Development and some other institutions. In addition, 89 officers attended various seminar, workshop, orientation, presentation etc. for being acquainted with new technology and operation system of modern equipment related to exploration, drilling and production etc.

LIST OF LOCAL TRAINING

S.L	Name of Course	Number of Participants	Organization/Country
1	Safe Handling of Chemicals in Laboratories	2	Training Institute for Chemical Industries (TICI), Narsingdi
2	Project Management	3	ICMAB, Dhaka
3	Financial Management (Audit & Budget)	4	Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka
4	Advanced PLC (Siemens S7-300PLC)	1	IEB, Dhaka
5	Income Tax & VAT	2	ICMAB, Dhaka
6	Project Management	2	BPI, Dhaka
7	Public Procurement Act, 2006 and PPR	2	BPI, Dhaka
8	Strategic Planning and Project Management	1	National Academy For Planning and Development (NAPD), Dhaka
9	Advanced Certificate In Managerial Communication	1	IBA, Dhaka
10	Computer training	1	Bangla Academy, Dhaka
11	Post Graduate Diploma In ICT	1	NAPD, Dhaka
12	Logistic Inventory And Wire House Management	5	IIFC, Dhaka
13	Oracle 10g Forms Developer Certified Professional	1	New Horizons Computer Learning Center (NHCLC), Chittagong
14	New Horizons Foundation Course	1	NHCLC, Chittagong
15	Database Management System	1	NHCLC, Chittagong
16	Office Management	1	BPI, Dhaka
17	Human Resources Management and Good Governance	1	BPI, Dhaka
18	Public Procurement Act, 2006 and PPR	3	BPI, Dhaka
19	Certificate Course on Professional GIS	3	Military Institute of Science and Technology(MIST), Dhaka
20	Public Procurement Act, 2006 & PPR	1	BPI, Dhaka
21	Audit Management and Budget Planning	1	BPI, Dhaka
22	Human Resource Management and Good Governance	2	BPI, Dhaka
Total		40	

INFORMATION AND COMMUNICATION TECHNOLOGY

The ICT department under Planning Division of BAPEX has been playing an important role in implementing Digital Bangladesh sought by the Government of Bangladesh. At present ICT department is maintaining 3 dedicated server for gateway, mail, web as well as online mud logging system, digital drilling, production, geophysical and geological on-line data monitoring system. This department regularly updates BAPEX Website www.bapex.com.bd. Recently this department has established Internet Telephone Protocol (IP) phone PABX System (IP-PABX) in BAPEX with all modern internet features including video conferencing through internet. At present, the company has 250 desktop and laptop computers connected to internet through fibre optic broadband and Wi-Fi technology. Implementation of e-governance and e-tendering is in progress.

EMPLOYEE-MANAGEMENT RELATION

Employee-management relation has been satisfactory during the year. There were very little dissatisfactions among the employees and resolved through sincere efforts of the management with cooperation from the unions. An elected CBA exists in BAPEX directly elected by the staff to ensure their right as per Labour Law.

WELFARE ACTIVITIES

With a view to promoting higher learning among the children of the officers and staff working in BAPEX, an "Education Scholarship Scheme" was instituted earlier. Award of scholarship under the scheme was maintained accordingly. During the year Tk. 18.35 Lac scholarship was awarded to 217 meritorious students for their brilliant results in PESC, JSC, SSC, HSC, Honours and Masters levels. Policy regarding scholarship has been updated with a view to redetermining the parameters and amount of scholarship. Financial assistance of Tk. 4.5 Lac from the Officers and Staff Welfare Trust has been provided to 6 employees for treatment of critical diseases.



Annual Sports



Annual Cultural Programme in Ctittagong Office

SPORTS AND CULTURAL ACTIVITIES

Annual sports, annual drama, annual picnic has been organised by BAPEX Cultural and Sports Committee (BASACRIP). The International Mother Language Day, Victory Day and the Independence Day as well as Eid-e-Miladunnabi were also observed. Employees of all levels with their family members participated in the programs with adequate enthusiasm. High officials from Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla and its various companies also participated in these programs.

HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT

Health: BAPEX may claim a fair safety record as no significant accident of any kind occurred during the year 2013-14 continuing the tradition of safe working principle. There was no Lost Time Incident (LTI) in any of the exploration, drilling, production or work-over operations. 'Safety First' logo is hang up all over BAPEX exploration and production sites which is strictly followed.

Safety: Safety meetings are arranged every morning at muster points in every drilling/work-over, 2D and 3D seismic projects of BAPEX. A medic is engaged in every camp and necessary medicines as well as PPE such as safety boots, safety vests, helmet, hand gloves, life saving jacket, fire extinguisher and first aid boxes are provided in constant intervals.

Environment: Environment management, conservation and improvement are a key part of all operation. Most of the BAPEX vehicles operating in the cities now run on CNG. Tree plantation in the gas fields are aimed at turning these establishments in green islands. Waste management for laboratory, drilling and seismic operations are strictly maintained. Hence, no spillage of chemicals, mud, cement or explosive has occurred during the year.

International standard HSE management is maintained in 3D seismic party of BAPEX. All officers, staff and out-sourced manpower of 3D crew have to maintain the HSE guidelines. An HSE officer of the 3D seismic crew maintains all the HSE related issues. HSE management issue like medivac plan, journey management (speed limit, seat belt, no smoking and no talk during driving) and the safety of the crew are strictly maintained. In HSE section one MBBS doctor along with an ambulance is made available round the clock.



Mr. Md. Abubakar Siddique, EMRD Secretary and Chairman, BAPEX Board (right) with Mr. M. Shoeb Chowdhury, Director, BAPEX Board (2nd from right), Managing Director, BAPEX (middle) and Company Secretary, BAPEX (left) welcomed Mr. Istiaque Ahmad, Chairman, Petrobangla

FINANCIAL STATEMENT

Distinguished shareholders, I am now presenting a brief statement of the financial results of the Company for the year 2013-2014.

During the financial year 2013-2014, total income of BAPEX stood at Tk.356.34 crore. This income consisted of Tk. 123.23 crore earned from net sale of gas and condensate (excluding SD & VAT), Tk.51.93 crore received from different gas marketing companies of Petrobangla as "BAPEX Margin" on gas sales and the amount of Tk. 181.18 crore was earned from PSC Block - 9, interest income, income from job work and other sources. Against this income, Tk.173.90 crore was spent as revenue expenditure which included Tk.80.11 crore for office expenses and employee overhead, Tk 0.68 crore for repair and maintenance, Tk.19.27 crore as operating cost, Tk. 73.84crore for interest on loan and depreciation of fixed assets (including depletion). Net profit after tax stood at Tk. 120.47crore. Current year's net profit of Tk.120.47 crore, income from prior year's adjustment Tk.38.05 crore and payment of Divided Tk.15.87 crore is transferred to Profit and Loss Appropriation Account. After adjusting these income and expenses with previous years' accumulated profit of Tk. 64.26 crore in the appropriation account current year's accumulated net profit stands at Tk. 206.81 which is transferred to Balance Sheet.

Now I would like to present in brief before the distinguished shareholders the comparative Income statement for the financial year 2013-2014 and 2012-2013.

SUMMARY OF FINANCIAL STATEMENT

Description	2013-2014	2012-2013
	Taka (crore)	
a) Well Head Margin & Sale of Condensate	123.23	96.32
b) BAPEX Margin	51.93	48.54
c) Income from PSC Block - 9	22.32	17.41
d) Net income from Jobbing works	101.46	65.94
e) Interest Income	56.60	46.69
f) Other Income	0.80	6.01
g) Total Income (a + b + c + d + e + f)	356.34	280.91
h) Total Revenue Expenditure (Operating Expenses including Depletion and other expenditure including depreciation)	173.90	151.07
i) Net profit before WPPF and Taxation (g-h)	182.44	129.84
j) Transfer to Workers' Profit Participation Fund (WPPF)	9.12	6.18
k) Net profit after WPPF (i-j)	173.32	123.66
l) Provision for Taxation	52.85	46.37
m) Net Profit after Tax (k-l)	120.47	77.29
n) Cumulative Profit/(Loss)	64.26	(4.03)
o) Prior Years Adjustment Credit /(debit)	38.05	-
p) Advance Dividend Deposited to National Exchequer	15.97	9.00
q) Cumulative Profit/(Loss) transferred to Balance sheet (m+n+o-p)	206.81	64.26

Contribution to National Exchequer

During the financial year 2013-2014 a total of Tk. 365.84 crore was deposited to the national exchequer by BAPEX under the following heads:

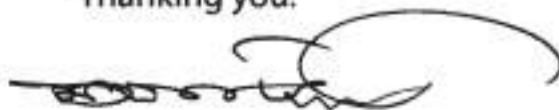
Heads	2013-2014	2012-2013
	Taka (crore)	
Advance Corporate Income Tax	62.04	39.73
Dividend	15.97	9.00
Supplementary Duty (SD) and VAT on Gas & Condensate sales	276.51	176.51
Employee Income Tax	-	1.22
Advance Income Tax & VAT at Import Stage	9.16	5.69
Payment of Debt Service Liabilities (DSL)	2.16	2.39
Contribution to National Exchequer	365.84	234.54

ACKNOWLEDGEMENT

Distinguished Shareholders, on behalf of the Board of Directors, I would like to express my heartfelt thanks and gratitude to the Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Finance, Planning Commission, IMED, ERD, Petrobangla and its Companies for their cooperation and assistance, without which planning and implementation of the projects and various activities would not have been possible. I am taking this opportunity to especially thank all officers and staff of BAPEX for their endeavour and devotion which led us to achieve our goal.

I herewith present the audited balance sheet and financial statements for the Shareholders kind perusal.

Thanking you.



Chairman
BAPEX Board of Directors

এম, জে, আবেদীন এন্ড কোং
চার্টার্ড একাউন্টেন্টস্
M.J. ABEDIN & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS

Telephone off : +880-2-8629771, 9666508
Fax : +880-2-9675340
E-mail : audit@mjabedin.com
 mjabedinbd@gmail.com
Web Site : www.mjabedin.com

National Plaza (3rd floor)
109, Bir Uttam C.R. Datta Road
Dhaka-1205, Bangladesh

**AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION
AND PRODUCTION COMPANY LIMITED**

Report on the Financial Statements

We have audited the annexed Balance Sheet of **Bangladesh Petroleum Exploration And Production Company Limited** as at 30 June 2014 and its Income Statement and Statement of Cash Flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with the Companies Act 1994 and complying with the requirements and instructions of MSIP (Management System Improvement Program) and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of these financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's

An independent member firm of
MOORE STEPHENS
INTERNATIONAL LIMITED

internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Basis for Qualified Opinion

- (a) No physical inventory of fixed assets and inventories were carried out after 30 June 2008. Further adjustment was not given for short/excess reported during physical inventory in 2008.
- (b) Balance confirmations were not available for our audit in respect of parties shown under notes to the accounts No.7, 8, 12, 15 and 16.
- (c) The financial statements were not prepared and presented in accordance with the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs).

Qualified Opinion

Except for the effect on financial statements of the matters described in above Paragraphs, in our opinion, and to the best of our information and according to the explanations given to us with particular reference to note 2.03(b), the financial statements give a true and fair view of the financial position of the state of affairs as at 30 June 2014 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Companies Act 1994 and complying with the requirements and instructions of MSIP and other applicable laws and regulations.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the requirements of the Companies Act 1994, we also report that :

- i) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- ii) in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- iii) the company's Balance Sheet and Income Statement dealt with by this report are in agreement with the books of accounts and
- iv) the expenditures incurred were for the purpose of the company's business.

Dated : 11 November 2014
Place : Dhaka



M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.
BALANCE SHEET
AS AT 30 JUNE 2014

ITEM HEADING	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2014	30 June 2013
Capital and Reserves:			
Share capital	4.00	500,000.00	500,000.00
Capital reserve	5.00	18,210,571,788.97	18,163,154,837.67
Revenue reserve	6.00	1,731,429,231.56	305,922,134.86
		19,942,501,020.53	18,469,576,972.53
Long Term Borrowings :			
Unsecured loan- local sources	7.00	10,459,951,378.84	1,936,056,544.32
		10,459,951,378.84	1,936,056,544.32
Other Long Term Liabilities :			
Purchase consideration payable to Petrobangla	8.00	(134,046,487.89)	(134,046,487.89)
		(134,046,487.89)	(134,046,487.89)
Total Capital Employed		30,268,405,911.48	20,271,587,028.96
REPRESENTED BY			
Fixed Assets :			
Fixed assets - at cost less accumulated depreciation	9.00	2,983,670,116.44	2,752,162,208.88
Proved properties less accumulated depletion	10.00	3,830,747,242.73	3,339,764,239.85
Capital work-in-progress	11.00	8,123,766,945.96	3,067,154,779.71
		14,938,184,305.13	9,159,081,228.44
Current Assets :			
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.07)		3,954,000.00	3,954,000.00
Group current account	12.00	(28,600,900.51)	(41,616,824.84)
Inventories of stores & other materials	13.00	7,299,910,959.14	4,810,969,328.09
Advances, deposits and prepayments	14.00	1,293,580,721.74	1,081,686,059.69
Trade accounts receivables	15.00	2,392,897,625.02	1,818,065,572.06
Other receivable	16.00	662,435,507.28	582,228,536.80
Jobbing Work in Progress	17.00	64,481,696.10	44,963,054.79
Interest receivable	18.00	263,172,227.81	241,667,654.98
Other current assets	19.00	4,043,522,508.31	4,260,481,877.39
Cash and bank balances	20.00	1,955,015,277.97	1,000,611,731.39
		17,950,369,622.86	13,803,010,990.35
Current Liabilities :			
Trade creditors and accruals (Exc. Group A/c)	21.00	1,634,456,440.43	1,864,083,729.27
Provision for leave pay, gratuity and pension	22.00	132,511,962.72	120,398,394.40
Current portion of long term loans & interest payable	23.00	324,678,794.07	96,448,242.00
Provision for taxation (Note-2.14)		528,500,819.29	609,574,824.16
		2,620,148,016.51	2,690,505,189.83
Net Current Assets		15,330,221,606.35	11,112,505,800.52
Net Assets		30,268,405,911.48	20,271,587,028.96

The annexed notes form part of these financial statements.


Director


Managing Director


Company Secretary

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 11 November 2014
Place : Dhaka


M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.
INCOME STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2014

ITEM HEADING	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2014	30 June 2013
Well Head Margin & Condensate Sale :			
Well Head Margin from Sale of Gas Excl. SD & VAT	24.00	1,024,592,870.50	829,110,058.60
Revenue from Condensate Sale excluding VAT	25.00	207,768,053.46	134,137,822.96
Gross operating income		1,232,360,923.96	963,247,881.56
Operating Cost including Depletion	26(A)	(192,687,006.38)	(159,950,826.03)
A. Total Operating Surplus		<u>1,039,673,917.58</u>	<u>803,297,055.53</u>
Other Revenue Receipt :			
BAPEX margin	27.00	519,302,044.28	485,385,943.59
Jobbing works	28.00	1,014,642,201.76	659,380,941.87
PSC Block # 9	29.00	223,189,112.23	174,113,392.45
		1,757,133,358.27	1,318,880,277.91
Other Revenue Expenditure			
Non-capital exploration costs including depreciation	26(B)	1,297,390,939.82	1,314,536,753.03
B. Other Revenue Surplus		<u>459,742,418.45</u>	<u>4,343,524.88</u>
C. Other Income	30.00	8,038,512.00	60,129,138.00
Financial Costs :			
Interest income	31.00	566,064,899.29	466,915,603.23
Interest cost and Service charge	32.00	(249,107,691.47)	(36,188,242.00)
D. Net financial surplus		<u>316,957,207.82</u>	<u>430,727,361.23</u>
Net surplus before contribution to Workers' Profit Participation and Welfare fund (A+B+C+D)		<u>1,824,412,055.85</u>	<u>1,298,497,079.64</u>
Worker's Profit participation and welfare fund		91,220,602.79	61,833,194.27
Net surplus before taxation		<u>1,733,191,453.06</u>	<u>1,236,663,885.37</u>
Provision for taxation		528,500,819.29	463,748,957.01
Net surplus for the year after taxation		<u>1,204,690,633.77</u>	<u>772,914,928.36</u>
APPROPRIATION ACCOUNT			
Profit/(Loss) brought forward from previous year		642,678,578.21	(40,236,350.15)
Net Surplus for the year after taxation		1,204,690,633.77	772,914,928.36
Prior years adjustment	33.00	380,516,462.93	-
Payment to National Exchaquer as Interim Dividend		(159,700,000.00)	(90,000,000.00)
NET SURPLUS/(DEFICIT)		<u>2,068,185,674.91</u>	<u>642,678,578.21</u>
Less: Transfer to foreign loan redemption reserve		-	-
Less: Contribution to National Exchequer		-	-
Balance transferred to Revenue reserve (Note-6)		<u>2,068,185,674.91</u>	<u>642,678,578.21</u>

The annexed notes form part of these financial statements.


Director


Managing Director


Company Secretary

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 11 November 2014
Place : Dhaka


M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2014**

ITEM HEADING	Amount in Taka	
	30 June 2014	30 June 2013
Opening Cash And Bank Balances	1,000,611,731.39	801,782,280.55
Cash Flows From Operating Activities:		
Surplus for the period after taxation	1,204,690,633.77	772,914,928.36
Adjustments:		
Non -Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	489,379,249.52	638,535,887.51
Depletion of Reserve	140,204,527.88	119,913,386.00
Prior year adjustments	380,516,462.93	-
Decrease/Increase in Working Capital :		
Stores & Spares	(2,488,941,631.05)	(711,957,033.81)
Trade Accounts Receivables	(574,832,052.96)	(483,131,211.35)
Advances, Deposits & Prepayments	(211,894,662.05)	(211,685,904.88)
Other Receivable	(80,206,970.48)	(232,026,661.58)
Interest Receivable	(21,504,572.83)	(57,192,096.35)
Group Company Accounts	(13,015,924.33)	9,921,220.01
Trade Creditors and Accruals	66,294,566.48	368,716,126.17
Local Loan Due (Interest)	228,230,552.07	16,386,656.96
Provision for Taxation	(81,074,004.87)	149,347,170.53
Jobing Work -in- Progress :	(19,518,641.31)	(27,554,011.90)
Dividend	(159,700,000.00)	(90,000,000.00)
Net Cash Flow from Operating Activities	(1,141,372,467.23)	262,188,455.66
Cash Flows From Investing Activities:		
Addition to Fixed Assets	(331,231,376.00)	(678,754,333.03)
Proved Properties	(631,187,530.76)	24,839,943.57
Capital Work-in-Progress	(5,056,612,166.25)	(1,517,546,063.90)
Advance to TGDCL for Purchase of Madobpur Rig Base	-	(45,000,000.00)
Other Current Assets	216,959,369.08	(1,106,271,802.51)
(Investment in FD account and Share with bank)		
Net Cash Flow from Investing Activities	(5,802,071,703.93)	(3,322,732,255.87)
Cash Flows From Financing Activities:		
ADP -Equity	47,416,951.30	1,862,589,437.04
Loans	8,523,894,834.52	897,450,000.00
Increase in Leave pay ,Gratuity and Pension	12,113,568.32	35,740,090.70
Liabilities For Other Finance	(295,921,855.32)	465,412,112.31
Accumulated Depreciation	(389,655,781.08)	(1,818,389.00)
Net Cash Flow from Investing Activities	7,897,847,717.74	3,259,373,251.05
Net increase in cash and bank balances	954,403,546.58	198,829,450.84
Closing cash and bank balances	1,955,015,277.97	1,000,611,731.39

The annexed notes form part of these financial statements.


Director


Managing Director


Company Secretary

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 11 November 2014
Place : Dhaka


M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION
AND PRODUCTION COMPANY LTD.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2014**

1.00 Background and Nature of Business

1.01 Domicile, Legal Form and Country of Incorporation:

The Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (hereinafter referred to as "BAPEX" or "the Company") was incorporated in Bangladesh on 3rd April, 1989 as 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, we ড়াখস (ড়াঃ বিঃ) প্র/২/বাপেত্র-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 Bahban, 4, kawran bazar, Dhaka-1215 Bangladesh.

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 complying with the formats requirements and instructions issued by MSIP.

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

2.1.2 Components of Financial Statements

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

- a. Balance Sheet as at 30th June, 2014;
- b. Income Statement for the year ended 30th June, 2014;
- c. Statement of Cash Flows for the year ended 30th June, 2014 and
- d. Notes to the Financial Statements for the year ended 30th June, 2014

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, 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 have been disclosed in respect of the year 2012-2013 for all numerical information in the financial statements for understanding of the current periods financial statements. Financial Statements of 2012-13 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 have been rounded off to the nearest Taka except where indicated otherwise.

2.02 Revenue Recognition:

- a. Wellhead Margin for BAPEX is Tk.0.883/CM from 01.07.2008 as per letter No. বিজ্ঞাপন/উঃ-৩/বাপেক্স বিবিধ-১৯/২০০৫(অংশ)/৯৫৩তক. Out of this Wellhead margin Tk. 0.225/CM is received from Gas sale to TGTDC, BGDCL, KGDCL, PDB, SGCL and the remaining Tk. 0.658/CM is received as Deficit Wellhead Margin from different distribution companies under Petrobangla which has been recognized as income on the basis of information received from different distribution companies of Petrobangla.
- b. Revenue from condensate sale to SGFL, BGFCL and Super Refinery is recognized as per invoice raised by BAPEX @ Tk. 51.00 per liter excluding VAT.

- c. BAPEX Margin from different Distribution Companies under Petrobangla is recognized as revenue on the basis of information received from respective companies @ Tk. 0.048/CM (excluding gas utilized for fertilizer).

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 development of Marginal and Depleted Field. 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 opening of Joint Bank Account and execution of Gas purchase and sales agreement (GPSA).
- b. Since no realisation 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 -9 are stated at cost less accumulated depreciation. Cost represents cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable cost of bringing the assets to working condition for its intended use, but do not include any capitalization of borrowing cost. No depreciation is charged on freehold land. Full year's depreciation has been 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%
Other Assets	10%

BAPEX board of directors in its 326th board meeting reduced the annual depreciation rates of Drilling Rig and Geological and Geophysical equipment to 10% and 20% from 15% and 30% respectively. Accordingly adjustments are made by reducing Accumulated depreciation of the said assets.

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 development of wells, related plant and equipment, proved mineral interests in natural gas properties are capitalized.

2.05.2 Capital Work In Progress

Costs of exploratory wells (which determination is pending of the wells found proved reserves) are capitalized under capital work in progress. Costs are also 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 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 Well No.1, 2 & 3, Fenchugonj Gas field Well # 2, 3 & 4, Semutang Gas Fields, Sundalpur Gas Fields, Sahabajpur Gas Fields and Srikail Gas Fields has 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 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 amount payable by BAPEX for exploration phases with interest at LIBOR. Before 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 exploration 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, 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 Joint Operation Agreement) an amount of Tk 1,285,244,297.40 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2014) have been paid to Operator.

- c. This year BAPEX received a total of Tk. 501,413,806.36 from sale proceeds of PSC Block-9. And paid Tk. 278,797,832.40 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 (the then Oriental Bank Ltd) IDB Bhabon Br. and STD Balance with Principal Branch of 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 2014 the market value per share was Tk 5.30. Provision has been made for decrease in price of ICB Islamic bank's share

2.08 Inventories:

Inventories comprise Drilling Materials, Mud Chemicals, Vehicle Spares, Survey & Geological Materials and Other Materials. Inventories have been taken into account at cost on 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 TA/DA and purchase & expenses whereas memorandum register(s) are maintained for other advances e.g. house building, land purchases, motor cycle, incentive and against third party etc.

2.10 Employees' Benefit Plans:

- a. The Company operates both contributory and non-contributory provident fund for its permanent employees. The fund is approved by the National Board of Revenue, administered by a Board of Trustee and is funded by contribution partly from employees and partly from the Company at predetermined rates as the case may be. These contributions are invested and maintained separately by PF Trust.

- 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 employees who are under Gratuity Scheme are entitled to Gratuity benefit after completion of minimum five years of service in the company. Gratuity fund has been introduced with the approval of Board of Directors of the Company in its 212th Meeting and the fund has also been approved by National Board of Revenue. As per Gratuity Trust Deed Gratuity is payable at the rate of two month basic pay on the last basic pay for every completed year of service along with share of profit on pro-rata basis of the invested amount of the Trust. Provision for Gratuity has been made as per budget allocation from petrobangla.
- d. Officers and staffs 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 approved budgetary allocation from petrobangla.
- e. The permanent employees of the Company are entitled to earn leave on the basis of 1:11 i.e. one day for every eleven working day. A Gratuity Scheme holder can en-cash his/her total accumulated earn leave at last basic pay but employees under Pension Scheme will get maximum of 365 days leave encashment benefit after retirement at last basic pay as per service rules.
Provision for leave pay has been made on lump-sum basis.

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 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 fund received under Annual Development Program (ADP) of Gas Development Fund.
- c. ADP fund released for exploration projects are 100% equity of Government whereas fund released for projects for development well are on the basis of Debt-Equity ratio of 60:40. A D P debt bearing interest at 4% per annum.
- d. ADP Fund released for 3D Seismic survey, development of Salda Well # 3, 4 and Fenchuganj well 4 & 5 projects are 100% equity of Govt.
- e. GDF Fund released for exploration and development project are on the basis of Debt bearing service charge at 2% per annum. If the Projects under this fund not become economically viable then respective debt will become equity as per Gas Development Fund Policy 2012.

2.13 Provision for Workers' Profit Participation Fund:

Provision for workers' participation in profit has been made as per provision of Workers' Profit Participation Act 1968 at the rate of 5% of Net Profit before Taxation after charging such Provision.

2.14 Provision for Taxation:

Provision for Tax has been made @ 35% on net profit.

3.00 Additional Information on Financial Statements:

3.01 Financing of the Company:

- a. The Development project of the Company are mainly financed by fund received from allocation of Annual Development Programme (ADP) and Gas Development Fund (GDF).

ADP Fund for Development Projects are generally released as follows:

- i) 100% Govt. Equity for Exploration activities.
- ii) For Development Well on the basis of Debt Equity Ratio of 60:40. ADP debt bears interest at 4%.

GDF for Exploration and Development Projects are generally released as follows:

- i) GDF Fund released for exploration and development project are on the basis of Debt bearing service charge at 2% per annum. If the Projects do not become economically viable then respective debt will become equity as per Gas Development Fund Policy 2012.
- b. Some development works e.g. Geophysical survey, Geological survey and Reservoir Management Study etc. has been financed from approved capital budget under revenue budget out side ADP financing.
- c. All revenue expenditures including operational expenses of the company are financed through BAPEX Margin as well as Production 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 30.06.2013 has been finalized. Tax return for 30.06.2014 will be filed after completion of audit.

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

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:

5,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up

500,000.00

500,000.00

5.00 Capital Reserve:

This consists of as follows :

Government Equity (Note - 5.01)

14,033,043,821.11

13,985,626,869.81

Redemption of Foreign Loan (Note - 5.02)

3,124,554,613.27

3,124,554,613.27

Grants (Note - 5.03)

1,052,973,354.59

1,052,973,354.59

18,210,571,788.97

18,163,154,837.67

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.

This is made up as follows :

Opening Balance as on 01.07.2013

13,985,626,869.81

12,123,037,432.77

Fund Received

243,200,000.00

2,202,856,750.00

Fund Refunded

(59,083,048.70)

(340,267,312.96)

Adjustment

(136,700,000.00)

-

Closing Balance as on 30.06.2014

14,033,043,821.11

13,985,626,869.81

5.02 Redemption of Foreign Loan :

This is as per last year .

Balance as on 01.07.2013

3,124,554,613.27

3,124,554,613.27

Balance as at 30.06.2014

3,124,554,613.27

3,124,554,613.27

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

1,052,973,354.59

1,052,973,354.59

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

6.00 Revenue Reserve :

This consists of as follows :

Balance on P/L Appropriation A/C (Deficit)/Surplus	2,068,185,674.91	642,678,578.21
Foreign Currency Devaluation Effect for Different Dry well Geological , Geophysical expenses and other Exploration cost of different dry wells	(208,221,136.22)	(208,221,136.22)
Excess Provision of Tax written back	(154,355,262.01)	(154,355,262.01)
	25,819,954.88	25,819,954.88
	<u>1,731,429,231.56</u>	<u>305,922,134.86</u>

7.00 Unsecured Loans - Local Sources :

This represents ADP Loan, GDF Loan & Loan from Petrobangla for following Projects :

ADP Loan (Note - 7.01)	371,806,544.32	455,756,544.32
Loan From Petrobangla for investment in PSC Block 9 (Note - 7.02)	498,900,000.00	498,900,000.00
Loan From GDF (Note - 7.03)	9,589,244,834.52	981,400,000.00
	<u>10,459,951,378.84</u>	<u>1,936,056,544.32</u>

7.01 Loan From Annual Development Program (ADP) :

This consists of as follows :

Fenchugonj Gas Field Development Project	86,348,790.00	129,518,790.00
Shahbajpur Gas Field Evaluation and Development Project	285,457,754.32	326,237,754.32
	<u>371,806,544.32</u>	<u>455,756,544.32</u>

7.02 Loan From Petrobangla :

This represents amount received as Loan from Petrobangla 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
	<u>498,900,000.00</u>	<u>498,900,000.00</u>

7.03 Loan From Gas Development Fund (GDF) :

The loan is received for following projects:

Drilling of 5 Wells Project(2012-2013)	5,721,818,508.00	981,400,000.00
Procurement of 1500 HP Rig Project(2013-2014)	1,878,109,896.67	-
Procurement of Gas Process Plant(2013-2014)	603,200,649.30	-
Procurement of Standby Gas Process Plant	266,453,771.05	-
3D Sysmic Survey (2013-2014)	400,000,000.00	-
2D Sysmic Survey(2013-2014)	146,414,000.00	-
Rupganj Drilling Project(2013-2014)	573,248,009.50	-
	<u>9,589,244,834.52</u>	<u>981,400,000.00</u>

8.00 Purchase Consideration Payable To Petrobangla:

This is as per last year.

9.00 Fixed Assets At Cost Less Depreciation :

Particulars	COST				DEPRECIATION				Written down value as at 30-06-2013	
	Balance as at 01-07-2013	Addition during the year	Adj./ Sale	Balance as at 30-06-2014	Rate	Balance as at 01-07-2013	Charged during the year	Adj.		Balance as at 30-06-2014
LAND										
Freehold Land	13,898,779.46	68,364,130.00	-	82,262,909.46	0%	-	-	-	-	82,262,909.46
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	3,152,383.04	5%	2,687,094.18	24,489.95	-	2,711,584.13	440,798.91
BUILDING										
Freehold Concrete Brick Structure	8,885,324.67	-	-	8,885,324.67	3%	-	222,133.00	-	5,553,225.12	3,331,999.55
Shed & Temporary Construction	147,305,565.93	43,435,730.00	1,250,012.00	189,491,283.93	10%	70,780,810.53	15,141,946.52	125,001.20	85,797,755.85	103,693,528.08
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	5%	16,814,835.90	98,801.22	-	16,913,637.12	230,262.47
FURNITURE & FITTINGS										
Furniture & Fixture	26,996,136.13	3,562,664.00	-	30,558,800.13	10%	21,131,940.62	1,516,049.03	-	22,647,989.65	7,910,810.48
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15%	323,080.00	-	-	323,080.00	-
OFFICE EQUIPMENT										
Office Equipment	71,365,578.25	1,668,446.00	-	73,034,024.25	15%	67,822,124.50	742,937.04	-	68,565,061.54	4,468,962.71
Telecommunication Equipment	14,052,939.50	2,684,700.00	-	16,737,639.50	15%	9,347,343.85	1,698,100.83	-	11,045,444.68	5,692,194.82
OTHER EQUIPMENT										
Radiography, Geological & Geophysical Equipment	520,185,429.70	912,149.00	-	521,097,578.70	20%	430,322,473.57	45,113,927.08	44,931,497.32	430,504,903.33	90,592,675.37
Workshop Equipment	24,640,207.69	167,712.00	-	24,807,919.69	15%	24,287,774.33	87,391.80	-	24,375,166.13	432,753.56
Electrical Installation	38,151,664.55	27,845,636.00	60,000.00	65,937,300.55	15%	32,441,782.73	6,250,102.08	9,000.00	38,682,884.81	27,254,415.74
Other Equipment	17,484,673.51	-	-	17,484,673.51	15%	14,501,725.14	704,394.30	-	15,206,119.44	2,278,554.07
Lab. Equipment	39,994,303.85	-	-	39,994,303.85	15%	11,998,291.16	5,999,145.58	-	17,997,436.74	21,996,867.11
PRODUCTION ASSETS										
Drilling Rigs	3,245,637,884.62	104,444,120.95	-	3,350,082,005.57	10%	964,351,395.68	323,727,450.56	344,590,282.56	943,488,563.68	2,406,593,441.89
Other Drilling & Production Equipment	231,303,002.43	-	-	231,303,002.43	3%	177,040,264.53	11,283,302.54	-	188,323,567.07	42,979,435.36
Pipeline Construction	40,922,022.96	11,218.12	-	40,933,241.08	10%	11,548,503.53	1,363,076.93	-	12,911,580.46	28,021,660.62
Process Plant	381,096,790.97	-	-	381,096,790.97	15%	303,190,128.89	38,456,297.59	-	341,646,426.48	39,450,364.49
Air Compressor	4,602,468.00	812,300.00	-	5,414,768.00	15%	954,287.10	243,070.20	-	1,197,357.30	4,217,410.70
VEHICLES										
Light Vehicles	164,288,804.40	17,932,500.00	-	182,221,304.40	20%	96,734,420.64	24,124,651.68	-	120,859,072.32	61,362,232.08
Heavy Vehicles	184,070,118.17	60,700,081.93	-	244,770,200.10	20%	183,964,997.01	12,175,045.59	-	196,140,042.60	48,630,157.50
WATER SERVICES										
Tube Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10%	392,829.14	153,090.80	-	545,919.94	1,071,635.27
Water Pump	1,794,105.00	-	-	1,794,105.00	10%	1,378,182.00	179,410.50	-	1,557,592.50	236,512.50
OTHER ASSETS										
Unclassified Assets	2,301,571.60	-	-	2,301,571.60	10%	1,706,603.20	74,434.70	-	1,781,037.90	520,533.70
Total	5,201,214,289.23	332,541,388.00	1,310,012.00	5,532,445,665.23		2,449,052,080.35	489,379,249.52	389,655,781.08	2,548,775,548.79	2,983,670,116.44
										2,752,162,208.88

10.00 Proved Properties Less Depletion :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	COST				DEPRECIATION				Proved Properties Less Depletion at 30-06-2013
		Balance as at 01-07-2013	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2014	Balance as at 01-07-2013	Charged during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2014	
1	Semutang Test Well	199,858,874.52	-	-	199,858,874.52	2,328,977.38	1,044,502.31	-	3,373,479.69	197,529,897.14
2	Begumgonj Test well	245,797,408.15	-	-	245,797,408.15	-	-	-	-	245,797,408.15
3	Fenchugonj Gas Field	1,775,884,748.91	108,057,629.96	-	1,883,942,378.87	403,408,021.95	84,223,771.95	-	487,631,793.90	1,396,310,584.97
4	Saldanadi Gas Field	686,872,388.43	50,780,883.07	-	737,653,271.50	171,353,686.71	14,247,544.09	-	185,601,230.80	552,052,040.70
5	Shahbajpur Gas Field	801,131,261.15	-	-	801,131,261.15	14,171,196.45	1,605,037.13	-	15,776,233.58	785,355,027.57
6	Sahajadpur Sundalpur Gas Field	240,948,559.50	-	-	240,948,559.50	19,467,118.32	15,075,382.61	-	34,542,500.93	206,406,058.57
7	Srikail Gas field	-	472,349,017.73	-	472,349,017.73	-	24,008,289.79	-	24,008,289.79	448,340,727.94
	Total	3,950,493,240.66	631,187,530.76	-	4,581,680,771.42	610,729,000.81	140,204,527.88	-	750,933,528.69	3,830,747,242.73

11.00 Capital Work-In-Progress :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2013	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Other Costs	Adjustments	Balance as at 30-06-2014	Balance as at 30-06-2013
1	BAPEX Bhaban	488,825,148.74	-	-	148,680,109.75	-	637,505,258.49	488,825,148.74
2	Srikail Drilling Project well No 1	310,539,292.84	-	-	-	310,539,292.84	-	310,539,292.84
3	Srikail Drilling Project Well No 2	142,411,529.49	-	-	19,398,195.40	161,809,724.89	-	142,411,529.49
4	Human Resource Development Project	13,211,429.19	-	-	-	7,962,829.00	13,211,429.19	13,211,429.19
5	Operational Capability Strengthening Project (OCSP).	7,962,829.00	-	-	-	-	-	7,962,829.00
6	Exploration & Production Capability Building Project (EPCB).	177,208,806.48	-	-	1,432,117.64	-	178,640,924.12	177,208,806.48
7	Geological and Geophysical Survey	324,425,402.66	-	-	7,505,843.00	-	331,931,245.66	324,425,402.66
8	Reservoir Management Study (P-2)	38,045,000.00	-	-	-	-	38,045,000.00	38,045,000.00
9	Mobarokpur Oil & Gas Exploration Pr.	91,760,514.70	-	-	60,775,747.57	-	152,536,262.27	91,760,514.70
10	Kapashia Drilling Project	130,836,892.18	-	-	6,084,759.00	-	136,921,651.18	130,836,892.18
11	Upgradation of Data Centre	99,128,232.96	-	-	-	-	99,128,232.96	99,128,232.96
12	Sunetra Drilling Project	253,135,844.45	-	-	71,732,117.61	-	324,867,962.06	253,135,844.45
13	2-D Fast Track Project	962,320.00	-	-	-	-	962,320.00	962,320.00
14	Rupganj Drilling Project	112,374,322.20	-	-	140,097,009.02	-	252,471,331.22	112,374,322.20
15	5 Well Drilling Project	807,240,154.82	-	-	4,748,100,122.38	-	5,555,340,277.20	807,240,154.82
16	3-D Siesmic Survey -Netrokona	69,087,060.00	-	-	165,839,176.59	55,635.00	234,870,601.59	69,087,060.00
17	1500 HP Rig Procurement Project	-	-	-	53,701,211.25	-	53,701,211.25	-
18	3-D Siesmic Survey -Vola	-	-	-	19,831,626.36	-	19,831,626.36	-
19	Fenchuganj Drilling project # 5	-	-	-	603,898.92	-	603,898.92	-
20	Procuremnt of Standby gas process plant	-	-	-	17,868,924.31	-	17,868,924.31	-
21	Procuremnt of Gas Process Plant- for Sahabajpur	-	-	-	11,857,667.43	-	11,857,667.43	-
22	2D Siesmic Survey -Madaripur	-	-	-	60,478,284.75	-	60,478,284.75	-
23	Sundalpur drilling Project well # 2	-	-	-	2,992,837.00	-	2,992,837.00	-
	Total	3,067,154,779.71	-	-	5,536,979,647.98	480,367,481.73	8,123,766,945.96	3,067,154,779.71

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

12.00 Group Current Account :

This is made up as follows :

Inter Group Current Accounts :

Bakhrabad Gas System (BGCL)	158,160.54	158,160.54
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BGFCL)	235,492.99	235,492.99
Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)	1,700.00	1,700.00
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. (JGTDS)	24,116.00	40,116.00
Sylhet Gas Field Ltd. (SGFL)	(10,068,105.33)	(10,054,105.33)
Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCL)	70,600.00	70,600.00
Petrobangla	(16,995,588.24)	(30,194,518.57)
Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	(1,963,002.52)	(1,809,996.52)
Madhyapara Hard Rock Project	(64,273.95)	(64,273.95)
	(28,600,900.51)	(41,616,824.84)

13.00 Inventories Of Stores & Other Materials :

This is made up as follows :

Drilling Materials (Spares)	3,141,648,295.98	2,904,230,366.37
Mud Chemicals	491,197,658.78	371,903,791.60
Transport / Vehicle Spares	358,293,982.40	401,622,065.71
Survey & Geological Materials	478,540,389.09	195,078,930.23
Other Materials	169,859,070.42	155,972,893.04
Condensate	9,992,583.00	9,479,346.54
Stores-in-Transit	2,650,378,979.47	772,681,934.60
	7,299,910,959.14	4,810,969,328.09

14.00 Advances, Deposits and Prepayments :

This consists of :

(a) Advances :

TA/DA		
Purchase/Expenses	1,900.00	1,900.00
Bonus/Others	4,111,080.55	3,520,785.50
Contractor & Suppliers	129,155,812.06	109,576,002.07
Employees	184,315,181.26	119,858,729.76
Corporate Income Tax	460,527.47	231,409.87
House Building Loans	620,412,225.24	569,081,649.21
Motor Cycle Loans	278,364,458.00	195,827,431.00
Computer Loans	11,347,751.00	15,179,883.00
Overtime on D.A.	151,948.00	162,948.00
Insurance Companies	2,444,943.33	2,523,644.45
C & F Expenses	730,000.00	5,240,000.00
Employee Income Tax	528,500.00	-
	759,718.00	-
Advance to TGTDCL for Purchase of Madobpur Rig Base	1,232,784,044.91	1,021,204,382.86
	45,000,000.00	45,000,000.00
	1,277,784,044.91	1,066,204,382.86

(a) Deposits :

Custom Deposit		
Telex/Telephone/Fax Deposit		
B.O.L Deposit	13,250,106.48	13,250,106.48
Deposit with PDB	181,000.00	181,000.00
Govt. Saving Certificate	605,347.00	290,347.00
Others (Earnest Money & Security Deposit)	266,014.00	266,014.00
Deposit with REB	3,988.00	3,988.00
Deposit with Ansar	85,310.35	85,310.35
	1,073,112.00	1,073,112.00
	331,799.00	331,799.00
Total (a) + (b)	15,796,676.83	15,481,676.83
	1,293,580,721.74	1,081,686,059.69

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

15.00 Trade Accounts Receivables :

This consists of as follows :

Accounts Receivables (Operating) (Note - 15.01)	1,685,673,187.87	1,205,299,071.19
Accounts Receivables (BAPEX Margin) (Note - 15.02)	707,224,437.15	612,766,500.87
	2,392,897,625.02	1,818,065,572.06

15.01 Accounts Receivables (Operating) :

This consists of as follows :

BGDCL - for GOB Margin from Salda, Fenchuganj & Sundalpur	313,949,557.10	369,603,342.75
BGDCL - for Well Head Margin from Salda, Fenchuganj & Sundalpur	33,166,173.12	39,474,016.12
KGDCCL for GOB Margin from Semutang & Srikail Gas Fields	372,728,109.00	232,649,946.00
KGDCCL for Wellhead margin from Semutang & Srikail Gas Fields	30,356,582.97	19,149,465.97
TGDCCL for GOB Margin from Fenchuganj & Srikail Gas Fields	29.45	16,547,962.00
TGDCCL for Well Head Margin from Srikail Gas Fields	-	1,543,561.00
PDB for GOB margin from Sahabajpur Gas Fields	-	9,430,062.14
PDB for Wellhead margin from Sahabajpur Gas Fields	-	8,121,566.11
SGCL for Wellhead Margin from Sahabajpur Gas Fields	2,764,826.00	2,566,389.00
SGCL for GOB Margin from Sahabajpur Gas Fields	18,477,801.00	16,806,426.00
BGFCL for Condensate Sale from Salda, Srikail, Sundalpur & Semutang	41,447,699.25	52,233,663.25
SGFL for Condensate sale from Fenchuganj Gas Fields	25,336,800.00	52,785,000.00
Petrobangla for Deficit Well Head Margin	847,445,609.98	384,387,670.85
	1,685,673,187.87	1,205,299,071.19

15.02 Accounts Receivables (Bapex Margin) :

This consists of as follows :

TGT & DCL	130,091,937.08	116,638,458.58
BGSL	64,984,616.92	82,843,365.05
JGTDS	21,924,314.30	37,055,154.30
PGCL	14,837,792.16	14,425,610.00
KGDCCL	12,128,876.00	7,823,094.00
Receivable from Petrobangla	463,256,900.69	353,980,818.94
	707,224,437.15	612,766,500.87

16.00 Other Receivables

This consists of as follows :

3D Project (BFGCL & SGFL)	10,897,742.00	10,897,742.00
SGFL	-	23,171,289.00
BGFCL for Jobbing Work	518,679,798.23	448,288,383.70
Tullow BD Ltd	131,872,967.05	99,871,122.10
Receivable from Sichuan Honghua	985,000.00	-
	662,435,507.28	582,228,536.80

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

17.00 Jobing Work -in- Progress :

This consists of :		
Kailastila well # 6 Workover operation (SGFL)	10,689,120.00	-
Bakhrabad Well # 5 Workover Operation(BGFCL)	35,238,115.60	-
Bibiyana 2D Siesmic Survay(Chevron)	49,000.00	-
2D Siesmic survay (Boropukuria)	18,505,460.50	-
Bakhrabad Well # 9 Drilling Operation (BGFCL)	-	32,000,743.79
Titas Well # 18 Drilling Operation (BGFCL)	-	12,962,311.00
	64,481,696.10	44,963,054.79

18.00 Interest Receivable :

This consists of as follows :		
House Building Loans	40,708,193.79	36,575,687.79
Motor Cycle Loans	2,155,057.49	2,146,440.49
Computer Loans	(289,690.69)	(153,266.69)
Bank Deposits (FDR)	220,598,667.22	203,098,793.39
	263,172,227.81	241,667,654.98

19.00 Other Current Assets :

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

Rupali Bank, Ibrahim Mansion Br.Dhaka.	180,707,464.00	162,447,159.00
Janata Bank, Janata Bhaban Br. Dhaka.	231,473,883.00	208,088,883.00
Agrani Bank, Purana Paltan Br. Dhaka	79,019,417.45	46,089,363.90
Rupali Bank, TCB Br. Dhaka.	33,365,000.00	30,000,000.00
UCBL- Kawran Bazar Br.	10,000,000.00	-
Janata Bank, Mowchak Br. Dhaka.	24,636,875.00	22,150,000.00
Janata Bank, DU. TSC Br. Dhaka.	66,257,772.00	59,673,418.25
Janata Bank, Santinagar Br.	263,945,295.65	312,260,907.65
Bangladesh Krishi Bank, Local Br.	22,120,000.00	20,000,000.00
The Oriental Bank Ltd, Idb Br.	6,887,035.00	7,089,070.00
IFIC Bank, Malibagh Br.	56,968,855.85	83,053,698.50
Rupali Bank, Ramna Br. Dhaka	33,370,000.00	30,000,000.00
Basic Bank, Dilkusha Br. Dhaka	102,125,030.05	195,448,762.97
First Scurity Bank, Bangsal Rd.	20,000,000.00	-
Basic Bank Ltd, Santinogor Br.	47,388,062.50	232,829,187.50
Bank Asia Ltd, Sonargoan Rd, Br.	-	10,000,000.00

	Amount in Taka	
	2013-2014	2012-2013
Bangladesh Krishi Bank, Jurain	68,678,080.00	81,742,094.00
Marcantile Bank, Moghbazar	56,057,346.00	115,551,575.00
IFIC Bank, Islampur Br.Dhaka	20,000,000.00	30,000,000.00
One Bank, Motijheel Br.	-	22,002,410.00
JB - Farm Gate Br.	66,181,425.00	59,497,910.00
NBL- Malibag Branch	-	29,550,501.50
JB- Dilkusha Br.	124,298,080.00	111,742,094.00
Basic Bank - Moulovi Bazar Br.	440,397,780.27	350,968,791.25
Basic Bank-Babu Bazar Br.	532,222,314.13	483,521,181.25
Basic Bank- Gulshan Br.	61,616,937.50	117,137,093.75
BDBL- Motijheel Br.	44,495,000.00	40,000,000.00
Jomuna Bank, Uttara Br.	52,495,000.00	20,000,000.00
Jomuna Bank, Foreign Br.	11,124,000.00	10,000,000.00
Exim Bank - Motijheel Br.	18,016,973.91	16,195,032.73
One Bank- Prin. Br.	-	14,559,766.95
One Bank - Mog Bazar Br.	-	13,464,166.40
Mutual Trust Bank- Baridhara Br.	-	40,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Malibag Br.	-	20,000,000.00
UCBL Principal Br.	-	39,737,559.00
Exim Bank Imamgonj Br, Dhaka	32,037,286.50	19,808,796.85
Bank Asia Progoti Shorani Br, Dhaka	-	19,426,962.97
Premier Bank, Kalabagan Br.	-	26,616,262.05
Bank Asia, MCB Banani Br.	-	10,000,000.00
Agrani bank, Principle Br.	-	70,000,000.00
Basic Bank, Mirpur Br.	44,742,562.50	44,400,000.00
IFIC Bank, Banshal Br.	-	10,000,000.00
Rupali Bank, Farm Gate Br.	36,979,500.00	33,240,000.00
NBL- New Eskaton Br.	28,559,282.00	16,682,500.00
Basic Bank, Islampur Br.	107,608,250.00	96,740,000.00
Premeir Bank, Uttara Br.	-	23,766,728.92
Krishi Bank Trainning Institute Br. Mirpur	55,615,000.00	50,000,000.00
Basic Bank Shyamoli Br. Dhaka	55,615,000.00	50,000,000.00
MTBL Dhanmondi	-	20,000,000.00
Basic Bsnk Dhanmondi Br. Dhaka	103,370,000.00	30,000,000.00
NBL Dilkusha Br	11,124,000.00	20,000,000.00
Basic Bank Bangshal Br. Dhaka	205,735,000.00	170,000,000.00
Banglaedsh Commerce Bank, Bijoyagar Br.	-	20,000,000.00
NCC Bank Malibagh Br	-	20,000,000.00
Basic Bank Banani Br	118,990,000.00	80,000,000.00
Mutual Trust Bank Ltd, Dilkusha Br.	-	10,000,000.00
UCBL, Uttara Br.	22,425,000.00	20,000,000.00
UCBL Moulovibazar Br.	-	15,000,000.00
Southeast Bank, Shyamoli Br.	11,215,000.00	10,000,000.00
IFIC Bank, Mohammadpur Br.	-	10,000,000.00
Basic Bank, Karwonbazar Br.	72,245,000.00	20,000,000.00
IFIC Bank Elephant Rd. Br	-	10,000,000.00
Basic Bank, Matuail Br.	20,000,000.00	60,000,000.00
Investment Corp. Of Bangladesh, Dinojitory Br.	-	20,000,000.00

Trust Bank, Elephant Road Br.
NBL, Asadgate Br.
Mercantile Bank, Uttara Branch
Basic Bank, Basundora Branch
FSIBL, Mouchak Br.
IFIC Bank, Lalmatia Br.
Southeast Bank, Mauchak Br.
Agrani Bank Ltd. Matuail Br.
UCBL Bijoyagar Br.
Rupali Bank Ltd, Mohila Br.
Janata Bank, Green Road br.
Fist Security Bank Ltd. Gulshan Br,
Basic Bank, Basundhora Br.
IFIC Bank, Moulobi Bazar Br.
IFIC Bank, Dhanmodi, br.
IFIC Bank Ltd, Motijheel Br.
Banglaedsh Commerce Bank, Dilkusha Br.
Fist Security Islami Bank Ltd. Kawran Bazar, Br.
Bank Asia, Sonargoan Jonopath Br.
Rupali Bank Ltd, Gulshan Br.
Agrani Bank Ltd. Islamic Window Gulshan Br.

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013
-	10,000,000.00
-	20,000,000.00
-	10,000,000.00
70,000,000.00	80,000,000.00
11,169,000.00	10,000,000.00
10,000,000.00	10,000,000.00
-	10,000,000.00
50,000,000.00	30,000,000.00
-	20,000,000.00
52,245,000.00	20,000,000.00
50,000,000.00	-
20,000,000.00	-
20,000,000.00	-
10,000,000.00	-
20,000,000.00	-
10,000,000.00	-
20,000,000.00	-
20,000,000.00	-
20,000,000.00	-
20,000,000.00	-
30,000,000.00	-
30,000,000.00	-
4,043,522,508.31	4,260,481,877.39

20.00 Cash And Bank Balances :

This consists of :

(a) Cash in Hand:

Head Office, Dhaka	223,027.55	589,211.67
Zonal Office, Ctg.	651,642.15	395,365.15
Imprest Fund- Madhobpur Rig Base.	10,644.00	-
Imprest Fund - Cmtw, Dhaka.	8,075.00	8,075.00
Imprest Fund - Services Deptt.	7,433.00	773.00
Kailastila Well # 7	16,530.00	-
Bakhrabak # 5	136,756.00	-
Bakhrabak # 9	-	116,317.00
Titas Well# 17.	-	10,575.00
Titas Well# 27	10,262.00	-
Mobarokpur Project	83,863.00	-
Kapasias Oil/Gas Exp. Well D.P. Project	4,341.00	3,992.00
1500 HP Rig Procurement Proj.	3,698.00	-
Gas Development Fund(GDF) Project -Salda & Fenchugang	699,933.00	742,121.00
2D Sismic Survey	-	1,448.00
3D Sismic Survey	199.60	-
2D Sismic Survey	135,155.00	-
Saldanadi Gas Field	70,412.00	9,503.00
Fenchugonj Gas Field	152,407.00	103,735.00
Shahbazpur Gas Fields	177,918.00	80,854.00
Srikail Gas Field	129,851.00	163,760.00
Semutang Gas Fields	52,137.45	107,352.45
Sahajadpur Sundalpur Gas field	69,211.00	7,487.00
2,643,495.75	2,340,569.27	

(b) Bank STD Accounts

	Amount in Taka	
	2013-2014	2012-2013
Rupali Bank Ltd., PP Corp. Br, Dhaka (STD A/C-240000247)	225,490,869.29	220,857,452.96
Agrani Bank Ltd., P.P. Br, Dhaka (STD A/C-0000190/7033)	493,804,190.32	451,937,194.83
Janata Bank ,Kawran Bazar Coporate Br.(STD : 240001031)	644,396,120.53	-
BASIC Bank Ltd., Dilkusha Br. (STD A/C- 0000470)	44,886,629.30	-
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Br. (STD A/C -0636000257/ 0106)	64,356,707.23	3,129,531.12
Rupali Bank Ltd., Sagarika Road Br., Ctg. (STD A/C-08)	34,441,035.11	21,648,253.31
City Bank Ltd, Mouchak Br.Dhaka. (STD A/C-31001021)	150,115,511.40	118,348,308.90
Janata Bank Ltd. ,Santinagar corp.Br,Dhaka. (STD A/C-40)	168,826,955.70	147,264,053.74
Janata Bank , Santinagar Cor. Br. Dhaka.(SND-0320000546)	2,639,049.75	13,257,613.75
Rupali Bank Ltd., Romna Br. (STD A/C-303007)	-	5,979,039.87
UCB Bank, Elephant Road Br.(STD: 1595)	80,900,706.55	-
BASIC Bank Ltd., Dilkusha Br. (STD A/C- 04000881)	40,471,463.61	75,519,645.96
ICB Islamic Bank Ltd.Motijheel Br. (STD A/C-328)	6,708,497.42	6,910,647.42
	1,957,037,736.21	1,064,851,741.86

(c) Bank Current Accounts

Janata Bank Ltd., Port . Br, Ctg. (CD-95)	6,503,996.00	1,608,006.65
Sonali Bank Ltd., Customs House Ctg. (CD-348)	12,511,512.94	17,762,245.77
Rupali Bank Ltd., PP Br. Dhaka (CD-2751)	331,983.00	16,676.00
Janata Bank Ltd., Madhobpur Br. Hobigonj, (CD-1129)	155,744.00	34,744.00
Rupali Bank Ltd., PP Corp. Br, Dhaka, (CD-2383)	(30,071,024.73)	(83,558,136.77)
Janata Bank Ltd., Bayek Br, B Baria (CD-261)	30,477.00	44,382.00
The City Bank Ltd., Mouchak Br.Dhaka, (CD-11010929)	(5,744,877.85)	(4,865,719.23)
Sonali Bank Ltd., Fhulertal Bazar Br., M Bazar, (CD-F-12)	247,234.15	292,582.65
Sonali Bank Ltd., Fhulertal Bazar Br., M Bazar, (CD-F-15)	2,586.00	2,999.00
Janata Bank Ltd., Bayek Br, B Baria (CD-400)	37,365.00	3,143.00
Janata Bank Ltd., Santinagar Br. (CD-4779)	2,001,065.07	940,631.07
Janata Bank Ltd., Kashinathpur Br, (CD-1888)	14,761.38	146,911.38
Sonali Bank Ltd., Sonargaon Road, (CD-603)	-	2,619.44
Agrani Bank Ltd. Kapasia Br., (CD-1337)	2,000.00	1,200.00
Janata Bank, Suhilpur Br. B. Baria (CD-596)	1,982,012.00	2,617.00
Sonali Bank Ltd., Custom House Air Port Br., (CD-2(1020)	1,453,195.12	205,237.04
Janata Bank Ltd., Bhorhanuddin Br,Bhola. (CD-1981)	5,064.40	2,055.40
Agrani Bank Ltd. Barhatta Br. Netrokona, (CD-1401)	627.00	627.00
Agrani Bank Ltd. Purana Paltan Cr. Br. (CD-1555917)	1,000.00	1,000.00
Janata Bank Ltd. Bousrhat Br, Sundalpur (CD-496)	36,761.00	24,108.00
Janata Bank , Korerhatt Br.CTG,(CD-001009822)	74,865.00	408,445.00
Janata Bank Ltd. Companiganj Br (CD-001030761)	40,345.00	42,417.00
Sonali Bank, Local Office Br. (CD-33142031)	575.00	-
Janata Bank, Debidder Br. (CD-00101363)	10,770.00	131.00
Rupali Bank , Madhobpur BR. (CD-2764,).	-	300,103.00
Agnani Bank, PP.Cor. Br. (CD	2,000.00	-
Agnani Bank, Wasa Cor. Br.Rupgang, (CD:51093),	1,000.00	-
Janata Bank, Netrokona Br.,(CD-3307)	-	23.00
Janata Bank Santinagar Cor. Br.(CD-50245)	619.03	371.86
Agrani Bank, P.P. Corporate Br,(CD-5802)	376,009.00	-
Agrani Bank Kashinath Pur Br.(CD-802)	514,405.00	-
Agrani Bank Ltd., Wasa Corporat Br.(CD-3963)	1,000.00	-
Agrani Bank Birampur Br. Dinajpur (CD-2000021859)	857,055.00	-
Agrani Bank Ltd., Wasa Cro.Br. (CD-0200002465064)	3,708,785.50	-
Janata Bank Kawran Bazar Br (CD- 104002857)	245,136.00	-
	(4,665,953.99)	(66,580,579.74)
Total (a + b + c)	1,955,015,277.97	1,000,611,731.39

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

21.00 Trade Creditors and Accruals (Exc. Group Account):

This consists of :

(a) Liabilities For Goods And Services

Contractors/Suppliers	48,208,777.90	39,114,860.26
Office/House Rent	1,478,803.89	2,879,076.89
Advertisement/Publicity	91,481.74	91,481.74
Other Bills Payable	3,130,164.94	7,064,327.63
D.F.P Commission	73,208.72	73,208.72
Sundry Creditors & Accruals	721,543.80	356,399.48
Accrued Office Expenses (Gas, Electric)	370,403.77	324,512.77
	54,074,384.76	49,903,867.49

(b) Liabilities For Expenses

Salaries Payable-Officers/Staff	1,481,578.64	419,328.15
Employees P.F. Payable-Officers/Staff	167,797.40	337,622.00
Insurance Claim Payable (Employees)	1,542,741.00	81,141.00
Leave pay ,Gratuity & Pension Clearing A/C	61,870.97	9,943.97
Unpaid Salary & Benefits	235,970.04	232,459.04
Unpaid Bonus/Ex Gratia	191,731.71	191,731.71
Incentive Bonus Payable	71,850,572.00	47,418,529.00
Honourarium Payable	23,637,640.00	-
Overtime Payable	109,541.66	496,493.66
Provision for Expenses	90,490,305.30	962,355.52
Employees Subscription to Own Staff Union	72,401.40	23,331.40
Other Creditors- Employees	11,031,514.52	12,909,425.52
Provision for Audit fees	180,000.00	180,000.00
P.F Loan Recovery Account	234,620.11	237,316.11
Employees Liabilities to outsiders	5,383,806.04	5,387,290.04
Deduction from Employees- Donation/Subscription	38,764.77	38,764.77
VAT payable	969,692,699.80	931,787,066.18
PDF Margin	70,021,421.56	70,021,421.56
Tullow BD for PSC Block-9	92,324,221.40	186,709,558.00
China Petroleum Ltd. (CPL)	-	48,620,790.00
Deduction for Officers/Staff Death Subscription	63,516.46	43,566.46
Officers & Staff Welfare Fund	708,945.00	953,665.00
GAS Development Fund Payable	20,056,691.13	20,056,691.13
Accrued Local Agents Commission	2,125,926.36	2,125,926.36
Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank	1,858,380.00	1,581,600.00
Workers Profit Participation Fund	91,220,602.79	61,833,194.27
	1,454,783,260.06	1,392,659,210.85

(c) Liabilities For Other Finance

Advance Received From SGFL for Jobbing work	12,048,750.00	-
Advance Received From BGFCL for Jobbing work	50,000,000.00	350,000,000.00
Security & Earnest Money Payable	63,088,995.61	71,059,600.93
Advance received from Super Refinery	461,050.00	461,050.00
	125,598,795.61	421,520,650.93
Total (a + b + c)	1,634,456,440.43	1,864,083,729.27

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

22.00 Provision for Leave Pay, Gratuity and Pension :

This consists of as follows :

Leave Pay	115,041,518.11	104,102,049.79
Gratuity	872,766.61	19,698,666.61
Pension	16,597,678.00	(3,402,322.00)
	132,511,962.72	120,398,394.40

23.00 Current Portion of Long Term Loans , Interest and Service Charge Payable :

This consists of as follows :

Local Loan Due (Principal) (Note - 23.01)	83,950,000.00	83,950,000.00
Local Loan Due (Interest) (Note - 23.02)	(561,876.23)	285,662.00
Local Loan Due (Service Charge)(Note - 23.03)	241,290,670.30	12,212,580.00
	324,678,794.07	96,448,242.00

23.01 Local Loan (ADP) Due (Principal) : Tk.

This consists of as follows :

ADP Loan for Fenchuganj Drilling Project	43,170,000.00	43,170,000.00
ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project	40,780,000.00	40,780,000.00
	83,950,000.00	83,950,000.00

23.02 Local Loan Due (Interest) :

This consists of as follows :

ADP Loan for Fenchuganj Drilling Project	(262,554.29)	147,122.06
ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project	(299,321.94)	138,539.94
	(561,876.23)	285,662.00

23.03 Local Loan Due (Service Charge) :

This consists of as follows :

GDF Loan for 5 Well Drilling Project	221,874,415.00	12,212,580.00
GDF Loan for PSGPP	220,560.00	-
GDF Loan for PGPP	1,105,441.10	-
GDF Loan for 3D Siesmic Project	9,522,082.20	-
GDF Loan for Rungang Drilling Project	7,747,756.00	-
GDF Loan for 2D Siesmic Survey Project	820,416.00	-
	241,290,670.30	12,212,580.00

24.00 Well Head Margin :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field	135,559,326.00	147,550,504.00
Fenchuganj Gas Field	348,978,476.00	349,177,854.00
Sahabajpur Gas Field	18,409,582.89	102,891,880.60
Sundalpur Gas Field	70,084,175.00	88,559,460.00
Semutang Gas Field	64,579,383.00	77,968,635.00
Srikail Gas Field	386,981,927.61	62,961,725.00
Net Revenue from Gas sale	1,024,592,870.50	829,110,058.60

25.00 Sale of Condensate Excluding VAT :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field
Fenchugonj Gas Field
Semutang Gas Field
Sahabajpur Gas Field
Srikail Gas Field
Sundalpur Gas Field
Total Condensate Sale
Less: Opening Condensate Inventory Value
Net Condensate sale

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013
10,432,800.00	20,790,000.00
74,817,000.00	89,613,000.14
6,451,200.00	12,353,600.00
-	936,000.00
124,740,000.00	19,958,400.00
806,400.00	806,400.00
217,247,400.00	144,457,400.14
9,479,346.54	10,319,577.18
207,768,053.46	134,137,822.96

26.00 (A) Operating Cost Including Depletion :

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 26.01)
Employee Cost (Note - 26.02)
Repair & Maintenance (Note - 26.03)
Depletion of on Gas Fields (Note-10.00)
Total Operating Cost Including Depletion
Less: Closing Condensate Inventory Value
Net Operating Cost Including Depletion

18,149,264.50	13,969,446.57
35,751,956.00	28,779,328.00
8,573,841.00	6,768,012.00
140,204,527.88	119,913,386.00
202,679,589.38	169,430,172.57
9,992,583.00	9,479,346.54
192,687,006.38	159,950,826.03

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

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 26.01)
Employee Cost (Note - 26.02)
Repair & Maintenance (Note - 26.03)
Depreciation of Fixed Assets (Note-9.00)

134,596,245.45	111,473,196.59
666,588,677.86	558,499,196.73
6,826,766.99	6,028,472.20
489,379,249.52	638,535,887.51
1,297,390,939.82	1,314,536,753.03

26.01 Office Expenses (Consolidated):

This consists of :

	Budget		
Training & Education Expenses	20,000,000.00	19,557,718.40	3,333,107.80
Travelling & Conveyance	6,500,000.00	10,080,106.00	6,422,278.55
Entertainment Expenses	1,600,000.00	1,025,656.34	1,101,277.00
Advertisement & Publicity	1,500,000.00	1,408,103.83	1,236,591.93
Printing, Stationery & Supplies	4,300,000.00	3,511,844.50	3,802,631.00
Books, Newspapers & Periodicals	300,000.00	294,911.00	274,507.00
Office & Land Rent	12,900,000.00	11,415,500.00	24,997,061.00
Electricity & Power	6,500,000.00	6,446,047.76	5,747,944.05
Rates, Taxes , Insurance & licences (Including Vehicles Taxes & Insurance, Renewal, etc.)	12,800,000.00	16,528,270.15	16,283,378.91
Telephone, Telegraph & Telex/Postage	3,000,000.00	2,717,931.67	3,234,779.82
Audit fees	900,000.00	698,000.00	200,000.00
Local Advisors, Legal fees	800,000.00	534,500.00	521,400.00
Bank Charges	900,000.00	1,006,932.29	781,165.21
Transport & Vehicle Expenses POL	13,800,000.00	13,639,296.20	9,406,477.68
Electrical Computer Materials used	1,300,000.00	1,101,957.00	960,485.00
Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods	150,000.00	138,773.00	143,557.00
Hire Charges/Inland Freight	17,800,000.00	17,237,068.00	17,371,800.43
Security Expenses	10,000,000.00	9,881,342.81	8,373,823.18
Honorarium, Directors Fees	2,000,000.00	1,909,228.00	1,891,926.00
Corporation overhead	14,500,000.00	27,746,000.00	16,700,000.00
Other Expenses	6,000,000.00	5,866,323.00	2,658,451.60
137,550,000.00	152,745,509.95	125,442,643.16	

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

26.02 Employee Cost (Consolidated) :

This consists of :	Budget		
Salaries of Officers	110,000,000.00	98,133,504.99	3 93,828,947.31
Salaries of Staff	65,000,000.00	59,001,013.00	58,936,660.55
Wages of Casual labor	44,500,000.00	45,468,187.00	39,496,800.00
Dearness Allowances Officer & Staff	351,000,000.00	30,873,281.21	-
House Rent Allowances Officer & Staff	90,000,000.00	83,933,558.64	80,907,583.46
Other Allowances Officers & Staff (E & P, Edu. ,Gas, Elec., Water, Conveyance, Washing & Other Allowances)	38,150,000.00	49,240,982.94	37,525,901.12
P.F. Contribution Officers & Staff	8,000,000.00	7,549,923.10	7,188,825.54
Leave Pay	20,000,000.00	19,647,426.32	20,000,000.00
Gratuity	40,000,000.00	21,174,100.00	20,000,000.00
Pension	140,000,000.00	140,000,000.00	91,426,865.00
Overtime Allowances	25,500,000.00	25,517,226.00	24,946,937.17
Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus	117,000,000.00	61,843,703.92	50,560,195.50
Welfare Expenses	4,800,000.00	5,309,700.00	3,386,824.00
Liveries & Uniforms	15,000,000.00	13,212,600.00	12,273,969.80
Medical Allowances/Expenses	11,000,000.00	8,782,271.74	7,567,591.28
Employees Income Tax	-	-	12,200,000.00
Group Insurance/Fidelity Insurance	5,000,000.00	9,401,075.00	4,190,375.00
Entertainment Allowances	2,900,000.00	2,062,839.00	1,131,315.00
Lunch Subsidy	10,000,000.00	6,130,960.00	9,166,208.00
Rest, Recreation , Leave Fare Assistance & Tiffin Allowances	13,500,000.00	15,058,281.00	12,543,526.00
	1,111,350,000.00	702,340,633.86	587,278,524.73

26.03 Repair And Maintenance (Consolidated) :

This consists of as follows :	Budget		
Buildings	2,500,000.00	2,423,595.00	2,179,119.00
Vehicles	5,500,000.00	5,103,203.00	4,843,673.20
Plant, Machinery,Office Equipment & Others	8,000,000.00	7,873,809.99	5,773,692.00
	16,000,000.00	15,400,607.99	12,796,484.20

27.00 BAPEX Margin :

This consists of as follows :		
Titas Gas Transmission & Distribution Co.Ltd. (TGTDCI)	254,853,478.50	245,603,906.81
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd (BGDCL)	100,571,617.87	101,025,959.37
Jalalalabad Gas Transmission & Distribution Systems (JGTDS)	71,924,313.00	67,055,153.00
Poshchimonchol Gas Company Ltd. (PGCL)	53,832,765.91	51,532,385.41
Kornophuly Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)	38,119,869.00	20,168,539.00
	519,302,044.28	485,385,943.59

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

28.00 Net Income From Jobbing Works :

This consists of as follows :

Income From Jobbing Works (Note -28.01)

Jobbing Works Expenses (Note -28.02)

1,249,081,509.18	836,141,929.00
(234,439,307.42)	(176,760,987.13)
1,014,642,201.76	659,380,941.87

28.01 Income From Jobbing Works :

This consists of as follows :

Bakhrabad Drilling well # 9

Drilling of Titas # 18

Drilling of Titas # 27

Workover Operation of KTL - # 4

Workover Operation of Titas # 17

376,852,259.46	-
479,669,499.73	-
392,559,749.99	-
-	209,261,045.00
-	626,880,884.00
1,249,081,509.18	836,141,929.00

28.01 Jobbing Works Expenses :

This consists of as follows :

Bakhrabad Drilling well # 9

Drilling of Titas # 18

Drilling of Titas # 27

Workover Operation of KTL - # 4

Workover Operation of Titas # 17

61,226,066.44	-
80,670,373.78	-
92,542,867.20	-
-	36,769,040.25
-	139,991,946.88
234,439,307.42	176,760,987.13

29.00 Net Income From PSC Block -9 :

This consists of as follows :

Sales Proceeds

Operator expenses

501,986,944.63	439,242,795.45
(278,797,832.40)	(265,129,403.00)
223,189,112.23	174,113,392.45

30.00 Other Income :

This consists of as follows :

Loss on Decrease in price of ICB Islamic Bank's Share

Sale of Scrap

Sale of tender documents & enlistment fees

Sale of Data/Re-printing of Data/Penalties

Miscellaneous Income

Gas Sample analysis

Drilling Service

Profit from Sale of Prove Properties (Sahabajpur) (Note-2.06.03)

(276,780.00)	(751,260.00)
224,800.00	262,400.00
999,400.00	1,766,670.00
5,523,232.00	6,638,581.00
1,388,305.00	144,829.00
179,555.00	-
-	3,526,000.00
-	48,541,918.00
8,038,512.00	60,129,138.00

Amount in Taka	
2013-2014	2012-2013

31.00 Interest Income :

This consists of as follows :

FDR	530,841,953.30	436,566,035.07
STD A/C	19,699,725.99	20,617,974.16
Land Purchase and HBL	14,789,657.00	8,830,481.00
Bicycle and Motor Cycle Loan	731,002.00	889,823.00
Computer Loan	2,561.00	11,290.00
	566,064,899.29	466,915,603.23

32.00 Interest Cost and Service Charge :

This consists of as follows :

Interest on ADP Loan (Note - 32.01)	20,792,461.77	23,975,662.00
Service Charge on GDF Loan (Note -32.02)	228,315,229.70	12,212,580.00
	249,107,691.47	36,188,242.00

32.01 Interest on ADP Loan

This consists of as follows :

Fenchugonj Gas Field Development Project	6,498,323.65	8,135,236.00
Sahabajpur Gas Field Development Project	14,294,138.12	15,840,426.00
	20,792,461.77	23,975,662.00

32.01 Service Charge on GDF Loan

This consists of as follows :

Rupganj Drilling Project	7,553,005.00	-
3-D Siesmic Project	8,953,972.60	-
Procurement of Standby Gas Process Plant Project	220,560.00	-
Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur	1,105,441.10	-
2-D Siesmic Project	820,416.00	-
5 Wells Drilling Project	209,661,835.00	12,212,580.00
	228,315,229.70	12,212,580.00

33.00 Prior Years Adjustment

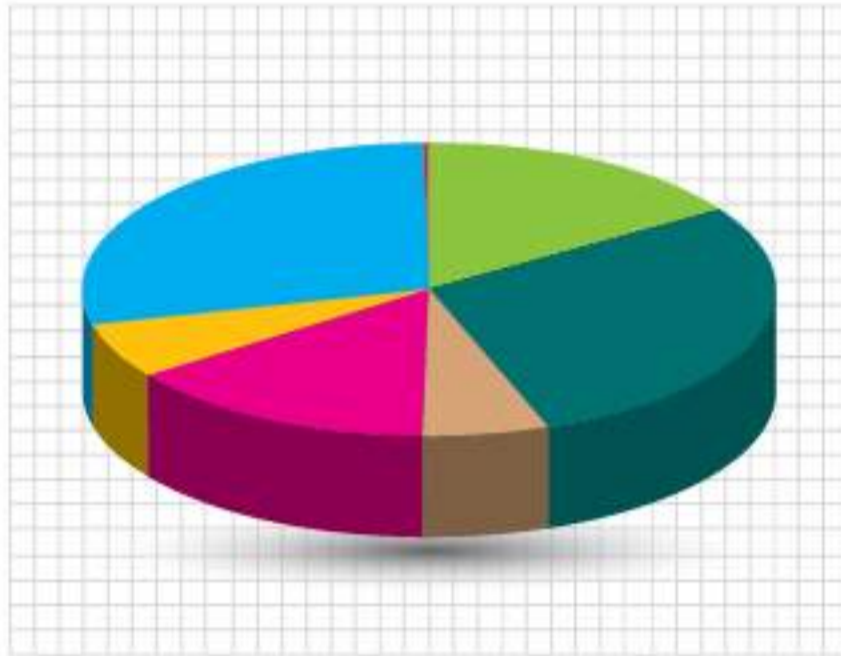
This consists of as follows :

Debit :		
SGFCL	1,309,616.00	-
BGFCL	6,416,498.00	-
Pay and Allowances	294,406.00	-
Service Charge against LC for KTL-4	628,063.00	-
Interest on GDF Loan	762,860.60	-
	9,411,443.60	-
Credit :		
Payable to CPL	272,125.45	-
Accumulated Depreciation	389,655,781.08	-
	389,927,906.53	-
	(380,516,462.93)	-

KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI):

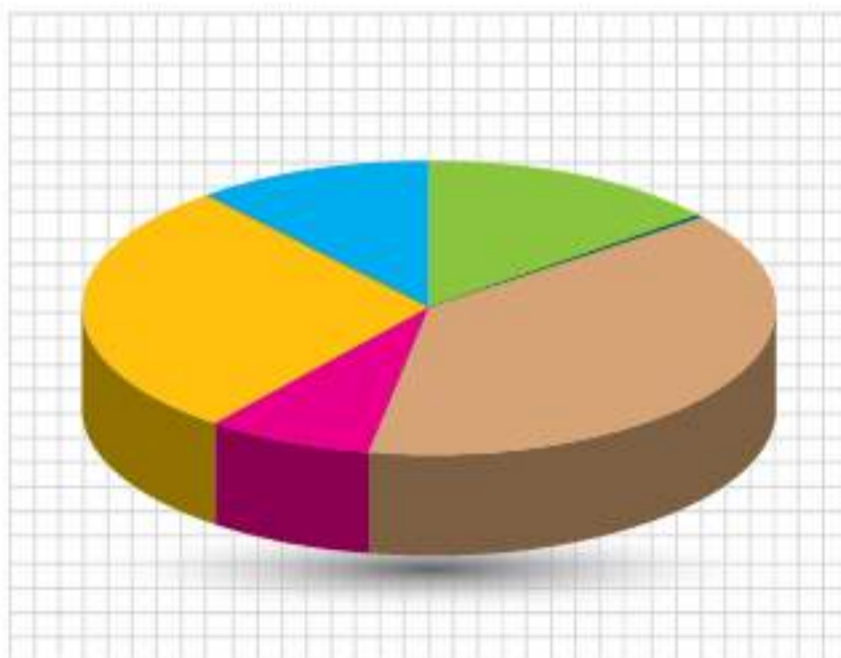
Particular/Ratio	Basis / Formula	Calculation			2012-2013	Remarks	Standard		
		Taka in Million							
A. Liquidity Ratio									
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	17,950.37	: 2620.15	6.85	: 1	5.13	: 1	F	2 : 1
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	10,650.46	: 2620.15	4.06	: 1	3.34	: 1	F	1 : 1
3. Accounts Receivable Limit (On bill submission basis)	Outstanding amount (operating) Average monthly sales Revenue of preceding 3 month	1685.67		5 Months 4 Days		7 Months 26 Days			
		313.43							
B. Profitability Ratio									
1. Return on Average Fixed Assets (Operating)	Net profit before tax X 100 Net Oper. Average Fixed Assets	1733.19		27.92%		20.96%		F	
		6207.37				41.32%			
2. Return on Equity	Net profit before tax X 100 Equity	1733.19		8.69%		6.70%		F	
		19,942.50				7.81%		-	
3. Return on Total Capital Employed	Net profit before tax X 100 Total Capital Employed	1733.19		5.73%		6.10%		F	
		30,268.41				7.08%		-	
C. Debt Equity Ratio									
1. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	10,459.95	: 19,942.50	34%	: 65.60%	7.00%	: 93.00%	F	

REVENUE INCOME (TK. 356.34 CRORE)



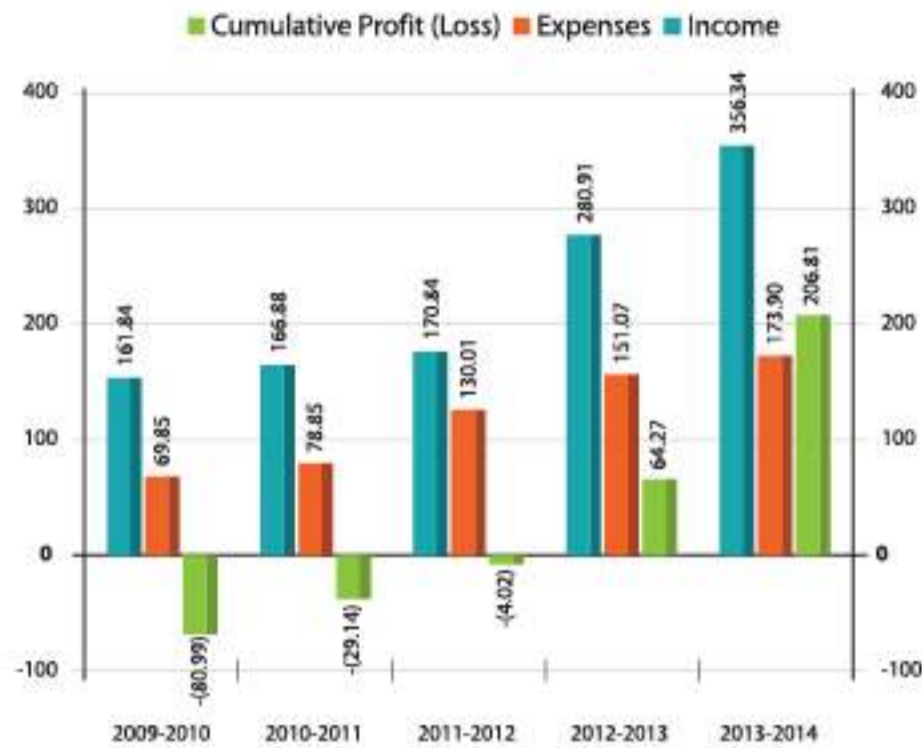
Interest income	Tk.56.60	(15.88%)
Margin from Sale of Gas	Tk. 102.46	(28.75%)
Condensate Sale	Tk.20.77	(5.83%)
BAPEX margin	Tk.51.93	(14.57%)
Net Income from PSC Block-9	Tk.22.32	(6.26%)
Net Income from Jobbing Works	Tk.101.46	(28.47%)
Other Income	Tk. 0.80	(0.22%)

REVENUE EXPENSES (TK. 173.90 CRORE)

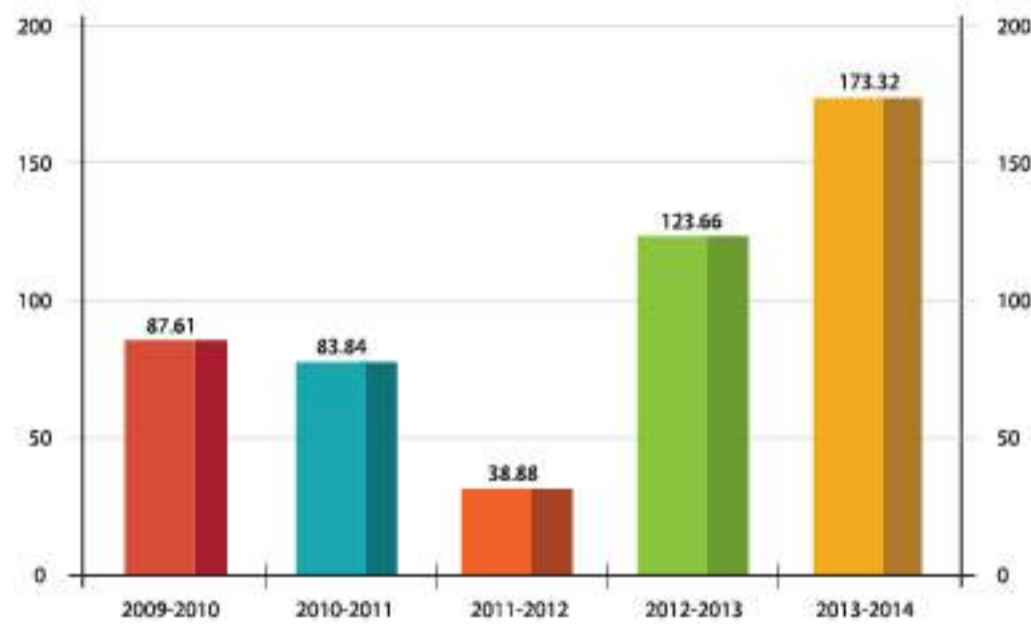


Interest Expenses	Tk. 24.91	(14.32%)
Repair & Maintenance	Tk.0.68	(0.39%)
Employee Cost	Tk.66.65	(38.33%)
Office Expenses	Tk. 13.46	(7.74%)
Depreciation	Tk. 48.93	(28.14%)
Operating Cost	Tk.19.27	(11.08%)

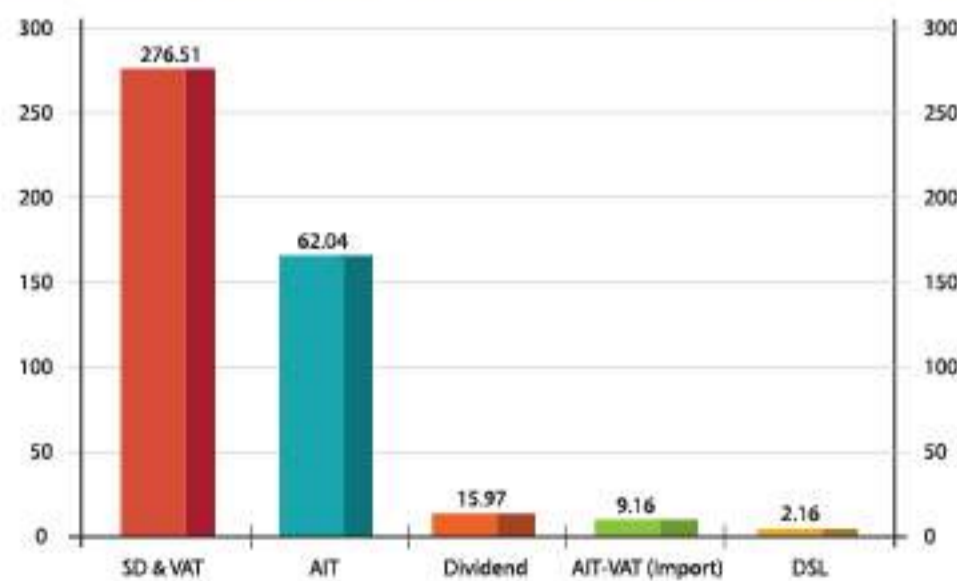
INCOME – EXPENSES - CUMULATIVE PROFIT/(LOSS)



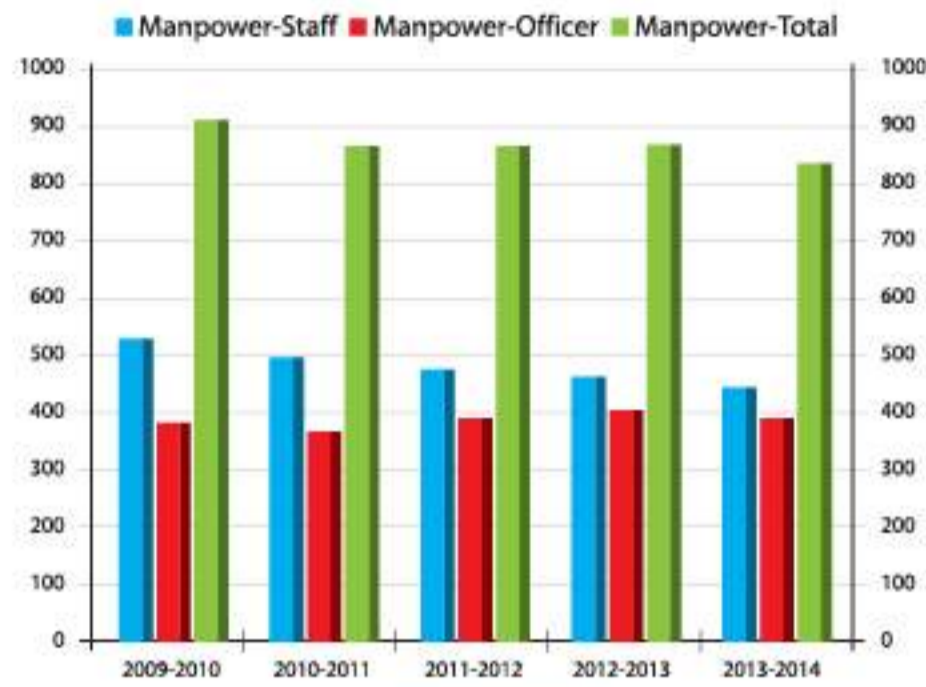
COMPARISON OF YEARLY NET PROFIT BEFORE TAX (AMOUNT IN CRORE TAKA)



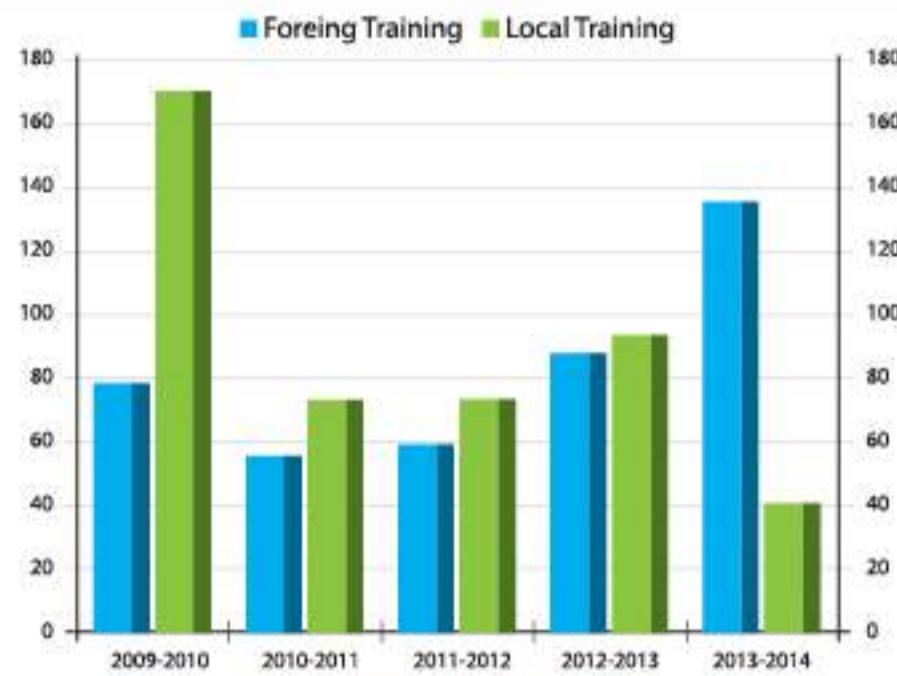
PAYMENT TO THE GOVERNMENT (TK. 365.84 CRORE)



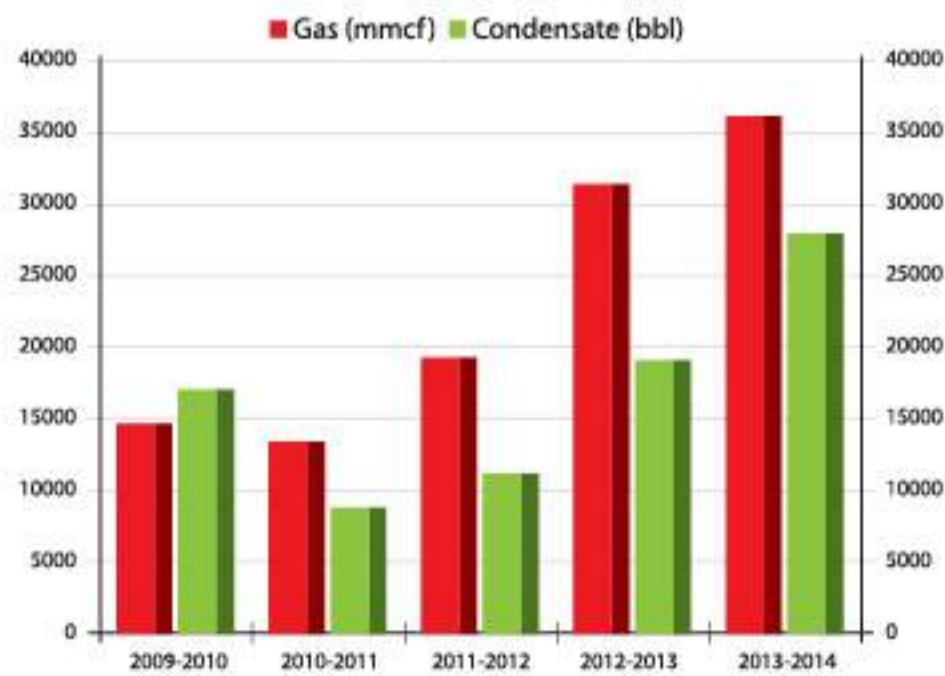
MANPOWER



TRAINING



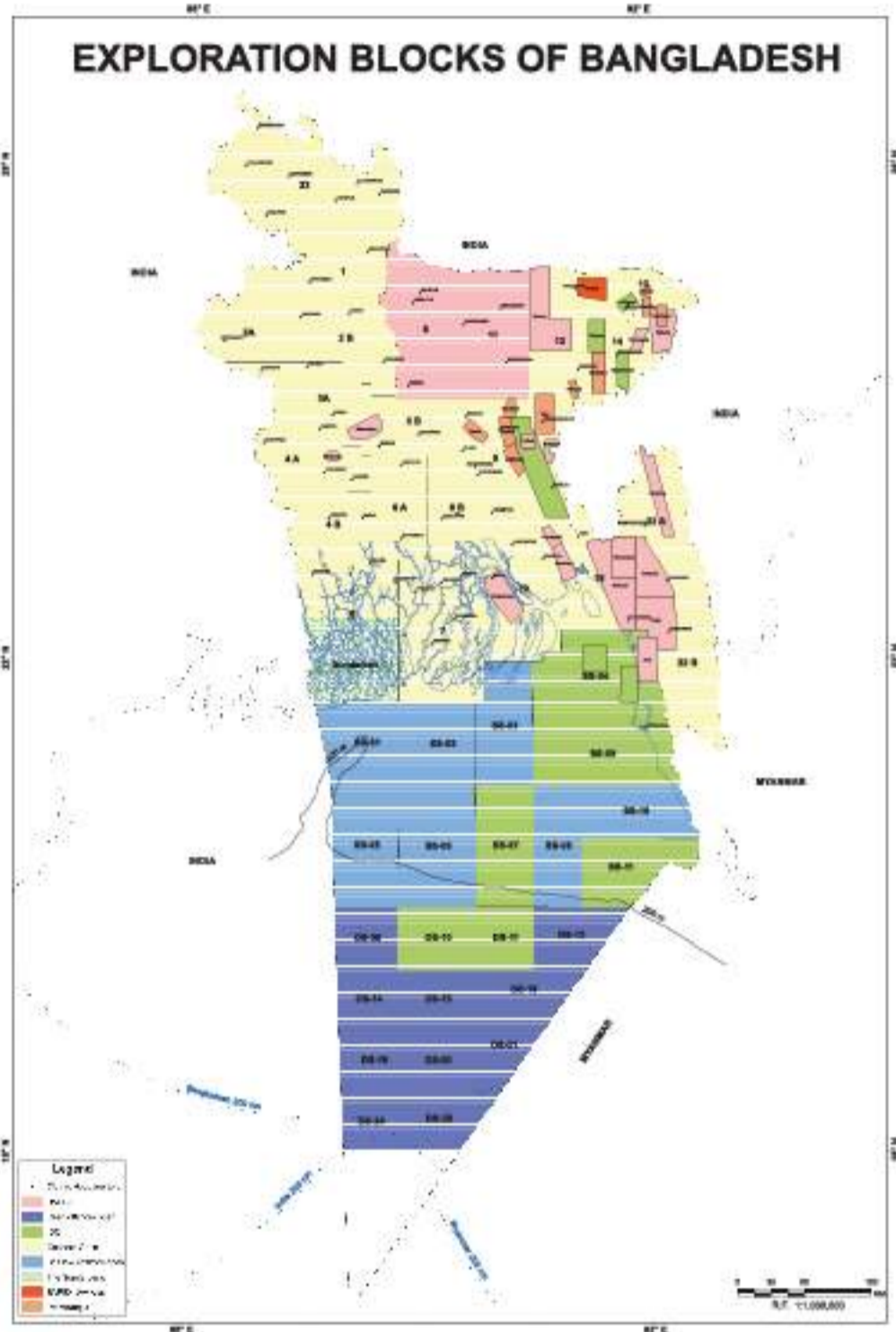
PRODUCTION



বাংলাদেশের সমুদ্র বিজয় এবং সমুদ্রে তেল/গ্যাস অনুসন্ধান

গত ৭ জুলাই ২০১৪ তারিখে নেদারল্যান্ডস ভিত্তিক আন্তর্জাতিক আদালত Permanent Court of Arbitration (PCA) কর্তৃক ভারত-বাংলাদেশ সমুদ্রসীমানা বিরোধ মীমাংসার রায় প্রদান করা হয়। এর মাধ্যমে বাংলাদেশের সঙ্গে ভারতের সমুদ্র সীমানা বিরোধ মীমাংসিত হয় এবং বাংলাদেশ নিষ্কটকভাবে তার সমুদ্রবক্ষে অধিকার লাভ করে। এতে সীমান্তবর্তী গ্যাস ব্লকগুলোর প্রায় সবগুলোই বাংলাদেশের পক্ষে অটুট থাকে, কেবল পশ্চিমে সামান্য অংশ ভারতের দিকে কাটা পড়ে। ফলে ভারত সীমানা সংলগ্ন বাংলাদেশের সমুদ্র ব্লকগুলো (অগভীর সমুদ্র ১, ৫ এবং গভীর সমুদ্র ৯, ১৪, ১৯) বাংলাদেশেরই থেকে যায়। এছাড়া এ রায়ের ফলে Exclusive Economic Zone এ বাংলাদেশের প্রবেশাধিকার নিশ্চিত হয়েছে। ইতোপূর্বে ২০১২ সালের মার্চ মাসে জার্মানিতে অবস্থিত International Tribunal for the Law of the Sea (ITLOS)-এ বাংলাদেশ ও মিয়ানমারের সমুদ্রসীমানা বিরোধ নিষ্পত্তির রায় দেওয়া হয়। এর ফলে বাংলাদেশ সেন্টমার্টিন দ্বীপের দক্ষিণে ১২ নটিক্যাল মাইল টেরিটোরিয়াল সমুদ্রবক্ষে অধিকার লাভ করে যা দেশের জন্য একটি বড় অর্জন।

সমুদ্রবক্ষের ব্লকগুলো সম্পর্কে সরকারের কাছে পূর্ণাঙ্গ তথ্য-উপাত্ত নেই। ক্রমবর্ধমান চাহিদার পরিপ্রেক্ষিতে গ্যাসের উত্তোলন ও ব্যবহার সম্পর্কে সুষ্ঠু পরিকল্পনা করার জন্য সম্পদের পরিমাণ জানা দরকার। দ্বিমাত্রিক ও ক্ষেত্রবিশেষে ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপের মাধ্যমে সম্পদের পরিমাণ সম্পর্কে তথ্য-উপাত্ত সংগ্রহের পর সংগৃহীত তথ্য-উপাত্ত রাষ্ট্রীয় কোম্পানি বাপেক্স ও আগ্রহী বিদেশী কোম্পানি উভয়েই ব্যবহার করতে পারবে। ইতোমধ্যে জরিপে আগ্রহী কয়েকটি বিদেশী প্রতিষ্ঠান পেট্রোবাংলার সাথে যোগাযোগ করেছে।



বাপেক্স নিজস্ব ব্লক ও বিভিন্ন ভূ-গঠনে তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও উৎপাদন কার্যক্রমের পাশাপাশি এখন দেশী ও বিদেশী কোম্পানীর কার্যক্রমে দায়িত্বশীল ভূমিকা পালন করছে। বাপেক্স-কে কারিগরী ও আর্থিক দিক থেকে একটি শক্তিশালী জাতীয় প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্যে সরকার বলিষ্ঠ ভূমিকা রেখেছে এবং সুস্পষ্ট অঙ্গীকার ঘোষণা করেছে। সম্প্রতি মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বাংলাদেশের সমুদ্র সীমানায় তেল-গ্যাস অনুসন্ধানে বাপেক্সের সম্পৃক্ততা এবং এতদুদ্দেশ্যে এর সক্ষমতা বৃদ্ধির প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণের নির্দেশনা পুনর্ব্যক্ত করেন। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর এ নির্দেশনা বাপেক্স-এর শক্তিশালীকরণ ও সক্ষমতা অর্জন কার্যক্রম ত্বরান্বিত করবে।

অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২ এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09 এর জন্য ONGC Videsh Ltd. (OVL) ও Oil India Ltd. (OIL) এর সাথে দুটি পিএসসি, অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-07 এর জন্য Conoco Phillips Asia Pacific New Venture এর সাথে একটি পিএসসি এবং অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-11 এর জন্য Santos Sangu Field Ltd. ও KrisEnergy Bangladesh Ltd. এর সাথে একটি পিএসসি স্বাক্ষরিত হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড, ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লকসমূহে 10% carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করা হয়েছে।

ANNUAL REPORT | 2014

PUBLICATION COMMITTEE

Advisor

M. Shoeb Chowdhury

Director

BAPEX Board

Md. Mahbub Sarwar

Managing Director

Convenor

Engr. Yusuf Haroon

Director (Operation)

Coordinator

Mohammad Shawkat Osman

Company Secretary

Member Secretary

S. A. M. Merajul Alam

Manager

Geological Division

Members

Md. Humayun Kabir Khan

Manager

Accounts & Finance Division

AHM Khairuzzaman

Manager

Company Secretariat

Md. Saifuddin

Manager

Planning Division

Shirin Akter

Asst. Manager

Geological Division

Front Cover : Energy Award-2014 Crest

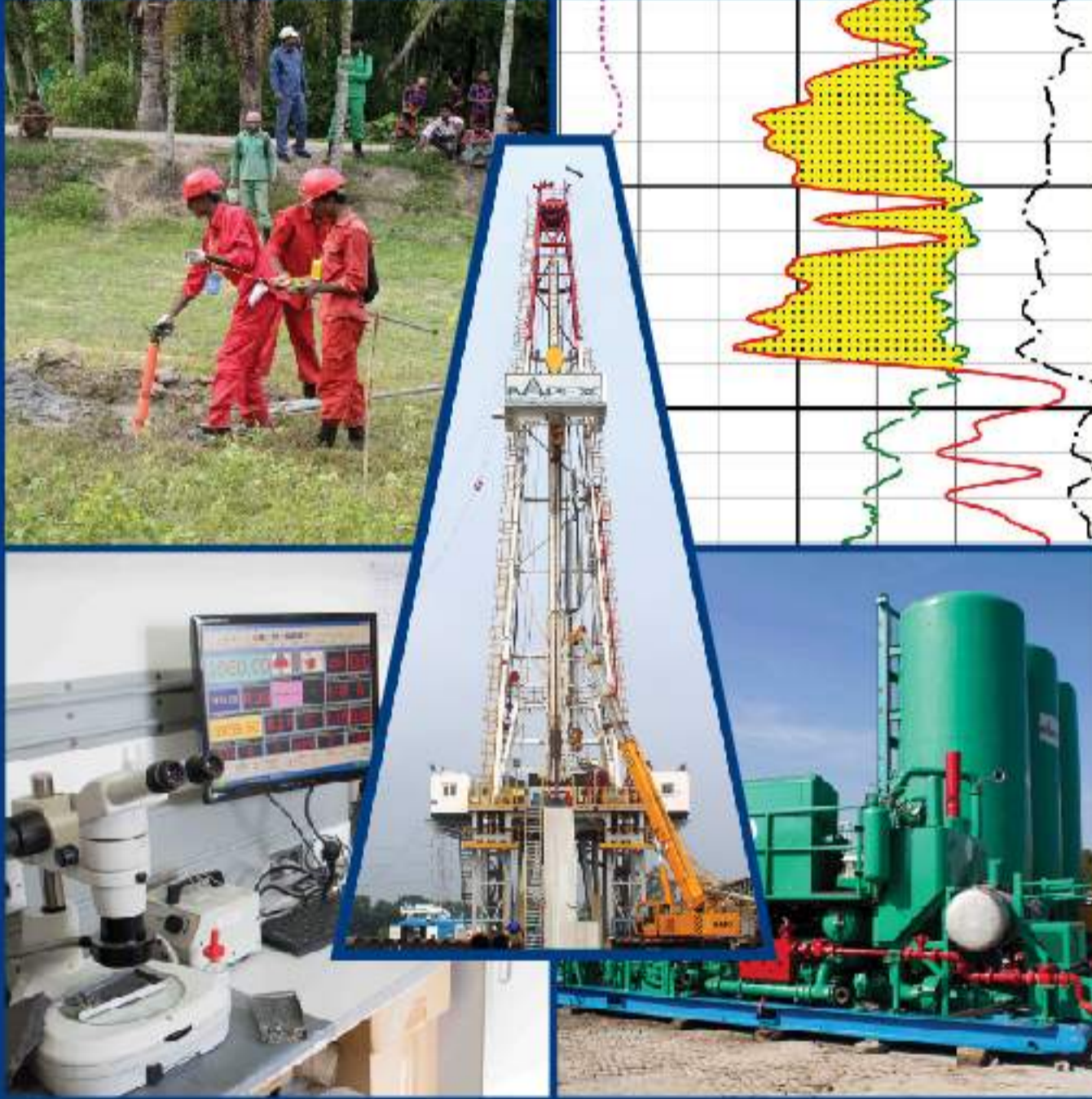
Back Cover : Activities of BAPEX

Inner Front Cover : Bijoy-12 Rig

Inner Back Cover : BAPEX Bhabon



ANNUAL REPORT | 2014



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)
বাপেক্স ভবন, ৪ কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকা-১২১৫
www.bapex.com.bd