



35th

ANNUAL REPORT

2024



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)

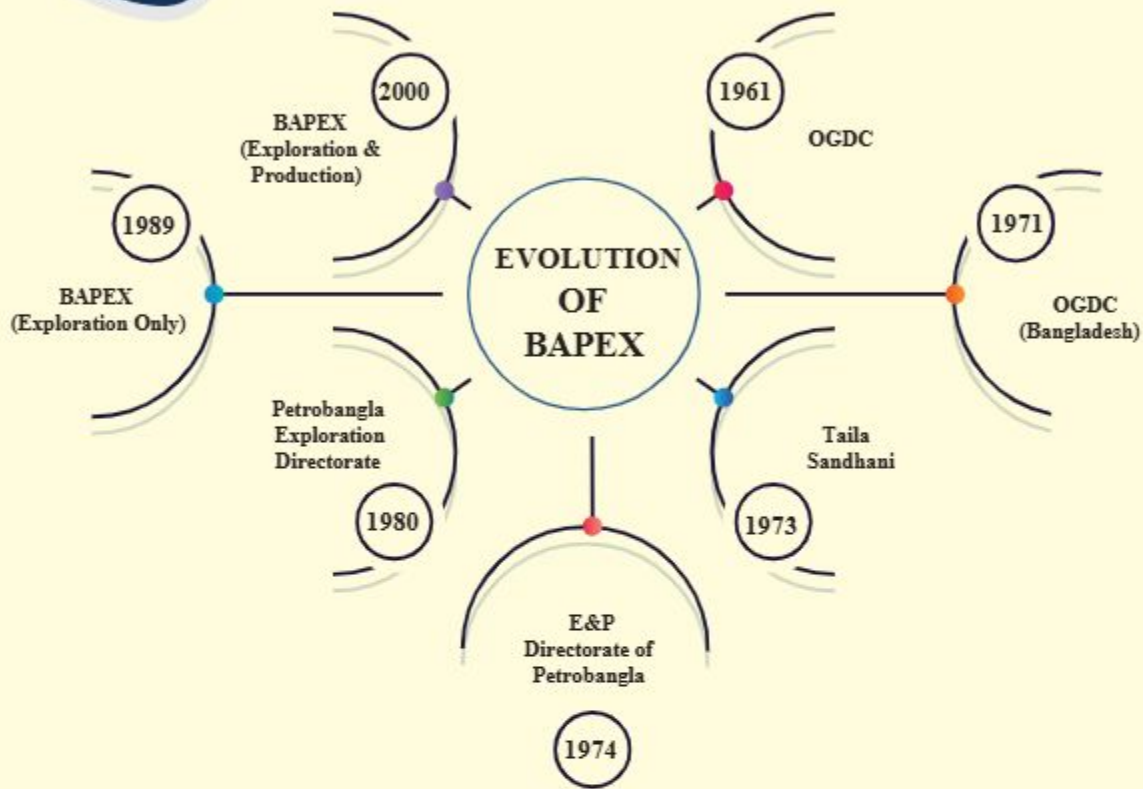
Annual Report

2023-2024

With the
Compliments
of
The Board of
Directors



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



VISION

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



MISSION

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



STRATEGY GOALS

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

CONTENTS

COMPANY PROFILE	04
MESSAGES	05
SHARE HOLDERS OF BAPEX	10
BOARD OF DIRECTORS	12
NOTICE OF 35 TH AGM	14
DIRECTORS' REPORT (BANGLA)	16
DIRECTORS' REPORT (ENGLISH)	31
AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENTS	47
GRAPHICAL REPRESENTATION	85
BAPEX AT A GLANCE	91
PHOTO GALLERY/EVENTS	94

COMPANY PROFILE

Registered Name	Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
Registration No.	C-18420 (274)/89
Registered Office	BAPEX Bhaban, 4,Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Bangladesh Tel : +88 02 55011772
e-TIN	526951653756
BIN	000002723-0203
Chairman of the BAPEX Board	Mr. Istiaque Ahmad
Directors of the BAPEX Board	Mr. Zanendra Nath Sarker Mr. Md. Younus Mian Mr. Md. Abu Sayed Mr. Md. Anwarul Habib Ms. Hoshne Ara Banu
Managing Director	Mr. Md. Shoyeb
Company Secretary	Mr. Md. Zakir Hossain
Auditor	M.J. ABEDIN & CO. National Plaza, 3rd Floor, 109 Bir Uttam C.R. Datta Road, Dhaka-1205, Bangladesh Tel: +088 02 9632568, 02223366340 E-mail: audit@mjabedin.com www.mjabedin.com
E-mail	secretary@bapex.com.bd
Website	www.bapex.com.bd



উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

“
দেশের অর্থনীতির চাকা
সচল রাখার ক্ষেত্রে
জ্বালানি নিরাপত্তার কোন
বিকল্প নেই। তাই
অন্তর্বর্তীকালীন সরকার
দায়িত্ব গ্রহণের পরপরই
এলএনজি আমদানি
নির্ভরতা দূর করে দেশীয়
গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির
মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা
নিশ্চিত করার লক্ষ্যে
বাপেক্সের মাধ্যমে
১০০টি কূপ খনন ও
ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা
গ্রহণ করে।

”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত কার্যক্রমের উপর প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগটি প্রশংসনীয়। বার্ষিক প্রতিবেদন একটি প্রতিষ্ঠানের দর্পন। তাই ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয়ের হিসাবসহ সামগ্রিক কর্মকাণ্ড উক্ত প্রতিবেদনে প্রতিফলিত হবে বলে আমি আশা করি।

দেশের অর্থনীতির চাকা সচল রাখার ক্ষেত্রে জ্বালানি নিরাপত্তার কোন বিকল্প নেই। তাই অন্তর্বর্তীকালীন সরকার দায়িত্ব গ্রহণের পরপরই এলএনজি আমদানি নির্ভরতা দূর করে দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বাপেক্সের মাধ্যমে ১০০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা গ্রহণ করে। অনুসন্ধান ও খনন প্রকল্প বাস্তবায়নে অধিকতর স্বচ্ছতা আনয়ন, ব্যয় হ্রাস ও দরপত্র প্রতিযোগিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ইতোমধ্যে “বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (২০২১ সনের সর্বশেষ সংশোধনসহ)” বাতিল করে পিপিআর, ২০০৮ অনুসরণে উন্মুক্ত দরপত্র পদ্ধতি পুনরায় চালু করা হয়েছে। বর্তমানে বিরাজমান গ্যাস সংকটের বাস্তবতায় দেশের একমাত্র তেল-গ্যাস অনুসন্ধান প্রতিষ্ঠান বাপেক্স জনগণের আশা-ভরসার প্রতিষ্ঠানে পরিণত হয়েছে। তাই মানুষের প্রত্যাশা পূরণের জন্য বাপেক্স এর কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে আরো আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করতে হবে। আশার কথা হলো গত অর্থবছরে বাপেক্স ৩টি কূপ খনন ও ৪টি কূপে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে গ্যাস উৎপাদনের সক্ষমতা প্রমাণ করেছে। ভবিষ্যতে বাপেক্স আরো সফলতা অর্জন করবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

পরিশেষে আমি বাপেক্স এর উত্তরোত্তর উন্নতি কামনা করছি এবং ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি। বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাই।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



সচিব

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

বাণী

“
বাপেক্স ২০২৩-২৪
অর্থবছরে
এসজিএফএল-এর
মালিকানাধীন
কৈলাসটিলা-৮ অনুসন্ধান
কূপ খনন করে ২২
মিলিয়ন ঘনফুট এবং
নিজস্ব মালিকানাধীন
সুন্দলপুর-৩ কূপ খনন ও
পরীক্ষণ শেষে ৮
মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস
উৎপাদনের সক্ষমতা
অর্জন করেছে যা
প্রশংসনীয়।

”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ড ও আয়-ব্যয়ের হিসাব যথাযথভাবে প্রতিফলিত হবে মর্মে আশা করি।

বাপেক্স তেল গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান। দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদার সাথে তাল মিলিয়ে বাপেক্স গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য নিরবচ্ছিন্নভাবে কাজ করে যাচ্ছে। বাপেক্স ২০২৩-২৪ অর্থবছরে এসজিএফএল-এর মালিকানাধীন কৈলাসটিলা-৮ অনুসন্ধান কূপ খনন করে ২২ মিলিয়ন ঘনফুট এবং নিজস্ব মালিকানাধীন সুন্দলপুর-৩ কূপ খনন ও পরীক্ষণ শেষে ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদনের সক্ষমতা অর্জন করেছে যা প্রশংসনীয়। এছাড়া বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) মূল্যায়ন কাম-উন্নয়ন কূপ খনন ও পরীক্ষণ শেষে নতুন একটি স্তরসহ মোট তিনটি স্তরে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত করা হয়েছে। বাপেক্স-এর কর্মকাণ্ডে যে গতিধারা সঞ্চারিত হয়েছে তা অব্যাহত থাকবে বলে আমি আশা করি।

বাপেক্স এর ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি এবং প্রতিষ্ঠানটির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ
করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাণী

“
দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি
চাহিদা পূরণের জন্য
ইতোমধ্যে পেট্রোবাংলা
কর্তৃক জুলাই ২০২৫ থেকে
ডিসেম্বর ২০২৯ পর্যন্ত
১০০টি কূপের খনন ও
ওয়ার্কওভারের কর্মপরিকল্পনা
গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লিখিত
১০০টি কূপের মধ্যে
বাপেক্স-এর ৫২টি অনুসন্ধান
ও মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ
এবং ১৬টি ওয়ার্কওভার
অন্তর্ভুক্ত রয়েছে।

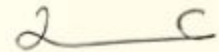
”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) পেট্রোবাংলার অধীন একমাত্র তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কোম্পানি। কোম্পানির ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরকে কেন্দ্র করে প্রকাশিতব্য বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির আয়-ব্যয়, লাভ-লোকসানসহ যাবতীয় কর্মকাণ্ডের প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি আশা করি।

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) এর লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৭ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১,০৭২ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে ও ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার অন্যতম কারিগর এ কোম্পানি। সুন্দলপুর-৩ কূপের খনন ও পরীক্ষণ কাজ সফলভাবে সম্পন্ন করে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন সক্ষমতা নিশ্চিত করেছে। এছাড়া বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) মূল্যায়ন কাম-উন্নয়ন কূপ খনন শেষে মোট তিনটি স্তরে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত হয়েছে। বাপেক্স নিজস্ব খনন কার্যক্রমের পাশাপাশি সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর ৪টি কূপের খনন ও ওয়ার্কওভার এবং বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর তিতাস-১৪ কূপে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পন্ন করেছে। উক্ত অর্থবছরে বাপেক্স এর ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ৪৭,১০৪ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৭,৬১৮ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদিত হয়েছে।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের জন্য ইতোমধ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক জুলাই ২০২৫ থেকে ডিসেম্বর ২০২৯ পর্যন্ত ১০০টি কূপের খনন ও ওয়ার্কওভারের কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লিখিত ১০০টি কূপের মধ্যে বাপেক্স-এর ৫২টি অনুসন্ধান ও মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ এবং ১৬টি ওয়ার্কওভার অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বলা বাহুল্য এই প্রথম বাপেক্সের ০৫টি রিগ একসাথে সচল রাখার মাধ্যমে দ্রুত সময়ে অধিক সংখ্যক কূপ খনন ও ওয়ার্কওভারের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া ০১টি রিগ ভাড়া করে ও নতুন ০১টি রিগ সংগ্রহ করার মাধ্যমে গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম আরো ত্বরান্বিত করার কর্মপরিকল্পনা নেয়া হয়েছে। বাপেক্স এর চলমান প্রকল্পসমূহ যথাসম্ভব দ্রুত বাস্তবায়নের জন্য পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতা অব্যাহত রয়েছে।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং প্রকাশনা সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।


জনেন্দ্র নাথ সরকার



চেয়ারম্যান
বাপেক্স পরিচালক পর্ষদ
ও
সাবেক সচিব
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

“
বাপেক্সের কর্মকর্তা
কর্মচারীদের নিরলস
পরিশ্রমের ফলে
২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে
অনুসন্ধান ও উন্নয়ন
কার্যক্রমের আওতায়
গৃহীত জরিপ,
ওয়ার্কওভার ও কূপ
খননের লক্ষ্যমাত্রা
শতভাগ অর্জন করা
সম্ভব হয়েছে।

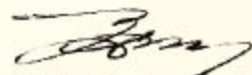
”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে সবাইকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।

প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান বাপেক্সের ভূমিকা ও সাফল্য সম্পর্কে আপনারা অবহিত আছেন। দেশে বিদ্যমান জ্বালানি সংকট উত্তরণে বাপেক্স তার অনুসন্ধান কার্যক্রম আরো জোরদার করেছে। বাপেক্সের কর্মকর্তা কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রমের ফলে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় গৃহীত জরিপ, ওয়ার্কওভার ও কূপ খননের লক্ষ্যমাত্রা শতভাগ অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। বিগত অর্থবছরে ৯৭ শাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১,০৭২ শাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে, ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে, এসজিএফএল-এর অধীন ১টি অনুসন্ধান কূপ (কৈলাশটিলা-৮), ৩টি ওয়ার্কওভার (কৈলাশটিলা-২, রশিদপুর-২, রশিদপুর-৫) এবং বিজিএফসিএল এর অধীন তিতাস-১৪ ওয়ার্কওভার এবং বাপেক্সের ১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ সুন্দরপুর-৩ খনন সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়। বাপেক্সের অপর ১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) ৩১১৩ মিটার গভীরতায় খনন ও পরীক্ষণ কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করে দুটি নতুন স্তরসহ মোট তিনটি স্তরে গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত করা হয়।

দেশে বিদ্যমান গ্যাসক্ষেত্র সমূহের উৎপাদন হ্রাস পাওয়ায় এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণে সরকারকে বিপুল অঙ্কের বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয় করে এলএনজি আমদানি করতে হচ্ছে। জ্বালানি খাতে এরাপ আমদানি নির্ভরশীলতা দেশের অর্থনীতিতে মারাত্মক চাপ সৃষ্টি করেছে। তাই অতীতের যে কোনো সময়ের তুলনায় জ্বালানি অনুসন্ধান বাপেক্সকে ঘিরে মানুষের প্রত্যাশা বৃদ্ধির পরিপ্রেক্ষিতে বাপেক্সের সংশ্লিষ্ট সবার দায়িত্ব ও বহুশাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। বাপেক্সের সক্ষমতার উপর আস্থা রেখেই সরকার ইতোমধ্যে ১০০টি কূপ খননের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। বাপেক্সের কর্মকর্তা কর্মচারীগণকে দেশপ্রমে উদ্বুদ্ধ হয়ে কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার মাধ্যমে তাদের দায়িত্ব পালন করে সকলের প্রত্যাশা পূরণে সচেষ্ট হতে হবে। বিদ্যমান কর্মসূচীসহ আগামী দিনে আরো নতুন নতুন পরিকল্পনা গ্রহণ ও তা সফলভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও উৎপাদনে বাপেক্সের জনবলের দক্ষতা আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করতে হবে। এ লক্ষ্যে সংশ্লিষ্টদের আধুনিক প্রযুক্তিগত বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদানে কর্মসূচী গ্রহণ করতে হবে।

আমি আশা করি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও সংশ্লিষ্ট সকল অংশীজনের সমর্থন ও সহযোগিতায় বাপেক্স আগামী দিনগুলিতে তার উপর অর্পিত দায়িত্ব হৃদয়বোধভাবে সম্পাদনে সক্ষম হবে। আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।


ইসতিয়াক আহমদ



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

“
আলোচ্য ২০২৩-২০২৪ অর্থ
বছরে বাপেক্স ৮৯৫.১৩
কোটি টাকা আয় করেছে,
যার মধ্যে গ্যাস ও
কনভেনসেন্ট বিক্রয় থেকে
আয় হয়েছে ৫৭২.৩৫
টাকা। উল্লেখ্য,
২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে
বাপেক্স-এর মোট আয় ছিল
৬০৮.৪৯ টাকা। এ হিসেবে
বিগত ২০২৩-২০২৪ অর্থ
বছরে আয় বৃদ্ধি পেয়েছে
২৮৬.৬৪ টাকা। এছাড়া
সরকারি কোষাগারে জমা
প্রদান করা হয়েছে
৩৬৫.৫৬ কোটি টাকা।

”

দেশের তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিসৃষ্ট করে ১৯৮৯ সালে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) গঠন করা হয়। পরবর্তীতে ২০০০ সাল হতে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি বাপেক্সকে তেল-গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রমের অনুমোদন প্রদান করা হয়। সরকার কর্তৃক বরাদ্দকৃত ত্রুট ও সিঙ্গেল-ফেজ এলাকায় বাপেক্স হৌথভাবে অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার পাশাপাশি পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিজিএকসিএল ও এসজিএকএল এর কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। বহুবিধ পেশার দক্ষ-অভিজ্ঞ সোকবলের সমন্বয়ে তুতাত্তিক, তুপদার্থিক, পুর্ত নির্মাণ, খনন ও ওয়ার্কওভার, তথ্য সেবা, ওয়েলসার্ভিস, গবেষণা ও পরীক্ষণসহ বিভিন্ন ধরনের কারিগরি সেবা বাপেক্স কর্তৃক নিয়মিতভাবে প্রদান করা হচ্ছে।

আলোচ্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) এর লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৭ শাইন কিলোমিটার তুতাত্তিক জরিপ, ১০৭২ শাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্চে ও ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্চে সম্পন্ন করা হয়েছে। সুন্দলপুর-৩ মূচ্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএকএল) এর আওতাধীন কৈলাশটিলা-৮ অনুসন্ধান কূপে সফলভাবে খনন শেষে দুইটি কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৩০ মিলিয়ন ঘনতুট হারে গ্যাস উৎপাদনক্ষম করা হয়েছে। বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) মূচ্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপে ২৯ এপ্রিল ২০২৪ তারিখ হতে খনন কাজ শুরু করে ১৪ জুলাই ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ৩১১৩ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সম্পন্ন করা হয়। কূপটিতে ২টি নতুন উন্নয়ন মোট ৩টি উন্নয়ন সম্ভাবনাকর গ্যাসের উপস্থিতি পাওয়া গেছে। পরীক্ষা-নিরীক্ষা শেষে কূপটি হতে দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনতুট গ্যাস জাতীয় মিত্রে সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএকএল) এর কৈলাশটিলা-২, রশিদপুর-২, রশিদপুর-৫ এবং বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএকসিএল) এর তিতাস-১৪ কূপে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পন্ন করেছে। বাপেক্সের আওতাধীন ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে এ অর্থবছরে ৪৭,১০৪ মিলিয়ন ঘনতুট গ্যাস ও ৭,৬১৮ হাজার পিটার কনভেনসেন্ট উৎপাদিত হয়েছে।

আলোচ্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বাপেক্স ৮৯৫.১৩ কোটি টাকা আয় করেছে, যার মধ্যে গ্যাস ও কনভেনসেন্ট বিক্রয় থেকে আয় হয়েছে ৫৭২.৩৫ টাকা। উল্লেখ্য, ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপেক্স-এর মোট আয় ছিল ৬০৮.৪৯ টাকা। এ হিসেবে বিগত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে আয় বৃদ্ধি পেয়েছে ২৮৬.৬৪ টাকা। এছাড়া সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে ৩৬৫.৫৬ কোটি টাকা।

দেশের উন্নয়নমূলক জ্বালানি চাহিদা পূরণের জন্য পেট্রোবাংলা কর্তৃক জুলাই ২০২৪ হতে ডিসেম্বর ২০২৯ সালের মধ্যে ১০০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা গৃহীত হয়েছে। উক্ত পরিকল্পনার আওতায় বাপেক্স এর ৫২টি, বিজিএকসিএল এর ২টি ও এসজিএকএল এর ৩টি সহ সর্বমোট ৫৭টি অনুসন্ধান-মূচ্যায়ন-উন্নয়ন কূপ খনন এবং বাপেক্স-বিজিএকসিএল-এসজিএকএল এর ৩১টি কূপ ওয়ার্কওভার সম্পাদনের কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করা হয়েছে। ৫৭টি খনন কূপের মধ্যে বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ ব্যবহারের মাধ্যমে ৩০টি, টার্নকি পদ্ধতিতে আউটসোর্সেড রিগের মাধ্যমে ১৪টি এবং বাপেক্স এর তত্ত্বাবধানে জনকলসহ রিগ ভাড়া করার মাধ্যমে ১০টি কূপ খননের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়েছে।

বাপেক্স এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূচ্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), বিস্ফোরক পরিদপ্তর, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই) এর সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। কোম্পানি পরিচালনায় সঠিক দিক নির্দেশনা ও সমন্বয়পযোগী সিদ্ধান্ত প্রদানের জন্য বাপেক্সের পরিচালক পর্ষদের প্রতি বিশেষভাবে কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। এছাড়াও বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ যারা নানা প্রতিবন্ধতার মধ্যেও তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাল্পনিক লক্ষ্য অর্জনের জন্য অবিরাম প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছেন।

মোঃ শৌবে

SHAREHOLDERS OF BAPEX



Zanendra Nath Sarker

Chairman
Petrobangla

Md. Altaf Hossain
Joint Secretary &
Director (Administration)
Petrobangla



A K M Mizanur Rahman

Joint Secretary &
Director (Finance)
Petrobangla

SHAREHOLDERS OF BAPEX



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

Md. Abdul Mannan Patwary
Director (Planning)
Petrobangla



Ruchira Islam
Secretary
Petrobangla

BOARD OF DIRECTORS



Istiaque Ahmad
Former Secretary
Govt. of the People's Republic of Bangladesh

Zanendra Nath Sarker
Chairman
Petrobangla



Md. Younus Mian
Chief (Additional Secretary)
Industry and Energy Division
Bangladesh Planning Commission

BOARD OF DIRECTORS



Md. Abu Sayed
Director General-1 (Additional Secretary)
Chief Adviser's Office

Md. Anwarul Habib
Joint Secretary
Energy & Mineral Resources Division



Hoshne Ara Banu
Adjunct Professor
BUET & MIST

Md. Shoyeb
Managing Director
BAPEX





“শিল্পে প্রাকৃতিক প্যাস
গৃহস্থালীতে বিকল্প জ্বালানী”

“বিদ্যুৎ ও জ্বালানী নিরাপত্তা
সর্বোচ্চ অশ্রাবিকার”

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

একই নম্বর ও তারিখে স্থলাভিষিক্ত

সূত্র নং-২৮.০৯.০০০০.০৬১.২৬.০০১.২৩/১১৪৫

তারিখঃ ১৭ নভেম্বর, ২০২৪
০২ অগ্রহায়ণ, ১৪৩১

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেঙ্গ)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১২ ডিসেম্বর, ২০২৪/২৭ অগ্রহায়ণ, ১৪৩১ বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৬.০০ টায় বাপেঙ্গ বোর্ড রুম (৭ম তলা), বাপেঙ্গ ভবন, ৪ কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে। সভার আলোচ্যসূচি:

- ১) কোম্পানির ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ২) বিগত ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ৩) বিগত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডসম্মত পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন পর্যালোচনা ও অনুমোদন।
- ৪) কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন পর্যালোচনা ও অনুমোদন।
- ৫) কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৬) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পরিপ্রতিক নির্ধারণ।
- ৭) বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ/অনুমোদন।
- ৮) কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৯) চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনকর্তাভাবে আলোচনাসমোগ্য অন্যান্য বিষয়ের (যদি থাকে) উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত।

কোনো সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় অংশগ্রহণ করতে অপারগ হলে, সে ক্ষেত্রে তিনি এতদসঙ্গে সংযুক্ত “প্রক্সি ফর্ম” পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তীর পক্ষে সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারকৃপণ ও পরিচালক পর্ষদের পরিচালককৃপণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিনীত অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে

০৪/১২/২০২৪

মোঃ জাকির হোসেন

মহাব্যবস্থাপক ও কোম্পানি সচিব

Mobile: 01755 645495

Email: secretary.bapex@gmail.com

বিতরণঃ (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়)

শেয়ারহোল্ডারকৃপণ:

- ১) জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২) জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩) জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪) প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইলিং), পেট্রোবাংলা।
- ৫) জনাব মোঃ আব্দুল সাদ্দাম পাটওয়ারী, পরিচালক (পেরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৬) জনাব রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭) পেট্রোবাংলার প্রতিনিধিকারীঃ চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পর্ষদ পরিচালককৃপণ:

- ১) জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ এবং সাবেক সচিব, বাংলাদেশ সরকার।
- ২) জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ।
- ৩) জনাব মোঃ ইউনুছ মিয়া, প্রধান (অতিরিক্ত সচিব), শিল্প ও শক্তি বিভাগ, বাংলাদেশ পরিকল্পনা কমিশন এবং পরিচালক, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ।
- ৪) জনাব মোঃ আবু সাঈদ, মহাপরিচালক-১, প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয় ও পরিচালক, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ।
- ৫) জনাব মোঃ আনোয়ারুল হাবীব, মুখ্য সচিব, জ্বালানী ও শক্তি সম্পদ বিভাগ এবং পরিচালক, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ।
- ৬) জনাব হোসেন আর বাবু, অ্যাডজাঙ্কট প্রফেসর, বুয়েট ও এমআইএসটি এবং পরিচালক, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ।
- ৭) জনাব মোঃ শোয়েব, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেঙ্গ ও পরিচালক, বাপেঙ্গ পরিচালক পর্ষদ।

অনুলিপি সদয় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হলো:

- ১) চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর প্রাণ, ঢাকা-১২০৭।
- ২) মিবন্ধক, বৈধমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৩) মেসার্স এম, জে, আবদীন এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল প্লাজা (৪র্থ তলা), ১০২, বীর উত্তম সি. আর. দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৫।
- ৪) দপ্তর কপি।

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



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড।

৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা

তারিখঃ ২২ নভেম্বর, ২০২৩/ ০৭ অগ্রহায়ণ, ১৪৩০ বুধবার

সময়ঃ বিকাল ০৪.০০ ঘটিকা

স্থানঃ বাপেক্স বোর্ড রুম (অনলাইন)।



ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠিত ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর
৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে (২০২৩-২০২৪ অর্থবছর)
পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহ্‌র রহমানির রহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধিমণ্ডলী,
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগত জানাচ্ছি। আমি বাপেক্স পরিচালক পর্ষদের পক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

দেশের অভ্যন্তরে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে অধিকতর গতিশীল করার লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে সরকার ১৯৮৯ সালে একটি সাবসিডিয়ারি কোম্পানি হিসেবে 'বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী' গঠন করে। পরবর্তীতে ২৯ ফেব্রুয়ারি ২০০০ সালে সরকারের অনুমোদনক্রমে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার জন্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) দেশের একমাত্র তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে।

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, বাপেক্স ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ)-এর লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী ৯৭ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১০৭২ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে ও ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। বাপেক্সের অধীন সুন্দলপুর-৩ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর অধীন কৈলাশাটলা-৮ অনুসন্ধান কূপে সফলভাবে খনন ও পরীক্ষণ শেষে উক্ত ২টি কূপ থেকে দৈনিক যথাক্রমে ৮ ও ২২ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন সক্ষমতা নিশ্চিত করা হয়েছে। বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপে ২৯ এপ্রিল ২০২৪ তারিখ হতে খনন কাজ শুরু করে ১৪ জুলাই ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ৩,১১৩ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সম্পন্ন করা হয়। কূপটিতে ২টি নতুন স্তরসহ মোট ০৩টি স্তরে সন্তোষজনক গ্যাসের উপস্থিতি পাওয়া গেছে। এছাড়া দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর কৈলাশাটলা-২, রশিদপুর-২, রশিদপুর-৫ এবং বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর তিতাস-১৪ কূপে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পন্ন করে উক্ত কূপসমূহ থেকে দৈনিক প্রায় ২৩ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদনক্ষম করা হয়েছে। বাপেক্সের আওতাধীন ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে এ অর্থবছরে ৪৭,১০৪.৩৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৭,৬১৮.৩৫ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদিত হয়েছে।



সুন্দলপুর-৩ কূপে সফল খনন শেষে থাণ্ড গ্যাসের ফ্লেয়ার

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ, আমি এখন ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পরিচালিত বাপেক্সের সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরছি।

অনুসন্ধান কার্যক্রম

২০২৩-২০২৪ মাঠ মৌসুমে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল চট্টগ্রাম জেলার পটিয়া ভূগঠনে ৯৭ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। এসময় ২৪টি ছড়া/সেকশনে কাজ করে ৮০টি শিলা নমুনাসহ ২টি গ্যাস নমুনা সংগ্রহ করা হয়েছে। সংগৃহীত তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে পটিয়া ভূগঠনের উপর একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক প্রতিবেদন প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। ২০২২-২০২৩ মাঠ মৌসুমে সংগৃহীত উপাত্তের আলোকে মাতামুহুরী ভূগঠনের উত্তরাংশ এবং জলদি ভূগঠনের দক্ষিণাংশে প্রাপ্ত তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে একটি ভূতাত্ত্বিক প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়েছে।



পটিয়া ভূগঠনে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দলের কার্যক্রম

এছাড়া আলোচ্য অর্থবছরে শাহবাজপুর-৫ ও ৭, শাহবাজপুর নর্থ-ইস্ট-১, ভোলা নর্থ-৩ ও ৪, সেমুতাং-৭, সুন্দলপুর-৫, কাসালং-১, পটিয়া-২, সীতাপাহাড়-৩ ও জলদি-৪ কূপের লোকেশনসহ অন্যান্য কারিগরি বিষয়াদি চূড়ান্ত করা হয়েছে। শ্রীকাইল-৫, সুন্দলপুর-৪, সুন্দলপুর সাউথ-১, বেগমগঞ্জ-৫ ও ৬, জামালপুর-১, মোবারকপুর সাউথ-ইস্ট-১ (সংশোধিত) এবং ফেঞ্চুগঞ্জ সাউথ-১ কূপের কূপ প্রস্তাবনা প্রণয়ন করা হয়েছে। সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর অনুরোধের প্রেক্ষিতে রশিদপুর-১৩, সিলেট-১০ ও ১১, কৈলাশটিলা-৯ ও ডুপিটিলা-১ কূপের ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ শেষে লোকেশন সরেজমিনে চিহ্নিত করে প্রস্তুতকৃত প্রতিবেদন এসজিএফএল বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়াও পেট্রোবাংলার চাহিদার প্রেক্ষিতে ২০২৫-২০২৯ সাল নাগাদ খননযোগ্য কূপসমূহের তালিকা প্রণয়ন করা হয়েছে।

প্রস্তুতকৃত কূপ প্রস্তাবনা এবং বিদ্যমান কূপের ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে বাপেক্সের বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ, সুন্দলপুর-৪ এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড এর খননতব্য সিলেট-১১, সিলেট-১০এক্স, সিলেট-১২, রশিদপুর-১১ ও ১৩ এবং কৈলাশটিলা-৯ অনুসন্ধান কূপসমূহের Geological Technical Order (GTO) প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়া জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশক্রমে দেশের ০৮ জেলার ১০টি গ্যাস নির্গমন স্থান সরেজমিন পরিদর্শনপূর্বক প্রতিবেদন প্রস্তুত করে যথাযথ কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে।

বর্তমানে ২০২৩-২০২৪ মাঠ মৌসুমে পটিয়া ভূগঠনের বিভিন্ন ছড়া ও সেকশন হতে সংগৃহীত গ্যাস নমুনা বিশ্লেষণপূর্বক প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে এবং বিভিন্ন শিলা নমুনার সেডিমেন্টোলোজিক্যাল এবং মাইক্রোপ্যালিয়েন্টোলোজিক্যাল বিশ্লেষণ কাজ চলমান রয়েছে। টবগী-১ কূপ হতে সংগৃহীত ২৭ মিটার কোর নমুনার আংশিক পেট্রোফিজিক্যাল বিশ্লেষণ শেষে খসড়া রিপোর্ট প্রস্তুত করা হয়েছে। গ্যাজপ্রম কর্তৃক খননকৃত ইলিশা-১ কূপ থেকে সংগৃহীত আরডিটি ও ডিএসটি নমুনাসমূহের

জিওকেমিক্যাল বিশ্লেষণকরতঃ প্রতিবেদন এবং কৈলাশটিলা-২ কূপে ওয়ার্কওভারের জন্য ব্যবহৃত সিমেন্ট স্ল্যারি নমুনার বিশ্লেষণ প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে। এছাড়া সার্ভিস চার্জের বিনিময়ে নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড এবং পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড হতে সংগৃহীত গ্যাস নমুনাও বিশ্লেষণ করা হয়েছে।



পরীক্ষাগার বিভাগের কার্যক্রম

২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্রোরেশন ব্লক-১৫ এবং ২২ প্রকল্প : গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এবং বাপেক্সের নিজস্ব অর্থায়নে চট্টগ্রাম বিভাগের কুমিল্লা, ফেনী, নোয়াখালী, চট্টগ্রাম, বান্দরবান, খাগড়াছড়ি, রাঙ্গামাটি ও কক্সবাজার জেলাতে সম্ভাব্য তেল-গ্যাস প্রাপ্তির সম্ভাবনা যাচাই ও অনুসন্ধান কূপ খননের লক্ষ্যে ৩,০০০ লাইন কিলোমিটার উপাত্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণ কার্যক্রম সমাপ্ত হয়েছে। ক্লোজড গ্রিড ২ডি সাইসমিক তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ সম্পন্ন করে ব্লক ১৫, ২২ এ ও ২২বি তে ২৬ টিসিএফ রিসোর্স (সম্ভাব্য প্রাথমিক মজুদ) প্রাপ্তির সম্ভাবনা চিহ্নিত করা হয়েছে। ফেনী, সুন্দলপুর দক্ষিণ, উড়িরচর, স্বর্ণদ্বীপ, ভাসানচর, সন্দ্বীপ, সীতাকুণ্ড, হালদা, পটিয়া, জলাদি, মাতামুহুরী-উত্তর ভূগঠনের বিভিন্ন ভূতাত্ত্বিক স্তরে মোট ২,৬৬০ বর্গ কিলোমিটার এলাকা জুড়ে ৮৭টি লিড (সম্ভাব্য গ্যাস মজুদের ভূগর্ভস্থ ট্র্যাপ) চিহ্নিত করা হয়েছে। প্রাথমিকভাবে তেল-গ্যাস প্রাপ্তির দৃষ্টিকোণ থেকে অধিক সম্ভাবনাময় হালদা, ফেনী ও সন্দ্বীপ ভূগঠনে ৭টি অনুসন্ধান কূপ খননের জন্য সুপারিশ করা হয়েছে। প্রকল্পের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে অগ্রগতি ১০০%।

২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্রোরেশন ব্লক-৬বি সাউথ এন্ড ১০ প্রকল্প : গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এবং বাপেক্সের নিজস্ব অর্থায়নে গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর, শরীয়তপুর, ফরিদপুর, বরিশাল, ভোলা, ঝালকাঠি, নোয়াখালী, লক্ষ্মীপুর, কুমিল্লা ও চাঁদপুর জেলা এবং তদসংলগ্ন এলাকার ৩২২০ লাইন কিলোমিটার সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম চলমান আছে। এর মধ্যে আন্তর্জাতিক সাইসমিক সার্ভিস প্রোভাইডার দ্বারা Transition Zone এ ৮৬৮ লাইন কিলোমিটার এবং বাপেক্সের নিজস্ব জনবল দ্বারা ২,৩৫২ লাইন কিলোমিটার অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বাপেক্সের নিজস্ব জনবল দ্বারা সর্বমোট ১০৭২ লাইন কিলোমিটার উপাত্ত সংগ্রহ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে অগ্রগতি ১০০%।

৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার জকিগঞ্জ এন্ড পাথারিয়া ওয়েস্ট স্ট্রাকচার প্রকল্প : বাপেক্স দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মোকাবেলায় আবিষ্কৃত গ্যাসক্ষেত্র/ভূগঠনে নতুন কূপ খনন এলাকা চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে জিডিএফ এর অর্থায়নে জকিগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র ও পাথারিয়া ওয়েস্ট স্ট্রাকচারের ৫৮০ বর্গ কিলোমিটার এলাকায় ৩ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ সম্পন্ন করে। তন্মধ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পাথারিয়া ওয়েস্ট ভূগঠনের ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার উপাত্ত সংগ্রহ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। পাথারিয়া ওয়েস্ট ভূগঠন হতে সংগৃহীত উপাত্তের প্রাথমিক প্রক্রিয়াকরণ কাজ চলমান আছে। প্রকল্পের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে অগ্রগতি ১০০%।



সাইসমিক জরিপের টপোসার্ভে



সাইসমিক রেকর্ডিং

খনন কার্যক্রম

১টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল নর্থ-১এ) এবং ২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৩ ও বেগমগঞ্জ-৪ ওয়েস্ট) খনন প্রকল্প : দেশের তীব্র জ্বালানি সংকট নিরসনের লক্ষ্যে ১ মার্চ ২০২২ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৪ সময়ে বাস্তবায়নের নিমিত্তে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। সুন্দলপুর-৩ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের খনন কাজ গত ০৪ নভেম্বর ২০২৩ তারিখ হতে শুরু করে ১৯ ফেব্রুয়ারি ২০২৪ তারিখে ৩,৩৮৫ মিটার গভীরতায় সম্পন্ন হয়। কূপটিতে ০২টি নতুন স্তরসহ মোট ০৩টি স্তরে পরীক্ষা শেষে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ পাওয়া গেছে। কূপের উপরের ১ম স্তরে প্রোডাকশন টেস্টিং ও কূপের ওয়েল কমপ্লিশন করা হয়েছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খ্রিডে সংযুক্ত করার লক্ষ্যে বাপেক্সের নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় পাইপ লাইন তৈরির কাজ চলমান রয়েছে। বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ গত ২৯ এপ্রিল ২০২৪ তারিখ হতে খনন কার্যক্রম শুরু করে ১৪ জুলাই ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ৩১১৩ মিটার গভীরতায় খনন কাজ সম্পন্ন হয়। কূপটিতে ২টি নতুন স্তরসহ মোট ০৩টি স্তরে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ পরিলক্ষিত হয়েছে। প্রকল্পের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আরএডিপি'র বরাদ্দের বিপরীতে অগ্রগতি ৯৯.৪১%।

“শ্রীকাইল গ্যাস ক্ষেত্রের জন্য ওয়েলহেড কম্প্রেশর সংগ্রহ ও স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প : গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) ও বাপেক্সের নিজস্ব অর্থায়নে বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (২০২১ সনের সর্বশেষ সংশোধনসহ) এর আওতায় সরকারি ক্রয় সংক্রান্ত মন্ত্রিসভা কমিটির ০৭ ফেব্রুয়ারি ২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ১১ মার্চ ২০২৪ তারিখে আহ্বায়িত দরপত্রের সর্বনিম্ন দরদাতা প্রতিষ্ঠান S.C Euro Gas Systems S.R.L, Romania কে Notification of Award (NOA) প্রদান করা হয় এবং বৈদেশিক মুদ্রায় ১,৪০,০৬,৯৮৩.৫৮ ইউএস ডলার ও স্থানীয় মুদ্রায় ২১,৩৭,৩৮,৪৪৬.০০ টাকায় ২৩ এপ্রিল ২০২৪ তারিখে একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। প্রকল্পের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে অগ্রগতি ১০০%।

বিজয়-১০, ১১, ১২ ও আইডিকো (IDECO) রিগ মেরামত এবং আইপিএস রিগ আপগ্রেডেশন (Upgradation) ও রিগ সহায়ক যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন (১ম সংশোধিত) প্রকল্প: প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় মোট ১৯৮.৮২ কোটি টাকা যা বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে ব্যয় হয়েছে এবং বাস্তবায়নকাল ০১ জুলাই ২০২১ হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত। প্রকল্পের ক্রমপুঞ্জিত ব্যয় ১৯৮.৭০ কোটি টাকা। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আরএডিপি'র বরাদ্দের বিপরীতে অগ্রগতি ৯৯.৯৪%।



সুন্দলপুর-৩ কূপের খনন কার্যক্রমে ব্যবহৃত রিগ বিজয়-১০

কৈলাশটিলা-৮ অনুসন্ধান কূপ : সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর কৈলাশটিলা-৮ অনুসন্ধান কূপ বাপেক্স এবং এসজিএফএল এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় বিজয়-১২ রিগ দ্বারা সফলভাবে ৩৫০০ মিটার পর্যন্ত খনন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ডিএসটি শেষে কূপে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ পাওয়া গেছে। কূপটি থেকে দৈনিক প্রায় ২২ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন সক্ষমতা নিশ্চিত করা হয়েছে।

ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

কৈলাশটিলা-২ কূপ: বাপেক্স এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় কৈলাশটিলা-২ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম জুলাই-নভেম্বর ২০২৩ সময়ে বিজয়-১২ রিগ দ্বারা সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। ওয়ার্কওভার শেষে উক্ত কূপ থেকে দৈনিক ৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় ছিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

রশিদপুর-২ কূপ : বাপেক্স এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় রশিদপুর-২ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম ডিসেম্বর ২০২৩ হতে ফেব্রুয়ারি ২০২৪ সময়ে বিজয়-১৮ রিগ দ্বারা সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। ওয়ার্কওভার শেষে উক্ত কূপ থেকে উৎপাদিত দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় ছিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

রশিদপুর-৫ কূপ : বাপেক্স এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল) এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় রশিদপুর-৫ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম মার্চ-মে, ২০২৪ সময়ে বিজয়-১৮ রিগ দ্বারা সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। তবে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের উপস্থিতি পাওয়া যায়নি।

তিতাস-১৪ কূপ : বাপেক্স এবং বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি আওতায় বিজয়-১১ রিগ দ্বারা মার্চ-মে ২০২৪ সময়ে তিতাস-১৪ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। ওয়ার্কওভার শেষে উক্ত কূপ থেকে দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় ছিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।



তিতাস-১৪ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম



রশিদপুর-২ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

গ্যাস ও কনডেনসেট উৎপাদন কার্যক্রম : বাপেক্সের ১১টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ৪৭,১০৪.৩৮ মিলিয়ন ঘনফুট। উৎপাদিত গ্যাস বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল), কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) এর নিকট বিক্রয় করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে মোট ৭,৬১৮.৩৫ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপন্ন হয় যা সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড, এ্যাকোয়া রিফাইনারি লিমিটেড ও ইস্টার্ন রিফাইনারির নিকট বিক্রয় করা হয়।

২০২২-২০২৩ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেটের বিবরণ:

গ্যাসক্ষেত্রের নাম	গ্যাস উৎপাদন (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
সালদানদী	১১২১.৩৬	১৪৬০.৪৮	৯২.১৪	১১৫.৫৯
ফেধুগঞ্জ	৪০৩৭.১৩	৪৭৭৫.৬৪	২০৩.০১	২৬৭.৬৫
শাহবাজপুর	২৫৯০২.৮০	২১৯১০.৮৭	৫২৯.৯২	৪০২.৬৮
সেমুতাং	৩৩৮.৭৪	২৫০.৬৪	০.০০	০.০০
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	১৮২৪.৭৪	২৮৮৭.৪৮	১০.৪২	২২.৯৩
শ্রীকাইল	১০৯৮০.৯০	১৪০৩৫.৭৩	৬৬৪৯.৪৯	৯০৫৩.৭৪
বেগমগঞ্জ	২৮৯৮.৭১	২৯৫৬.৪১	১৩৩.৩৭	১৩০.২৯
মোট	৪৭,১০৪.৩৮	৪৮,২৭৭.২৫	৭,৬১৮.৩৫	৯,৯৯২.৮৮



গ্যাস শ্রেন্স প্র্যাণ্ট (শাহবাজপুর, ভোলা)

অন্যান্য কার্যক্রম

তথ্যপ্রযুক্তি উন্নয়ন কার্যক্রম : বর্তমানে বাপেক্সের ২৮৪টি ডেস্কটপ ও ল্যাপটপ কম্পিউটারে ১৬৫ এমবিপিএস ব্যান্ডউইথ ইন্টারনেট সুবিধা প্রদান করা হচ্ছে। সম্পূর্ণ বাপেক্স ভবন ওয়াইফাই নেটওয়ার্কের আওতায় রয়েছে। এছাড়াও ডেডিকেটেড ইন্টারনেট লাইনের সাহায্যে অনলাইন মাদ লগিং ইউনিট, ডিজিটাল ড্রিলিং এবং সাইসমিক ও জিওলজিক্যাল ডাটা মনিটরিং সিস্টেম সচল রয়েছে। কোম্পানিতে ডি-নথি ও ই-জিপি সিস্টেমে কাজক্ষত মাত্রায় দাপ্তরিক কার্যক্রম সম্পাদন করা হচ্ছে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি : সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় ২৬ জুন ২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে বাপেক্সের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। আলোচ্য অর্থবছরে ৮৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৭ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১০০০ লাইন কিলোমিটার লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১০৭২ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ৩০০ বর্গ কিলোমিটার লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কৈলাশটিলা-৮ অনুসন্ধান কূপ খনন শেষে বাণিজ্যিক গ্যাসের মজুদ পাওয়া গেছে। সুন্দলপুর-৩ কূপ খনন শেষে ৩টি স্তরে বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে এবং বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপটি ১৪ জুলাই ২০২৪ পর্যন্ত ৩১১৩ মিটার গভীরতায় খনন সম্পন্নপূর্বক তিনটি জোনে গ্যাসের উপস্থিতি পাওয়া গেছে। ৪টি কূপের ওয়ার্কওভার (কৈলাশটিলা-২, রশিদপুর-২, রশিদপুর-৫ ও তিতাস-১৪) সম্পন্ন হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ৪৭,১০৪.৩৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৭,৬১৮.৩৫ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদনের মাধ্যমে এপিএ লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়েছে। নির্ধারিত সময়ে জনবল নিয়োগ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। এপিএ-এর লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে সাধারণ প্রশিক্ষণ/শিক্ষন সেশনে মোট ১২১৯ জন অংশগ্রহণ করেছে। এছাড়াও ফাইভ টুলস্ এর অধীনে ১৩৯১ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী স্থানীয় প্রশিক্ষণ/কর্মশালা/সেমিনার-এ অংশগ্রহণ করেছে।

মানবসম্পদ উন্নয়ন : কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মেধার বিকাশ, দক্ষতা উন্নয়ন ও পরিবর্তিত বৈশ্বিক প্রেক্ষাপটে নতুন নতুন জ্ঞান বিজ্ঞানের সাথে পরিচিত হওয়ার জন্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৬০টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ/কর্মশালা/সেমিনার-এর মাধ্যমে মোট ২,৬১০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ৩টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণের মাধ্যমে ১৫ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। প্রশিক্ষণ বাবদ রাজস্ব বাজেট হতে প্রায় ৮৫.০০ (পঁচাশি) লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে।



ফায়ার ড্রিল প্রশিক্ষণ

পরিবেশ সংরক্ষণ : বাপেক্স কর্তৃক পরিচালিত সাইসমিক জরিপ, বিভিন্ন কূপ খনন প্রকল্প ও গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম শুরু পূর্বেই বাংলাদেশ পরিবেশ সংরক্ষণ আইন, ১৯৯৫ ও পরিবেশ সংরক্ষণ বিধিমালা, ২০২৩ অনুযায়ী Environmental Impact Assessment (EIA) সম্পাদন করা হয়। EIA সম্পাদন শেষে পরিবেশ অধিদপ্তর থেকে অবস্থানগত/পরিবেশগত ছাড়পত্র গ্রহণপূর্বক সাইসমিক জরিপ, কূপ খনন এবং গ্যাস উত্তোলন কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করা হয়।

চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয় : ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে খনন, ওয়ার্কওভার, ভূপদার্থিক জরিপ, ভূতাত্ত্বিক জরিপ কার্যক্রম এবং গ্যাসক্ষেত্রসমূহের জন্য আন্তর্জাতিক চুক্তি/ক্রয়াদেশের মাধ্যমে আমদানিকৃত মালামালসমূহ প্রয়োজনীয় প্রক্রিয়া সম্পন্ন করে যথাযথভাবে সংরক্ষণ করা হয়। পরবর্তীতে চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন খনন/ওয়ার্কওভার প্রকল্প এবং গ্যাসক্ষেত্রে বিভিন্ন প্রকার কেসিং পাইপ, রিগ যন্ত্রাংশ, মাড লগিং ইউনিট, স্পেয়ার পার্টস, ক্রেন, অটো স্পেয়ার, কেমিক্যাল, সিমেন্ট, সিমেন্ট এডিটিভস, জিওফোন, কন্ট্রোল ভাল্ব ইত্যাদি প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়াও চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন সাইসমিক জরিপ প্রকল্পে বিস্ফোরক ও ডেটোনেটর সামগ্রী প্রেরণ করা হয়েছে।

জনবল সম্পর্কিত : ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের প্রারম্ভে কোম্পানির মোট জনবলের সংখ্যা ছিল ৫৮৪ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৫৮ জন (প্রেমণে ৪ জনসহ) এবং কর্মচারী ২২৬ জন। উক্ত অর্থবছরে কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগ, অবসর গ্রহণ, চাকরি হতে ইস্তফা ও মৃত্যুজনিত কারণে জনবলের সংখ্যা বছর শেষে দাঁড়ায় ৬৭০ জন; যার মধ্যে কর্মকর্তা ৪৬৪ (প্রেমণে ৪ জনসহ) জন এবং কর্মচারী ২০৬ জন। এ অর্থবছরে বিভিন্ন পদবির ১৩৫ জন কর্মকর্তা এবং ৩ জন কর্মচারী নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া ৫২ জন কর্মকর্তা ও ৫ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া অবসরপ্রাপ্ত ৩৭ জন কর্মকর্তা কর্মচারীর মধ্যে কম্যুটেশন বাবদ ১৪.৭৫ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।



জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনার আওতায় ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল : জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশলপত্রের আলোকে বাপেক্সের জন্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রণীত সময়াবদ্ধ শুদ্ধাচার কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সময়সে সুশাসন বিষয়ে একাধিক প্রশিক্ষণ ও সেমিনারের আয়োজন করা হয়। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, আঞ্চলিক কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় নৈতিকতা ও শুদ্ধাচারের বিষয়ে বিভিন্ন সচেতনতামূলক কর্মসূচি গ্রহণ করা হয়। সেবা প্রদানকারী বিভাগসমূহের রেজিস্টারে সংশ্লিষ্ট সেবা গ্রহীতার মতামত সংরক্ষণ করা হয়। এতদ্ব্যতীত, সুশাসন প্রতিষ্ঠার নিমিত্ত অংশীজনের অংশগ্রহণে সভার আয়োজন করা হয় এবং বাৎসরিক ক্রয় পরিকল্পনা নির্ধারিত সময়ে ওয়েবসাইটে আপলোডসহ অন্যান্য কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়।

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা : অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় ১ জন অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা এবং ১ জন বিকল্প অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা নিয়োজিত রয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে সংশ্লিষ্ট অংশীজনের অংশগ্রহণে ২টি সভা এবং ৪টি প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠিত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোন অভিযোগ পাওয়া যায়নি।

তথ্য অধিকার আইন : ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি মোতাবেক তথ্য অধিকার আইনের আওতায় তথ্য সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে। তথ্য অধিকার সংক্রান্ত কর্মসম্পাদন সূচকের লক্ষ্যমাত্রার ১০০% অর্জিত হয়েছে।

ইনোভেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম : কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ এবং নতুন পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বাপেক্সের সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীর জন্য চিকিৎসা ও ঔষধ বিতরণ ব্যবস্থা ডিজিটাইজেশন করা হয়েছে।

ই-জিপি কার্যক্রম : ক্রয় কার্যক্রমে স্বচ্ছতা আনয়নের জন্য ই-জিপির মাধ্যমে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৩৬টি দরপত্র কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।

শিক্ষা-কল্যাণ কার্যক্রম : শিক্ষাবৃত্তি কর্মসূচির আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে বৃত্তি এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ৯৯ জন সন্তানকে বৃত্তি বাবদ ৯.৮৭ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা (সিএসআর) কার্যক্রম : বাপেক্সের সামাজিক দায়বদ্ধতা তহবিল হতে বরাদ্দকৃত ১৫ লক্ষ টাকার মধ্যে ৬ জন ব্যক্তি ও ০৩টি প্রতিষ্ঠানের অনুকূলে ১০.৫০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট : কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্য হতে বিভিন্ন দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত মোট ১০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে 'বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট' থেকে ১৩.১০ লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান : কোম্পানির ঋণ খাত হতে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহ নির্মাণ সম্প্রসারণ ও ফ্ল্যাট ক্রয় বাবদ ১০৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর মধ্যে ৪৩.৮২ কোটি টাকা এবং গাড়ি ক্রয় খাতে ২১ জন কর্মকর্তার মধ্যে ৪.২০ কোটি টাকা ঋণ বিতরণ করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কার্যক্রম : বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, ঈদ-এ-মিলাদুল্লাহী, দোয়া মাহফিল, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান বিজয় দিবস ও স্বাধীনতা দিবসসহ অন্যান্য জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস উদযাপন করা হয়েছে।

শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক : বাপেক্সের সন্তোষজনক শ্রমিক ব্যবস্থাপনার ফলে সুষ্ঠু কর্ম পরিবেশ বজায় রয়েছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উচ্চত সমস্যাবলী পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে। শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক উন্নয়নের বিষয়ে বাপেক্স কর্তৃপক্ষ সদা সচেষ্ট রয়েছে।



বিগত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে রিগসমূহ ব্যবহারের বিবরণ

ক্রমিক নং	রিগের নাম	বিবরণ
১	বিজয়-১০ (ZJ70DBS)	<ul style="list-style-type: none"> ● জুলাই ২০২৩ থেকে আগস্ট ২০২৩ পর্যন্ত শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প থেকে সুন্দলপুর-৩ কূপ এলাকায় স্থানান্তর, রক্ষণাবেক্ষণ ও সংযোজন করা হয়েছে। ● নভেম্বর ২০২৩ থেকে মার্চ ২০২৪ পর্যন্ত সুন্দলপুর-৩ কূপের খনন সম্পন্ন করা হয়েছে এবং বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের নিশ্চয়তা পাওয়া গেছে। ● এপ্রিল ২০২৪ এ সুন্দলপুর-৩ কূপ এলাকা থেকে বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ এলাকায় স্থানান্তর, রক্ষণাবেক্ষণ ও সংযোজন করা হয়েছে। ● বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ খনন কাজ ২৯ এপ্রিল ২০২৪ থেকে ১৪ জুলাই ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ৩,১১৩ মিটার সম্পন্ন হয়েছে। কূপটিতে ২টি নতুন স্ক্রসহ মোট ০৩টি স্ক্রের সঞ্চারজনক গ্যাসের উপস্থিতি পাওয়া গেছে।
২	বিজয়-১১ (ZJ40DaBT)	<ul style="list-style-type: none"> ● জুলাই ২০২৩ এ তিতাস-২৪ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন হওয়ার পর রিগের রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত করা হয়েছে। ● ফেব্রুয়ারি ২০২৪ এ তিতাস-১৪ কূপ এলাকায় স্থানান্তর ও সংযোজন করা হয়েছে। ● মার্চ ২০২৪ থেকে এপ্রিল ২০২৪ পর্যন্ত তিতাস-১৪ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে এবং উক্ত কূপ থেকে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।
৩	বিজয়-১২ (ZJ50DBS)	<ul style="list-style-type: none"> ● শ্রীকাইল নর্থ-১এ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্পে রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত শেষে জুলাই ২০২৩ এ কৈলাশটিলা-২ কূপ এলাকায় স্থানান্তর ও সংযোজন করা হয়েছে। ● জুলাই ২০২৩ থেকে নভেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত কৈলাশটিলা-২ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে এবং উক্ত কূপ থেকে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ● ডিসেম্বর ২০২৩ এ কৈলাশটিলা-২ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন হওয়ার পর রিগের রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত করা হয়েছে। ● ডিসেম্বর ২০২৩ থেকে জুন ২০২৪ পর্যন্ত কৈলাশটিলা-৮ কূপের খনন সম্পন্ন করা হয়েছে এবং বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের নিশ্চয়তা পাওয়া গেছে।
৪	বিজয়-১৮ (XJ650T)	<ul style="list-style-type: none"> ● অক্টোবর ২০২৩ থেকে নভেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত রিগ রশিদপুর-২ কূপ এলাকায় স্থানান্তর, রক্ষণাবেক্ষণ ও সংযোজন করা হয়েছে। ● নভেম্বর ২০২৩ থেকে ফেব্রুয়ারি ২০২৪ পর্যন্ত রশিদপুর-২ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন হয়েছে এবং উক্ত কূপ থেকে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ● ফেব্রুয়ারি ২০২৪ থেকে মার্চ ২০২৪ পর্যন্ত রিগের রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত করা হয়েছে।
৫	আইপিএস কার্ডওয়েল	<ul style="list-style-type: none"> ● কসবা-১ কূপ এলাকায় আইপিএস কার্ডওয়েল রিগের আপগ্রেডেশন সম্পন্ন হয়েছে।

বাপেক্স এর রিগ সিডিউল (জুলাই ২০২৪ - ডিসেম্বর ২০২৯)

ক্রমিক	কূপের নাম	ব্লক	রিগের নাম	সম্ভাব্য তারিখ	কোম্পানির অধীন
৫০ কূপ পরিকল্পনার আওতায় ৫টি কূপ খনন ও ১০টি ওয়ার্কওভার					
	কূপ খনন				
১	জামালপুর-১	৮	বিজয়-১০	নভেম্বর ২৪ - মার্চ ২৫	বাপেক্স
২	শ্রীকাইল-৫	৯	বিজয়-১২	মে ২৫ - সেপ্টেম্বর ২৫	বাপেক্স
৩	সুন্দলপুর-৪	১০	আইপিএস	জুন ২৫ - সেপ্টেম্বর ২৫	বাপেক্স
৪	সুন্দলপুর সাউথ-১	১৫	আইপিএস	অক্টোবর ২৫ - ফেব্রুয়ারি ২৬	বাপেক্স
৫	জকিগঞ্জ-২	১৪	বিজয়-১০	অক্টোবর ২৫ - ডিসেম্বর ২৫	বাপেক্স
	ওয়ার্কওভার				
১	তিতাস-১৬	১২	বিজয়-১১	অক্টোবর ২৪ - ডিসেম্বর ২৪	বিজিএফসিএল
২	তিতাস-৮	১২	বিজয়-১১	জানুয়ারি ২৫ - মার্চ ২৫	বিজিএফসিএল
৩	হবিগঞ্জ-৫	১২	বিজয়-১১	মার্চ ২৫ - মে ২৫	বিজিএফসিএল
৪	বাখরাবাদ-৬	৯	বিজয়-১১	জুন ২৫ - আগস্ট ২৫	বিজিএফসিএল
৫	বাখরাবাদ-৭	৯	বিজয়-১১	আগস্ট ২৫ - অক্টোবর ২৫	বিজিএফসিএল
৬	মেঘনা-১	৯	বিজয়-১১	অক্টোবর ২৫ - ডিসেম্বর ২৫	বিজিএফসিএল
৭	সিলেট-৭	১৩	বিজয়-১৮	জুন ২৪ - নভেম্বর ২৪	এসজিএফএল
৮	কৈলাশাটলা-১	১৪	বিজয়-১৮	ডিসেম্বর ২৪ - জানুয়ারি ২৫	এসজিএফএল
৯	রশিদপুর-৩	১২	বিজয়-১৮	ফেব্রুয়ারি ২৫ - এপ্রিল ২৫	এসজিএফএল
১০	বিয়ানিবাজার-২	১৪	বিজয়-১৮	মে ২৫ - জুলাই ২৫	এসজিএফএল
১০০ কূপ পরিকল্পনার আওতায় ৩৩টি কূপ খনন ও ৩১টি ওয়ার্কওভার					
	কূপ খনন				
১	বেগমগঞ্জ-৫	১০	বিজয়-১০	জানুয়ারি ২৬ - মে ২৬	বাপেক্স
২	বেগমগঞ্জ-৬	১০	বিজয়-১০	জুন ২৬ - অক্টোবর ২৬	বাপেক্স
৩	সুন্দলপুর-৫	১৫	বিজয়-১২	ফেব্রুয়ারি ২৬ - জুন ২৬	বাপেক্স
৪	সুবর্ণচর-১	১০	বিজয়-১২	জুলাই ২৬ - নভেম্বর ২৬	বাপেক্স
৫	নোয়াখালী-১	১০	বিজয়-১২	ডিসেম্বর ২৬ - এপ্রিল ২৭	বাপেক্স
৬	সেমুতাং-৭	১৫	আইপিএস	সেপ্টেম্বর ২৬ - নভেম্বর ২৬	বাপেক্স
৭	বেগমগঞ্জ-৭	১০	আইপিএস	ডিসেম্বর ২৬ - মার্চ ২৭	বাপেক্স
৮	চর লক্ষ্যা-১	১৫	আইপিএস	এপ্রিল ২৭ - আগস্ট ২৭	বাপেক্স
৯	তিতাস-৩২	১২	বিজয়-১০	নভেম্বর ২৬ - ফেব্রুয়ারি ২৭	বিজিএফসিএল
১০	তিতাস-৩৩	১২	বিজয়-১০	মার্চ ২৭ - জুন ২৭	বিজিএফসিএল
১১	রশিদপুর-১৪	১২	বিজয়-১২	মে ২৭ - আগস্ট ২৭	এসজিএফএল



ক্রমিক	কুপের নাম	ব্রক	রিগের নাম	সম্ভাব্য তারিখ	কোম্পানির অধীন
১২	কৈলাসটিলা-১০	১৪	বিজয়-১২	সেপ্টেম্বর ২৭ - ডিসেম্বর ২৭	এসজিএফএল
১৩	ডুপিটিলা-২	১৩	বিজয়-১২	জানুয়ারি ২৮ - এপ্রিল ২৮	এসজিএফএল
১৪	মোবারকপুর সাউথ ইস্ট-১	৩এ	নতুন রিগ	জুলাই ২৬ - ডিসেম্বর ২৬	বাপেক্স
১৫	মানিকগঞ্জ-১	৩বি	নতুন রিগ	জানুয়ারি ২৭ - মে ২৭	বাপেক্স
১৬	কাসালং-১	২২এ	নতুন রিগ	জুলাই ২৮ - অক্টোবর ২৮	বাপেক্স
১৭	পটিয়া-২	২২বি	নতুন রিগ	মার্চ ২৮ - জুন ২৮	বাপেক্স
১৮	সীতাপাহাড়-৩	২২এ	নতুন রিগ	জুলাই ২৭ - অক্টোবর ২৭	বাপেক্স
১৯	জলদি-৪	এসএস-০৪	নতুন রিগ	নভেম্বর ২৭ - ফেব্রুয়ারি ২৮	বাপেক্স
২০	ফেধুগঞ্জ নর্থ-১	১৪	নতুন রিগ	সেপ্টেম্বর ২৯ - ডিসেম্বর ২৯	বাপেক্স
২১	মদন-১	১১	নতুন রিগ	নভেম্বর ২৮ - মার্চ ২৯	বাপেক্স
২২	ধর্মপুর-১	১৫	নতুন রিগ	এপ্রিল ২৯ - আগস্ট ২৯	বাপেক্স
২৩	সেমুতাং-৮	১৫	বিজয়-১০	ফেব্রুয়ারি ২৮ - জুন ২৮	বাপেক্স
২৪	মতলব-১	৯	বিজয়-১২	মে ২৭ - সেপ্টেম্বর ২৭	বাপেক্স
২৫	শেরপুর-১	৮	বিজয়-১২	মার্চ ২৯ - জুলাই ২৯	বাপেক্স
২৬	কোম্পানীগঞ্জ-১	১২	বিজয়-১২	আগস্ট ২৯ - ডিসেম্বর ২৯	বাপেক্স
২৭	জামালপুর-২	৮	বিজয়-১২	অক্টোবর ২৮ - ফেব্রুয়ারি ২৯	বাপেক্স
২৮	ডাকাতিয়া-১	১৫	আইপিএস	জুলাই ২৮ - নভেম্বর ২৮	বাপেক্স
২৯	নোয়াখালি-২	১০	বিজয়-১০	আগস্ট ২৮ - ডিসেম্বর ২৮	বাপেক্স
৩০	সুবর্ণচর-২	১০	বিজয়-১০	জানুয়ারি ২৯ - মে ২৯	বাপেক্স
৩১	সুবর্ণচর-৩	১০	বিজয়-১০	জুন ২৯ - অক্টোবর ২৯	বাপেক্স
৩২	মতলব-২	৯	আইপিএস	ফেব্রুয়ারি ২৯ - জুন ২৯	বাপেক্স
৩৩	মতলব-৩	৯	আইপিএস	আগস্ট ২৯ - ডিসেম্বর ২৯	বাপেক্স
ওয়ার্কওভার					
১	রূপগঞ্জ-১	৯	বিজয়-১২	অক্টোবর ২৫ - জানুয়ারি ২৬	বাপেক্স
২	হালদা-১	১৫	আইপিএস	জুন ২৬ - আগস্ট ২৬	বাপেক্স
৩	সেমুতাং-৬	১৫	আইপিএস	মার্চ ২৬ - মে ২৬	বাপেক্স
৪	শ্রীকাইল-৪	৯	বিজয়-১৮	সেপ্টেম্বর ২৬ - ডিসেম্বর ২৬	বাপেক্স
৫	ফেধুগঞ্জ-৪	১৪	বিজয়-১৮	মে ২৬ - আগস্ট ২৬	বাপেক্স
৬	ফেধুগঞ্জ-৩	১৪	বিজয়-১৮	জানুয়ারি ২৬ - এপ্রিল ২৬	বাপেক্স
৭	শ্রীকাইল ইস্ট-১	৯	বিজয়-১৮	জানুয়ারি ২৭ - এপ্রিল ২৭	বাপেক্স
৮	শ্রীকাইল-২	৯	বিজয়-১৮	মে ২৭ - আগস্ট ২৭	বাপেক্স
৯	বেগমগঞ্জ-৩	১০	আইপিএস	সেপ্টেম্বর ২৭ - ডিসেম্বর ২৭	বাপেক্স
১০	শাহবাজপুর-৩	১০	নতুন রিগ-২	জানুয়ারি ২৮ - মার্চ ২৮	বাপেক্স
১১	শাহবাজপুর-১	১০	নতুন রিগ-২	এপ্রিল ২৮ - জুন ২৮	বাপেক্স
১২	শাহবাজপুর ইস্ট-১	১০	নতুন রিগ-২	জুলাই ২৮ - সেপ্টেম্বর ২৮	বাপেক্স
১৩	শাহবাজপুর-২	১০	নতুন রিগ-২	অক্টোবর ২৮ - ডিসেম্বর ২৮	বাপেক্স

ক্রমিক	কূপের নাম	ব্লক	রিগের নাম	সম্ভাব্য তারিখ	কোম্পানির অধীন
১৪	শ্রীকাইল-৪	৯	বিজয়-১৮	এপ্রিল ২৮ - জুন ২৮	বাপেক্স
১৫	ফেধুগঞ্জ-৩	১৪	বিজয়-১৮	জুলাই ২৮ - সেপ্টেম্বর ২৮	বাপেক্স
১৬	ফেধুগঞ্জ-৪	১৪	বিজয়-১৮	অক্টোবর ২৮ - ডিসেম্বর ২৮	বাপেক্স
১৭	তিতাস-১৩	১২	★	★	বিজিএফসিএল
১৮	তিতাস-১৫	১২	বিজয়-১০	এপ্রিল ২৫ - জুন ২৫	বিজিএফসিএল
১৯	তিতাস-২২	১২	বিজয়-১০	জুলাই ২৫ - সেপ্টেম্বর ২৫	বিজিএফসিএল
২০	বাখরাবাদ-২	৯	বিজয়-১১	জুলাই ২৬ - সেপ্টেম্বর ২৬	বিজিএফসিএল
২১	বাখরাবাদ-১০	৯	বিজয়-১১	জানুয়ারি ২৬ - মার্চ ২৬	বিজিএফসিএল
২২	বাখরাবাদ-৩	৯	বিজয়-১১	এপ্রিল ২৬ - জুন ২৬	বিজিএফসিএল
২৩	তিতাস-১৭	১২	বিজয়-১১	জানুয়ারি ২৭ - মার্চ ২৭	বিজিএফসিএল
২৪	তিতাস-১৮	১২	বিজয়-১১	এপ্রিল ২৭ - জুন ২৭	বিজিএফসিএল
২৫	তিতাস-২৫	১২	বিজয়-১১	জুলাই ২৭ - সেপ্টেম্বর ২৭	বিজিএফসিএল
২৬	তিতাস-২০	১২	বিজয়-১১	অক্টোবর ২৭ - ডিসেম্বর ২৭	বিজিএফসিএল
২৭	তিতাস-২৩	১২	বিজয়-১১	জানুয়ারি ২৮ - মার্চ ২৮	বিজিএফসিএল
২৮	তিতাস-২৬	১২	বিজয়-১১	এপ্রিল ২৮ - জুন ২৮	বিজিএফসিএল
২৯	কৈলাশটিলা-৭	১৪	বিজয়-১৮	সেপ্টেম্বর ২৭ - ডিসেম্বর ২৭	এসজিএফএল
৩০	কৈলাশটিলা-৪	১৪	বিজয়-১৮	জানুয়ারি ২৮ - মার্চ ২৮	এসজিএফএল
৩১	সিলেট-৯	১৩	বিজয়-১১	জুলাই ২৮ সেপ্টেম্বর ২৮	এসজিএফএল

- ▶ নতুন কূপ হতে প্রাপ্ত ফলাফল, ভূতাত্ত্বিক তথ্য বিশ্লেষণ ও সাইসমিক জরিপ ফলাফলের উপর ভিত্তি করে নির্ভরশীল কূপসমূহ চূড়ান্তকরণসহ কূপের নাম, সংখ্যা, গভীরতা ও অবস্থান পরিবর্তিত হতে পারে। সেক্ষেত্রে রিগ সিডিউল নিয়মিত হালনাগাদ করার প্রয়োজন হবে।
- ▶ বিজিএফসিএল ও এসজিএফএল এর সঙ্গে সম্পাদিতব্য চুক্তির আলোকে উক্ত কোম্পানি দুটির কূপসমূহের খনন ও ওয়ার্কওভারের সময় চূড়ান্ত করা হবে।
- ★ তিতাস-১৩ কূপের ওয়ার্কওভার বিষয়ে বিজিএফসিএল এর সঙ্গে আলোচনাক্রমে সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হবে।

বাপেক্স কর্তৃক গৃহীতব্য প্রকল্প (জুলাই ২০২৪ হতে ডিসেম্বর ২০২৯)

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম
১	২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৪ ও শ্রীকাইল-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুন্দলপুর সাউথ-১ ও জামালপুর-১) খনন প্রকল্প
২	ভোলা নর্থ গ্যাস ক্ষেত্রের জন্য ৬০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প
৩	২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ৭ এন্ড ৯ প্রকল্প
৪	৪টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (শাহবাজপুর-৫, ৭ এবং ভোলা নর্থ-৩, ৪) এবং ১টি অনুসন্ধান কূপ (শাহবাজপুর নর্থ ইস্ট-১) খনন প্রকল্প
৫	২০০০ হর্স পাওয়ার ক্ষমতাসম্পন্ন রিগ ট্রয় প্রকল্প
৬	৩টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল ডিপ-১, মোবারকপুর ডিপ-১ ও ফেধুগঞ্জ সাউথ-১) খনন প্রকল্প
৭	১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (বেগমগঞ্জ-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (বেগমগঞ্জ-৬ ও সুনত্র-২) খনন প্রকল্প
৮	৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার চরফ্যাশন, মনপুরা এবং হাতিয়া এলাকা
৯	৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার সুবর্ণচর এলাকা
১০	২টি মূল্যায়ন কূপ (জকিগঞ্জ-২ ও জকিগঞ্জ-৩) খনন প্রকল্প
১১	১টি মূল্যায়ন কাম অনুসন্ধান কূপ (সুন্দলপুর-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুবর্ণচর-১ ও নোয়াখালী-১) খনন প্রকল্প
১২	১টি মূল্যায়ন কূপ (সেমুতাং-৭) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (বেগমগঞ্জ-৭ ও চরলক্ষ্যা -১) খনন প্রকল্প
১৩	৫টি কূপ (ভোলা নর্থ-৫, ৬ ও ৭ এবং শাহবাজপুর-৯ ও ১০) খনন প্রকল্প
১৪	৬টি অনুসন্ধান কূপ (মানিকগঞ্জ-১, মোবারকপুর সাউথ ইস্ট-১, কাসালং-১, পটিয়া-২, সীতাপাহাড়-৩ ও জলদি-৪) খনন প্রকল্প এবং
১৫	বাপেক্সের জকিগঞ্জ-১, রূপগঞ্জ-১, হালদা-১, সেমুতাং-৬, ফেধুগঞ্জ-৩, ফেধুগঞ্জ-৪, শ্রীকাইল-২, শ্রীকাইল-৪, শ্রীকাইল ইস্ট-১, বেগমগঞ্জ-৩, শাহবাজপুর-১, শাহবাজপুর-২, শাহবাজপুর-৩ কূপসমূহ ওয়ার্কওভার (নিজস্ব অর্থায়নে)

(উল্লেখ্য যে কর্তৃপক্ষের নির্দেশনার আলোকে প্রকল্পের নাম, কার্যপরিধি ও বাস্তবায়নকাল পরিবর্তিত হতে পারে)

আর্থিক বিবরণী

সুধীমঞ্জলী, আমি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির লাভ-ক্ষতির একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৮৯৫.১৩ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্রসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রি বাবদ (ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ৫৭২.৩৫ কোটি টাকা; জ্বব খাত, পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ৩২২.৭৮ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে উৎপাদন ব্যয় ১৪৬.৬৫ কোটি টাকা; অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১৭৯.৪১ কোটি টাকা; অকেজো ভান্ডার মালামাল ও সম্পদ বাবদ ক্ষতি ২৬.৬৪ কোটি টাকা; মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ৩.১৬ কোটি টাকা; স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ ১১৬.০৭ কোটি টাকা এবং স্ক্রু কুপ খনন ব্যয়ের অবলোপন বাবদ ১৯.৪০ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৯১.৩৩ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল ও আয়কর পূর্ববর্তী মোট লাভ ৪০৩.৮০ কোটি টাকা। উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল স্থানান্তর বাবদ ২০.১৯ কোটি টাকা ও কোম্পানির ন্যূনতম আয়কর সঞ্চিতি ১১০.৬১ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির নিট লাভ দাঁড়িয়েছে ২৭৩ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় এবং পুঞ্জীভূত ক্ষতি লাভ/ক্ষতি বণ্টন হিসাবে স্থানান্তরের পর আলোচ্য অর্থবছরে পুঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৭৪.৭৭ কোটি টাকা। এছাড়া ৩০ জুন ২০২৩ তারিখে সম্পদের পুনর্মূল্যায়নের ফলে সম্পদের মূল্য ১৪৬.০২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে যা Revaluation Surplus খাতে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

	বিবরণ	২০২৩-২০২৪ (কোটি টাকা)	২০২২-২০২৩ (কোটি টাকা)
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নিট ওয়েলহেড মার্জিন ও নিট কনডেনসেট বিক্রয়	৫৭২.৩৫	৪৪২.২৭
খ)	জ্বব খাতে নিট আয়	২১৩.৯৩	৬৫.৪৮
গ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	৯.৪২	১১.৫৮
ঘ)	নিট সুদ আয়	৯৮.৪২	৮৬.১৭
ঙ)	অন্যান্য আয়	১.০১	২.৯৯
চ)	মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ)	৮৯৫.১৩	৬০৮.৪৯
ছ)	ডিপ্রিশন ও অবচয়সহ মোট অপারেটিং ব্যয়	৪৯১.৩৩	৫৩০.৭১
জ)	উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে ও আয়কর পূর্ববর্তী নিট লাভ/(ক্ষতি) (চ-ছ)	৪০৩.৮০	৭৭.৭৮
ঝ)	উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর	২০.১৯	৩.৮৯
ঞ)	আয়কর পূর্ববর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (জ-ঝ)	৩৮৩.৬১	৭৩.৮৯
ট)	আয়কর সঞ্চিতি	১১০.৬১	২২.১৭
ঠ)	আয়কর পরবর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (ঞ-ট)	২৭৩.০০	৫১.৭২
ড)	পূর্ববর্তী বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা/(ক্ষতি)	(৩২৭.৬৬)	(৩৬১.৪১)
ঢ)	পূর্ববর্তী বছরের আয়কর সমন্বয়	০.৯৫	-
ণ)	পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়/(ব্যয়)	(১১.০৬)	(১০.৯৭)
ত)	অর্ন্তবর্তীকালীন লভ্যাংশ প্রদান	(১০.০০)	(৭.০০)
থ)	পুঞ্জীভূত লাভ/(ক্ষতি) উল্লসপত্র স্থানান্তরিত (ঠ+ড+ঢ+ণ+ত)	(৭৪.৭৭)	(৩২৭.৬৬)



সরকারি কোষাগারে জমার বিবরণ:

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষ কর ও ভ্যাট বাবদ মোট ৩৬৫.৫৬ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ৩৩০.১২ কোটি টাকা।

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমার বিবরণ:

খাতসমূহের নাম	জমা প্রদান (কোটি টাকা)	
	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
উৎসে আয়কর	৩৮.২৮	৩৬.০১
বিল পরিশোধের বিপরীতে কর্তনকৃত ভ্যাট/ট্যাক্স	৬২.০৪	১২২.৩৮
গ্যাস ও কনডেনসেট খাতে পরিশোধিত ভ্যাট	২৩৫.৯৫	১৪৯.৭৯
আমদানী পর্যায়ে অগ্রিম আয়কর ও মুসক	১৫.৭২	১১.৯৯
কর্মচারীদের উৎসে আয়কর কর্তন ও জমা প্রদান	২.৪৪	৩.১৪
যানবাহন খাতে পরিশোধিত অগ্রিম আয়কর	-	০.৫৪
ভূমি উন্নয়ন ও পৌরকর পরিশোধ	০.৫৪	০.৬৪
আবগারি শুল্ক পরিশোধ	০.৫৯	০.৬৩
লভ্যাংশ বাবদ জমা প্রদান	১০.০০	৫.০০
সরকারি কোষাগারে মোট জমা	৩৬৫.৫৬	৩৩০.১২

লভ্যাংশ প্রদান:

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সমাপনান্তে সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক বাপেক্স-এর উপর ১০.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ ধার্য/সুপারিশ করা হয় যা ইতোমধ্যে পরিশোধ করা হয়েছে।

পরিশেষে, পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে বাপেক্স-এর সাফল্যের অনুঘটক তথা- জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), বিস্ফোরক পরিদপ্তর, পরিবেশ অধিদপ্তর, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই) এর সার্বিক সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। বাপেক্সের সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ যারা কোম্পানির কাজক্ষিত লক্ষ্য অর্জনে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাবের উপর নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

চেয়ারম্যান

বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ

**Report of the Board of Directors to the Shareholders in the 35th Annual General Meeting
(Fiscal Year 2023-2024) of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company
Limited (BAPEX)**

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders, Distinguished Guests, Ladies and Gentlemen,

Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I am delighted to welcome you at the 35th Annual General Meeting to share the highlights of activities, developments and progress that BAPEX has achieved during the financial year ended on 30 June 2024 and present the 35th Annual Report of BAPEX and its Audited Statements of Accounts together with the Auditors' Report for the financial year 2023-2024.

Respected Shareholders,

In 1989, the government established the 'Bangladesh Petroleum Exploration Company' as a subsidiary company for oil and gas exploration activities after abolishing the exploration wing of Petrobangla in order to expedite the oil and gas exploration activities within the country. Later on 29 February 2000, Bangladesh 'Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)' emerged as the sole entity to carry out oil-gas exploration and production activities of the country.

You will be glad to know that BAPEX has completed 97 line-km geological survey, 1072 line-km 2D seismic survey and 380 sq. km. 3D Seismic Survey as per APA Target during FY 2023-2024. Sundalpur-3 appraisal cum development well under BAPEX and Kailashtila-8 exploratory well under Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) have been successfully drilled and tested, and gas production capacity of 8 and 22 million cubic feet per day has been confirmed from these 2 wells respectively. In Begumganj-4 (West) Appraisal cum Development Well, drilling operation started on 29th April 2024 which was completed at a depth of 3113 meters by 14th July 2024. Total 03 zones including 2 new zones were explored with promising indication/presence of gas in the well. Besides, under the bilateral agreement, workover activities at Kailashtila-2, Rashidpur-2, Rashidpur-5 of Sylhet Gas Fields Company Limited (SGFL) and Titas-14 of Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) has successfully been completed. About 23 mmscfd gas has been produced from these wells. A total of 47,104 million cubic feet of gas and 7,618 thousand liters of condensate have been produced during this fiscal year from 7 gas fields of BAPEX.

Distinguished shareholders, at this moment, let me share the summary of the overall operations and business of BAPEX during the 2023-2024 fiscal year.

Exploration Activities

The Geological Survey Party of BAPEX conducted geological survey spanning over 97 line-km in Patiya structure in Chattogram district during the field season 2023-2024. This includes data accumulation over 24 charas/sections of the structure while 80 rock samples and 2 gas samples have been collected. A comprehensive geological report of Patiya structure is underway. Based on information and survey data collected over Matamuhuri North and southern part of the Jaldi structure during the 2022-2023 season, of Patiya structure is underway. Based on information and survey data collected over Matamuhuri North and southern part of the Jaldi structure during the 2022-2023 season, a comprehensive geological report has been prepared.



Geological Survey along Karnaphuli River of Patiya Structure

In addition, during the 2023-2024 fiscal year, Shahbazpur-5 and 7, Shahbazpur North-East-1, Bhola North-3 and 4, Semutang-7, Sundalpur-5, Kasalong-1, Patia-2, Sitapahar-3 and Jaldi-4 well locations along with other technical matters have been finalised. Well proposals for Srikail-5, Sundalpur-4, Sundalpur South-1, Begumganj-5 & 6, Jamalpur-1, Mobarakpur South-East-1 (Revised) and Fenchuganj South-1 wells have been released. On request of Sylhet Gas Fields Limited (SGFL), after analyzing the geological data of Rashidpur-13, Sylhet-10 and 11, Kailashtila-9 and Dupitila-1 wells, the locations have been marked on the surface and a report has been prepared and sent to SGFL. Also, a list of wells that can be drilled by 2025-2028 has been prepared in view of the requirement of Petrobangla.

On the basis of well proposals and information of surrounding wells, Geological Technical Order (GTO) of Begumganj-4 (West) well, Sundalpur-4 of BAPEX's and Sylhet-11, Sylhet-10X, Sylhet-12, Rashidpur-11 and 13 and Kailashtila-9 exploration well of Sylhet Gas Fields Ltd. has been formulated.

None but not the least, In addition, as per the directives of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, ten (10) gas seepage areas in the eight (08) districts were inspected for public safety consideration and reports were sent to the proper authority.



Seismic Data Processing



Geological Interpretation using Petrel Software

2D Seismic Survey over Exploration Block-15 & 22 Project : Being financed by the Gas Development Fund (GDF) and partially from BAPEX's own resources, 3000 line kilometers of closed grid 2D seismic data acquisition, processing, and interpretation have been completed with a view to drilling exploratory wells for oil and gas over Exploration Block-15 & 22A and 22B (viz, Comilla, Feni, Noakhali, Chattogram, Bandarban, Khagrachari, Rangamati, and Cox's Bazar) and the estimated gas reserve is 26 TCF. As much as 87 leads (underground traps for potential gas reserves) have been identified in different subsurface zones of Feni, Sundalpur South, Urirchar, Swarnadwip, Bhasanchar, Sandwip, Sitakunda, Halda, Patia, Jaldi, Matamuhuri-North structures covering a total area of 2660 sq. km. Initially seven exploratory wells have been recommended for drilling in the most promising Halda, Feni and Sandwip structures for oil/gas exploration. The progress of the project is 100% against the allocation of RADP for the fiscal year 2023-2024

2D Seismic Survey over Exploration Block-6B South and 10 Project : With the funding from Gas Development Fund (GDF) and BAPEX's own fund, seismic data acquisition to be conducted along 3220 line-km. in Gopalganj, Madaripur, Shariatpur, Faridpur, Barisal, Bhola, Jhalkathi, Noakhali, Laxmipur, Comilla and Chandpur districts and adjoining areas including 868 line-km. in transition zone by international seismic service provider and 2,352 line-km. by BAPEX's own crew are underway. During the financial year 2023-2024, a total of 1072 line-km. of data acquisition has been completed by BAPEX's own crew. Currently, preliminary data processing is in progress. The progress of the project is 100% against the allocation of RADP for the fiscal year 2023-2024

3D Seismic Survey over Zakiganj and Patharia West Structure Project : BAPEX completed 580 square kilometers 3D seismic data acquisition over Zakiganj gas field and Patharia West structure funded by GDF with the objectives of identifying new well locations in discovered gas fields to mitigate the growing gas demand in the country. In this pursuit 380 sq. km. of seismic data acquisition has been conducted in Patharia West structure during 2023-2024 fiscal year. Primary data processing is in progress. The progress of the project is 100% against the allocation of RADP for the fiscal year 2023-2024

Drilling Activities

1 Exploration Well (Srikail North-1A) and 2 Appraisal cum Development Wells (Sundalpur-3 and Begumganj-4 West) Drilling Project : The project was approved by the Energy and Mineral Resources Division to be implemented from 1 March 2022 to 31 December 2024 with a view to mitigate country's growing energy demand. Drilling of Sundalpur-3 Appraisal cum Development well started on 4 November 2023 and was completed on 19 February 2024 at a depth of 3385 meter. Three zones including two new zones have been discovered in which presence of commercially viable gas reserves has been confirmed after testing. Production testing and well completion of the well have been performed on the upper zone of the well. Construction of a pipeline under BAPEX's own management is underway to supply 8 mmscf gas per day to the national grid.

Drilling activity of Begumganj-4 (West) Well was started on 29 April 2024 and terminated on 14 July 2024 at a depth of 3113 meter. A total of 3 zones including 2 new zones have been discovered in the well with potential gas reserves. The progress of the project is 99.41% against the allocation of RADP for the fiscal year 2023-2024

Procurement and Installation of Wellhead Compressor for Srikail Gas Field Project : As per the decision of the Cabinet Committee meeting on Government Procurement held on 07 February 2024 under the Accelerated Supply of Power and Energy (Special Provisions) Act, 2021 (as last amended) under the Gas Development Fund (GDF) and BAPEX's self-financed tender was published on 11 March, 2024. A contract has been inked on 23 April 2024 between the lowest bidder S.C. Euro Gas Systems S.R.L, Romania and BAPEX worth US\$ 1,40,06,983.58 in foreign currency and Tk. 21,37,38,446.00 in local currency. The progress of the project is 100% against the allocation of RADP for the fiscal year 2023-2024



Bijoy-11 Rig up Activities

Bijoy-10, 11, 12 & IDECO Rig Maintenance, IPS Rig Upgradation & Rig Supporting Equipment Replacement (1st Revised) Project : The total estimated cost of the project is Tk. 19,882.00 lac, which is spent from BAPEX's own fund, and the implementation period is from 1 July 2021 to 30 June 2024. Cumulative expenditure till 30th June, 2024 is Tk 198.70 Crore. The progress of the project is 99.94% against the allocation of RADP for the fiscal year 2023-2024.

Kailashtila-8 Exploratory Well (Based on Bilateral Agreement) : Kailashtila-8 exploratory well of Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) has been successfully drilled for 3500 meters by BAPEX with its Bijoy-12 rig as per bilateral agreement between BAPEX and SGFL. Commercially viable gas reserves have been discovered with production capacity of 22 mmscfd from the well has been confirmed by DST.

Workover Activities

Kailashtila-2 : By deploying the Bijoy-12 rig, BAPEX successfully completed the Kailashtila-2 well workover program during July-November, 2023 in accordance with the bilateral contract inked between BAPEX and Sylhet Gas Fields Limited (SGFL). As a result of the successful workover, gas production from the well has resumed with 7 million cubic feet per day.

Rashidpur-2 : BAPEX and Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) signed a bilateral agreement to execute workover program of Rashidpur-2 well. The job was successfully completed by Bijoy-18 rig during December 2023 to February 2024. As a result of the workover, 8 million cubic feet of gas produced per day from the well which is being supplied to the national grid.

Rashidpur-5 : Based on the bilateral contract inked between BAPEX and Sylhet Gas Fields Company Limited (SGFL), Rashidpur-5 well work over program was successfully completed with the Bijoy-18 rig during March-May, 2024 but the presence of commercially viable gas was not found.

Titas-14 : The workover program of Titas-14 well was successfully completed during March-May, 2024 by Bijoy-11 rig as per the contract executed between BAPEX and Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL). After the workover, 8 million cubic feet of gas produced per day from the well is being supplied to the national grid.



Workover activities of Kailastila-2



Workover activities of Rashidpur-5

Production Scenario

Seven out of 11 gas fields of BAPEX produced a total amount of 47,104 million cubic feet gas during the financial year of 2023-2024. Produced gas was sold to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL), Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) and Sundarban Gas Company Limited (SGCL). Besides, a total of 7,618 thousand liters of condensate is produced as a by-product which is sold to Super Petrochemical Limited, Aqua Refinery Limited and Eastern Refinery.

Summary of produced gas and condensate in the financial year 2023-2024

Name of the gas field	Produced gas (MMscf)		Condensate (Thousand Liters)	
	2022 - 2023	2021 - 2022	2022 - 2023	2021 - 2022
Saldanadi	1,121.36	1,460.48	92.14	115.59
Fenchuganj	4,037.13	4,775.64	203.01	267.65
Shahbazpur	25,902.80	21,910.87	529.92	402.68
Semutang	338.74	250.64	0.00	0.00
Sundalpur	1,824.74	2,887.48	10.42	22.93
Srikail	10,980.90	14,035.73	6,649.49	9,053.74
Begunganj	2,898.71	2,956.41	133.37	130.29
Total	47,104.38	48,277.25	7,618.35	9,992.88



Maintenance Activities of Gas Process Plant

Other Activities

ICT Development Activities : At present 165 mbps bandwidth internet facility is being provided to 284 desktop and laptop computers in BAPEX. The entire BAPEX building is covered by Wi-Fi networks. Also online mud logging unit, digital drilling, seismic and geological data monitoring system are operational with the help of dedicated internet line. D-nothi and e-GP systems are being carried out to the desired extent in the company.

Annual Performance Agreement : BAPEX's Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2023-2024 was signed with Petrobangla on 26 June 2023 under the Government Performance Management System. In the fiscal year 2023-2024, 97 line km of geological survey against the target of 85 line km of geological survey, 1072 line km of 2D seismic survey against the target of 1000 line km and 380 sq km of 3D seismic survey against the target of 300 sq km have been completed. Commercial gas reserves have been discovered after drilling of Kailashtila-8 exploration well during the year. After drilling Sundalpur-3 well, commercial gas was discovered at 3 zones and Begumganj-4 (West) well was drilled till 30 June 2024 up to 2600 meters and presence of gas was observed in 3 zones. Workover of 4 wells (Kailashtila-2, Rashidpur-2, Rashidpur-5 and Titas-14) has been completed. APA targets have been achieved by producing 47,104 million cubic feet of gas and 7,618 thousand liters of condensate during the current fiscal year. The manpower recruitment program has been completed on time. Apart from this, 1174 people have been trained and 5 learning sessions have been conducted.

Human Resources Development : A total of 2610 officers-staff have been imparted training through 60 local trainings/workshops/seminars in the fiscal year for the development of talent, skill and up to date technological knowledge in the context of the changing world of the employees. A total of 15 officers have received foreign training through 3 foreign training programs. About Tk. 85.00 lac have been spent from the revenue budget for this purpose.



In-House Training

Environmental Protection : Environmental Impact Assessment (EIA) is carried out in accordance with the Bangladesh Environment Protection Act, 1995 and Environment Protection Rules, 2023 before seismic survey conducted, various well drilling projects and gas production activities are started by BAPEX. After carrying out EIA, seismic survey, well drilling and gas production activities are properly completed by obtaining locational/environmental clearance certificate from the Department of Environment.

Workforce : At the beginning of the fiscal year 2023-2024 the total manpower of the company was 584 out of which 358 were officers (including 4 on deputation) and 226 staff. Due to recruitment, retirement, resignation and death, the number of manpower at the end of the year stood at 670; Out of which 464 officers (including 4 on deputation) and 206 staff. In this financial year, 135 officers and 3 staff have been appointed in different positions. Besides, 52 officers and 5 staff have been promoted. Further, Tk. 14.75 crore has been paid for commutation among 37 retired employees.

National Integrity Strategy : In the light of the National Integrity Strategy Paper, several training programs and seminars on good governance were organized for BAPEX in accordance with the time-bound Integrity Action Plan for 2023-2024 fiscal year. Various awareness programs on ethics and integrity were taken up in various places including the company's head office, regional office. The opinion of the concerned respondents is stored in the register of the service providing divisions.

Further, meetings are organized with the participation of stakeholders for establishing good governance and other activities including uploading the Annual Procurement Plan (APP) on the website are carried out at scheduled times.

Grievance Redressal Mechanism : One Grievance Redressal Officer and one Alternate Grievance Redressal Officer are engaged under Grievance Redressal Management. During the fiscal year under discussion, 2 meetings and 4 trainings were held with the participation of concerned stakeholders. No complaints were received during the year under review.

Right to Information Act : According to the Annual Performance Agreement for the fiscal year 2023-2024, provision of information under the Right to Information Act has been ensured. 100% of RTI Performance Indicator target has been achieved.

Innovation Activities : With the objective of increasing work mobility and innovative skills and simplifying the citizen service delivery process and innovating and practicing new methods, the medical and medicine delivery system has been digitized for all employees of BAPEX during the year.

E-GP activities : In order to bring transparency in the procurement process, 36 tender have been processed in the fiscal year 2023-2024 through e-GP.

Education and welfare activities : With a view to inspire education Tk. 9.87 lakh have been given to 99 children of employees for meritorious results in SSC, HSC, graduation and post-graduation examinations in the financial year 2023-2024 under the scholarship program.

CSR Activities : Out of Tk. 15 lakh allocated from the Corporate Social Responsibility (CSR) fund of the company, Tk. 10.50 lakh have been given in favor of 6 individuals and 3 organizations.

BAPEX Officers Welfare Trust : A total of 10 employees of the company suffering from various chronic diseases have been given a financial grant of Tk. 13.10 lakh from the 'BAPEX Employee Welfare Trust'.

Loan Disbursement : For the purpose of purchasing land, house construction, extension of house construction and purchasing flats from the house construction loan fund of the company Tk. 43.82 crore have been disbursed to 105 employees. Also Tk. 4.20 crore have been distributed to 21 officers from the car purchase loan fund.

Sports and Cultural Activities : Annual sports events, annual banquets, Eid-e-Miladunnabi, Doa Mahfil, International Mother Language Day, Great Victory Day and Independence Day among other important national days have been duly celebrated in the fiscal year.

Labor Management Relations : Company's satisfactory labor management has resulted in a healthy working environment. Problems arising at different times in the areas of company's development activities have been resolved through mutual cooperation and bilateral discussions. Due attention has been given in improving the labor management relations throughout the year.

Chattogram Regional Office : As per the requirements of various projects and divisions the foreign goods imported through international contracts/ purchase orders for drilling, workover, geophysical survey, geological survey activities and gas fields have been properly stored after completing necessary procedures during the year. Later various types of Casing Pipes, Rig Parts, Mud Logging Units, Spare Parts, Cranes, Auto Spares, Chemicals, Cement, Cement Additives, Geophones, Control Valves etc. have been replenished to various drilling/workover projects and gas fields as per demand. Imported explosives and detonators were also dispatched to various seismic survey projects as per demand.



Drill Pipe at Chattogram Regional Office

Details of rig utilization during the previous financial year 2023-2024

Sl.	Rig	Description
1	BIJOY-10 (ZJ70DBS)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ From July 2023 to August 2023 the rig was demobilized, maintained and built from Shariatpur-1 Exploration Well Drilling project to Sundalpur-3 well site. ▪ Drilling of Sundalpur-3 well was completed from November 2023 to March 2024 and confirmed commercially recoverable gas reserves. ▪ In April 2024 from Sundalpur-3 well site to Begumganj-4 (West) well site demobilized, maintained and built. ▪ Begumganj-4 (West) well drilling work of 3113 meters has been completed from 29th April 2024 to 14th July 2024. In total 3 zones including 2 new zones were discovered with satisfactory gas presence/indication in the well.
2	BIJOY-11 (ZJ40DBT)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ After completion of Titas-24 well workover work in July 2023, the rig has been maintained and repaired. ▪ In February 2024 mobilized to Titas-14 well and built at the site. ▪ Workover of Titas-14 well has been completed from March 2024 to April 2024 and gas produced from the well is being supplied to the national grid.
3	BIJOY-12 (ZJ50DBS)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ At Srikail North-1A Exploratory well was maintained and repaired in July 2023 and shifted and constructed at Kailashtila-2 well site. ▪ From July 2023 to November 2023 workover of Kailashtila-2 well has been completed and gas produced from the said well is being supplied to the national grid. ▪ Maintenance and rig repair was done after completion of workover of Kailashtila-2 well in December 2023. ▪ Drilling of Kailashtila-8 well was completed from December 2024 to June 2024 and commercial gas reserves was confirmed.
4	Bijoy-18 (XJ650T)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ From October 2023 to November 2023 rig was mobilized, maintained and built at the Rashidpur-2 well site. ▪ From November 2023 to February 2024 workover of Rashidpur-2 well is completed and the gas produced from that well is being supplied to the national grid. ▪ Maintenance and repair works of the rig was done from February 2024 to March 2024. ▪ Workover of Rashidpur-5 well completed from February 2024 to April 2024.
5	IPS Cardwell	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Upgradation of IPS Cardwell Rig completed in Kasba-1 well area

Rig Schedule of BAPEX (July 2024 - December 2029)

Sl No	Well Name	Block	Rig Name	Probable Date	Under the Company
Drilling of 5 wells and 10 workovers under 50 wells plan					
1.	Jamalpur-1	8	Bijoy-10	November 24 - March 25	BAPEX
2.	Srikail-5	9	Bijoy-12	May 25 - September 25	BAPEX
3.	Sundalpur-4	10	IPS	June 25 - September 25	BAPEX
4.	Sundalpur South-1	15	IPS	October 25 - February 26	BAPEX
5.	Zakiganj-2	14	Bijoy-10	October 25 - December 25	BAPEX
Workover					
1.	Titas-16	12	Bijoy-11	Oct 24 - Dec 24	BGFCL
2.	Titas-8	12	Bijoy-11	Jan 25 - Mar 25	BGFCL
3.	Habiganj-5	12	Bijoy-11	Mar 25 - May 25	BGFCL
4.	Bakhrabad-6	9	Bijoy-11	Jun 25 - Aug 25	BGFCL
5.	Bakhrabad-7	9	Bijoy-11	Aug 25 - Oct 25	BGFCL
6.	Meghna-1	9	Bijoy-11	Oct 25 - Dec 25	BGFCL
7.	Sylhet-7	13	Bijoy-18	Jun 24 - Oct 24	SGFL
8.	Kailashtila-1	14	Bijoy-18	Nov 24 - Jan 25	SGFL
9.	Rashidpur-3	12	Bijoy-18	Feb 25 - Apr 25	SGFL
10.	Bianibazar-2	14	Bijoy-18	May 25 - Jul 25	SGFL
33 Wells to be drilled and 31 workovers to be completed under 100 wells plan					
1.	Begumganj-5	10	Bijoy-10	January 26 - May 26	BAPEX
2.	Begumganj-6	10	Bijoy-10	June 26 - October 26	BAPEX
3.	Sundalpur-5	15	Bijoy-12	February 26 - June 26	BAPEX
4.	Subarnachar-1	10	Bijoy-12	July 26 - November 26	BAPEX
5.	Noakhali-1	10	Bijoy-12	December 26 - April 27	BAPEX
6.	Semutang-7	15	IPS	September 26 - November 26	BAPEX
7.	Begumganj-7	10	IPS	December 26 - March 27	BAPEX
8.	Char Lakshya-1	15	IPS	April 27 - August 27	BAPEX
9.	Titas-32	12	Bijoy-10	November 26 - February 27	BGFCL
10.	Titas-33	12	Bijoy-10	March 27 - June 27	BGFCL
11.	Rashidpur-14	12	Bijoy-12	May 27 - August 27	SGFL
12.	Kailastila-10	14	Bijoy-12	September 27 - December 27	SGFL
13.	Dupitila-2	13	Bijoy-12	January 28 - April 28	SGFL
14.	Mobarakpur South East-1	3A	New Rig	July 26 - December 26	BAPEX
15.	Manikganj-1	3B	New Rig	January 27 - May 27	BAPEX
16.	Kasalong-1	22A	New Rig	July 28 - October 28	BAPEX
17.	Patiya-2	22B	New Rig	March 28 - June 28	BAPEX
18.	Sitapahar-3	22A	New Rig	July 27 - October 27	BAPEX
19.	Jaldi-4	SS-04	New Rig	November 27 - February 28	BAPEX
20.	Fenchuganj North-1	14	New Rig	September 29 - December 29	BAPEX
21.	Madan-1	11	New Rig	November 28 - March 29	BAPEX
22.	Dharmapur-1	15	New Rig	April 29 - August 29	BAPEX
23.	Semutang-8	15	Bijoy-10	February 28 - June 28	BAPEX
24.	Matlab-1	9	Bijoy-12	May 27 - September 27	BAPEX

SI No	Well Name	Block	Rig Name	Probable Date	Under the Company
25.	Sherpur-1	8	Bijoy-12	March 29 - July 29	BAPEX
26.	Companiganj-1	12	Bijoy-12	August 29 - December 29	BAPEX
27.	Jamalpur-2	8	Bijoy-12	October 28 - February 29	BAPEX
28.	Dakatia-1	15	IPS	July 28 - November 28	BAPEX
29.	Noakhali-2	10	Bijoy-10	August 28 - December 28	BAPEX
30.	Subarnachar-2	10	Bijoy-10	January 29 - May 29	BAPEX
31.	Subarnachar-3	10	Bijoy-10	June 29 - October 29	BAPEX
32.	Matlab-2	9	IPS	February 29 - June 29	BAPEX
33.	Matlab-3	9	IPS	August 29 - December 29	BAPEX
Workover					
1.	Rupganj-1	9	Bijoy-12	Oct 25 - Jan 26	BAPEX
2.	Halda-1	15	IPS	Jun 26 - Aug 26	BAPEX
3.	Semutang-6	15	IPS	Mar 26 - May 26	BAPEX
4.	Srikail-4	9	Bijoy-18	Sep 26 - Dec 26	BAPEX
5.	Fenchuganj-4	14	Bijoy-18	May 26 - Aug 26	BAPEX
6.	Fenchuganj-3	14	Bijoy-18	Jan 26 - Apr 26	BAPEX
7.	Srikail East-1	9	Bijoy-18	Jan 27 - Apr 27	BAPEX
8.	Srikail-2	9	Bijoy-18	May 27 - Aug 27	BAPEX
9.	Begumganj-3	10	IPS	Sep 27 - Dec 27	BAPEX
10.	Shahbazpur-3	10	New Rig-2	Jan 28 - Mar 28	BAPEX
11.	Shahbazpur-1	10	New Rig-2	Apr 28 - Jun 28	BAPEX
12.	Shahbazpur East-1	10	New Rig-2	July 28 - September 28	BAPEX
13.	Shahbazpur-2	10	New Rig-2	October 28 - December 28	BAPEX
14.	Srikail-4	9	Bijoy-18	April 28 - June 28	BAPEX
15.	Fenchuganj-3	14	Bijoy-18	July 28 - September 28	BAPEX
16.	Fenchuganj-4	14	Bijoy-18	October 28 - December 28	BAPEX
17.	Titas-13	12			BGFCL
18.	Titas-15	12	Bijoy-10	April 25 - June 25	BGFCL
19.	Titas-22	12	Bijoy-10	July 25 - September 25	BGFCL
20.	Bakhrabad-2	9	Bijoy-11	July 26 - September 26	BGFCL
21.	Bakhrabad-10	9	Bijoy-11	January 26 - March 26	BGFCL
22.	Bakhrabad-3	9	Bijoy-11	April 26 - June 26	BGFCL
23.	Titas-17	12	Bijoy-11	Jan 27 - Mar 27	BGFCL
24.	Titas-18	12	Bijoy-11	Apr 27 - Jun 27	BGFCL
25.	Titas-25	12	Bijoy-11	July 27 - September 27	BGFCL
26.	Titas-20	12	Bijoy-11	October 27 - December 27	BGFCL
27.	Titas-23	12	Bijoy-11	January 28 - March 28	BGFCL
28.	Titas-26	12	Bijoy-11	April 28 - June 28	BGFCL
29.	Kailashtila-7	14	Bijoy-18	September 27 - December 27	SGFL
30.	Kailashtila-4	14	Bijoy-18	January 28 - March 28	SGFL
31.	Sylhet-9	13	Bijoy-11	July 28 - September 28	SGFL

● Names, numbers, depths and locations of wells may change based on the results obtained from new wells, geological data analysis and seismic survey results, including finalization of dependent wells. In that case, the rig schedule will need to be updated regularly.

● The drilling and workover schedule of the wells of the two companies will be finalized in light of the agreements to be executed with BGFCL and SGFL. A decision will be taken in discussion with BGFCL regarding the workover of Titas-13 well.

**Future Project Name of BAPEX
(July 2024 to December 2028)**

SL	Description
1	Drilling of 2 Appraisal cum Development wells (Sundalpur-4 and Srikail-5) and 2 Exploration wells (Sundalpur South-1 and Jamalpur-1).
2	Procurement and installation of 60 MMcfd capacity process plant for Bhola North gas field project.
3	Seismic Survey over Exploration Block 7 & 9 Project.
4	4 Appraisal cum Development wells (Shahbazpur-5, 7 and Bhola North-3, 4) and 1 Exploration well (Shahbazpur North East-1) drilling project.
5	2000 Horse Power Rig Procurement project.
6	Drilling project of 3 Exploration wells (Srikail Deep-1, Mubarakpur Deep-1 and Fenchuganj South-1).
7	Drilling of 1 Appraisal cum Development well (Begumganj-5) and 2 Exploration wells (Begumganj-6 and Sunetra-2).
8	3D Seismic Survey over Charfesson, Monpura and Hatia areas.
9	3D seismic survey over Subarnachar area.
10	2 Appraisal Wells (Zakiganj-2 and 3) Drilling Project.
11	Drilling of 1 Appraisal cum Exploration well (Sundalpur-5) and 2 Exploration wells (Subarnachar-1 and Noakhali-1).
12	Drilling project of 1 Appraisal wells (Semutang-7) and 2 Exploration wells (Begumganj-7 and Charlakshya -1)
13	Drilling of 5 wells (Bhola North-5, 6 & 7 and Shahbazpur-9 & 10)
14	Drilling of 4 Exploration wells (Manikganj-1, Mubarakpur South East-1, Kasalong -1, Patiya-2, Sitapahar-3 and Jaldi-4) project.
15	Zakiganj-1, Rupganj-1, Halda-1, Semutang-6, Fenchuganj-3, Fenchuganj-4, Srikail-2, Srikail-4, Srikail East-1, Begumganj-3, Shahbazpur-1, Shahbazpur-2, Shahbazpur-3 workover wells of BAPEX (own funding).

(Note : Project name, scope and implementation period may change in light of the directives of the authority)

Financial Statement

Dear ladies and gentlemen, I hereby present a summary of the Company's profit and loss for the fiscal year 2023-2024 to inform of the honorable shareholders. The total income of the company during the financial year is Taka 895.13 crores, out of which Taka 572.35(excluding VAT) is from the sale of gas and condensate produced from the company's own gas fields; Taka 322.78 from Job sector, PSC block-9, interest receipt and other sectors. Production expenses against the discussed income is Taka 146.65 crores, office and staff expenses Taka 179.41 crores; Loss due to useless warehouse goods and assets: Tk 26.64 crores, repairing and maintenance Taka 3.16 crores; depreciation of fixed assets and payment of interest on loans 116.07 crores and for write-off of dry well drilling expenses and unpaid dues Taka 19.40 crores. In Total Taka 491.33 crores have been spent. Beneficiary Profit Sharing Fund and Gross Profit before Income Tax is Taka 403.80 crores. Company's Net Profit for the Financial Year 2023-2024 stands at Taka 273 crores after transferring the Beneficiary Profit Sharing Fund of Taka 20.19 crores and Minimum Income Tax Accumulated of the Company Taka 110.61 crores. After adjusting for the prior year's reconciliation and transferring accumulated losses to the profit & loss Appropriation account, the accumulated losses for the current financial year amount to 74.77 crore. In addition, as a result of revaluation of assets on 30 June 2023, the value of assets has increased by Tk 146.02 crores, which has been recorded in the Revaluation Surplus account.

Financial Dashboard

Account Head Name (s)		2023-2024 (Taka In Crore)	2022-2023 (Taka In Crore)
a)	Wellhead Margin and Sale of Condensate	572.35	442.27
b)	Net Income against job works	213.93	65.48
c)	Income from PSC Block-9	9.42	11.58
d)	Net Interest earned	98.42	86.17
e)	Other Income	1.01	2.99
f)	Total Income (a+b+c+d+e)	895.13	608.49
g)	Total Operating expenses including depletion & depreciation	491.33	530.71
h)	Net Profit prior to deduction of (BPPF) (f-g)	403.80	77.78
i)	Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF)	20.19	3.89
j)	Net Profit after deduction of BPPF but before Income Tax (h-i)	383.61	73.89
k)	Provision for Income Tax	110.61	22.17
l)	Net Profit after deduction of Income Tax (j-k)	273.00	51.72
m)	Cumulative profit/(loss)	(327.66)	(361.41)
n)	Appropriation with previous year's income tax	0.95	-
o)	Appropriation with previous year's accounts	(11.06)	(10.97)
p)	Interrim/Final Dividend paid to the National Exchequer	(10.00)	(7.00)
q)	Cumulative profit/loss transferred to Balance Sheet (l+m+n+o+p)	(74.77)	(327.66)

Contribution to National Exchequer:

During the year 2023-2024, BAPEX has deposited Tk 365.56 crore against direct and indirect Tax and VAT under the following treasury heads. Last year the deposit was Tk 330.12 crore.

Payment to National Exchequer

Treasury Head (s)	Deposited (BDT in Crore)	
	2023 - 2024	2022 - 2023
Source tax	38.28	36.01
Vat/Tax deducted against bill payment	62.04	122.38
Vat on Gas and Condensate	235.95	149.79
Corporate Tax/ Import Vat/Tax	15.72	11.99
Income Tax deducted on employee salary	2.44	3.14
Vehicle tax token and license fee	-	0.54
Municipality tax	0.54	0.64
Excise duty	0.59	0.63
Dividend	10.00	5.00
Total amount deposited to the National Exchequer	365.56	330.12

Dividend Payment:

Dividend of an amount of Taka 10 crore has already been paid as levied/recommended on BAPEX for the fiscal year 2023-2024 by Govt./Petrobangla.

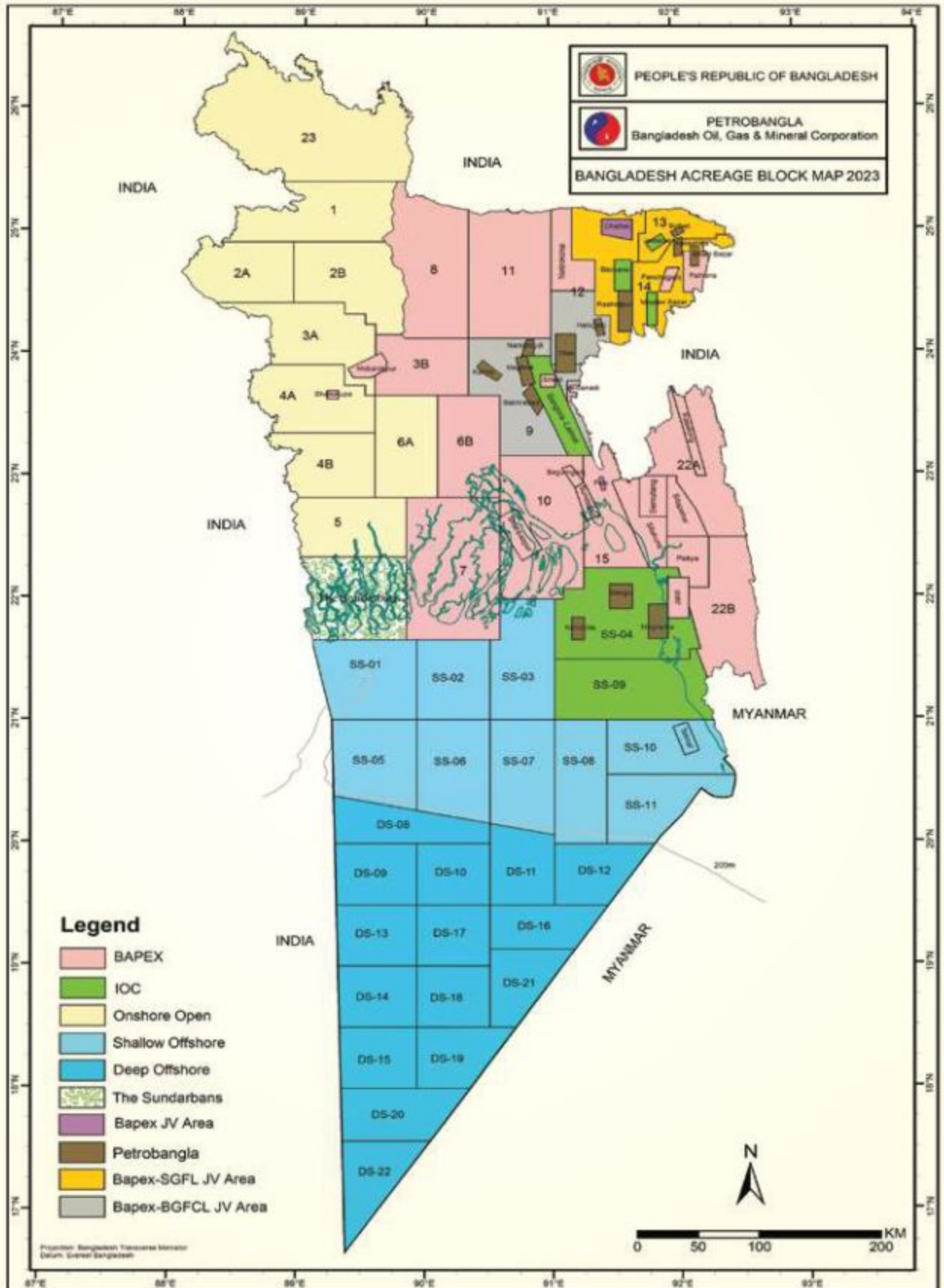
Finally, on behalf of the Board of Directors of BAPEX, I would like to pledge profound gratitude to the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla, Ministry of Finance, National Board of Revenue, Bangladesh Bank, Bangladesh Planning Commission, Implementation, Monitoring and Evaluation Division (IMED), Economic Relations Division (ERD), Ministry of Home Affairs, Department of Environment, Department of Explosives, Bangladesh Petroleum Institute (BPI) for their assistance in overall planning and management contributing to the success of BAPEX. I would like to express my sincere thanks to the employees at all levels of BAPEX who are working tirelessly to achieve the desired goals of the company.

The auditor's report on the final audited accounts of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited for the financial year 2023-2024 is presented to the honorable shareholders for consideration and approval.



Chairman

BAPEX Board of Directors





Independent Auditors' Report & Audited Financial Statements



M. J. ABEDIN & CO

এম, জে, আবেদীন এন্ড কোং
Chartered Accountants

National Plaza, 3rd Floor
109 Bir Uttam C.R. Datta Road,
Dhaka-1205, Bangladesh
Tel: +088 02 9632568, 02223366340
E-mail: audit@mjabedin.com
Web: www.mjabedin.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX) (the Company), which comprise the Statement of Financial Position as at June 30, 2024 and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying Financial Statements present fairly in all material respects, the financial position of the Company as at June 30, 2024, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as explained in note 2.1.1.

Basis for Qualified Opinion

1. The Company has not made provision of BDT 3,759,385,295 against Trade and Other Receivables, Advances Deposits and Prepayments remaining unadjusted since long.
2. We have circulated balance confirmation request to various parties to confirm the balances of trade receivables (Note 18.01a, b, c and 18.02), Group current accounts (Note 15 and 27) at the year end. Material inconsistencies have been found between the balances confirmed to us and the balances recognized in the financial statements by BAPEX. No reconciliation could be provided to us explaining the differences.
3. We could not confirm Loan from Petrobangla amounting BDT 498,900,000 in absence of loan agreement and balance confirmation. No repayments are being made against this loan and no interest is being accrued against this loan.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the

 An independent member firm of
Moore Global Network Limited

Company in accordance with the ethical requirement that is relevant to our audit of the Financial Statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Emphasis of Matters

Without further qualifying our opinion, we draw attention to the following matters.

1. According to FRC notification no. 146/FRC/Adm./circular/2020/01 dated 11 February 2020, fund received as part of equity is to be converted into paid up capital within 6 (Six) months of the date of addition. Government Equity amounting BDT 14,233,503,999 has not been converted to share capital to date as explained in note 5.01.
2. The revaluation increase has been debited directly to cost instead of adjusting accumulated depreciation as explained in note 9.02.01.

Other Information

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

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

In connection with our audit of the Financial Statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the Financial Statements, or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on such work we perform, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required that fact. We have nothing to report in this regard.

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

Management is responsible for the preparation of Financial Statements that give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as explained in note 2.1.1 and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of Financial Statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

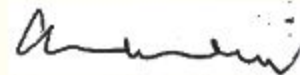
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements:

In accordance with the requirements of the Companies Act 1994 and the other applicable laws and regulations, we also report the following:

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



Kamrul Abedin, FCA
Partner
Enrollment No: 527

M.J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
Firm Enlistment No: CAF-001-111
DVC No: 2411180527AS487333

Dated: 14 November 2024
Place: Dhaka

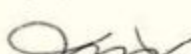
 An independent member firm of
Moore Global Network Limited

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2024

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
Equity and Liabilities			
1. Shareholders' Equity			
Share Capital	4.00	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00
Capital Reserve	5.00	18,202,846,966.85	18,202,846,966.85
Revenue Reserve	6.00	(747,676,743.76)	(3,276,579,968.69)
Revaluation Surplus	7.00	1,198,164,987.61	-
		19,853,335,210.69	16,126,266,998.16
2. Non-current Liabilities			
Long Term Borrowings from Local Sources	8.00	45,689,056,602.29	41,153,473,356.09
Provision for Leave Pay and Pension	25.00	252,898,864.59	450,354,523.98
Deferred Tax Liabilities	37.00	303,684,254.71	-
		46,245,639,721.59	41,603,827,880.07
3. Current Liabilities			
Trade Creditors and Accruals	24.00	8,531,841,309.01	8,134,663,766.72
Current Portion of Loan, Interest & Service Charge Payable	26.00	5,212,081,935.17	4,683,801,752.70
Group Current Account	27.00	11,551,354.05	12,167,434.26
Provision for Current Tax	36.00	1,054,916,432.14	221,667,271.79
		14,810,391,030.36	13,052,300,225.47
Total Equity & Liabilities (1+2+3)		80,909,365,962.65	70,782,395,103.70
Assets			
4. Non-current Assets			
Property, Plant & Equipment (WDV)	9.00	5,271,743,807.34	3,410,183,528.63
Proved Properties Less Accumulated Depletion	10.00	20,294,747,250.69	16,406,317,390.33
Capital Work-in-progress	11.00	11,528,940,553.96	12,458,187,454.79
Stores & Other Materials	12.00	5,639,752,798.61	4,364,366,856.57
Loan to Employee	13.00	1,031,712,317.53	644,092,370.90
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.08)		3,954,000.00	3,954,000.00
		43,770,850,728.13	37,287,101,601.22
5. Current Assets			
Jobbing Work-in-progress	14.00	349,380.00	23,055,224.12
Group Current Account	15.00	50,955,650.21	103,279,974.46
Inventories of Materials and Condensate	16.00	4,017,072,850.06	4,964,857,975.44
Advances, Deposits and Prepayments	17.00	1,656,428,864.06	1,505,226,588.47
Trade Receivables	18.00	15,214,632,999.76	10,592,314,600.38
Other Receivable	19.00	3,320,842,278.56	1,282,460,645.29
Interest Receivable	20.00	628,723,346.83	667,848,578.96
Fixed Deposits (FDR)	21.00	6,891,857,350.00	8,451,263,200.00
Investment of Depreciation and Depletion Fund	22.00	4,377,388,200.00	4,098,600,000.00
Cash and Cash Equivalents	23.00	980,264,315.06	1,806,386,715.38
		37,138,515,234.54	33,495,293,502.50
Total Assets (4+5)		80,909,365,962.65	70,782,395,103.70

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

As per our separate report of even date annexed.


M.J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
Firm Enlistment No: CAF-001-111
DVC No: 2411180527AS487333

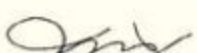
Dated: 14 November 2024
Place: Dhaka

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024


Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
1. Revenue			
Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT	28.00	7,728,555,989.00	5,679,180,891.00
Condensate Sale Including VAT	29.00	487,523,610.00	411,463,305.00
Total		8,216,079,599.00	6,090,644,196.00
2. Value Added Tax (VAT)	28.2, 29.2	2,492,530,524.00	1,667,925,374.80
3. Net Revenue (1-2)		5,723,549,075.00	4,422,718,821.20
4. Cost of sales			
Production Cost Including Depreciation & Depletion	30.00 (A)	1,466,520,330.58	1,031,691,680.33
Non-capital Exploration Cost Including Depreciation	30.00 (B)	2,827,243,942.63	3,641,974,901.05
		4,293,764,273.21	4,673,666,581.38
5. Operating Profit/(Loss) (3-4)		1,429,784,801.79	(250,947,760.18)
6. Non-operational Income			
Jobbing Works	31.00	2,139,260,864.98	654,780,850.32
PSC Block- 9	32.00	94,183,899.62	115,774,264.03
Other Income	33.00	10,146,045.64	29,941,404.40
		2,243,590,810.24	800,496,518.75
7. Total Income (5+6)		3,673,375,612.03	549,548,758.57
8. Financial (Cost)/Income			
Interest Income	34.00	984,194,641.87	861,706,355.70
Interest Cost and Service Charge	35.00	(619,612,618.93)	(633,475,213.25)
Net Financial Surplus		364,582,022.94	228,231,142.45
9. Net Profit/(Loss) before BPPF & Taxation (7+8)		4,037,957,634.97	777,779,901.02
10. Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)		201,897,881.75	38,888,995.05
11. Net Profit/(Loss) before Taxation (9-10)		3,836,059,753.22	738,890,905.97
12. Provision for Corporate Tax			
A. Current Tax	36.00	1,054,916,432.14	221,667,271.79
B. Deferred Tax	37.00	51,160,922.24	-
Net Tax Provision (A+B)		1,106,077,354.37	221,667,271.79
13. Net Profit/(Loss) after Taxation (11-12)		2,729,982,398.85	517,223,634.18
Other Comprehensive Income			
Revaluation Surplus on Property, Plant & Equipment	7.00	1,460,180,919.00	-
Deferred tax expense on revaluation surplus	37.00	(262,015,931.40)	-
14. Total Other Comprehensive Income		1,198,164,987.61	-
Total Comprehensive Income for the Year (13+14)		3,928,147,386.45	517,223,634.18

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

As per our separate report of even date annexed.



M.J. ABEDIN & CO

Chartered Accountants

Firm Enlistment No: CAF-001-111

DVC No: 2411180527AS487333

Dated: 14 November 2024
Place: Dhaka



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৪ ৫৩

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

Particulars	Amount in Taka				
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Revaluation Surplus	Total Equity
Opening Balance as at July 01, 2023	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(3,276,579,968.69)	-	16,126,266,998.16
Prior year effect for deferred tax recognition	-	-	9,492,598.92	-	9,492,598.92
Restated Opening Balance	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(3,267,087,369.77)	-	16,135,759,597.08
Prior year adjustment	-	-	(110,571,772.84)	-	(110,571,772.84)
Net Profit/(Loss) for the year	-	-	2,729,982,398.85	-	2,729,982,398.85
Transfer to Revenue Reserve	-	-	-	-	-
Dividend to National Exchequer	-	-	(100,000,000.00)	-	(100,000,000.00)
Revaluation Surplus on Fixed Assets	-	-	-	1,460,180,919.00	1,460,180,919.00
Deferred tax expense on revaluation surplus	-	-	-	(262,015,931.40)	(262,015,931.40)
Closing Balance as at June 30, 2024	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(747,676,743.76)	1,198,164,987.61	19,853,335,210.69

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Revaluation Surplus	Total Equity
Opening Balance as at July 01, 2022	810,500,000.00	18,592,346,966.85	(3,614,092,744.90)	-	15,788,754,221.95
Addition to Share Capital	389,500,000.00	-	-	-	389,500,000.00
Deduction from Equity Capital	-	(389,500,000.00)	-	-	(389,500,000.00)
Net Profit/(Loss) for the year	-	-	517,223,634.18	-	517,223,634.18
Prior year adjustment	-	-	(109,710,857.97)	-	(109,710,857.97)
Dividend to national exchequer	-	-	(70,000,000.00)	-	(70,000,000.00)
Closing Balance as at June 30, 2023	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(3,276,579,968.69)	-	16,126,266,998.16

The annexed notes form an integral part of these financial statements.




Company Secretary



General Manager
(Accounts & Finance)



Managing Director



Director

Dated: 14 November 2024
Place: Dhaka



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024


Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
Opening Cash and Cash Equivalents		1,806,386,715.38	3,327,353,965.58
1. Cash Flows From Operating Activities:			
Net Profit/(Loss) after Taxation		2,729,982,398.85	517,223,634.18
Adjustments:			
Non-Cash Item:			
Depreciation of Fixed Assets	9.01	738,127,249.24	743,294,225.60
Depletion of Gas Reserve	10.01	1,113,987,810.58	659,838,136.94
Deferred Tax Expenses	37.00	51,160,922.24	-
Impairment Loss on PPE & Other Adjustment	9.01	22,860,161.00	-
Changes in Working Capital :			
Prior Year Adjustments	38.00	(110,827,494.35)	(109,710,857.97)
Group Current Accounts-Current Assets	15.00	52,324,324.25	(48,752,753.81)
Group Current Accounts-Current Liabilities	27.00	(616,080.21)	1,691,491.68
Inventories of Materials and Condensate	16.00	947,785,125.38	(7,495,423.71)
Advances, Deposits & Prepayments	17.00	(151,202,275.59)	216,906,321.67
Trade Accounts Receivables	18.00	(4,622,318,399.38)	(3,038,046,379.50)
Other Receivable	19.00	(2,038,381,633.27)	(203,608,164.03)
Jobbing Work -in- Progress	14.00	22,705,844.12	(23,055,224.12)
Interest Receivable	20.00	39,125,232.13	(161,251,675.11)
Trade Creditors and Accruals	24.00	397,177,542.29	1,610,708,638.81
Provision for Taxation	36.00	833,249,160.34	(304,284,890.48)
Provision for Leave Pay and Pension	25.00	(197,455,659.39)	(79,840,324.34)
Net Cash Flow from Operating Activities		(172,315,771.77)	(226,383,244.19)
2. Cash Flows From Investing Activities:			
Addition to Fixed Assets	9.01	(1,162,111,048.44)	(383,636,149.67)
Addition to Proved Properties	10.01	(5,002,417,670.94)	(1,630,709,576.74)
Addition to Stores and Other Materials	12.00	(1,275,385,942.04)	(942,405,387.35)
Loan to Employee	13.00	(387,619,946.63)	(65,701,590.90)
Addition to Capital Work-in-Progress	11.00	929,246,900.83	(5,190,458,432.64)
Investment of Depreciation and Depletion Fund	22.00	(278,788,200.00)	(1,498,600,000.00)
Other Current Assets (Investment in FDR Account)	21.00	1,559,405,850.00	1,350,003,230.00
Net Cash Flows from Investing Activities		(5,617,670,057.22)	(8,361,507,907.30)
3. Cash Flows From Financing Activities:			
Long Term Borrowings from Local Sources	8.00	4,535,583,246.20	6,530,942,012.45
Increase in Loan and Interest	26.00	528,280,182.47	605,981,888.84
Payment to National Exchequer as Interim Dividend		(100,000,000.00)	(70,000,000.00)
Net Cash Flows from Financing Activities		4,963,863,428.67	7,066,923,901.29
Net (Decrease)/Increase in Cash and Bank Balances (1+2+3)		(826,122,400.32)	(1,520,967,250.20)
Closing Cash and cash equivalents		980,264,315.06	1,806,386,715.38

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

Dated: 14 November 2024
Place: Dhaka



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৪ ৫৫

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AS AT AND FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

1.00 Background and Nature of Business

1.01 Domicile, Legal Form, and Country of Incorporation:

The Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (here in after referred to as "BAPEX" or "the Company"), a subsidiary of Petrobangla, was incorporated in Bangladesh on 3rd April 1989 as a public limited company under the Companies Act, 1913 Vide Certificate No.C-18420(274)/89. The Certificate of Commencement was obtained with effect from 20th August 1991. The Company was incorporated in the name of Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited which has been subsequently changed to Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited vide letter no. জ্বালস (জ্বাঃ বিঃ) প্র/২/বাপেক্স-1/99/27, 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 Statement of compliance:

The Financial Reporting Act 2015 (FRA) was enacted in 2015. Under the FRA, the Financial Reporting Council (FRC) is formed in 2017 and they adopted the



International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS) as the applicable Financial Reporting Standards with effect from 2 November 2020.

Accordingly, the Financial Statements of the Company have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS), International Accounting Standards (IAS), the requirements of the Companies Act 1994 and the formats requirements and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Vide BERC Order No. 2018/01, Date: 28.06.2018.

In case any requirement of the BERC Order No. 2018/01 and provisions and circulars issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) differ with those of IFRSs and IASs, the requirement of the BERC Order No. 2018/01 and provisions and circulars issued by BERC shall prevail.

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

2.1.2 Components of Financial Statements:

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

- a. Statement of Financial Position as at June 30, 2024
- b. Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2024
- c. Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2024
- d. Statement of Changes in Equity for the year ended June 30, 2024 and
- e. Notes to the Financial Statements for the year ended June 30, 2024.

2.1.3 Use of Estimates and Judgments:

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

2.1.4 Reporting Period:

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



2.1.5 Comparative Information:

Comparative information has been disclosed in respect of 2022-2023 for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information when it is relevant for understanding of the current period's financial statements.

Since it has been impracticable to determine the period-specific effects of an error on the comparative information, prior period errors have been corrected without restating the opening balances of the earliest prior period presented.

2.1.6 Reporting Currency and Level of Precision:

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

2.02 Revenue Recognition:

- a. From 18 September 2018 to 30 June 2023 Wellhead Margin was at Tk. 3.0414/CM as per BERC Order No. 2018/03, Date: 16 October 2018 and Order No. 2019/1-7, Date: 30 June 2019. From 01 July 2023 Wellhead Margin is Tk. 4.00/CM as per Energy and Mineral Resources Division Order.
- b. Revenue from condensate sale to SGFL, BGFCL and Padma Oil Co. is recognized as per invoice raised by BAPEX @ Tk. 36.9304/liter for SGFL & BGFCL and Tk. 27.35/liter for Padma Oil excluding VAT and Carrying Cost.

2.03 Revenue from BAPEX-NIKO Joint Venture:

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

2.04 Fixed Assets and Depreciation:

Items of property, plant and equipment are measured at cost or revalued value less accumulated depreciation. The items of property, plant and equipment have been revalued in the year 2023 by the firm of professional valuers on the basis of cost approach (replacement cost method) except for freehold land which has been

revalued on the basis of market approach (fair market value method). When revalued assets are disposed off, the amounts included in the revaluation surplus are transferred to retained earnings.

Cost represents the cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable costs of bringing the assets to working condition for its intended use, but do not include any capitalization of borrowing cost.

Depreciation is not charged on freehold land. Full year's depreciation is charged on addition irrespective of the date of acquisition. All items of property, plant and equipment have been depreciated on straight line basis. The revalued item of property, plant and equipment are depreciated based on their revalued amount at the date of revaluation over their remaining useful lives. Expenditure for maintenance and repairs are expensed, major replacements, renewals, and betterment are capitalized.

Gains and losses on disposal of an item of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of the property, plant and equipment disposed off. When revalued assets are sold, the amounts included in the revaluation surplus reserve are transferred to retained earnings.

The annual depreciation rates applicable to the principal categories are:

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



2.05 Assets and Inventory Re-valuation:

SF Ahmed & Co. Chartered Accountants firm was appointed for physical verification and re-valuation of Fixed Assets and Inventory of BAPEX by the decision of monthly co-ordination meeting of November, 2021 held under the Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources and as per the approval of BAPEX Board of Directors.

BAPEX and SF Ahmed & Co. signed a contract bearing contract no: BAPEX/Local Purchase-37/2022-2023, date: 11-04-2023. According to the contract more than one team of SF Ahmed & Co. visited several times all the project and fields including head office of the company and undertake physical verification of fixed assets and inventory. After re-valuation SF Ahmed & Co. submitted the final report as per letter No. EHC/HE/234, date: 28-11-2023.

According to the submitted report based on 30 June 2023 the fair market value of Fixed Assets was Tk. 4,847,504,282.00, valuation surplus was Tk. 1,460,180,918.00 and impairment loss was Tk. 22,860,161.00. On the other hand, fair market value of inventories of stores and other materials was Tk 9,079,476,946.00 and impairment loss was Tk 249,747,886.00.

2.06 Proved properties:

2.06.1 Recognition and Measurement:

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

2.06.2 Capital Work In Progress:

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



2.06.3 Depletion:

Cost of Depletion of Salda Gas field, Fenchugonj Gas field, Semutang Gas Field, Sahabajpur Gas Field, Srikail Gas Field, Sundulpur Gas Field, and Begumganj Gas Field have been calculated on the basis of production for the period bears to the total of the estimated remaining commercial reserve at the beginning of the period. It can be charged as expense on Unit of Production Method (UPM).

2.07 Investment for PSC Block # 9:

a. Carried Interest Participation for Exploration Phase:

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

b. Participating Interest for Development Phase:

After commercial discovery, the amount spent by the Operator for development phases shall have to be borne by Cash Participation by all the partners. In accordance with the provision (Clause 8.1 of the Joint Operation Agreement) an amount of Tk. 2,526,411,326.92 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2024) has been paid to Operator.

- c. This year BAPEX earned a total of Tk. 198,755,499.62 including tax from sales proceeds of PSC Block-9. and provision made of Tk. 104,571,600.00 as expenditures.



2.08 Investment in Shares:

Against a Fixed deposit of Tk.1.00 (one) crore with ICB Islamic bank (Oriental Bank Ltd) IDB Bhabon Br. and STD Balance with Principal Branch of the same bank, a total number of 395,400 shares of Tk.10.00 each have been allotted by the Bank for which a B.O. Account has been opened with BSRS, Kawran Bazar Branch. The value of shares at Tk. 10.00 per share i.e. Tk. 3,954,000.00 has been shown under non-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 2024, the market value per share was Tk. 3.30. Provision is made for a 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 the Weighted Average Method (WAM).

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 purchase & expenses, house building or land purchase loan, car purchase loan, motorcycle loan, and incentive bonus, etc. whereas memorandum registers are maintained also.

2.11 Employees' Benefit Plans:

- The Company operates a non-contributory provident fund (GPF) for its permanent employees administered by a Board of Trustee.
- The permanent employees of the Company are covered under a Group Insurance Scheme, premium for which is being charged to Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.
- BAPEX introduce a pension scheme for its permanent employees according to Bangladesh Gazette published 15 November 2016. Contribution has been made for the subject year as per calculation.
- Employees who are now BAPEX personnel by absorption in BAPEX and who are under Pension Scheme are entitled to pension benefit from BOGMC Pension Trust. Contribution has been made for the subject year as per the BOGMC Pension Trust requirement.



- e. The permanent employees of the Company are entitled to earn leave based on 1:11 i.e. one day for every eleventh day and 1/2:12 i.e. half day for every twelfth day. Employees under Pension Scheme will get a maximum of 18 months' leave encashment benefit after retirement at last basic pay as per service rules.
- f. Workers' participation in profit is kept @5% of net profit before taxation has been made as per labor act 2006 (amended in 2020).

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 an 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 Gas Development Fund (GDF).
- c. ADP funds released for exploration projects are 100% equity of Government whereas funds released for projects for development well are based on Debt-Equity ratio of 60:40. ADP debt bearing interest at 4% per annum.
- d. GDF Fund released for exploration and development projects are based on Debt bearing service charge at 2% per annum as per "Gas Development Fund Policy 2012" up to 31 January 2022. After that date it is 4% per annum as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Amendment 2022)". If the Projects under this fund do not become economically viable then the respective debt will become Grant as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Amendment 2022)".
- e. As per order of Ministry of Finance (Ag/অ:বি/D:9/15-2(37),90/173, তারিখ: 25.05.1994) Redemption of Foreign loan was created from 50% of BAPEX Margin received from different distribution companies of Petrobangla. As per the aforesaid order the above fund paid to Petrobangla directly from the distribution company to reduce USSR Credit, SFD Credit, French Credit, and Romanian Credit on behalf of BAPEX. All outstanding amounts of foreign loans and interest thereon were fully paid off.



2.14 Provision for Taxation:

Provision for current tax has been made higher of 27.50% on Taxable Profit, 0.60% of Gross Receipt and Income Tax Deducted at Source under section of 163 of Income Tax Act 2023 imposed by the Government through Finance Act 2023.

Deferred Tax is provided for all temporary timing differences arising between the tax base of assets and their carrying amounts in the financial statement in accordance with the provisions of IAS 12. Tax rate prevailing at the Statement of Financial Position date is used to determine the Deferred Tax.

3.00 Additional Information on Financial Statements:

3.01 Financing of the Company:

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

GDF Fund released for exploration and development projects are based on Debt bearing service charge at 2% per annum as per "Gas Development Fund Policy 2012" up to 31 January 2022. After that date it is 4% per annum as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Amendment 2022)". If the Projects under this fund do not become economically viable then the respective debt will become Grant as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Amendment 2022)".

- b. All revenue expenditures including operational expenses of the company are financed Wellhead Margin received from respective distribution companies under Petrobangla and company's own other income source.

3.02 Status of Tax Liability:

Income tax assessment up to the income year 2022-2023 has been submitted under Universal Self-Assessment as per section 180 (1) of Income Tax Act 2023.



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
4.00 Share Capital:			
Authorised Capital:			
30,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each		3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
Paid up Capital:			
5,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up		500,000.00	500,000.00
Add: 8,100,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up which was issued from redemption of foreign loan in the financial year 2019-20		810,000,000.00	810,000,000.00
Add: 3,895,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up which was issued from Government Equity in the financial year 2022-2023		389,500,000.00	389,500,000.00
		1,200,000,000.00	1,200,000,000.00
5.00 Capital Reserve:			
This consists of as follows :			
Government Equity (Note - 5.01)		14,233,503,998.99	14,233,503,998.99
Redemption of Foreign Loan (Note - 5.02)		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
Grants (Note - 5.03)		1,654,788,354.59	1,654,788,354.59
		18,202,846,966.85	18,202,846,966.85
5.01 Government Equity:			
This represents amount received as ADP from Government for participation in cost by BAPEX for Development and Production of Oil and Gas of different projects.			
Government Equity for Different Projects		14,233,503,998.99	14,233,503,998.99
		14,233,503,998.99	14,233,503,998.99
5.02 Redemption of Foreign Loan:			
Redemption of Foreign Loan		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
5.03 Grants :			
This represents value of grants inherited from Petrobangla at inception date on 01.07.1989 except French and GDF Grants which are received from different countries for importing drilling equipments and materials as follows:			
Netherlands Grants		153,484,814.55	153,484,814.55
KFW Grants		631,511,128.65	631,511,128.65
Belgium Grants		180,013,547.09	180,013,547.09
French Grants (Received during 1999-2000 for acquisition of Seismic Equipment)		87,963,864.30	87,963,864.30
GDF Grants (Sunetro Drilling Project)		601,815,000.00	601,815,000.00
		1,654,788,354.59	1,654,788,354.59
6.00 Revenue Reserve:			
Revenue Reserve at the end of financial year (Note 6.01)		(747,676,743.76)	(2,914,003,570.46)
Foreign Currency Devaluation Effect		-	(208,221,136.22)
Exploration Cost of Different Dry Well		-	(154,355,262.01)
		(747,676,743.76)	(3,276,579,968.69)
6.01 Revenue Reserve at the end of financial year			
Opening Balance		(2,914,003,570.46)	-
Prior Year effect of deferred tax recognition		9,492,598.92	-
Prior Year Adjustment		(110,571,772.84)	-
Net Profit/(Loss) for the year		2,729,982,398.85	-
Dividend to National Exchequer		(100,000,000.00)	-
Transfer from foreign devaluation effect		(208,221,136.22)	-
Transfer from dry well exploration cost		(154,355,262.01)	-
Closing Balance of Revenue Reserve		(747,676,743.76)	-
7.00 Revaluation Surplus :			
This consists of as follows :			
Revaluation Surplus on Property, Plant & Equipment		1,460,180,919.00	-
Less: Deferred tax expense on revaluation surplus		(262,015,931.40)	-
		1,198,164,987.61	-



Amount in Taka	
2023-2024	2022-2023

8.00 Long Term Borrowings from Local Sources :

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

Loan from Petrobangla for Investment in PSC Block 9 (Note - 8.01)	498,900,000.00	498,900,000.00
Loan from GDF (Note - 8.02)	44,560,156,602.29	39,844,573,356.09
Loan from Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla for investment in PSC Block 16 (Note - 8.03)	630,000,000.00	810,000,000.00
	45,689,056,602.29	41,153,473,356.09

8.01 Loan From Petrobangla :

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

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

8.02 Loan From Gas Development Fund (GDF) :

The loan is received for following projects:

Drilling of 5 Wells Project (2012-2013)	9,133,110,034.75	9,133,110,034.75
Procurement of 1500 HP Rig Project (2013-2014)	1,950,611,134.19	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 (2013-2014)	417,304,470.05	417,304,470.05
3D Seismic Survey Project of BAPEX (2013-2014)	2,338,174,194.00	2,338,174,194.00
2D Seismic Survey Project of BAPEX (2013-2014)	815,159,912.36	815,159,912.36
Rupganj Drilling Project (2013-2014)	612,754,263.50	612,754,263.50
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
Srikail Drilling #4 Project (2015-2016)	1,964,700,975.00	1,964,700,975.00
Rupkalpa-1: Srikail East-1 & Salda North-1 (2016-2017)	1,442,494,434.19	1,442,494,434.19
Rupkalpa -2: Jokigong-1 & Semutang South-1 (2016-2017)	2,004,839,925.23	2,004,839,925.23
Rupkalpa-3: Kosba-1 & Mothergonj-1 (2016-2017)	714,621,036.53	714,621,036.53
Rupkalpa-4: SBZ East-1, Bhola North-1, SBZ-1 & 2 W/D. (2016-2017)	3,484,833,170.14	3,484,833,170.14
One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)	828,845,400.00	828,845,400.00
Rupkalpa-5: Begumgonj-3 Workover Drilling (2017-2018)	166,465,548.87	166,465,548.87
Rupkalpa-9 2D Seismic Project (2017-2018)	942,268,000.00	942,268,000.00
2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)	1,501,204,144.00	1,501,204,144.00
60 MMSCFD Process Plant for Sahabajpur (2020-2021)	935,468,494.22	935,468,494.22
2D Seismic Survey Block- 15 & 22 (2021-2022)	1,558,800,000.00	1,309,500,000.00
Shariatpur-1 Exploration Drilling (2021-2022)	815,588,578.00	815,588,578.00
Wellhead Compressor For Srikail Gas Field (2021-2022)	32,448,950.00	18,448,950.00
Tobgi-1, Ilisha-1 & Bhola North-2 Drilling Project (2021-2022)	7,813,503,600.00	4,448,300,000.00
2D Seismic Survey block- 6b & 10 Project (2022-2023)	270,000,000.00	70,000,000.00
3D Seismic Survey over Zokigonj & Patharia Project (2022-2023)	688,029,000.00	400,000,000.00
Srikail North-1A, Begumgonj-4 & Sundulpur-3 Drilling (2022-2023)	1,875,057,342.55	1,276,006,696.35
	44,560,156,602.29	39,844,573,356.09

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

8.03 Loan From Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla:

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

Loan from Petrobangla	105,000,000.00	135,000,000.00
Loan from Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.	455,000,000.00	585,000,000.00
Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	70,000,000.00	90,000,000.00
	630,000,000.00	810,000,000.00

9.00 Property, Plant & Equipment (WDV)

Property, Plant & Equipment At Cost Less Accumulated Depreciation & Impairment Loss (Note-9.01)

Revalued Property, Plant & Equipment Less Accumulated Depreciation and Impairment Loss (Note-9.02)

	3,976,027,186.34	3,410,183,528.63
	1,295,716,621.00	-
	5,271,743,807.34	3,410,183,528.63



4.01 Property, Plant & Equipment At Cost Less Accumulated Depreciation & Impairment Loss 2023-24 :

Particulars	COST			ACCUMULATED DEPRECIATION & IMPAIRMENT LOSS			Written down value as at 30-06-2024			
	Balance as at 01-07-2023	Addition during the year	Adj./ Sale/Impairment	Balance as at 30-06-2024	Rate	Balance as at 01-07-2023		Charged during the year	Impairment Loss	Adj. Add/(less)
LAND										
Freehold Land	693,217,810.32	6,629,464.21	-	699,847,274.53	-	-	20,011.69	-	-	2,952,005.17
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	3,152,383.04	5.00%	2,931,993.48	-	-	-	-
BUILDING										
Bopex Bhaban	648,019,371.79	1,820,193.00	-	649,839,564.79	2.50%	145,544,585.63	16,794,664.36	-	-	162,339,249.99
Freehold Concrete Brick Structure	8,930,424.67	105,920,742.00	-	114,851,166.67	2.50%	7,554,189.50	1,365,671.69	-	79,655,868.00	87,975,729.19
Steel & Temporary Construction	482,714,606.93	7,165,762.00	156,338,093.00	333,542,275.93	10.00%	362,263,731.59	12,152,054.74	8,571,428.00	(116,847,606.00)	266,139,588.33
Walls & Storeyard (Goodown)	17,143,899.59	50,996,545.00	-	68,140,444.59	5.00%	17,143,899.59	1,166,326.51	755,784.00	37,791,738.00	56,857,748.10
FURNITURE & FITTINGS										
Furniture & Fixture	48,801,330.13	2,193,203.00	-	50,994,533.13	10.00%	42,953,953.04	1,789,380.15	555,210.00	-	45,298,543.19
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15.00%	-	-	-	-	323,080.00
OFFICE EQUIPMENT										
Office Equipment	116,602,022.25	5,325,707.00	8,750.00	121,931,979.25	13.00%	99,274,347.14	4,904,670.83	718,420.00	-	104,897,437.97
Computer & Telecom. Equipment	22,907,603.50	2,994,880.00	-	25,902,483.50	15.00%	22,311,145.15	799,070.01	18,588.00	-	23,888,803.16
OTHER EQUIPMENT										
Radiography, Geological & Geop. Equip.	619,909,859.62	-	-	619,909,859.62	20.00%	599,689,458.62	3,418,385.88	-	-	603,107,844.50
Workshop Equipment	25,443,794.69	67,020.00	-	25,510,814.69	15.00%	25,443,156.33	10,315.67	-	-	25,453,462.00
Electrical Installation	110,899,695.58	2,995,855.71	-	113,495,551.29	15.00%	108,329,343.53	2,768,233.26	-	-	111,097,578.79
Other Equipment	18,181,943.51	-	-	18,181,943.51	15.00%	18,437,665.02	-	-	(255,721.51)	18,181,943.51
Laboratory Equipment	169,807,967.55	2,986,000.00	-	172,793,967.55	15.00%	140,663,081.20	6,912,476.84	1,472,552.00	-	149,048,110.04
DRILLING ASSETS										
Drilling Rigs	5,957,942,600.34	203,333,247.00	-	6,161,475,847.34	10.00%	5,000,915,231.40	249,341,777.07	-	-	5,250,437,008.47
Other Drilling Equipment	294,186,019.96	5,780,048.00	-	299,966,067.96	10.00%	268,345,017.44	22,244,217.08	-	-	290,589,234.52
Mud Logging Unit	141,539,030.90	-	-	141,539,030.90	10.00%	69,313,660.89	12,506,317.59	4,676,476.00	-	86,196,654.48
Well Cementing Equipment	94,456,612.44	-	-	94,456,612.44	10.00%	56,164,896.26	7,221,302.77	-	-	63,386,199.03
PRODUCTION ASSETS										
Pipeline Construction	118,364,756.69	-	-	118,364,756.69	3.33%	32,985,698.13	4,019,547.28	-	-	37,005,245.41
Process Plant	3,140,467,032.31	908,605,880.52	-	4,049,072,912.83	10.00%	2,446,258,578.42	191,286,900.29	-	-	2,637,545,068.71
Air Compressor	110,721,708.86	-	-	110,721,708.86	15.00%	23,041,755.11	7,859,997.00	-	-	30,901,752.11
Generator	8,872,357.00	1,299,800.00	-	10,172,157.00	15.00%	1,958,323.55	1,302,467.00	5,364,033.00	-	8,604,823.55
VEHICLES										
Light Vehicles	325,957,783.40	172,700.00	-	326,130,483.40	20.00%	311,462,704.20	5,570,261.32	541,995.00	-	317,578,960.32
Heavy Vehicles	291,301,802.57	1,228,862.00	-	292,530,664.57	20.00%	285,633,188.59	4,194,416.62	-	-	289,827,605.21
WATER SERVICES										
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	1,617,555.21	-	-	-	1,617,555.21
Water Pump	2,882,582.00	263,160.00	-	3,145,742.00	20.00%	2,437,569.50	162,069.78	7,258.00	-	2,606,897.28
Water Pipe line & Tanks	1,068,750.00	-	-	1,068,750.00	10.00%	209,750.00	104,875.00	-	-	314,625.00
INTANGIBLE & OTHER ASSETS										
Customized Application Software	411,161,498.51	8,579,822.00	-	419,741,320.51	20.00%	386,252,045.15	14,240,474.98	-	-	400,472,520.13
Unclassified Assets	9,764,635.92	-	-	9,764,635.92	10.00%	6,712,548.78	1,347,305.83	178,417.00	-	8,243,071.61
Total	13,896,320,483.08	1,318,457,891.44	156,346,843.00	15,089,431,333.52	-	10,486,136,954.45	573,662,951.24	22,860,161.00	(255,721.51)	11,082,404,345.18
										3,976,027,186.34



9.02 Revalued Property, Plant & Equipment Less Accumulated Depreciation and Impairment Loss 2023-2024 :

Particulars	COST				ACCUMULATED DEPRECIATION & IMPAIRMENT LOSS				Written down value as at 30-06-2024	
	Balance as at 01-07-2023	Addition during the year	Adj./ Sale/Impairment	Balance as at 30-06-2024	Rate	Balance as at 01-07-2023	Charged during the year	Impairment Loss		Adj. (Add/less)
LAND	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Freehold Land	-	891,718,032.00	-	891,718,032.00	-	-	-	-	-	891,718,032.00
Land Infrastructure	-	1,929,383.00	-	1,929,383.00	5.00%	-	176,118.00	-	-	176,118.00
BUILDING	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bapex Bhaban	-	83,933,489.00	-	83,933,489.00	2.50%	-	2,797,783.00	-	-	2,797,783.00
Freehold Concrete Brick Structure	-	76,445,634.00	-	76,445,634.00	2.50%	-	3,526,670.00	-	-	3,526,670.00
Shed & Temporary Construction	-	54,060,143.00	-	54,060,143.00	10.00%	-	22,155,035.00	-	-	22,155,035.00
Walls & Storeyard (Godown)	-	56,674,206.00	-	56,674,206.00	5.00%	-	5,635,290.00	-	-	5,635,290.00
FURNITURE & FITTINGS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Furniture & Fixture	-	11,738,843.00	-	11,738,843.00	10.00%	-	7,219,360.00	-	-	7,219,360.00
Domestic Appliances	-	-	-	-	15.00%	-	-	-	-	-
OFFICE EQUIPMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Office Equipment	-	15,752,739.00	-	15,752,739.00	15.00%	-	9,593,603.00	-	-	9,593,603.00
Computer & Telecom. Equipment	-	5,780,804.00	-	5,780,804.00	15.00%	-	4,786,011.00	-	-	4,786,011.00
OTHER EQUIPMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Radiography, Geological & Geop. Equip.	-	37,088,562.00	-	37,088,562.00	20.00%	-	34,144,240.00	-	-	34,144,240.00
Workshop Equipment	-	21,871,788.00	-	21,871,788.00	15.00%	-	8,669,867.00	-	-	8,669,867.00
Electrical Installation	-	11,730,519.00	-	11,730,519.00	15.00%	-	8,744,463.00	-	-	8,744,463.00
Other Equipment	-	31,695,722.00	-	31,695,722.00	15.00%	-	-	-	-	31,695,722.00
Labs. Equipment	-	30,824,751.00	-	30,824,751.00	15.00%	-	5,400,890.00	-	-	5,400,890.00
DRILLING ASSETS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Drilling Rigs	-	-	-	-	10.00%	-	-	-	-	-
Other Drilling Equipment	-	17,835,935.00	-	17,835,935.00	10.00%	-	7,752,167.00	-	-	7,752,167.00
Mud Logging Unit	-	6,195,105.00	-	6,195,105.00	10.00%	-	573,084.00	-	-	573,084.00
Well Cementing Equipment	-	7,132,481.00	-	7,132,481.00	10.00%	-	1,345,059.00	-	-	1,345,059.00
PRODUCTION ASSETS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oil/gas Construction	-	27,759,110.00	-	27,759,110.00	3.33%	-	1,306,860.00	-	-	1,306,860.00
Process Plant	-	-	-	-	10.00%	-	-	-	-	-
Air Compressor	-	-	-	-	15.00%	-	-	-	-	-
Generator	-	-	-	-	15.00%	-	-	-	-	-
VEHICLES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Light Vehicles	-	35,790,303.00	-	35,790,303.00	20.00%	-	22,758,464.00	-	-	22,758,464.00
Heavy Vehicles	-	25,761,390.00	-	25,761,390.00	20.00%	-	15,541,308.00	-	-	15,541,308.00
WATER SERVICES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tube-Well & Ponds	-	152,179.00	-	152,179.00	10.00%	-	64,087.00	-	-	64,087.00
Water Pump	-	76,531.00	-	76,531.00	20.00%	-	19,130.00	-	-	19,130.00
Water Pipe line & Tanks	-	4,613,880.00	-	4,613,880.00	10.00%	-	576,735.00	-	-	576,735.00
INTANGIBLE & OTHER ASSETS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Customized Application Software	-	-	-	-	20.00%	-	-	-	-	-
Unclassified Assets	-	3,639,410.00	-	3,639,410.00	10.00%	-	1,678,074.00	-	-	1,678,074.00
Total	-	1,460,189,919.00	-	1,460,189,919.00	-	-	164,464,298.00	-	-	164,464,298.00
										1,295,716,621.00

9.02.01 Revaluation increase has been debited directly to cost without adjusting accumulated depreciation since the related information could not be obtained. However, this does not affect the carrying amount of property, plant and equipment.



Particulars	COST			ACCUMULATED DEPRECIATION & IMPAIRMENT LOSS			Written down value as at 30-06-2023
	Balance as at 01-07-2022	Addition during the year	Adj./ Sdy/Impairment	Balance as at 30-06-2023	Rate	Charged during the year	
LAND							
Freehold Land	630,865,780.12	62,352,030.20	-	693,217,810.32	-	-	693,217,810.32
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	3,152,383.04	5.00%	24,489.95	230,389.56
BUILDING							
Rapes Bhaban	647,714,645.79	304,726.00	-	648,019,371.79	2.50%	16,200,485.50	502,474,786.16
Freehold Concrete Brick Structure	8,906,924.67	23,500.00	-	8,930,424.67	2.50%	223,260.50	1,376,235.17
Shed & Temporary Construction	471,691,113.95	11,023,495.00	-	482,714,608.95	10.00%	42,804,713.20	120,450,875.34
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	5.00%	-	-
FURNITURE & FITTINGS							
Furniture & Fixture	48,137,431.13	663,899.00	-	48,801,330.13	10.00%	2,180,319.40	5,847,377.09
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15.00%	-	-
OFFICE EQUIPMENT							
Office Equipment	114,014,275.25	2,587,747.00	-	116,602,022.25	15.00%	6,014,453.80	17,327,475.11
Computer & Telecom. Equipment	22,880,343.50	27,260.00	-	22,907,603.50	15.00%	287,827.00	596,458.35
OTHER EQUIPMENT							
Radiography, Geological & Geop. Equip.	600,918,075.37	18,997,784.25	-	619,915,859.62	20.00%	9,434,621.76	599,689,458.62
Workshop Equipment	25,443,794.69	-	-	25,443,794.69	15.00%	-	638.36
Electrical Installation	110,271,438.58	628,221.00	-	110,899,659.58	15.00%	1,415,976.01	2,570,314.05
Other Equipment	18,181,943.51	-	-	18,181,943.51	15.00%	21,679,449.34	(6,837,400.15)
Lab. Equipment	157,613,877.92	12,194,089.63	-	169,807,967.55	15.00%	19,472,050.56	29,144,886.35
DRILLING ASSETS							
Drilling Rigs	5,826,552,026.94	131,390,575.40	-	5,957,942,602.34	10.00%	266,623,623.88	957,027,368.94
Other Drilling Equipment	286,284,762.39	7,903,257.57	-	294,188,019.96	10.00%	6,288,301.70	25,841,002.52
Mud Logging Unit	111,745,839.48	29,793,191.42	-	141,539,030.90	10.00%	58,159,237.81	69,313,660.89
Well Cementing Equipment	94,456,612.44	-	-	94,456,612.44	10.00%	9,443,661.24	38,291,716.18
PRODUCTION ASSETS							
Pipeline Construction	118,364,756.69	-	-	118,364,756.69	3.33%	3,940,007.90	85,379,058.56
Process Plant	3,140,467,032.31	-	-	3,140,467,032.31	10.00%	275,918,660.34	694,208,453.89
Air Compressor	18,902,340.54	91,919,468.32	-	110,721,788.86	15.00%	17,050,849.63	94,261,632.39
Generator	4,049,800.00	4,822,557.00	-	8,872,357.00	15.00%	1,330,853.55	6,934,033.45
VEHICLES							
Light Vehicles	325,937,783.40	-	-	325,937,783.40	20.00%	24,784,627.00	14,475,079.20
Heavy Vehicles	287,508,450.69	3,793,351.88	-	291,301,802.57	20.00%	2,832,735.57	5,668,613.98
WATER SERVICES							
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	-	-
Water Pump	2,863,862.00	19,000.00	-	2,882,862.00	20.00%	217,695.40	445,012.50
Water Pipe line & Tanks	1,048,750.00	-	-	1,048,750.00	10.00%	104,875.00	839,000.00
INTANGIBLE & OTHER ASSETS							
Customized Application Software	405,861,498.31	5,300,000.00	-	411,161,498.31	20.00%	364,482,591.95	24,929,453.16
Unclassified Assets	9,764,635.92	-	-	9,764,635.92	10.00%	746,306.43	3,047,287.14
Total	13,512,684,333.41	383,636,149.67	-	13,896,320,483.08	-	743,294,223.60	3,410,183,528.63



10.01 Proved Properties Less Accumulated Depletion 2023-2024 :

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	
		Balance as at 01-07-2023	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2024	Charged during the year	Adjustment during the year (Add/less)	Balance as at 30-06-2024	30-06-2024
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	3,508,109.13	-	28,683,676.53	1,349,968,917.96
2	Begumgonj Gas Fields	2,320,731,510.93	-	-	2,320,731,510.93	170,145,723.98	-	769,880,696.40	1,550,850,814.53
3	Fenchugonj Gas Field	2,324,258,465.54	-	-	2,324,258,465.54	82,279,020.88	-	978,063,543.89	1,346,194,921.65
4	Saldanadi Gas Field	1,029,317,391.36	21,441,196.11	-	1,050,758,587.47	453,118,322.47	-	719,965,512.69	330,793,074.78
5	Shahbajpur Gas Field	5,446,901,505.15	-	-	5,446,901,505.15	153,245,411.26	-	1,380,318,554.49	4,066,582,950.66
6	Sababaijpur Sundalpur Gas Field	503,729,874.12	-	-	503,729,874.12	15,155,030.48	-	222,301,912.33	281,427,961.79
7	Srikail Gas field	5,721,325,381.80	-	-	5,721,325,381.80	236,536,192.38	-	2,374,135,095.82	3,347,190,285.98
8	Bhola North Gas Field	2,341,897,046.10	2,578,883,278.72	-	4,920,780,324.82	-	-	-	4,920,780,324.82
9	Zokigonj Gas Field	698,864,802.41	-	-	698,864,802.41	-	-	-	698,864,802.41
10	Ilisha Gas Field	-	2,402,093,196.11	-	2,402,093,196.11	-	-	-	2,402,093,196.11
	Total	21,765,678,571.90	5,002,417,670.94	-	26,768,096,242.84	1,113,987,810.58	-	6,473,348,992.15	20,294,747,250.69

10.02 Proved Properties Less Accumulated Depletion 2022-2023 :

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	
		Balance as at 01-07-2022	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2023	Charged during the year	Adjustment during the year (Add/less)	Balance as at 30-06-2023	30-06-2023
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	2,383,062.80	-	25,175,567.40	1,353,477,027.09
2	Begumgonj Gas Fields	2,320,731,510.93	-	-	2,320,731,510.93	163,202,711.25	-	599,734,972.42	1,720,996,538.51
3	Fenchugonj Gas Field	2,156,664,838.52	167,593,607.02	-	2,324,258,445.54	45,547,035.84	-	895,784,523.01	1,428,473,922.53
4	Saldanadi Gas Field	933,805,577.58	95,511,813.78	-	1,029,317,391.36	15,214,043.37	-	266,847,190.22	762,470,201.14
5	Shahbajpur Gas Field	4,088,312,363.42	1,358,589,141.73	-	5,446,901,505.15	139,140,462.69	-	1,227,073,143.23	4,219,828,361.92
6	Sababaijpur Sundalpur Gas Field	503,729,874.12	-	-	503,729,874.12	31,165,876.29	-	207,146,881.85	296,582,992.27
7	Srikail Gas field	5,319,002,757.17	402,322,624.63	-	5,721,325,381.80	1,874,413,958.74	-	2,137,568,903.44	3,583,726,478.36
8	Sababaijpur East Gas Field	1,312,989,746.23	-	1,312,989,746.23	-	-	-	-	-
9	Bhola North Gas Field	2,121,079,712.70	220,817,333.40	-	2,341,897,046.10	-	-	-	2,341,897,046.10
10	Zokigonj Gas Field	-	698,864,802.41	-	698,864,802.41	-	-	-	698,864,802.41
	Total	20,134,968,995.16	2,943,699,322.97	1,312,989,746.23	21,765,678,571.90	659,838,136.94	-	5,359,361,181.57	16,406,317,390.33



11.00 Capital Work-In-Progress :
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2023	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2024
1	Seismic Survey Project-Note: 11.01 (a) & 11.01 (b)	6,271,887,013.11	-	-	623,091,571.00	404,384.00	-	6,894,574,600.11
2	Drilling Project-Note: 11.02 (a) & 11.02 (b)	6,026,933,709.82	-	-	3,653,178,808.73	4,981,190,129.83	190,432,027.30	4,508,510,561.42
3	Procurement Project (Note: 11.03)	159,346,731.86	-	-	99,977,923.43	133,469,062.86	-	125,855,592.43
	Total	12,458,187,454.79	-	-	4,376,248,703.16	5,115,063,576.69	190,432,027.30	11,528,980,553.96

11.01 (a) 2D Seismic Survey Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2023	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2024
1	2D Seismic Survey -Madaripur	95,212,562.65	-	-	-	-	-	95,212,562.65
2	2D Seismic Survey -Serpur	99,184,369.00	-	-	-	-	-	99,184,369.00
3	2D Seismic Survey Project - Netrokona	97,133,324.00	-	-	-	-	-	97,133,324.00
4	2D Seismic Survey Project - Jamalpur	85,915,278.68	-	-	-	-	-	85,915,278.68
5	2D Khulna	10,578,965.00	-	-	-	-	-	10,578,965.00
6	2D Feni	31,430,082.40	-	-	-	-	-	31,430,082.40
7	2D Kishoreganj- Rupkhalpa- 9	127,259,463.20	-	-	-	-	-	127,259,463.20
8	2D Jamalpur- Rupkhalpa- 9	195,933,601.09	-	-	-	-	-	195,933,601.09
9	2D Seismic over block 3b, 6b & 7	1,501,211,689.85	-	-	-	-	-	1,501,211,689.85
10	2D Seismic Project-Tangail	553,621,963.93	-	-	-	-	-	553,621,963.93
11	2D Seismic Survey Over Exp. Block-6b South & 10	70,550,350.00	-	-	187,094,530.00	404,384.00	-	257,240,496.00
12	2D Seismic Survey Over Exploration Block-7 & 9	3,200,000.00	-	-	2,168,960.00	-	-	5,368,960.00
13	2D Seismic Survey Over Exp. Block-15 & 22	1,452,992,825.03	-	-	106,737,818.00	-	-	1,559,730,643.03
	Total	4,324,224,474.83	-	-	296,001,308.00	404,384.00	-	4,619,821,398.83

11.01 (b) 3D Seismic Survey Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2023	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2024
1	3-D Seismic Survey -Netrokona	235,419,305.41	-	-	-	-	-	235,419,305.41
2	3-D Seismic Survey project -Noakhali	244,219,322.59	-	-	-	-	-	244,219,322.59
3	3D Narsingdi	46,334,288.00	-	-	-	-	-	46,334,288.00
4	3D Pabna	186,117,947.79	-	-	-	-	-	186,117,947.79
5	3D Moulvibazar	706,892,871.77	-	-	-	-	-	706,892,871.77
6	3D Rupgonj	171,301,995.26	-	-	-	-	-	171,301,995.26
7	3D Seismic Project-Semutang	212,130,494.96	-	-	-	-	-	212,130,494.96
8	3D Seismic Survey Over Zokigonj & Patharia W. Structure	145,246,312.50	-	-	327,090,663.00	-	-	472,336,975.50
	Total	1,947,662,538.28	-	-	327,090,663.00	-	-	2,274,753,201.28



11.02 (a) Exploration Drilling Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2023	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2024
1	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	90,301,498.60	-	-	7,145,261.93	-	-	97,446,760.53
2	Shariatpur-1 Exploration Drilling	-	-	-	190,432,027.30	-	190,432,027.30	-
3	Tobgs-1 Exploration Drilling	2,984,298,733.44	-	-	14,794,548.11	-	-	2,999,083,281.55
4	Srikail North - 1A Exploration Drilling Project	246,541,291.65	-	-	550,469,719.55	-	-	797,011,011.20
5	Srikail North-1A, Sundul-3 & Begumgonj-4 Common Cost	1,410,200.00	-	-	-	-	-	1,410,200.00
6	Begumgonj-4 Exploration Drilling	2,036,366.13	-	-	193,370,293.75	-	-	195,406,659.88
7	Sundul-4, Srikail-5, Sundul South-1 & Jamalpur-1 Common Cost	4,500,000.00	-	-	1,492,008.80	-	-	5,992,008.80
8	Sundulpur South-1 Exploration Drilling	457,279.00	-	-	649,277.00	-	-	1,106,556.00
9	Itisha-1 Exploration Drilling	42,839,065.30	-	-	2,359,254,130.81	2,402,093,196.11	-	27,502,064.20
10	Jamalpur-1 Exploration Drilling	-	-	-	27,502,064.20	-	-	1,647,597.00
11	Sababojpur North East-1 Exploration Drilling	-	-	-	1,647,597.00	-	-	1,273,979.00
12	Srikail Deep-1, Mubarakpur Deep-1 & Fen. South-1 Com. Cost	-	-	-	1,273,979.00	-	-	2,176,449.00
13	Srikail Deep-1 Exploration Drilling	-	-	-	2,176,449.00	-	-	2,161,463.00
14	Mubarakpur Deep-1 Exploration Drilling	-	-	-	2,161,463.00	-	-	2,161,462.00
15	Fenchugonj South-1 Exploration Drilling	-	-	-	2,161,462.00	-	-	1,109,537.00
16	Begumgonj-6 Exploration Drilling	-	-	-	1,109,537.00	-	-	1,109,537.00
17	Surmeto-2 Exploration Drilling	-	-	-	1,109,537.00	-	-	-
	Total	3,372,384,434.12	-	-	3,356,739,355.45	2,402,093,196.11	190,432,027.30	4,136,598,566.16

11.02 (b) Workover & Development Drilling Project:

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2023	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2024
1	Whola North-2 Development Drilling	2,568,762,101.68	-	-	10,121,177.04	2,578,883,278.72	-	348,909,087.26
2	Sundulpur-3 Development Well	85,215,763.02	-	-	263,693,324.24	-	-	-
3	Sundulpur-4 Evaluation Cum Development Drilling	213,655.00	-	-	-	213,655.00	-	1,498,778.00
4	Sundulpur-4 Development Drilling	377,756.00	-	-	1,121,022.00	-	-	7,818,339.00
5	Srikail-5 Appraisal Cum Development Drilling	-	-	-	7,818,339.00	-	-	1,647,597.00
6	Sababojpur-5 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	1,647,597.00	-	-	1,647,597.00
7	Sababojpur-7 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	1,647,597.00	-	-	1,647,597.00
8	Bhola North-3 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	1,647,597.00	-	-	1,647,597.00
9	Bhola North-4 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	1,647,597.00	-	-	5,985,666.00
10	Jokigonj-2 Evaluation Drilling	-	-	-	5,985,666.00	-	-	1,109,537.00
11	Begumgonj-5 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	1,109,537.00	-	-	-
	Total	2,654,569,275.70	-	-	296,439,453.28	2,579,096,933.72	-	371,911,796.26



11.03 Procurement Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2023	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2024
1	60 MMSCFD Process Plant for Sababajpur Gas Field	133,469,062.86	-	-	-	133,469,062.86	-	-
2	Bijoy-10,11,12, Ideco & Ips Rig Maintenance	10,850,227.00	-	-	87,206,098.20	-	-	98,056,325.20
3	60 MMSCFD Process Plant for Bhola North Gas Field	3,251,031.00	-	-	2,679,500.00	-	-	5,930,531.00
4	2000 HP Rig Procurement Project	4,986,944.00	-	-	841,289.00	-	-	5,828,233.00
5	Wellhead Compressor For Srikanil Gas Field Project	6,789,467.00	-	-	9,251,056.23	-	-	16,040,503.23
	Total	159,346,731.86	-	-	99,977,923.43	133,469,062.86	-	125,855,592.43



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
12.00	Stores & Other Materials :		
	This consists of as follows :		
	Drilling Rig	1,059,499,619.85	974,905,789.92
	Process Plant	612,998,137.74	539,974,624.47
	Mud Chemicals	491,836,763.45	653,074,932.12
	Survey & Geological Materials	771,707,221.32	28,061,934.66
	Well head and X-Mass tree	83,643,531.71	88,909,858.57
	Mud Logging Unit	57,058,337.63	56,795,888.85
	Uniform and Liveries	5,803,108.21	70,592,182.07
	Stores-in-Transit	2,557,206,078.70	1,952,051,645.91
		5,639,752,798.61	4,364,366,856.57
13.00	Loan to Employee :		
	This consists of as follows :		
	House Building Loan	912,700,637.00	556,231,624.00
	Car Purchase Loan	117,373,405.53	86,852,471.90
	Motor Cycle Loan	1,617,275.00	987,275.00
	Computer Loan	21,000.00	21,000.00
		1,031,712,317.53	644,092,370.90
14.00	Jobbing Work-in-Progress :		
	This consists of as follows :		
	KTL-02 Workover Drilling	-	23,055,224.12
	Sylhet-7 Workover Drilling	349,380.00	-
		349,380.00	23,055,224.12
15.00	Group Current Account :		
	This consists of as follows :		
	Inter Group Current Accounts :		
	Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BGFCL)	1,022,883.99	237,492.99
	Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)	-	2,200.00
	Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)	236,724.00	1,797,316.25
	Poachimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	150,080.00	-
	Karnophuli Gas Distribution Co. Ltd. (KGDCL)	2,170,651.00	-
	Petrobangla	47,375,311.22	101,242,965.22
		50,955,650.21	103,279,974.46
16.00	Inventories of Materials and Condensate :		
	Drilling Materials (Spares)	3,068,542,354.82	4,036,091,194.52
	Transport / Vehicle Spares	260,195,111.12	467,603,933.90
	Other Materials	672,057,473.48	440,906,436.95
	Condensate	16,277,910.64	20,256,410.07
		4,017,072,850.06	4,964,857,975.44
17.00	Advances, Deposits and Prepayments :		
	This consists of as follows :		
	(a) Advances :		
	Advance for Purchase/Expenses/Training	2,657,204.00	3,200,191.00
	Advance For Training Excluding Bapex Employee	2,206,682.20	2,329,082.20
	Advance For Legal Costs	218,861,882.27	207,761,882.27
	Bonus & Others	22,787,598.00	42,721,401.00
	Contractor & Suppliers	174,122,155.09	169,355,950.66
	Employees	1,252,473.16	909,100.91
	Advance Income Tax Deducted at Source (TDS)	1,214,183,191.01	1,059,749,326.10
	Overtime on D.A.	1,920,775.25	1,920,775.25
	Insurance Companies	1,219,014.25	1,228,087.25
	C & F Expenses	-	2,615.00
		1,639,210,975.23	1,489,178,411.64
	(b) Deposits and Prepayment :		
	Custom Deposit	13,280,341.48	13,280,341.48
	Telex/Telephone/Fax Deposit	179,458.00	179,458.00
	Linde Bangladesh Ltd. (BOC)	315,347.00	315,347.00
	Deposit with PDB	266,014.00	266,014.00
	Govt. Saving Certificate	-	3,988.00
	Other Security Deposit	574,060.35	574,060.35
	Deposit with REB	1,079,512.00	1,079,512.00
	Deposit with Ansar	1,505,499.00	331,799.00
	Deposit with Jalalabad Gas	17,657.00	17,657.00
		17,217,888.83	16,048,176.83
	Total (a) + (b)	1,656,428,864.06	1,505,226,588.47



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
18.00	Trade Receivables :		
	This consists of as follows :		
	Trade Receivables (Operating) (Note - 18.01)	14,762,790,845.76	10,140,472,446.38
	Trade Receivables (BAPEX Margin) (Note - 18.02)	451,842,154.00	451,842,154.00
		15,214,632,999.76	10,592,314,600.38
18.01	Trade Receivables (Operating) :		
	This consists of as follows :		
	Wellhead Margin Receivables for Gas Sales (Note- 18.01.a)	12,070,577,752.70	8,785,912,962.32
	GOB Margin (VAT) Receivables for Gas Sales (Note- 18.01.b)	2,541,371,031.73	1,269,239,177.73
	Receivables for Condensate Sales (Note- 18.01.c)	150,842,061.33	85,320,306.33
		14,762,790,845.76	10,140,472,446.38
18.01(a)	Wellhead Margin Receivables for Gas Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGDCL- for Well Head Margin from Fenchugonj, Sundulpur & Begumgonj Gas Field	1,346,652,688.00	818,869,174.00
	KGDCL for Wellhead margin from Sriakail & Semutang Gas Field	23,387,864.17	5,824,435.17
	TGTDCL for Well Head Margin from Saldanodi & Sriakail Gas Field	222,193,485.31	219,625,746.31
	SGCL for Well Head Margin from Sahabjpur Gas Field	8,934,997,421.00	6,404,707,512.62
	GTCL for Well Head Margin from Saldanadi, Fenchugonj & Sriakail Gas Field	333,171,392.00	126,711,192.00
	Petrobangla for Deficit Well Head Margin	1,155,349,384.38	1,155,349,384.38
	Petrobangla for Shortfall Well Head Margin	54,825,517.84	54,825,517.84
		12,070,577,752.70	8,785,912,962.32
18.01(b)	GOB Margin (VAT) Receivables for Gas Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGDCL - for GOB Margin from Fenchugonj, Sundulpur & Begumgonj Gas Field	804,270,106.76	425,806,979.76
	KGDCL for GOB Margin from Sriakail & Semutang Gas Field	16,628,854.34	5,239,338.34
	TGTDCL for GOB Margin from Saldanodi & Sriakail Gas Field	98,591,576.86	78,611,385.86
	SGCL for GOB Margin from Sahabajpur Gas Fields	1,464,235,976.77	691,343,656.77
	GTCL for GOB Margin from Saldanadi, Fenchugonj & Sriakail Gas Field	157,644,517.00	68,237,817.00
		2,541,371,031.73	1,269,239,177.73
18.01(c)	Receivables for Condensate Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGFCL for Condensate Sale from Salda, Sriakail, Sundulpur & Begumgonj Gas Field	109,548,602.33	80,463,617.33
	SGFL for Condensate sale from Fenchugonj Gas Fields	23,245,849.00	641,449.00
	Padma Oil for Condensate Sale from Sahabajpur	18,047,610.00	4,215,240.00
		150,842,061.33	85,320,306.33
18.02	Trade Receivables (Bapex Margin) :		
	This consists of as follows :		
	Petrobangla	451,842,154.00	451,842,154.00
		451,842,154.00	451,842,154.00
19.00	Other Receivables		
	This consists of as follows :		
	Appraisal of Gas Fields (3D Seismic) Project-BGFCL	10,897,742.00	10,897,742.00
	BGFCL for Jobbing Work	428,000,000.00	115,928,516.35
	SGFL for Jobbing Work	1,527,554,650.00	-
	Tullow BD Ltd	1,354,379,392.56	1,155,623,892.94
	Receivable from Employees	10,494.00	10,494.00
		3,320,842,278.56	1,282,460,645.29
20.00	Interest Receivable on :		
	This consists of as follows :		
	House Building Loan	209,162,619.00	189,937,184.00
	Car Purchase Loan	110,080.00	571,900.00
	Motor Cycle Loan	435,429.00	580,317.00
	Computer Loan	32,781.00	43,781.00
	FDR Of Depreciation Fund	52,669,994.12	42,239,799.67
	FDR Of Depletion Fund	40,124,177.86	28,380,597.23
	FDR of General Fund	326,188,265.85	406,095,000.06
		628,723,346.83	667,848,578.96



Amount in Taka	
2023-2024	2022-2023

21.00 Fixed Deposits (FDR) :

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

Rupli Bank, Purana Paltan Cor. Br. Dhaka	250,000,000.00	550,000,000.00
Rupali Bank, TCB Br. Dhaka.	300,000,000.00	600,000,000.00
Janata Bank, DU. TSC Br. Dhaka.	150,000,000.00	200,000,000.00
Janata Bank, Santinagor Cor. Br. Dhaka	1,149,870,000.00	1,190,000,000.00
ICB Islami Bank, IDB Bhaban Br. Dhaka	1,259,970.00	1,263,200.00
FSIBL, Mirpur Br. Dhaka	-	20,000,000.00
Sonali Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	-	500,000,000.00
Janata Bank, Farmgate Br. Dhaka	400,000,000.00	500,000,000.00
Janata Bank, Dilkusha Br. Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
Rupali Bank, Mohila Br. Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
Janata Bank, Green Road Br. Dhaka	150,000,000.00	150,000,000.00
Janata Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	1,074,600,000.00	1,050,000,000.00
One Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	-	90,000,000.00
Agrani Bank PLC, New Market Br. Dhaka	-	-
Agrani Bank Ltd. Bagabandhu Avenue Br. Dhaka	250,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Principal Branch, Dhaka	250,000,000.00	250,000,000.00
Janata Bank Ltd. Rayer Bazar Branch, Dhaka	106,150,000.00	100,000,000.00
Rupali Bank Ltd. Motijheel Cor. Branch, Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
BDBL, Kawran Bazar Branch, Dhaka	50,000,000.00	50,000,000.00
Exim Bank Ltd. Kazi Nazrul Islam Avenue Branch, Dhaka	-	50,000,000.00
FSIBL, Bisso Road Br. Dhaka	-	100,000,000.00
Janata Bank Ltd. Shamoli Cor. Branch, Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Ramna Cor. Br. Dhaka	212,300,000.00	200,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	412,300,000.00	400,000,000.00
BDBL, Principal Br. Dhaka	150,000,000.00	350,000,000.00
Janata Bank Ltd., Gulshan Circle-2, Corporate Br. Dhaka	518,450,000.00	500,000,000.00
Bangladesh Krishi Bank, Khamar Bari Br. Dhaka	50,000,000.00	50,000,000.00
Janata Bank Ltd. Armanitola Br. Dhaka	106,150,000.00	100,000,000.00
One Bank Ltd. Shantinagor Branch, Dhaka	-	50,000,000.00
Rupali Bank Ltd. Badamtoli Br. Dhaka	-	100,000,000.00
Bangladesh Krishi Bank, Karwan Bazar Br. Dhaka	100,000,000.00	150,000,000.00
One Bank Ltd. Bonosree Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Shimanto Bank Ltd. Gulshan Branch, Dhaka.	-	50,000,000.00
Rupali Bank, New Market Br. Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
Rupali Bank, Dhanmondi Cor. Br. Dhaka	50,000,000.00	50,000,000.00
Rupali Bank, Foreign Trade Cor. Br. Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
Rupali Bank Ltd. Khilgoan Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Rupali Bank Ltd. Kaptan Bazar Br. Dhaka	-	50,000,000.00
NRBC Bank PLC, Ekuria Br. Dhaka	-	-
NCC Bank PLC. Shymoli Br. Dhaka.	20,777,380.00	-
Agrani Bank PLC, Kamalapur Br. Dhaka	100,000,000.00	-
NRBC Bank PLC, Dhanmondi Mohila Br. Dhaka	10,000,000.00	-
Bangladesh Commerce Bank PLC, Foreign Exchange Br. Dhaka	10,000,000.00	-
Basic Bank PLC, Agargoan Br. Dhaka	10,000,000.00	-
Community Bank Bangladesh PLC. Motijheel Br. Dhaka	10,000,000.00	-
Janata Bank PLC, Hotel Intercontinental Cor. Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Janata Bank PLC, Khilgoan Br. Dhaka	50,000,000.00	-
	6,891,857,350.00	8,451,263,200.00

22.00 Investment of Depreciation and Depletion Fund :

This represents investment of Depreciation and Depletion Fund in FDR with Different Banks:

Investment of Depreciation Fund:	2,428,296,500.00	2,250,750,000.00
Investment of Depletion Fund:	1,949,091,700.00	1,847,850,000.00
	4,377,388,200.00	4,098,600,000.00



23.00

Cash and Cash Equivalents:

This consists of as follows :

(a) Cash in Hand:

Head Office, Dhaka
Zonal Office, Ctg.
Cash in Hand-CMTW, Dhaka.
Cash in Hand-Service Department, BAPEX
Cash in Hand- Maduppur Rig Base, Hobigonj
Cash in Hand-Saldanadi Gas Field. B. Baria
Cash in Hand-Fenchugonj Gas Field, Moulvibazar
Cash in Hand-Shabbajpur Gas Field, Bhola
Cash in Hand- Sriakail Gas Field, Cumilla
Cash in Hand-Semutang Gas Field, Khagrasoni
Cash in Hand-Sundalpur Gas Field, Noakhali
Cash in Hand, Begumgonj Gas Field, Noakhali
Cash in Hand - Ruggonj Gas Field, Narayangonj
Cash in Hand- Bhola North Gas Field
Cash in Hand-KTL-8 Workover Drilling
Cash in Hand, Titas-24 Workover Drilling
Cash in Hand, KTL-2 Workover Drilling
Cash in Hand- Titas-14 Workover Drilling
Cash in Hand- Rashidpur-5 Workover Drilling
Cash in Hand-Sylhet-7 Workover Drilling
Cash in Hand-Bijoy-10,11,12, Ideco & Ips Rig Maintenance Project
Cash in Hand- Wellhead Compressor For Sriakail Gas Field Pro. Project

(b) Bank STD Accounts

Janata Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka. A/C:240001031
Agrani Bank, Wasa Cor. Br. Dhaka, STD A/C :4883
One Bank, Kawran Bazar, Dhaka, SND: 012300000915
Rupali Bank, STD-0349024000024, Purana Paltan Br.Dhaka
Rupali Bank, STD-5157024000008, Sagorika Br. Ctg.
Janata Bank, STD-402, Santinagar Cor. Br. Dhaka
ICB Islamic Bank, STD-328, Principal Br. Dhaka
Basic Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka, STD:0000470
UCB Bank, Kawran Bazar, SND: 0441301000000306
City Bank Ltd, Kawran Bazar, Dhaka SND:3102527462001
Sonali Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka. SND: 0117203000251
Sonali Bank Ltd. KB Br. Dhaka, SND:011720300261
Sonali Bank Ltd. KB Br. Dhaka, SND:011720300262

(c) Bank Current Accounts

Janata Bank, Port Cor. Br. Ctg. CD-01000005232672
Janata Bank Ltd, Maduppur Br. Hobigonj CD: 0100026592962
Janata Bank, Bayek Br., B. Baria, CD: 0100068460675
One Bank Ltd. Kawran Bazar, Dhaka, CD: 0121020005344
Sonali Bank, Fulartol Br. Moulvi Bazar, CD-5814933
Agrani Bank PLC, CD:1337, Kapasia
Sonali Bank, Custom House Br. CD: 200000013, Dhaka
Janata Bank Ltd., Borhanuddin Br. Bhola
Janata Bank Ltd., Bosurhat Br. Noakhali, CD: 0100028322
Janata Bank PLC, Korcherhat Br.Ctg., CD: 0100051180237
Janata Bank Ltd, Companigonj Br. Cumilla, CD: 010005901
Agrani Bank, Wasa Cor. Br. Dhaka, CD: 0200002465064.
Janata Bank Ltd, Zamiderhat Br. Noakhali, CD: 1719
Janata Bank PLC, Kawran Bazar, Dhaka, CD: 200050781
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. B. Baria, CD: 0100140770684
Janata Bank Ltd. Jakigonj Br. Sylhet, CD: 0100219959910
One Bank Ltd. Halishohor Br. Ctg. CD: 0631020006801
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100225740547
Sonali Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, CD: 0117202001023
Sonali Bank Ltd., Kawran Bazar Br. Dhaka, CD: 0117202001020
Janata Bank Ltd. Korcherhat Br. CD: 0100230942786
Sonali Bank Ltd. Kawran Bazar Br. Dhaka, CD: 0117202001004
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100234390028
Janata Bank Ltd. Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100235222102
Agrani Bank Ltd. Golapgonj Br. Sylhet, CD: 0200020228691
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. B. Baria CD: 0100242891117
Agrani Bank Pk, Golapgonj Br. Sylhet, CD:0200021522373
Agrani Bank Pk. Haripur Gas Field Br. CD: 0200022345291
Agrani Bank Pk, Sreemongal Br. Moulvi Bazar, CD: 0200021943698
Janata Bank PLC, Shohilpur Br. B. Baria, CD: 0100252739160

Total (a + b + c)

Amount in Taka	
2023-2024	2022-2023

28,715.35	1,304,344.01
212,111.85	187,887.85
8,075.00	8,075.00
773.00	773.00
43,950.00	77,420.00
225,248.00	299,596.00
16,835.25	52,840.25
116,461.00	237,127.00
167,598.00	402,408.00
147,117.00	66,904.00
197,548.00	137,037.00
194,812.00	107,923.00
3,830.00	20,800.00
14,944.00	-
238,163.00	-
-	500,903.00
-	455,872.00
245,164.00	-
251,314.00	-
620.00	-
-	76,948.00
-	37,473.00
2,113,279.45	3,974,331.11

98,504,463.21	401,447,798.54
168,689,371.99	14,667,891.72
57,884,660.77	25,266,521.12
52,826,950.79	28,528,622.21
16,154,518.09	10,752,773.77
67,910,337.85	266,161,904.13
1,081,087.42	1,084,317.42
3,653.89	96,092.90
692,342.18	684,435.30
106,988,732.40	324,303,369.45
179,585,322.77	617,623,591.58
3,173,660.00	42,923,242.00
15,277,337.00	7,698,570.00
768,442,438.36	1,741,239,130.14

7,507,275.55	7,805,491.01
16,141.00	5,326.00
11,522.00	9,661.00
73,175.00	73,865.00
938,325.55	908,181.55
1,088.00	1,088.00
2,009,301.73	22,440,514.68
12,423.50	483,599.50
4,009.00	7,806.00
21,169.00	42,296.00
16,556.12	25,052.12
81.50	771.50
176,431.50	3,684.00
1,855.00	700.00
-	69,735.00
7,649.00	25,654.00
5,144,209.55	4,363,532.06
175,866,874.00	4,108,104.00
-	17,265,771.00
-	932.00
-	337,768.00
-	6,039.21
325.50	466.50
15,834,199.00	3,005,966.00
-	53,128.00
-	128,122.00
566,067.00	-
203,000.00	-
313,655.00	-
965,936.50	-
209,708,597.25	61,173,254.13
980,264,315.06	1,806,386,715.38



24.00

Trade Creditors and Accruals :

This consists of as follows :

(a) Liabilities for Goods And Services

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

Amount in Taka	
2023-2024	2022-2023

38,928,075.98	12,626,432.79
1,713,339.00	1,723,555.89
-	91,481.74
36,506.00	-
795,890.18	1,075,731.93
360,850.00	358,125.00
47,264.00	48,245.77
41,881,925.16	15,923,573.12

(b) Liabilities for Expenses

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

5,283,471.52	5,257,686.52
1,438,182.28	1,597,050.38
361,521.00	820,881.00
415,521.41	415,521.41
-	73,402.50
12,809,427.38	40,111,546.73
934,040.00	934,040.00
-	127,941.66
33,761,880.71	32,592,354.94
10,311.40	10,311.40
1,405,488.62	1,407,186.52
424,160.00	7,874,160.00
733,046.61	733,046.61
6,541,864.04	6,541,864.04
151,583.77	275,614.77
10,049,557.37	8,091,382.57
639,388,138.56	498,318,097.66
1,974,621.64	8,692,857.64
70,021,421.56	70,021,421.56
635,256,940.62	530,685,340.62
50,616.46	50,616.46
1,985,289.00	1,837,489.00
20,077,303.13	20,077,303.13
2,649,180.00	1,818,840.00
-	2,720.00
88,364,989.73	88,364,989.73
-	65,284.06
818,326,802.00	818,326,802.00
201,897,881.75	38,888,995.05
5,912,553,433.31	5,912,553,433.31
8,466,866,673.87	8,096,568,181.27

(c) Other Liabilities

Advance Received From One Bank
Security & Earnest Money Payable
Advance received from Super Refinery

600,000.00	600,000.00
21,816,819.98	20,896,122.33
675,890.00	675,890.00
23,092,709.98	22,172,012.33

Total (a + b + c)**8,531,841,309.01** **8,134,663,766.72**

25.00

Provision for Leave Pay and Pension :

This consists of as follows :

Leave Pay
Pension for employees
Gratuity for employees

238,757,629.34	236,516,841.66
10,047,795.25	213,000,426.28
4,093,440.00	837,256.04
252,898,864.59	450,354,523.98

26.00

Current Portion of Long Term Loan and Service Charge Payable :

This consists of as follows :

Loan Due from Petrobangla and Other Subsidiaries (Principal) (Note - 26.01)
GDF Loan Due (Principal) (Note - 26.02)
Local Loan Due (Service Charge) (Note - 26.03)

180,000,000.00	180,000,000.00
-	71,805,356.12
5,032,081,935.17	4,431,996,396.58
5,212,081,935.17	4,683,801,752.70



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
26.01	Current portion of loan from Petrobangla and other subsidiaries (Principal) :		
	This consists of as follows :		
	Loan from Petrobangla	30,000,000.00	30,000,000.00
	Loan from Titas Gas Transmissin and Distribution Co. Ltd.	130,000,000.00	130,000,000.00
	Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	20,000,000.00	20,000,000.00
		180,000,000.00	180,000,000.00
26.02	Current portion of GDF loan (Principal) :		
	This consists of as follows :		
	GDF Loan for Sundulpur Drilling Project	-	71,805,356.12
		-	71,805,356.12
26.03	Provision for service charge on GDF loan :		
	This consists of as follows :		
	5 Well Drilling Project	1,871,396,244.30	1,688,734,043.60
	Standby Gas Process Plant Project	83,068,406.88	74,722,317.48
	PGPP For Sahabajpur	148,703,859.49	133,718,668.40
	3D Of Bapex	387,929,059.72	341,165,575.84
	Rupgonj Drilling Project	130,377,399.35	118,122,314.08
	2D Project Of Bapex	139,387,378.70	123,084,180.45
	PGPP For Sriakail	191,571,590.81	168,958,147.35
	Ideco Rig Procurement Project	62,796,449.80	55,317,604.45
	500 HP Rig Project	403,712,793.64	364,700,570.96
	Sundulpur-2 Drilling Project	-	11,339,674.21
	Sriakail-4 Drilling Project	315,225,817.00	275,931,797.50
	Rupkalpa- 1 Drilling Project	162,872,493.57	134,022,604.89
	Rupkalpa- 2 Drilling Project	187,301,150.30	147,204,351.80
	Rupkalpa- 3 Drilling Project	89,614,529.76	75,322,109.03
	Rupkalpa- 4 Drilling Project	455,780,359.80	386,083,696.40
	Rupkalpa- 5 Drilling Project	20,891,008.35	17,561,697.37
	One Drilling and One Workover Rig Procurement Project	106,163,331.72	89,586,423.72
	Rupkalpa- 9 Project	100,394,483.53	81,549,123.53
	2D Seismic Survey Over Block 3B, 6B & 7 Project	174,783,600.45	144,759,517.52
	60 MMSCFD Process Plant Project	111,978.00	111,978.00
		5,032,081,935.17	4,431,996,396.58
27.00	Group Current Account :		
	This consists of as follows :		
	Inter Group Current Account :		
	Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL)	10,133,592.89	10,151,282.89
	Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCI)	54,400.00	23,400.00
	Maddapara Granite Mining Company Ltd. (MGML)	1,363,361.16	13,500.00
	Poachimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	-	1,979,251.37
		11,551,354.05	12,167,434.26
28.00	Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT :		
	This consists of as follows :		
	Well Head Margin from Sale of Gas (Note: 28.01)	5,299,801,625.00	4,065,031,328.00
	Add: VAT on Gas Sale (Note: 28.02)	2,428,754,364.00	1,614,149,563.00
		7,728,555,989.00	5,679,180,891.00
28.01	Well Head Margin from Sale of Gas :		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	125,240,969.00	121,856,225.00
	Fenchugonj Gas Field	456,850,464.00	403,533,945.00
	Sahabajpur Gas Field	2,931,926,720.00	1,885,653,080.00
	Sundalpur Gas Field	206,649,981.00	248,653,058.00
	Semutang Gas Field	38,247,640.00	21,448,522.00
	Sriakail Gas Field	1,212,796,549.00	1,129,439,426.00
	Begumganj Gas Field	328,089,302.00	254,447,072.00
		5,299,801,625.00	4,065,031,328.00
28.02	VAT on Gas Sale :		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	50,083,634.00	39,191,252.00
	Fenchugonj Gas Field	244,161,134.00	206,805,625.00
	Sahabajpur Gas Field	1,464,235,977.00	724,590,079.00
	Sundalpur Gas Field	111,034,663.00	132,261,285.00
	Semutang Gas Field	27,316,283.00	15,871,112.00
	Sriakail Gas Field	353,545,259.00	361,041,780.00
	Begumganj Gas Field	178,377,414.00	134,388,430.00
		2,428,754,364.00	1,614,149,563.00



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
29.00	Condensate Sale Including VAT :		
	This consists of as follows :		
	Condensate Sale (Note: 29.01)	423,747,450.00	357,687,493.20
	Add: VAT on Condensate Sale (Note: 29.02)	63,776,160.00	53,775,811.80
		487,523,610.00	411,463,305.00
29.01	Condensate Sale Excluding VAT :		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	4,536,000.00	4,320,856.80
	Fenchugonj Gas Field	19,656,000.00	4,985,604.00
	Srikail Gas Field	374,220,000.00	334,534,028.40
	Sahabajpur Gas Field	15,507,450.00	8,861,400.00
	Begumgonj Gas Field	8,568,000.00	3,988,483.20
	Sundulpur Gas Field	1,260,000.00	997,120.80
		423,747,450.00	357,687,493.20
29.02	VAT on Condensate Sale :		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	680,400.00	648,133.20
	Fenchugonj Gas Field	2,948,400.00	747,846.00
	Srikail Gas Field	56,133,000.00	50,180,466.60
	Sahabajpur Gas Field	2,540,160.00	1,451,520.00
	Begumgonj Gas Field	1,285,200.00	598,276.80
	Sundulpur Gas Field	189,000.00	149,569.20
		63,776,160.00	53,775,811.80
30.00	(A) Production Cost Including Depreciation & Depletion :		
	This consists of as follows :		
	Office Expenses (Note - 30.01)	39,786,663.16	21,820,272.74
	Employee Cost (Note - 30.2)	95,249,747.71	75,908,154.75
	Repair & Maintenance (Note - 30.03)	2,378,215.12	1,761,871.57
	Depreciation on Production Assets (Note - 9.00)	205,775,361.57	279,858,668.04
	Depletion of Proved Properties (Note-10.00)	1,113,987,810.58	659,838,136.94
	Impairment Loss on Production Assets	5,364,033.00	-
	Total Production Cost Including Depreciation & Depletion	1,462,541,831.15	1,039,187,104.04
	Add : Opening Condensate Inventory Value	20,256,410.07	12,760,986.36
	Less: Closing Condensate Inventory Value	(16,277,910.64)	(20,256,410.07)
		1,466,520,330.58	1,031,691,680.33
30.00	(B) Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation :		
	This consists of as follows :		
	Office Expenses (Note - 30.01)	528,594,239.16	289,897,909.20
	Employee Cost (Note - 30.02)	1,265,460,933.88	1,008,494,055.99
	Repair & Maintenance (Note - 30.03)	31,596,286.63	23,407,722.32
	Depreciation of Fixed Assets (Note-9.00)	541,131,887.67	467,635,557.56
	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	190,432,027.30	470,889,598.98
	Bad Debt Expenses	-	1,381,650,057.00
	Impairment Loss on Inventory	252,532,440.00	-
	Impairment Loss on PPE	17,496,128.00	-
		2,827,243,942.63	3,641,974,901.05
	(Impairment Loss has been recognized as per inventory & PPE revaluation as on 30 June, 2023)		
30.01	Office Expenses :		
	This consists of as follows :		
	Training & Education Expenses	8,100,455.00	2,553,785.00
	Travelling & Conveyance	12,068,425.25	7,232,517.00
	Entertainment Expenses	4,455,211.00	3,279,237.00
	Advertisement & Publicity	4,969,170.00	4,997,744.00
	Printing, Stationery & Supplies	6,035,811.00	4,076,399.00
	Books, Newspapers & Periodicals	399,654.00	355,150.00
	Office Rent	1,265,375.00	40,163,760.00
	Electricity & Power	12,893,545.00	10,930,796.00
	Rates, Taxes, Insurance & Licences	24,053,645.62	26,397,992.11
	Telephone, Telegraph & Telex/Postage	5,568,519.19	5,801,557.81
	Audit fees	287,500.00	586,500.00
	Legal Expenses and Advisor Fees	355,647,569.86	90,993,223.53
	Bank Charges	115,954.71	139,639.92
	Excise Duty (ED)	5,961,800.00	6,346,575.00
	Transport & Vehicle POL Expenses	17,990,898.73	12,480,318.94
	Electrical & Computer Materials used	2,987,260.00	1,216,851.00
	Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods	338,593.00	248,097.00
	Hire Charges/Inland Freight	33,665,472.00	33,013,880.00
	Security Expenses	38,180,284.25	31,683,752.25
	Honorarium and Directors Fees	6,636,043.00	4,220,145.00
	ACM Expenses	5,919,930.00	4,503,823.00
	Crop Compensation	11,805,576.71	16,442,157.38
	Other Expenses	9,034,209.00	4,054,281.00
		568,380,902.32	311,718,181.94



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
30.02	Employee Cost :		
	This consists of as follows :		
	Salaries of Officers	239,963,236.00	210,456,400.14
	Salaries of Staff	50,714,296.00	57,784,399.00
	Wages of Casual labor	116,464,601.50	90,263,177.26
	House Rent Allowances Officer & Staff	149,452,341.40	137,716,356.73
	Other Allowances Officers & Staff	97,400,563.56	77,820,968.40
	P.F. Contribution Officers & Staff	170,880.00	411,358.00
	Leave Pay	14,337,490.00	23,268,875.32
	Contribution to Pension Fund	369,475,102.92	121,482,416.00
	Gratuity Expenses	5,444,372.83	1,734,568.00
	Overtime Allowances	15,285,884.00	16,273,000.00
	Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus	189,522,205.00	229,616,304.20
	Welfare Expenses	8,706,739.00	7,709,993.00
	Liveries & Uniforms	23,678,732.00	30,670,756.86
	Medical Allowances/Expenses	17,213,805.05	15,969,746.53
	Group Insurance/Fidelity Insurance	9,025,335.00	8,588,730.47
	Entertainment Allowances	482,973.00	453,059.83
	Lunch Subsidy	4,196,510.00	3,921,720.00
	Car Service Encashment Allowance	21,472,610.33	6,873,930.00
	Recruitment Expenses	4,842,004.00	22,431,331.00
	Rest, Recreation , Leave Fare Assistance & Tiffin Allowances	22,861,000.00	20,955,120.00
		1,360,710,681.59	1,084,402,210.74
30.03	Repair And Maintenance :		
	This consists of as follows :		
	Buildings	7,496,558.00	5,884,352.00
	Vehicles	8,545,455.75	8,931,702.00
	Plant, Machinery & Office Equipment	17,932,488.00	10,353,539.89
		33,974,501.75	25,169,593.89
31.00	Net Income from Jobbing Works :		
	This consists of as follows :		
	Income From Jobbing Works (Note -31.01)	2,583,314,562.50	749,909,000.00
	Jobbing Works Expenses (Note -31.02)	(444,053,697.52)	(95,128,149.68)
		2,139,260,864.98	654,780,850.32
31.01	Income from Jobbing Works :		
	This consists of as follows :		
	Beani Bazar-1 Workover Drilling (SGFL)	-	350,834,000.00
	Titas -24 Work Over Drilling (BGFCL)	-	399,075,000.00
	KTL-8 Work Over Drilling (SGFL)	806,864,562.50	-
	KTL-2 Work Over Drilling (SGFL)	466,450,000.00	-
	Rashidpur-2 Work Over Drilling (SGFL)	445,500,000.00	-
	Titas -14 Work Over Drilling (BGFCL)	428,000,000.00	-
	Rashidpur-5 Work Over Drilling (SGFL)	436,500,000.00	-
		2,583,314,562.50	749,909,000.00
31.02	Jobbing Works Expenses :		
	This consists of as follows :		
	Beani Bazar-1 Workover Drilling (SGFL)	-	59,965,556.49
	Titas -24 Work Over Drilling (BGFCL)	-	35,162,593.19
	KTL-8 Work Over Drilling (SGFL)	110,574,039.75	-
	KTL-2 Work Over Drilling (SGFL)	122,438,950.52	-
	Rashidpur-2 Work Over Drilling (SGFL)	65,711,803.25	-
	Titas -14 Work Over Drilling (BGFCL)	120,571,596.00	-
	Rashidpur-5 Work Over Drilling (SGFL)	24,737,308.00	-
		444,053,697.52	95,128,149.68
32.00	Net Income from PSC Block -9 :		
	This consists of as follows :		
	Sales Proceeds	198,755,499.62	203,608,164.03
	Participating Cost	(104,571,600.00)	(87,833,900.00)
		94,183,899.62	115,774,264.03



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
33.00	Other Income :		
	This consists of as follows :		
	Sale of Scrap	-	86,850.00
	Sale of Tender Documents & Enlistment Fees	1,356,000.00	1,261,500.00
	Sale of Data/Re-printing of Data/Penalties	2,111,289.64	11,530,749.33
	Capital Gain on Investment in Share	-	-
	Other Drilling Services Income	-	980,000.00
	Income from Gas Sample Analysis	75,141.00	2,877,907.39
	Income from Consultancy Services	5,473,658.23	1,269,748.75
	Recruitment Income	-	10,785,500.00
	Miscellaneous Income	1,129,956.77	1,149,148.93
		10,146,045.64	29,941,404.40
34.00	Interest Income :		
	This consists of as follows :		
	FDR Account	912,424,015.87	791,616,500.15
	STD/SND Account	43,968,401.39	44,198,409.25
	Land Purchase and House Building Loan	26,070,473.00	24,568,591.00
	Car Purchase Loan	1,686,398.61	1,270,786.30
	Bicycle and Motor Cycle Loan	45,353.00	52,069.00
		984,194,641.87	861,706,355.70
35.00	Interest Cost and Service Charge :		
	This consists of as follows :		
	Service Charge on GDF Loan	601,162,618.93	611,425,213.25
	Interest on Long Term Loan	18,450,000.00	22,050,000.00
		619,612,618.93	633,475,213.25
36.00	Provision for Current Tax Expenses :		
	This represents the amount of Corporate Income Tax which is higher of 27.50% on Taxable Profit, 0.60% of Gross Receipt and Income Tax Deducted at Source under section of 165 of Income Tax Act 2023 imposed by the Government through Finance Act 2023. This consists of as follows :		
	(A) Taxable Business Income/(Loss)	3,836,059,753.22	738,890,905.97
	Tax Rate on Taxable Business Income	27.50%	30%
		1,054,916,432.14	221,667,271.79
	(B) Gross Receipt:		
	Wellhead Margin & Condensate	5,723,549,075.00	4,422,718,821.20
	Jobbing Works	2,583,314,562.50	749,909,000.00
	PSC Block- 9	198,755,499.62	203,608,164.03
	Other Income	10,146,045.64	29,941,404.40
	Interest Income	984,194,641.87	861,706,355.70
	Total	9,499,959,824.63	6,267,883,745.33
	Tax Rate on Gross Receipt	0.60%	0.60%
		56,999,758.95	37,607,302.47
	(C) Income Tax Deducted at Source	382,794,549.70	-
	Provision for Current Tax higher of A, B and C	1,054,916,432.14	221,667,271.79
37.00	Deferred Tax Liability/(Assets) :		
	Deferred Tax is provided for all temporary timing differences arising between the tax base of assets and their carrying amounts in the financial statement in accordance with the provisions of IAS 12. Tax rate prevailing at the Statement of Financial Position date is used to determine the Deferred Tax. Details of Deferred Tax calculation is as follows :		
		2023-2024	2022-2023
	Opening Balance	-	-
	Prior year adjustment for deferred tax recognition	(9,492,598.92)	-
	Restated opening balance	(9,492,598.92)	-
	Deferred Tax Expenses/(Income)	51,160,922.24	-
	Deferred Tax Expenses/(Income) through OCI	262,015,931.40	-
	Deferred Tax Liability/(Assets) at Reporting Date	303,684,254.71	-



	Amount in Taka			
	2023-2024		2022-2023	
	As on 30-06-2024			
Carrying Amount of Accounting Base	Carrying Amount of Tax Base	Temporay Difference		
Property, Plant & Equipment Other than Land	3,276,179,911.81	3,124,658,736.13	151,521,175.68	
Revalued Property, Plant & Equipment Other than Land	403,998,589.00	-	403,998,589.00	
Land	1,591,565,306.53	-	1,591,565,306.53	
Applicable Tax Rate			15% & 27.5%	
Deferred Tax Liability/(Assets)			303,684,254.71	

	As on 01-07-2023			
	2023-2024		2022-2023	
	As on 01-07-2023			
Carrying Amount of Accounting Base	Carrying Amount of Tax Base	Temporay Difference		
Property, Plant & Equipment Other than Land	2,716,965,718.31	2,748,607,714.72	(31,641,996.41)	
Applicable Tax Rate			30%	
Deferred Tax Liability/(Assets)			(9,492,598.92)	

38.00

Prior Year Adjustment :
This consists of as follows :

Debit :

Festival/Incentive/Ex-Gratia Bonus	-	4,170.00
Salary Expenses & Other Allowance	17,291.00	452,696.90
DA/Messing Expenses	-	315,800.00
Notice Pay	-	204,260.45
Overtime Allowance	-	2,053,326.93
Loss from Sale of Inventory Materials	-	114,918,588.74
Over Invoice Against Jobbing Income	115,928,516.35	-
Overtime Allowance	637,937.00	-
	116,583,744.35	117,948,843.02

Credit :

Interest Expenses	-	2,930,136.97
E. & P. Allowance	2,101,036.25	2,665,103.79
R. & M.- Office Equipment	-	31,850.00
Leverage Expenses	12,050.00	-
Overtime Allowance	476,164.00	1,784,656.15
Festival/Incentive Bonus & Exgratia	-	92,531.86
Decrease of Loss on Investment in Share	-	197,700.00
DA/Messing Expenses	-	83,000.00
Salary Expenses & Other Allowance	2,138,886.37	453,006.28
Depreciation Expenses	255,721.51	-
Sale of Tender Documents	20,000.00	-
Revised Wellhead Margin from GTCL	1,000,000.00	-
Revised Wellhead Margin from SGCL	8,113.38	-
	6,011,971.51	8,237,985.05
	110,571,772.84	109,710,857.97



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI)

Particular/Ratio	Basis / Formula	Calculation Taka in lac	2023-2024		2022-2023		Standard	Remarks
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	371,385.15 : 148,103.91	2.51 : 1	1.92 : 1	2 : 1		F	
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	331,214.42 : 148103.91	2.24 : 1	1.23 : 1	1 : 1		F	
3. Accounts Receivable Limit (On bill submission basis)	Accounts Receivables (operating) Average 3 months sales Revenue	147627.91 14308.87	10 Months 10 Days	9 Months 05 Days				
4. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	458,690.57 : 198,533.35	70% : 30%	72% : 28%	60 : 40		U	
5. Debt Service Coverage Ratio	Net Income After Tax + Interest Expenses Total Debt Service Per Year	33495.95 65457.37	0.51 : 1	0.25 : 1	1 : 1		U	
6. Earning Per Share	Net Profit After Tax No. of Shares	2729982398.85 12000000	227.5	43.1				



KEY PERFORMANCE SIGNAL

BDT 821.60 Crore



Gross Revenue

BDT 622.13 Crore



Total Expenses

BDT 1985 Crore



Total Equity

BDT 8090.94 Crore



Total Assets

BDT 120 Crore



Share Capital

70% : 30%



Debt to Equity Ratio

BDT 6105.60 Crore



Total Liabilities

BDT 273.00 Crore



Net Profit

BDT (74.77) Crore



Retained Earnings

BDT 227.50



Earning Per Share

2.51:1



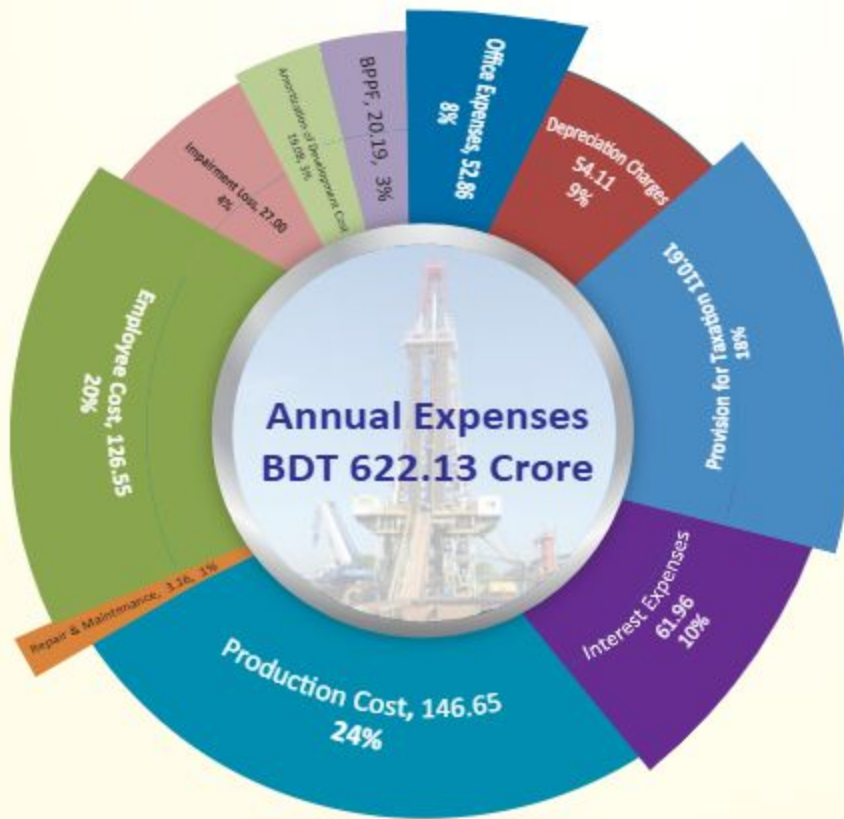
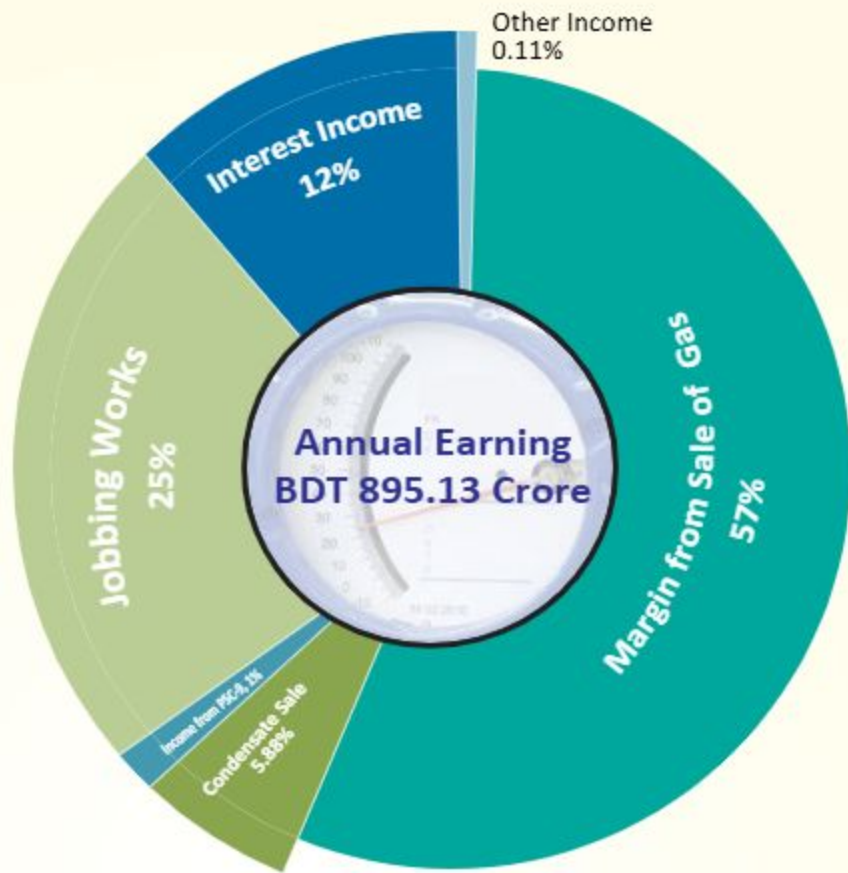
Current Ratio

BDT 1654

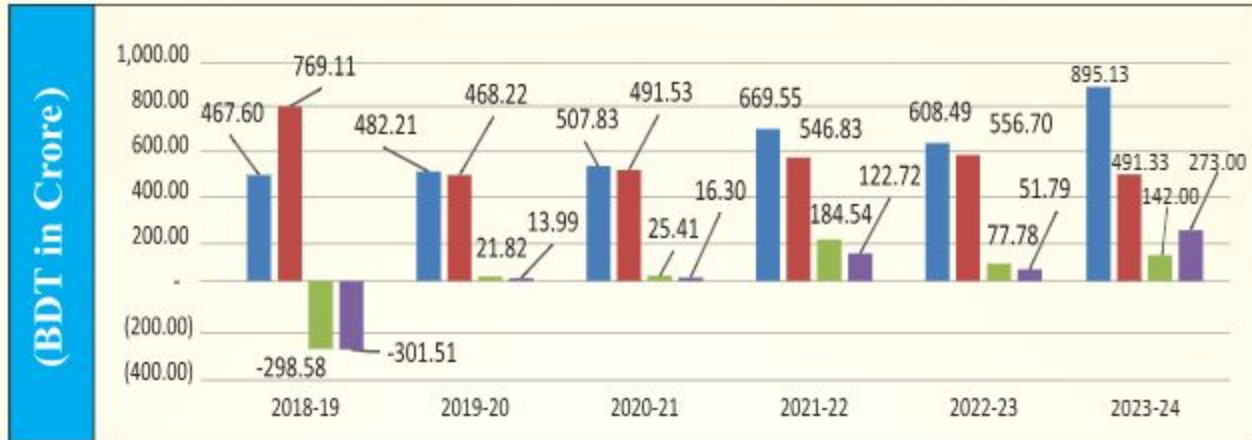


Net Asset Value

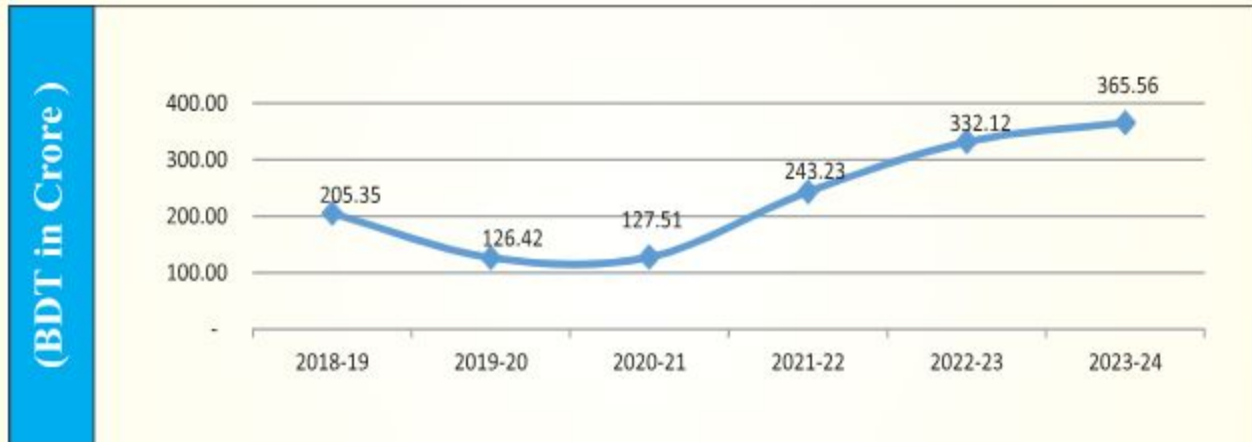
FY: 2023-2024



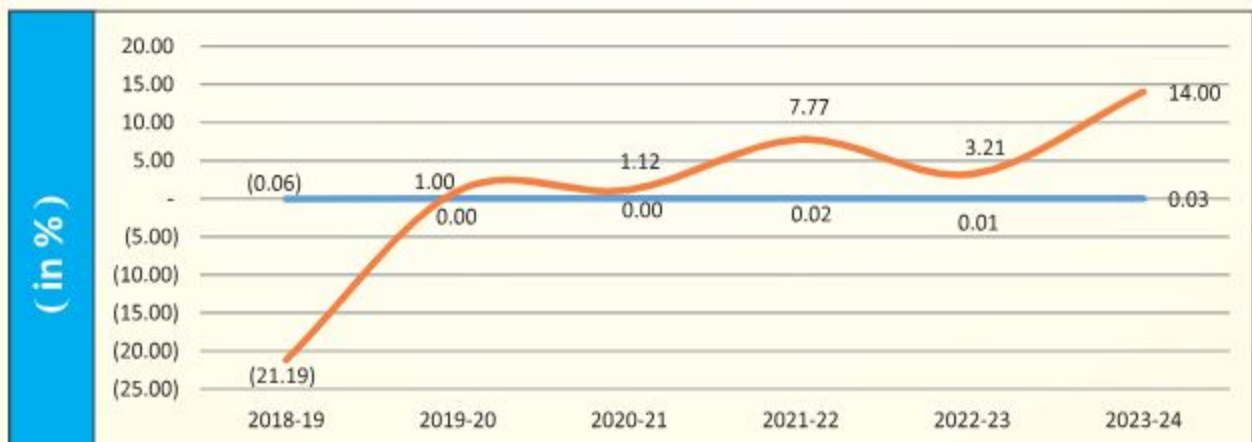
Income vs Expenses vs Gross Profit vs Net Profit



CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



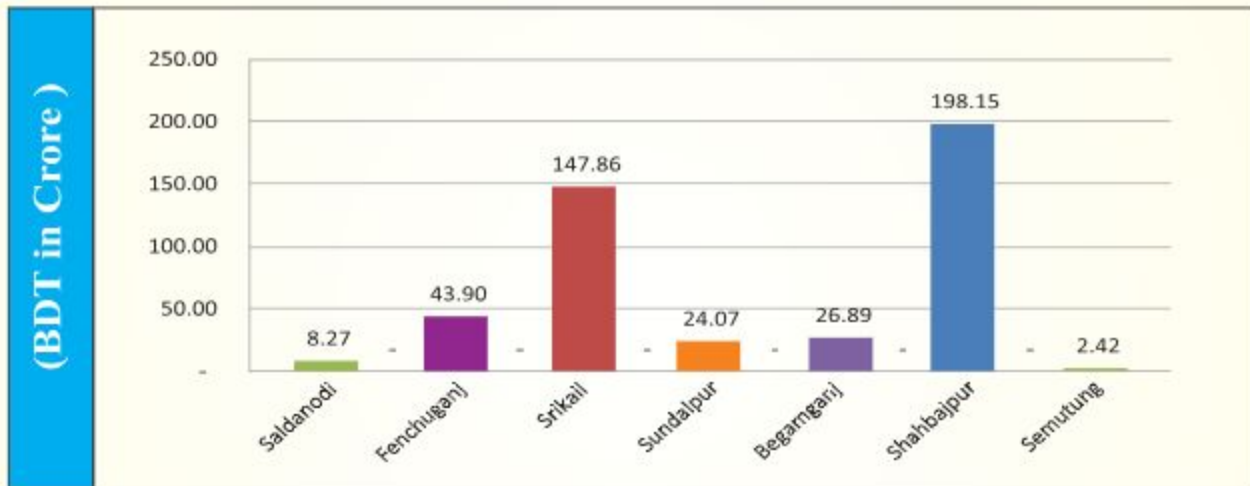
ROE vs ROA



Loan vs Current Liability vs Equity



Gas Fieldwise Sales Revenue 2023-24



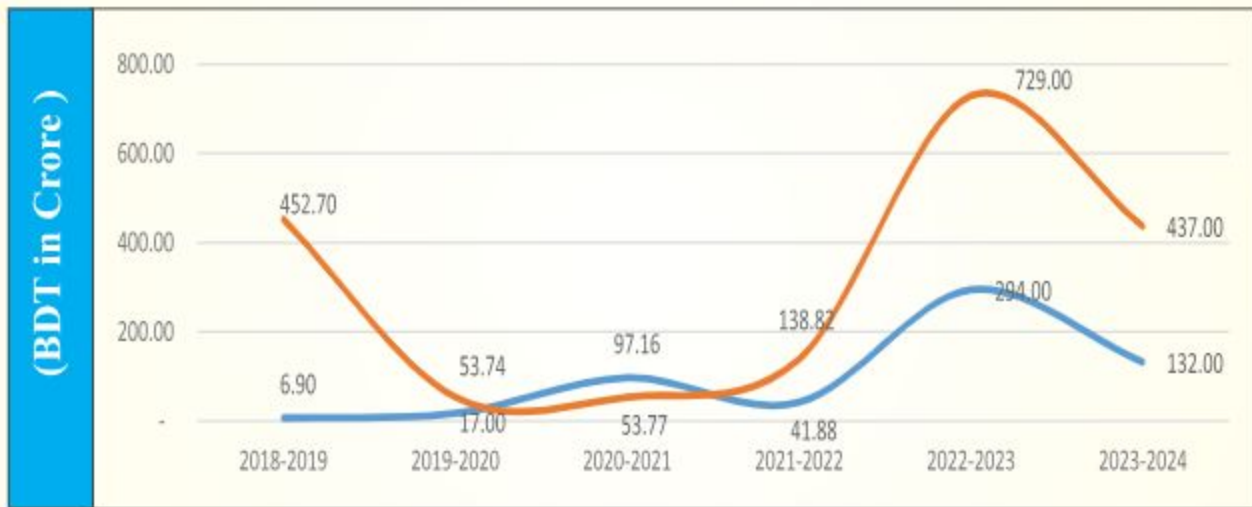
Company Wise Sales Revenue Realized Vs Realizable 2023-24



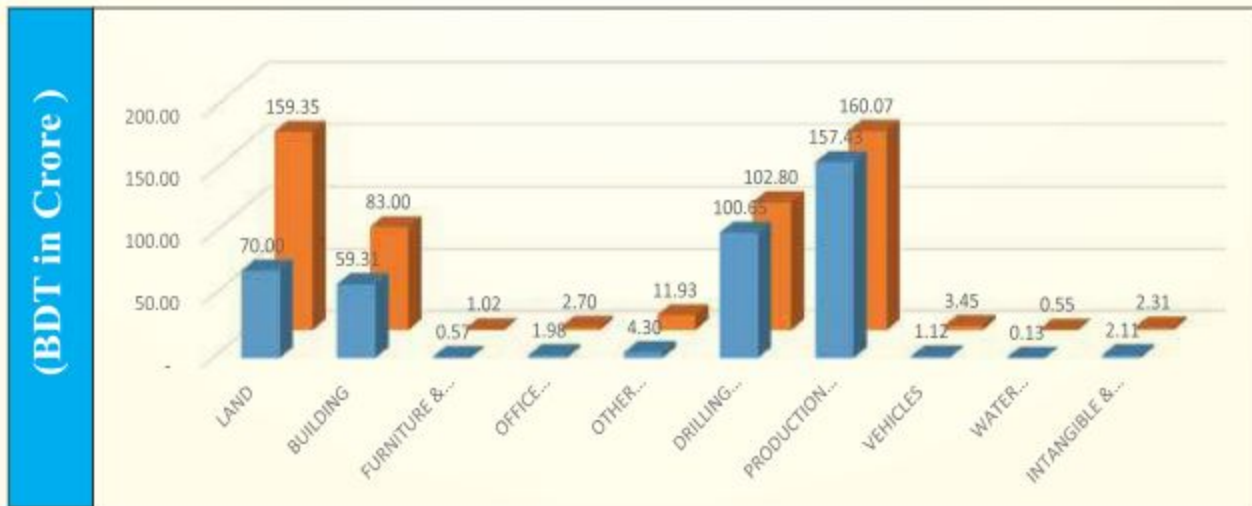
Fixed Assets vs. Depletion & Depreciation



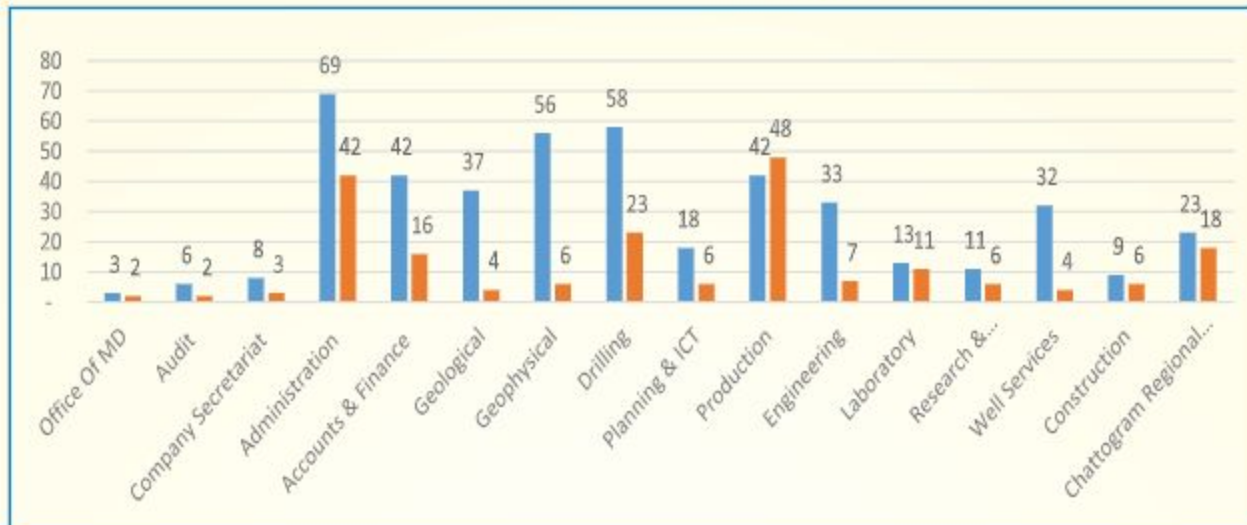
Fixed Asset Addition vs Capital Work-in-Progress Addition



Fixed Assets Value Before Valuation Vs After Valuation



Human Resources (Permanent Officer 460 & Staff 206)



S

A unique company with skilled team of multidisciplinary human resources to deliver qualitative and quantitative services.

Policy support from Government to enhance national energy security intending eco-friendly environment.

Equipped with sophisticated equipment for surveying, drilling deep and shallow wells in prospective areas.

W

Delay or Non Recovery of wellhead margin from Sundarban Gas Co. Ltd. & Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.

Variable Gas and Condensate price and facing deficit in revenue generation

Slower delivery of comprehensive decisions in exploration and production operation

Too much dependence on foreign consultants/supplies and lack of supply chain and unexpected litigation.

O

Undiscovered potential natural gas reserves

unconventional exploration

Participating interest & JV partnership with foreign companies

Workover and drilling scope of abandoned gas field

Other than BAPEX block seismic survey investment required grant or without repayment loan and interest.

T

Facing unfair competition with foreign companies

Migration of skilled manpower to foreign countries

Faster depletion of gas reservoir than discovery

Investment initiation with 80:20 ratio for financing of risky exploration activities and mandatory prompt loan repayment with higher interest rate though commercially non viable discovery or venture

Rent of costlier drilling rigs and risk of cash out flow without immediate any cash generation

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	:	666 (460 officers and 206 staffs)
Number of Exploratory Wells Drilled	:	21
Number of Discovered Fields	:	8
Number of Gas Field	:	11 (7 under production)
Total Remaining Recoverable (Proven+Propable) Gas Reserve as on June 2024	:	1.737 TCF (Apprx.)
Daily Production (Average)	:	140 MMscf
Geological Survey	:	3481 LKM
2D Seismic Survey	:	20099 LKM
3D Seismic Survey	:	4650 Sq.Km
Number of Wells Drilled	:	55
Number of Workover Wells	:	55
Number of Drilling Rigs	:	4
Number of Workover Rigs	:	2
Number of Laboratory Unit	:	3
Number of Mudlogging Unit	:	3
Number of Cementing Unit	:	2

Rig of BAPEX



IDECO H-1700 (Mechanical) 1700 HP 5000 m
France-1984



Gardner Denver E-1100 (Electrical DC-DC-Type)
1100 KW 4500 m USA 1987



Bijoy-10 (ZJ70DBS) VFD Drive (AC-AC Type)
2000 HP 5000+ m China 2010



Bijoy-11 (ZJ40DBT) VFD Drive (AC-AC Type)
1000 HP 3800 m China 2011



Bijoy-12 (ZJ50DBS) VFD Drive (AC-AC Type)
1500 HP 5000 m China 2014



Bijoy-18 (XJ650T) (Mechanical)
650 HP 3000 m China 2018



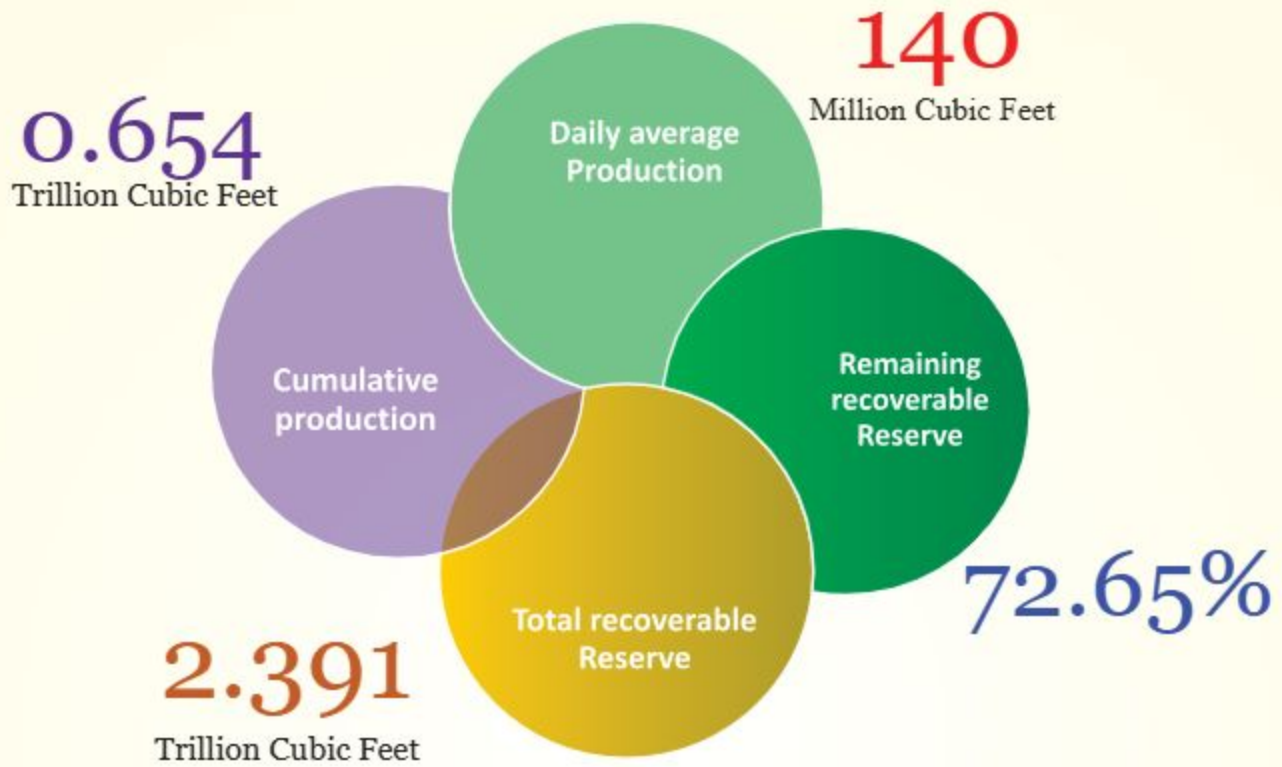
Gas Production Scenario of BAPEX

Name of Gas Field	No. of Wells	No. of Producing Wells	Gas Process Plant	Plant Capacity (MMSCFD)	Current Daily Gas Production (MMSCF)
Saldanadi	4	3	1	20	3.34
Fenchuganj	5	2	1	60	12.02
Shahbazpur	6	5	3	150	77.09
Semutang	6	1	1	30	1.01
Sundalpur	2	1	2	30	5.43
Srikail	4	4	1	60	32.68
Begumganj	3	1	1	30	8.63
Rupganj	1	0	1	30	0
Bhola North	2	0	0	0	0
Zakiganj	1	0	0	0	0
Ilisha	1	0	0	0	0
Total	35	17	11		140.20

Supply Scenario



Production & Reserve Scenario



জাতীয় দিবস উদযাপন



মহান বিজয় দিবস



আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস



মহান স্বাধীনতা দিবস

বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা - ২০২৪



বার্ষিক ক্রীড়া
প্রতিযোগিতা-২০২৪
এর পুরস্কার বিতরণী



বার্ষিক ক্রীড়া
প্রতিযোগিতা-২০২৪



বার্ষিক ইনডোর ক্রীড়া
প্রতিযোগিতা-২০২৪
এর পুরস্কার বিতরণী

বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান - ২০২৪



সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান
টিসিবি অডিটোরিয়াম



সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান
টিসিবি অডিটোরিয়াম



সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান
চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়

ফটো গ্যালারি



আন্তর্জাতিক নারী দিবস উদযাপন



ফল উৎসব



বাপেক্স এর বার্ষিক বনভোজন

ফটো গ্যালারি



খননতব্য ভোলা নর্থ-৫
কৃপ খনন স্থান নির্ধারণ



খননতব্য শাহবাজপুর
নর্থ-ইষ্ট কৃপ খনন স্থান নির্ধারণ



সিমেন্টিং ইউনিট

ফটো গ্যালারি



ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স
কর্তৃক শুদ্ধাচার পুরস্কার গ্রহণ



পেট্রোবাংলার সাথে বাপেক্স এর
বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি



এসজিএফএল ও বাপেক্স এর মধ্যে
চুক্তি স্বাক্ষর

ফটো গ্যালারি



বিজিএফসিএল ও বাপেক্স এর মধ্যে
চুক্তি স্বাক্ষর



কোর কাটিং এন্ড প্রিজারভেশন



স্যাম্পল ইন কোর ব্যারেল

Annual Report 2024

Publication Committee

Advisor

Mr. Md. Shoyeb
Managing Director

Coordinator

Mr. Md. Zakir Hossain
General Manager & Company Secretary

Convenor

Mr. S. M. Tariqul Islam
General Manager, Accounts and Finance Division

Member Secretary

Mr. Mohammad Monirul Islam
Deputy General Manager (Board), Company Secretariat

Members

Mr. S. A. M. Merajul Alam
Deputy General Manager, Geological Division

Ms. Jabun Nahar
Deputy General Manager, Geological Division

Mr. Shah Md. Sirajus Salekin
Deputy General Manager, Production Division

Mr. Md. Anisur Rahman
Drilling Superintendent, Drilling Division

Mr. Md. Saifuddin
Deputy General Manager, Store Department

Mr. Md. Kamrul Hasan Shovon
Deputy General Manager, Engineering Division

Mr. S. M. Mehebur Rahman
Deputy General Manager, Administration Division

Mr. Md. Shahinoor Islam
Manager, Administration Division

Mr. Md. Fakhru Alam Khan
Manager, Accounts and Finance Division

Mr. Md. Asif Ekram Khan
Manager, Planning and ICT Division

Mr. A. K. M. Mostofa Hasan
Manager, Administration Division



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)