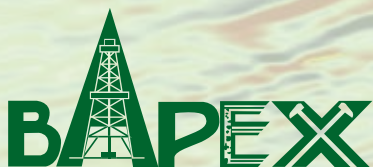
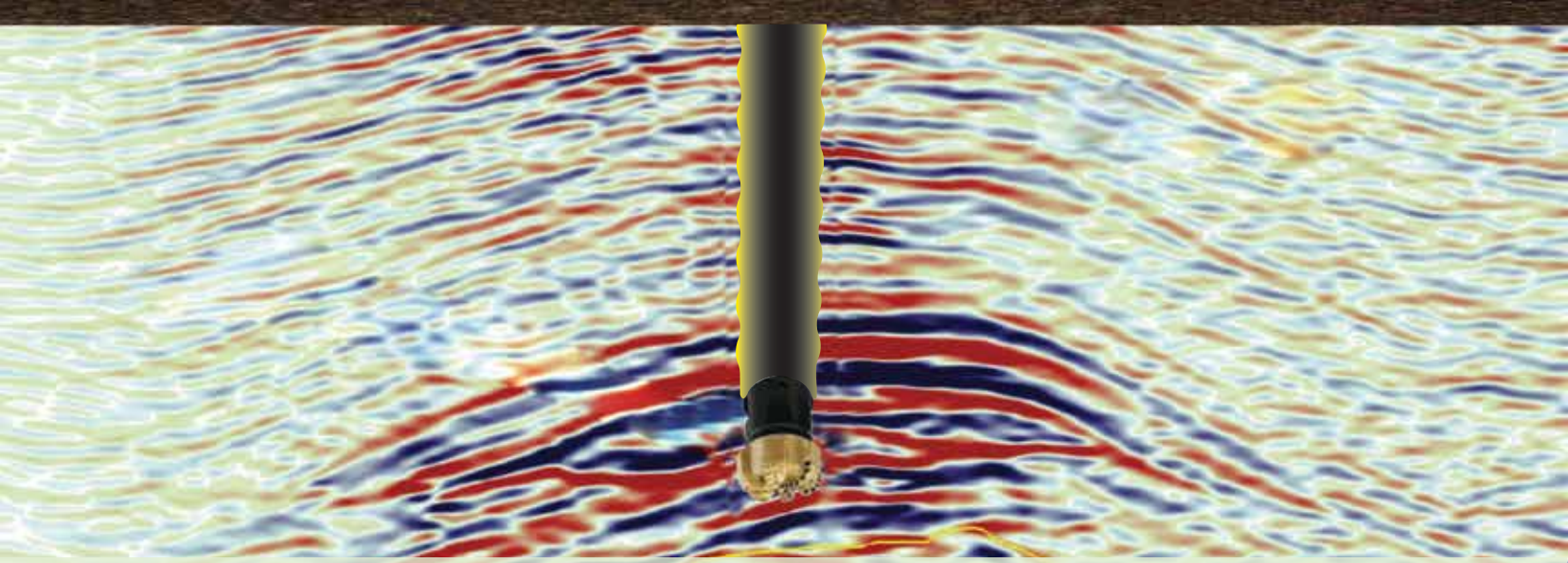
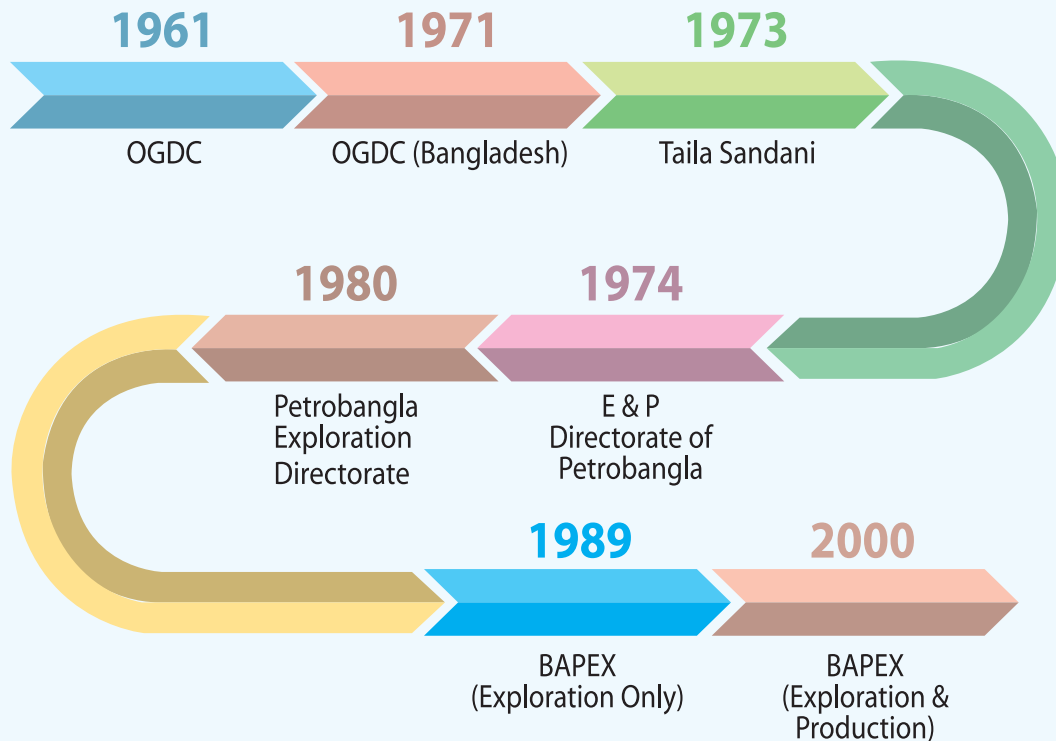


# Annual Report 2018



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড  
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED

# EVOLUTION OF BAPEX



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



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



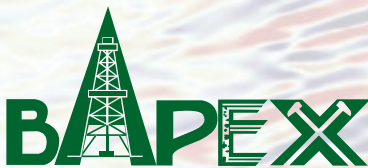
Achieving consistent profitability and growth; Active environmental protection; and work out the idea of sustainable development.

# বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৮



নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি  
সমৃদ্ধ দেশ  
উন্নত আগামী

জ্বালানি নিরাপত্তায়  
জাতীয় অংশীদার



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড  
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)



# contents

<b>Notice of 29th AGM</b>	<b>3</b>
<b>Corporate Information</b>	<b>4</b>
<b>Messages</b>	<b>6</b>
<b>Board of Directors</b>	<b>10</b>
<b>Directors' Profile</b>	<b>11</b>
<b>Shareholders of Bapex</b>	<b>15</b>
<b>Directors' Report (In Bangla)</b>	<b>17</b>
<b>Directors' Report (In English)</b>	<b>43</b>
<b>Auditors' Report &amp; Audited Financial Statements</b>	<b>67</b>
<b>Key Performance Indicator (KPI)</b>	<b>98</b>
<b>Graphical Representation</b>	<b>99</b>
<b>BAPEX at a Glance</b>	<b>102</b>
<b>Future Programs of BAPEX</b>	<b>104</b>
<b>Events</b>	<b>105</b>



“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-২৮.০৯.০০০০.০৬১.৩৮.০০১.১৮/৯৩

তারিখ: ১৯ নভেম্বর, ২০১৮  
০৫ অগ্রহায়ণ, ১৪২৫

## ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১২ ডিসেম্বর, ২০১৮/ ২৮ পৌষ, ১৪২৫ রোজ বুধবার সন্ধ্যা ৬.৩০ ঘটিকায় Radisson Blu Dhaka Water Garden, Airport Road, Dhaka Cantonment, ঢাকা-১২০৬ এ অনুষ্ঠিত হবে।

### সভার আলোচ্যসূচী:

- ১। কোম্পানীর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২। ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
- ৩। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৫। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণার বিষয়ে সিদ্ধান্ত গ্রহণ।
- ৬। কোম্পানীর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক নিয়োগ/মনোনয়ন বিষয়ে কোম্পানী আইনের ৯১ (১) (খ) ধারা অনুযায়ী নিয়মিতকরণ ও শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
- ৭। কোম্পানীর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক প্রত্যাহার/পরিবর্তন বিষয়ে কোম্পানী আইনের ৯১ (২) ধারা অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
- ৮। কোম্পানী আইনের ২১০ (১) ধারা অনুযায়ী ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৯। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় উপস্থাপনযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,

  
২৯/১১/২০১৮  
(মোহাম্মদ আলী)

মহাব্যবস্থাপক ও কোম্পানী সচিব

### বিতরণ:

#### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

- ১। জনাব আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ তৌহিদ হাসানাত খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা ঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

#### পরিচালকবৃন্দ:

- ১। জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম, সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ২। জনাব আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোহাম্মদ জাহিদ হোসেন, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৬। জনাব এম শোয়েব চৌধুরী, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৭। জনাব এ. কে. এম. রুহুল ইসলাম চৌধুরী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।

#### সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি:

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্র/এ, ঢাকা-১২০৭।
- ২। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। মেসার্স এম, জে, আবেদীন এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল প্লাজা (৪র্থ তলা), ১০৯, বীর উত্তম সি. আর.দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৫।

BAPEX BHABAN, 4, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, GPO Box-2092  
Fax: +88-02-55011787, Website : www.bapex.com.bd, E-mail : mdbapex@bapex.com.bd

# Corporate Information

<b>Registered Name</b>	: Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
<b>Incorporated as Public Limited Company (for Exploration)</b>	: 3 April 1989
<b>Incorporated as Public Limited Company (for Exploration and Production)</b>	: 23 April 2002
<b>Registration No.</b>	: C-18420 (274)/89
<b>Registered Office</b>	: BAPEx Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Tel : +88 02 55011772 Fax : + 88 02 55011788
<b>VAT Registration No.</b>	: 19061055233
<b>e-TIN</b>	: 526951653756
<b>Chairman</b>	: Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem
<b>Directors</b>	: Mr. Md. Ruhul Amin Mr. Muhammed Ahsanul Jabbar Engr. Md. Rezaul Islam Khan Mr. Mohammad Zahid Hossain FCA Mr. M. Shoeb Chowdhury Mr. Mir Md. Abdul Hannan
<b>Managing Director</b>	: Mr. Mir Md. Abdul Hannan
<b>Company Secretary</b>	: Mr. Mohammad Ali
<b>Auditor</b>	: M. J. Abedin & Co. Chartered Accountants National Plaza (3rd floor) 109, Bir Uttam C.R. Datta Road Dhaka-1205. Tel : +880-2-8629771, 9666508
<b>E-mail</b>	: <a href="mailto:secretary@bapex.com.bd">secretary@bapex.com.bd</a>
<b>Website</b>	: <a href="http://www.bapex.com.bd">www.bapex.com.bd</a>



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ৯ আগস্ট, ১৯৭৫ তারিখে ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল-এর নিকট হতে তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর এবং কৈলাশটিলা-এ পাঁচটি গ্যাসক্ষেত্র নামমাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানায ন্যস্ত করেন। সে সময়ে এ গ্যাসক্ষেত্রসমূহের উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের পরিমাণ ছিল ১৫.৪২ ট্রিলিয়ন ঘনফুট, যার বর্তমান সমন্বিত গড় বিক্রয়মূল্য মোট ৪২ বিলিয়ন মার্কিন ডলার। ৪২ বছর গ্যাস ব্যবহারের পরও বর্তমানে এই গ্যাসক্ষেত্রসমূহে ৬.৯৯ ট্রিলিয়ন ঘনফুট অর্থাৎ ১৯ বিলিয়ন মার্কিন ডলার মূল্যের গ্যাস অবশিষ্ট রয়েছে। জাতির পিতার এ যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের ফলে দেশের অর্থনীতিতে নতুন গতি সঞ্চারিত হয়। দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস নির্ভর সার কারখানা, বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প স্থাপনের ফলে দেশজ উৎপাদন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে নবদিগন্তের সূচনা হয়। জাতির পিতার এ অবিস্মরণীয় অবদানের প্রতি শ্রদ্ধা প্রদর্শনের জন্য ২০১০ সাল হতে ৯ আগস্ট তারিখটি 'জাতীয় জ্ঞানানি নিরাপত্তা দিবস' হিসেবে পালিত হচ্ছে।

২০০৯ সাল পরবর্তী সময়ে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধুর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা-এর অভিপ্রায় অনুযায়ী বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কূপ খনন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তিসম্পন্ন অধিকতর গভীরে খননের ক্ষমতাসম্পন্ন দু'টি খনন রিগ ও দু'টি ওয়ার্কওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা একুইজিশন, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার সিস্টেম ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া ড্রিলিং চলাকালীন কূপের গুরুত্বপূর্ণ তথ্য ও উপাত্ত সংগ্রহের জন্য কম্পিউটারাইজড মডেলিং ইউনিট, বিভিন্ন ধরনের আধুনিক যন্ত্রপাতি ও মালামাল ক্রয় করা হয়েছে। বাপেক্স-কে নতুন ব্লক বরাদ্দ প্রদান করে এর অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনা করার পরিসর অতীতের তুলনায় বহুগুণে বৃদ্ধি করা হয়েছে। সম্প্রতি বাপেক্স-কে সাতটি সম্পূর্ণ ব্লক (3B, 6B, 7, 10, 15, 22A, 22B) বরাদ্দ প্রদান করা হয়েছে।

নেদারল্যান্ডসভিত্তিক আন্তর্জাতিক আদালত Permanent Court of Arbitration (PCA) কর্তৃক গত ৭ জুলাই ২০১৪ তারিখে ভারত-বাংলাদেশ সমুদ্রসীমানা বিরোধ মীমাংসার রায় প্রদান করা হয়। এর মাধ্যমে বাংলাদেশের সঙ্গে ভারতের সমুদ্র সীমানা বিরোধ মীমাংসিত হয় এবং বাংলাদেশ নিরুন্মুক্তভাবে তার সমুদ্রবক্ষে অধিকার লাভ করে। ইতোপূর্বে ২০১২ সালের মার্চ মাসে জার্মানিতে অবস্থিত International Tribunal for the Law of the Sea (ITLOS)-এ বাংলাদেশ ও মিয়ানমারের সমুদ্রসীমানা বিরোধ নিষ্পত্তির রায় দেওয়া হয়। এর ফলে বাংলাদেশ সেন্টমার্টিন দ্বীপের দক্ষিণে ১২ নটিক্যাল মাইল টেরিটোরিয়াল সমুদ্রবক্ষে অধিকার লাভ করে যা দেশের জন্য একটি বড় অর্জন। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় বাংলাদেশ সরকার অফশোর বিডিং রাউন্ড, ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের SS-04 ও SS-09 এবং SS-11 ব্লক সমূহে 10% carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করেছে। বাপেক্স নিয়মিতভাবে উক্ত ব্লকসমূহের কার্যক্রম মনিটরিং করছে।





## প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

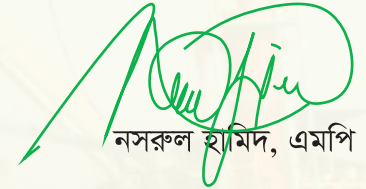
জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে তেল-গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণ করা হয়েছে। এরই ধারাবাহিকতায় সরকার বাপেক্স-কে শক্তিশালী ও আধুনিকিকরণের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে।

বর্তমানে বাপেক্স নিজস্ব ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স প্রদত্ত খনন লোকেশনে রাশিয়া ফেডারেশনের রাষ্ট্রীয় কোম্পানি গ্যাজপ্রম ইন্টারন্যাশনাল ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন করেছে এবং বাণিজ্যিক গ্যাসের আধার আবিষ্কার হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী কর্তৃক ভোলা নর্থ দেশের ২৭তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষিত হয়েছে। বাপেক্স এর এই সাফল্য দেশের দক্ষিণাঞ্চলের প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণে এবং শিল্পায়নে অবদান রাখবে। আমি আশা করি, বিগত বছরগুলোর ন্যায় সরকারের ইতিবাচক সহযোগিতার সর্বোত্তম ব্যবহারের মাধ্যমে বাপেক্স দেশের তেল/গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনে কার্যকর অবদান রেখে আগামী দিনের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত কল্পে সর্বদা সচেষ্ট থাকবে।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ (বাপেক্স) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রতিবেদন প্রকাশনার সফলতা কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

২৭ কার্তিক, ১৪২৫  
১১ নভেম্বর, ২০১৮

  
নসরুল হািমিদ, এমপি





## সচিব

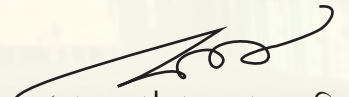
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

# বাণী

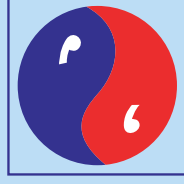
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

বাংলাদেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে দেশের সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের আহরণ ও সুষ্ঠু ব্যবহারের বিষয়ে বর্তমান সরকার অঙ্গীকারাবদ্ধ। জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি)-২০৩০ এর লক্ষ্যমাত্রা-৭ “সবার জন্য টেকসই জ্বালানি” নিশ্চিত করতে সরকার স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও প্রকল্প বাস্তবায়ন করছে। সরকারের “রূপকল্প ২০২১” বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য “বিদ্যুৎ, জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০” এর আওতায় বাপেক্স-এর জন্য রূপকল্প নামে ১০টি প্রকল্প ইতোমধ্যে সরকার কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। রূপকল্প: ৪ খনন প্রকল্পের আওতায় অনুসন্ধান ও খনন কার্যক্রম ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে রাশিয়ান ফেডারেশন এর রাষ্ট্রীয় সংস্থা গ্যাজপ্রম ইন্টারন্যাশনাল কর্তৃক শাহবাজপুর ইস্ট-১ ও ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন করা হয়। উভয় কূপে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে। গৃহিত প্রকল্পসমূহ সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের ফলে বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে যথার্থ ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে। আমি আশা করি এর ফলে বাপেক্সের সক্ষমতাও বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে।

কোম্পানীর সামগ্রিক কর্মকাণ্ড সুষ্ঠুভাবে পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা ও নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখায় আমি সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। আশা করি ভবিষ্যতেও বাপেক্সের এ প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে। আমি বাপেক্স এর অব্যাহত উন্নতি কামনা করছি।

  
(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)





## বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের প্রতিফলনসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি।



### চেয়ারম্যান


বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অনুসন্ধান ও উৎপাদন কোম্পানী বাপেক্স দেশের বিভিন্ন ভূ-গঠনে তৈল ও গ্যাস অনুসন্ধান, খনন এবং উৎপাদন কার্যক্রম সাফল্যের সাথে পরিচালনা করছে। বাপেক্স এর খনন লোকেশন ও ডিজাইন অনুযায়ী রাশিয়ার রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন কোম্পানি গ্যাজপ্রম (GAZPROM) ইন্টারন্যাশনাল কর্তৃক ভোলা জেলায় শাহবাজপুর ইস্ট-১ ও ভোলা নর্থ-১ এ দুটি অনুসন্ধান কূপ খনন করে দুটিতেই বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে। কূপ পরীক্ষণের মাধ্যমে নিশ্চিত করা হয়েছে যে, প্রতিটি কূপ হতে দৈনিক ২০-২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স নিজস্ব রিগ দ্বারা কসবা-১ অনুসন্ধান কূপ এবং সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম সম্পন্ন করেছে। সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নে জ্বালানী খাতের সুদৃঢ় ভিত্তি রচনায় বাপেক্স এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ অব্যাহত পরিশ্রম করছে।

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স ৯০ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ৩০৩৫ লাইন কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক সাইসমিক জরিপ এবং ফেধুগঞ্জ ও রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে ৫০০ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক সাইসমিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। বর্তমানে বাপেক্স নিজস্ব সাতটি গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। বাপেক্স এর সাথে আজারবাইজানের প্রতিষ্ঠান সকার একিউএস এর সাথে সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী ইতোমধ্যে সেমুতাং সাউথ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম প্রায় শেষ পর্যায়ে রয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর অভিপ্রায় অনুযায়ী দেশীয় কোম্পানী বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে আধুনিক প্রযুক্তিসম্পন্ন দুটি খনন রিগ ও দুটি ওয়ার্কওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম (দ্বিমাত্রিক ও ত্রিমাত্রিক সাইসমিক সার্ভে) বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা একুইজিশন, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার সিস্টেম ক্রয় করা হয়েছে। বাপেক্সকে নতুন ব্লক বরাদ্দ প্রদান করে এর অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনার পরিসর অতীতের তুলনায় বহুগুণে বৃদ্ধি করা হয়েছে। সম্প্রতি বাপেক্সকে সাতটি সম্পূর্ণ ব্লক (৩বি, ৬বি, ৭, ১০, ১৫, ২২এ, ২২বি) বরাদ্দ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও সরকার ঘোষিত রূপকল্পসমূহ বাস্তবায়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের জন্য পেট্রোবাংলা হতে প্রয়োজনীয় সহযোগিতা প্রদান অব্যাহত আছে।

আমি আশা করি বাপেক্সের সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ কঠোর পরিশ্রম, সর্বোচ্চ আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি বাপেক্স এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

  
(মো: রুহুল আমীন)



## ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ  
(বাপেক্স)

## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

দেশ সেবার ব্রতে উদ্বুদ্ধ হয়ে নিবেদিতপ্রাণ কর্মীদের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে নানাবিধ প্রতিকূলতাকে জয় করে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে বাপেক্স ভূতাত্ত্বিক, ভূপদার্থিক এবং খনন কাজ সফলভাবে সম্পাদন করে চলেছে। সীমিত সম্পদ এবং বিভিন্ন প্রতিকূলতার মাঝেও স্বকীয় কর্মযজ্ঞ দ্বারা দেশের জ্বালানী সংকট নিরসনে বাপেক্স প্রভূত অবদান রেখে চলেছে।

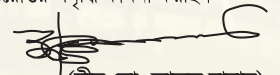
“বিদ্যুৎ, জ্বালানীর দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০” এর আওতায় গৃহিত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্পের আওতায় বাপেক্স কর্তৃক প্রদত্ত খনন লোকেশন ও ডিজাইন অনুযায়ী রাশিয়ান ফেডারেশন-এর রাষ্ট্রীয় সংস্থা গ্যাজপ্রম ইন্টারন্যাশনালের সাথে খনন ঠিকাদারি চুক্তির আওতায় ভোলা জেলার ভেদুরিয়া ইউনিয়নে ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন করা হয়। উক্ত কূপের দুটি স্তর হতে ২৫-৩০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসের প্রবাহ নিশ্চিত করা হয়। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী ভোলা নর্থ-কে দেশের ২৭তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করেছেন। একই প্রকল্পের আওতায় শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপ খননের কাজ সফলভাবে সমাপ্ত হয়েছে এবং এ কূপ থেকেও দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। উল্লেখ্য যে, সরকার কর্তৃক বরাদ্দকৃত নির্ধারিত অংশে বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও খনন কার্যক্রমের পাশাপাশি সাতটি গ্যাসক্ষেত্র থেকে বর্তমানে দৈনিক প্রায় ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। ভোলা নর্থ-১ এবং শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপসমূহ উৎপাদনে এলে আরও প্রায় ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। রূপকল্প-১০ প্রকল্পের আওতায় ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ৬৫০ হর্সপাওয়ার ক্ষমতাসম্পন্ন মেকানিক্যাল ওয়ার্কওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। রিগটি কমিশনিংয়ের পর এসজিএফএল এর আওতাধীন কেলশটিলা-১ কূপে সফলভাবে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল মৌলভীবাজার জেলার হারারগজ ভূগঠনে ৯০ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। পাশাপাশি বিভিন্ন এলাকায় ৩৬০০ লাইন-কিলোমিটার টু-ডি সাইসমিক উপাত্ত এবং ফেঞ্চুগঞ্জ ও রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে মোট ৫০০ বর্গ কিলোমিটার এলাকায় থ্রি-ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্প ব্যয়ের দৃষ্টিকোণ থেকে এ সকল কর্মকান্ডে ব্যয় অনেক কম হওয়ায় সরকারের বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স মোট ২৬৪.৭৫ কোটি টাকা আয় করেছে। যার মধ্যে গ্যাস ও কনভেনসেন্ট বিক্রয় থেকে আয় ১২১.৪৬ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, গত অর্থবছরে মোট আয় ছিল ২৮৭.০৩ কোটি টাকা। অন্য খাতগুলোর আয় কিছুটা বৃদ্ধি পেলেও জব খাতে আয় কমার কারণে গত অর্থবছরের তুলনায় মোট আয় ২২.২৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। তবে কোম্পানীর বিভিন্ন বিনিয়োগজনিত মূলধনী ব্যয় বৃদ্ধি যেমন ড্রিলিং রিগ, ভূপদার্থিক ও পরীক্ষাগার যন্ত্রপাতি ক্রয়, সিভিল কনস্ট্রাকশন, গাড়ী ইত্যাদির অবচয় ধার্য ও আয়কর সঞ্চিতির ফলে কোম্পানীর নীট ক্ষতি হয়েছে ১০২.০১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরসমূহের ব্যয় ৮.৪৫ কোটি টাকা এবং পূঞ্জীভূত ক্ষতি ৪৯.৩২ কোটি টাকা সমন্বয়ের পর কোম্পানীর নীট পূঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৫৯.৭৮ কোটি টাকা।

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।

বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রতি জানাচ্ছি কৃতজ্ঞতা যাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানীর কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জনের পথ সুগম হয়েছে। বাপেক্স-কে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে একটি শক্তিশালী প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্যে বর্তমান সরকারের সার্বিক সহযোগিতা আমাদেরকে দারুণভাবে উৎসাহিত ও অনুপ্রাণিত করেছে। আশা করছি এতে বাপেক্স-এর কার্যক্রম ও সুনাম উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে এবং কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্যে পৌছাতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে। মহান আল্লাহর নিকট বাপেক্স এবং এর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।

  
(মীর মো: আব্দুল হান্নান)

# BOARD OF DIRECTORS



Director  
**Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, ndc**  
Chairman  
Petrobangla  
(Till 28 November 2018)



Chairman  
**Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem**  
Secretary  
Energy & Mineral Resources Division  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources  
Govt. of the People's Republic of Bangladesh



Director  
**Mr. Md. Ruhul Amin**  
Chairman  
Petrobangla  
(From 29 November 2018)



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



Director  
**Engr. Md. Rezaul Islam Khan**  
Director (PSC)  
Petrobangla



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



Director  
**Mr. Mohammad Zahid Hossain FCA**  
Apartment : B-3, Six Season Park  
House : 48, Road : 15, Block : D  
Banani, Dhaka-1213



Director  
**Mr. A. K. M. Ruhul Islam Chowdhury**  
Managing Director  
BAPEX  
(Till 27 November 2018)



Director  
**Mr. Mir Md. Abdul Hannan**  
Managing Director  
BAPEX  
(From 28 November 2018)

## Directors' Profile

**Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem**, Secretary, Energy and Mineral Resources Division is a highly accomplished and professional civil servant with 32 years experience in both central and field administration. Having a diverse administrative broad-based knowledge and experience, he joined the Bangladesh Civil Service (Administration) on 21 January 1986. Prior to assuming this post on 9 May 2018, he was Chairman (in the rank of Secretary) of Bangladesh Petroleum Corporation under Energy and Mineral Resources Division. In his academic attainments, he realized his Bachelor and Master degree in Geology from the University of Dhaka. Later on he did an MBA (Finance) degree under Northern University Bangladesh. Professionally, he worked in the field Administration as Upazila Nirbahi Officer (UNO), Additional District Magistrate, Charge Officer (Zonal Settlement Office) and Divisional Commissioner. During his responsibilities in the field administration, he played a pivotal role to steer the smooth implementation of Sustainable Development Goals (SDGs), Social Safety Network, Digital Bangladesh through ICT expansion, co-ordination among the different departments, monitoring local government activities, disaster management, fast-track and priority projects of Honourable Prime Minister. He also served in the central administration of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Public Administration, Ministry of Home Affairs, Ministry of Civil Aviation and Tourism and other departments in different capacities. He has been actively involved in monitoring and overseeing the implementation of vision 2021 and vision 2041. After joining the civil service, Mr. Muneem took part in different training programmes that encompasses Foundation Training Course, special course on Law and Administration, Advanced Course on Administration and Management (ACAD), Managing at the Top-2 (MATT-2), Energy Management Training Course and Diploma in Development Planning. As part of the official duty, he attended in different negotiation meetings, workshops, summits, seminars, study tours and visits. Mr. Muneem was born in a noble Muslim family of Sirajganj Sadar, Sirajganj. In his personal life he is married and his wife Mrs. Laila Jeshmine (Additional Secretary) is also an officer of Bangladesh Civil Service (Administration). They are blessed with one son and one daughter.





**Mr. Md. Ruhul Amin**, Additional Secretary has joined as Chairman of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) on 29 November, 2018. Mr. Ruhul Amin has served as Additional Secretary in the Energy and Mineral Resources Division (EMRD) before taking over as the Chairman of Petrobangla. He joined in the 7th batch of Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 15 February, 1988. During his long and versatile career, he served as Upazilla Nirbahi Officer, Additional Deputy Commissioner, Deputy Commissioner of Pirojpur and Divisional Commissioner of Chattogram Division. He also served in Ministry of Industries, Ministry of Finance, Internal Resources Division, Ministry of Shipping, Ministry of Home Affairs, Ministry of Commerce, and EMRD in different prestigious positions. Earlier he also served as Director (Administration) of Petrobangla. He did his graduation and post graduation degree in Sociology from the Dhaka University. Currently, he is conducting part-time PhD research at the Department of Archaeology of Jahangirnagar University.



**Mr. Muhammed Ahsanul Jabbar** born on 1st July 1962 in Dhaka city. He passed SSC and HSC (Science) from Tejgaon Polytechnic High School and Dhaka College respectively. After completion of graduation he did "Master of Business Administration MBA (Finance) from IBA, DU. He joined Bangladesh Civil service (Admin.) in 15th February 1988. He served as Assistant commissioner, Magistrate First class, UNO, Additional Deputy Commissioner in various districts. He also served as Sr. Assistant Secretary, Deputy Secretary and Joint Secretary in the Ministry of Local government and Co-operatives, Ministry of Labour and Education Ministry respectively. He participated many Seminars and Workshops in country and abroad. He completed Managing at the Top in Wolverhampton University in UK. He did diploma in Humanitarian Law from Institute of Humanities Law in Sunrino, Italy. He has been promoted as Additional Secretary on 11th April, 2015. His wife is a physician and blessed with one son. His hobby is bird watching and traveling.

**Engr. Md. Rezaul Islam Khan**, was born on 26 February 1961 at Rahamatganj, Sirajganj District in a noble Muslim family. He did his graduation from Rajshahi University of Engineering & Technology (RUET) in 1982.

He joined Jalalabad Gas Transmission and Distribution Company Limited as an Assistant Engineer in 11 December, 1986. Later he joined Pashchimanchal Gas Company Limited as a Manager in 13 April 1998. In 2000 he was promoted to Deputy General Manager and in 2009 to General Manager in the same Company. Having a diverse experiences he took responsibilities of Managing Director of Pashchimanchal Gas Company Limited on 28 August 2014 and served till 12 April 2015, Managing Director of Jalalabad Gas Transmission and Distribution Company Limited from 13 April 2015 to 23 July 2016 and Managing Director of Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) from 24 July 2016 to 15 September 2018. He joined Petrobangla as Director (PSC) on 16 September 2018.

During his long career in the Oil and Gas Industry, Engr. Md. Rezaul Islam Khan attended various professional courses both at home and abroad. He attended courses on Gas Transmission and Distribution Technology, Office Management from Bangladesh Petroleum Institute and Metering & Control of Gas Installation from Southern Alberta Institute of Technology, Canada. As part of the official duty, he attended in different workshops, seminars, factory visit in different countries including Italy and Germany.

Mr. Rezaul Islam is married, his wife is an academician and has a closely-knit family of two sons. He loves to pass his leisure in reading various periodicals and magazines.



**Mr. Mohammad Zahid Hossain**, born on 1972 is a Chartered Accountant, a Fellow Member of The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) since 2002. He is an Associate Member of Chartered Institute of Management Accountants (CIMA) and Full Member of CPA Australia. He is also a Chartered Global Management Accountant (CGMA). He completed his Bachelor of Commerce under Dhaka University. Earlier in his academic endeavors, he stood 13th in the commerce merit list of Higher Secondary School (HSC) examination.

Mr. Hossain carries with him an array of experience which ranges from as Corporate Executive to Trainer. During his long professional life of more than 20 years, he worked at Senior Management positions in different National and Multinational companies and has been shouldering a lot of responsibilities in the areas of Strategic planning, Financial Management, Accounting, Direct & indirect taxes, Risk Management, Corporate & Legal Affairs, Project Management etc.

He is an acclaimed writer for various financial journals and national English Dailies. He attends TV programs as discussants on business and economy related topics. Mr. Hossain is an extensive traveler and has gathered immense knowledge from numerous trainings, seminars, workshops both local and abroad. He also acts as panel trainer of Corporates and Trade body. He is an active member of standing and non-standing committees of The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh.

Mr. Hossain is also working as a part-time faculty member of a Private University and an enlisted Course Facilitator of CIMA in Bangladesh. He is available for academic and career advice. Helping young graduates and accounting professional to find their career path and make their mark, in the current world of diverse career and educational paths.





**Mr. M. Shoeb Chowdhury** is an entrepreneur and the Director of Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX) Board. He is an MBA and senior fellow of Harvard University, USA. Shoeb Chowdhury has been representing Janes Defense, American Petroleum Institute (API) and IEEE in Bangladesh for a long time. He has been working for the digital development of Bangladesh for past two decades with proper utilization of dynamic leadership and countrywide enhancement of information and communication technology (ICT). He has also contributed his works for energy, cyber security, technology and open market economy to different private and public organizations.

M. Shoeb Chowdhury is the General Secretary of International Economic Analytical Organization IIBA, Bangladesh and Vice President of India Bangladesh Chamber of Commerce and Industry (IBCCI). Moreover, he is a Director of International Business Forum of Bangladesh (IBFB). Simultaneously, he is the Chairman, Editorial Board of renowned English daily The Asian Age.

He also served as the first Bangladeshi Adviser to Commonwealth Business Council. He was directly involved in the IT Task force and WSA of the United Nations. He has been representing the Republic of Malta under European Union as Honorary Consul in Bangladesh since 2011. He played vital roles for Special Olympics as Director and engaged with Bangladesh Fencing Association as President. Mr. Chowdhury has received many national and international awards for his contribution in different fields.



**Mr. Mir Md. Abdul Hannan** attained the position of the Managing Director of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) on 28 November, 2018. Mr. Hannan started his career as an Assistant Geologist at Maddhapra Granite Mining Company Limited (MGMCL) in November, 1993. He worked in different levels of designations in different divisions of MGMCL. From the very beginning, Mr. Hannan has been engaged in monitoring, coordinating and supervising the development activities of Maddhapra Hardrock Mining Project (later transformed to a Petrobangla Company), constructed and developed by NAMNAM (North Korean State Owned Mine Construction and Development Company). Later he served Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL) as Deputy General Manager from 2010 to 2012. Later he was promoted to General Manager (Operation) of MGMCL and worked there till November 2017. Prior to joining BAPEX, he has been working as the General Manager (Marketing) in Pashchimanchal Gas Company Limited. Mr. Hannan received his M.Sc. and B.Sc. (Hon's.) degrees in Geology and Mining from Department of Geology and Mining, University of Rajshahi, Bangladesh. He also earned Diploma in Mining Engineering from Kim Chaek University of Technology, Pyongyang, North Korea. He attended several professional trainings, workshops, seminars and negotiation meetings at home and abroad. On such occasions, he visited South Korea, Poland and Indonesia. Mr. Hannan was born in a noble Muslim family of Sirajganj in 1965. He is married and blessed with three daughters; two of them are medical graduates.





**Mr. Md. Ruhul Amin**  
Chairman  
Petrobangla



**Mr. Md. Mostafa Kamal**  
Addl. Secretary & Director (Administration)  
Petrobangla



**Mr. Md. Towhid Hasanat Khan**  
Joint Secretary & Director (Finance)  
Petrobangla



**Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury**  
Director (Planning)  
Petrobangla



**Engr. Md. Rezaul Islam Khan**  
Director (PSC)  
Petrobangla



**Engr. Md. Kamruzzaman**  
Director (Operation & Mines)  
Petrobangla



**Mr. Syed Ashfaquzzaman**  
Secretary  
Petrobangla

# SHAREHOLDERS OF BAPEX



২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা

## বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় (২০১৭-২০১৮ অর্থবছর) শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালনা পর্ষদ-এর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম।  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধিমন্ডলী,  
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি। আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানীর সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

দেশের অভ্যন্তরে তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রমকে অধিকতর গতিশীল করার লক্ষ্যে সরকার বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)’র অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে জুলাই, ১৯৮৯ তে পেট্রোবাংলার একটি সাবসিডিয়ারি কোম্পানী হিসেবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী গঠন করে। পরবর্তীকালে সরকার বাপেক্স এর কার্যক্রমে আরো গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে ২৯ ফেব্রুয়ারি, ২০০০ সাল থেকে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনারও অনুমতি প্রদান করে এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর সৃষ্টি হয়। বর্তমানে বাপেক্স সরকার কর্তৃক বরাদ্দকৃত নির্ধারিত অংশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও খনন কার্যক্রমের পাশাপাশি সালদানদী, ফেঞ্চুগঞ্জ, শাহবাজপুর, সেমুতাং, শ্রীকাইল, বেগমগঞ্জ ও সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্র থেকে গড়ে দৈনিক প্রায় ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। তন্মধ্যে শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র থেকে উৎপাদিত গ্যাস সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর মাধ্যমে ভোলার স্থানীয় চাহিদা ছাড়াও ভেঞ্চর এনার্জি’র ৩৪.৫ মেগাওয়াট ও এথ্রিকো লিমিটেড-এর ৯৫ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন ভাড়াভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রে এবং পিডিবি’র ২২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। অন্যান্য গ্যাসক্ষেত্র হতে জাতীয় ছিডে ও চাহিদা মোতাবেক স্থানীয় ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

আলোচ্য ২০১৭-২০১৮ বাপেক্স-এর জন্য একটি সফল অর্থবছর। সরকারের “রূপকল্প ২০২১” বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য “বিদ্যুৎ, জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০” এর আওতায় বাপেক্স এর জন্য রূপকল্প নামে সাতটি প্রকল্প ইতোমধ্যে সরকার কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। গৃহিত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্পের আওতায় অনুসন্ধান ও খনন কার্যক্রম ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে শাহবাজপুর ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপ ও ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ দুটি খননের নিমিত্ত গ্যাজপ্রম ইন্টারন্যাশনাল এর সাথে গত ২৯ মার্চ ২০১৭ তারিখে একটি খনন ঠিকাদারী চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। গ্যাজপ্রম কর্তৃক শাহবাজপুর ইস্ট-১ এর খনন কার্যক্রম গত ৬ আগস্ট ২০১৭ তারিখে আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন করেন গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় বাণিজ্যমন্ত্রী জনাব তোফায়েল আহমেদ এমপি। উক্ত অনুষ্ঠানে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যানসহ স্থানীয় গণ্যমান্য ব্যক্তিবর্গ উপস্থিত ছিলেন। গত ১৮ অক্টোবর ২০১৭ তারিখে শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপ খননের কাজ সফলভাবে সমাপ্ত হয়। খনন পরবর্তীকালে ডিএসটি পরীক্ষণের মাধ্যমে দৈনিক ২৫-৩০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসের প্রবাহ নিশ্চিত করা হয়।

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র হতে ৩২ কিলোমিটার উত্তরে ভোলা জেলার সদর উপজেলার ভেদুরিয়া ইউনিয়নে বাপেক্স কর্তৃক প্রদত্ত খনন লোকেশন ও ডিজাইন অনুযায়ী গ্যাজপ্রম ইন্টারন্যাশনাল কর্তৃক ঠিকাদারী চুক্তির আওতায় ভোলা নর্থ-১ কূপ খনন করা হয়। গ্যাজপ্রম গত ৯ ডিসেম্বর ২০১৭ তারিখে কূপ খনন কার্যক্রম শুরু করে এবং ১১ জানুয়ারি ২০১৮ তারিখে ৩৫১৬ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন কাজ শেষ করে। খনন পরবর্তীকালে ডিএসটি পরীক্ষণের মাধ্যমে ভূগর্ভস্থ ৩২৬৩ থেকে ৩৩৫২ মিটারে বিভিন্ন গভীরতায় দুটি স্তরে ২৫-৩০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসের প্রবাহ নিশ্চিত করা হয়। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী ভোলা নর্থ-কে দেশের ২৭তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করেছেন। উল্লেখ্য যে, কূপ পরীক্ষণের মাধ্যমে এ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন নিশ্চিত করা হয়। প্রাথমিক তথ্য বিশ্লেষণ করে উক্ত গ্যাসক্ষেত্রের প্রাথমিক মজুদ (GIIP) ৬০০ বিসিএফ প্রাক্কলন করা

হয়েছে। গ্যাজপ্রম-এর মাধ্যমে ভোলা জেলায় আরো দু'টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) এবং ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রে একটি মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) অর্থাৎ মোট তিনটি কূপ খননের বিষয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী সদয় সম্মতি জ্ঞাপন করেছেন।

রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্পের আওতায় গত ২৭ এপ্রিল, ২০১৮ তারিখে ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলার কসবায় কসবা-১ অনুসন্ধান কূপ খনন শুরু হয় এবং ২৯৭৫ মিটার গভীরতায় খনন কাজ শেষ হয়। উক্ত কূপ খনন কার্যক্রম আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন করেন গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় আইনমন্ত্রী এবং স্থানীয় সংসদ সদস্য জনাব আনিসুল হক। অনুষ্ঠানে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যানসহ স্থানীয় গণ্যমান্য ব্যক্তিবর্গ উপস্থিত ছিলেন। উক্ত কূপে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত করা গেলেও বাণিজ্যিকভাবে লাভজনক নয় বিধায় বর্তমানে কূপটি উৎপাদনে আনা সম্ভব হচ্ছে না। অপরদিকে গত ১১ মে, ২০১৮ তারিখে রূপকল্প-১ খনন প্রকল্পের আওতায় ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলার কসবায় সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন শুরু হয় এবং ২৮১৫ মিটার গভীরতায় খনন কাজ শেষ হয়। ডিএসটি'র মাধ্যমে উক্ত কূপে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত হয়নি।



মাননীয় আইনমন্ত্রী জনাব আনিসুল হক এমপি কর্তৃক কসবা-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম আনুষ্ঠানিক উদ্বোধন

তবে আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, বাপেক্স নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা শাহবাজপুর-১, ২ এবং বেগমগঞ্জ-৩ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করেছে। কূপ তিনটি হতে দৈনিক প্রায় ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উত্তোলন করা সম্ভব হবে। সম্প্রতি বেগমগঞ্জ-৩ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস পাইপলাইনে সরবরাহ শুরু হয়েছে। এছাড়াও দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা বাপেক্স বিজিএফসিএল-এর হবিগঞ্জ-১ ও তিতাস-১৫ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে। এর মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খ্রিডে যোগ হয়েছে। এছাড়াও বিগত অর্থবছরে নোয়াখালী জেলার কোম্পানীগঞ্জ থানার হবীবপুর এলাকায় বাপেক্স কর্তৃক খননকৃত শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ থেকে গত ১৭ জানুয়ারি ২০১৮ তারিখ হতে দৈনিক প্রায় ৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস পাইপলাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে।

বাপেক্স সৃষ্টির পর হতে এ যাবত বিজিএফসিএল, এসজিএফএল এবং নিজস্ব (গ্যাজপ্রম দ্বারা খননকৃত ৮টি)সহ মোট ৩৯টি কূপ খনন করেছে। তন্মধ্যে অনুসন্ধান কূপ ছিল ১১টি যার মাধ্যমে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়েছে। পাশাপাশি ৩৬টি কূপে সফলতার সাথে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পাদন করেছে। বিগত ২৯ বছরের তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমের অভিজ্ঞতা পেট্রোলিয়াম সেক্টরে বাপেক্স-এর কারিগরি সক্ষমতা আন্তর্জাতিক মানের পর্যায়ে নিয়ে গেছে। রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে চলমান খনন প্রকল্পের মাধ্যমে নতুন নতুন গ্যাসের আধার আবিষ্কৃত হলে দেশের জ্বালানি সংকট অনেকাংশে নিরসন হবে।

সম্মানিত সুধিমন্ডলী,

পেট্রোবাংলা হতে প্রেষণে নিযুক্ত জনবল, মূলধন ও ক্ষতির দায়ভার নিয়ে বাপেক্স যাত্রা শুরু করে। আলোচ্য অর্থবছর শেষে বাপেক্স-এর স্থায়ী জনবলের সংখ্যা ৬৯৫ জন যার মধ্যে ৪০৯ জন কর্মকর্তা ও ২৮৬ জন কর্মচারি। মূল কার্যক্রম পরিচালনার অংশ হিসেবে বাপেক্স ভূতাত্ত্বিক এবং ভূপদার্থিক উপাত্ত সংগ্রহ ও মূল্যায়ন, বেসিন পর্যালোচনা, ভূ-রাসায়নিক বিশ্লেষণ, খনন ও ওয়ার্কওভার, কূপ সেবা, পূর্ত

উন্নয়ন, গ্যাস উৎপাদন ও প্রক্রিয়াজাত পূর্বক সরবরাহ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কার্যক্রম সম্পন্ন করেছে। বাপেক্স-কে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে অধিকতর শক্তিশালী করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ, প্রশিক্ষণ প্রদান, আধুনিক প্রযুক্তির যন্ত্রপাতিতে সমৃদ্ধকরণসহ সকল প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে বিভিন্ন পদে ২৪ জন কর্মকর্তা নিয়োগ দেয়া হয়েছে এবং ৫০ জন কর্মকর্তা ও ৪২ জন কর্মচারিকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। নিয়োগকৃত কর্মকর্তাদের পর্যায়ক্রমে বুনিয়াদী প্রশিক্ষণসহ সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানে বিভিন্ন প্রশিক্ষণ যেমন: পেশাগত দক্ষতা উন্নয়ন, ব্যবস্থাপনা উন্নয়ন, প্রকিউরমেন্ট এবং স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়কসহ অন্যান্য প্রশিক্ষণ প্রদান অব্যাহত রয়েছে। চলতি অর্থবছরে ১১২ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণে এবং ১৮০৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার এবং ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ করেছে। এতে প্রকল্প খাত ও ক্রয়চুক্তি ছাড়াও রাজস্ব বাজেট হতে প্রায় ৩.৩৮ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

২০১৭-২০১৮ মার্চ মৌসুমে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল মৌলভীবাজার জেলার হারারগজ ভূগঠনে সর্বমোট ৯০ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। মার্চ পর্যায়ের ভূতাত্ত্বিক জরিপ থেকে প্রাপ্ত তথ্য উপাত্ত ব্যবহার করে উক্ত এলাকায় অধিকতর অনুসন্ধান পরিচালনার উদ্দেশ্যে ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র এবং প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়াও আলোচ্য অর্থবছরে ৭৬৬৬ লাইন-কিলোমিটার টু-ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। ফেব্রুগঞ্জ ও রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে মোট ৫০০ বর্গ কিলোমিটার এলাকায় থ্রি-ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। এ নিয়ে দেশে বাপেক্স কর্তৃক সর্বমোট ২৪৫০ বর্গ কিলোমিটার এলাকার থ্রি-ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে।

সম্মানিত সুধিমন্ডলী,

বিগত ২৯ বছর ধরে বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজ চালিয়ে আসছে। প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে বাপেক্স সীমিত সম্পদ এবং বিভিন্ন প্রতিকূলতার মাঝেও স্বকীয় কর্মযজ্ঞ দ্বারা দেশের জ্বালানি সংকট নিরসনে প্রভূত অবদান রেখে চলছে। বিশেষায়িত এ কর্মকাণ্ড পরিচালনায় সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ নাগরিক সুবিধার বাইরে থেকে চব্বিশ ঘন্টা পালাক্রমে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালন করেন। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান প্রাথমিক পর্যায় থেকে চূড়ান্ত পর্যায় পর্যন্ত কার্যক্রমে অন্যান্য উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের তুলনায় অনেক বেশী ঝুঁকি বিরাজমান। বিভিন্ন প্রকার বিস্ফোরক, ক্ষতিকর রাসায়নিক ও তেজস্ক্রিয় সামগ্রী ব্যবহার, ভারী মালামাল স্থাপন-বিয়োজন, উচ্চ চাপযুক্ত গ্যাস/পানি, উচ্চ মাত্রার শব্দ দূষণ, দুর্ঘটনা ও ব্লো-আউটজনিত অগ্নিকাণ্ডসহ যে কোন ধরনের দুর্ঘটনার ঝুঁকি সার্বক্ষণিকভাবে বিদ্যমান। সকল প্রতিকূলতা উপেক্ষা করেও বিপুল কর্মযজ্ঞ দ্বারা দেশের চলমান জ্বালানি সংকট মোকাবেলায় বাপেক্স এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারিবৃন্দ প্রতিনিয়ত নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে যা কোম্পানীর কারিগরি সক্ষমতা বৃদ্ধির পাশাপাশি তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করেছে। দেশ ও জাতির প্রতি তাদের অসামান্য অবদানের জন্য আমি বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিদের আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

সম্মানিত সুধিমন্ডলী,

বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২ এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09 এর জন্য ভারতীয় রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ওএনজিসি বিদেশ লিমিটেড ও অয়েল ইন্ডিয়া লিমিটেড এর সাথে দু'টি পিএসসি এবং অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-11 এর জন্য অস্ট্রেলিয়া ভিত্তিক স্যান্টোস ও সিঙ্গাপুর ভিত্তিক ক্রিসএনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড এর সাথে স্বাক্ষরিত পিএসসি চুক্তিতে বাপেক্স এর অংশীদারিত্ব রয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় উক্ত ব্লকসমূহে বাংলাদেশ সরকার ১০ শতাংশ ক্যারিড স্টেকহোল্ডার হিসেবে বাপেক্সকে মনোনীত করেছে। আগামী শুরুর মৌসুমে ব্লক SS-04 এ 'কাঞ্চন-১' নামে একটি অনুসন্ধান কূপ খননের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। অপরদিকে স্যান্টোস সাসু ফিল্ডস লিমিটেড অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-11 এ ৩০৫ বর্গ কিলোমিটার থ্রি-ডি সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা করেছে। তাল্লা বাংলাদেশ (ক্রিসএনার্জি) এবং নাইকো রিসোর্সেস লিমিটেড এর সাথে পিএসসি ব্লক-৯ এ বাপেক্স ১০% পার্টিসিপেটরি অংশীদার হিসাবে বাঙ্গুরা গ্যাসক্ষেত্রের অপারেশন পর্যবেক্ষণ করছে। বর্তমানে বাঙ্গুরা গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ৯৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। বাপেক্স নিয়মিতভাবে উক্ত ব্লকসমূহের কার্যক্রম মনিটরিং করছে। নাইকো রিসোর্সেস লিমিটেড কর্তৃক বাপেক্স ও পেট্রোবাংলার বিরুদ্ধে International Centre for Settlement of Investment Disputes (ICSID) এ দায়েরকৃত দু'টি মামলায় বাপেক্স ও পেট্রোবাংলা কর্তৃক নিযুক্ত আইনি প্রতিষ্ঠানের মামলা পরিচালনার জন্য প্রয়োজনীয় তথ্য ও উপাত্ত সরবরাহ করা হচ্ছে। সর্বশেষ এপ্রিল, ২০১৭ তে প্যারিসে উক্ত মামলার শুনানি অনুষ্ঠিত হয়।



বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮ উপলক্ষে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বাপেক্স প্যাভিলিয়ন পরিদর্শন

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, গত ৬-৮ সেপ্টেম্বর, ২০১৮ সময়কালে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের আয়োজনে বসুন্ধরা আন্তর্জাতিক কনভেনশন সেন্টারে “বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮” অনুষ্ঠিত হয়। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী উক্ত অনুষ্ঠানে প্রধান অতিথি হিসেবে উপস্থিত ছিলেন। অত্যন্ত আনন্দের বিষয় হল মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বাপেক্স-এর প্যাভিলিয়ন পরিদর্শন করেন। এতে বাপেক্স-এর বিভিন্ন কার্যক্রম, সাম্প্রতিক সাফল্য এবং ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা উপস্থাপন করা হয়। বাপেক্স-এর প্যাভিলিয়নে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর সানুগ্রহ উপস্থিতি জ্বালানি নিরাপত্তায় বাপেক্স এর উপর অর্পিত দায়িত্ব যথাযথভাবে পালনের স্বীকৃতির পরিচায়ক। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বাপেক্স এর স্টলে আগমন বাপেক্স এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দারুণভাবে অনুপ্রাণিত করেছে। বিগত কয়েক বছরে বাপেক্স-এর সাফল্য দেশের তেল-গ্যাস অনুসন্ধানের ক্ষেত্রে নতুনভাবে আশার আলো জ্বালিয়েছে। বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বিভিন্ন সময়ে যে সকল পদক্ষেপ গ্রহণ করেছেন তাতে বাপেক্স এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের পক্ষ থেকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ এবং বিপুল সংখ্যক আগ্রহী দর্শক উক্ত মেলায় বাপেক্স-এর স্টল পরিদর্শন করেন এবং জ্বালানি নিরাপত্তায় বাপেক্স এর ভূমিকার প্রশংসা করেন। মেলায় বাপেক্স প্যাভিলিয়ন তৃতীয় স্থান অধিকার করে।

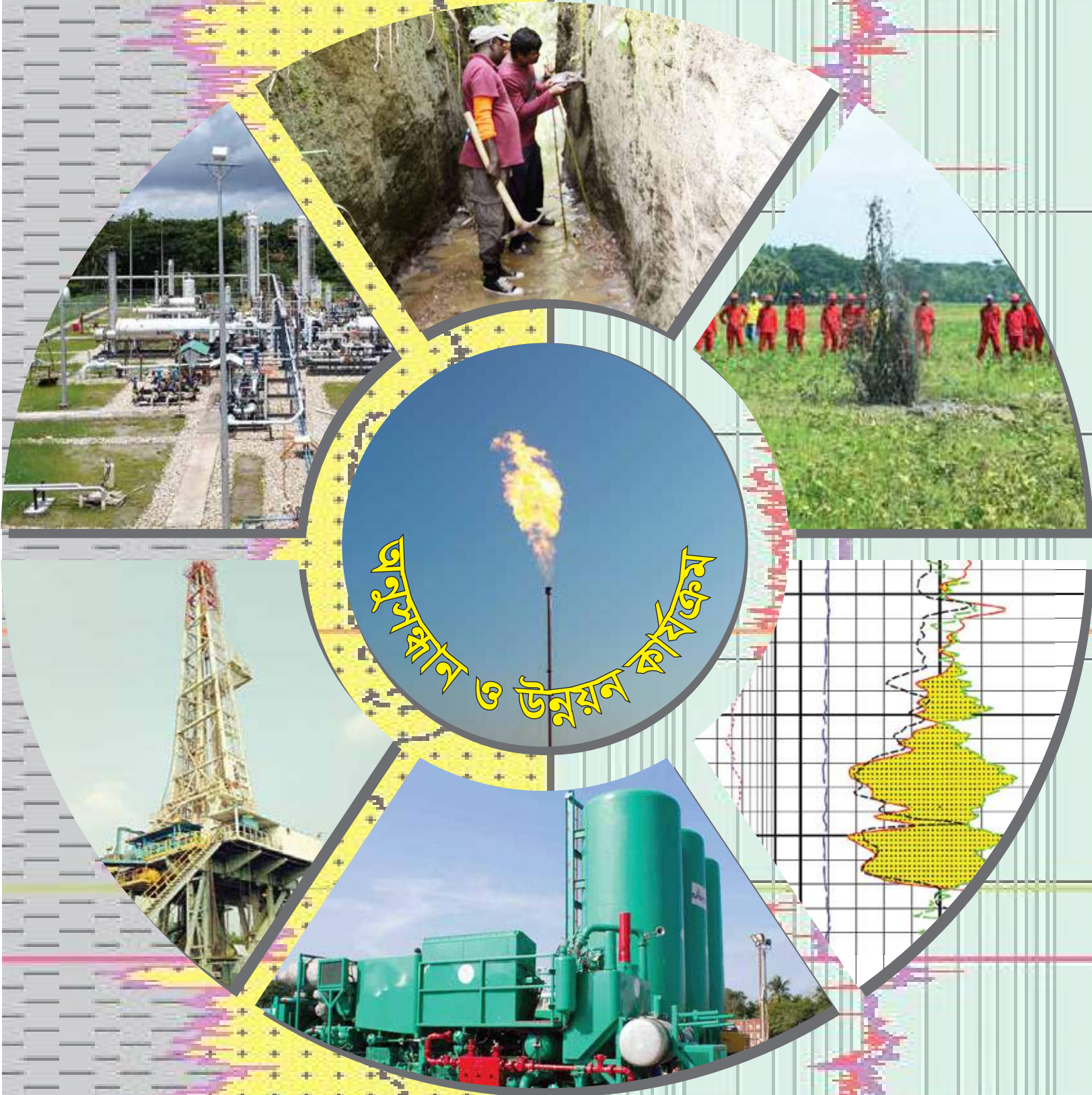
সরকারের গৃহিত কার্যক্রম, সরকারের ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা, এসডিজি অর্জনে এ যাবত অর্জিত সরকারের সাফল্য প্রচার এবং মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিশেষ উদ্যোগ ইত্যাদি বিষয়সমূহ তুলে ধরার লক্ষ্যে গত ৪-৬ অক্টোবর, ২০১৮ দেশব্যাপী “৪র্থ জাতীয় উন্নয়ন মেলা” অনুষ্ঠিত হয়। এতে জেলা পর্যায়ে চট্টগ্রামে এবং উপজেলা পর্যায়ে ভোলা জেলার বোরহানুদ্দিন উপজেলায় বাপেক্স অংশগ্রহণ করে। বোরহানুদ্দিন উপজেলায় বাপেক্স-এর মিনি প্যাভিলিয়ন ১ম স্থান অর্জন করে।

সার্বিক কর্মকাণ্ডের আলোকে সরকারের ভিশন ২০২১ বাস্তবায়নের জন্য পরিকল্পনা অনুযায়ী অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার লক্ষ্যে পৃথক পৃথক প্রকল্পের সম্ভাব্য মেয়াদসহ ২০২১ সাল পর্যন্ত বাপেক্স এর একটি কর্মপরিকল্পনা প্রস্তুত করা হয়েছে। বাপেক্সকে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে একটি শক্তিশালী প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর সার্বিক দিক-নির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার সার্বিক নির্দেশনা ও সহযোগিতা আগামীতে বাপেক্স এর কার্যক্রমকে আরও বেগবান করবে যা বাপেক্সকে তার কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্যে পৌঁছানোর জন্য অত্যন্ত সহায়ক হবে।

২০০৯ সাল পরবর্তী সময়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর অভিপ্রায় অনুযায়ী দেশীয় কোম্পানী বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কূপ খনন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তিসম্পন্ন অধিকতর গভীরে খননের ক্ষমতাসম্পন্ন ২টি খনন রিগ ও ২টি ওয়াকওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম (দ্বিমাত্রিক ও ত্রিমাত্রিক সাইসমিক সার্ভে) বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা একুইজিশন, প্রেসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার সিস্টেম ক্রয় করা হয়েছে। বাপেক্সকে নতুন ব্লক বরাদ্দ প্রদান করে এর অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনা করার পরিসর অতীতের তুলনায় বহুগুণে বৃদ্ধি করা হয়েছে। সম্প্রতি বাপেক্সকে সাতটি সম্পূর্ণ ব্লক (৩বি, ৬বি, ৭, ১০, ১৫, ২২এ, ২২বি) বরাদ্দ করা হয়েছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানীর মোট আয় হয়েছে ২৬৪.৭৫ কোটি টাকা এবং মোট ব্যয়ের পরিমাণ ৩৬৫.১০ কোটি টাকা। সরকারি কোষাগারে জমা করা হয়েছে ২২৬.০০ কোটি টাকা। আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে বাপেক্স এর শ্রীকাইল গ্যাস ফিল্ড জাতীয় পর্যায়ে তৃতীয় সর্বোচ্চ মূল্য সংযোজন কর পরিশোধকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে মনোনীত হয়েছে।

সুধিমণ্ডলী, আমি এখন ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে পরিচালিত বাপেক্স এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।



প্রশিক্ষণ ও উন্নয়ন কার্যক্রম

## ভূতাত্ত্বিক বিভাগ

২০১৭-২০১৮ মার্চ মৌসুমে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল মৌলভীবাজার জেলার হারারগজ ভূগঠনে সর্বমোট ৯০ লাইন কি.মি. ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। এ সময় জরিপ দল মোট ১৭টি ছড়া/সেকশনে কাজ করে ৫৪টি শিলা নমুনা সহ একটি গ্যাস নমুনা এবং একটি পানি নমুনা সংগ্রহ করেছে। জরিপ দলের সংগ্রহকৃত তথ্য ও উপাত্ত বিশ্লেষণ করে হারারগজ ভূগঠনের উপর একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র তৈরি করা হয়। সংগ্রহকৃত শিলা নমুনা পরীক্ষাগারে বিশ্লেষণপূর্বক একটি ভূতাত্ত্বিক রিপোর্ট চূড়ান্তকরণের কাজ চলমান রয়েছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনাক্রমে দেশের ১৩টি জেলার বিভিন্ন স্থানে ১২টি গ্যাস নির্গমন এবং একটি তেল নির্গমন স্থান সরেজমিনে পরিদর্শন করতঃ সংগৃহিত তথ্য এবং নমুনাসমূহ পরীক্ষাগার বিভাগে বিশ্লেষণপূর্বক প্রতিবেদন প্রস্তুত করে যথাযথ কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে।



বাতচিয়া ভূগঠনে ভূতাত্ত্বিক জরিপ



সেডিমেন্টারি স্ট্রাকচার

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স এর স্থায়ী জিএন্ডজি কমিটির অনুমোদনক্রমে সংগৃহিত ত্রিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত, বিদ্যমান কূপসমূহের ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে শ্রীকাইল ইস্ট অনুসন্ধান কূপ-১, সালদা নর্থ অনুসন্ধান কূপ-১ ও টবগী অনুসন্ধান কূপ-১ এর প্রস্তাবনা প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়া জকিগঞ্জ এলাকায় জকিগঞ্জ প্রসপেক্ট এর বিদ্যমান দ্বিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্তসমূহ ও অন্যান্য ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণ করে জিএন্ডজি কমিটির নির্দেশনা মোতাবেক জকিগঞ্জ অনুসন্ধান কূপ-১ এর কূপ প্রস্তাবনা প্রণয়ন করা হয়েছে। ব্লক-৮ এলাকার উপর পেট্রোবাংলা, বাপেক্স, বিপিআই ও MOECO এর সমন্বয়ে গঠিত কারিগরি দলের প্রস্তুতকৃত প্রতিবেদন ও অত্র এলাকার বিদ্যমান অন্যান্য তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে জিএন্ডজি কমিটির নির্দেশনা মোতাবেক মাদারগঞ্জ অনুসন্ধান কূপ-১ এর কূপ প্রস্তাবনা প্রণয়ন করা হয়েছে। ইতোমধ্যে বাপেক্স এর জিএন্ডজি কমিটি কর্তৃক চূড়ান্তকৃত জকিগঞ্জ অনুসন্ধান কূপ-১ ও টবগী অনুসন্ধান কূপ-১ এর কূপ খনন স্থান মার্চ পর্যায়ে চিহ্নিত করা হয়েছে। ডুপিটলা এলাকায় বাপেক্স এ বিদ্যমান দ্বিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্তসমূহ ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় খননকৃত কূপসমূহ হতে প্রাপ্ত ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণ শেষে একটি ভূতাত্ত্বিক মূল্যায়ন প্রতিবেদন প্রস্তুত করতঃ উক্ত এলাকায় ক্লোজ গ্রিড সাইসমিক সার্ভের সুপারিশ করা হয়। উপরন্তু, ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্র ও শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে আরোও উন্নয়ন কূপ খননের লোকেশন প্রদানের লক্ষ্যে বাপেক্সে বিদ্যমান ত্রিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্তসমূহ ও উক্ত এলাকায় খননকৃত কূপসমূহ হতে প্রাপ্ত ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণের কাজ চলমান রয়েছে। সালদা নর্থ-১ ও কসবা-১ অনুসন্ধান কূপদুটির খননকার্য চলাকালীন সময়ে প্রাপ্ত উপাত্তের সাথে সাইসমিক উপাত্তের পুনঃপর্যালোচনার কাজ চলছে।

সম্প্রতি বাতচিয়া প্রসপেক্ট-এ সংগৃহিত সাইসমিক উপাত্তসমূহ এবং ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণকরত মূল্যায়নের কাজ সম্পাদন হয়েছে। উক্ত এলাকায় ক্লোজ গ্রিড সাইসমিক সার্ভের সুপারিশ করা হয়েছে। সাভার ও মানিকগঞ্জ এলাকায় পূর্বের ও সম্প্রতি সংগৃহিত দ্বিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্তসমূহ এবং ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণকরত মূল্যায়নের কাজ চলছে। এছাড়াও জিএন্ডজি কমিটির নির্দেশনায় বেগমগঞ্জ-৪ কূপের সংশোধিত কূপ প্রস্তাবনা প্রণয়নের কাজ চূড়ান্ত করা হয়েছে।

শাহবাজপুর ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপ এবং ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপের ওপেন হোল, আরডিটি এবং কেসড হোল ওয়্যারলাইন লগিং কার্যক্রম সরেজমিনে পর্যবেক্ষণের মাধ্যমে মান নিয়ন্ত্রণ করে লগ ডাটা সংগ্রহ করা হয়েছে। সংগৃহিত লগ উপাত্তসমূহ ম্যানুয়েল পদ্ধতিতে এবং টেকলগ সফটওয়্যার ব্যবহার করে গুণগত ও পরিমাণগত বিশ্লেষণপূর্বক সম্ভাবনাময় গ্যাস জোন নির্ণয় এবং পারফোরেশন করতঃ খননকৃত কূপসমূহে ডিএসটি এর মাধ্যমে বাণিজ্যিক উপযোগিতা সফলভাবে যাচাই করা হয়েছে। সফল কার্যক্রম পরিচালনার মাধ্যমে



শাহবাজপুর ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপে শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের প্রধান (৩ নং) জোনের বিস্তৃতি বিবেচনায় শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ বহুলাংশে বৃদ্ধির সম্ভাবনা দেখা দিয়েছে। একই সাথে ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস উৎপাদনযোগ্য প্রমাণিত হওয়ায় মাননীয় প্রধানমন্ত্রী ভোলা নর্থ-কে দেশের ২৭তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা দেন। এছাড়া বেগমগঞ্জ-৩ কূপ (ওয়াকওভার) এর কেসড হোল ওয়্যারলাইন লগিং কার্যক্রম সরেজমিন পর্যবেক্ষণ এবং সফলভাবে নতুন গ্যাসজোন এ পারফোরেশন এর মাধ্যমে ডিএসটি পরিচালনা করা হয়েছে। উল্লিখিত কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পাদনের কারণে প্রায় ৬৫-৭০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদনের সম্ভাবনা দেখা দিয়েছে। এছাড়াও শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ হতে দৈনিক প্রায় সাত মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন ও গ্রিড লাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে। এখানে উল্লেখ্য যে, ভিশন-২০২১ অন্তর্ভুক্ত রূপকল্প-১ এর আওতায় সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপে ও রূপকল্প-৩ এর আওতায় কসবা-১ অনুসন্ধান কূপে খনন কার্যক্রম এবং কূপদুটির বিভিন্ন সেকশনে ওপেনহোল এবং কেসডহোল ওয়্যারলাইন লগিং কার্যক্রম সরেজমিনে পর্যবেক্ষণের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ফরমেশন ইন্ডালুয়েশন উপ-বিভাগ কর্তৃক বিজিএফসিএল এবং এসজিএফএল এর বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্রের সমস্যা দূরীকরণে পরামর্শক সেবা প্রদান এবং মজুদ মূল্যায়ন এবং নতুন গ্যাসস্তর প্রাপ্তি সাপেক্ষে মজুদ পুনঃমূল্যায়নের কাজ করা হয়ে থাকে। বিগত অর্থবছরে এসজিএফএল এর রশিদপুর-৯ কূপে প্রাপ্ত নতুন গ্যাসস্তর এর মজুদ নির্ণয়, বাপেক্স এর শাহজাদপুর-সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ পুনঃমূল্যায়ন এবং প্রাথমিক তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে শাহবাজপুর ইস্ট-১ সহ শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ পুনঃমূল্যায়ন ও আবিষ্কৃত ভোলা নর্থ-১ গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ মূল্যায়ন উল্লেখযোগ্য।

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ওএফআই-২ মাডলগিং ইউনিট ব্যবহার করে রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্পের আওতায় কসবা-১ অনুসন্ধান কূপে ১৩০৬ মিটার পর্যন্ত মাডলগিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া মোবারকপুর সাউথ-ইস্ট-১, সালদা নর্থ-১, কসবা-১, সেমুতাং সাউথ-১, শ্রীকাইল ইস্ট-১, শ্রীকাইল নর্থ-১, টবগী-১ এবং মাদারগঞ্জ-১ প্রভৃতি অনুসন্ধান কূপের জিওলজিক্যাল টেকনিক্যাল অর্ডার (জিটিও) প্রণয়ন করা হয়েছে। বর্তমানে জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপের জিটিও প্রণয়নের কাজ চলছে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনাক্রমে দেশের ১৩টি জেলার ১২টি গ্যাস নির্গমন স্থান এবং একটি তৈল নির্গমন স্থান সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়েছে। গ্যাস ও তেল নমুনা পরীক্ষাগার বিভাগ কর্তৃক বিশ্লেষণ শেষে প্রতিবেদন প্রস্তুতপূর্বক যথাযথ কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে।

এছাড়াও বিভিন্ন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীদের গবেষণা কার্যক্রমে তথ্য-উপাত্ত দিয়ে সহায়তা করা হয়। জাহাঙ্গীরনগর বিশ্ববিদ্যালয়ের স্নাতকোত্তর পর্যায়ের শিক্ষার্থীদের বাপেক্স এর বিভিন্ন বিভাগের কার্যক্রম সম্পর্কে ধারণা প্রদান সংক্রান্ত কোর্স সমাপনী ইন্টার্নি প্রোগ্রামটি ভূতাত্ত্বিক বিভাগ কর্তৃক সমন্বয় করা হয়। এছাড়াও বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের বিদ্যুৎ বিভাগের উদ্যোগে “ইয়াং বাংলাভিশন-২০২১” প্রোগ্রামের আওতায় ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়ের ভূতাত্ত্বিক বিভাগের দু’জন শিক্ষার্থী তিন মাসব্যাপী ইন্টার্নশিপ সম্পন্ন করেছেন।

## ভূপদার্থিক বিভাগ

বাংলাদেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম মূলত দেশের পূর্বাঞ্চল ও তৎসংলগ্ন এলাকায় সীমাবদ্ধ। ইতোপূর্বে সম্পাদিত বিভিন্ন ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক জরিপ এবং সম্প্রতি পরিচালিত জরিপের ফলাফল বিশ্লেষণান্তে ধারণা করা যায় যে, দেশের মধ্যাঞ্চল তেল-গ্যাস অনুসন্ধানের জন্য একটি আকর্ষণীয় ক্ষেত্র হিসাবে বিবেচিত হতে পারে যা ভূতাত্ত্বিকভাবে বেঙ্গল ফোরডিপ ও হিঞ্জজোন নামে পরিচিত। সাইসমিক জরিপ সম্পাদনের মূল উদ্দেশ্য হচ্ছে দেশের স্বল্প অনুসন্ধানকৃত জরিপ অঞ্চলের পাশাপাশি তেল-গ্যাস মজুদের জন্য প্রমাণিত অঞ্চলসমূহের অবশিষ্ট ভূতাত্ত্বিক কাঠামোসমূহে সাইসমিক জরিপ পরিচালনা করে সম্ভাব্য কূপ খননের স্থানসমূহ নির্ধারণ করা। এ প্রেক্ষিতে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৩৬০০ লাইন কি.মি. দ্বিমাত্রিক (টু-ডি) জরিপ পরিচালনার জন্য “২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” গত ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। আহরিত সাইসমিক উপাত্তের প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন শেষ হয়েছে। বর্তমানে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে “২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ৩বি, ৬বি এবং ৭” এবং “রূপকল্প-৯: ২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট” চলমান রয়েছে। এ ছাড়া ব্লক ৮ ও ১১ এর অন্তর্গত ২০টি লিড এবং প্রসপেক্টসমূহ বিশ্লেষণের জন্য MOECO, Japan এবং বাপেক্স এর সাথে যৌথ কার্যক্রম চলমান আছে।

দ্বিমাত্রিক (টু-ডি) সাইসমিক সার্ভে কার্যক্রম: গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৩৬০০ লাইন কি.মি. দ্বিমাত্রিক (টু-ডি) জরিপ পরিচালনার জন্য “২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” এর আওতায় ঢাকা, মানিকগঞ্জ, মুন্সীগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, কুমিল্লা, ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, শরীয়তপুর, মাদারীপুর, নড়াইল, নেত্রকোনা, কিশোরগঞ্জ, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, জামালপুর, শেরপুর, ময়মনসিংহ, বগুড়া, খুলনা, বাগেরহাট,

বরিশাল, সিলেট, হবিগঞ্জ, মৌলভীবাজার, বি'বাড়িয়া, সুনামগঞ্জ, নরসিংদি, ফেণী, চট্টগ্রাম, খাগড়াছড়ি জেলায় ৩৬০০ লাইন কি.মি. দ্বিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত আহরণ, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন শেষ হয়েছে। উপাত্ত বিশ্লেষণ শেষে ৮টি অনুসন্ধান কূপ এর প্রস্তাব করা হয়েছে এবং আরও কয়েকটি লিড শনাক্ত করা হয়েছে।

দেশের ক্রমবর্ধমান প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক সাইসমিক সার্ভিস প্রোভাইডার নিয়োগ করে দ্রুততম সময়ে সাইসমিক সার্ভের মাধ্যমে অনুসন্ধান ব্লক ৩বি, ৬বি এবং ৭ এ সম্ভাবনাময় নতুন অনুসন্ধানযোগ্য কূপের অবস্থান চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে এপ্রিল, ২০১৭ হতে ডিসেম্বর, ২০১৮ সময়ে জিডিএফ এর অর্থায়নে ৩০০০ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক (টু-ডি) সাইসমিক সার্ভে কার্যক্রম চলমান আছে। উক্ত প্রকল্পের আওতায় ঢাকা, গাজীপুর, নারায়ণগঞ্জ, মুন্সীগঞ্জ, মানিকগঞ্জ, টাঙ্গাইল, রাজবাড়ী, ফরিদপুর, শরীয়তপুর, মাদারীপুর, গোপালগঞ্জ, পাবনা, সিরাজগঞ্জ, বরিশাল, পিরোজপুর, ঝালকাঠি, পটুয়াখালী, বরগুনা, ভোলা ও বাগেরহাট জেলায় দ্বিমাত্রিক সাইসমিক কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। ২০১৭-২০১৮ মার্চ মৌসুমে বাপেক্সের জন্য বরাদ্দকৃত অনুসন্ধান ব্লক-৩বি, ৬বি এবং ৭ এ প্রায় ২২২৬ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়েছে। আহরিত উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণান্তে আনুমানিক ২০টি সাইসমিক লিড চিহ্নিত করা হয়েছে। চিহ্নিত লিডসমূহে অনুসন্ধান কূপ খননের মাধ্যমে দেশের ক্রমবর্ধমান প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখবে বলে আশা করা যায়।

'রূপকল্প-২০২১' এর অধীনে বাপেক্স ব্লক-৮ এবং ১১ তে ১৯টি অনুসন্ধান কূপ খনন করার প্রস্তাব পেশ করেছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে বাপেক্স এই দু'টি অনুসন্ধান ব্লকে সর্বোচ্চ মানের দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনার মাধ্যমে প্রাকৃতিক সম্পদের নতুন আধার পাওয়ার ব্যাপারে আশাবাদী। এই লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে জিডিএফ-এর অর্থায়নে ৩০০০ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনার জন্য "রূপকল্প-৯: ২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট" শীর্ষক প্রকল্পটি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। এই প্রকল্পটির মূল লক্ষ্য হচ্ছে রিজিওনাল থেকে আংশিক বিস্তারিত/ক্লোজ গ্রিড দ্বিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপের মাধ্যমে 'রূপকল্প ২০২১' এর আওতায় প্রস্তাবিত অনুসন্ধান কূপ খননের জায়গা চূড়ান্ত করা। এই প্রকল্পের আওতায় ব্লক-৮ ও ১১ এর অন্তর্গত ঢাকা, ময়মনসিংহ ও সিলেট বিভাগের কিশোরগঞ্জ, নরসিংদী, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, নেত্রকোনা, জামালপুর, শেরপুর, জামালপুর ও সুনামগঞ্জ জেলার অনুমোদিত মোট ৩০০০ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা কর্মসূচির আওতায় ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ৮১০ লাইন-কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। সংগৃহীত উপাত্তের প্রক্রিয়াকরণ কাজ চলমান রয়েছে।

ত্রিমাত্রিক (থ্রি-ডি) সাইসমিক সার্ভে: ক্রমবর্ধমান গ্যাস সংকট মোকাবেলায় আবিষ্কৃত গ্যাসক্ষেত্র/ভূগর্ভে নতুন কূপ খনন এলাকা চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে জিডিএফ এর অর্থায়নে "৩ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স" শীর্ষক প্রকল্পটি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। এই প্রকল্পের আওতায় সুনত্র, শ্রীকাইল, সুন্দলপুর, বেগমগঞ্জ, শাহবাজপুর, নরসিংদী, মোবারকপুর, রূপগঞ্জ, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্র/ভূগর্ভনসমূহে ২৭০০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ডিসেম্বর ২০১২ হতে নভেম্বর ২০১৯ সময়ে ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন উপাত্ত সংগ্রহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ মার্চ মৌসুমে ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে ৩০০ বর্গ কি. মি. ও রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে ২০০ বর্গ কি. মি. অর্থাৎ মোট ৫০০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ কাজ পরিচালনা করা হয়। প্রকল্পের আওতায় এ পর্যন্ত সর্বমোট ২৪৫০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। মার্চ পর্যায়ের আহরিত ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপের উপর ভিত্তি করে ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের উপাত্ত বিশ্লেষণ এবং রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ চলমান আছে।



সাইসমিক ড্রিলিং



সাইসমিক ব্লাস্টিং

## খনন বিভাগ

খনন বিভাগ বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ ও দক্ষ জনবল দ্বারা বিভিন্ন কূপ খনন এবং ওয়ার্কওভার কাজ পরিচালনা করে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে গ্যাজপ্রম দ্বারা দু'টি কূপ এবং রূপকল্প খনন প্রকল্পের আওতায় বাপেক্স কর্তৃক দু'টি কূপ খনন এবং ৫টি ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে।

### খনন কার্যক্রম

**শাহবাজপুর ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপ:** রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্পের অধীনে বাপেক্স ও গ্যাজপ্রমের মধ্যে সম্পাদিত ঠিকাদারী চুক্তির আওতায় শাহবাজপুর ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ ২১ আগস্ট ২০১৭ তারিখে শুরু করে ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৭ তারিখে শেষ হয়েছে। বর্তমানে শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপ হতে দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য করা সম্ভব।

**ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ:** রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্পের অধীনে বাপেক্স ও গ্যাজপ্রমের মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ ৯ ডিসেম্বর ২০১৭ তারিখে শুরু করে ২৩ জানুয়ারি ২০১৮ তারিখে শেষ হয়েছে। ভোলা নর্থ-১ কূপ হতে দৈনিক ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য করা হয়েছে।

**সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ:** রূপকল্প-১ খনন প্রকল্পের অধীনে বিজয়-১০ (ZJ70DBS) রিগদ্বারা সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ ১১ মে ২০১৮ তারিখে শুরু হয়ে ২৮ আগস্ট ২০১৮ তারিখে ২৮১৫ মিটার গভীরতা পর্যন্ত সম্পন্ন হয়েছে। কূপটিতে বাণিজ্যিক গ্যাসের আধার পাওয়া যায়নি।

**কসবা-১ অনুসন্ধান কূপ:** রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্পের অধীনে বিজয়-১২ (ZJ50DBS) রিগদ্বারা কসবা-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ ২৭ এপ্রিল ২০১৮ তারিখে শুরু হয়ে ১৯ সেপ্টেম্বর ২০১৮ তারিখে ২৯৭৫ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কূপটি গ্যাসের আধার নিশ্চিত হয়েছে কিন্তু বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য নয়।



রূপকল্প-১০ এর আওতায় ক্রয়কৃত XJ650T ওয়ার্কওভার রিগ



মাদপাম্পের রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

### ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

**শাহবাজপুর-১:** রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্পের অধীনে IPS Card Well রিগ দ্বারা ১০ জানুয়ারি ২০১৮ তারিখে শাহবাজপুর-১ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ শুরু করে ২৬ মে ২০১৮ তারিখে শেষ করা হয়। উক্ত কূপটি দৈনিক ২০-২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উত্তোলনযোগ্য করা হয়েছে।

**বেগমগঞ্জ-৩:** রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্পের অধীনে IDECO রিগ দ্বারা বেগমগঞ্জ-৩ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ ১৩ মার্চ ২০১৮ তারিখে শুরু করে ২৩ জুন ২০১৮ তারিখে সফলভাবে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন হয়েছে। এ কূপ হতে দৈনিক ১০-১২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলেও স্থানীয় চাহিদা কম হওয়ায় বর্তমানে দৈনিক সর্বোচ্চ ৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

**হবিগঞ্জ-১:** বাপেক্স ও বিজিএফসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় বিজয়-১১ (ZJ40DBT) রিগ দ্বারা হবিগঞ্জ-১ এর ওয়ার্কওভার কাজ ০৭ মে ২০১৮ তারিখে শুরু করে ৩০ আগস্ট ২০১৮ তারিখে শেষ হয়েছে। বর্তমানে হবিগঞ্জ-১ কূপ হতে দৈনিক ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

**তিতাস-১৫:** বাপেক্স ও বিজিএফসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় IDECO রিগ দ্বারা তিতাস-১৫ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ ১৯ নভেম্বর ২০১৭ তারিখে শুরু করে ০৬ ডিসেম্বর ২০১৭ তারিখে শেষ হয়েছে। বর্তমানে তিতাস-১৫ কূপ হতে দৈনিক ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

কৈলাশটিলা-১: সদ্য ত্রয়কৃত XJ650T ওয়ার্কওভার রিগটি কৈলাশটিলা-১ কূপে ওয়ার্কওভার করার জন্য কমিশনিং করা হয়েছে। বর্তমানে কৈলাশটিলা-১ কূপ হতে দৈনিক ১৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় থ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

### উৎপাদন বিভাগ

বাপেক্স এর ৮টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে গড়ে দৈনিক ৯৭.৫ মিলিয়ন ঘনফুট হিসেবে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ছিল প্রায় ৩৫.৫৯ বিলিয়ন ঘনফুট। উৎপাদিত গ্যাস প্রক্রিয়াজাত করে বাথরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল), কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড, তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর নিকট বিক্রয় করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে প্রায় ৬২৬৯ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপন্ন হয় যা বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানি লিমিটেড, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন-এর নিকট বিক্রয় করা হয়।



সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্রের গ্লাইকল টাইপ গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট



শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের প্রসেস প্ল্যান্ট রক্ষণাবেক্ষণে প্রকৌশলীবৃন্দ

সম্প্রতি সফলভাবে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করার পর বিজিডিসিএল-এর পিক-অফপিক নির্বিশেষে অব্যাহত চাহিদা অনুযায়ী বেগমগঞ্জ-৩ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ফেনী-মাইজদী লেটারাল ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে। সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্রের ২নং কূপ এলাকায় গ্লাইকল টাইপ প্রসেস প্ল্যান্ট নিজস্ব জনবল দ্বারা স্থাপনপূর্বক কমিশনিং করা হয়েছে। বিগত অর্থবছরে নোয়াখালী জেলার কোম্পানীগঞ্জে বাপেক্স কর্তৃক খননকৃত শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ হতে গত ১৭ জানুয়ারি ২০১৮ তারিখ হতে দৈনিক প্রায় ৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বিজিডিসিএল এর ফেনী-মাইজদী লেটারাল ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে দৈনিক ৬০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন নতুন একটি প্রসেস প্ল্যান্ট স্থাপনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

### গ্যাসক্ষেত্রসমূহের তুলনামূলক উৎপাদন বিবরণী

গ্যাসক্ষেত্র	গ্যাস (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
সালদানদী	১০৬৩.২৩	১৯১৪.৬৭	১৯.০১	৪৪.৫২
ফেঞ্চুগঞ্জ	৪৭০২.০৪	৮৭৯৬.৮৮	২৭১.৬৫	৬০৯.৫৬
শাহবাজপুর	১৫২৫৯.২৫	৯৭৭৯.০১	৩৫৯.৬৭	১৮৪.৬১
সেমুতাং	৪৬০.৭৮	৭৮৩.৭২	৬.৫৮	২৯.৮৩
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	৯৩৬.৩২	-	২.৫২	-
শ্রীকাইল	১২৯১৮.০২	১৪৯৮৫.১৪	৫৫৬৪.৬৯	৫৫৫১.৩৮
বেগমগঞ্জ	-	৫.২২	-	-
রূপগঞ্জ	২৪৮.৬৪	৪৩০.৪২	৪৪.৪৬	১৩৫.৬৩
<b>মোট</b>	<b>৩৫৫৮৮.২৮</b>	<b>৩৬৬৯৫.০৫</b>	<b>৬২৬৮.৫৮</b>	<b>৬৫৫৫.৫৩</b>

## পরীক্ষাগার বিভাগ

বাপেক্স এর পরীক্ষাগার বিভাগে বিভিন্ন প্রকারের শিলা ও ফ্লুইড নমুনা বিশ্লেষণ করা হয় যা বাপেক্স এর হাইড্রোকার্বন অনুসন্ধান কার্যক্রমে খুবই গুরুত্বপূর্ণ। বাপেক্স এর বিভিন্ন কূপ খনন ও উৎপাদন কূপ থেকে সংগৃহীত সেলস ও ওয়েলহেড গ্যাস, কনডেনসেট, পানি, কোর, ড্রিল কাটিং ইত্যাদি নমুনার পাশাপাশি ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল কর্তৃক সংগৃহীত সীপ গ্যাস ও আউটক্রপ নমুনার পরীক্ষামূলক ও বিশ্লেষণ ফলাফল তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কর্মকাণ্ডের জন্য অপরিহার্য। প্রকৃতপক্ষে পরীক্ষাগার বিভাগের বিশ্লেষণ প্রতিবেদনসমূহ অনুসন্ধান, উৎপাদন ও উন্নয়ন কার্যক্রমে সিদ্ধান্ত গ্রহণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে।

বিগত ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে এ বিভাগ বাপেক্স এর সাতটি গ্যাসক্ষেত্র (সালদানদী, ফেধুগঞ্জ, শাহবাজপুর, শ্রীকাইল, সেমুতাং, রূপগঞ্জ ও সুন্দলপুর), দুটি অনুসন্ধান কূপ (শাহবাজপুর ইস্ট-১ ও ভোলা নর্থ-১) ও বেগমগঞ্জ-৩ ওয়ার্কওভার কূপ থেকে সংগৃহীত গ্যাস, কনডেনসেট ও পানি নমুনা বিশ্লেষণ ও প্রতিবেদন প্রণয়ন করেছে। এছাড়া বেগমগঞ্জ-৩ কূপের সিমেন্ট নমুনা, শাহবাজপুর-১ ওয়ার্কওভার কূপের ব্রাইন নমুনা, লতিফ বাওয়ানী জুট মিল এর তেল নমুনা, ভূতাত্ত্বিক বিভাগ কর্তৃক প্রেরিত বিভিন্ন স্থানের সিপগ্যাস ও পানি নমুনা এবং বাতচিয়া ভূ-গঠনের আউটক্রপ নমুনা বিশ্লেষণপূর্বক প্রতিবেদন তৈরি করা হয়েছে। সুন্দলপুর-২ কূপের কোর নমুনার সেডিমেন্টোলজিক্যাল ও মাইক্রোপ্যালিওন্টোলজিক্যাল বিশ্লেষণ এবং শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপের কোর নমুনার পেট্রোফিজিক্যাল, সেডিমেন্টোলজিক্যাল ও মাইক্রোপ্যালিওন্টোলজিক্যাল বিশ্লেষণ শেষে প্রতিবেদন প্রদান করা হয়েছে। সর্বমোট ৫৭৫টি নমুনা বিশ্লেষণান্তে মোট ৮৭টি কারিগরি প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে। এই বিভাগে ফেধুগঞ্জস্থ বারাকা পাওয়ার প্ল্যান্ট এর গ্যাস নমুনা, Survey 2000 BD Ltd. এর Borehole Soil নমুনা এবং ব্লক-৯ অপারেটর তাল্লা বাংলাদেশ (ক্রিসএনার্জি) লিমিটেড তাদের উৎপাদন নমুনা নির্ধারিত সার্ভিস চার্জের বিনিময়ে বিশ্লেষণ করা হয়েছে।



পরীক্ষাগার বিভাগে সেডিমেন্টোলজিক্যাল ল্যাব



ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগে ম্যাগনেটিক টেপ সংরক্ষণ র‍্যাক

জাহাঙ্গীরনগর বিশ্ববিদ্যালয় ও মিলিটারি ইনস্টিটিউট অফ সায়েন্স অ্যান্ড টেকনোলজি (এমআইএসটি) এর পেট্রোলিয়াম অ্যান্ড মাইনিং ইঞ্জিনিয়ারিং (পিএমই) বিভাগ এর ছাত্র-ছাত্রীরা শিক্ষা কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বাপেক্স এর পরীক্ষাগার বিভাগ পরিদর্শন করেছে।

## ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগ

ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগ বাংলাদেশের তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ অনুসন্ধান এবং উৎপাদনের সাথে সংশ্লিষ্ট বিপুল পরিমাণ তথ্য-উপাত্তের জাতীয় সংগ্রহশালা। এ সকল তথ্য-উপাত্ত স্ক্যান/সফটকপি করে এবং ম্যাগনেটিক ফিল্ড টেপসমূহ SEG-Y ফরম্যাটে রূপান্তরিত করে কম্পিউটার হার্ডডিস্ক, NAS, External Hard Disk, LTO-4 কার্টিজ ও ডিভিডি-তে কপি করে যথাযথভাবে সংরক্ষণ করা হচ্ছে। এসব তথ্য-উপাত্ত সৃষ্টিভাবে সংরক্ষণের জন্য রুমগুলোর তাপমাত্রা ও আদ্রতা শীতাতপ নিয়ন্ত্রণযন্ত্র ও ডি-হিউমিডিফায়ার এর মাধ্যমে সঠিকভাবে নিয়ন্ত্রণ করা হচ্ছে। ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগের ডাটা সেইফটির জন্য ১৭টি অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র সচল রাখা হয়েছে এবং ফায়ার ব্ল্যাঙ্কেট প্রস্তুত রাখা আছে। পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুসরণ করে বিধি মোতাবেক উক্ত তথ্য-উপাত্তসমূহ দেশী-বিদেশী তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কোম্পানিকে সরবরাহ করা হয়। এছাড়া স্নাতকোত্তর, এমফিল থিসিস ও পিএইচডি ইত্যাদি উচ্চতর শিক্ষার ক্ষেত্রে আগত বিভিন্ন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীদের বিধি মোতাবেক স্টাডি করার সুযোগ প্রদান করা হয়।

ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগের ফ্লোর লে-আউট প্রস্তুত করে বিবরণসহ (প্রতিরূমের অন্তর্ভুক্ত নথিপত্র, মেশিনারী এবং কর্মকর্তা/কর্মচারিগণের বসার স্থান) স্কেচ করা হয়েছে। ২০১৭ সালের বার্ষিক কার্যবলীর রিভিউ এবং ২০১৮ সালের ধারাবাহিক সম্ভাব্য কার্যবলীর একটি

প্রতিবেদন ও এর পাওয়ার পয়েন্ট প্রেজেন্টেশন প্রস্তুত করা হয়েছে। এছাড়া ২০১৮ সালের কার্যাবলীর খসড়া পরিকল্পনা (রোড ম্যাপ) প্রস্তুত করত: নতুন বারকোড সফটওয়্যার সংগ্রহ ও ব্যবহার করে হার্ডকপি তথ্য-উপাত্তসমূহতে বারকোড প্রতিস্থাপন করা হচ্ছে যা একটি ডাটার ইউনিক আইডেনটিটি এবং পরবর্তীতে ডাটাটি/ডাটাসমূহ খোঁজার ক্ষেত্রে সাহায্য করবে। সাম্প্রতিক সময়ে ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগ হতে বাপেক্স এর বিভিন্ন বিভাগে নতুন ডাটা চেয়ে আন্তঃবিভাগীয় পত্র প্রেরণ করা হয়। যার ফলশ্রুতিতে পরবর্তীতে ডাটা ম্যানেজমেন্ট বিভাগে আগত ওয়েল লগ, সাইসমিক সেকশন ও রিপোর্টসমূহ যাচাই-বাছাই পূর্বক যথাযথভাবে ডাটা লিস্ট (এক্সেল শিট) এর মাধ্যমে নতুনভাবে প্রণয়ন করে এবং বারকোড সহকারে স্ক্যান করতঃ সফটকপিতে রূপান্তর করে যথাযথভাবে ডাটা ব্যাংক এ সংরক্ষণ করা হয়েছে এবং হচ্ছে। এছাড়াও বিভাগের দুটি প্লটার মেরামতপূর্বক সচল করে কার্টোগ্রাফি এবং রিপ্লোডাকশন উপবিভাগের সম্পূর্ণ বা আংশিক ক্ষতিগ্রস্ত পুরাতন টপোগ্রাফি সফটকপি হতে প্রিন্ট করতঃ সংরক্ষণের কাজ শুরু হয়েছে, যা একটি চলমান প্রক্রিয়া। অত্র বিভাগে বিদ্যমান তথ্য-উপাত্ত ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি আরো শক্তিশালী ও উন্নততর করার লক্ষ্যে Network Attached Storage (NAS) ক্রয় করে ডাটার ইমেজ/সফটকপি এবং ভূ-কম্পন জরিপের ফিল্ড ম্যাগনেটিক টেপ ডাটার SEG-Y ফাইল কপি করে NAS এ সংরক্ষণ করা হয়েছে। এই তথ্য উপাত্তের যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিত করার মাধ্যমে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম ভবিষ্যতে আরও অধিকতর জোরদার করা সম্ভব হবে এবং অধিকতর সফলতা অর্জিত হবে।

### টেকনিক্যাল সার্ভিসেস বিভাগ

**মাদ ইঞ্জিনিয়ারিং:** ভূতাত্ত্বিক ও খনন বিভাগ হতে প্রাপ্ত জিটিও এবং ড্রিলিং প্রোগ্রামের আলোকে খননকৃত কূপসমূহের মাদ প্রোগ্রাম তৈরি ও মাদ প্রোগ্রাম অনুযায়ী ড্রিলিং ফ্লুইড-এর বৈশিষ্ট্য অর্থাৎ Sp. Gr., Viscosity, pH, Gel Strength, Fluid Loss, Yield Point, Solid Content, Chloride Content, Oil Content ইত্যাদি নিয়ন্ত্রণকরত মাদ এবং কমপ্রিশন ফ্লুইড তৈরী করে কসবা-১, সালদা নর্থ-১ খনন কূপে মাদ ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও হবিগঞ্জ-১, শাহবাজপুর-১, ২ ও বেগমগঞ্জ-৩ ওয়ার্কওভার কূপে মাদ ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে।

**ওয়েল সিমেন্টেশন:** অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খননকালে সংগৃহিত তথ্য ও উপাত্তের ভিত্তিতে কূপের পর্যায়ভিত্তিক কেসিং সিমেন্টেশন এর জন্য সিমেন্ট, সিমেন্ট এডিটিভস নির্বাচনপূর্বক Cement Slurry Design, Cement Plug Setting, Cement Squeezing Job, Injectivity Test, Leak-off Test/FIT, BOP and Surface Equipment Pressure Testing, DST Services with Surface and Down Hole Equipment Test, Well Control/Killing, Pipe Stuck Free Fluid Preparation and Placing ইত্যাদি কাজে সিমেন্টিং সার্ভিস প্রদান এবং কূপ নিয়ন্ত্রণ এর যাবতীয় কার্যক্রম পরিচালনা ও বাস্তবায়ন করা হয়। বিগত ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে সুন্দলপুর-২, শাহবাজপুর-১, তিতাস-১৫, বেগমগঞ্জ-৩, কসবা-১ ও সালদা নর্থ-১ খনন কূপ সমূহের সিমেন্টিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে।



সিমেন্টিং ইউনিট



সদ্য ক্রয়কৃত XJ650T ওয়ার্কওভার রিগের সলিড কন্ট্রোল সিস্টেম

**কূপ পরীক্ষণ:** তেল-গ্যাস আবিষ্কারের ক্ষেত্রে কূপ পরীক্ষণ উপ-বিভাগ অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। কূপে মাদলগ এবং ওয়্যারলাইন লগ বিশ্লেষণ ও মূল্যায়নপূর্বক সম্ভাব্য হাইড্রোকার্বন মজুদ জোন সনাক্ত করা হয়। সনাক্তকৃত এ জোনগুলোতে পারফোরেশন

করে ডিএসটি ও প্রোডাকশন টেস্ট সম্পাদন করা হয়। এ প্রক্রিয়ায় সারফেস টেস্টিং ইকুইপমেন্টের সাহায্যে রিজার্ভার ফুইড প্রবাহের মাধ্যমে কূপে উৎপাদনযোগ্য গ্যাস/কনডেনসেট এর উপস্থিতি নিশ্চিত করা এবং Fluid Properties & AOF/Optimum Flow নিরূপণ করা হয়। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কূপ পরীক্ষণ উপবিভাগ কর্তৃক শাহবাজপুর-১ এবং বেগমগঞ্জ-৩ কূপে সাফল্যজনকভাবে ডিএসটি ও ফ্লো টেস্ট সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়াও শাহবাজপুর ইস্ট-১ এবং ভোলা নর্থ-১ কূপে কূপ-পরীক্ষণ কার্যক্রম সার্বিকভাবে মনিটরিংসহ লজিস্টিক সাপোর্ট প্রদান করা হয়েছে।

### প্রকৌশল বিভাগ

তেল-গ্যাস অনুসন্ধানের উদ্দেশ্যে খনন কাজের অন্যতম যন্ত্র হল রিগ। প্রকৌশল বিভাগ বাপেক্স এর ৬টি রিগ ও আনুষঙ্গিক যন্ত্রপাতির মোবাইলাইজেশন-ডিমোবিলাইজেশন, রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামতের দায়িত্ব পালন করে থাকে। এছাড়াও বাপেক্স এর যাবতীয় ভারী যানবাহনের রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামতের কাজ এই বিভাগের মাধ্যমে সম্পন্ন হয়ে থাকে।

**গার্ডনার ডেনভার ই-১১০০ রিগ:** মেসার্স ব্রানহাম ইন্ডাস্ট্রিজ, যুক্তরাষ্ট্র হতে ১৯৮৭ সালে ক্রয়কৃত রিগটির হুকলোড ক্ষমতা ১০০০ হাজার পাউন্ড। রিগটি দ্বারা আলোচ্য অর্থবছরে শাহবাজপুর-১ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। রিগটি শাহবাজপুর-১ কূপ এলাকায় সংরক্ষিত আছে।

**আইডিকো এইচ-১৭০০ রিগ:** রিগটি মেসার্স ড্রেসার, ফ্রান্স হতে ১৯৮১ সালে ক্রয় করা হয়। এর হুকলোড ক্ষমতা ৩৫০ টন। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে রিগটি দ্বারা তিতাস-১৫ এবং বেগমগঞ্জ-৩ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

**বিজয়-১০ (ZJ70DBS AC-AC VFD) রিগ:** রিগটির প্রস্তুতকারক গণচীনের মেসার্স সিচুয়ান হোংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কোম্পানি লিমিটেড। ১১০০ হাজার পাউন্ড হুকলোড ক্ষমতাসম্পন্ন রিগটি ২০১০ সালে ক্রয় করা হয়। রিগটি দ্বারা সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

**বিজয়-১১ (ZJ40DBT) রিগ:** ২০১১ সালে গণচীনের মেসার্স কেটিক বেইজিং কোম্পানি লিমিটেড হতে ২৫০ টন হুকলোড ক্ষমতাসম্পন্ন রিগটি ক্রয় করা হয়। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে এই রিগ দ্বারা হবিগঞ্জ-১ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন হয়েছে।

**বিজয়-১২ (ZJ50DBS AC-AC VFD রিগ) :** রিগটি গণচীনের মেসার্স সিচুয়ান হোংহুয়া পেট্রোলিয়াম ইকুইপমেন্ট কোম্পানি লিমিটেড হতে ২০১৩ সালে ক্রয় করা হয়। এর হুকলোড ক্ষমতা ৫০০ টন। রিগটি দ্বারা কসবা-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

**XJ650T ওয়ার্কওভার রিগ:** রিগটি মেসার্স এস.জে. পেট্রোলিয়াম মেশিনারি কোম্পানি লিমিটেড, চীন হতে সম্প্রতি ক্রয় করা হয়েছে। এর ক্ষমতা ৬৫০ হর্সপাওয়ার। ক্রয়ের পর রিগটি কৈলাশটিলা-১ কূপের ওয়ার্কওভার করার জন্য কমিশনিং করা হয়েছে এবং সম্প্রতি কৈলাশটিলা-১ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে।

**কেন্দ্রীয় কারখানা, চট্টগ্রাম:** কেন্দ্রীয় কারখানায় জীপ, ফর্কলিফটার, ট্রাক, ক্রেন, পাইপ কেরিয়ার, ট্রেইলার ইত্যাদির মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। এতদব্যতীত কেন্দ্রীয় কারখানার মেশিন শপে বিভিন্ন ধরনের খনন যন্ত্রপাতি মেরামত ও যন্ত্রাংশ তৈরী এবং ইলেকট্রিক শপে বিভিন্ন ইলেকট্রিক্যাল যন্ত্রপাতি যেমন: মটর, ওয়েল্ডিং মেশিন, জেনারেটর, এসি ইত্যাদি মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কূপ খনন/ওয়ার্কওভার কাজের জন্য বিভিন্ন প্রকল্পে রিগ যন্ত্রপাতি, খুচরা যন্ত্রাংশ, খনন মালামাল, টেস্টিং মালামাল এবং মাড কেমিক্যাল নিজস্ব যানবাহন দ্বারা স্থানান্তর করা হয়েছে।



বিজয়-১০ রিগের ড্র-ওয়ার্কস সংযোজন



বিজয়-১০ রিগের ভিএফডি হাউজে কর্মরত প্রকৌশলী

কেন্দ্রীয় মটরযান মেরামত কারখানা (সিএমটিডব্লিউ), ঢাকা: বাপেক্সের যানবাহন পুলের বিভিন্ন যানবাহন যেমন: জিপ, কার, মাইক্রোবাস ইত্যাদির মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ এবং সার্ভিসিং কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

### নির্মাণ বিভাগ

বাপেক্স-এর আওতাধীন সাতটি গ্যাসক্ষেত্র, বিভিন্ন অনুসন্ধান/উন্নয়ন কূপ খনন প্রকল্প এবং প্রধান কার্যালয় ও চট্টগ্রামস্থ আঞ্চলিক কার্যালয়ের আওতাধীন স্থাপনা সমূহে প্রয়োজনীয় সকল প্রকার পূর্ত কাজ নির্মাণ বিভাগের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হয়। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের জন্য “বিদ্যুৎ, জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০” এর আওতায় বাপেক্স-এর গৃহিত রূপকল্পসমূহের অধীনে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে নির্মাণ বিভাগ সেমুতাং সাউথ-১, সালদা নর্থ-১, কসবা-১, বেগমগঞ্জ-৪, মাদারগঞ্জ-১, মোবারকপুর সাউথ-ইস্ট-১, শ্রীকাইল নর্থ-১ ও শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ খনন কার্যক্রম সম্পাদনের লক্ষ্যে সর্বমোট ৪৫ একর ভূমি অস্থায়ী হুকুম দখলসহ কূপ খনন এলাকা সমূহের ভূমি উন্নয়ন এবং সংযোগ সড়ক নির্মাণ/উন্নয়ন কাজ বাস্তবায়ন করে। বাপেক্স-এর নিজস্ব রিগের মাধ্যমে অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম বাস্তবায়নের জন্য নির্মাণ বিভাগ সালদা নর্থ-১ ও কসবা-১ কূপ খনন এলাকায় রিগ ও মেশিনারী ফাউন্ডেশন, কেমিক্যাল ও স্পেয়ার্স গোডাউন, কর্মকর্তা-কর্মচারি আবাসনসহ প্রয়োজনীয় অন্যান্য পূর্ত অবকাঠামো নির্মাণ কাজ তদারকি ও বাস্তবায়ন করেছে। অপরদিকে, বাপেক্স কর্তৃক বিজিএফসিএল-এর আওতাধীন হবিগঞ্জ-১, নরসিংদী-১ ও বাখরাবাদ-১ এবং এসজিএফএল-এর আওতাধীন কৈলাশটিলা-১ এর ওয়ার্কওভার কার্যক্রম বাস্তবায়নের জন্য নির্মাণ বিভাগ কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারি আবাসনসহ প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ করা হয়। নির্মাণ বিভাগের তত্ত্বাবধানে শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রে উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণের অবস্থানের জন্য বিদ্যমান দ্বিতল ডরমিটরী ভবনকে উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণের মাধ্যমে আধুনিক মানের ৪টি ভি.আই.পি. স্যুট নির্মাণ কাজ ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়াও, বাপেক্স-এর সর্ববৃহৎ গ্যাসক্ষেত্র শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্রে নতুন গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য ভূমি উন্নয়ন কাজ হাতে নেয়া হয়েছে। চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়ের অধীনে পোমরায় একটি ডেটেন্টের গোডাউন ও ৮ টি সিকিউরিটি টাওয়ার নির্মাণ করা হয়েছে। এসব কর্মকান্ডের মাধ্যমে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বাপেক্স এর প্রয়াস হিসেবে গৃহিত পদক্ষেপসমূহ বাস্তবায়নে নির্মাণ বিভাগ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

### পরিকল্পনা বিভাগ

জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি)-২০৩০ এর লক্ষ্যমাত্রা-৭ “সকলের জন্য সাশ্রয়ী, নির্ভরযোগ্য, টেকসই ও আধুনিক জ্বালানি সহজলভ্য করা” নিশ্চিত করতে বাংলাদেশ অঙ্গীকারাবদ্ধ। বাংলাদেশ সরকারের “ভিশন-২০২১” এর অভিস্টি লক্ষ্য “২০২১ সালে মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত হওয়া” এর সাথে বাপেক্স একাত্মতা ঘোষণা করেছে। সে মোতাবেক বাপেক্স সার্বিক কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করে আসছে।

কোম্পানীর বিভিন্ন মেয়াদী ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন, তদানুযায়ী পিসিপি, পিডিপিপি, ডিপিপি, টিএপিপি প্রণয়ন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ, সংশোধন এবং সার্বিক কর্মকান্ডের উপর প্রতিবেদন প্রস্তুত অত্র বিভাগের অন্যতম প্রধান কাজ। কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন, প্রয়োগ, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণের জন্য দক্ষ মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে অত্র বিভাগ। বাপেক্স এর প্রতিটি স্থাপনা ও ওয়ার্কস্টেশনে নিরাপদ ও পরিবেশ বান্ধব কর্মব্যবস্থার প্রতি বাপেক্স কর্তৃপক্ষ সदा সচেতন। এছাড়া প্রধান কার্যালয়সহ গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা (কেপিআই) সমূহে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ডিজিটাল সিসিটিভি ক্যামেরার মাধ্যমে পর্যবেক্ষণের ব্যবস্থা নেয়া হয়েছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানীর বিভিন্ন প্রকল্প প্রণয়ন, প্রকল্প মূল্যায়ন, প্রকল্পের কাজের ভৌতিক ও আর্থিক অগ্রগতি মনিটরিং এবং প্রতিবেদন প্রস্তুত, উৎপাদন সম্পর্কিত প্রতিবেদন এবং এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি বিষয়ক বিভিন্ন প্রতিবেদন প্রস্তুত করত পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয় এবং সরকারের বিভিন্ন দপ্তরের চাহিদা অনুযায়ী প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পসমূহের এডিপি, আরএডিপি, অর্থ বরাদ্দ, অর্থ বিভাজন, অর্থ ছাড়, বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা, বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনা কার্যক্রমের সমন্বয় এ বিভাগের মাধ্যমে করা হয়েছে। তাছাড়া রুটিন কাজ হিসেবে প্রকল্পের বিভিন্ন কার্যক্রমের উপর সাপ্তাহিক, মাসিক, বার্ষিক প্রতিবেদন প্রস্তুতকরত পেট্রোবাংলা, মন্ত্রণালয় ও প্লানিং কমিশনে প্রেরণ করা হয়েছে। নতুন নতুন প্রকল্পের পিসিপি, পিডিপিপি, ডিপিপি, টিএপিপি প্রণয়ন করত কর্তৃপক্ষের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করা এ বিভাগের একটি গুরুত্বপূর্ণ দায়িত্ব। তদুপরি বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement) প্রণয়ন এবং এর বিপরীতে অগ্রগতির প্রতিবেদন প্রণয়নকরত সংশ্লিষ্ট দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে।

২০১৭-১০১৮ অর্থবছরে ২১৬,৩৪৪.০০ লক্ষ টাকা নগদ বৈদেশিক মুদ্রাসহ মোট ৩১০৩৭৫.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে “বাপেক্স এর ২ডি সাইসমিক প্রকল্প; ৩ডি সাইসমিক প্রকল্প; শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) এ্যাথ্রাইজাল/ডেভেলপমেন্ট ওয়েল ড্রিলিং প্রজেক্ট;



রূপকল্প-১ খনন প্রকল্প (৩টি অনুসন্ধান কূপ ও ২টি উন্নয়ন কূপ); রূপকল্প-২ খনন প্রকল্প (৪টি অনুসন্ধান কূপ); রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্প (৪টি অনুসন্ধান কূপ); রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্প (২টি অনুসন্ধান কূপ ও ২টি ওয়ার্কওভার কূপ); রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্প (২টি অনুসন্ধান কূপ, ১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ এবং ১টি ওয়ার্কওভার কূপ); রূপকল্প-৯ (৩০০০ লা.কি.মি. ২ডি সাইসমিক প্রকল্প); ২ডি সাইসমিক ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-৩বি, ৬বি এবং ৭ (৩০০০ লা.কি.মি. ২ডি সাইসমিক সার্ভে প্রকল্প); রূপকল্প-১০: (Procurement of one Drilling and One Workover Rig with Supporting Equipment Project); Rehabilitation of Gardner Denver E-1100 (IPS) Rig Project-এর ডিপিপি প্রণয়নসহ আনুষঙ্গিক কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া বাস্তবায়নাত্মক ও বাস্তবায়িতব্য প্রকল্পের ডিপিপি সংশোধনের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

**বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি :** সরকার গণখাতে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগত মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদনা ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) প্রবর্তন করে। এর আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি পদ্ধতি চালু হয়। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির নিয়মানুযায়ী জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে এর আওতাধীন সকল কোম্পানির চুক্তি সম্পাদিত হয়। এর ধারাবাহিকতায় পেট্রোবাংলার সাথে বাপেক্স-এর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।



কেপিআই নিরাপত্তা দল কর্তৃক শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের নিরাপত্তা ব্যবস্থা পর্যবেক্ষণ সংক্রান্ত পরিদর্শন



চট্টগ্রামের পোমরায় বাপেক্স এর এক্সপ্লোসিভ গোডাউনের নির্মাণ কাজ

**স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়ক কার্যক্রম:** ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে 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 ক্যাম্প একজন করে মেডিক দায়িত্ব পালন করে থাকে এবং নির্দিষ্ট সময় অন্তর ঔষধসহ প্রয়োজনীয় উপকরণ সেফটি বুট, সেফটি ভেস্ট, হেলমেট, হাত মোজা, জীবন রক্ষাকারী জ্যাকেট, অগ্নিনির্বাপক, প্রাথমিক চিকিৎসার বস্তু সরবরাহ করা হয়।

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

**টেলিকমিউনিকেশন :** বিগত বছরে বাপেক্স এর প্রধান দপ্তরে স্থাপিত আইপি-পিএবিএক্স এর আওতায় পেট্রোবাংলার অফিস ভবনে বাপেক্স এর ডাটা ম্যানাজমেন্ট বিভাগসহ চট্টগ্রাম আঞ্চলিক অফিসের প্রাধিকারভুক্ত অবশিষ্ট পয়েন্টসমূহকে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়া গ্যাস উৎপাদন ক্ষেত্র সমূহকেও আইপি-পিএবিএক্স এর আওতায় আনার কারিগরি কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বর্তমানে উল্লেখিত দপ্তরে স্থাপিত আইপি-পিএবিএক্স এর সংযোগসমূহ ঢাকা অফিসে স্থাপিত সংযোগ সমূহের ন্যায় ব্যবহার করা যায়। বর্তমানে ৭৫টি আইপি ফোন এবং ১২১টি পিএবিএক্স টেলিফোনিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে বিভিন্ন স্থাপনা ও বিভাগের সাথে সরাসরি যোগাযোগ বজায় রাখা হচ্ছে।



পেট্রোবাংলার নবনিযুক্ত চেয়ারম্যানকে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক শুভেচ্ছা জ্ঞাপন

**ব্যান্ডউইডথ:** যুগোপযোগী পরিবর্তনশীল আইটি টেকনোলজির সাথে অফিস ও কর্ম পরিবেশ ব্যবস্থাপনাকে সামঞ্জস্যপূর্ণ রাখার জন্য উচ্চগতির ইন্টারনেট সংযোগ এর ব্যান্ডউইডথ সংযোগ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বিগত বছরে স্থানীয় ও আন্তর্জাতিক পর্যায়ে পাঁচটি ভিডিও কনফারেনসিং এর সফল আয়োজন সম্পন্ন করা হয়েছে।

**রিয়েল টাইম মনিটরিং এবং ডাটা সার্ভিস :** নিরাপত্তা ও সার্ভিলেন্স কার্যক্রম জোরদারকরণের অংশ হিসেবে বাপেক্স ভবনসহ বিভিন্ন খনন, গ্যাস উৎপাদন স্থাপনার স্পর্শকাতর স্থানসমূহে স্থাপিত সিসিটিভি ক্যামেরা সিস্টেম প্রধান কার্যালয়সহ অনুমোদিত কর্তৃপক্ষ কর্তৃক দূর নিয়ন্ত্রণের জন্য প্রয়োজনীয় কারিগরি ব্যবস্থার প্রচলন করা হয়েছে। বর্তমানে প্রায় সকল গ্যাসক্ষেত্র প্রধান কার্যালয়সহ সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের মাধ্যমে মনিটরিং করার ব্যবস্থা সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া বাপেক্স এর প্রধান দপ্তরে গৃহিত ইন্টারনেট সংযোগের সাহায্যে মাঠ পর্যায়ে মাদলগিং ইউনিট, ডিজিটাল ড্রিলিং, জিওলজিক্যাল ডাটা মনিটরিং এর জন্য অনলাইন পদ্ধতি সচল রাখা হয়েছে।

**ওয়েব পোর্টাল:** একটি প্রতিষ্ঠানের কার্যক্রম সম্পর্কে প্রাথমিক ধারণা লাভের জন্য অফিসিয়াল ওয়েবসাইট খুবই গুরুত্বপূর্ণ। বিশেষ করে প্রতিষ্ঠানের পরিচিতি আন্তর্জাতিক ও দেশীয় পরিমন্ডলে সুপরিচিত করায় দৃষ্টিভঙ্গি ওয়েব পোর্টাল বিশেষ ভূমিকা পালন করে থাকে। প্রযুক্তির সমৃদ্ধির সাথে সাথে ওয়েবসাইট ডিজাইনেও এসেছে অভিনবত্ব। টেকনোলজির আধুনিকায়নের সাথে সাথে আইসিটি উপবিভাগ জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ প্রতিষ্ঠান বাপেক্স এর ওয়েবপোর্টালটি দৃষ্টিভঙ্গি ও তথ্যবহুল করাসহ স্মার্টফোন/ট্যাবের ব্যবহার উপযোগী করে ডিজাইন কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে। গুগল ম্যাপে বাপেক্স-এর চলমান প্রকল্পসমূহ দেখা যাচ্ছে যা একটি সময়োপযোগী ফিচার। এছাড়াও বিষয়ভিত্তিক মেন্যু আইটেম সংযোজন করা হয়েছে যেমন: বিভিন্ন বিজ্ঞপ্তি, ফর্ম, বদলি আদেশ, নীতিমালা ইত্যাদি সহজে খুঁজে পাওয়া যায়। পাশাপাশি বিভিন্ন প্রতিবেদন যেমন দৈনিক উৎপাদন, এমআইএস, মাসিক অগ্রগতি, বার্ষিক প্রতিবেদন ইত্যাদি যথাসময়ে আপলোড করা হচ্ছে। আইসিটি উপবিভাগ ওয়েবসাইটটির রক্ষণাবেক্ষণ ও নিত্য নতুন ফিচার সংযোজনের কাজ করে যাচ্ছে।

**ই-নথি :** দাপ্তরিক কাজে স্বচ্ছতা ও নথি ব্যবস্থাপনায় গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে অত্র দপ্তরে ই-নথি কার্যক্রম বাস্তবায়নের নিমিত্ত ইতোমধ্যে কর্মকর্তাগণকে এটুআই প্রতিনিধির/প্রশিক্ষকগণের মাধ্যমে সঞ্জীবনী প্রশিক্ষণ প্রদান কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে। প্রশিক্ষণ পরবর্তী কর্মকর্তাগণকে ই-নথি ব্যবস্থাপনায় আনার প্রয়োজনীয় কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে। ইতোমধ্যে বাপেক্স এর দাপ্তরিক কার্যক্রমে ১৮ ডিজিটের ডিজিটাল নথি কোড নম্বর প্রচলন করাসহ ই-নথি সিস্টেম ব্যবহার করা হচ্ছে।

বাপেক্স এর ২০৪টি শাখায় ৩০৪ জন ব্যবহারকারী কর্তৃক ২০১৭-১৮ অর্থবছরের কার্যক্রম বিবরণী নিম্নরূপ :

ডাক		নথি		পত্রজনিত নিষ্পন্ন নোট	
মোট গ্রহণ	২৫৮৫	স্ব-উদ্যোগে নোট	৮৫৯	আন্তর্গসিস্টেম	২৭০
মোট নিষ্পন্ন	১৮৫৭	ডাক থেকে সৃজিত নোট	৫১৯	ই-মেইল ও অন্যান্য	৭
		মোট নোটে নিষ্পন্ন নোট	৬৬১	মোট	২৭৭

**অনলাইন ই-স্টোর ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম:** বাপেক্স তার ব্যাপক কর্মযজ্ঞ সম্পাদনের জন্য খনন রিগ থেকে শুরু করে গ্যাস উৎপাদন ও সঞ্চালন কার্যক্রম পর্যন্ত বিভিন্ন কারিগরি কার্যক্রমে বিশেষায়িত মালামাল ও যন্ত্রপাতি ব্যবহার করে থাকে। এ লক্ষ্যে বাস্তব প্রেক্ষাপটে আইসিটি উপবিভাগের মাধ্যমে একটি আধুনিক অনলাইন ই-স্টোর ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু করা হয়েছে। বাস্তবায়ন পরবর্তী ফিল্ড পর্যায়ের ভান্ডার ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত কার্যক্রম মনিটরিং সহজতর ও সময় সাশ্রয়ী হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।



জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল শীর্ষক প্রশিক্ষণ



স্বাস্থ্য সচেতনতা বিষয়ক কর্মশালা

**হিউম্যান রিসোর্স ম্যানেজমেন্ট (এইচআরএম):** পরিকল্পনা বিভাগের আওতাধীন এইচআরএম উপবিভাগ মানবসম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। মানবসম্পদ উন্নয়নের বিষয়টি বাপেক্স বরাবরই বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করে থাকে। এ লক্ষ্যে চাহিদা অনুযায়ী প্রশিক্ষণের মাধ্যমে কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জ্ঞান অর্জন, মেধাবিকাশ ও দক্ষতা উন্নয়নের লক্ষ্যে গত ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে নয়টি দেশে ১১২ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ এবং ১৮০৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার, ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ করেছেন। স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানের মধ্যে বিপিআই, বুয়েট, এনএপিডি, সিপিটিইউ, হাইড্রোকার্বন ইউনিট, পেট্রোবাংলা, বিআইসিএম, নোয়ামী, ইএসসিবি, হেলিবার্টন ইন্টারন্যাশনাল, বাংলাদেশ পরমাণু শক্তি কমিশন, স্লামবার্জার এসইএসিও ইনক্, বিআইএম, বিসিআইসি উল্লেখযোগ্য। এতে প্রকল্পখাত ও ক্রয়চুক্তি ছাড়াও রাজস্ব বাজেট হতে প্রায় ৩.৩৮ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

**অন্যান্য:** দাপ্তরিক প্রশাসনিক কর্মকাণ্ডে গতিশীলতা আনয়নের অংশ হিসেবে প্রধান কার্যালয়ের প্রধান ফটকে ডিজিটাল এক্সেস কন্ট্রোল সিস্টেম (এসিএস) স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া উৎপাদন ফিল্ডসমূহের উৎপাদন সংক্রান্ত উপাত্তসমূহ অনলাইনে সংযুক্তকরণের লক্ষ্যে স্থাপনাসমূহে ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট কানেকটিভিটি সংযোগ প্রদানের কার্যক্রম এর অংশ হিসেবে তিনটি গ্যাসক্ষেত্রে হাইস্পিড ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট কানেকটিভিটি সম্পন্ন করা হয়েছে।

## আঞ্চলিক কার্যালয়, চট্টগ্রাম

আঞ্চলিক কার্যালয়, বাপেক্স, চট্টগ্রামে একজন মহাব্যবস্থাপকের নিয়ন্ত্রণাধীন চারটি উপবিভাগ (সাধারণ উপবিভাগ, ড্রিলিং এণ্ড প্রোডাকশন স্টোর উপবিভাগ, কেন্দ্রীয় অটো মোবাইল এণ্ড ইলেকট্রিক্যাল উপবিভাগ, কেন্দ্রীয় মেশিনশপ এণ্ড ড্রিলিং ইকুইপমেন্ট উপবিভাগ) রয়েছে। বর্তমানে সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩৬ জন কর্মকর্তা এবং ১১৬ জন কর্মচারির পদ রয়েছে।

সাধারণ উপবিভাগের আওতাধীন বিভিন্ন শাখার মাধ্যমে আঞ্চলিক কার্যালয়ের নিরাপত্তা সংরক্ষণ, প্রশাসনিক কার্যাবলী, কাস্টম এবং বন্দরে সিএণ্ডএফ সংক্রান্ত কার্যাবলী সম্পাদন করে আমদানীকৃত মালামালসমূহ বন্দর হতে খালাস করা হয়, হিসাব শাখার মাধ্যমে হিসাব সংক্রান্ত যাবতীয় কার্য সম্পাদন করা হয়, মেডিক্যাল শাখার মাধ্যমে আঞ্চলিক কার্যালয়ের সকল কর্মকর্তা এবং কর্মচারীদের স্বাস্থ্য সেবা দেওয়া হয়।

**ড্রিলিং এণ্ড প্রোডাকশন স্টোর:** বাপেক্স এর অনুসন্ধান এবং উৎপাদন কার্যক্রম সংশ্লিষ্ট বিদেশ থেকে আমদানীকৃত মালামাল চট্টগ্রাম বন্দর হতে খালাসান্তে এবং স্থানীয়ভাবে ক্রয়কৃত মালামাল ভান্ডার উপবিভাগের আওতাধীন বিভিন্ন গোডাউন, ওপেন শেড ও ইয়ার্ডে সংরক্ষণ করা হয়। অতঃপর সে সকল মালামালের চাহিদাকারী বিভাগের প্রতিনিধির মাধ্যমে মালামালের গুণগত মান যাচাই করে এমআরআর প্রস্তুত করা হয়। উক্ত মালামাল সুষ্ঠুভাবে সংরক্ষণের জন্য ড্রিলিং এণ্ড প্রোডাকশন স্টোর ডিপার্টমেন্টে ইনডেক্সিং, মার্কিং এবং র‍্যাঙ্কিং করা হয়। বিভিন্ন বিভাগ, খনন প্রকল্প, উৎপাদন ফিল্ড ও ওয়ার্কওভার প্রকল্পের চাহিদার বিপরীতে ড্রিলিং স্পেয়ার্স, রিগ-ইকুইপমেন্ট, টিউবুলারস, মাদ-কেমিক্যালস, সিমেন্ট এণ্ড সিমেন্ট এডিটিভস, অটো স্পেয়ার্স, প্রোডাকশন পাইপ ও কেমিক্যালসসহ যাবতীয় মালামাল প্রকল্পসমূহে প্রেরণ করা হয়। তাছাড়া আমদানীকৃত বিভিন্ন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ক্রেন, ফর্ক লিফ্টার ও ভারী যানবাহনসমূহ বিভিন্ন প্রকল্প/বিভাগের চাহিদা মোতাবেক প্রেরণ করা হয়।



চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়



চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়ের কেন্দ্রীয় পাইপ ইয়ার্ড

**কেন্দ্রীয় অটোমোবাইল এণ্ড ইলেকট্রিক শপ:** এখানে একটি অটোমোবাইলশপ, একটি ইলেকট্রিকশপ এবং বিভিন্ন ধরনের ভারী ও হালকা যানবাহন রয়েছে। অটো মোবাইলশপে বিভিন্ন ধরনের ভারী ও হালকা যানবাহন যেমন লংভি ট্রাক, পাইপ ক্যারিয়ার, ট্রেইলার, ক্রেন, পিকআপ, জীপ ইত্যাদি মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়ে থাকে। ইলেকট্রিকশপে বিভিন্ন ধরনের মেশিন, গাড়ি, জেনারেটর ইত্যাদি ইলেকট্রিক্যাল মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়ে থাকে। যানবাহন শাখার আওতাধীন গাড়িগুলি দ্বারা বিভিন্ন মালামাল প্রকল্পে প্রেরণ এবং বন্দর হতে খালাসকৃত প্রয়োজনীয় মালামাল চট্টগ্রাম কমপ্লেক্স এলাকায় নিয়ে আসা হয়।

**কেন্দ্রীয় মেশিনশপ এবং ড্রিলিং ইকুইপমেন্ট:** মেশিনশপে বিভিন্ন রিগ ও খনন যন্ত্রাংশ এবং বিভিন্ন গাড়ির যন্ত্রাংশ মেরামত ও তৈরী করা হয়। ড্রিলিং ইকুইপমেন্ট শপে ড্রিলিং যন্ত্রাংশ মেরামত এবং বিভিন্ন গাড়ির বডি মেরামত ও ফিটিং করা হয়।



জনপ্রশাসনে গতিশীলতা আনয়নে উদ্ভাবনী কর্মশালায় বাপেক্স এর কর্মকর্তৃবৃন্দ



বাপেঙ্গ এর নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালককে বাপেঙ্গ পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক শুভেচ্ছা জ্ঞাপন

## প্রশাসন বিভাগ

**জনবল সম্পর্কিত:** ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের প্রারম্ভে কোম্পানীর মোট জনবল ছিল ৭৩৬ জন। আলোচ্য অর্থবছরে কিছু সংখ্যক কর্মকর্তা ও কর্মচারীর অবসর গ্রহণ, নিয়োগ, চাকুরিতে ইস্তফা ও মৃত্যুজনিত কারণে স্থায়ী জনবলের সংখ্যা বছর শেষে দাঁড়ায় ৬৯৫ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৪০৯ জন এবং কর্মচারি ২৮৬ জন। উল্লেখ্য, বর্ধিত ৪০৯ জন কর্মকর্তার মধ্যে পেট্রোবাংলার অন্যান্য কোম্পানী হতে বাপেক্স-এ প্রেষণে কর্মরত চারজন কর্মকর্তা অন্তর্ভুক্ত রয়েছেন। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ৫০ জন কর্মকর্তা ও ৪২ জন কর্মচারিকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং ২৪ জন কর্মকর্তা নিয়োগ করা হয়েছে।

**বাপেক্স এর সাংগঠনিক কাঠামো পুনর্গঠনসহ পূর্ণাঙ্গ কর্মবিবরণী প্রণয়ন:** বাপেক্স এর চলমান ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সুষ্ঠু ও দক্ষতার সাথে পরিচালনা এবং কোম্পানীর ক্যাপাসিটি বিস্তিৎ এর লক্ষ্যে যথাযথ নিড এসেসমেন্ট করে বাস্তবতার ভিত্তিতে প্রয়োজনীয় জনবলের চাহিদা/সংখ্যা নিরূপণ, শিক্ষাগত যোগ্যতা ও অভিজ্ঞতার মানদণ্ড নির্ধারণ এবং জনবলের সংখ্যা, পদবিন্যাস ও কর্মবিবরণী সন্নিবেশিত করে যুগোপযোগী ‘সাংগঠনিক কাঠামো’ প্রণয়নের জন্য একটি পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ প্রদান করা হয়। পরামর্শক প্রতিষ্ঠান ইতোমধ্যে তাদের প্রতিবেদনসমেত ‘সাংগঠনিক কাঠামো’ দাখিল করেছে যা কর্তৃপক্ষের অনুমোদনের জন্য প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

**শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক:** বাপেক্স এর শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক। কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে।

**ই-জিপি:** ইতোমধ্যে চালুকৃত ই-জিপি মাধ্যমে ডিসেম্বর ২০১৬ থেকে বাপেক্স এর Goods এবং Works এর প্রায় সকল টেন্ডার প্রক্রিয়াধীন আছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে মোট ৪৬টি ক্রয়কার্য ই-জিপি প্রক্রিয়ায় সম্পন্ন হয়েছে।

**কল্যাণমূলক কার্যক্রম:** কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারিগণের সন্তানদের শিক্ষামূলক কর্মকাণ্ডে সাফল্যজনক ফলাফলের ভিত্তিতে উচ্চ শিক্ষা গ্রহণে উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে ইতোপূর্বে প্রবর্তিত “শিক্ষা বৃত্তি কর্মসূচি” অব্যাহত রয়েছে। এ কর্মসূচির আওতায় আলোচ্য অর্থ বছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে বৃত্তি প্রাপ্তি এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য ১৯২ জনকে মাসিক বৃত্তি বাবদ প্রায় ১৫.৮০ লক্ষ (পনের লক্ষ আশি হাজার) টাকা প্রদান করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে বাপেক্স এর সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility) তহবিল হতে তিন লক্ষ টাকা অনুদান হিসেবে প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারি কল্যাণ ট্রাস্ট হতে বিভিন্ন দূরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত ৭ জন কর্মচারিকে মোট ৭লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

**বাসাক্রীপ এর কার্যক্রম :** নির্বাচিত ১১ জন কর্মকর্তা/কর্মচারি নিয়ে বাপেক্স সাংস্কৃতিক ও ক্রীড়া পরিষদ (বাসাক্রীপ) গঠিত। বাসাক্রীপ এর গঠনতন্ত্র অনুযায়ী বাপেক্স-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সংগঠনের প্রধান পৃষ্ঠপোষক। কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়-সহ অন্যান্য স্থাপনায়



বাসাক্রীপের উদ্যোগে মহান বিজয় দিবস উদযাপন



চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়ে আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস পালন

কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারিদের কর্মব্যস্ততা এবং একঘেষেমী দূরীকরণের পরিপ্রেক্ষিতে চিত্তবিনোদন, উৎসাহ-উদ্দীপনা ও প্রণোদনা যোগানোর লক্ষ্যে বাসাক্রীপ গঠিত হয়। এই সংগঠনটি প্রতি বছর বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী, দোয়া মাহফিল আয়োজন করা ছাড়াও বিভিন্ন জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস যেমন: আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, বিজয় দিবস ও স্বাধীনতা দিবস উদযাপন করে থাকে। এই ধারাবাহিকতায় আলোচ্য অর্থবছরে বাসাক্রীপ বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান ছাড়াও বিভিন্ন দিবসসমূহ অত্যন্ত সফলতার সাথে উদযাপন করেছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কোম্পানী পর্যায়ে বাস্তবায়ন কার্যক্রম : সরকারের নির্দেশনা অনুযায়ী কোম্পানী পর্যায়ে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়নের নিমিত্ত সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রেরিত সূচক অনুযায়ী নৈতিকতা কমিটির সভা, কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সাথে সচেতনতা বৃদ্ধিমূলক সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। তাছাড়া কোম্পানীর নিজস্ব কার্যক্রমের কর্মপরিকল্পনা প্রণয়নের পাশাপাশি শুদ্ধাচার বাস্তবায়নের জন্য লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান এবং প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীদের ডাটাবেইজ তৈরি করা হয়েছে। ই-প্রকিউরমেন্ট ব্যবস্থা বাস্তবায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদেরকে সিপিটিইউ-এ প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী সক্রিয়ভাবে তথ্য প্রদান নিশ্চিত করার জন্য তথ্য অধিকার কর্মকর্তা নিয়োগ দেয়া হয়েছে। যে কোন নাগরিকের কোন তথ্যের প্রয়োজন হলে নিয়ম অনুযায়ী তথ্য অধিকার কর্মকর্তার নিকট হতে তথ্য সংগ্রহ করতে পারবেন। বিগত অর্থবছরে তথ্য অধিকার আইনের আওতায় যাচিত তথ্যাদি সংশ্লিষ্ট আবেদনকারীদেরকে প্রদান করা হয়েছে। তথ্য কমিশনে বার্ষিক প্রতিবেদন দাখিল করা হয়েছে। কোম্পানীর ওয়েবসাইটে বিগত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করা হয়েছে এবং ওয়েব সাইট হালনাগাদ করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট অর্থবছরে দু'টি ভিডিও কনফারেন্স হয়েছে। বাপেক্স বোর্ডের অনুমোদনক্রমে কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং প্রকল্প পরিচালকবৃন্দের আর্থিক ক্ষমতা সংশোধন করা হয়েছে। অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় জিআরএস কর্মকর্তা নিয়োগ করা হয়েছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারি এবং সকল অংশীজনের অবগতি ও তাদের কোন অভিযোগ/অনুযোগ থাকলে তা দাখিলের জন্য কোম্পানীর ওয়েব পোর্টালে জিআরএস কর্মকর্তার ই-মেইল ঠিকানা আপলোড করা হয়েছে।

### কোম্পানী সচিবালয়

বাপেক্স এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা (২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের) গত ১৯ ডিসেম্বর ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত হয়। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ এর মোট ১৬টি (৩৮৯তম-৪০৪তম) সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত অর্থবছরে অনুষ্ঠিত ১৬টি বোর্ড সভায় মোট ১৪৪টি কার্যপত্র উপস্থাপন করা হয়েছে। এরমধ্যে ১৪টি কার্যপত্র ছিল বোর্ড কর্তৃক প্রদত্ত সিদ্ধান্তসমূহ বাস্তবায়ন অগ্রগতি অবহিতকরণ সম্পর্কিত। অবশিষ্ট ১১৩টি উপস্থাপিত কার্যপত্রের বিপরীতে বোর্ড প্রদত্ত সিদ্ধান্তসমূহ বাস্তবায়নের জন্য যথাযথ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে আজারবাইজানের কোম্পানি SOCAR AQS Ltd.-সহ মোট ২০টি আন্তর্জাতিক চুক্তি ও ৫৫টি স্থানীয় চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে। দেশের বিভিন্ন আদালতে চলমান রিট মামলাসহ মোট ২৬টি বিভিন্ন প্রকৃতির মামলা চলমান আছে যা কোম্পানীর প্যানেল আইনজীবী ও ক্ষেত্রবিশেষে কোম্পানীর নিয়োগকৃত আইনজীবী কর্তৃক পরিচালিত হচ্ছে এবং তা কোম্পানী সচিবালয় হতে নিয়মিত তদারকি করা হচ্ছে। বিভিন্ন পত্রিকায় ৫২টি স্থানীয় বিজ্ঞপ্তি ও ১৮টি আন্তর্জাতিক বিজ্ঞপ্তি এবং ১৫টি স্মরণিকা/অন্যান্য বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়েছে।

### নিরীক্ষা উপবিভাগ

২০১৭-১৮ অর্থ বৎসরে বাপেক্সের পুঞ্জীভূত অডিট আপত্তির সংখ্যা ছিল ৩৯৫টি এবং টাকার পরিমাণ ৬২,৮৫৩.৯৪ লক্ষ যার মধ্যে ৬০টি নিষ্পত্তি হয়েছে; টাকার পরিমাণ ১৬৪৯৪.২০ লক্ষ। বর্তমানে অনিষ্পন্ন অডিট আপত্তির সংখ্যা ৩৩৫ টি; টাকার পরিমাণ ৪৬,৩৫৯.৭৪ লক্ষ। আপত্তি নিষ্পত্তির জন্য আলোচ্য অর্থবছরে চারটি সভা অনুষ্ঠিত হয় যার মধ্যে দু'টি ত্রিপক্ষীয় ও দু'টি দ্বিপক্ষীয় সভা। নিরীক্ষা উপ-বিভাগ থেকে প্রধান কার্যালয়সহ সকল প্রকল্প, গ্যাসক্ষেত্র, ব্যক্তিগত নথি, সাইসমিক সার্ভে ও আঞ্চলিক কার্যালয়ের বিল ভাউচার প্রাক-নিরীক্ষা ও উপস্থাপিত নথির উপর মতামত দেয়া হয়েছে। বাপেক্স এর সকল স্থাপনায় রক্ষিত মালামালের বছর ভিত্তিক বাস্তব প্রতিপাদন গ্রহণ করা হয়ে থাকে। মন্ত্রণালয়/পেট্রোবাংলায় মাসিক অডিট আপত্তি সংক্রান্ত তথ্য প্রদান করা হয়। এছাড়া পিএ কমিটির সভায় চাহিদাকৃত তথ্য উপস্থাপন করা হয়। মন্ত্রণালয়/পেট্রোবাংলা/বাণিজ্যিক অডিট অধিদপ্তরের সাথে দ্বি/ত্রি-পক্ষীয় সভার আয়োজন করা হয়। বাণিজ্যিক অডিট অধিদপ্তর কর্তৃক প্রতি বছর উত্থাপিত নিরীক্ষা আপত্তির জবাব সংগ্রহ করে সকল বিভাগের সাথে সভার আয়োজন এবং আপত্তির ধরণ অনুযায়ী বাণিজ্যিক অডিট অধিদপ্তরে জবাব প্রেরণ করা হয়েছে।

### পিএসসি ও যৌথ সহযোগিতা কার্যক্রম

**ব্লক-৯ পিএসসি:** ঢাকা থেকে প্রায় ৫০ কিলোমিটার দূরে ১৭৭০ বর্গকিলোমিটার এলাকা জুড়ে ব্লক-৯ অবস্থিত। এতে রয়েছে বাঙ্গুরা এবং লালমাই গ্যাসক্ষেত্র। উৎপাদন বন্টন চুক্তির (পিএসসি) আওতায় ব্লক-৯ অপারেটর ট্রিসএনার্জি (৩০%) এবং নাইকো রিসোর্সেস (৬০%) বাংলাদেশ লিমিটেড এর সাথে বাপেক্স ১০% পার্টসিপেটরি অংশীদার। এ ব্লকে কর্মপরিকল্পনা ও বাজেট বিষয়ে মতামত প্রদান ও আলোচনার জন্য বাপেক্স নিয়মিতভাবে জয়েন্ট ম্যানেজমেন্ট কমিটি মিটিং ও অপারেশন কমিটি মিটিং এ অংশগ্রহণ করেছে। বাঙ্গুরা

গ্যাস ক্ষেত্র থেকে দৈনিক কমবেশি ৯৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন হয়। উন্নয়ন ও উৎপাদন পর্যায়ে বাপেক্স উক্ত ব্লকে নগদ বিনিয়োগে অংশগ্রহণ করছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে উন্নয়ন অংশীদার হিসেবে বাপেক্স-এর মোট ব্যয়ের পরিমাণ প্রায় ২৮.৭৫ কোটি টাকা, পূর্ববর্তী অর্থবছরে যা ছিল ৩৬.৯০ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে বাঙ্গুরা গ্যাস ক্ষেত্র হতে গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় বাবদ বাপেক্স-এর নিট আয়ের পরিমাণ প্রায় ১৯.৯৭ কোটি টাকা যা পূর্ববর্তী অর্থবছরে ছিল ১৫.৮৯ কোটি টাকা।

**ব্লক এসএস-০৪:** বেঙ্গল বেসিনের অগভীর সমুদ্রবক্ষে ব্লক এসএস-০৪ অবস্থিত যার বিস্তৃতি ৭২৬৯ বর্গকিলোমিটার এবং পানির গভীরতা ০-১০০ মিটার। ওএনজিসি বিদেশ লিমিটেড (অপারেটর, ৪৫% অংশীদার) এবং অয়েল ইন্ডিয়া লিমিটেড (৪৫% অংশীদার)-এর কনসোর্টিয়াম ১৭ ফেব্রুয়ারি ২০১৪ তারিখে পিএসসি স্বাক্ষর করে। বাপেক্স সরকার মনোনীত ১০ শতাংশের অংশীদার। প্রথম বাণিজ্যিক আবিষ্কারের তারিখ পর্যন্ত বাপেক্স-এর পক্ষে সকল ব্যয় অন্যান্য অংশীদার কর্তৃক পরিচালিত হচ্ছে। এক্সপ্লোরেশন ফেজ-১ এর আওতায় ইতোমধ্যেই ৬৫৪ লাইন-কিলোমিটার টু-ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ১৬৮৮ লাইন কিলোমিটার টু-ডি ওবিসি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে এবং বর্তমানে ডাটা ইন্টারপ্রিটেশনের কাজ চলছে। প্রতিশ্রুতি অনুযায়ী মহেশখালী এলাকায় একটি অনুসন্ধান কূপ (কাঞ্চন-১) খননের বিষয়টি যৌথ রিভিউ কমিটি কর্তৃক অনুমোদন পেয়েছে। অপারেটর ওএনজিসি বিদেশ এর অনুরোধের প্রেক্ষিতে বাপেক্স এবং ওএনজিসি বিদেশ এর একটি যৌথ কারিগরি টিম কক্সবাজার জেলার মহেশখালী এলাকায় জানুয়ারি মাসে ‘কাঞ্চন-১’ এর খনন স্থান চিহ্নিত করে। এপ্রোচ রোড এবং ড্রিল সাইট উন্নয়নের জন্য বাপেক্স এর নির্মাণ বিভাগ কর্তৃক সর্বাঙ্গিক সহায়তা প্রদান করা হচ্ছে।

**ব্লক এসএস-০৯:** বেঙ্গল বেসিনের অগভীর সমুদ্রবক্ষে ব্লক এসএস-০৯ অবস্থিত এবং ব্লকটি ৭,০২৬ বর্গকিলোমিটার এলাকা জুড়ে বিস্তৃত যার পানির গভীরতা ০-১০০ মিটার পর্যন্ত। ওএনজিসি বিদেশ লিমিটেড (অপারেটর, ৪৫% অংশীদার) ও অয়েল ইন্ডিয়া লিমিটেড (৪৫% অংশীদার)-এর কনসোর্টিয়াম পেট্রোবাংলার সাথে ২০১৪ সালে পিএসসি স্বাক্ষর করে। বাপেক্স সরকার মনোনীত ১০ শতাংশের অংশীদার, যা বাণিজ্যিক আবিষ্কার না হওয়া পর্যন্ত অন্যান্য অংশীদারগণ আনুপাতিক হারে বহন করছে। এক্সপ্লোরেশন ফেজ-১ এর আওতায় ইতোমধ্যেই ২৩৫৭ লাইন-কিলোমিটার টু-ডি সাইসমিক সার্ভে এবং প্রায় ৩৮২ লাইন-কিলোমিটার টু-ডি ওবিসি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে এবং ডাটা ইন্টারপ্রিটেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। আহরিত তথ্য-উপাত্ত থেকে এ ব্লকে ‘মৈত্রী-১’ ও ‘তিতলী-১’ নামে দুটি অনুসন্ধান কূপ খননের প্রাথমিক প্রস্তাবনা পেশ করা হয়েছে। বাপেক্স-এর একটি কারিগরি প্রতিনিধিদল আহরিত সাইসমিক ডাটা অবলোকনের জন্য ওএনজিসি’র প্রধান কার্যালয় পরিদর্শন করেছে।

**ব্লক এসএস-১১:** বঙ্গোপসাগরের বেঙ্গল ফ্যানের ৪,৪৭৫ বর্গকিলোমিটার এলাকা জুড়ে ব্লক এসএস-৭ বিস্তৃত। ব্লকটি অগভীর সমুদ্রাঞ্চলে ২০০ মিটার গভীর যা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে সর্বাধিক ১,৫০০ মিটার পর্যন্ত গভীর। ২০১৪ সালে স্যান্টোস পেট্রোবাংলার সাথে সাংগু ফিল্ডস লিমিটেড (৪৫%) এবং ক্রিসএনার্জি (৪৫%) এর পিএসসি স্বাক্ষরিত হয়। বাপেক্স সরকার মনোনীত ১০ শতাংশের অংশীদার। স্যান্টোস-কে ব্লক এসএস-১১ এর অপারেটরশিপ প্রদান করা হয়। বাপেক্স-এর ১০% ব্যয় স্যান্টোস ও ক্রিসএনার্জি কর্তৃক আনুপাতিক হারে প্রথম বাণিজ্যিক আবিষ্কার হওয়া পর্যন্ত পরিচালিত হচ্ছে। প্রাথমিক অনুসন্ধান পর্যায়ে ২০১৫ সালে এ ব্লকে ৩,১৪৬ লাইন-কিলোমিটার টু-ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ২০১৮ সালে ৩০৫ বর্গ কিলোমিটার থ্রি-ডি সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা করা হয়েছে। ব্লক এসএস-১১ বাংলাদেশ-মায়ানমার সমুদ্র সীমান্তবর্তী এবং সম্প্রতি আবিষ্কৃত ‘শোয়ে’ গ্যাসক্ষেত্রের উত্তরে অবস্থিত যার গ্যাস মজুদ কয়েক টিসিএফ বলে ধারণা করা হয়েছে।

## উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ

**শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ খনন প্রকল্প:** ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ খনন প্রকল্পটি সফলভাবে সমাপ্ত করা হয়েছে। প্রকল্পের যাবতীয় নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করে আইএমইডি বরাবর প্রকল্প সমাপ্তি প্রতিবেদন (পিসিআর) প্রদান করা হয়েছে। প্রকল্পের সংশোধিত প্রাক্কলিত ব্যয় ধার্য করা হয়েছিল ৬২৯০.০০ লক্ষ টাকা এবং প্রকল্পের সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ৫০২৬.০০ লক্ষ টাকা যা প্রাক্কলিত ব্যয়ের শতকরা ৮০ ভাগ মাত্র। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে প্রকল্পের সংশোধিত বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী (আরএডিপি)-তে বরাদ্দ ছিল ২৩৪.০০ লক্ষ টাকা এবং ব্যয় হয়েছে ২৩৪.০০ লক্ষ টাকা। জানুয়ারি ২০১৮ হতে শাহজাদপুর-সুন্দলপুর (সুন্দলপুর-২) মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপটি থেকে দৈনিক প্রায় ৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন ও গ্রিড লাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে।



**২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স:** গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৯৩.৩৩ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে ৩৬০০ লাইন কি.মি. দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনার জন্য “২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” এর আওতায় ঢাকা, মানিকগঞ্জ, মুন্সীগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, কুমিল্লা, ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, শরীয়তপুর, মাদারীপুর, নড়াইল, নেত্রকোনা, কিশোরগঞ্জ, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, জামালপুর, শেরপুর, ময়মনসিংহ, বগুড়া, খুলনা, বাগেরহাট, বরিশাল, সিলেট, হবিগঞ্জ, মৌলভীবাজার, বি'বাড়িয়া, সুনামগঞ্জ, নরসিংদি, ফেণী, চট্টগ্রাম, খাগড়াছড়ি জেলায় ৩৬০০ লাইন কি.মি. দ্বিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত আহরণ, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন শেষ হয়েছে। উপাত্ত বিশ্লেষণ শেষে ৮-৯ টি অনুসন্ধান কূপ এর প্রস্তাব করা হয়েছে এবং কতিপয় লিড শনাক্ত করা হয়েছে। প্রকল্পটি সফলভাবে সমাপ্ত হয়েছে এবং জুন, ২০১৮ পর্যন্ত ব্যয় ৮১.৫২ কোটি টাকা।

**৩ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স:** দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস সংকট মোকাবেলায় আবিষ্কৃত গ্যাসক্ষেত্র/ভূগঠনে নতুন কূপ খনন এলাকা চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে জিডিএফ ফান্ড এর অর্থায়নে ২৪৭.৭০ কোটি টাকা (সংশোধিত) প্রাক্কলিত ব্যয়ে “৩ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” শীর্ষক প্রকল্পটি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। এই প্রকল্পের আওতায় সুনত্র, শ্রীকাইল, সুন্দলপুর-বেগমগঞ্জ, শাহবাজপুর, নরসিংদী, মোবারকপুর, রূপগঞ্জ, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্র/ভূগঠনসমূহে ২৭০০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ডিসেম্বর ২০১২ হতে নভেম্বর ২০১৯ সময়ে ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন উপাত্ত সংগ্রহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ মার্চ মৌসুমে ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে ৩০০ বর্গ কি. মি. ও রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে ২০০ বর্গ কি. মি. অর্থাৎ মোট ৫০০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ কাজ পরিচালনা করা হয়। প্রকল্পের আওতায় এ পর্যন্ত সর্বমোট ২৪৫০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। মার্চ পর্যায়ে আহরিত ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপের উপর ভিত্তি করে ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের উপাত্ত বিশ্লেষণ এবং রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ চলমান আছে। জুন ২০১৮ পর্যন্ত প্রকল্প ব্যয় প্রায় ২০৩.৩ কোটি টাকা।

**২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ৩বি, ৬বি ও ৭ প্রজেক্ট :** ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এর অর্থায়নে ১৮৮.০০ কোটি টাকা ব্যয়ে “২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ৩বি, ৬বি ও ৭” শীর্ষক প্রকল্পটি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদিত হয়। এই প্রকল্পের আওতায় অনুসন্ধান ব্লক ৩বি, ৬বি ও ৭ এ তেল/গ্যাস প্রাপ্তির সম্ভাব্যতা নিরূপনের লক্ষ্যে ঢাকা, মুন্সীগঞ্জ, মানিকগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, রাজবাড়ি, ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, শরীয়তপুর, মাদারীপুর, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, বরিশাল, পিরোজপুর, ঝালকাঠি, পটুয়াখালী, বরগুনা, ভোলা ও বাগেরহাট জেলায় মোট ৩০০০ লাইন কি. মি. ২ডি সাইসমিক সার্ভে পরিচালনার কর্মসূচি অনুমোদিত হয়েছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে জুন ২০১৮ পর্যন্ত ২২২৫ লাইন কি.মি. ২ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগৃহীত হয়েছে এবং বাংলাদেশে ফিল্ড প্রসেসিং (ব্রেক স্ট্যাক) সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে চুক্তি অনুযায়ী সংগৃহীত উপাত্তের চূড়ান্ত প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণের কাজ গণচীনে সম্প্রতি সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের অনুমোদিত অর্থ অপরিবর্তিত রেখে সময়সীমা ডিসেম্বর, ২০১৮ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়েছে। অবশিষ্ট ৭৭৫ লাইন কি.মি. কাজ ডিসেম্বর ২০১৮ নাগাদ সম্পন্ন করার পরিকল্পনা রয়েছে। জুন, ২০১৮ পর্যন্ত প্রকল্প ব্যয় প্রায় ৬৮ কোটি টাকা।

**রূপকল্প-১ খনন প্রকল্প:** দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি এবং নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের জন্য তিনটি অনুসন্ধান কূপ (হারারগজ-১, শ্রীকাইল ইস্ট-১ এবং সালদা নর্থ-১) এবং দু'টি উন্নয়ন কূপ (শ্রীকাইল নর্থ-২ এবং কসবা-২) খননের উদ্দেশ্যে রূপকল্প-১ খনন প্রকল্প অনুমোদিত হয়। প্রকল্পটি নগদ বৈদেশিক মুদ্রা ৩৩১.২৫ লক্ষ টাকাসহ মোট ৪৭৭.৮৩ লক্ষ টাকায় অনুমোদিত হয় এবং প্রকল্পের মেয়াদকাল জুলাই-২০১৬ থেকে ডিসেম্বর-২০১৮ পর্যন্ত। সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপটি ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলার কসবা থানায় অবস্থিত। কূপটির প্রাথমিক গভীরতার লক্ষ্যমাত্রা ছিল ৩৫০০ মিটার। ১১ মে ২০১৮ তারিখে খনন কাজ শুরু হয় এবং ২৮১৫ মিটার গভীরতায় খনন শেষ হয়। শ্রীকাইল ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপটি ভূমি উন্নয়ন, সংযোগ সড়ক নির্মাণ, অন্যান্য অবকাঠামোগত নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে এবং বৈদেশিক মালামাল ক্রয় প্রক্রিয়া চলমান আছে। বর্তমানে প্রকল্পের ২য় ডিপিপি সংশোধনীর কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। জুন, ২০১৮ পর্যন্ত প্রকল্প ব্যয় ৮১.২৭ কোটি টাকা।

**রূপকল্প-২ খনন প্রকল্প:** গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৪১৪.৫২ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্প অনুমোদিত হয়। টার্ন-কি ভিত্তিতে সেমুতাং দক্ষিণ-১ অনুসন্ধান কূপ খননের জন্য বাপেক্স ও সকার একিউএস এর মধ্যে গত ১৬ জুলাই ২০১৭ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষর হয়েছে। এ চুক্তির আওতায় সেমুতাং দক্ষিণ-১ কূপ খনন সমাপ্ত হয়েছে এবং ডিএসটি'র প্রক্রিয়া চলছে। সিলেট জেলার জকিগঞ্জ উপজেলায় বাপেক্স কর্তৃক প্রদত্ত লোকেশন এবং ওয়েল ডিজাইন অনুযায়ী জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন করা হবে। এ লক্ষ্যে ভূমি উন্নয়ন, এপ্রোচ রোড নির্মাণের এবং বৈদেশিক ক্রয় চলমান রয়েছে। বর্তমানে প্রকল্পের আরডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। জুন, ২০১৮ পর্যন্ত প্রকল্প ব্যয় প্রায় ২২.৩২ কোটি টাকা।

**রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্প:** দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস সংকট নিরসনের উদ্দেশ্যে সরকারের 'রূপকল্প-২০২১' বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বাপেক্স কর্তৃক গৃহিত “রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্প : ৪টি অনুসন্ধান কূপ (কসবা-১, মাদারগঞ্জ-১, জামালপুর-১ এবং শৈলকুপা-১)” এর

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ৯০০০.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ ছিল যার বিপরীতে ব্যয় হয়েছে ৭০৬০.১৩ লক্ষ টাকা। রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্পের অনুমোদিত ডিপিরি মেয়াদ ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে উত্তীর্ণ হলেও প্রকল্পের কাজ অসমাপ্ত থাকায় প্রকল্পের মেয়াদ বৃদ্ধির বিষয়ে উন্নয়ন প্রকল্প পরিকল্পনা পুনর্গঠন প্রক্রিয়াধীন আছে। কসবা-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ গত ২৭ এপ্রিল ২০১৮ তারিখ হতে শুরু হয়ে বর্তমানে ২৯৭৫ মিটার পর্যন্ত খনন সম্পন্ন হয়েছে এবং দুইটি জোনে ডিএসটি সম্পাদন হয়েছে। প্রথম দফায় ডিএসটিতে তেমন আশানুরূপ ফল না পাওয়ায় পুনরায় সিমেন্ট স্কুইজ করে ডিএসটি পরিচালনা করা হয়। এতে উক্ত কূপে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত করা গেলেও বাণিজ্যিকভাবে লাভজনক নয় বিধায় বর্তমানে কূপটি উৎপাদনে আনা সম্ভব হচ্ছে না। অপরদিকে প্রকল্পের আওতায় মাদারগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপটি খননের লক্ষ্যে মেসার্স সকার-একিউএস, আজারবাইজান এর সাথে ১৬ জুলাই ২০১৭ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। বর্তমানে মাদারগঞ্জ-১ কূপ খনন এলাকায় মাটি ভরাট সম্পন্ন হয়েছে এবং সংযোগ রাস্তা তৈরীর কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়াও জামালপুর-১ ও শৈলকূপা-১ অনুসন্ধান কূপদ্বয়ের লোকেশন নির্ধারিত না হওয়ায় এবং শর্তযুক্ত হওয়ায় গত ৯ জুলাই ২০১৮ তারিখে জ্বালানি সচিব মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত সভায় শর্তযুক্ত কূপসমূহ পরিহার করে আরডিপিপি প্রণয়ন করার সিদ্ধান্ত গৃহিত হয়েছে।

**রূপকল্প-৪ খনন প্রকল্প:** গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৪৬২.১০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে শাহবাজপুর-১ ও ২ ওয়ার্কওভার, শাহবাজপুর ইস্ট-১ এবং ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খননের উদ্দেশ্যে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের অধীনে বাপেক্স নিজস্ব রিগ দ্বারা শাহবাজপুর-১ ও ২ কূপ ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে দৈনিক ৪০-৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। অপরদিকে বাপেক্স ও গ্যাজপ্রমের মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় ভোলা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ এবং শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপ খনন সম্পন্ন হয়েছে। উভয় কূপ হতে দৈনিক মোট ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বাণিজ্যিকভাবে সরবরাহের লক্ষ্যে কমপ্লিশন করা হয়েছে। প্রকল্পটি সফলভাবে সমাপ্ত হয়েছে এবং জুন, ২০১৮ পর্যন্ত ব্যয় হয়েছে প্রায় ৩৫৯ কোটি টাকা।

**রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্প:** এ প্রকল্পে দু'টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল নর্থ-১, মোবারকপুর সাউথ ইস্ট-১), ১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (বেগমগঞ্জ-৪) এবং ১টি ওয়ার্কওভার (বেগমগঞ্জ-৩) অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। উক্ত প্রকল্পের দু'টি অনুসন্ধান কূপ ও একটি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ এর ভূমি উন্নয়ন ও সংযোগ সড়ক নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। উল্লেখ্য, বেগমগঞ্জ-৪ কূপ খননের জন্য খনন ঠিকাদার মেসার্স সকার-একিউএস, আজারবাইজান-এর সাথে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। অন্যদিকে বেগমগঞ্জ-৩ ওয়ার্কওভার কূপের কাজ জুন মাসে সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক কম/বেশি ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উত্তোলন করা যাবে। বর্তমানে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ছয়মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ লাইনে দেয়া হচ্ছে। আরও উল্লেখ্য, রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্পের ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে আরএডিপিপিতে ২০ কোটি টাকা বরাদ্দের বিপরীতে ১৮.৭৬ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

**রূপকল্প-৯ (২ডি সাইসমিক প্রকল্প):** 'রূপকল্প-২০২১' এর অধীনে বাপেক্স ব্লক-০৮ এবং ব্লক-১১ তে ১৯টি অনুসন্ধান কূপ খনন করার প্রস্তাব পেশ করেছে। তেল এবং গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে বাপেক্স এই দু'টি অনুসন্ধান ব্লকে সর্বোচ্চ মানের দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনার মাধ্যমে প্রাকৃতিক সম্পদের নতুন আধার পাওয়ার ব্যাপারে আশাবাদী। এই লক্ষ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে জিডিএফ ফান্ড (GDF) এর অর্থায়নে ১২৩.৩৮ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে এপ্রিল ২০১৭ হতে জুন ২০১৯ পর্যন্ত ৩০০০ লাইন কিঃ মিঃ দ্বিমাত্রিক জরিপ পরিচালনার জন্য "রূপকল্প-৯: ২ডি সাইসমিক প্রজেক্ট" শীর্ষক প্রকল্পটি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। এই প্রকল্পটির মূল লক্ষ্য হচ্ছে রিজিওনাল থেকে আংশিক বিস্তারিত/ক্লোজ গ্রিড দ্বিমাত্রিক ভূকম্পন জরীপের মাধ্যমে 'রূপকল্প ২০২১' এর আওতায় প্রস্তাবিত অনুসন্ধান কূপ খননের জায়গা চূড়ান্ত করা। এই প্রকল্পের আওতায় ব্লক-৮ ও ১১ এর অন্তর্গত ঢাকা, ময়মনসিংহ ও সিলেট বিভাগের কিশোরগঞ্জ, নরসিংদী, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, নেত্রকোনা, জামালপুর, শেরপুর ও সুনামগঞ্জ জেলার অনুমোদিত মোট ৩০০০ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা কর্মসূচির বিপরীতে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ৮১০ লাইন কিঃমিঃ ২ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। সংগৃহিত উপাত্তের প্রক্রিয়াকরণ কাজ চলমান রয়েছে। জুন, ২০১৮ পর্যন্ত ব্যয় হয়েছে প্রায় ৪৮.৬২ কোটি টাকা।

**রূপকল্প-১০ (প্রকিউরমেন্ট অব ওয়ান ড্রিলিং এন্ড ওয়ান ওয়ার্কওভার রিগ উইথ সাপোর্টিং ইকুইপমেন্ট ফর বাপেক্স প্রকল্প):** ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে "বাপেক্সের জন্য আনুষঙ্গিক যন্ত্রপাতিসহ একটি খনন ও একটি ওয়ার্কওভার রিগ ক্রয়"- শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় আনুষঙ্গিক যন্ত্রপাতিসহ ১টি ৬৫০ হর্সপাওয়ার ক্ষমতাসম্পন্ন মেকানিক্যাল ওয়ার্কওভার রিগ (XJ650T) ক্রয় করা হয়েছে। রিগটির প্রস্তুতকারক চীনের মেসার্স এস.জে. পেট্রোলিয়াম মেশিনারি কোম্পানি লিমিটেড। এই অর্থবছরে এই রিগটি ক্রয়ের পর এস.জে.এফ.এল এর আওতাধীন সিলেটে কৈলাশটিলা-১ কূপের ওয়ার্কওভার করার জন্য রিগ সংযোজন ও কমিশনিং করা হয়েছে এবং ওয়ার্কওভার কাজ সফলতার সাথে শেষ হয়েছে। গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে ৩২৭.৫৭ কোটি টাকা প্রাক্কলিত অনুমোদিত ব্যয় এবং জুন, ২০১৮ পর্যন্ত ব্যয় হয়েছে প্রায় ৮২.৮১ কোটি টাকা।

### আর্থিক বিবরণী

সুধিমন্ডলী, এখন আমি ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানীর লাভ-লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পেশ করছি। আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানীর মোট আয় হয় ২৬৪.৭৫ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানীর নিজস্ব গ্যাস ফিল্ডসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় বাবদ (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ১২১.৪৬ কোটি টাকা, পেট্রোবাংলার নিয়ন্ত্রণাধীন বিভিন্ন গ্যাস বিপণন কোম্পানি সমূহের গ্যাস বিক্রয়ের উপর প্রাপ্ত বাপেক্স মার্জিন বাবদ ৫৩.৪৮ কোটি টাকা এবং পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ৮৯.৮১ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১৫৫.৫৫ কোটি, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ২.৫৬ কোটি টাকা ও ডিপ্লিশন কস্ট বাবদ ৪৪.১৩ কোটি টাকাসহ উৎপাদন ব্যয় খাতে ৫৬.৯৫ কোটি, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ টাকা ১৫০.০৪ কোটি টাকা সহ সর্বমোট ৩৬৫.১০ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানীর ন্যূনতম আয়কর সঞ্চিতি ১.৬৬ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানীর নীট লোকসানের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১০২.০১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ ব্যয় ৮.৪৫ কোটি টাকা এবং পুঞ্জীভূত ক্ষতি বাবদ ৪৯.৩২ কোটি টাকা লাভ ক্ষতি আবন্টন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তরের পর আলোচ্য অর্থবছরে পুঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৫৯.৭৮ কোটি টাকা।

### সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

হিসাব খাতের বিবরণ		পরিমাণ (কোটি টাকা)	
		২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নীট ওয়েলহেড মার্জিন ও নীট কনডেনসেট বিক্রয়	১২১.৪৬	১১৭.৯০
খ)	বাপেক্স মার্জিন	৫৩.৪৮	৫৩.৪৪
গ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	১৯.৬৯	১৫.৮৯
ঘ)	জব খাতে নীট আয়	১৩.৯৩	৫১.৮৫
ঙ)	নীট সুদ আয়	৫৩.৮৩	৪৫.৭৯
চ)	অন্যান্য আয়সমূহ	২.৩৬	২.১৬
ছ)	মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ+চ)	২৬৪.৭৫	২৮৭.০৩
জ)	মোট রাজস্ব ব্যয়	৩৬৫.১০	৫৪৮.৪৪
ঞ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলপূর্ব নীট মুনাফা (ছ-জ)	(১০০.৩৫)	(২৬১.৪১)
ট)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	-	-
ঠ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল পরবর্তী নীট মুনাফা (ঞ-ট)	(১০০.৩৫)	(২৬১.৪১)
ড)	আয়কর সঞ্চিতি	(১.৬৬)	(১.৯২)
ঢ)	আয়কর সঞ্চিতি পরবর্তী নীট মুনাফা (ঠ-ড)	(১০২.০১)	(২৬৩.৩৩)
ণ)	পুঞ্জীভূত মুনাফা/(ক্ষতি)	(৪৯.৩২)	২১৩.৭১
ত)	পূর্ববর্তী বৎসরের সমন্বয়	(৮.৪৫)	০.৩০
থ)	রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	-	-
দ)	পুঞ্জীভূত লাভ/ক্ষতি উদ্বৃত্তপত্রে স্থানান্তরিত (ঢ+ণ+ত-থ)	(১৫৯.৭৮)	(৪৯.৩২)

### সরকারি কোষাগারে জমার বিবরণ

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে মোট ২২৬.০১ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা দেওয়া হয়েছে। গত অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ২৭৬.২২ কোটি টাকা।

খাতসমূহের নাম	জমাকৃত অর্থ (কোটি টাকা)	
	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
কর্পোরেট ট্যাক্স খাতের উৎসে আয়কর	১৩.৯৬	১৫.৫৮
রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	-	-
গ্যাস ও কনডেনসেট খাতে পরিশোধিত সম্পূরক কর ও মুসক	২১১.০৮	২৫৮.৭৪
আমদানী পর্যায়ে কর্পোরেট ট্যাক্স অগ্রিম আয়কর ও মুসক	০.২০	০.৮৫
স্থানীয় ঋণের উপর সুদ	০.৭৭	১.০৫
সরকারী কোষাগারে মোট জমা	২২৬.০১	২৭৬.২২

### লভ্যাংশ ঘোষণা

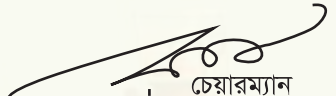
সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে বাপেক্স এর উপর লভ্যাংশ (Dividend) ধার্য্য/সুপারিশ করা হয়নি।

### কৃতজ্ঞতা স্বীকার

বাপেক্স-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালনা পর্ষদ এর পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ ব্যাংক, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এছাড়াও বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিকে জানাই ধন্যবাদ যারা তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানীর কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জনের পথকে সুগম করেছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাবের উপর নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হল।

মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

  
 চেয়ারম্যান  
 বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ

## Report of the Board of Directors presented to the Shareholders in the 29th Annual General Meeting (Fiscal 2017-2018) of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)

Bismillahir Rahmanir Rahim  
Esteemed Shareholders and Ladies and Gentlemen  
As-salamu-alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I extend my best wishes and heartiest felicitations to all those present in its 29th Annual General Meeting (AGM). I am now placing before you a brief report on the overall performance of the Company undertaken in fiscal 2017-2018 along with final statement of Audited Accounts and Auditor's Report.

### **Hon'ble Shareholders,**

BAPEX emerged as an oil/gas exploration company under Petrobangla in July 1989 as per Government 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 been producing and supplying about 120 mmscfd gas to the national grid from its seven gas fields, namely Saldanadi, Fenchuganj, Shahbazpur, Semutang, Sundalpur, Begumganj and Srikail. Gas produced from Shahbazpur Gas Field is being distributed through Sundarban Gas Company Ltd. to the 34.5 MW rental power plant of Venture Energy, 95 MW rental power plant of Agrico Ltd. and 225 MW combined cycle power plant of BPDB along with some local household. Gas from rest of the gas fields is being supplied to the national grid.

The fiscal 2017-2018 has been a successful one for BAPEX. With a view to achieving the goal of 'Vision 2021', the Government has already approved 10 different projects entitled 'Rupkalpa' for BAPEX to be implemented under "Speedy Supply of Power and Energy (Special Provision) Act 2010". For the purpose of expediting the exploration and production activities as per the programs undertaken, a contract was signed with Gazprom EP International for drilling of two wells named Shahbazpur East-1 and Bhola North-1 exploratory wells. The Hon'ble Commerce Minister of the People's Republic of Bangladesh Mr. Tofayel Ahamed MP inaugurated the drilling operation by Gazprom on 6 August 2017. The Secretary of Energy and Mineral Resources Division (EMRD) along with the Chairman of Petrobangla as well as some respected local representatives were present on that occasion. The drilling program of Shahbazpur East-1 was successfully completed on 31 October 2017. On the basis of geological evaluation, DST in two zones were conducted and after DST, 25-30 mmscfd gas flow has been confirmed.

It's a great pleasure to inform you that under the said drilling contract with Gazprom, Bhola North-1 exploratory well has been drilled as per the location and design given by BAPEX at Bheduria Union of the Sadar Upazila of Bhola district, 32 km. away from the Shahbazpur Gas Field of BAPEX. Gazprom started drilling of the well on 9 December 2017 while finished drilling at 3516m on 11 January 2018. Gas flow of 25-30 mmscfd confirmed at two different zones by DST operations. The Hon'ble Prime Minister graciously declared Bhola North-1 as the 27th gas field of the country. As per primary analysis the estimated reserve of this gas field is 600 BCF. The Hon'ble Prime Minister has kindly assented on drilling of additional two exploratory wells (Tabgi-1 and Illisha-1) and one appraisal/development well at Bhola North gas field.

Under “Rupkalpa-3 Drilling Project” drilling of Kasba-1 exploratory well at Kasba Upazila of B. Baria district started on 27 April 2018 which ended at 2975m depth. The drilling operation of the well was inaugurated by the Hon’ble state minister for Law, Justice and Parliamentary Affairs Mr. Anisul Huq MP. The Secretary of Energy and Mineral Resources Division, the Chairman of Petrobangla as well as many local respected persons were present on the occasion. Although gas reserves has been confirmed in that well it cannot be brought under production at this time due to lack of commercial viability. Besides, “Rupkalpa-1 Drilling Project” drilling of Salda-1 exploratory well at the same Upazila started on 11 May 2018 which ended at 2815m depth which also lacked commercial viability. Furthermore, a new workover rig has been procured under Rupkalpa-10 project. The XJ650T Workover Rig has been commissioned and workover operation of Kailashtila-1 has been successfully carried out. The well can deliver about 18 mmcf gas per day.



Inauguration of Shahbazpur East-1 Drilling Program

BAPEX has completed Shahbazpur-1 and Begumganj-3 workover operations with its own rig and manpower from which about 40 mmscfd gas can be delivered. Besides, workover of Habiganj-1 and Titas-15 of BGFCL has been completed by BAPEX with its own rig and manpower under a bilateral contract. As a result, 30 mmscfd gas has been added to the national grid. Moreover, recently seven mmscfd gas has been added to the national grid from Sundalpur-2 well of Companyganj Upazila of Noakhali district which was drilled last year.

Since its inception, BAPEX drilled a total of 39 wells of BGFCL, SGFL and own (including 8 by Gazprom) out of which 11 exploratory wells became successful. Besides, 36 workover jobs have been successfully carried out by BAPEX. Throughout its 29 years long experience in oil-gas exploration activities, BAPEX has succeeded to advance itself significantly toward international standards. The energy deficiency of the country can be successfully redressed if new gas fields are discovered through the ongoing “Vision-2021” drilling projects of BAPEX.

#### Ladies and Gentlemen,

BAPEX started its journey with a set of deputed manpower as well as with the burden of a huge accumulated loss. Currently BAPEX has a total of 695 manpower comprising of 409 officers and 286 staff. BAPEX has been carrying out Geological and Geophysical data collection and evaluation, basin study,

geochemical analysis, drilling and work over, well services and civil construction works as its core activities and many other supplementary works. In pursuit of strengthening BAPEX technically and financially the process of recruiting new manpower, imparting necessary training, enriching BAPEX with modern technologies and equipment and many other necessary activities are in progress. During the FY under consideration, 24 fresh officers have been recruited and promotion has been given to 50 officers and 42 staff. Process of providing various training in various phases to the newly appointed officers including foundation training, professional development, management skills, procurement, HSE etc. in different government and private organizations is continued. During this year a total number of 112 officers have been imparted foreign training and 1809 employees have attended various training programs, seminars and workshops locally. About Tk. 33.8 million have been spent from different projects and revenue budgets.

#### **Honorable Shareholders,**

During 2017-2018 field season the geological survey party conducted 90 Lkm. survey in Harargaj structure of Moulvibazar district. Based on the data geological maps and reports have been prepared in order to carry out greater exploration activities in the region. A total of 3600 Lkm. 2D seismic data has been collected. In addition, 500 sq. km. 3D seismic data have been collected over Fenchuganj and Rugganj gas fields lifting the total to 2450 sq. km. 3D seismic coverage in the country by BAPEX.

#### **Ladies and Gentlemen,**

BAPEX has been successfully accomplishing its oil/gas exploration and production activities for last 29 years. From its very emergence, BAPEX, the sole state owned oil and gas exploration and Production Company of the country has been working diligently to mitigate 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; such as blow-out, high level of sound pollution. Other form of accidents may arise from use of various kinds of explosives, dangerous 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 for overcoming the energy/gas crises of the country through its extensive activities. I, on behalf of the Board of Directors, congratulate all the employees of BAPEX for their invaluable contributions to the country and the nation as well.

#### **Distinguished Guests,**

BAPEX is engaged in two production sharing contracts (PSCs) concluded under Bangladesh Offshore Bidding Round, 2012 with ONGC Videsh Ltd (OVL) and Oil India Ltd. (OIL) for shallow-sea blocks SS-04 and SS-09 and another PSC, with Santos Sangu Field Ltd. and KrisEnergy Bangladesh Ltd. for shallow-sea block SS-11. It is to be mentioned that following the instructions of the Hon'ble Prime Minister, the Government of Bangladesh has nominated BAPEX as 10 percent carried stake-owner for these blocks, so that it develops a capacity to explore oil and gas in offshore. An exploration well named Kanchan-1 will be drilled in block SS-04 in the upcoming dry season. On the other hand, Santos Sangu Fields Limited conducted 3D seismic survey in the shallow sea block SS-11. As a stake owner, BAPEX monitors the activities in these blocks. BAPEX, as 10% participatory partner with Tullow Bangladesh (KrisEnergy) and Niko Resources Limited in PSC block-9 monitors the operations of Bangora gas field. Currently, about 98 mmscf/d gas is being produced from Bangora gas field.

Necessary data and information is being provided to the law firm Washington, D.C., USA based Foley Hoag LLP to plead for BAPEX and Petrobangla on two different cases filed by Niko Resources against BAPEX and Petrobangla in ICSID. Last hearing of the case took place in Paris in April 2017. The decision is underway.

National Power and Energy Week 2018 was organized by the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources from 6-8 September 2018 at International Convention Centre, Bashundhara, Dhaka. The Hon'ble Prime Minister of the People's Republic of Bangladesh inaugurated the occasion as the Chief Guest. It's a matter of great delight that the Hon'ble Prime Minister gave her kind and enthusiastic visit to BAPEX pavilion. The recent success and future programs along with the various activities of BAPEX were presented in the pavilion. This visit of the Hon'ble Prime Minister to BAPEX pavilion infers that BAPEX has been duly playing its role in securing the energy security of the country. The gracious visit of The Hon'ble Prime Minister to the BAPEX pavilion has highly inspired its employees. The success story of BAPEX over the last few decades has shown a new hope of light in the oil/gas exploration arena. I, on behalf of the employees of all spheres of BAPEX, would like to express my heartiest gratitude to the Hon'ble Prime Minister for all Her Excellency's kind initiatives in strengthening BAPEX. High officials from Energy and Mineral Resources Division as well as a huge number of enthusiastic visitors crowded at the BAPEX pavilion and earnestly appreciated the essential role played by BAPEX in securing the energy security of the country. The BAPEX pavilion secured the 3rd position in the fair. Apart from this, in order to present various development initiatives and future programs taken by the government to publicize the various achievements as well as different special initiatives of the Hon'ble Prime Minister, the "4th National Development Fair" was organized countrywide through 4-6 October 2018. BAPEX participated in this fair in Chattogram at district level and in Borhanuddin, Bhola at Upazila level. The BAPEX pavilion achieved the 1st position at Borhanuddin Upazila.

Work programs have been set to carry out exploration and production activities with different duration of different projects as per the time-bound plan to implement the 'Vision-2021' of the government. The all out cooperation of the present government in transforming BAPEX to a technically and financially capable organisation will help it in expediting its activities and help BAPEX in achieving its aspired goal in the days to come.

As per the desire of the Hon'ble Prime Minister, various initiatives have been taken after 2009 in order to strengthen BAPEX, the sole oil/gas exploration company of the country. Two new modern and high capacity drilling rigs as well as two workover rigs along with two mudlogging units and some Oil Field service equipment were procured with a view to strengthening BAPEX. Some cutting edge technology of seismic data acquisition, processing and interpretation equipment as well as software systems have also been procured in order to accelerate the exploration (2D & 3D seismic survey) activities of BAPEX. The scope of exploration activities of BAPEX have been expanded manyfolds in the recent years. Lately BAPEX has been awarded seven fresh exploration blocks namely, block 3B, 6B, 7, 10, 15, 22A and 22B.

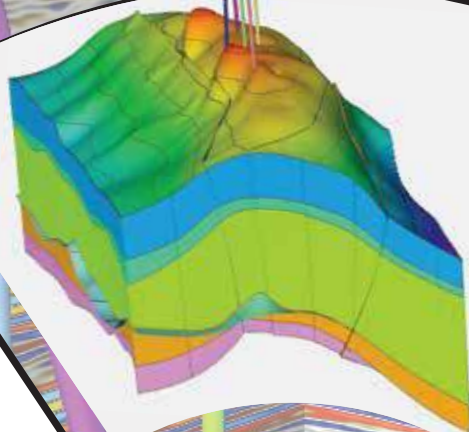
During the fiscal 2017-2018 the total earning of the Company was Tk. 264.75 crore and the total expenditure was Tk. 365.10 crore. BAPEX has deposited Tk. 226.01 crore in the National Exchequer. It is indeed a pleasure to inform you that Srikail Gas Field of BAPEX has been nominated as the third highest VAT payer by NBR at national level.

#### **Ladies and Gentlemen,**

I am now presenting a brief report of activities of BAPEX performed during fiscal 2017-2018.



# EXPLORATION, PRODUCTION AND DEVELOPMENT ACTIVITIES



## Geological Division

During the field season 2017-2018, 90 line-km geological survey has been completed by Geological Survey Party at Harargaj structure of Moulvibazar district. By conducting survey over 17 charas/sections of this structure, 54 rock samples, one gas sample and one water sample have been collected. Geological Report along with detailed Geological Map of the Harargaj structure has been prepared on the basis of collected information and data and laboratory analysis result of collected rock samples.

During fiscal 2017-2018, well proposal of Srikail East-1 exploratory well, Salda North-1 exploratory well and Tabgi-1 exploratory wells have been prepared on the basis of available 3D seismic data and geological information of neighboring wells with approval of the G & G committee of BAPEX. Besides, analyzing 2D seismic data and other geological data of Zakiganj prospect, well proposal of Zakiganj-1 exploratory well has been prepared. Well proposal of Madarganj-1 exploratory well has been prepared on the basis of the available information of the area. The well location of Zakiganj Exploratory Well-1 and Tabgi Exploratory Well-1 has been marked in the field. Interpreting the available 2D seismic data of Dupitila area and gathered geological data from neighboring wells, a geological evaluation report has been prepared and close-grid seismic survey has been recommended. Moreover, interpretation of available 3D seismic data and drilling data of Bhola area has been done to point out more locations for prospective development wells in Bhola North gas field and Shahbazpur gas field. Review process of seismic data along with drilling data of Salda North Exploratory Well-1 and Kasba Exploratory Well-1 is in progress.



Geological Field Work at Batchia Structure



Seismic Interpretation

Evaluation of Batchia prospect has been completed analyzing existing seismic data and geological data. The recent study recommended a close-grid seismic survey in the area. Evaluation of Savar-Manikganj prospect is going on by analyzing recently conducted 2D seismic survey. The revised well proposal of Begumganj exploratory cum appraisal well-4 has been prepared as per the instructions of the G & G committee.

Quality control of open hole, reservoir description tool (RDT) and cased hole wireline log data collected for Shahbazpur East-1 and Bhola North-1 Exploratory wells through field supervision have been done. Prospective hydrocarbon bearing zones were identified and perforated prior to conducting DST both manually and with the help of industry leading petrophysical Techlog software. Interpretation of log data and evaluation of prospective commercial gas productivity from the aforementioned wells were also done. After Geological analysis, the discovered gas bearing zones in Shahbazpur East-1 Exploratory wells have been considered as an extension of prime zone (zone-3) to which Shahbazpur gas field is connected too with a strong indication of huge gas reserve. Quality control were monitored during cased hole wireline logging in Begumganj-3 workover well. After evaluating the log data of Begumganj-3, new zones were identified and the well was prepared for production after successful perforation and DST. As a result of such successful operations about 65-70 mmscfd gas was added to the national grid. Moreover, about seven mmscfd gas is being produced from Shahzadpur-Sundalpur gas field. Monitoring of the wireline logging operations in

different sections of Salda North-1 exploratory well under Rupkalpa-1 Drilling Project and Kasba-1 exploratory well under Rupkalpa-3 Drilling Project were done. Furthermore, geological consultancy was provided to BGFCL and SGFL. During the fiscal year under consideration, reserve estimation of new gas sand discovered in Rashidpur-9 well of SGFL, reserve re-evaluation for Shahzadpur-Sundalpur and Shahbazpur gas fields and reserve estimation of Bhola North gas field of are worthy to mention.

During 2017-2018 fiscal, mudlogging service has been provided to 1306m in Kasba-1 exploratory well under Rupkalpa-3 Drilling Project until the hired mudlogging service arrived at the site. Mudlogging services were monitored in Kasba-1 and Salda North-1 exploratory wells. Geological Technical Orders (GTO) of Mobarakpur South-East-1, Salda North-1, Kasba-1, Smutang South-1, Srikail East-1, Srikail North-1, Tabgi-1 and Madarganj-1 have been prepared. Preparation of GTO of Zakiganj-1 is in progress.

Following the directives of Petrobangla and Energy and Mineral Resources Division and request from local administration, 12 gas and one oil seepage areas in different places of 13 districts were investigated. Investigation reports were prepared and sent to the proper authorities after laboratory analysis of the samples. In addition, data is supplied to students from different educational institutions for their research purpose. Geological Division organized intern program of graduate students of Geological Sciences department of Jahangirnagar University and intern program of two graduate students of Dhaka University being nominated by EMRD under “Young Bangla Vision-2021” program.

## Geophysical Division

The exploration activities in Bangladesh is mostly limited to prolific eastern folded belt and surrounding areas. On the basis of previous geo-scientific study, it seems that the middle part of the country geologically known as Bengal Foredeep and Eocene Shelfal region popularly known as Hinge Zone also have high potential for hydrocarbon exploration. The objective of 2D seismic survey is to explore remaining potential of the Bengal Foredeep hydrocarbon-geological province in the least explored part of the country. In this regard, two projects on 2D Seismic Survey being financed by the Gas Development Fund have been approved by the Govt. Besides, with a view to identify new locations for drilling well in the exploration gas fields of structures for mitigating the ever-growing crisis of gas, 3D seismic data were gathered during 2017-2018 field-season over Fenchuganj and Rugganj gas fields. Moreover a joint study with Mitsui Oil Exploration Company Ltd. (MOECO), Japan and BAPEX for interpretation of 20 possible leads and prospects in block 8 & 11.

**2D Seismic Survey Activities:** The work programs for carrying out 3600 Lkm of 2D seismic survey have been approved the authority. Areas to over are Khulna and Bagerhat as well as Dhaka, Manikganj, Kishorganj, Narayanganj, Cumilla, Faridpur, Gopalganj, Shariatpur, Madaripur, Narail, Netrakona, Kishorganj, Tangail, Gazipur, Jamalpur, Sherpur, Mymensing and Bagura, of the exploration blocks 2B, 3B, 6A, 6B, 8, 9 and 11 and Barishal, Sylhet, Habiganj, Maulvibazar, Bramhanbaria, Sunamganj, Narsingdi, Feni, Chattogram and Khagrachari of exploration blocks 10, 12, 13, 14 and 15. Seismic data already been collected from the target 3600 Lkm. About 8-9 prospective leads/prospects have been identified and well proposals have been recommended.

Under the 2D Seismic Survey over Exploration Block 3B, 6B & 7 Project of BAPEX, a total of about 2226 LKM 2D seismic data have been acquired by hired international seismic survey contractor during the field season 2017-2018 in Dhaka, Gazipur, Narayanganj, Munshigonj, Manikgonj, Tangail, Rajbari, Faridpur, Shariatpur, Madaripur, Gopalganj, Barisal, Pirojpur, Jhalokathi, Patuakhali, Barguna, Bhola and Bagerhat areas under exploration block 3B, 6B & 7. After thorough investigation 20 potential seismic lead have been identified which demands extensive exploration activities to keep up the growing demand of natural gas for the fast growing economic development of the country.

Under the 'Vision 2021' BAPEX has proposed 19 exploratory wells to be drilled under exploration Block-8 & Block-11. In order to accelerate oil and gas exploration activities, BAPEX is expected to find new resource in these area by conducting highest quality 2D seismic exploration. From the fiscal year 2017-18, a project titled "Rupkalpa-9: 2D Seismic Project" has been approved by the Energy & Mineral Resources Division in the period of April, 2017 to June, 2019 to conduct 3000 Lkm 2D seismic survey financed by Gas development Fund (GDF) under Petrobangla. This project has been designed to finalize the proposed exploratory well location under vision 2021 by conducting regional to semi detail/close grid 2D seismic survey. The project area includes Kishoreganj, Narsingdi, Gazipur, Tangail, Jamalpur, Sherpur, Mymensing, Netrakona and Sunamganj districts. During FY 2017-2018, 810 Lkm seismic survey has been completed. Processing of acquired data is going on.



Seismic Data Processing Work Stations



Seismic Data Interpretation Room

**3D Seismic Survey:** With a view to meeting the growing gas demand of the country and demarcate new well locations in the discovered gas fields or hydrocarbon prolific structures, a project titled "3D Seismic Project of BAPEX" has been approved by the Energy & Mineral Resources Division for the duration of December, 2012 to November, 2019 with an estimated cost of 247.70 crore BDT financed from the Gas Development Fund (GDF). A work plan has been undertaken to acquire 3D seismic data over 2700 sq. km. area of Sunetra, Srikail, Sundalpur-Begumganj, Shahbazpur, Narsingdi, Mubarakpur, Rupganj, Fenchuganj and Semutang gas fields or structures. Data from a total of 500 sq. km. area has been collected during 2017-2018 field season that includes 300 sq.km of Fenchuganj gas field and 200 sq.km. of Rupganj gas field. 3D Seismic survey over 2450 sq.km. area has been accomplished under this project so far. 3D seismic data interpretation of Fenchuganj Gas Field and data processing of Rupganj gas field area is in progress.

## Drilling Division

As per the Government directives during this fiscal two wells were drilled by Gazprom and two wells were drilled as well as five workover were done by BAPEX using its own rigs and crew.

### Drilling Activities

**Shahbazpur East-1 Exploratory Well:** Under Rupkalpa-4 Drilling Project and a drilling contractor agreement concluded between BAPEX and Gazprom, the drilling operation of Shahbazpur East-1 well was started on 21 August 2017 and was completed on 18 October 2017. The well has been drilled as per the location and design given by BAPEX. About 25 mmscfd gas is ready to be supplied.

**Bhola North-1 Exploratory Well:** Under Rupkalpa-4 Drilling Project and a drilling contractor agreement concluded between BAPEX and Gazprom, the drilling operation of Bhola North-1 well started on 9 December 2017 and was completed on 23 January 2018. The well has been drilled as per the location and design given by BAPEX. About 25-30 mmscfd gas is ready to be produced.

**Salda North-1 Exploratory Well:** Under the Rupkalpa-1 Drilling Project, the drilling operation of Salda North-1 well was started 11 May 2018 using Bijoy-10 (ZJ70DBS) Rig. The drilling ended up at 2815 metre depth.

**Kasba-1 Exploratory Well:** Under the Rupkalpa-3 Drilling Project, the drilling operation of Kasba-1 well started on 27 April 2018 using ZJ50DBS Rig. The drilling was terminated at 2975 metre depth.

### Workover Activities

**Shahbazpur-1 Workover:** Under the Rupkalpa-4 Drilling Project, the workover operation of Shahbazpur-1 well started was on 10 January 2018 using IPS Card Garder Denver rig and was completed on 26 May 2018. About 25 mmscfd gas produced here to add to the national grid.

**Begumganj-3 Workover:** Under the Rupkalpa-5 Project the workover operation of Begumganj-3 well was started on 13 March 2018 using IDECO rig and was completed on 23 June 2018. About 14 mmscfd gas produced here to add to the national grid.

**Habiganj-1 Workover:** Under the agreement concluded between BAPEX & BGFCL, the workover operation of Habiganj-1 was started on 7 May 2018 using Bijoy-11 (ZJ40DBT) rig and was completed on 31 June 2018. About 15 mmscfd gas produced here to add to the national grid.

**Titas-15 Workover:** Under the agreement concluded between BAPEX & BGFCL, the workover operation of Titas-15 started 19 November 2017 using IDECO Rig and completed on 6 December 2017 on completing the well. About 15 mmscfd gas produced has been added to the national grid.

**Kailashtila-1 Workover:** After commissioning of the newly procured 650 HP (XJ650T) workover rig under Rupkalpa-10 project, workover operation of Kailashtila-1 has been successfully carried out.

## Production Division

The amount of total gas produced from seven out of eight fields under the operation of BAPEX during 2017-2018 fiscal was 35,588.28 mmscf. Produced gas was sold to BGDCL, KGDCL and SGCL, TGTDC. Besides, 6,268.58 thousand litres condensate was produced as by-product which was sold to BGFCL, SGFCL and BPC. Recently, about six mmscfd gas is being supplied to the national grid from Begumganj-3 as per the demand of BGDCL and about seven mmscfd gas has been supplied to the local pipeline from Shahzadpur-Sundalpur-2 appraisal/development well.



Glycol type Gas Process Plant at Shahbazpur Gas Field



Gas Process Plant Maintenance by BAPEX Engineers

### Gas and Condensate Production Scenario During 2017-2018 and 2016-2017

Gas Fields	Gas (MMscf)		Condensate (thousand litres)	
	2017-2018	2016-2017	2017-2018	2016-2017
Saldanadi	1,063.23	1,914.67	19.01	44.52
Fenchuganj	4,702.04	8,796.88	271.65	609.56
Shahbazpur	15,259.25	9,779.01	359.67	184.61
Semutang	460.78	783.72	6.58	29.83
Shahjadpur-Sundalpur	936.32	0	2.52	0
Srikail	12,918.02	14,985.14	5,564.69	5,551.38
Begumganj	0	5.22	0	0
Rupgang	248.64	430.42	44.46	135.63
<b>Total</b>	<b>35,588.28</b>	<b>36,695.05</b>	<b>6,268.58</b>	<b>6,555.53</b>

### Laboratory Division

Laboratory Division analyzes different types of rocks and fluids samples which are very significant in the hydrocarbon exploration activities of BAPEX. All experimental and analytical results of samples of sales and wellhead gas, condensate, water, well cores, drill cuttings from exploration, development and production well as well as samples of seep gas and outcrops collected by geological field parties are essential in the study of exploration activities. Indeed, Laboratory reports carry important role in making decisions in exploration, production and development of hydrocarbon activities.



Core Analysis



Micropaleontological Study

During 2017-2018 fiscal year this division analyzed and documented gas, condensate and water samples collected from seven gas fields (Saldanadi, Semutang, Fenchuganj, Srikail, Shahbazpur, Rupgang and Shahjadpur-Sundalpur), two exploratory wells (Shahbazpur East-1 & Bhola North-1) and Begumganj-3 workover well of BAPEX. Moreover, cement sample from Begumganj-3 well, brine samples from Shahbazpur-1 workover well, oil samples from Latif Bawani Jute Mill, seep gas and water samples from various locations and outcrop samples from Batchia structure sent by Geological Division were analyzed and reported accordingly. Besides, core samples of Sundalpur-2 (sedimentological and micropaleontological analysis) and Shahbazpur East-1 (petrophysical, sedimentological and micropaleontological analysis) wells have also been analyzed and documented. To sum up, a total of 575 samples have been analyzed and 87 technical reports/documents have been prepared. This division also analyzed gas samples from Fenchuganj Baraka Power Plant, borehole soil samples from Survey 2000 BD Ltd. and production samples from Tullow Bangladesh Ltd. as per their requirements on payment. Students from Dhaka University, Jahangirnagar University and Military Institute of Science and Technology (MIST) visited the Laboratory Division as a part of their educational curriculum.

## Data Management Division

Data Management Division is the national archive of vast number of exploration and production (E & P) data, related to oil, gas and mineral resources of Bangladesh. These data are being preserved and properly maintained in Computer HDD, NAS, external HDD, LTO-4 cartridge and DVD by transferring the hard copy to soft copy through scanning and converting the Magnetic Field tapes to SEG-Y. Moreover, temperature and humidity are being maintained perfectly to preserve the data properly by air conditioner and dehumidifier. Necessary number of fire extinguishers are active and fire blankets are ready for the safety of data in this division. This division has been providing data to local companies as well as IOC's in accordance with the guidelines of Petrobangla and the relevant rules and regulations. Furthermore, this division provides study facilities to research students from different institutes for higher study according to relevant rules and regulations.

Barcode on hardcopy data has been attached by a newly collected barcode software. This is indeed a unique identity of data which helps to find out any selected data in a real time environment. A new digital data list is prepared with the collected well logs data, seismic section, reports and all other relevant data. Data are being properly preserved in the data bank after converting hard copy data to soft copy with barcode. Process of preserving fully or partly damaged Topo Sheets is in progress. Image/soft copy of data and SEG-Y file of seismic survey are being preserved in newly purchased Network Attached Storage (NAS) in order to develop and improve data management procedure. Oil and Gas exploration activities will be more strengthened through proper use of these data.

## Technical Services Division

**Mud Engineering Department:** This department provided mud engineering services in Salda North-1 well of Rupkalpa-1 Drilling Project and Kasba-1 of Rupkalpa-3 Drilling Project by preparing mud program on the basis of characteristic analysis such as specific gravity, viscosity, yield point, pH, gel strength, fluid loss, solid content, chloride content, oil content etc. of drilling fluid/mud. Mud program is prepared on the basis of information collected from GTO from geological division and drilling programs from drilling division. Besides, mud engineering services was also provided for Habiganj-1, Shahbazpur-1 & 2 and Begumganj-3 workover well during this fiscal year.



Mud Circulation System of Rig



Cementing Unit

**Well Cementation Department:** This department provides cementation services and well control services in stage wise cementation, Cement Slurry Design, Cement Plug Setting, Cement Squeezing Job, Injectivity Test, Leak-off Test/FIT, BOP and Surface Equipment Pressure Testing, DST Services with Surface and Down Hole Equipment Test, Well Control/Killing, Pipe Stuck Free Fluid Preparation and placing in workover wells. During 2017-2018 fiscal year well cementation department provided services in Sundalpur-2, Shahbazpur-1, Titas-15, Begumganj-3, Kasba-1 and Salda North-1 wells.

**Well Testing Department:** Well Testing Department plays a crucial role in the progression of hydrocarbon discovery. Probable reserves of hydrocarbon bearing zones are detected by analysis and evaluation of log data. Series of DST and production testing are performed after perforating on those distinguished zones. AOF/optimum flow and formation fluid properties are measured after confirming the existence of producible gas/condensate and other unwanted fluids in those well by well testing equipment. During 2017-2018 fiscal year this department has performed DST and flow test in Shahbazpur-1 and Begumganj-3 successfully. Besides, overall logistic supports have been provided in DST/Testing operations on Shahbazpur East-1 and Bhola North-1 wells.

## Engineering Division

Rigs are prime equipment for drilling and workover by BAPEX. The Engineering Division is responsible for mobilization-demobilization, repair and maintenance of all the rigs and rig accessories of BAPEX. This division is also responsible for repair and maintenance of all the heavy vehicles. There is a Central Motor Transport Workshop (CMTW) in Dhaka.

**Gardner Denver E-1100 Rig:** During fiscal 2017-2018, workover operation of Shahbazpur-1 well was successfully done by this rig. At present it is kept at Shahbazpur-1 well.

**IDECO H-1700 Rig:** The workover operation of Titas-15 and Begumganj-3 well have successfully been completed by this mechanical rig during the fiscal year under consideration.

**BIJOY-10 (ZJ70DBS AC-AC VFD) Rig:** The rig was procured from M/s. Sichuan Honghua Petroleum Equipment Co. Ltd, China in 2010. During fiscal 2017-2018, drilling of Salda North-1 exploration well was completed by this rig.

**BIJOY-11 (ZJ40DBT) Rig:** The rig was commissioned in 2011 having hook load capacity of 250 ton. The workover operation of Habiganj-1 well was done by this rig in this fiscal year.

**BIJOY-12 (ZJ50DBS AC-AC VFD) Rig:** The rig was procured from M/s. Sichuan Honghua Petroleum Equipment Co. Ltd, China in 2013 having hook load capacity of 500 ton. In this fiscal year, drilling of Kasba-1 exploration well was done by this rig.

**XJ650T Workover Rig:** The rig was procured from M/s. S.J Petroleum Machinery Co. Ltd, China in 2018 having hook load capacity 650 HP. After purchasing this rig during the fiscal year under consideration, the rig has been commissioned at Kailashtila-1 and conducted a successful workover operation.



Rig Building



Typical Drilling Field Constructed by Construction Division

**Central Workshop Chattogram:** Various repair and maintenance works of different vehicles like jeep, fork-lifter, truck, crane, pipe carrier, trailer etc. were done at central workshop in Chattogram. In the machine shop of the central workshop, fabrication and repair work of different drilling tools were carried out. Different electrical works of different vehicles as well as in zonal office were done by the electrical shop of central workshop. During the fiscal year, all rigs and rig equipment, different drilling materials, various chemicals were shifted from one project to another by our own vehicles to support the drilling/work-over project.



## Construction Division

Construction Division is responsible for construction and development of all type of essential infrastructures for the seven gas fields, exploration and development wells, drilling projects of BAPEX and all the establishments under head office, Dhaka and Regional Office, Chattogram. In order to accomplish the Vision-2021 of the Government of People's Republic of Bangladesh, BAPEX has taken several 'Rupkalpa' drilling Projects under Special Provision Act-2010. During fiscal year 2017-2018, Construction Division completed requisition of total 45 acres of land along with the well sites and approach roads development works for Semutang South-1, Salda North-1 exploratory well, Kasba-1 exploratory well, Madargonj-1 exploratory well, Mobarakpur South-East-1 exploratory well, Begumganj-4 development well, Srikail North-1 exploratory well and Srikail East-1 exploratory well under different 'Rupkalpa' drilling projects of BAPEX. In addition, rig and machinery foundations, chemical and spares warehouses, officer and staff accommodations and other related infrastructures were successfully constructed within dead line for drilling of two exploratory wells with own rigs of BAPEX at Kasba-1 exploratory well and Salda North-1 exploratory well, at Kasba, B. Baria. During this year Construction Division has completed construction of officers and staff accommodations and other necessary structures for completion of work over activities at Habiganj, Narsingdi and Bakhrabad gas field under BGFCL and Kailashtila gas field under SGFL. Construction of four VIP suites by vertically extending the existing dormitory building was completed at Shahbazpur Gas Field, Bhola. In addition, the land development works for installing new gas process plant is going on at Shabazpur Gas Filed. A detonator godown and eight security/watch towers were constructed in Pomra under the regional office of BAPEX, Chittagong. Through these development activities, the Construction Division is contributing in achieving the goals of BAPEX.

## Planning Division

One of the most important goals of 17 goals deigned by Sustainable Development Goals (SDG) is "Ensure access to affordable, reliable, sustainable and modern energy for all". The government has set 'Vision-2021' to be graduated as middle-income country in 2021. BAPEX has decided to be a vital part of these development goals.

Planning of different terms (short, middle, long), formation of PCP, PDPP, DPP, TAPP, PCR and the implementation, monitoring of the ongoing projects works, necessary revision of project proposals and preparation of reports on the ongoing projects works are the main functions of this division. This division is working relentlessly for designing and implementing the training programmes. BAPEX is deeply concerned to ensure safety and security of the structures, workstations of BAPEX. Accordingly, Health, Safety and Environment (HSE) policy has acted as an integral part of BAPEX. Besides, the main building and different KPIs are kept under CCTV surveillance continuously.

During the fiscal 2017-2018, various reports on project preparation, project evaluation, monitoring the physical and financial progress of projects and reports related to production and HSE have been prepared and sent to line ministry and different departments according to their demands through Petrobangla. This Division works in coordination with ADP, RADP, fund allocation, fund distribution, concession, annual work plan, annual procurement plan etc. Planning Division also prepares weekly, monthly and annual reports on different activities of the projects to send to Petrobangla, line ministry and planning commission. Preparation of PCP, PDPP, DPP, TAPP, PCR of projects is an important responsibility of this Division. In addition, the Annual Performance Agreement (APA) is prepared and the progress against this is reported regularly to the concerned authority.

In this context, under 2017-2018 fiscal, a total of BDT 310375.00 lakh taka of which foreign currency BDT 216344.00 lakhs taka has been estimated as project cost of " 2D Seismic Survey Project of Bapex; 3D

Seismic Survey Project of Bapex; Shahjadpur-Sundalpur (Sundalpur-2) appraisal/development well drilling project; Rupkalpa-1 Drilling project (3 exploratory wells and 2 development wells); Rupkalpa-2 Drilling project (4 exploratory wells); Rupkalpa-3 Drilling project (4exploratory wells); Rupkalpa-4 Drilling project (2 exploratory wells and 2 workover wells); Rupkalpa-5 Drilling project (2 exploratory wells, 1 appraisal cum development well and 1 workover well); Rupkalpa-9 (3000 LKM) 2D Seismic Survey Project; 2D Seismic over Exploration Block 3B, 6B, 7 (3000 LKM 2D seismic Survey Project); Rupkalpa- 10 Procurement of one Drilling and one Workover Rig with Supporting Equipment Project; Rehabilitation of Gardner Denver E-1100 (IPS) Rig Project and DPP preparation along with related tasks of these projects has been completed. Apart from this, the DPP under implementation and attainable projects have been corrected.

**Annual Performance Agreement:** The Government has launched a Government Performance Management System (GPMS) for qualitative and quantitative evaluation of the performances made by public-sector organisations. Under this system, a mechanism of Annual Performance Agreement (APA) has been put in place. While Petrobangla enters into an APA with Energy and Mineral Resources Division as per this mechanism, each of its subsidiary companies signs separate APAs with Petrobangla. Pursuant to this mechanism, BAPEX has concluded an APA for 2018-2019 fiscal with Petrobangla.

**Health, Environment and Safety:** During the fiscal 2017-2018, activities relating to health, safety and environment (HSE) were an integral part of major functions of BAPEX. Owing to compliance of the policy of keeping workplace safe, no mentionable accident took place in the fiscal under consideration. Safety meeting had been arranged almost every morning, at drilling, workover, 2D seismic and 3D seismic projects. A medic exerts constant service at every camp. Necessary medical equipment, first aid boxes personal protective equipment such as safety boots, safety vests, helmet, gloves, life-saving jackets, fire extinguishers had been provided on regular basis.

HSE management functions relating to HSE are conducted under the supervision of an HSE officer working in 3D seismic project. Measures pertinent to HSE management include medical evacuation plan (Medivac plan), management of vehicle movement (complying with speed limit, wearing seat-belts, refraining from smoking or using phone while driving) and safety of temporary staff. Under HSE management, a doctor remains ready with an ambulance round the clock. BAPEX has successfully drilled Bangora-6 Development well for Kris Energy without any Lost Time Injury (LTI) case. This is the first drilling experience with an ISO 14001 certified client.

**Telecommunication:** During the last fiscal year, Regional Office, Chattogram and Data Management Division at Petrocentre was included in the IP-PABX system installed at BAPEX head office. Currently a total no of 75 IP phones and 121 PABX phones are provided to the concern officers working at head office, regional office and field locations.

**Bandwidth:** The bandwidth connection of high-speed internet connection has been implemented to keep the office and work environment management compatible with the interactive, dynamic IT technology. Successful arrangements of five video conferencing on the local and regional level have been completed in the last year.

**Online E-store Management System:** BAPEX has to equip variety of tools to conduct its plethora of tasks. Recently, BAPEX has established its web-based store management system to make store management more effective and efficient.

**E-Nothi:** To accelerate official filing, officers have been trained on e-filing system and new accounts have been created. Also the ICT department has started processing its small-sized files on e-filing and continuously supporting other divisions to get on the system at the soonest. Above all as per govt. instruction, digital file Numbering code (18 digit) system is introduced throughout all divisions of BAPEX.

During this fiscal year, a total of 2585 Dak were taken and 1857 were completed. The number of self-initiated notes were 859 nothi generated from Dak were 519 and the total completed nothi by Dak were 661. The number of notes completed by letter were 277.

**Web Portal:** Official portal plays a vital role as it is the first glance to get insight of any organization. As the technology upgrades, BAPEX redesigned the site to make it responsive through smartphones and tabs. In addition, project location mapping has been added enabling to see on-going projects on Google Map. Besides, classified menu items have been included for easy access to general notice, tender notice, NOC, application forms, transfer order and guideline documents. Periodical reports like daily production, monthly progress and annual reports are also being uploaded on time. ICT department is responsible for maintaining the web portal in a more informative and user friendly way.

**Real Time Monitoring and Data Service:** To enable vigilant surveillance, BAPEX has introduced real time monitoring system. Setting up of CCTV camera at important work places, the monitoring has been made more robust sitting at head office.

With the help of internet connection from BAPEX head office, a real time monitoring system of mud logging unit, digital drilling and gathering of seismic and geological data, CCTV system of the head office and different locations (i.e gas production fields, drilling sites, Chittagong regional office) have been established.

**Digital Time Attendance System:** An automated time and attendance system is a way for any organization to eliminate the drawbacks of the manual attendance process. An electronic (RFID & Finger print identity based), integrated time and attendance system has been installed at the entry of Head Office for the betterment of administrative service as well as increase manpower efficiency and security.

**Others:** Digital Access Kinetic System (ACS) has been set up at the main gate of the main office as part of bringing dynamism in official administrative activities. Besides, high speed broadband internet connectivity has been completed in 3 fields as part of the Broadband Internet connectivity program in establishing integrated data generation facilities for production fields. Moreover, the installation of Digital Dispensation Board with auto detecting smart energy sensor lights were installed in the head office.

**Human Resources Management:** BAPEX has given its utmost importance on human resources development. For this purpose, HRM department has been working diligently under planning division. Now, the volume of activities of this department has also increased significantly. During fiscal year 2017-2018, a total number of 1921 officers and staff were imparted need based training of various courses, lectures, seminars at home and abroad to widen their merit and make them more skilled for performing their jobs successfully. Apart from project and purchase contract a total of 3.38 crore taka was spent from the revenue budget for this purpose.



Training on Strategic Planning and Competency Based Management at FPT University, Vietnam



Training on Advanced Drilling Fluid Technology on Rheology and Hydraulics at University Putra Malaysia

### List of Foreign Training

Sl.	Name of Courses	No. of Participants	Organization/Country
1	Physical Inspection of the Procured Materials	2	Solar Industries India Limited
2	Drawing Approval, Technical Discussion and Meeting	5	SJ Petroleum Machinery Co., China
3	Annual Performance Agreement and National Integrity in Gas Industry	3	University Putra Malaysia (UPM), Malaysia
4	Physical Inspection of the Procured Material	2	M/s. Henan Zhongmei Drill Tool Co. Ltd., China
5	Physical Inspection of the Procured Material	2	M/s. CGG Seives SAS, France
6	Work Association on Exploration and Production (E & P) Software	5	M/s. Schlumberger SEACO Inc, India
7	Training on Pressure Transient Testing	1	M/s. Schlumberger SEACO Inc,
8	Training on the Seismic Data Processing Technology to Bangladeshi Staff	2	MOECO, Japan
9	Training on Strategic Planning and Competency Based Management	9	FTP University, Vietnam
10	Workshop on Leadership Excellence in Handling Pressure & Stress and Contract Management for Executive Level Officers	8	Melbourn, Australia
11	Training on Accounting System of Production Sharing Contracts in Oil and Gas Risk Analysis	8	FTP University, Vietnam
12	Training on Advanced Drilling Fluid Technology on Rheology and Hydraulics	6	University Putra Malaysia (UPM), Malaysia
13	Training on Casing Liner Hanger Setting & Maintenance	10	University Putra Malaysia (UPM), Malaysia
14	Training on Leadership and Project Management	1	Temple University, Japan
15	Training on 3D Seismic Geometry Design & Modelling (GP-63)	4	ONGC, India
16	Physical Inspection of the Procured Material	6	SJ Petroleum Machinery Co., China
17	Physical Inspection of the Procured Material	6	SOCAR International DMCC, Italy
18	Training on Workover Rig and Supporting Equipment	13	SJ Petroleum Machinery Co. China
19	Physical Inspection of the Procured Material	2	Zhuno Zhou H & D Machine Co. Ltd., China
20	Physical Inspection of the Procured Material	2	Indian Explosives Private
21	Meeting with the Govt. Representative of Azerbaijan related to Gas Sector	2	Baku, Azerbaijan
22	Visit and Audit of Mudlogging Unit	4	Weatherford Products & Equipment Pte. Ltd, Thailand
23	Wireline Log Raw Data Processing & Analysis	3	Schlumberger Seaco Inc, India
24	Physical Inspection of the Procured Material	3	Trimble Europe BV, Netherland
25	Acquire and Interpreted Data Observation for SS-09	3	ONGC Videsh Limited, India
	<b>Total</b>	<b>112</b>	<b>Nine countries</b>

## Regional Office, Chattogram

There are four sub-divisions in regional office of Chattogram. The general sub division of this office ensures the security, administrative activities clearing the foreign materials through C & F and custom clearance activities and providing medical services to the employers of the office.

**The Drilling and Production Store:** All the foreign materials related to the exploration and production after clearing from the port as well as all the locally procured materials are stored in the go down, open sheds and open yards with due documentation. Necessary indexing, marking and ranking are also done for the materials. Then the materials e.g. drilling spares, rig equipment, tubulars, mud Chemicals, cement and cement additives, auto spares, production pipes and chemicals various equipment and light/heavy vehicles are disbursed as per the requirements of the various division, projects and production fields.

**The Central Automobile and Electric Shop:** This is an essential part of the Chittagong regional office as there is an automobile shop, an electric shop as well as various light and heavy vehicles are maintained. All the light and heavy vehicles such as long body trucks, pipe careers, trailers, careers, pick-ups, jeeps etc are repaired and maintained here. Electrical repair and maintenance are done of various machines, vehicles and generators in the electrical workshop. All the vehicles are used to carry all the materials into the complex as well as to the various locations as required.

**The Central Machine Shop and Drilling Equipment Shop:** There is a machine shop and a drilling equipment shop in this department. Various rig spares as well as vehicles spares are made, repaired and assembled here.

## Adminstration Division

**Manpower:** There were a total of 736 employees in the company at the beginning of the fiscal year 2016-2017. Due to retirement, resignation and natural death, the number of employee reached at 695 by the end of the fiscal year under consideration, out of which officers and staff were 409 and 286 respectively. Besides, 4 officers are working on deputation from Petrobangla and other Companies. A total of 50 officers and 42 staff were given promotion and 24 new officers were recruited this year.

**Reforming Organogram with Fitting Job Descriptions:** With a view to implementing the ongoing and future work programs effectively and efficiently as well as for the purpose of capacity building of BAPEX, a consultancy firm was engaged to develop an up to date Organogram in a pragmatic way after proper need assessment considering the actual requirement of manpower, the criteria of their competence and experience, their positions and respective job descriptions. The consultancy firm has already submitted a report including the proposed organogram which is awaiting the approval of the BAPEX authority.

**Management-Employee Relationship:** The relationship between employees and management has been satisfactory during this year. Most of the Problematic issues that arose in development activities of the Company were resolved through mutual cooperation and bilateral discussion.

**Welfare Activities:** The "Scholarship Program" introduced previously on the basis of successful result to encourage higher studies among the children of the employees has been maintained. During the fiscal year, monthly financial scholarships were awarded to a total of 192 students for obtaining primary and junior scholarship and for outstanding performance in SSC, HSC, Graduate and Post-Graduate examinations. In this Fiscal year (2017-2018) 15.30 Lac taka has been donated to the relief fund of Honorable Prime Minister and 5.00 lac taka granted for the development of MGMCL School under CSR Program of BAPEX. During the fiscal year, a total number of 7 employees has been received financial donation for expensive medical treatment from 'Bapex Karmakarta-Karmachari Kalyan Trust'.

**E-Tendering:** Through the already implemented e-GP system, a total of 60 (Goods 31 & 29 Works) tenders were completed during this fiscal year whereas the number was 46 (Goods 22 & 24 Works) in the previous year.

**National Integrity Strategy :** Following the indicators sent by Energy and Mineral Resource Division for implementing National Integrity Strategy (NIS) at the company level under a time-bound action plan, meeting of ethics committee and awareness-raising meeting with officers and employees have been held during 2015-2016 fiscal. Apart from these, training has been imparted to officers and employees and trainees' database prepared according to target of NIS implementation alongside developing the Company's own plan of action. The officers concerned have been trained at CPTU for implementing e-procurement system. Under Right to Information (RTI) Act, Information Providing Officer has been nominated for ensuring the delivery of information effectively. Any citizen requiring information can obtain it from the Information Providing Officer following due process. During the fiscal under consideration, information sought under RTI Act was given to applicants concerned. With regard to this Act, annual report has been submitted to Information Commission. The Company's annual report has been published on its website. Following the approval of BAPEX Board, financial powers of the Managing Director of the Company and project director have been revised. Under Grievance Redress Guidelines, an officer has been assigned for managing grievances; E-mail address of this officer has been uploaded to the web portal so that stakeholders including officers and employees can submit their grievances if they have any. In addition, a complaint box has been placed adjacent to the front desk at the entrance of the office.

**Other Programs:** BAPEX Cultural and Sports Parishad (BASAKRIP) consists of eleven elected members including staff and officers. According to the constitution of BASAKRIP, the main patron of the organization is the Managing Director. This organization was formed to encourage and give incentives to the employees of the company's head office and to relieve them of monotony in their busy work schedules through various entertaining programs. Every year BASAKRIP organizes a yearly sports program, picnic and cultural program, observes Eid-e-Miladunnabi and duamahfils, in addition to celebrating the various national events of the Bangladesh government such as the International Mother Language Day, Victory Day and Independence Day. As a continuation, this fiscal year too, BASAKRIP organized its annual sports program, picnic and cultural program in addition to successfully celebrating various other important events.



Floral Homage on International Mother Language Day



Farewell organized by BASAKRIP

## Company Secretariat

During the fiscal 2017-2018, a total of 16 meetings of the Board of Directors were held. A total of 55 local and 20 international agreements with different parties including SOCAR AQS Ltd. were signed. Proceedings of a total of 26 cases were in progress through the panel lawyers of the company. All the legal proceedings by the panel lawyers are being continuously supported and monitored. In addition, 52 local and 18 international tender notices as well as 15 periodicals and advertisements of the company have been published. The 28th Annual General Meeting of BAPEX was held on 19 December 2017.

## Audit Department

During the financial year 2017-2018 total accumulated audit objections were 395 amounting Tk 62,853.94 lac of which 60 audit objections of Tk 16494.20 lac were settled. Currently 335 audit objections of Tk 46359.74 lac are still unsettled. By collecting different broadsheet replies of audit objections as raised by the Commercial Audit Directorate, this department arranges meeting with different divisions and provide those replies to the concerned authorities as per the nature of the audit objections. Four audit meetings were held in 2017-2018 of which two were tripartite and two were bilateral to resolve the audit objections. Pre-audit of personal files and bill and vouchers of different projects, gas fields, seismic survey and regional office including head office were done and opinions were provided as and when required by different divisions. Audit Department maintains yearly physical inventory in different locations of BAPEX. This department performs assignments through different committees including inquiry as per the instruction of authority. It provides monthly audit related information to Ministry/Petrobangla. Beside that it provides necessary information as required by the PA Committee.

## DEVELOPMENT PROJECT ACTIVITIES

**Shahbazpur-Sundalpur (Sundalpur-2) Appraisal/Development Well Drilling Project:** The Project has successfully been completed during this fiscal year. All auditable activities of the project have been completed and the Project Completion Report (PCR) has been submitted to IMED. Revised estimated cost of the Project was 6290.00 lac taka against the initial project cost 5026.00 lac Taka. In 2017-2018 fiscal year the Revised Annual Development Program (RADP) allocation of the project was 234.00 lac Taka and total expenditure was 230.00 lac Taka. Since January 2018 daily 7.00 mmscf gas has been produced and supplied to the grid line from this well.

**2D Seismic Survey Project:** The work programs for carrying out 3600 Lkm of 2D seismic survey have been approved the authority. Areas to over are Khulna and Bagerhat as well as Dhaka, Manikganj, Kishorganj, Narayanganj, Cumilla, Faridpur, Gopalganj, Shariatpur, Madaripur, Narail, Netrokona, Kishorganj, Tangail, Gazipur, Jamalpur, Sherpur, Mymensing and Bogura, of the exploration blocks 2B, 3B, 6A, 6B, 8, 9 and 11 and Barishal, Sylhet, Habiganj, Maulvibazar, Bramhanbaria, Sunamganj, Narsingdi, Feni, Chattogram and Khagrachari of exploration blocks 10, 12, 13, 14 and 15. Seismic data already been collected from the target 3600 Lkm. About 8-9 prospective leads/prospects have been identified and well proposals have been recommended. The Project has been successfully accomplished and total expenditure was Tk. 81.52 crore.

**2D Seismic Survey Over Exploration Block 3B, 6B and 7:** The project has been approved by the Energy and Mineral Resources Division with a total cost of Tk. 18800.00 lac financed from the Gas Development Fund (GDF). With a duration from April 2017-June 2018, the project aims at assessing the prospect of oil/gas by conducting 3000 Lkm 2D seismic survey in Dhaka, Munshiganj, Manikgonj, Narayanganj, Rajbari, Faridpur, Gopalganj, Shariatpur, Madaripur, Tangail, Gazipur, Barishal, Pirojpur, Jhalokathi, Patuakhali, Barguna, Bhola and Bagerhat. Under the project a total of 2225 Lkm 2D seismic data have been acquired and Bangladesh Field Processing (Bruit Stack) has been completed in areas under exploration block 3B, 6B & 7 during the field season 2017-2018. Under the present contract the final processing and analysis of data has recently been completed in the People's Republic of China. The project duration has been extended upto December 2018 keeping the project cost unchanged. The target of the project is to complete the remaining 775 Lkm works by December 2018. Total expenditure of the project was about Tk. 67.90 crore during the 2017-2018 fiscal.

**3D Seismic Survey Project:** The Project has been approved by the Energy and Mineral Resources Division for the duration of December, 2012 to November, 2019 with an estimated cost of 247.70 crore BDT financed from the Gas Development Fund (GDF). A work plan has been undertaken to acquire 3D seismic data over 2700 sq. km. area of Sunetra, Srikail, Sundalpur-Begumganj, Shahbazpur, Narsingdi, Mubarakpur, Rupganj,

Fenchuganj and Semutang gas fields or structures. Data from a total of 500 sq. km. area has been collected during 2017-2018 field season that includes 300 sq.km of Fenchuganj gas field and 200 sq.km. of Rupganj gas field. 3D Seismic survey over 2450 sq.km. area has been accomplished under this project so far. 3D seismic data interpretation of Fenchuganj Gas Field and data processing of Rupganj gas field area is in progress. During the 2017-2018 fiscal, total expenditure of the project was about Tk. 203.3 crore.

**Rupkalpa-1 Drilling Project:** The scope of the project is to drill 3 exploratory wells (Harargaj-1, Srikail East-1, and Salda North-1) and two development wells (Srikail North-2 and Kasba-2). The project was approved with a total cost of Taka 47783.00 lac including TK. 33125.00 lac of Cash Foreign Exchange. Project duration is July 2016 to December 2018. The project was revised on April 03, 2018 lac with a total cost of Tk. 43078.00 lac including Tk. 27920.00 lac of Cash Foreign Exchange. The 2nd revision of the DPP is under progress. Salda North -1 Exploratory Well is located at Bayek Union of Kasba, Brahmanbaria, the target depth of the well was 3500m. Spudded in on May 11, 2018. The drilling ended at 2815m. Land development and connecting road completed and procurement process of other infrastructure construction continued in Srikail East-1 Exploratory Well. Procurement process of foreign materials in progress. Total expenditure of the project was Tk. 81.27 crore during the 2017-2018 fiscal.

**Rupkalpa-2 Drilling Project:** Contract has been signed on 16 July 2017 between BAPEX and SOCAR AQS for drilling of Semutang South-1 well including supply of all materials, equipment etc. and all required third party services on turn-key basis. The drilling has been completed and DST is under way. The next well be drilled by BAPEX is Zakiganj of Sylhet district. Land development and construction of the approach road as well as the procurement of the foreign materials are in progress. The revision of the DPP is under progress. The Project has been approved at an estimated cost of Tk. 414.52 crore while total expenditure of the project was Tk. 22.32 crore during the 2017-2018 fiscal.

**Rupkalpa-3 Drilling Project:** This project comprises of 4 exploration wells (Kasba-1, Madarganj-1, Jamalpur-1 and Sailokupa-1). The total project cost was 9000.00 lac while total expenditure of the project was Tk. 7060.13 lac for the 2017-18 fiscal year. As per approved DPP the duration of the project expired on 30th June 2018. As the the project could not completed be completed within the approved period, the revision of the Development Project Proposal is under way for extension of the implementation period. The drilling of Kasba-1 well was started on 27th April 2018. 2975m drilling has been completed successfully. Two DST were conducted in two different zones. Presence of gas was confirmed but it was commercially not viable. A contract signed on 16 July 2017 with SOCAR-AQS, Azerbaijan for drilling Madarganj-1 well. Earth filling work has been completed and the construction of the approach road has progressed about 85%.

**Rupkalpa-4 Drilling Project:** The project was approved with components of workover of Shahbazpur-1 & 2 by BAPEX rig and drilling of Shahbazpur East-1 and Bhola North-1 exploratory well by Gazprom. A contract was signed between BAPEX and Gazprom in this regard. The project has been successfully accomplished and all the four wells are now capable of producing more than 100 mmscfd. The Project has been approved at an estimated cost of Tk. 462.10 crore while total expenditure of the project was about Tk. 359 crore till June, 2018.

**Rupkalpa-5 Drilling Project:** This project includes two exploratory wells namely Srikail North-1 and Mobarakpur South East-1, Begumganj-4 appraisal cum development well and Begumganj-3 workover well. The land development works and construction of connecting roads are completed for Srikail North-1, Mobarakpur South East-1 and Begumganj-4. A contract has been signed between BAPEX and Socar AQS, Azarbaizan for drilling of Begumganj-4 well. Besides, workover of Begumganj-3 has successfully been completed in June 2018. This well was found capable of producing about 10-12 mmscfd gas during well testing. At present, 3 mmscfd gas is being supplied to the national grid. In addition, 20 crore taka was allocated in the RADP for this project for 2017-18 fiscal year. About Tk. 1876 lac has been spent during the year.

**Rupkalpa-9 (2D Seismic Project):** Under the Vision-2021 of the government, BAPEX has proposed 19 exploratory wells to be drilled in the exploration block-8 and block-11. The aim of the project is to conduct high



quality 2D seismic survey in these areas. The project has been approved by the Energy and Mineral Resources Division to conduct 3000 Lkm 2D seismic survey within a tenure from April 2017 to June 2019. The estimated cost of the project is Tk. 123.38 crore financed from the Gas Development Fund (GDF) under Petrobangla. This project has been designed to finalize the proposed exploratory well locations under Vision-2021 by conducting regional to semi detail / close grid 2D seismic survey. The project area includes Kishoreganj, Narsingdi, Gazipur and Tangail district of Dhaka division, Jamalpur, Sherpur, Mymensing and Netrakona district of Mymensing division and Sunamganj district of Sylhet division. 810 Lkm 2D seismic survey has been completed under the project during this year. Processing of the collected data is in progress. The total project cost was 123.38 crore while total expenditure of the project was Tk. 48.62 crore during the 2017-2018 fiscal.

**Rupkalpa-10 (Procurement of One Drilling and One Workover Rig with Supporting Equipment for BAPEX Project):** During this fiscal year a 650 HP mechanical workover rig (XJ650T) with supporting equipment has been purchased under the project. Manufacturer of this rig is M/s. S. J. Petroleum Machinery Co. Ltd, China. After purchasing this rig in this year the rig has been erected and commissioned at Kailashtila-1 well of SGFL, Sylhet for workover operation which is expected to start soon. The total project cost was 327.57 crore while total expenditure of the project was Tk. 82.81 crore during the 2017-2018 fiscal.

## PSC AND JOINT VENTURE ACTIVITIES

### Onshore Block-9 (Niko, KrisEnergy, BAPEX)

Block 9 is located approximately 50 km. east of Dhaka and covers 1770 sq.km. over the eastern margin of the onshore Bengal Basin. It consists of Bangora gas field and Lalmai gas discovery. Bangora production is currently about 98 mmcf/d. KrisEnergy signed a sales and purchase agreement to acquire a 30% working interest in, and operatorship of, Block 9 in April 2013. The other partners in Block 9 are Niko Resources with 60% and BAPEX with 10%. As part of participatory obligation in the development phase, BAPEX invested Tk. 287.5 million in the fiscal 2017-2018 against Tk. 369.0 million in the previous year. During the fiscal under consideration, BAPEX received cash revenue worth Tk. 199.7 million as sales proceed of gas and condensate from Bangora gas field which was Tk. 158.9 million in the last fiscal year.

### Block SS-04 & SS-09 (OVL, OIL, BAPEX)

ONGC Videsh Ltd. in consortium with Oil India Ltd. (OIL) was awarded two shallow water Blocks, namely SS-04 and SS-09 located in the offshore area at the Offshore Bidding Round 2012. Though mainly offshore (0-100m water depth) part of both the blocks occupy coastal and land area. The Production Sharing Contracts (PSC) of the blocks were signed between Government of People's Republic of Bangladesh, Bangladesh Oil and Gas and Mineral Corporation (PETROBANGLA), consortium ONGC Videsh and OIL and Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) on 17 February, 2014. ONGC Videsh is the operator of the blocks with PI of 45%, OIL holds 45% PI and BAPEX 10% PI. BAPEX's 10% PI is being carried by ONGC Videsh and OIL in proportion to their respective interests in respect of all expenditure up to the date of first commercial discovery. The exploration term consists of 8 (eight) consecutive contract years comprising 5 years as Initial Exploration Period and 3 years as Subsequent Exploration Period.

**Block SS-04:** The Block covers an area of 7,269 sq. km. with water depths ranging from 0 -100 m. The Contract Polygon Area for this block includes a sub-block covering 210 sq. km. designated as Kutubdia Appraisal/Development Area but excludes three sub-blocks viz. Sangu (419 sq. km.), Magnama (505 sq. km.) and Jaldi (546 sq. km.).

Minimum Work Program (MWP) commitment of Phase-I is Acquisition, Processing and Interpretation (API) of 2700 LKM of 2D seismic data and drilling of one well 3300 m TVD below sea bed. API of 2342 Lkm of seismic data is completed. Interpretation of vintage 2D seismic data yielded one drillable prospect, Kanchan, in the land part of the block. The location, Kanchan-1, on the prospect was approved by Petrobangla as the regulator. The location has been taken up for drilling. Later, one more location, Titli-1 (TD 4500m) in the offshore part was identified on the basis of acquired seismic data and was technically approved by Petrobangla.

Land for drilling Kanchan-1 has been allotted by Govt. of Bangladesh in April 2018. Environment clearance for drilling of the well has been obtained. Civil construction for the approach road and site preparation could not be started immediately due to advent of monsoon. Same was started in October 2018 as soon as dry season set in. Approach road and site levelling are likely to be completed by the end of December 2018. Construction Division of BAPEX extended their cooperation in designing the approach road and drill site development. M/s. Sinopec has been awarded the integrated drilling contract.

ONGC Videsh proposed to drill the second location, Titli-1, towards partial fulfillment of MEW of Block SS-09. To this effect, ONGC Videsh has sought partial Minimum Exploration Work (MEW) transfer (i.e. one well) of Block SS-09 to Block SS-04. The Operator has also sought extension of Initial Exploration Period by two years to accomplish MEW of the block as well as drilling of in lieu well. Presently both the aspects are under consideration of the higher authority.

**Block SS-09:** The block is located in offshore Bengal Basin and covers an area of 7026 sq. km. with water depth from 0 to 100 meters. Under the Exploration Phase-I, the MWP commitment is API of 2850 Lkm of 2D Seismic data and drilling of two wells. API of 2739 Lkm of 2D seismic data has been completed. A technical team from BAPEX visited ONGC data centre in New Delhi.

The Operator, ONGC Videsh, identified one drillable location, Maitri-1 (TD 4000m), in the offshore part of the Block based on interpretation of the acquired 2D seismic data. Petrobangla has approved drilling of the location. Another location as per terms of MEW could not be found due to poor prospectivity of the Block area. ONGC Videsh proposed to fulfill the MEW of the Block by drilling in lieu well in the Block SS-04.

The Operator has initiated action for tendering of required pre-drill activities viz. EIA/DIA and Geo-hazard studies prior to drilling of the location, Maitri-1. The Operator plans to drill the location back to back with Titli-1 in Block SS-04. However, this requires grant of transfer of partial MWP from Block SS-09 to SS-04. Additionally, Operator has also sought 2-year extension to accomplish the MEW of Initial Exploration Period. Petrobangla has recommended to the concerned ministry for the grant of the same. ONGC Videsh has taken up preparation of G&G report of the Block and plan to submit to Petrobangla soon.

### **Block SS-11 (Santos, KrisEnergy and BAPEX)**

Block SS-11 covers an area of 4,475 sq. km. in the Bay of Bengal over the Bengal Fan. The majority of the block lies in shallow waters up to 200 meters with the furthest southwest portion extending into water depths up to 1,500 meters. Block SS-11 is adjacent to the Bangladesh/Myanmar maritime boundary and is north of the recently developed multi-tcf Shwe gas field. In March 2014, Santos Sangu Fields Ltd. (SSFL) was awarded a 45% interest and operatorship in Block SS-11 PSC in joint venture with KrisEnergy Bangladesh Ltd. (KEBL) [45%] and BAPEX [10%]. BAPEX's 10% PI is being carried by SSFL and KEBL in proportion to their respective interests in respect of all expenditure up to the date of first commercial discovery. During 2015, 3,146 km. 2D seismic acquisition and during 2018 season, 305 sq. km. 3D seismic acquisition program was completed.

### Joint Venture with Niko Resources

BAPEX signed a joint venture agreement (JVA) with Niko in 2003 for the development of Chhatak gas field and Feni terminal gas field. A blowout occurred at Chhatak gas field while drilling operation by Niko was in progress there. Owing to this blowout an arbitration is now pending before the International Centre for Settlement of Investment Disputes (ICSID). Looking forward to obtaining a judgement in favour of itself, BAPEX has taken legal steps with the direction, consent and cooperation of Petrobangla. Hearing of the case was held in Paris in April, 2017. If a judgement is obtained in favor of Bangladesh, exploration and development works will be undertaken in Feni and Chhatak gas fields.

## FINANCIAL HIGHLIGHTS

### Distinguished Shareholders,

Now, I am presenting a brief profit and loss statement of the Company for the financial year 2017-18. During this year the total earnings of the company was Taka 264.75 crore which is comprised of Tk.121.46 crore (excluding SD and VAT) from natural gas and condensate sales Tk. 53.48 crore from the BAPEX margin from gas sales of the other distribution companies of Petrobangla and Taka 89.81 crore from PSC Block-9, Interest earning and other sources. Against this earnings the total expenditure was Tk. 365.10 crore which is comprised of Tk. 155.55 crore for office and employee cost, Tk. 2.56 crore for repair and maintenance cost, Tk. 56.95 crore for production cost including Tk. 44.13 crore for depletion cost and Tk.150.04 crore for interest on loan. The net loss of the Company for the year 2017-18 was Tk. 102.01 crore after transfer of minimum income tax to Provision for Tax Tk. 1.66 crore. During the current financial year the revenue reserve has come to Tk (159.78) crore after previous year's adjustment costs of Tk. (8.45) crore and accumulated revenue of Tk. (49.32) crore.

### Financial Dashboard

Account Head Name(s)		Taka in crore	
		2017-2018	2016-2017
a	Wellhead Margin and Sale of Condensate	121.46	117.90
b	BAPEX Margin	53.48	53.44
c	Receipts from PSC Block-9	19.69	15.89
d	Net Income against job works	13.93	51.85
e	Net interest earned	53.83	45.79
f	Other Income	2.36	2.16
g	Total Income (a+b+c+d+e+f)	264.75	287.03
h	Total Revenue Expenditure	365.10	548.44
i	Net profit prior to deduction of Worker's Participation fund (g-h)	(100.35)	(261.41)
j	Workers' Profit Participation Fund	-	-
k	Net Profit after deduction of Workers' Participation Fund (g-h)	(100.35)	(261.41)
l	Company Income Tax	(1.66)	(1.92)
m	Net Profit after deduction of Company Income tax (k-l)	(102.01)	(263.33)
n	Cumulative Profit/Loss	(49.32)	213.71
o	Appropriation with previous year's accounts	(8.45)	0.30
p	Dividend paid to the National Exchequer	-	-
q	<b>Cumulative profit/loss transferred to Balance Sheet (m+n+o+p)</b>	<b>(159.78)</b>	<b>(49.32)</b>

### Contribution to National Exchequer

During the year 2017-2018, BAPEX has deposited Tk 226.01 crore against the following treasury heads. Last year the deposit was Tk 276.22 crore.

Account Head Name(s)	Taka in crore	
	2017-2018	2016-2017
Advance Income Tax against Source Tax	13.96	15.58
Dividend Paid in advance to the national exchequer	-	-
SD and VAT paid against Gas and Condensate Heads	211.08	258.74
Advance IT and VAT paid at the time of importing items	0.20	0.85
Interest on ADP Loan/Agreement/others	0.77	1.05
<b>Total Amount Deposited to National Exchequer</b>	<b>226.01</b>	<b>276.22</b>

### Dividend

Government/Petrobangla has not ascertained/recommended any dividend for the year 2017-2018.

### Acknowledgement

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

The auditor's report and the financial statement of audited accounts of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) for the 2017-18 fiscal year are placed before the esteemed shareholders for their kind consideration and approval.

May we stay in the protection of Almighty Allah.



Chairman  
BAPEX Board of Directors

# AUDITORS' REPORT & AUDITED FINANCIAL STATEMENT

Foreign Exchange & International Payments  
Fixed Assets & Stores Accounting  
Corporate Accounting & Compliance Reporting  
Joint Venture and Management Accounting

Risk Reduction, Insurance & C&F  
Budget & Monitoring  
Revenue Receivables Management

Corporate Tax, SD, VAT & Changes Affairs

Source Taxes and Employee Income Tax

Gas Production Fields  
Exploration & Development Field

Seismic Survey Parties & Projects  
Payables Management  
Payroll for Officer and Staff

Corporate Fund, Bank & Cash Management

Provident Fund

Pension Fund Trust

Welfare & Compensation

Workers Profit Participation Fund

Integration & Digitization

এম, জে, আবেদীন এন্ড কোং  
চার্টার্ড একাউন্টেন্টস

**M.J. ABEDIN & CO**  
CHARTERED ACCOUNTANTS

Telephone : +880-2-9675340, 9666508  
Fax : +880-2-58616524  
E-mail : audit@mjabedin.com  
mjabedinbd@gmail.com  
Website : www.mjabedin.com

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

**INDEPENDENT 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 2018 and its Income Statement, Statement of Changes in Equity 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 Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs), 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

*An independent member firm of*  
**MOORE STEPHENS**  
INTERNATIONAL LIMITED

for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's 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. Balance confirmations were not available for our audit in respect of parties shown under notes to the accounts No.7, 11, 14 and 15.
- b. Provision for pension was made as per budget actual liability was not computed.
- c. Value of store items for Tk. 306,881,630.48 included in stores-in-transit has been carried forward without adjustment since long (LC # 13914010028, dated 05.06.2014 and Purchase Order No. 1490)
- d. Physical inventory of fixed assets and inventories were last carried out on 30 June 2014. Further, adjustment was not given for short/excess reported during physical inventory in 2014.
- e. The financial statements were not prepared and presented in accordance with the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs).
- f. Store control accounts included in other materials, shows a balance of Tk. 10,070,156.68 for which no explanation was provided.
- g. Retrospective effect in respect of depreciation was not given for fixed assets addition during the year Tk. 543,696,098 Which was transferred from inventory between 2004-2014 as supported by MRR.

### 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 2018 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; and
- iii) the company's Balance Sheet and Income Statement dealt with by this report are in agreement with the books of accounts.

Dated : 13 November 2018

Place : Dhaka

  
**M. J. ABEDIN & CO.**  
 Chartered Accountants

## BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.

### BALANCE SHEET

### AS AT 30 JUNE 2018

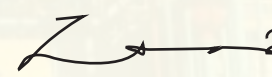
ITEM HEADING	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2018	30 June 2017
<b>Capital and Reserves:</b>			
Share capital	4.00	500,000.00	500,000.00
Capital reserve	5.00	19,305,315,966.85	19,305,315,966.85
Revenue reserve	6.00	(1,960,343,349.83)	(855,764,477.00)
		<b>17,345,472,617.02</b>	<b>18,450,051,489.85</b>
<b>Long Term Borrowings :</b>			
Unsecured loan- local sources	7.00	29,814,683,547.60	21,907,659,090.37
		29,814,683,547.60	21,907,659,090.37
		<b>47,160,156,164.62</b>	<b>40,357,710,580.22</b>
<b>REPRESENTED BY</b>			
Fixed Assets :			
Fixed assets - at cost less accumulated depreciation	8.00	6,177,347,739.13	5,917,325,527.13
Proved properties less accumulated depletion	9.00	14,537,916,866.45	14,608,888,317.33
Capital work-in-progress	10.00	7,053,007,226.74	2,755,909,195.17
		<b>27,768,271,832.32</b>	<b>23,282,123,039.63</b>
<b>Current Assets :</b>			
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.08)		3,954,000.00	3,954,000.00
Group current account	11.00	35,162,898.79	64,066,054.08
Inventories of stores & other materials	12.00	6,685,714,428.78	7,534,612,510.17
Advances, deposits and prepayments	13.00	1,328,882,859.23	1,353,764,656.52
Trade accounts receivables	14.00	3,303,990,456.55	2,921,436,429.93
Other receivable	15.00	319,724,460.58	524,103,048.56
Jobbing Work in Progress	16.00	81,654,289.52	58,395,474.25
Interest receivable	17.00	366,914,076.45	271,710,338.58
Other current assets	18.00	8,305,926,313.39	6,543,865,885.13
Cash and bank balances	19.00	3,869,514,324.74	1,661,872,109.95
		<b>24,301,438,108.03</b>	<b>20,937,780,507.17</b>
<b>Current Liabilities :</b>			
Trade creditors and accruals (Exc. Group A/c)	20.00	2,543,128,924.36	2,220,859,219.11
Provision for leave pay, gratuity and pension	21.00	803,271,888.94	531,983,759.31
Current portion of long term loans & interest payable	22.00	1,546,571,130.69	1,090,117,147.21
Provision for taxation (Note-2.15)		16,581,831.73	19,232,840.94
		<b>4,909,553,775.72</b>	<b>3,862,192,966.57</b>
<b>Net Current Assets</b>		<b>19,391,884,332.31</b>	<b>17,075,587,540.60</b>
<b>Net Assets</b>		<b>47,160,156,164.62</b>	<b>40,357,710,580.22</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
Company Secretary

  
General Manager  
(Accounts & Finance)

  
Managing Director

  
Director

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 13 November 2018  
Place : Dhaka

  
**M. J. ABEDIN & CO**  
Chartered Accountants



**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**INCOME STATEMENT**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2018**


ITEM HEADING	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2018	30 June 2017
<b>Well Head Margin &amp; Condensate Sale :</b>			
Well Head Margin from Sale of Gas Excl. SD & VAT	23.00	977,415,847.00	943,223,212.95
Revenue from Condensate Sale excluding VAT	24.00	237,164,895.00	235,798,787.40
Gross operating income		1,214,580,742.00	1,179,022,000.35
Operating Cost including Depletion	25(A)	(569,524,266.73)	(537,199,329.07)
<b>Total Operating Surplus</b>		<b>645,056,475.27</b>	<b>641,822,671.28</b>
<b>Other Revenue Receipt :</b>			
BAPEX margin	26.00	534,839,083.00	534,385,772.00
Jobbing works	27.00	139,292,879.72	518,483,349.35
PSC Block # 9	28.00	196,892,564.45	158,935,812.98
		871,024,527.17	1,211,804,934.33
<b>Other Revenue Expenditure</b>			
Non-capital exploration costs including Depreciation	25(B)	2,591,116,814.40	4,544,260,516.01
Other Revenue Surplus		(1,720,092,287.23)	(3,332,455,581.68)
<b>Other Income</b>	29.00	23,576,466.50	21,597,179.58
<b>Financial Costs :</b>			
Interest income	30.00	538,278,285.04	457,941,842.27
Interest cost and Service charge	31.00	(490,325,184.25)	(402,965,300.34)
<b>Net financial surplus</b>		47,953,100.79	54,976,541.93
<b>Net surplus before taxation (A+B+C+D)</b>		(1,003,506,244.67)	(2,614,059,188.89)
<b>Provision for taxation</b>		(16,581,831.73)	(19,232,840.94)
<b>Net surplus for the year after taxation</b>		(1,020,088,076.40)	(2,633,292,029.83)
<b>APPROPRIATION ACCOUNT</b>			
Profit/(Loss) brought forward from previous year		(493,188,078.77)	2,137,139,262.43
Net Surplus for the year after taxation		(1,020,088,076.40)	(2,633,292,029.83)
Prior years adjustment	32.00	(84,490,796.43)	2,964,688.63
Payment to National Exchaquer as Interim Dividend		-	-
<b>NET SURPLUS/( DEFICIT)</b>		(1,597,766,951.60)	(493,188,078.77)
Less: Transfer to foreign loan redemption reserve		-	-
Less: Contribution to National Exchequer		-	-
Balance transferred to Revenue reserve (Note-6)		(1,597,766,951.60)	(493,188,078.77)
		<b>(1,597,766,951.60)</b>	<b>(493,188,078.77)</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary

  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director

  
 Director

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 13 November 2018  
 Place : Dhaka

  
**M. J. ABEDIN & CO**  
 Chartered Accountants

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2018**

	Amount in Taka			
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as at 01 July 2017	500,000.00	19,305,315,966.85	(855,764,477.00)	18,450,051,489.85
<b>Changes During the year :</b>				-
Addition to Capital reserve		-		-
Net Profit/ (Loss) for the year			(1,104,578,872.83)	(1,104,578,872.83)
Dividend to national exchequer			-	-
Balance as at 30 June 2018	<b>500,000.00</b>	<b>19,305,315,966.85</b>	<b>(1,960,343,349.83)</b>	<b>17,345,472,617.02</b>


Balance as at 01 July 2016	500,000.00	19,290,459,320.85	1,774,562,864.20	21,065,522,185.05
Changes During the year:				-
Addition to Capital reserve		14,856,646.00		14,856,646.00
Net Profit/ (Loss) for the year			(2,630,327,341.20)	(2,630,327,341.20)
Dividend to national exchequer			-	-
Balance as at 30 June 2017	<b>500,000.00</b>	<b>19,305,315,966.85</b>	<b>(855,764,477.00)</b>	<b>18,450,051,489.85</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary

  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director  
 As per our separate report of even date annexed.

  
 Director

Dated : 13 November 2018  
 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 2018**


ITEM HEADING	Amount in Taka	
	30 June 2018	30 June 2017
<b>Opening Cash And Bank Balances</b>	<b>1,661,872,109.95</b>	<b>1,387,501,232.47</b>
<b>Cash Flows From Operating Activities:</b>		
Surplus for the year after Taxation	(1,020,088,076.40)	(2,633,292,029.83)
<b>Adjustments:</b>		
Non -Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	1,021,309,949.04	847,141,948.33
Depletion of Reserve	441,184,144.16	436,124,937.64
Amortization of Investment at PSC Block-16	-	2,111,815,937.00
Prior year adjustments	(84,490,796.43)	2,964,688.63
<b>Decrease/Increase in Working Capital :</b>		
Group Company Accounts	28,903,155.29	1,372,704.38
Inventories of Stores & Other materials	848,898,081.39	371,602,982.72
Advances, Deposits & Prepayments	24,881,797.29	(192,475,596.02)
Trade Accounts Receivables	(382,554,026.62)	(268,966,186.88)
Other Receivable	204,378,587.98	(158,339,639.88)
Jobbing Work -in- Progress :	(23,258,815.27)	(23,808,781.00)
Interest Receivable	(95,203,737.87)	(8,978,901.00)
Trade Creditors and Accruals	210,084,493.20	779,156,924.09
Provision for Taxation	(2,651,009.21)	(571,820.68)
Increase in Leave pay and Pension	271,288,129.63	98,730,013.70
<b>Net Cash Flow from Operating Activities</b>	<b>1,442,681,876.18</b>	<b>1,362,477,181.20</b>
<b>Cash Flows From Investing Activities:</b>		
Addition to Fixed Assets	(1,281,332,161.04)	(810,127,734.41)
Proved Properties	(370,212,693.28)	(385,507,623.70)
Capital Work-in-Progress	(4,297,098,031.57)	(520,846,267.34)
Other Current Assets	(1,762,060,428.26)	(499,867,830.42)
(Investment in FDR account and Share with bank)		
Investment at PSC Block-16	-	(2,111,815,937.00)
<b>Net Cash Flow from Investing Activities</b>	<b>(7,710,703,314.15)</b>	<b>(4,328,165,392.87)</b>
<b>Cash Flows From Financing Activities:</b>		
ADP -Equity	-	14,856,646.00
Loans	7,907,024,457.23	2,850,840,616.77
Increase in Loan and interest	456,453,983.48	345,362,207.61
Liabilities for Other Finance	112,185,212.05	28,999,618.77
<b>Net Cash Flow from Financing Activities</b>	<b>8,475,663,652.76</b>	<b>3,240,059,089.15</b>
<b>Net increase in cash and bank balances</b>	<b>2,207,642,214.79</b>	<b>274,370,877.48</b>
<b>Closing Cash and Bank Balances</b>	<b>3,869,514,324.74</b>	<b>1,661,872,109.95</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary


  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director

  
 Director

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 13 November 2018  
 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 2018**

## 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, জ্বালান (জ্বাঃ বিঃ) প্র/২/বাপেক্স-১/৯৯/২৭, Date: 29.02.2000 of Administrative Ministry, and accordingly incorporated in the Office of Registrar of Joint Stock Companies on 23rd April, 2002.

### 1.02 Address of Registered Office and Principal Place of Business:

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

### 1.03 Principal Activities and Nature of Operation:

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

### 1.04 Drilling Projects and Test Well Transferred from Petrobangla :

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

## 2.00 Significant Accounting Policies

### 2.01 Accounting System and Convention:

#### 2.1.1 Basis of Measurement

This is prepared under the historical cost convention and in accordance with the requirements of the Companies Act, 1994, and 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 BFRS which includes the following Components:

- a. Balance Sheet as at 30th June, 2018
- b. Income Statement for the year ended 30th June, 2018
- c. Statement of Cash Flows for the year ended 30th June, 2018
- d. Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June, 2018 and
- e. Notes to the Financial Statements for the year ended 30th June, 2018

### 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 2016-2017 for all numerical information in the financial statements for understanding of the current periods financial statements. Financial Statements of 2016-17 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 was Tk.0.883/CM from 01 July 2008 to 28 Feb 2017 as per letter No. জ্বাখস/উঃ-৩/বাপেক্স বিবিধ-১৯/২০০৫(অংশ)/৯৫৩তক. comprising, Wellhead margin Tk. 0.225/CM (Tk. 0.30/CM from CNG Category) and Deficit Wellhead Margin Tk. 0.658/CM from different distribution companies under Petrobangla. Income has been recognized on the basis of information received from different distribution companies.

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 and CNG) and @ Tk. 0.1100/CM gas utilized for CNG.

From 01 March 2017 onward new rate has been applied according to Wellhead Margin for BAPEX is refixed at TK. 1.51/CM comprising Wellhead margin Tk. 0.225/CM (Tk. 0.30/CM from CNG Category), Deficit Wellhead Margin Tk. 0.04/CM (Tk.0.20/CM for CNG category), BAPEX Margin Tk.0.048/CM (Tk.0.11/CM on gas utilized for CNG) excluding fertilizer consumption and the remaining balance as Support for Shortfall as per letter No. ইআরসি/ট্যারিফ/গ্যাস-১২ (১)/সবি/২৮৩৯, তারিখঃ ৩১-০৫-২০১৭.



b. Revenue from condensate sale to SGFL , BGFCL and Padma Oil Co. is recognized as per invoice raised by BAPEX @ Tk. 36.9304 for SGFL, TK. 36.3304 for BGFCL and Tk. 27.35 for Padma Oil per liter excluding VAT and Carrying Cost.

### 2.03 Revenue from BAPEX-NIKO Joint Venture:

- a. A Joint Venture Agreement (JVA) was signed between BAPEX and NIKO Resources (Bangladesh) Ltd on 16th October 2003 for 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 -8 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. Depreciation is not charged on freehold land. Full year's depreciation is charged on addition irrespective of the date of acquisition. Depreciation on all other Fixed Assets is computed using the straight-line method in amounts sufficient to write off depreciable assets over their estimated useful life. Expenditure for maintenance and repairs are expensed, major replacements, renewals and betterment are capitalized.

The annual depreciation rates applicable to the principal categories are:

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

## 2.05 Proved properties:

### 2.05.1 Recognition and Measurement

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

### 2.05.3 Depletion:

Cost of Depletion of Salda Gas field, Fenchugonj Gas field, Semutang Gas Fields, Sahabajpur Gas Fields, Srikail Gas Fields, Sundulpur Gas Fields and Rugganj 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). Cost of depletion has not been charged on Begumganj Gas fields as no production has been made this financial year from the said gas field.

## 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 1,919,127,310.61 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2018 ) have been paid to Operator.

- c. This year BAPEX received a total of Tk. 284,039,020.76 including tax from sale proceeds of PSC Block-9. And paid Tk. 87,146,456.31 as Cash Participation for expenditures incurred by the operator.

**2.07 Investment in PSC Block- 16 and its amortization:**

BAPEX signed a Sale and Purchase Agreement (SPA) in the Financial Year 2016-2017 with Santos Bangladesh Limited (SBL) to own 49% share of participating interest in PSC Block-16 Magnama – 2 Ring-Fenced area of Bay of Bengal offshore Bangladesh.

As per signed SPA, BAPEX made an investment of Tk. 2,111,815,937.00 which includes Tk. 1,293,489,135.00 equivalent to US\$ 16,150,000.00 being 17.5% of back cost ( as per clause 3.1 of SPA). The rest amount of Tk. 818,326,802.00 represents 49% share of Magnama- 2 exploration cost.

To finance the above investment, BAPEX entered into a loan agreement with Petrobangla and its 3 (three) companies (Note – 7.04)

The full amount of investment has been charged in the Financial Year 2016-2017 to Profit and Loss Account as drywell cost.

**2.08 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 2018 the market value per share was Tk. 4.90 . Provision is made for decrease in market price.

**2.09 Inventories:**

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



## 2.10 Advances :

Subsidiary Ledgers are maintained for advances against TA/DA, purchase & expenses, house building or land purchase loan, motor cycle loan and incentive etc. whereas memorandum register(s) are maintained also.

## 2.11 Employees' Benefit Plans:

- a. The Company operates non-contributory provident fund for its permanent employees. The fund is approved by the National Board of Revenue, administered by a Board of Trustee.
- b. The permanent employees of the Company are covered under a Group Insurance Scheme, premium for which is being charged to Income Statement.
- c. BAPEX introduce pension scheme for its permanent employees according to Bangladesh Gazette published 15 November 2016. Provision for Pension for the subject year has been made as per approved budget by BAPEX Board.
- 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 BOGMC Pension Trust requirement and Board decision of 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. Employees under Pension Scheme will get maximum of 18 months leave encashment benefit after retirement at last basic pay as per service rules.

## 2.12 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.

## 2.13 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 (GDF)
- 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. ADP debt bearing interest at 4% per annum.

- d. 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.

#### 2.14 Provision for Workers' Profit Participation Fund:

Workers participation in profit is kept @5% of net profit before taxation after charging such provision as per labor act 2006 (amended in 2013). Since there is no profit for the year ended 30 June 2018, no such provision has been made for the year.

#### 2.15 Provision for Taxation:

Since Bapex has incurred a loss of Tk. 1,003,506,244.67 for the year ended 30th June 2018, provision for taxation has been made at a minimum rate of 0.6% on gross receipt u/s 82(c) of Tk. 2,763,638,622.30 shown in income statement which is amounting to Tk. 16,581,831.73

### 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 30.06.2017 has been finalized. Tax return for 30.06.2018 will be filed after completion of audit.

#### 4.00 Share Capital:

##### Authorised Capital:

30,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each

Paid up Capital:

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

#### 5.00 Capital Reserve:

This consists of as follows :

Government Equity (**Note - 5.01**)

Redemption of Foreign Loan (**Note - 5.02**)

Grants (**Note - 5.03**)

#### 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 01.07.2017

Fund Received

Fund Refunded

Adjustment

**Closing Balance as on 30.06.2018**

#### 5.02 Redemption of Foreign Loan :

This is as per last year:

Balance as on 01.07.2017

Balance as at 30.06.2018

#### 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

KFW Grants

Belgium Grants

French Grants ( Received during 1999-2000  
for acquisition of Seismic Equipment)

#### 6.00 Revenue Reserve :

This consists of as follows :

Balance on P/L Appropriation A/C (Deficit)/Surplus

Foreign Currency Devaluation Effect for Different Dry well

Geological , Geophysical expenses and  
other Exploration cost of different dry wells

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
500,000.00	500,000.00
15,127,787,998.99	15,127,787,998.99
3,124,554,613.27	3,124,554,613.27
1,052,973,354.59	1,052,973,354.59
<b>19,305,315,966.85</b>	<b>19,305,315,966.85</b>
15,127,787,998.99	15,112,931,352.99
-	-
-	-
-	14,856,646.00
<b>15,127,787,998.99</b>	<b>15,127,787,998.99</b>
3,124,554,613.27	3,124,554,613.27
<b>3,124,554,613.27</b>	<b>3,124,554,613.27</b>
153,484,814.55	153,484,814.55
631,511,128.65	631,511,128.65
180,013,547.09	180,013,547.09
87,963,864.30	87,963,864.30
<b>1,052,973,354.59</b>	<b>1,052,973,354.59</b>
(1,597,766,951.60)	(493,188,078.77)
(208,221,136.22)	(208,221,136.22)
(154,355,262.01)	(154,355,262.01)
<b>(1,960,343,349.83)</b>	<b>(855,764,477.00)</b>

## 7.00 Unsecured Loans - Local Sources :

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

	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
ADP Loan (Note - 7.01)	122,337,754.32	163,117,754.32
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)	27,393,445,793.28	19,445,641,336.05
Loan from Petrobangla and other group of Company for investment in PSC Block 16 (Note - 7.04)	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00
	<b>29,814,683,547.60</b>	<b>21,907,659,090.37</b>

## 7.01 Loan From Annual Development Program (ADP) :

This consists of as follows :

	2017-2018	2016-2017
Shahbajpur Gas Field Evaluation and Development Project	122,337,754.32	163,117,754.32
	<b>122,337,754.32</b>	<b>163,117,754.32</b>

## 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 :

	2017-2018	2016-2017
Loan from Petrobangla for Investment in PSC Block # 09	498,900,000.00	498,900,000.00
	<b>498,900,000.00</b>	<b>498,900,000.00</b>

## 7.03 Loan From Gas Development Fund (GDF) :

The loan is received for following projects:

	2017-2018	2016-2017
Drilling of 5 Wells Project(2012-2013)	9,133,110,034.75	9,133,110,034.75
Procurement of 1500 HP Rig Project(2013-2014)	1,950,611,134.19	1,950,611,134.19
Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur(2013-2014)	749,259,554.34	749,259,554.34
Procurement of Standby Gas Process Plant	417,304,470.05	417,304,470.05
3D Sysmic Survey (2013-2014)	2,220,000,000.00	1,720,000,000.00
2D Sysmic Survey(2013-2014)	815,159,912.36	803,044,999.36
Rupganj Drilling Project(2013-2014)	613,491,363.50	613,491,363.50
Procurement of Gas Process Plant for Srikail (2014-2015)	1,130,672,173.01	1,130,672,173.01
IDECO 1700HP Rig Rehabilitation (2014- 2015)	373,942,267.36	373,942,267.36
Sundulpur Drilling Project Well #2 (2014-2015)	502,637,492.72	479,230,492.72
Srikail Drilling #4 (2015-2016)	1,964,700,975.00	1,964,700,975.00
Rupkalpa #1 (2016-2017)	817,313,236.00	10,660,861.00
Rupkalpa #2 (2016-2017)	223,201,658.77	23,205,116.77
Rupkalpa #3 (2016-2017)	709,986,676.00	3,973,413.00
Rupkalpa #4 (2016-2017)	3,591,103,425.23	64,173,890.00
One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)	828,130,109.00	8,260,591.00
Rupkalpa#5 (2017-2018)	187,578,311.00	-
Rupkalpa#9 (2017-2018)	486,213,000.00	-
2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)	679,030,000.00	-
	<b>27,393,445,793.28</b>	<b>19,445,641,336.05</b>

## 7.04 Loan From Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla:

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

	2017-2018	2016-2017
Loan from Petrobangla	300,000,000.00	300,000,000.00
Loan from Titas Gas Transmissin and Distribution Co. Ltd.	1,300,000,000.00	1,300,000,000.00
Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	200,000,000.00	200,000,000.00
	<b>1,800,000,000.00</b>	<b>1,800,000,000.00</b>

## 8.00 Fixed Assets At Cost Less Depreciation :

Particulars	C O S T			D E P R E C I A T I O N			Written down value as at 30-06-2017			
	Balance as at 01-07-2017	Addition during the year	Adj./ Sale	Balance as at 30-06-2018	Rate	Balance as at 01-07-2017		Charged during the year	Adj.	Balance as at 30-06-2018
<b>LAND</b>										
Freehold Land	157,140,854.95	-	-	157,140,854.95	0.00%	-	-	-	-	157,140,854.95
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	3,152,383.04	5.00%	2,785,053.98	24,489.95	-	2,809,543.93	367,329.06
<b>BUILDING</b>										
Bapex Bhaban	646,692,918.79	-	-	646,692,918.79	2.50%	48,405,308.76	16,167,322.97	-	64,572,631.73	598,287,610.03
Freehold Concrete Brick Structure	8,885,324.67	-	-	8,885,324.67	2.50%	6,219,724.12	222,133.00	-	6,441,857.12	2,665,600.55
Shed & Temporary Construction	298,737,839.93	70,219,979.00	-	368,957,818.93	10.00%	146,307,108.83	31,759,001.99	-	178,066,110.82	190,891,708.11
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	5.00%	17,086,709.59	57,175.88	-	17,143,885.47	57,190.00
<b>FURNITURE &amp; FITTINGS</b>										
Furniture & Fixture	39,740,461.13	4,619,851.00	-	44,360,312.13	10.00%	28,721,851.24	2,556,576.53	-	31,278,427.77	11,015,609.89
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15.00%	323,080.00	-	-	323,080.00	-
<b>OFFICE EQUIPMENT</b>										
Office Equipment	78,499,205.25	7,188,186.00	-	85,687,391.25	15.00%	72,947,280.04	2,445,148.30	-	75,392,428.34	10,294,962.91
Telecommunication Equipment	21,639,184.50	409,050.00	-	22,048,234.50	15.00%	16,777,703.45	1,580,483.05	-	18,358,186.50	3,690,048.00
<b>OTHER EQUIPMENT</b>										
Radiography, Geological & Geophysical Equipment	546,357,135.70	26,379,618.14	-	572,736,753.84	20.00%	526,645,478.67	10,510,264.83	-	537,155,743.50	19,711,657.03
Workshop Equipment	25,443,794.69	-	-	25,443,794.69	15.00%	24,855,199.03	182,338.05	-	25,037,537.08	588,595.66
Electrical Installation	104,358,105.55	1,015,052.58	-	105,373,158.13	15.00%	69,413,995.79	10,429,043.59	-	79,843,039.38	34,944,109.76
Other Equipment	18,109,493.51	-	-	18,109,493.51	15.00%	17,228,930.22	3,720.00	-	17,232,650.22	880,563.29
Lab. Equipment	39,994,303.85	105,922,984.44	-	145,917,288.29	15.00%	35,994,873.48	19,977,881.04	-	55,972,754.52	3,999,430.37
<b>PRODUCTION ASSETS</b>										
Drilling Rigs	5,093,127,956.23	28,133,062.13	-	5,121,261,018.36	10.00%	2,264,547,854.62	502,547,820.83	-	2,767,095,675.45	2,828,580,101.61
Other Drilling & Production Equipment	265,213,387.41	20,365,737.65	-	285,579,125.06	10.00%	215,028,788.35	11,982,697.49	-	227,011,485.84	58,567,639.22
Mud Logging Unit	-	109,368,633.14	-	109,368,633.14	10.00%	-	10,936,863.31	-	10,936,863.31	98,431,769.83
Well Cementing Equipment	-	91,911,256.54	-	91,911,256.54	10.00%	-	9,191,125.65	-	9,191,125.65	82,720,130.89
Pipeline Construction	44,850,503.31	-	-	44,850,503.31	3.33%	17,261,580.45	1,493,504.68	-	18,755,085.13	26,095,418.18
Process Plant	2,700,499,861.68	432,833,554.71	-	3,133,333,416.39	10.00%	747,194,842.71	285,655,767.39	-	1,032,850,610.10	2,100,482,806.29
Air Compressor	5,517,368.00	838,050.00	-	6,355,418.00	15.00%	1,662,039.90	262,942.50	-	1,924,982.40	4,430,435.60
<b>VEHICLES</b>										
Light Vehicles	238,969,304.40	41,501,465.00	4,329,548.00	276,141,221.40	20.00%	191,819,503.92	23,236,393.00	4,329,548.00	210,726,348.92	47,149,800.48
Heavy Vehicles	245,957,546.65	31,180,578.06	-	277,138,124.71	20.00%	233,119,275.02	18,613,590.51	-	251,732,865.53	25,405,259.18
<b>WATER SERVICES</b>										
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	1,005,192.34	153,090.80	-	1,158,283.14	459,272.07
Water Pump	2,164,782.00	54,200.00	-	2,218,982.00	10.00%	1,816,993.90	61,521.70	-	1,878,515.60	340,466.40
<b>OTHER ASSETS</b>										
Customized Application Software	-	302,414,232.33	-	302,414,232.33	20.00%	-	60,482,846.47	-	60,482,846.47	241,931,385.86
Unclassified Assets	2,363,956.60	6,976,670.32	-	9,340,626.92	10.00%	2,006,311.10	776,205.53	-	2,782,516.63	6,558,110.29
<b>Total</b>	<b>10,606,500,206.64</b>	<b>1,281,332,161.04</b>	<b>4,329,548.00</b>	<b>11,885,502,819.68</b>		<b>4,689,174,679.51</b>	<b>1,021,309,949.04</b>	<b>4,329,548.00</b>	<b>5,706,155,080.55</b>	<b>6,177,347,739.13</b>
										<b>5,917,325,527.13</b>



## 09.00 Proved Properties Less Depletion :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	C O S T			D E P L E T I O N			Proved Properties Less Depletion at 30-06-2017		
		Balance as at 01-07-2017	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 01-07-2017	Charged during the year	Adjustment during the year		Balance as at 30-06-2018	
1	Semuang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	14,376,994.73	1,270,054.65	-	15,647,049.38	1,363,005,545.11	1,364,275,599.76
2	Begumgonj Gas Fields	2,137,337,698.24	56,714,785.87	-	26,543,979.92	-	-	26,543,979.92	2,167,508,504.19	2,110,793,718.32
3	Fenchugonj Gas Field	2,032,027,525.86	11,038,951.16	-	715,298,485.24	30,442,897.83	-	745,741,383.07	1,297,325,093.95	1,316,729,040.62
4	Saldanadi Gas Field	940,228,575.43	167,947,874.50	3,758,907.35	213,758,689.74	4,162,225.61	70,108.00	217,850,807.35	886,566,735.23	726,469,885.69
5	Shahbajpur Gas Field	3,996,695,928.41	80,197,475.38	-	265,910,967.22	168,987,364.41	-	434,898,331.63	3,641,995,072.16	3,730,784,961.19
6	Sahajadpur Sundalpur Gas Field	441,482,192.65	58,072,513.72	-	49,025,221.05	10,439,194.72	-	59,464,415.77	440,090,290.60	392,456,971.60
7	Srikail Gas field	5,322,217,898.17	-	-	681,799,399.45	223,456,475.86	-	905,255,875.31	4,416,962,022.86	4,640,418,498.72
8	Rupganj Gas Field	331,280,537.45	-	-	4,320,896.02	2,496,039.08	-	6,816,935.10	324,463,602.35	326,959,641.43
	<b>Total</b>	<b>16,579,922,950.70</b>	<b>373,971,600.63</b>	<b>3,758,907.35</b>	<b>16,950,135,643.98</b>	<b>441,254,252.16</b>	<b>70,108.00</b>	<b>2,412,218,777.53</b>	<b>14,537,916,866.45</b>	<b>14,608,888,317.33</b>



## 10.00 Capital Work-In-Progress :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2017	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Other Costs	Adjustments	Balance as at 30-06-2018	Balance as at 30-06-2017
1	Exploration & Production Capabilities Building Project (EPCB).	72,825,963.27	-	-	-	-	72,825,963.27	72,825,963.27
2	Geological and Geophysical Survey	409,938,609.78	-	-	-	-	409,938,609.78	409,938,609.78
3	Mobarokpur Oil & Gas Exploration Project	597,243,910.81	-	-	100,170,457.42	-	697,414,368.23	597,243,910.81
4	2-D Fast Track Project	962,320.00	-	-	-	-	962,320.00	962,320.00
5	3-D Seismic Survey -Netrokona	242,048,305.64	-	-	-	-	242,048,305.64	242,048,305.64
6	1500 HP Rig Procurement Project	8,512,347.11	-	-	-	(8,512,347.11)	-	8,512,347.11
7	3-D Seismic Survey -Vola	220,817,333.40	-	-	-	(11,294,270.73)	209,523,062.67	220,817,333.40
8	Procurement of Standby gas process plant for Begumgonj	14,196,672.21	-	-	-	(14,196,672.21)	-	14,196,672.21
9	Procurement of Gas Process Plant- for Sahabajpur	29,506,256.29	-	-	-	(29,506,256.29)	-	29,506,256.29
10	Procurement of Gas Process Plant- for Srikail	95,212,562.65	-	-	-	-	95,212,562.65	95,212,562.65
11	2D Seismic Survey -Madaripur	99,184,369.00	-	-	-	-	99,184,369.00	99,184,369.00
12	2D Seismic Survey -Serpur	5,082,216.00	-	-	-	-	5,082,216.00	5,082,216.00
13	IDECO Rig Rehabilitation	5,988,654.00	-	-	-	-	5,988,654.00	5,988,654.00
14	Geological Survey - Khagrasoy	244,219,322.59	-	-	-	-	244,219,322.59	244,219,322.59
15	3-D Seismic Survey project -Noakhali	31,614,484.00	-	-	-	-	31,614,484.00	31,614,484.00
16	2D Seismic Survey Project - Netrokona	85,915,278.68	-	-	-	-	85,915,278.68	85,915,278.68
17	2D Seismic Survey Project - Jamalpur	80,034,930.00	-	-	-	-	80,034,930.00	80,034,930.00
18	2D Seismic Survey Party - Savar	6,677,166.00	-	-	-	-	6,677,166.00	6,677,166.00
19	Geological Survey - Chokoria Cox's Bazar	33,950,158.00	-	-	289,811,696.17	-	323,761,854.17	33,950,158.00
20	2D Jokigonj, Sylhet	10,578,965.00	-	-	-	-	10,578,965.00	10,578,965.00
21	2D Khulna	89,286,000.50	-	-	9,336,329.00	-	98,622,329.50	89,286,000.50
22	2D Boromchal, Moulvibazar	31,430,082.40	-	-	-	-	31,430,082.40	31,430,082.40
23	2D Chittagong	46,371,781.00	-	-	-	-	46,371,781.00	46,371,781.00
24	3D Norsingdi	186,350,687.79	-	-	-	-	186,350,687.79	186,350,687.79
25	3D Pabna	712,608.00	-	-	4,444,810.00	-	5,157,418.00	712,608.00
26	One Drilling and One Workover Rig Project	67,655.92	-	-	1,294,512.00	-	1,362,167.92	67,655.92
27	Rupkalpa-1	4,633,530.25	-	-	-	(4,633,530.25)	-	4,633,530.25
28	Salda North - 1 Exploration Drilling	77,172.12	-	-	16,641.40	-	93,813.52	77,172.12
29	Srikail North - 1 Development Drilling	23,129,240.01	-	-	3,557,164.55	-	26,686,404.56	23,129,240.01
30	Semutang South - 1 Exploration Drilling	1,115,861.00	-	-	12,714,454.69	-	13,830,315.69	1,115,861.00
31	Rupkalpa-3	2,595,440.00	-	-	141,593,611.51	-	144,189,051.51	2,595,440.00
32	kasba - 1 Exploration Drilling	9,375,407.40	-	-	19,513,944.14	-	28,889,351.54	9,375,407.40
33	Rupkalpa-4	12,133,364.00	-	-	1,272,901,210.23	-	1,285,034,574.23	12,133,364.00
34	Sahabajpur East - 1 Exploration Drilling	14,993,320.31	-	-	1,260,247,103.12	-	1,275,240,423.43	14,993,320.31
35	Bhola North - 1 Exploration Drilling	23,764,506.31	-	-	-	(23,764,506.31)	-	23,764,506.31
36	Sahabajpur - 2 Workover Drilling	4,068,443.00	-	-	-	(4,068,443.00)	-	4,068,443.00
37	Begumgonj - 3 Drilling	-	-	-	4,699,457.00	-	4,699,457.00	-
38	Rupkalpa-5	-	-	-	14,233,989.00	-	14,233,989.00	-
39	Begumgonj - 4 Exploration Drilling	-	-	-	41,058,644.00	-	41,058,644.00	-
40	Srikail North - 1 Exploration Drilling	-	-	-	41,294,575.20	-	41,294,575.20	-
41	2D Kisorgonj- Rupkalpa-9	-	-	-	63,240,345.50	-	63,240,345.50	-
42	2D Jamalpur- Rupkalpa-9	-	-	-	205,601,958.20	-	205,601,958.20	-
43	2D Seismic over block 3b, 6b & 7	-	-	-	6,025,818.00	-	6,025,818.00	-
44	Geologica; Party, Kullaura, Moulvibazar	-	-	-	20,000.00	-	20,000.00	-
45	Harargonj - 1 Exploration Drilling	-	-	-	19,620,621.00	-	19,620,621.00	-
46	Srikail East - 1 Exploration Drilling	-	-	-	13,188,154.17	-	13,188,154.17	-
47	Rupkalpa-2	-	-	-	427,220.00	-	427,220.00	-
48	Saldanadi South - 1 Exploration Drilling	-	-	-	231,234.00	-	231,234.00	-
49	Baschia - 1 Exploration Drilling	-	-	-	14,271,535.00	-	14,271,535.00	-
50	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	-	-	-	706,892,871.77	-	706,892,871.77	-
51	3D Moulvibazar	-	-	-	146,665,700.40	-	146,665,700.40	-
52	3D Rupgonj	-	-	-	4,393,074,007.47	-	4,393,074,007.47	-
	<b>Total</b>	<b>2,755,909,195.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,393,074,007.47</b>	<b>(95,976,025.90)</b>	<b>7,053,007,226.74</b>	<b>2,755,909,195.17</b>

### 11.00 Group Current Account :

This consists of as follows :

Inter Group Current Accounts :

Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)	
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BGFCL)	
Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)	
Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)	
Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL)	
Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCL)	
Petrobangla	
Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
140,160.54	156,160.54
235,492.99	235,492.99
2,200.00	1,700.00
78,324.00	78,324.00
(10,068,105.33)	(10,113,105.33)
6,125,665.25	3,875,918.29
40,636,850.86	71,819,253.11
(1,987,689.52)	(1,987,689.52)
<b>35,162,898.79</b>	<b>64,066,054.08</b>

### 12.00 Inventories Of Stores & Other Materials :

This consists of as follows :

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

299,961,960.15	294,247,781.52
173,061,192.61	535,087,041.16
3,919,141,173.55	3,866,463,338.94
553,177,282.87	521,372,763.13
340,580,869.63	402,496,809.06
29,634,451.30	1,068,512,105.42
314,965,225.93	296,664,612.11
77,935,977.66	11,811,576.55
195,826.18	39,726,514.48
21,286,800.55	30,550,108.19
955,773,668.35	467,679,859.61
<b>6,685,714,428.78</b>	<b>7,534,612,510.17</b>

### 13.00 Advances, Deposits and Prepayments :

This consists of as follows :

#### (a) Advances :

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

1,900.00	1,900.00
111,181,922.92	79,837,281.72
112,561,442.79	218,605,682.05
151,414,736.08	145,708,358.78
764,804.24	769,378.57
467,936,505.82	388,823,756.26
418,281,776.00	439,406,238.66
3,154,040.00	5,429,853.00
21,000.00	151,948.00
2,124,762.40	2,180,886.40
922,100.15	710,000.00
2,615.00	2,615.00
-	11,597,504.25
<b>1,268,367,605.40</b>	<b>1,293,225,402.69</b>
45,000,000.00	45,000,000.00
<b>1,313,367,605.40</b>	<b>1,338,225,402.69</b>

Advance to TGTDCL for Purchase of Madobpur Rig Base

#### (b) Deposits :

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

13,280,341.48	13,280,341.48
181,000.00	181,000.00
291,347.00	315,347.00
266,014.00	266,014.00
3,988.00	3,988.00
85,310.35	85,310.35
1,073,112.00	1,073,112.00
331,799.00	331,799.00
2,342.00	2,342.00
15,515,253.83	15,539,253.83
<b>1,328,882,859.23</b>	<b>1,353,764,656.52</b>

Total (a) + (b)



#### 14.00 Trade Accounts Receivables :

This consists of as follows :

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

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
2,056,783,328.55	1,968,503,666.93
1,247,207,128.00	952,932,763.00
<b>3,303,990,456.55</b>	<b>2,921,436,429.93</b>

#### 14.01 Accounts Receivables (Operating) :

This consists of as follows :

BGDCL - for GOB Margin from Salda, Fen. Srikail, Beg. & Sundulpur  
BGDCL - for Well Head Margin from Salda, Fen. Srikail & Beg. & Sundulpur  
KGDCL for GOB Margin from Semutang & Srikail Gas Fields  
KGDCL for Wellhead margin from Semutang & Srikail Gas Fields  
TGTDCCL for GOB Margin from Srikail & Rupgonj Gas Fields  
TGTDCCL for Well Head Margin from Srikail & Rupgonj Gas Fields  
SGCL for Wellhead Margin from Sahabajpur Gas Fields  
SGCL for GOB Margin from Sahabajpur Gas Fields  
BGFCL for Condensate Sale from Salda, Srikail, Semutang & Rupgonj  
SGFL for Condensate sale from Fenchuganj Gas Fields  
Padma Oil for Condensate Sale from Sahabajpur  
Petrobangla for Deficit Well Head Margin  
Petrobangla for Shortfall Receivable

147,804,199.67	159,506,854.67
13,322,512.23	14,886,648.23
26,066,491.75	56,219,142.75
1,552,105.22	3,626,384.22
276,159,614.99	323,096,188.43
18,601,185.99	22,160,790.58
30,661,364.41	11,429,939.26
205,723,696.67	78,944,841.67
59,051,351.55	69,878,160.75
4,097,719.00	2,563,399.00
21,485,250.00	9,883,215.00
1,051,000,222.38	1,140,467,228.37
201,257,614.69	75,840,874.00
<b>2,056,783,328.55</b>	<b>1,968,503,666.93</b>

#### 14.02 Accounts Receivables (Bapex Margin) :

This consists of as follows :

Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.  
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.  
Jalalabad Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.  
Poschimanchal Gas Distribution Co. Ltd.  
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.  
Sundarban Gas Distribution Co. Ltd.  
Petrobangla

125,606,683.70	123,552,603.70
58,180,520.36	49,447,162.36
52,496,267.30	30,720,330.30
6,332,850.42	3,334,660.42
16,987,890.00	17,190,276.00
26,515,491.92	4,138,940.92
961,087,424.30	724,548,789.30
<b>1,247,207,128.00</b>	<b>952,932,763.00</b>

#### 15.00 Other Receivables

This consists of as follows :

3D Project (BGFCL & SGFL)  
BGFCL for Jobbing Work  
Tullow BD Ltd  
Receivable from Sichuan Honghua  
Receivable from Gratuity Trust of BAPEX  
Receivable from PF Trust of BAPEX

10,897,742.00	10,897,742.00
115,928,516.35	115,928,516.35
172,385,687.63	363,767,530.12
181,800.00	181,800.00
-	25,340,491.39
20,330,714.60	7,986,968.70
<b>319,724,460.58</b>	<b>524,103,048.56</b>

#### 16.00 Jobbing Work -in- Progress :

This consists of as follows:

Bangura - 6 Drilling Operation  
Hobigonj- 1 Workover Drilling  
Kailastila- 1 Workover Drilling

59,926,941.25	58,395,474.25
20,050,190.27	-
1,677,158.00	-
<b>81,654,289.52</b>	<b>58,395,474.25</b>

#### 17.00 Interest Receivable :

This consists of as follows :

House Building Loans  
Motor Cycle Loans  
Computer Loans  
Bank Deposits (FDR)

95,775,018.50	77,322,126.78
3,557,717.00	547,921.49
43,781.00	(285,490.69)
267,537,559.95	194,125,781.00
<b>366,914,076.45</b>	<b>271,710,338.58</b>

## 18.00 Other Current Assets :

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

	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
Rupali Bank Ltd. Purana Palton Cor. BR. Dhaka	245,438,877.00	233,771,442.94
Agrani Bank Ltd. Purana Palton Br. Dhaka	100,000,000.20	165,856,090.70
Rupali Bank Ltd. TCB BR. Dhaka.	100,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Shantinagar Br. Dhaka	1,183,750,498.65	1,631,624,269.94
ICB Islami Bank Ltd. IDB Bhaban Br.	1,283,500.00	1,283,500.00
First Security Islami Bank Ltd. Mirpur, Dhaka	32,017,500.00	141,956,652.29
First Security Islami Bank Ltd. Mothijheel Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Sonali Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka	-	50,000,000.00
First Security Islami Bank Ltd. Cantonment Br. Dhaka	73,305,280.00	21,742,862.63
First Security Islami Bank Ltd. Bangsal Road Br. Dhaka	49,999,999.79	59,995,600.42
Mercantile Bank Ltd. Mogbazar Br. Dhaka	20,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	250,897,453.00	196,240,080.53
Janata Bank Ltd. Dilkusha Br. Dhaka	375,918,398.00	409,745,961.38
Basic Bank Ltd. Moulavi Bazar Br. Dhaka	70,000,000.00	-
Basic Bank Ltd. Babu Bazar Br. Dhaka	-	107,114,654.59
Agrani Bank Ltd. Malibagh Br. Dhaka	-	23,307,295.12
Janata Bank Ltd. Green Road Br. Dhaka	382,963,638.00	385,386,569.71
First Security Islami Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka	205,309,815.06	98,673,269.20
Agrani Bank Ltd. Wasa Bhaban Br. Dhaka	122,052,961.36	116,290,229.22
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka	61,026,481.00	268,907,648.43
Social Islami Bank Ltd. Gausia Br. Dhaka	-	143,427,711.57
One Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka	131,743,000.00	30,000,000.00
Agrani Bank Ltd. New Market Br.	100,336,761.43	263,448,803.29
First Security Islami Bank Ltd. Topkhana Road Br. Dhaka	100,000,000.00	80,000,000.00
AB Bank Ltd. Uttara Br. Dhaka	20,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Rayer Bazar Br. Dhaka	104,934,999.90	415,784,010.10
First Security Islami Bank Ltd. Kakrail Br. Dhaka	210,551,650.00	134,266,406.51
Agrani Bank Ltd. Bangobandhu Avenue Br. Dhaka	-	205,042,826.56
First Security Islami Bank Ltd. Malibagh Br. Dhaka	256,633,000.00	180,000,000.00
City Bank Ltd. Head Office, Dhaka	-	100,000,000.00
City Bank Ltd. Dhanmondi Br. Dhaka	-	100,000,000.00
AB Bank Ltd. Savar Branch, Dhaka	106,735,000.00	100,000,000.00
Agrani Bank LTD. Principl Br. Dhaka	629,685,000.00	700,000,000.00
First Security Islami Bank Ltd. Konapara Br. Dhaka	21,342,500.00	20,000,000.00
Mercantile Bank Ltd. Dhanmondi Br. Dhaka	-	110,000,000.00
First Security Islami Bank Ltd. Rayer Bazar, Dhaka	-	50,000,000.00
Janata Bank Ltd. Rayer Bazar Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Topkhana Road Br. Dhaka	170,000,000.00	-
Rupali Bank Ltd. Motijheel Corporate Br. Dhaka.	420,000,000.00	-
Rupali Bank Ltd. Mogbazar Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Premier Bank Ltd. Gulshan Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Mercantile Bank Ltd. Kamal Attatuk Avenue Br. Dhaka	10,000,000.00	-
BDBL, Kawran Bazar Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Jatrabari Br. Dhaka	30,000,000.00	-
Southeast Bank Ltd. Principal Br. Dhaka	80,000,000.00	-
Exim Bank Ltd. Kazi Nazrul Islam Avenue Br. Dhaka	70,000,000.00	-
Union Bank Ltd. Dilkusha Br. Dhaka	100,000,000.00	-
BDBL, Elephant Road Br. Dhaka	100,000,000.00	-

	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
Rupali Bank Ltd. Indira Road Br. Dhaka	100,000,000.00	-
NRB Global Bank Ltd. Panthapath Mohilla Br. Dhaka	50,000,000.00	-
South Bangla Bank Ltd. MothiJheel Br. Dhaka	150,000,000.00	-
IFIC Bank Ltd. Elephant Road Br. Dhaka	20,000,000.00	-
IFIC Bank Ltd. Stock Exchange Br. Dhaka	10,000,000.00	-
Rupali Bank Ltd. Nayatola Br. Dhaka	70,000,000.00	-
Social Islami Bank Ltd. Mohakhali Br. Dhaka	160,000,000.00	-
First Securiy Islami Bank Ltd. Mohakhali Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Union Bank Ltd. Dhanmondi Br. Dhaka	50,000,000.00	-
South Bangla Bank Ltd. Panthapath Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Jamuna Future Park Br. Dhaka	100,000,000.00	-
NRB Global Bank Ltd. Dhanmondi Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Premier Bank Ltd. Elephant Road Br. Dhaka	30,000,000.00	-
South Bangla Bank Ltd. Dhanmondi Br. Dhaka	50,000,000.00	-
South Bangla Bank Ltd. Mirpur Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Union Bank Ltd. Banani Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Social Islami Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka	20,000,000.00	-
Social Islami Bank Ltd. Vatara Br. Dhaka	20,000,000.00	-
Premier Bank Ltd. Mohakhali Br. Dhaka	20,000,000.00	-
South Bangla Bank Ltd. Principal Br. Dhaka	30,000,000.00	-
Union Bank Ltd. Gulshan Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Union Bank Ltd. Mirpur Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Union Bank Ltd. Jamuna Future Park Br. Dhaka	20,000,000.00	-
First Security Ialami Bank Ltd. Bisso Road Br. Dhaka	20,000,000.00	-
Al Arafa Islami Bank Ltd. VIP Road Br. Dhaka	30,000,000.00	-
One Bank Ltd. Jogannath Br. Dhaka	130,000,000.00	-
Midland Bank Ltd. Dilkusha br. Dhaka	20,000,000.00	-
Standard Bank Ltd. Munshi Kholo Br.	20,000,000.00	-
Premier Bank Ltd. Baridhara Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Al Arafa Bank Ltd. Baridhara Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Al Arafa Bank Ltd. Progati Sarani Br. Dhaka	200,000,000.00	-
City Bank Ltd. VIP Road Br. Nayapaltan Br. Dhaka	200,000,000.00	-
	<b>8,305,926,313.39</b>	<b>6,543,865,885.13</b>

## 19.00 Cash And Bank Balances :

This consists of as follows :

### (a) Cash in Hand:

Head Office, Dhaka	25,480.21	5,336.76
Zonal Office, Ctg.	810,455.90	167,017.29
Cash in Hand- Madubpur Rig Base	61,132.72	7,339.72
Cash in Hand- CMTW, Dhaka	8,075.00	8,075.00
Cash in Hand- Service Department	773.00	773.00
Cash in Hand- Bangura # 6	136.00	8,425.00
Cash in Hand- Titas-1	-	58,229.00
Cash in Hand- Titas-15	720,261.00	-
Cash in Hand- KTL-1 W/D	78,393.00	-
Cash in Hand- Begumgonj- 3 W/D	180.00	-
Cash in Hand- Mobarakpur	42,095.00	32,129.00
Cash in Hand- GFDP, Fenchugonj # 4	472.00	22,414.00



	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
Cash in Hand- Sundulpur-2	15,255.00	15,255.00
Cash in Hand- Salda North -1 E/D	882,967.00	-
Cash in Hand- Rupkalpa- 2, H/O	-	673.00
Cash in Hand- 3D Seismic Survey Project	7,325.00	-
Cash in Hand- Saldanadi Gas Field	79,391.00	49,004.50
Cash in Hand- Fenchugonj Gas Field	28,905.25	296,735.25
Cash in Hand- Sahabajpur Gas Field	89,516.00	150,316.50
Cash in Hand- Srikail Gas Field	31,531.00	138,895.00
Cash in Hand- Semutang Gas Field	138,616.00	108,197.00
Cash in Hand- Sundulpur Gas Field	331,562.00	32,663.00
Cash in Hand- Begumgonj Gas Field	34,890.00	93,499.00
Cash in Hand- Rupgonj Gas Field	5,012.00	111,018.00
	<b>3,392,424.08</b>	<b>1,305,995.02</b>

**(b) Bank STD Accounts**

Rupali Bank Ltd. Purana Paltan Br. Dhaka, SND-0349024000024	13,407,356.62	49,650,719.39
Agrani Bank Ltd. Purana Paltan Br. Dhaka, SDT -360000190	30,809,375.93	234,959,602.83
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, A/C: 240001031	126,000,285.86	83,187,511.31
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br. Dhaka, STD A/C:02-0000-290-4883	5,393,527.77	13,646,413.42
Dutch Bangla Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, SND-1071200002816	180,268,411.52	32,867,230.96
One Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, SND: 0123000000915	594,919,767.15	118,986,437.33
Standard Cahartered Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, SND: 02-1184814-01	12,761,745.95	12,690,060.95
Basic Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, STD: 0000470	58,439,630.64	766,488,553.89
IFIC Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, STD A/C-0636000257/0106	-	1,193,498.57
Rupali Bank Ltd. Sagorika Br. Ctg. STD-08	48,914,921.54	25,207,084.63
The City Bank Ltd. Mouchak Br. Dhaka, STD-3102084225001	4,741,191.00	179,638,452.07
Janata Bank Ltd. Shantinagar Br. Dhaka, STD- 402	609,229,307.45	168,563,711.16
ICB Islamic Bank Ltd, Purana Paltan Br. Dhaka, STD-328	1,099,467.42	1,102,427.42
UCB Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, SND: 0441301000000306	2,162,825,727.47	-
	<b>3,848,810,716.32</b>	<b>1,688,181,703.93</b>

**(c) Bank Current Accounts**

Janata Bank Ltd. Port Br. Ctg. R.D-95	2,082,493.96	3,747,876.91
Sonali Bank Ltd. Custom House Br. Ctg. NO. 348	557,817.67	701,128.28
Rupali Bank Ltd. Purana Paltan Br. Dhaka, CD-0349020002751	325,883.00	327,183.00
Janata Bank Ltd. Madubpur Br. Hobigonj CD-1129	171,867.00	99,723.00
Rupali Bank Ltd. Purana Paltan Br. Dhaka CD-200023839	542,118.34	(2,544,842.71)
Janata Bank Ltd. Saldanadi Gas Field, CD:261	228,152.00	836,927.00
City Bank Ltd. Mouchak Br. Dhaka, CD-1102084225001	4,850,229.68	(40,332,141.89)
One Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, CD: 0121020005344	77,775.00	78,925.00
Sonali Bank Ltd. Fulartal Br. Moulovi Bazar, CD-F-12	1,882,331.55	266,933.55
Sonali Bank Ltd. Fulartal Br. Fenchugonj, CD- F-15	243,788.00	202,512.00
Agrani Bank Ltd. Kapasia Br. CD-1337	1,088.00	1,088.00
Sonali Bank Ltd. Custom House Br. ZIA, Dhaka, A/C: C-2(1020)	4,016,007.44	2,466,292.10
Janata Bank Ltd. Borhan Uddin Br. Bhola, CD-1981	2,380.00	80,964.00
Janata Bank Ltd. Bosurhat Br. Sundulpur, CD-496	598,688.00	172,670.00
Janata Bank Ltd. Korahat Br. Ctg. CD-001009822	8,191.00	14,754.00
Janata Bank Ltd. Companigonj Br. Comilla, CD-001030761	29,881.07	78,711.07
Janata Bank Ltd. Shantinagar Cor. Br. Dhaka, CD-50245	595.59	595.59

	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br. Dhaka, CD-3963	-	1,500.00
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, A/C:40236	189,642.00	190,217.00
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br. Dhaka, CD-0200002465064	4,681.50	5,831.50
Rupali Bank Ltd. TCB BR. Dhaka, CD:1113	-	1,575,500.00
Janata Bank Ltd. Jamidarhat Br. CD-1719	43,125.09	16,425.09
Janata Bank Ltd. Jamidarhat Br. CD-1719	43,125.09	16,425.09
Janata Bank, Murad Nagar, Comilla, CD:001032923	227,586.00	265,741.00
Janata Bank Ltd. Shohilpur BR. B. Baria, CD:0100111233335	265,376.00	-
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, CD: 200050781	1,799.00	11,944.00
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. B. Baria, CD: 756/6	-	78,100.00
Janata Bank Ltd. Sathia Br. CD:0100049989100	3,235.00	992,105.00
Rupali Bank Ltd. Bosurhat Br. CD: 2527020002046	-	425.00
Janata Bank Ltd. Borhanuddin Br. Bholā, CD: 0100070265286	-	343,763.00
Janata Bank Ltd. Shantinagar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100067487901	-	(0.50)
Janata Bank Ltd. Shantinagar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100068691049	-	2,703,561.01
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br. Dhaka, CD: 0200010651794	943.45	-
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br. Dhaka, CD: 0200011579978	1,173.00	-
Janata Bank Ltd. Bayek Br. CD: 0100128474743	932,447.00	-
Janata Bank Ltd. Golapgonj Br. Sylhet, CD: 0100130182008	21,889.00	-
	<b>17,311,184.34</b>	<b>(27,615,589.00)</b>
<b>Total (a + b + c)</b>	<b>3,869,514,324.74</b>	<b>1,661,872,109.95</b>

## 20.00 Trade Creditors and Accruals ( Excluding Group Account):

This consists of :

### (a) Liabilities For Goods And Services

Contractors/Suppliers	32,866,047.55	48,162,817.55
Office/House Rent	10,216.89	423,466.89
Advertisement/Publicity	91,481.74	91,481.74
Other Bills Payable	54,215.25	93,916.75
D.F.P Commission	73,208.72	73,208.72
Sundry Creditors & Accruals	23,109.92	507,391.67
Accrued Office Expenses (Gas, Electric)	50,218.77	115,782.77
	<b>33,168,498.84</b>	<b>49,468,066.09</b>

### (b) Liabilities For Expenses

Salaries Payable-Officers/Staff & Casual Labour	5,713,956.99	3,349,560.78
Employees P.F. Payable-Officers/Staff	1,582,313.08	1,884,798.35
Insurance Claim Payable (Employees)	2,291,441.00	1,033,361.00
Leave pay & Pension Clearing A/C	73,394.41	273,921.91
Unpaid Salary & Benefits	475,473.62	475,473.62
Unpaid Bonus/Ex Gratia	166,681.71	166,681.71
Incentive Bonus Payable	104,529,805.50	153,603,497.97
Honourarium Payable	847,640.00	847,640.00
Overtime Payable	109,541.66	486,844.66
Provision for Expenses	33,232,563.69	31,936,679.94
Employees Subscription to Own Staff Union	26,991.40	10,291.40
Other Creditors- Employees	1,407,186.52	18,687,662.98
Provision for Audit fees	411,660.00	359,900.00
P.F Loan Recovery Account	858,946.61	445,855.61
Employees Liabilities to outsiders	6,541,664.04	6,541,664.04



	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
Deduction from Employees- Donation/Subscription	469,844.77	321,834.77
SD, VAT payable	1,160,766,724.74	961,443,929.81
Employee Income Tax Payable	7,047,108.95	-
PDF Margin	70,021,421.56	70,021,421.56
Tullow BD for PSC Block-9	99,600,120.31	12,453,664.00
Deduction for Officers/Staff Death Subscription	50,616.46	50,616.46
Officers & Staff Welfare Fund	1,805,374.00	2,737,024.00
GAS Development Fund Payable	20,077,303.13	20,077,303.13
Accrued Local Agents Commission	2,125,926.36	2,125,926.36
Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank	2,016,540.00	1,937,460.00
HBL Payable to Employee	-	4,593,166.00
Provision for expenses payable to Santos	818,326,802.00	818,326,802.00
	<b>2,340,577,042.51</b>	<b>2,114,192,982.06</b>
<b>(c) Liabilities for Other Finance</b>		
Advance Received From One Bank	300,000.00	300,000.00
Advance Received From Tullow for Jobbing work	31,199,310.00	31,199,310.00
Security & Earnest Money Payable	37,208,183.01	25,022,970.96
Advance received from Super Refinery	675,890.00	675,890.00
Advance received from BGFCL for Jobbing Work	100,000,000.00	-
	<b>169,383,383.01</b>	<b>57,198,170.96</b>
<b>Total (a + b + c)</b>	<b>2,543,128,924.36</b>	<b>2,220,859,219.11</b>
<b>21.00 Provision for Leave Pay and Pension :</b>		
This consists of as follows :		
Leave Pay	247,830,154.94	229,386,081.31
Pension of BAPEX	300,000,000.00	230,000,000.00
Pension of Petrobangla	255,441,734.00	72,597,678.00
	<b>803,271,888.94</b>	<b>531,983,759.31</b>
<b>22.00 Current Portion of Long Term Loans , Interest and Service Charge Payable :</b>		
This consists of as follows :		
Local Loan Due ( Principal) (Note - 22.01)	40,780,000.00	40,780,000.00
Local Loan Due ( Interest) (Note - 22.02)	49,160.51	346,543.71
Local Loan Due (Service Charge)(Note - 22.03)	1,485,221,422.24	1,038,470,055.56
Provision for Interest (Note - 22.04)	20,520,547.94	10,520,547.94
	<b>1,546,571,130.69</b>	<b>1,090,117,147.21</b>
<b>22.01 Local Loan (ADP) Due (Principal) :</b>		
This consists of as follows :		
ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project	40,780,000.00	40,780,000.00
	<b>40,780,000.00</b>	<b>40,780,000.00</b>
<b>22.02 Local Loan Due (Interest) :</b>		
This consists of as follows :		
ADP Loan for Fenchuganj Drilling Project	-	166,664.77
ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project	49,160.51	179,878.94
	<b>49,160.51</b>	<b>346,543.71</b>

### 22.03 Local Loan Due (Service Charge) :

This consists of as follows :

GDF Loan for 5 Well Drilling Project
GDF Loan for PSGPP
GDF Loan for PGPP for Sahabajpur
GDF Loan for 3D Siesmic Project
GDF Loan for Ruggang Drilling Project
GDF Loan for 2D Siesmic Survey Project
GDF Loan for PGPP for Srikail Gas Fields
GDF Loan for IDECO 1700HP Rig Rehabilitation Project
GDF Loan for Sundulpur Drilling Projcet Well # 2
GDF Loan for 1500HP Rig Procurement Project
GDF Loan for - Srikail- 4
GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa-1
GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa -2
GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 3
GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 4
GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 5
GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 9
GDF Loan Int. Payable - 2D Seismic block 3b, 6b & 7
GDF Interest Payable - One Drilling and One Workover Rig

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
775,423,040.10	592,760,839.40
32,991,870.48	24,645,781.08
58,792,712.95	43,807,521.86
121,092,026.20	82,366,984.20
56,802,661.73	44,532,834.46
41,568,189.20	25,357,921.87
55,890,930.05	33,277,486.59
17,923,377.70	10,444,532.35
20,186,487.54	10,233,699.00
169,639,457.56	130,627,234.88
79,461,700.00	40,167,680.50
4,926,422.00	27,616.00
1,232,968.00	53,425.00
3,449,286.00	29,808.00
33,349,569.20	122,301.37
1,206,707.00	-
1,325,057.53	-
3,254,356.00	-
6,704,603.00	14,389.00
<b>1,485,221,422.24</b>	<b>1,038,470,055.56</b>

### 22.04 Provision for Interest :

This consists of as follows :

Interest Payable- Titas
Interest Payable- Bakhrabad
Interest Payable- Petrobangla

6,553,424.65	6,553,424.65
5,632,876.71	1,632,876.71
8,334,246.58	2,334,246.58
<b>20,520,547.94</b>	<b>10,520,547.94</b>

### 23.00 Well Head Margin :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field
Fenchugonj Gas Field
Sahabajpur Gas Field
Sundalpur Gas Field
Semutang Gas Field
Srikail Gas Field
Begumganj Gas Field
Rupgonj Gas Field
<b>Net Revenue from Gas sale</b>

28,942,955.00	49,216,079.30
128,015,011.00	225,050,398.04
422,418,784.00	253,371,732.70
26,571,337.00	-
12,515,965.00	19,729,415.78
352,034,594.00	383,988,222.01
-	130,405.12
6,917,201.00	11,736,960.00
<b>977,415,847.00</b>	<b>943,223,212.95</b>

### 24.00 Sale of Condensate Excluding VAT :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field
Fenchugonj Gas Field
Semutang Gas Field
Srikail Gas Field
Sahabajpur Gas Field
Begumganj Gas Field
Rupgonj Gas Field
<b>Total Condensate sale</b>

664,748.00	1,661,868.00
9,971,209.00	18,612,922.00
1,181,772.00	295,443.20
213,383,849.00	202,083,148.80
9,969,075.00	8,492,175.00
664,747.00	-
1,329,495.00	4,653,230.40
<b>237,164,895.00</b>	<b>235,798,787.40</b>



## 25.00 (A) Operating Cost Including Depletion :

This consists of as follows :

	Amount in Taka	
	2017-2018	2016-2017
Office Expenses (Note - 25.01)	15,577,098.07	23,077,334.00
Employee Cost (Note - 25.02)	101,501,177.28	71,029,501.00
Repair & Maintenance (Note - 25.03)	1,928,431.58	9,568,845.00
Depletion of Gas Fields (Note-09.00)	441,254,252.16	436,124,937.64
Total Operating Cost Including Depletion	560,260,959.09	539,800,617.64
Add : Opening Condensate Inventory Value	30,550,108.19	27,948,819.62
Less: Closing Condensate Inventory Value	(21,286,800.55)	(30,550,108.19)
<b>Net Operating Cost Including Depletion</b>	<b>569,524,266.73</b>	<b>537,199,329.07</b>

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

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 25.01)	206,952,874.42	222,965,870.44
Employee Cost (Note - 25.02)	1,348,515,641.02	1,342,891,418.24
Repair & Maintenance (Note - 25.03)	25,620,590.93	19,445,342.00
Depreciation of Fixed Assets (Note-8.00)	1,010,027,708.04	847,141,948.33
Dry Well cost of PSC Block-16 Magnama- 2 (Note- 2.07)	-	2,111,815,937.00
	<b>2,591,116,814.40</b>	<b>4,544,260,516.01</b>

## 25.01 Office Expenses (Consolidated):

This consists of as follows :

	Budget		
Training & Education Expenses	40,000,000.00	31,589,670.25	44,097,108.50
Travelling & Conveyance	12,500,000.00	10,296,907.00	8,633,277.90
Entertainment Expenses	5,200,000.00	3,373,123.55	4,353,436.00
Advertisement & Publicity	4,500,000.00	3,126,891.00	4,850,992.90
Printing, Stationery & Supplies	6,000,000.00	5,911,026.00	5,539,565.00
Books, Newspapers & Periodicals	500,000.00	384,467.00	484,307.00
Office & Land Rent	26,000,000.00	14,331,478.00	1,806,860.00
Electricity & Power	8,500,000.00	9,395,862.63	6,531,015.21
Rates, Taxes, Insurance & licences (Including Vehicles Taxes & Insurance, Renewal, etc.)	29,500,000.00	19,731,205.50	17,726,493.00
Telephone, Telegraph & Telex/Postage	7,000,000.00	5,922,829.78	3,975,124.55
Audit fees	1,200,000.00	175,000.00	708,958.00
Local Advisors, Legal fees	82,000,000.00	5,811,519.00	37,408,734.80
Bank Charges	1,000,000.00	2,500,196.15	644,365.07
Transport & Vehicle Expenses POL	22,800,000.00	14,118,335.88	19,478,687.86
Electrical Computer Materials used	3,000,000.00	1,718,367.00	2,214,941.00
Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods	400,000.00	265,470.00	180,643.00
Hire Charges/Inland Freight	28,000,000.00	23,385,057.90	24,074,198.00
Security Expenses	30,000,000.00	17,089,438.69	16,069,559.65
Honorarium and Directors Fees	3,900,000.00	3,606,530.00	6,650,706.00
Corporation overhead	39,570,000.00	39,570,000.00	30,131,000.00
Other Expenses	18,500,000.00	10,226,597.16	10,483,231.00
	<b>370,070,000.00</b>	<b>222,529,972.49</b>	<b>246,043,204.44</b>



## 25.01 Employee Cost (Consolidated):

This consists of as follows :

	Budget	Amount in Taka	
		2017-2018	2016-2017
Salaries of Officers	220,000,000.00	207,143,732.83	202,452,813.67
Salaries of Staff	95,000,000.00	79,279,539.50	84,730,083.31
Wages of Casual labor	142,000,000.00	107,682,655.00	126,404,719.00
Dearness Allowances Officer & Staff	-	-	5,220.00
House Rent Allowances Officer & Staff	173,250,000.00	148,987,071.64	150,806,611.31
Other Allowances Officers & Staff (E & P, Edu., Gas, Elec., Water, Conveyance, Washing & Other Allowances )	101,100,000.00	79,903,561.40	99,469,756.37
P.F. Contribution Officers & Staff	50,000.00	258,656.00	75,647.00
Leave Pay	30,000,000.00	41,842,347.90	26,351,022.96
Pension - BAPEX	300,000,000.00	300,000,000.00	250,000,000.00
Pension - Petrobangla	200,000,000.00	200,000,000.00	250,000,000.00
Overtime Allowances	25,200,000.00	23,145,335.00	22,647,951.67
Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus	260,000,000.00	186,636,364.30	118,078,245.39
Welfare Expenses	8,000,000.00	7,589,961.66	6,444,330.00
Liveries & Uniforms	22,000,000.00	10,064,319.00	17,307,668.00
Medical Allowances/Expenses	21,000,000.00	19,439,209.71	20,720,630.56
Group Insurance/Fidelity Insurance	10,000,000.00	8,303,196.00	8,776,732.00
Entertainment Allowances	200,000.00	2,165.50	64,618.00
Lunch Subsidy	7,000,000.00	5,123,368.18	5,020,314.00
Rest, Recreation , Leave Fare Assistance & Tiffin Allowances	28,400,000.00	24,615,334.68	24,564,556.00
	<b>1,643,200,000.00</b>	<b>1,450,016,818.30</b>	<b>1,413,920,919.24</b>

## 25.03 Repair And Maintenance (Consolidated) :

This consists of as follows :

	Budget		
Buildings	7,500,000.00	7,084,557.00	4,423,168.00
Vehicles	8,500,000.00	7,169,804.00	7,832,449.00
Plant, Machinery & Office Equipment	28,530,000.00	13,294,661.50	16,758,570.00
	<b>44,530,000.00</b>	<b>27,549,022.50</b>	<b>29,014,187.00</b>

## 26.00 BAPEX Margin :

This consists of as follows :

Titas Gas Transmission & Distribution Co.Ltd. (TGTDC)	313,261,040.00	287,443,767.00
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd (BGDCL)	68,282,547.00	88,988,227.00
Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems (JGTDS)	65,455,663.00	63,679,726.00
Poshchimonchol Gas Company Ltd. (PGCL)	29,733,952.00	37,633,794.00
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)	21,277,805.00	39,960,946.00
Sundarban Gas Distribution Company Ltd( SGDCL)	36,828,076.00	16,679,312.00
	<b>534,839,083.00</b>	<b>534,385,772.00</b>

## 27.00 Net Income From Jobbing Works :

This consists of as follows :

Income From Jobbing Works (Note -27.01)	168,325,025.00	643,495,286.54
Jobbing Works Expenses (Note -27.02)	(29,032,145.28)	(125,011,937.19)
	<b>139,292,879.72</b>	<b>518,483,349.35</b>



### 27.01 Income From Jobbing Works :

This consists of as follows :

Drilling of Titas # 01 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 02 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 05 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 10 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 15 (BGFCL)

### 27.02 Jobbing Works Expenses :

This consists of as follows :

Drilling of Titas # 01 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 02 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 05 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 10 (BGFCL)  
 Drilling of Titas # 15 (BGFCL)

### 28.00 Net Income From PSC Block -9 :

This consists of as follows :

Sales Proceeds  
 Participating Cost

### 29.00 Other Income :

This consists of as follows :

Sale of Scrap  
 Sale of Tender Documents & Enlistment Fees  
 Sale of Data/Re-printing of Data/Penalties  
 Miscellaneous Income  
 Gas Sample Analysis

### 30.00 Interest Income :

This consists of as follows :

FDR  
 STD A/C  
 Land Purchase and HBL  
 Bicycle and Motor Cycle Loan

### 31.00 Interest Cost and Service Charge :

This consists of as follows :

Interest on ADP Loan ( Note - 31.01)  
 Service Charge on GDF Loan ( Note -31.02)  
 Interest on Long Term Loan (Note - 31.03)

### 31.01 Interest on ADP Loan

This consists of as follows :

Fenchugonj Gas Field Development Project  
 Sahabajpur Gas Field Development Project

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
-	159,167,518.30
-	118,075,185.87
-	156,768,842.59
-	209,483,739.78
168,325,025.00	-
<b>168,325,025.00</b>	<b>643,495,286.54</b>
-	35,054,265.20
-	21,630,444.00
-	26,346,316.35
-	41,980,911.64
29,032,145.28	-
<b>29,032,145.28</b>	<b>125,011,937.19</b>
284,039,020.76	369,031,409.28
(87,146,456.31)	(210,095,596.30)
<b>196,892,564.45</b>	<b>158,935,812.98</b>
20,220,880.00	9,190,000.00
1,104,100.00	2,263,000.00
393,553.00	3,293,916.58
1,516,549.50	3,717,712.00
341,384.00	3,132,551.00
<b>23,576,466.50</b>	<b>21,597,179.58</b>
455,813,259.97	404,473,330.82
41,297,311.31	27,350,540.45
40,952,450.76	25,803,048.00
215,263.00	314,923.00
<b>538,278,285.04</b>	<b>457,941,842.27</b>
7,573,817.57	10,536,659.40
446,751,366.68	377,705,353.27
36,000,000.00	14,723,287.67
<b>490,325,184.25</b>	<b>402,965,300.34</b>
-	1,224,384.84
7,573,817.57	9,312,274.56
<b>7,573,817.57</b>	<b>10,536,659.40</b>

### 31.02 Service Charge on GDF Loan

This consists of as follows :

Rupganj Drilling Project
3-D Siesmic Project
Procurement of Standby Gas Process Plant Project
Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur
2-D Siesmic Project
5 Wells Drilling Project
Procurement of Gas Process Plant for Srikail
1500HP Drilling Rig Procurement Project
Sundulpur Drilling Project Well #2
IDECO 1700 HP Rig Rehabilitation
Srikail Drilling Porject
Rupkalpa-1
Rupkalpa-2
Rupkalpa-3
Rupkalpa-4
Rupkalpa-5
Rupkalpa-9
2D Seismic Over Block 3b,6b & 7
One Drilling and One Workover Rig Project

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
12,269,827.27	12,269,827.27
38,725,042.00	31,227,370.00
8,346,089.40	8,346,089.40
14,985,191.09	14,985,191.09
16,210,267.33	13,654,452.32
182,662,200.70	182,662,200.70
22,613,443.46	21,588,750.59
39,012,222.68	39,012,222.68
9,952,788.54	6,938,845.00
7,478,845.35	7,478,845.35
39,294,019.50	39,294,019.50
4,898,806.00	27,616.00
1,179,543.00	53,425.00
3,419,478.00	29,808.00
33,227,267.83	122,301.37
1,206,707.00	-
1,325,057.53	-
3,254,356.00	-
6,690,214.00	14,389.00
<b>446,751,366.68</b>	<b>377,705,353.27</b>

### 31.03 Interest on Long Term Loan

This consists of as follows :

Titas
Bakhrabad
Petrobangla

26,000,000.00	10,756,164.38
4,000,000.00	1,632,876.71
6,000,000.00	2,334,246.58
<b>36,000,000.00</b>	<b>14,723,287.67</b>

### 32.00 Prior Years Adjustment

This consists of as follows :

#### Debit :

Adjustment of incentive bonus
Interest on House Building Loan
Arrear Dearness Allowance
Fitness and Tax Token
Incentive Bonus Expenses
Arrear Salary Expenses
Recruitment Income
Incentive Bonus Expenses
Depreciation Expenses for Drilling Rig and Process Plant
Contribution to Provident Fund

-	22,050.00
24,534.00	2.00
-	4,440.00
-	53,569.00
75,900.00	-
1,288,419.00	-
1,600.00	-
70,687,031.16	-
11,282,241.00	-
2,656,254.10	-
<b>86,015,979.26</b>	<b>80,061.00</b>

#### Credit :

Adjustment of Store in Transit
Return of Officer's Salary & Other Benefit
Deduction Officer's Salary & Other Benefit
Contribution to Provident Fund
Income from Condensate Sales
Interest Income on FDR
Depletion Expenses

-	3,012,063.85
718,894.23	15,540.18
704.00	17,145.60
189,844.00	-
332,373.60	-
213,259.00	-
70,108.00	-
<b>1,525,182.83</b>	<b>3,044,749.63</b>
<b>84,490,796.43</b>	<b>(2,964,688.63)</b>

End of the 2017-2018 Auditors' Report

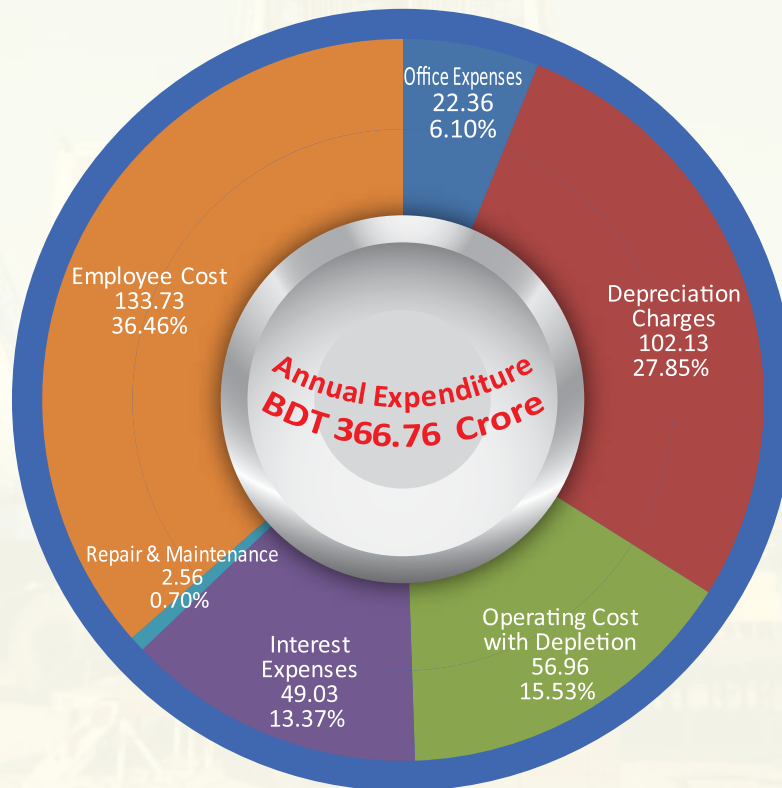
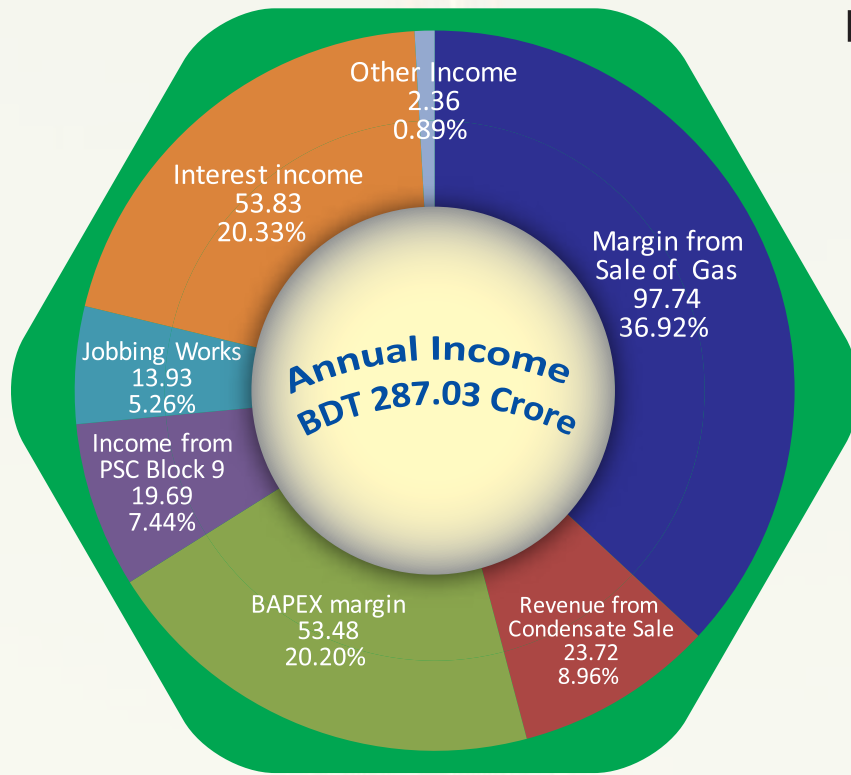


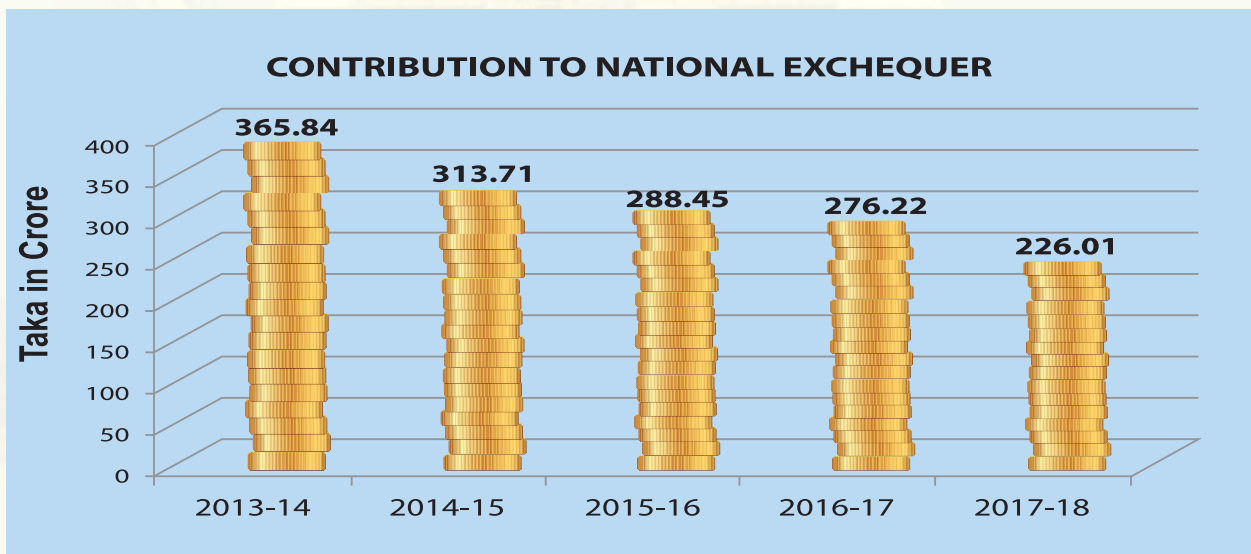
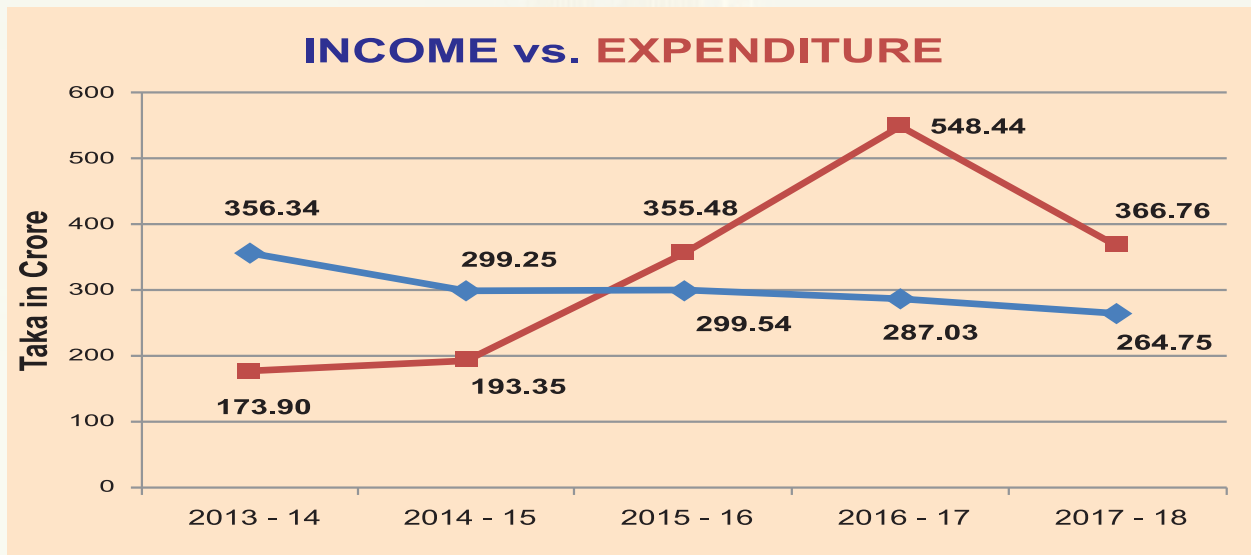
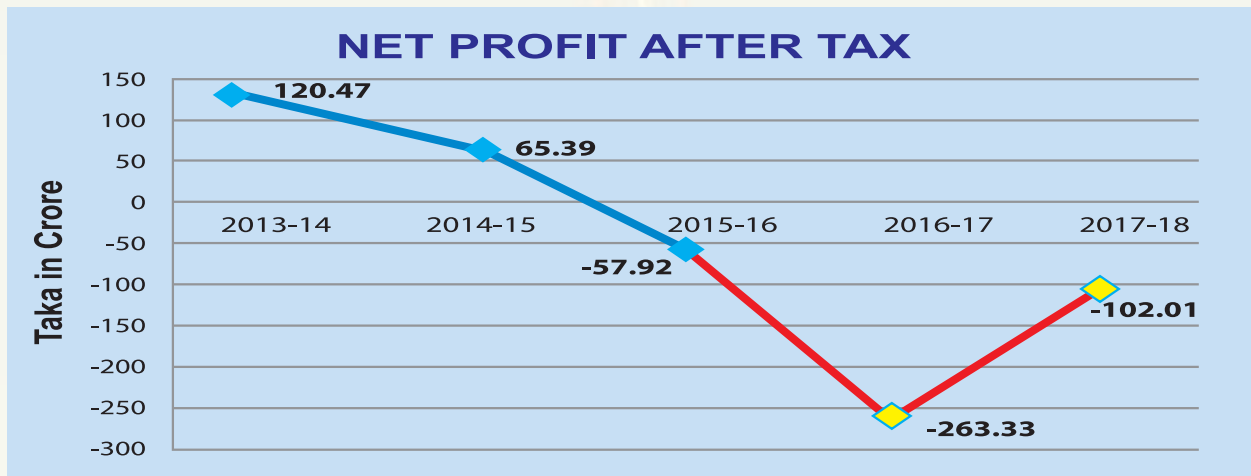
**KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI):**

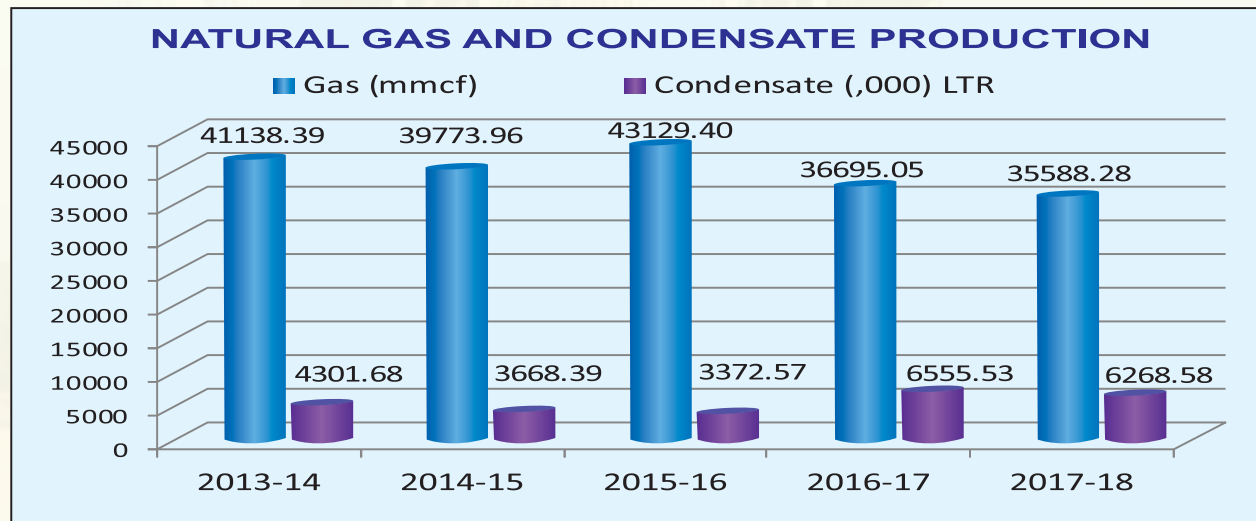
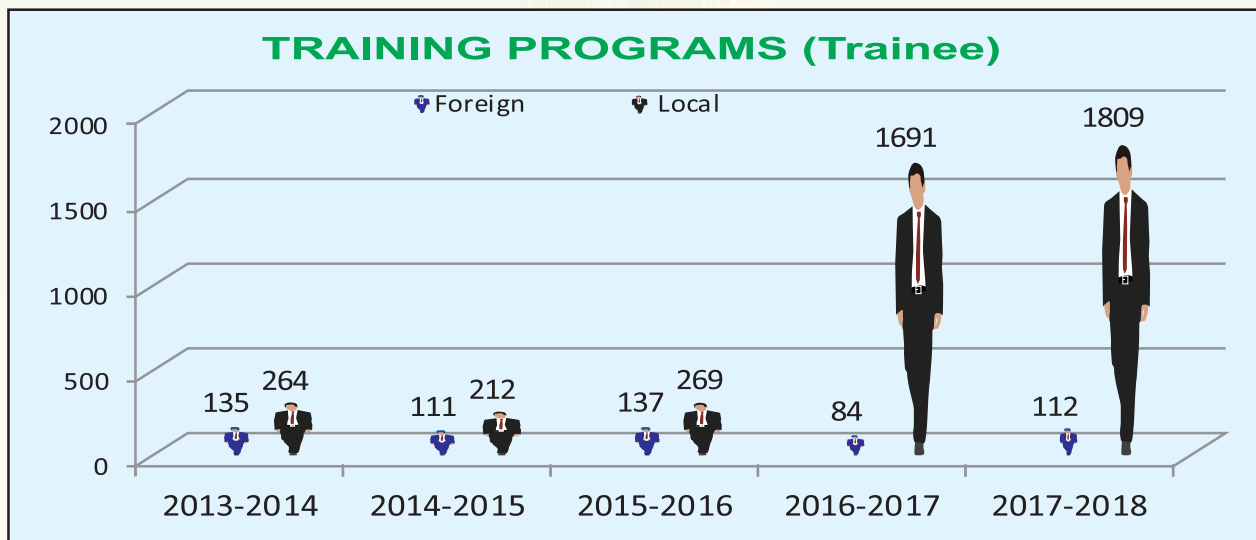
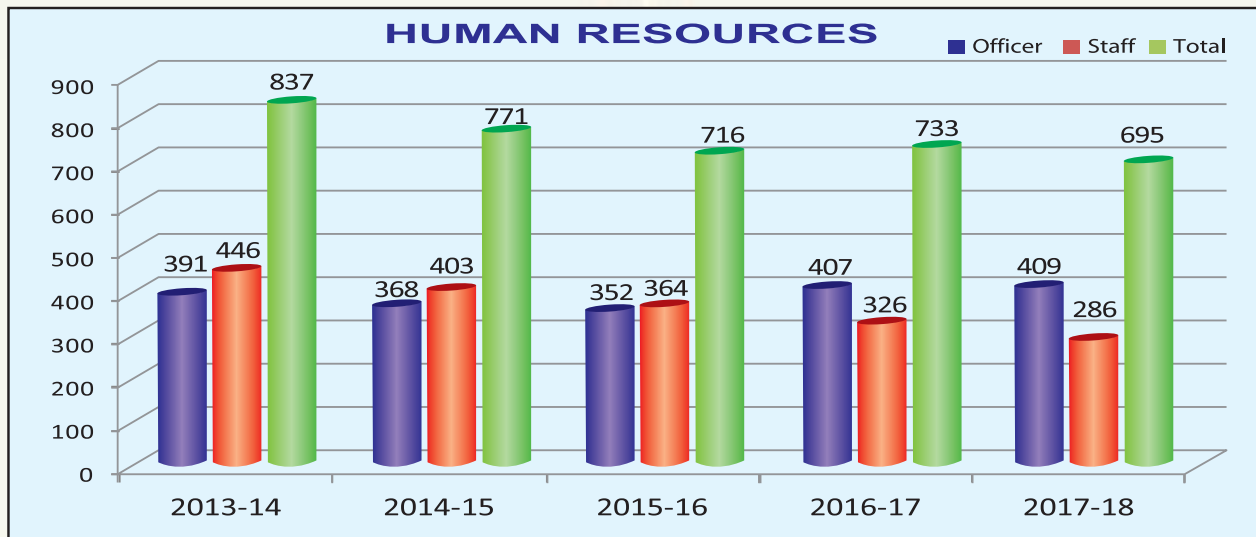
Calculation						
Particular/Ratio	Basis / Formula	Taka in Million	2017-2018	2016-2017	Remarks	Standard
<b>A. Liquidity Ratio</b>						
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	24,301.44 : 4909.55	4.95 : 1	5.42 : 1	F	2 : 1
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	17,615.72 : 4909.55	3.59 : 1	3.47 : 1	F	1 : 1
3. Accounts Receivable Limit ( On bill submission basis)	Accounts Receivables (operating) Average monthly sales Revenue of preceding 3 month	2056.78 <hr/> 303.65	6 Months 23 Days	5 Months 23 Days		
<b>B. Debt Equity Ratio</b>						
1. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	29,814.68 : 17,345.47	63% : 37%	54% : 46%	F	60 : 40



FY: 2017-18







### BAPEX AT A GLANCE

Year of Establishment	: 1 July 1989
Incorporated as Public Limited Company (for Exploration)	: 3 April 1989
Incorporated as Public Limited Company (for Exploration and Production)	: 23 April 2002
Manpower	: 695 (409 officers and 286 staff)
Number of Exploratory Wells Drilled	: 11
Number of Discovered Fields	: 6
Number of Producing Gas Field	: 9 (6 under production)
Total Recoverable Gas Reserve	: 2.4 TCF (Apprx.)
Daily Production	: 120 MMscf
Geological Survey	: 2883 LKm
2D Seismic Survey	: 12770 LKm
3D Seismic Survey	: 3820 Sq.Km
Number of Wells Drilled	: 39 (8 by Gazprom)
Number of Workover Wells	: 36
Number of Drilling Rigs	: 4
Number of Workover Rigs	: 2
Number of Field Laboratory Unit	: 3
Number of Mudlogging Unit	: 3
Number of Cementing Unit	: 2

### Scope of BAPEX

- 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

### Achievement of BAPEX (2009-2018)

- Geological Survey : 1236 LKm
- 2D Seismic Survey : 7746 LKm
- 3D Seismic Survey : 3820 Sq.km
- Exploratory Wells : 8 (Semutang South-1 on going)
- Discovered Gas Fields : 4 (Srikail, Shahjadpur-Sundalpur, Rupganj, Bhola North)
- Development Wells : 17 (11 By BAPEX, 6 By Gazprom)
- Workover Wells : 28
- Gas Production Augmentation : 492 mmscfd (Approx)

### Recent Success of BAPEX

- Hon'ble Prime Minister Sheikh Hasina attended three consecutive programs organized by BAPEX which implicates the recognition to its successful accomplishment of responsibilities in ensuring energy security of the country.
- BAPEX Carried out drilling of Bangora-6 of KrisEnergy in PSC Block-9 being awarded through an international open tender.
- BAPEX was awarded with the Energy Award 2014 by the Energy, and Mineral Resources Division 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.



## Resources of BAPEX

### Geological and Geophysical Interpretation/Modeling

- Petrel (Seismic to Simulation); Teclog; PetroMod (Basin Modeling)
- Tigress for structural and stratigraphic interpretation
- Hampson-Russel for advance attribute analysis; Geo Frame

### Survey Instruments and Relevant Hardware/Software

- RTK GPS R8GNSS
- Sokkia and Trimble Total Station
- TGO & TBC software and GP Seismic software

### Field Design & QC Software

- Geoland software for seismic line design and quality control

### Recording Instruments

- Sercel SN-428 Lite, 1000 channels 32 bit
- Sercel SN-428 XL, 2000 channels 64 bit

### 2D & 3D Processing Software

- ProMax (2D); Geocluster and Geovation (2D/3D)

### Laboratory Equipment

- Core Measurement System Unit (Porosimeter & Permeameter - KePhi)
- X-Ray Diffractometer System
- Core Resistivity and Photography System
- Gas Chromatograph (GC) - Bruker 450 NGA (TCD & FID) - Varian 3800 GC
- Atomic Absorption Spectrophotometer - AI 1200
- Cement Consistometer - CTE 20-400 HP-HT, Rock Eval 6

## Rigs of BAPEX

Rig Name	Capacity	Working Capacity	Country	Year of Commissioning
IDECO H-1700 (Mechanical)	1700 HP	5000 m	Dresser France	1984
Gardner Denver E-1100 (Electrical DC-DC-Type)	1100 KW	4500 m	USA	1987
ZJ70DBS (Bijoy-10) VFD Drive (AC-AC Type)	2000 HP	5000+ m	China	2010
ZJ40DBT(Bijoy-11) VFD Drive (AC-AC Type)	1000 HP	3800 m	China	2011
ZJ50DBS (Bijoy-12) VFD Drive (AC-AC Type)	1500 HP	5000 m	China	2014
XJ650T (Mechanical)	650 HP	3000 m	China	2018

## Service Equipment of BAPEX

### Mud Engineering

- Mud Laboratory Field Operation & Monitoring Unit- 1 & 2
- Solid Control Equipment including Centrifuge

### Mudlogging Unit

- Oil Field Instrumentation (India) Unit (Refurbished)
- Weatherford Unit (USA)
- Oil Field Instrumentation (India) Unit

### Cementing Unit

- BJ Services, Skid Mounted, two pumps (twin unit) Capacity 15,000psi (USA)
- United Engineering Manufacturer (Estar-1260) Skid Mounted, Capacity 10,000psi (USA)

### Testing Facilities

- Test separator Heater, Choke manifold, Flowhead

### Gas Production Scenario

Gas Fields	Number of Producing Wells	Daily Production (mmscf)	Process Plant Type
Saldanadi	2	4.5	Glycol
Fenchuganj	2	10.5	Silica Gel
Shahbazpur	4	55	Glycol
Semutang	2	1	Glycol
Srikail	3	34	Silica Gel
Sundalpur	1	7	Glycol
Begumganj	1	6	Glycol
Rupganj	0	0	Glycol
Bhola North	0	-	-
<b>Total Production</b>		<b>118</b>	(as on 28 November 2018)

### Future Program of BAPEX (2016 to 2021)

- ❖ Geological Survey : 570 LKm
- ❖ 2D Seismic Survey Project: 12800 LKm
- ❖ 3D Seismic Survey Project: 2840 Sq.Km
- ❖ 2D Seismic Survey Over Exploration Block-3B, 6B & 7

### Future Program of BAPEX under Vision 2021

<b>Rupkalpa-1 Drilling Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ 3 Exploratory Wells (Harargaz -1, Srikail East-1, Salda North -1)</li> <li>❖ 2 Development Wells (Srikail North -2 &amp; Kasba-2)</li> </ul>
<b>Rupkalpa-2 Drilling Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ 4 Exploratory Wells (Semutang South-1, Zakiganj-1, Batchia- 1 and Saldanadi East- 1)</li> </ul>
<b>Rupkalpa-3 Drilling Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ 4 Exploratory Wells (Kasba-1, Madarganj-1, Jamalpur-1 &amp; Sailokupa-1)</li> </ul>
<b>Rupkalpa-4 Drilling Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ 2 Exploratory Wells (Shahbazpur East-1, Bhola North-1)</li> <li>❖ 2 Workover (Shabazpur-1 &amp; 2)</li> </ul>
<b>Rupkalpa-5 Drilling Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ 2 Exploratory Wells (Srikail North-1, Mubarakpur South East-1)</li> <li>❖ 1 Appraisal Cum Development Well (Begumganj-4)</li> <li>❖ 1 Workover (Begumganj-3)</li> </ul>
<b>Rupkalpa-9 2D Seismic Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ 2D Seismic Project (3000 LKm)</li> </ul>
<b>Rupkalpa-10 Procurement Project</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Procurement of One Drilling and One Workover Rig with Supporting Equipment for BAPEX</li> </ul>



জাতীয় শোক দিবসে বাপেক্স এর শ্রদ্ধাঞ্জলি



স্বল্পোন্নত দেশ থেকে উন্নয়নশীল দেশে উত্তরণের যোগ্যতা অর্জনের ঐতিহাসিক সাক্ষর বাপেক্স এর আনন্দ শোভাযাত্রা



সরকারের গৃহিত কার্যক্রম ও ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনা এবং জনগণের দোরগোড়ায় সেবা কার্যক্রম পৌছে দেয়ার লক্ষে আয়োজিত ৪র্থ জাতীয় উন্নয়ন মেলা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা উদ্বোধন



পেট্রোবাংলার নবনিযুক্ত চেয়ারম্যানকে বাপেক্স সিবিএ'র শুভেচ্ছা জ্ঞাপন



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণী



বঙ্গবন্ধুর ৭ মার্চের ঐতিহাসিক ভাষণ ইউনেস্কোর মেমোরি অব দ্যা ওয়ার্ল্ড ইন্টারন্যাশনাল রেজিস্টারে অন্তর্ভুক্তিতে আনন্দ শোভাযাত্রা



জাতীয় বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮ তে বাপেক্স প্যাভিলিয়ন



জাতীয় বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮ তে প্যাভিলিয়ন সজ্জায় ওয় পুরস্কার গ্রহণ



## ইভেন্টস



চট্টগ্রামে আয়োজিত ৪র্থ জাতীয় উন্নয়ন মেলায় বাপেক্স প্যাভিলিয়ন



বাপেক্স অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন আয়োজিত মিলনমেলা-২০১৮



ভোলা জেলার বোরহানউদ্দিন উপজেলায় ৪র্থ জাতীয় উন্নয়ন মেলায় বাপেক্স প্যাভিলিয়ন



বোরহানউদ্দিন উপজেলায় উন্নয়ন মেলায় প্যাভিলিয়ন সজ্জায় ১ম পুরস্কার গ্রহণ

## কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অংশগ্রহণে বাসাক্রীপ আয়োজিত মনোজ্ঞ বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান



# ANNUAL REPORT 2018



ADVISOR

**Mr. Mohammad Zahid Hossian FCA**  
Director, BAPEX Board



ADVISOR

**Mr. Mir Md. Abdul Hannan**  
Managing Director



COORDINATOR

**Mr. Mohammad Ali**  
General Manager & Company Secretary



## PUBLICATION COMMITTEE

CONVENOR

**Mr. Md. Suzaul Hassan**  
General Manager, Data Management Division

MEMBERS

**Mr. Md. Zakir Hossain**  
DGM (Admn.), Administration Division

**Mr. Meherul Hasan**  
DGM, Geophysical Division

**Mr. S. A. M. Merajul Alam**  
DGM, Geological Division

**Mr. Mohammad Zahirul Islam**  
Manager (Admn.), Company Secretariat

MEMBER SECRETARY

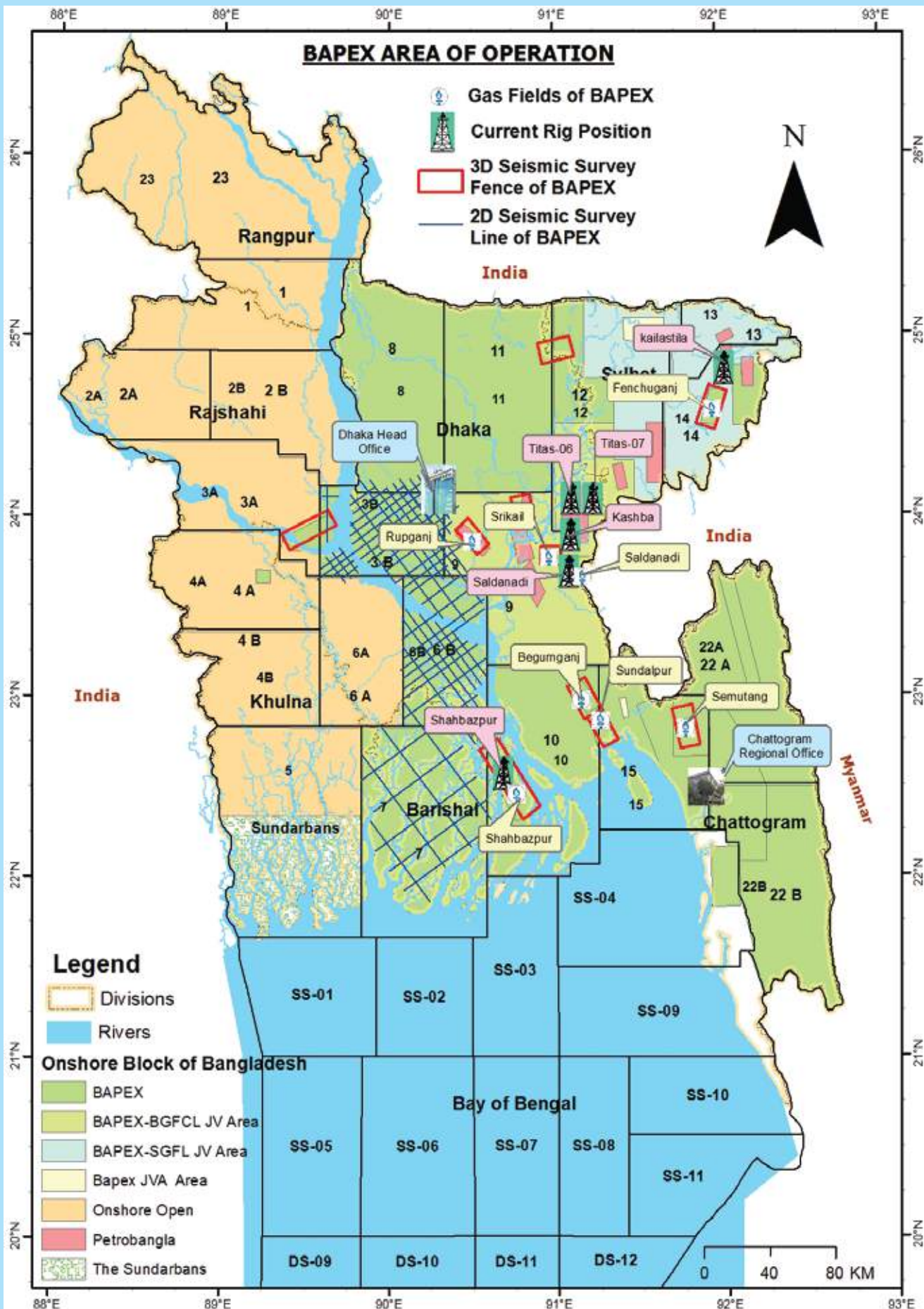
**Mr. Mohammad Jashim Uddin Hayder**  
DGM (Admn.), Company Secretariat

**Mr. Md. Saifuddin**  
Manager (Admn.), Rupkalpa-1 Drilling Project

**Mr. Md. Abul Millat**  
Manager, Accounts & Finance Division

**Ms. Jabun Nahar**  
Manager, Planning Division

**Mr. Md. Asadullah**  
Manager, Production Division





**Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited**

*(A Company of Petrobangla)*

BAPEX Bhaban, 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, Bangladesh

[www.bapex.com.bd](http://www.bapex.com.bd)