

ANNUAL REPORT 2024-2025



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড
ডিষ্ট্রিবিউশন পিএলসি'র
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

With the Compliments of
the Board of Directors
Titas Gas Transmission and
Distribution PLC

৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা
ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম (হাইব্রিড সিস্টেম)
১০৫, কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ
কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫

44th Annual General Meeting
Digital Platform (Hybrid System)
105, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawran Bazar C/A, Dkaka-1215

তারিখ: ২৪ ডিসেম্বর ২০২৫/০৯ পৌষ ১৪৩২

Date: 24 December 2025/09 Poush 1432

Registered Office:

Titas Gas Bhaban,
105, Kazi Nazrul Islam Avenue,
Kawran Bazar C/A Dkaka-1215



Scan to download
the Annual report





শুভেচ্ছা বাণী



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

সড়ক পরিবহন ও সেতু মন্ত্রণালয় এবং রেলপথ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে চলেছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের এই উদ্যোগে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

তিতাস গ্যাস দীর্ঘদিন ধরে দেশের অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। সুশাসন নিশ্চিত করার লক্ষ্যে জুলাই, ২০২৪ থেকে জুন, ২০২৫ পর্যন্ত পরিচালিত অভিযানে মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে প্রায় ২১০ কি.মি. অবৈধ পাইপ লাইন অপসারণ এবং ১,০৬,৪৫৯টি বার্ণারের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে, যা একটি প্রশংসনীয় ও সাহসী পদক্ষেপ।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস অপরিহার্য শক্তি। অন্তর্বর্তীকালীন সরকার জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধি, অনুসন্ধান এবং এলএনজি আমদানির মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করতে অঙ্গীকারবদ্ধ। অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির লক্ষ্যে ২৪টি ইকোনোমিক জোনের মধ্যে ০৫টিতে গ্যাস সরবরাহ চলমান রয়েছে। একই সাথে, গ্যাস সাশ্রয় ও আধুনিক বিলিংয়ের জন্য বিশ্ব ব্যাংক, এডিবি এবং JICA'র সহায়তায় ঢাকা মহানগরীতে ২১.৭ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের কাজ পুরোদমে এগিয়ে চলছে।

কোম্পানি বিতরণ নেটওয়ার্কের নির্ভরযোগ্যতা বাড়াতে ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জে পুরাতন পাইপলাইনের পরিবর্তে নতুন লাইন স্থাপন ও GIS/SCADA System চালু করার প্রকল্প হাতে নিয়েছে। এছাড়াও, জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ, ঢাকা-টাঙ্গাইলসহ গুরুত্বপূর্ণ রুটে পাইপলাইন স্থাপন ও প্রতিস্থাপনের উদ্যোগ ভবিষ্যৎমুখী গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করবে।

আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের গৃহীত সংস্কার কর্মসূচীর সফল বাস্তবায়নে এবং দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে তিতাস গ্যাসের সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের দায়িত্ব ও কর্তব্যনিষ্ঠায় আরো দৃঢ় অবদান রাখবে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সফলতা এবং উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



শুভেচ্ছা বাণী



মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না
সচিব
প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়
ও
চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভাকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এই প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও কার্যাবলির সার্বিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

দেশের সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস আধুনিক ও ডিজিটাল পদ্ধতির মাধ্যমে গ্রাহকসেবা উন্নয়ন, গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ ব্যবহার রোধে বাস্তবমুখী উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। শিল্প উন্নয়ন, কর্মসংস্থান সৃষ্টি ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতিকে গতিশীল করতে কোম্পানি অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ২৪টি অর্থনৈতিক অঞ্চলের মধ্যে কয়েকটিতে ইতিমধ্যে গ্যাস সরবরাহ শুরু করেছে এবং বাকি জোনগুলোতেও অবকাঠামোগত কাজ চলমান রয়েছে।

বর্তমানে ১৩,৪৩৮.৬৯ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইনের মাধ্যমে বৃহত্তর ঢাকা ও ময়মনসিংহ অঞ্চলে প্রায় ২৭,৭৮,৭১২ টি গ্রাহককে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে, যা দেশের মোট গ্যাস সরবরাহের প্রায় ৫৫%। ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জে পুরাতন পাইপলাইন প্রতিস্থাপন, GIS ও SCADA সিস্টেম চালু এবং প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের মাধ্যমে সরবরাহ ব্যবস্থার দক্ষতা ও নিরাপত্তা বাড়ানো হচ্ছে। গ্যাস সাস্রয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের লক্ষ্যে ঢাকার বিভিন্ন এলাকায় ৪.২ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হয়েছে এবং ১৭.৫ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও এই প্রকাশনার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি।

মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না



শুভেচ্ছা বাণী



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সার্বিক কর্মকান্ড সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে মর্মে আশা করছি।

প্রাকৃতিক গ্যাস একটি অত্যন্ত মূল্যবান জাতীয় সম্পদ। প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে দেশের সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি বৃহত্তর ঢাকা ও ময়মনসিংহে প্রায় ২৭,৭৮,৭১২টি গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করেছে। আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটাইজেশন কার্যক্রমের মাধ্যমে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের পাশাপাশি গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নে প্রতিষ্ঠানটির নিরলস প্রচেষ্টাকে আমি সাধুবাদ জানাই। এ কোম্পানি বিদ্যুৎ, সার, শিল্প, বাণিজ্য, CNG ও আবাসিক খাতে দেশের মোট সরবরাহকৃত গ্যাসের প্রায় ৫৫% বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্রাহক প্রান্তে সরবরাহ করে। প্রতিষ্ঠানটি বিগত কয়েক বছর যাবৎ রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জ্বালানি খাতে সর্বোচ্চ আয়কর (Corporate Tax) প্রদান করে আসছে।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত শিল্প, ক্যাপটিভ ও সিএনজি গ্রাহক প্রান্তে গ্যাসের অপচয় রোধ এবং সঠিক পরিমাণে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বর্তমানে ইভিসি মিটারের মাধ্যমে ২৮৪৩টি গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রণয়ন করা হচ্ছে। এছাড়া, গ্যাস সরবরাহের ইনলেট পয়েন্টসমূহে মিটার স্থাপনপূর্বক প্রকৃত সিস্টেম লস নির্ধারণ করে ব্যবস্থা নেওয়া হয়েছে। অধিকন্তু, সিস্টেম লস যৌক্তিক পর্যায়ে নামিয়ে আনার লক্ষ্যে নিয়মিত মোবাইল কোর্ট পরিচালনা, কোম্পানির নিজস্ব অভিযান অব্যাহত রাখার পাশাপাশি কর্মকর্তা পর্যায়ে জোনভিত্তিক দায়িত্ব প্রদান করাসহ নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হচ্ছে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম





বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র (টিজিটিডিপিএলসি) ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। কোম্পানি কর্তৃক ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার বিস্তারিত বিবরণ প্রতিফলিত হবে বলে আমার বিশ্বাস।

দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করাসহ জ্বালানি খাতের প্রতিষ্ঠানসমূহের অগ্রদূত হিসেবে দেশের সামগ্রিক অর্থনীতিতে তিতাস গ্যাসের অবদান অনস্বীকার্য। গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিরলস পরিশ্রম করে যাচ্ছেন। প্রধান বিতরণ কোম্পানি হিসেবে গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে বিল আদায়ের ক্ষেত্রে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ভূমিকাও প্রশংসনীয়। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের এই প্রচেষ্টাসমূহ ভবিষ্যতে আরও বেগবান করবেন বলে আমি বিশ্বাস করি।

উল্লেখ্য, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিপণন ব্যবস্থায় প্রায় মোট ১৩,৭১৭.৯৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৫,১৪০.৭৪ কোটি টাকা রাজস্ব আদায় করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৭৫৩.৮৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে।

তিতাস গ্যাস-এর আওতাধীন এলাকায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য পেট্রোবাংলার ভিজিলাস টিম, কোম্পানির নিজস্ব ভিজিলাস টিম ও বিজ্ঞ ম্যাজিস্ট্রেট এর মাধ্যমে অভিযান পরিচালনা করে (মোবাইল কোর্ট ২০৬টি ও নিজস্ব অভিযান ৩৭২টি) জুলাই, ২০২৪ হতে জুন, ২০২৫ সময়ে প্রায় ২১০ কি.মি. অবৈধ পাইপ লাইন উচ্ছেদ করা হয়, যাতে প্রায় ১,০৬,৪৫৯টি বাণীরে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন হয়েছে। উক্ত সময়ে গ্রাহক আঙ্গিনায় বিভিন্ন ধরনের অসঙ্গতির কারণে ৩৪১টি শিল্প, ৭৩টি ক্যাপটিভ, ১৫১টি বাণিজ্যিক ও ১১টি সিএনজি গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।

প্রসঙ্গত: উল্লেখ্য, গ্যাস সশ্রয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে JICA'র অর্থায়নে “প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC) প্রকল্পের অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৪.২ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সমাপ্ত হয়েছে। এছাড়া, World Bank এবং ADB'র আর্থিক সহায়তায় তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় আরও ১৭.৫ লক্ষ Prepaid meter স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

আমি টিজিটিডিপিএলসি'র উত্তরোত্তর উন্নতি এবং ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মোঃ রেজানুর রহমান





তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি'র ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি নিজেকে ধন্য মনে করছি। কোম্পানিটি ১৯৬৪ সালের ২০শে নভেম্বর যাত্রা শুরু করে এবং ১৯৬৮ সালের ২৮ এপ্রিল সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রমের সূচনা হয়। একই সালের অক্টোবর মাসে প্রথম আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু হয়। কোম্পানিতে বর্তমানে কর্মরত ১৯০২ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর অক্লান্ত প্রচেষ্টায় ১৩,৪৩৮.৬৯ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইনের মাধ্যমে বৃহত্তর ঢাকা ও বৃহত্তর ময়মনসিংহ অঞ্চলে বিদ্যুৎ, সার, শিল্প, বাণিজ্য, সিএনজি, আবাসিক খাতসহ ২৭,৭৮,৭১২টি গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের মোট সরবরাহকৃত গ্যাসের প্রায় ৫৫% এই কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্রাহক প্রান্তে সরবরাহ করা হয়।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিপণন ব্যবস্থায় মোট ১৩,৭১৭.৯৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৫,১৪০.৭৪ কোটি টাকা রাজস্ব আদায় করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৭৫৩.৮৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে।

তিতাস গ্যাস'র উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় ভিজিলাস, আঞ্চলিক ভিজিলাস, রাজস্ব জোনসমূহ কর্তৃক অভিযান পরিচালনার পাশাপাশি মন্ত্রণালয়/সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসক কর্তৃক নিয়োজিত বিজ্ঞ ম্যাজিস্ট্রেটগণের সমন্বয়ে মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করা হচ্ছে। জুলাই, ২০২৪ হতে জুন, ২০২৫ সময়ে বিজ্ঞ ম্যাজিস্ট্রেট এর মাধ্যমে পরিচালিত ২০৬টি মোবাইল কোর্ট এবং কোম্পানির নিজস্ব পরিচালনায় ৩৭২টি অভিযানে প্রায় ২১০ কি.মি. অবৈধ পাইপ লাইন উচ্ছেদ করা হয়, যাতে প্রায় ১,০৬,৪৫৯টি বার্ষিকের অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন হয়েছে। এছাড়া, অভিযানকালে গ্রাহক আঙ্গিনায় বিভিন্ন ধরনের অসঙ্গতির কারণে আলোচ্য অর্থবছরে ৩৪১টি শিল্প, ৭৩টি ক্যাপটিভ, ১৫১টি বাণিজ্যিক ও ১১টি সিএনজি গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।

দক্ষ মানব সম্পদ উন্নয়নের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের ভিশন ও মিশন অর্জনসহ শিক্ষা ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম, কল্যাণমূলক কার্যক্রম, ক্রীড়া ও বিনোদন ইত্যাদি নিয়মিতভাবে আয়োজন করা হচ্ছে। এছাড়া, কোম্পানির Web Based Integrated System টি Bangladesh Computer Council এর National Data Center এর Cloud-এ Migration, শতভাগ ই-ফাইলিং যথাযথ বাস্তবায়ন এবং গ্রাহকদের দোড় গোড়ায় সেবা পৌঁছে দেয়ার জন্য বিভিন্ন পদক্ষেপের পাশাপাশি অন-লাইন বিল প্রদান ব্যবস্থাসহ নানাবিধ উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

এছাড়া CDM প্রকল্পে কার্বন ট্রেডিং এর মাধ্যমে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির প্রায় ১৯,৬৮,৬৯৭ মার্কিন ডলার আয়ের পাশাপাশি সাশ্রয়কৃত গ্যাস শিল্পখাতে ব্যবহার করে দেশজ উৎপাদন বৃদ্ধি এবং Green House Gas (GHG) নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে। CDM প্রকল্পের সাফল্য বিবেচনায় কোম্পানি Verified Emission Reduction (VER/VERRA) প্রকল্পের মাধ্যমে ১,৪৩,৩৯৪টি রাইজার পরিদর্শনপূর্বক মোট ১৭,০৭২টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরত: মেরামত করা হয়েছে।

গ্যাস সাশ্রয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে JICA'র অর্থায়নে “প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC) প্রকল্পের অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৪.২ লক্ষ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সমাপ্ত হয়েছে। এছাড়া, World Bank এবং ADB'র আর্থিক সহায়তায় তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় আরও ১৭.৫ লক্ষ Prepaid Meter স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

জ্বালানি খাতে সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমের গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটাইজেশন

কার্যক্রমের পাশাপাশি গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এর ধারাবাহিকতায় অত্র কোম্পানি গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য বিভিন্ন বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ এবং স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন ও ক্ষতিগ্রস্ত গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসনের লক্ষ্যে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করা হচ্ছে।

প্রসঙ্গত: উল্লেখ্য, কোম্পানির আওতাধীন ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনের সকল বিতরণ নেটওয়ার্কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপ লাইন নতুন পাইপ লাইনের মাধ্যমে প্রতিস্থাপন, GIS এবং SCADA System চালুকরণের জন্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য, কার্যকর এবং দক্ষ গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উন্নতকরণে জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ এবং ঢাকা-টাঙ্গাইল মহাসড়কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য কোম্পানিতে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়নের লক্ষ্যে এলেঙ্গা-মানিকগঞ্জ রুটে গ্যাস সঞ্চালন লাইন এবং মানিকগঞ্জ-ধামরাই রুটে বিতরণ মেইন লাইন স্থাপন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

শিল্পের বৈচিত্রায়ন এবং কর্মসংস্থান, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ২৪টি ইকোনোমিক জোনসমূহের মধ্যে ইতোমধ্যে ০৫টি জোনে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ০৩টি ইকোনোমিক জোনের গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামো নির্মাণ প্রায় সম্পন্ন এবং ০৮টি ইকোনোমিক জোনের গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। অবশিষ্ট ০৮টি জোনে গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো নির্মাণ কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। গ্যাসের অপচয় রোধে শিল্প কারখানায় সঠিক পরিমাণে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কোম্পানিতে বর্তমানে ইভিসি মিটারের মাধ্যমে ২৮৪৩টি গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রণয়ন করা হচ্ছে। গ্যাস সরবরাহের ইনলেট পয়েন্টসমূহে মিটার স্থাপন করে প্রকৃত সিস্টেম লস নির্ধারণ করে ব্যবস্থা নেওয়া হয়েছে। পাশাপাশি সিস্টেম লস নিরসনে জোনভিত্তিক কর্মকর্তাগণকে দায়িত্ব প্রদান করা হয়েছে।

কোম্পানির ধারাবাহিক সাফল্যের জন্য বিভিন্ন নীতি নির্ধারক সংস্থা, সংশ্লিষ্ট দাতা ও বিভিন্ন সহযোগী প্রতিষ্ঠান এবং স্থানীয় প্রশাসনসহ সকলের সার্বিক সহযোগিতার জন্য আমি ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কোম্পানির পরিচালকমন্ডলী বিভিন্ন সময়ে যে উপদেশ ও দিক-নির্দেশনা প্রদান করেছেন তা আমি কৃতজ্ঞ চিত্তে স্মরণ করছি। মাননীয় জ্বালানি উপদেষ্টা, সচিব, প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয় ও চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড, সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণী নিঃসন্দেহে আলোচ্য প্রতিবেদনটিকে সমৃদ্ধ করেছে। বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজনের সাথে সম্পৃক্ত কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে জানাচ্ছি আন্তরিক অভিবাদন।

কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও অগ্রগতির জন্য মহান আল্লাহর সাহায্য কামনা করছি।

শাহনেওয়াজ পারভেজ

CORPORATE INFORMATION

Name of the Company	: Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPLC)
Date of Incorporation	: November 20, 1964
Registered Office	: Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Titas Franchise Area	: Greater Dhaka and Greater Mymensingh Division
First Constructed Pipeline	: Brahmanbaria to Demra 14" DN X100 PSIG X 58 Miles
First Gas Supply	: 28 April 1968 to Siddhirganj Thermal Power Station
Authorised Capital	: TK. 2,000.00 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2025)	: TK. 989.22 crore
Gas sales (FY 2024-25)	: 13,717.98 MMCM
Sales Revenue (FY 2024-25)	: TK. 35,140.74 crore
Payment to the National Exchequer	: TK. 753.87 crore
Number of Customers (As on June 30, 2025)	: Total 27,78,712 Power- 38 Fertilizer- 2 Industry-5673 CNG- 393 Captive Power- 1909 Commercial- 11,733 Domestic-27,58,964
Constructed Pipeline (As on June 30, 2025)	: 13,438.69 km
Market Share in Sales	: 55%
Source of Gas supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Narsingdi, Kailashtila, Bibiana, Moulvi Bazar, Srikyl & Bangura Gas Fields, Bakhrabad, Meghna & LNG
Terminal	: Moheshkhali
Manpower (As on June 30, 2025)	: 1902
Officers	: 990
Staff	: 912
Chief Executive	: Mr. Shahnewaz Parvez
Listed with DSE	: June 9, 2008
Listed with CSE	: June 19, 2008



Table of Contents



16
Board of Directors

18
Govt. Nominated
Shareholders

19
Titas Franchise Area

20
Value Added Statement

21
Shareholder's Position

21
Audit Committee

21
Nomination and
Remuneration Committee

22
Name of Banks

22
Pattern of Shareholding

22
Top 5 Salaried Executives

23
Compliance Report on BSEC
Notification





33

As Per BSEC's Corporate Governance Code

34

Key Executives

36

Notice of the 44th AGM

38

Directors' Report in Bangla

74

Graphs

77

Directors' Report in English

109

Photo Gallery

114

Audit Committee Report

116

Declaration by CEO and CFO

118

Management's Discussion and Analysis

124

Report of the NRC

126

Dividend Policy

128

Independent Auditor's Report



174

Gas Tariff

175

Bangladesh Gas Act, 2010

176

Publication Committee

179

Proxy Form



BOARD OF DIRECTORS



জনাব মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না
সচিব, প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়
ও চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ রেজাউল করিম
চেয়ারম্যান, বিপিডিবি
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ রেজানুর রহমান
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ ফজলুর রহমান
চেয়ারম্যান, বিসিআইসি
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ হাসানুল মতিন
অতিরিক্ত সচিব, অর্থ বিভাগ
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ আকনুর রহমান
পিএইচ.ডি.
যুগ্মসচিব
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব সালিমা জাহান
সাবেক অতিরিক্ত সচিব
ও ইনডিপেন্ডেন্ট
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



ড. মোহাম্মদ মুসা
প্রফেসর ও ডিন, স্কুল অব বিজনেস
এন্ড ইকোনমিক্স, ইউনাইটেড
ইন্টারন্যাশনাল ইউনিভার্সিটি
ও ইনডিপেন্ডেন্ট
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



Vision

Safe and efficient
distribution of natural gas

রূপকল্প

প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ
ও নিরাপদ বিতরণ

Strategic objectives

- ◆ Enhancing energy security
- ◆ Enhancing efficient use of energy and its supply in Titas Franchise Area
- ◆ Enhancing the performance of human resources

কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ

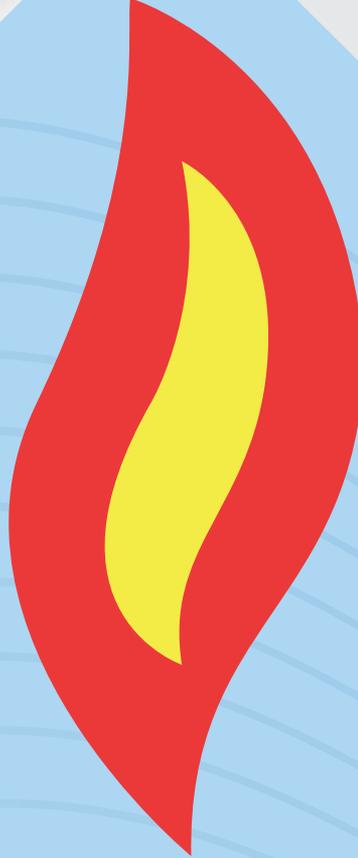
- ◆ জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ
- ◆ প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সরবরাহ নিশ্চিত করা
- ◆ মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা

Mission

- ◆ Delivering Improved service to its valued customers
- ◆ Ensuring efficient utilization of natural gas
- ◆ Ensuring good governance in its gas marketing business

অভিলক্ষ্য

- ◆ সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদান
- ◆ প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ
- ◆ গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণ



GOVT. NOMINATED SHAREHOLDERS



জনাব মোঃ রেজানুর রহমান
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



জনাব এস.এম. মাহবুব আলম
পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান
পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম
পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী
পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি

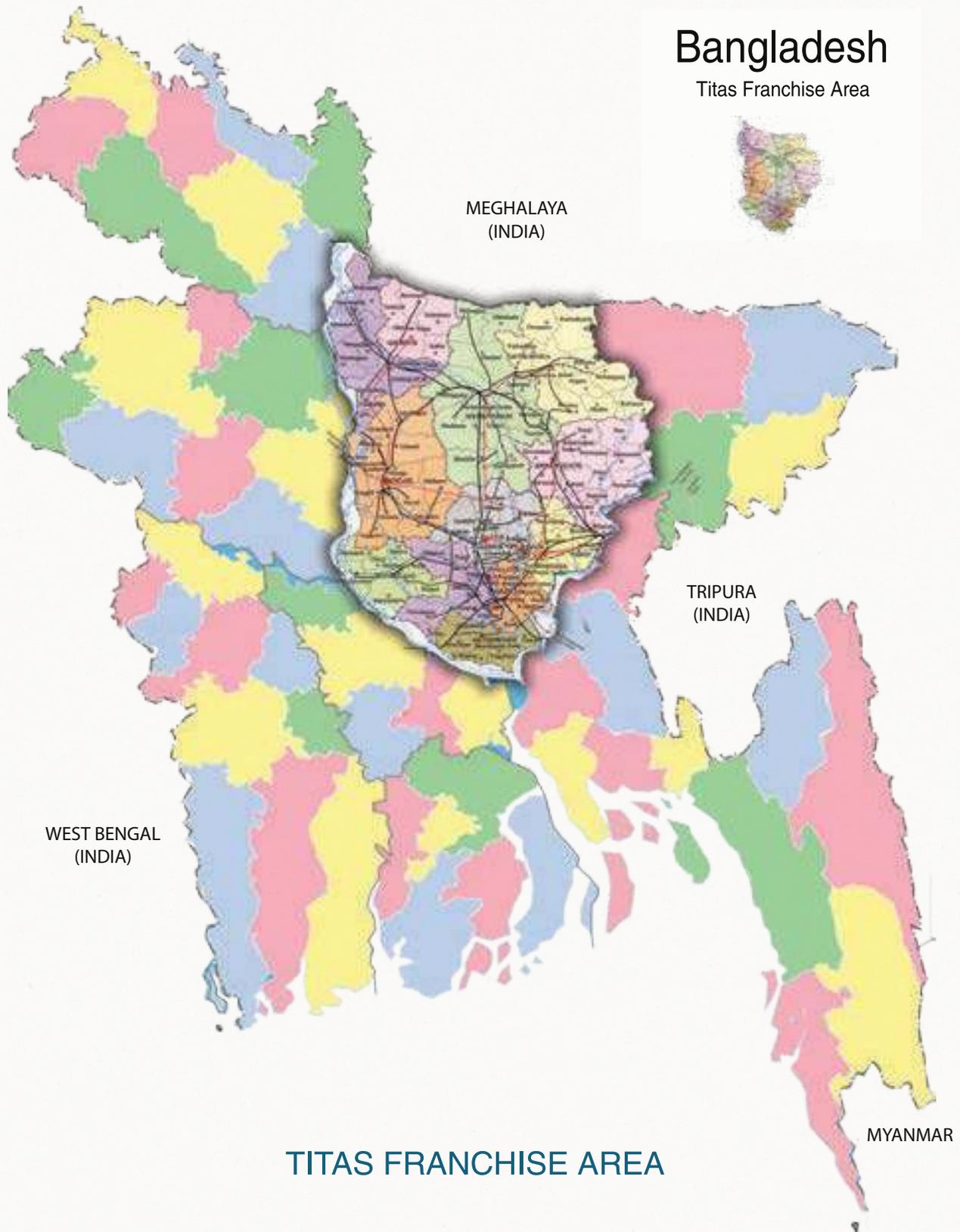


জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন
সচিব (উর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক), পেট্রোবাংলা
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



Bangladesh

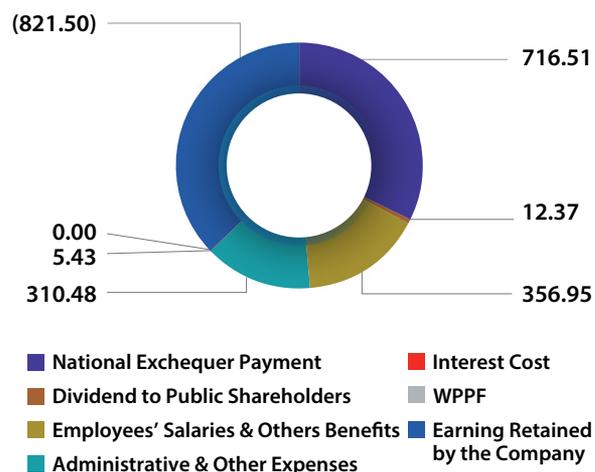
Titas Franchise Area



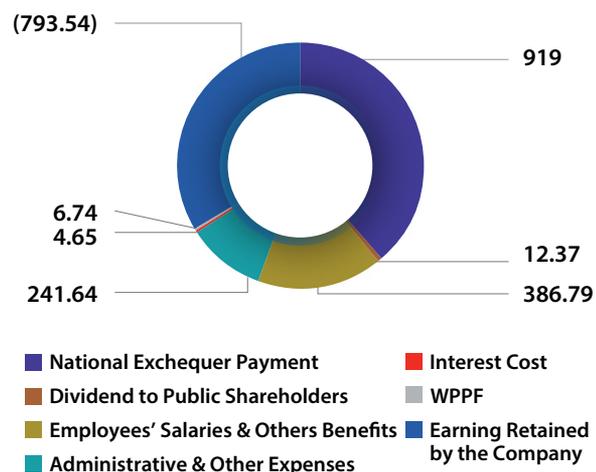
VALUE ADDED STATEMENT (IN CRORE TAKA)

	2024-25	2023-24
Sales & Other Income	35,988.01	36,143.11
Cost Of Sale	35,407.77	35,365.45
Value Added	580.24	777.65
National Exchequer Payment	716.51	919.00
Dividend to Public shareholders	12.37	12.37
Employees Salaries & Other Benefits	356.95	386.79
Administrative & Other Expense	310.48	241.64
Interest Cost	5.43	4.65
WPPF	-	6.74
Earning Retained By the Company	(821.50)	(793.54)
Value Distribution	580.24	777.65

Value Added statement 2024-25
(In Crore Taka)



Value Added statement 2023-24
(In Crore Taka)



SHAREHOLDERS' POSITION

Shareholders' Position as on 30 June, 2025 is as follows:

Sl.No.	Range of Holdings	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Up to 500 Shares	5,596	1,156,395	0.12
2	501 to 5,000 Shares	7,752	13,911,994	1.41
3	5,001 Shares to 10,000 Shares	1,130	8,417,481	0.85
4	10,001 Shares to 20,000 Shares	706	10,325,422	1.04
5	20,001 Shares to 30,000 Shares	199	5,006,023	0.51
6	30,001 Shares to 40,000 Shares	106	3,747,466	0.38
7	40,001 Shares to 50,000 Shares	98	4,557,918	0.46
8	50,001 Shares to 1,00,000 Shares	148	10,990,252	1.11
9	1,00,001 Shares to 10,00,000 Shares	153	54,849,464	5.54
10	Over 10,00,000 Shares	36	876,259,416	88.58
	Total	15,924	989,221,831	100.00

SHAREHOLDERS' POSITION (CATEGORY WISE)

Shareholders' Position as on 30 June, 2025 is as follows:

Sl.No.	Share Percentage	Category	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Government (75%)	Petrobangla	1	741,916,371	75.00%
2	Public (25%)	Foreign	4	295,073	0.03%
		Institutions	353	147,239,544	14.88%
		Individual & Joint	15,566	99,770,843	10.09%
Total			15,924	989,221,831	100

AUDIT COMMITTEE

1	Dr. Mohammad Musa	Chairperson
2	Mr. Md. Rezaul Karim	Member
3	Ms. Salima Jahan	Member

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

1	Dr. Mohammad Musa	Chairperson
2	Mr. Md. Rezaul Karim	Member
3	Ms. Salima Jahan	Member



NAME OF BANKS

<ul style="list-style-type: none"> • AB Bank Ltd. • Al-Arafa Islami Bank PLC • Bangladesh Krishi Bank • Bangladesh Development Bank • Bank Asia Ltd. • Brac Bank • Bank Al-Falah • BASIC Bank Ltd. • Community Bank BD Ltd. • Dhaka Bank Ltd. • Dutch- Bangla Bank Ltd. 	<ul style="list-style-type: none"> • Eastern Bank Ltd. • SBAC Bank Ltd. • IFIC Bank Ltd. • Islami Bank Bangladesh Ltd. • Janata Bank Ltd. • Jamuna Bank Ltd. • Mercantile Bank Ltd. • Midland Bank Ltd. • Mutual Trust Bank Ltd. • Modhumoti Bank Ltd. • NCC Bank Ltd. • NRB Commercial Bank Ltd. 	<ul style="list-style-type: none"> • NRB Bank Ltd. • One Bank Ltd. • Prime Bank Ltd. • Pubali Bank Ltd. • Premier Bank Ltd. • Rupali Bank Ltd. • South East Bank Ltd. • Standard Bank Ltd. • Shahjalal Islami Bank Ltd. • Trust Bank PLC • United Commercial Bank Ltd.
--	---	---

PATTERN OF SHAREHOLDING

Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties: Nil

#Directors, Chief Executive officer/Managing Director, Company Secretary, Chief Financial Officer/General Manager (Finance), Head of Internal Audit:

Sl.	Name	Shares Held
1.	Directors:	
	M. Saifullah Panna	None
	Mr. Md. Rezaul Karim	None
	Mr. Md. Rezanur Rahman	1 (One)
	Mr. Md. Fazlur Rahman	None
	Mr. Md. Hasanul Matin	None
	Mr. Md. Aknur Rahman, Ph.D.	None
	Dr. Mohammad Musa	None
	Ms. Salima Jahan	None
	Mr. Shahnewaz Parvez	None
2.	Company Secretary:	
	Mr. Md. Lutful Hyder Masum	None
3.	General Manager (Finance)	
	Mr. Md. Rashidul Alam	None
4.	Head of Internal Audit:	
	Mr. Md. Motahar Hossain	None

TOP 5 SALARIED EXECUTIVES

(As per explanation under section-5(xxiii) of BSEC Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80):

Sl.	Name	Shares Held
1.	Mr. Md. Lutful Hyder Masum, General Manager	None
2.	Mr. Md. Motahar Hossain, General Manager	None
3.	Engr. Md. Salim Miah, General Manager	None
4.	Mr. Md. Tariq Anis Khan, Deputy Managing Director	None
5.	Engr. Satyajit Ghosh, General Manager	None



COMPLIANCE REPORT ON BSEC NOTIFICATION FOR THE YEAR 2024-25

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/207/ Admin/80 dated 3 June 2018 issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969:

(Report under condition no. 9)

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1.	Board of Directors :			
1(1)	Board's Size: Board Members should not be less than 5(five) and more than 20(twenty).	√		
1(2)	Independent Directors :			
1(2)(a)	Number of Independent Directors [at least 1/5].	√		
1(2)(b)	'Independent Director' means a director :			
1(2)(b)(i)	Holding no share or holding less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company ;	√		
1(2)(b)(ii)	Not being sponsor of the company and non connection with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up share of the company on the basis of family relationship ;	√		
1(2)(b)(iii)	Not been an executive of the company in immediately preceding 2(two) financial years;	√		
1(2)(b)(iv)	Not having pecuniary or otherwise relationship with the company or its subsidiary/associated companies ;	√		
1(2)(b)(v)	Not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	√		
1(2)(b)(vi)	Not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	√		
1(2)(b)(vii)	Not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3(three) years of the concerned company's statutory audit firm or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this Code;	√		
1(2)(b)(viii)	Not being an Independent Director in more than 5(Five) listed companies ;	√		
1(2)(b)(ix)	Non conviction by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or any advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution ; and	√		
1(2)(b)(x)	Non conviction for a criminal offence involving moral turpitude.	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1(2)(c)	Appointed by the Board and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM) ;	√		
1(2)(d)	Non vacancy of the post for more than 90(ninety) days ; and	√		
1(2)(e)	The tenure of office of an Independent Director	√		
1(3)	Qualification of Independent Director :			
1(3)(a)	Knowledgeable with having ability to ensure compliance with financial laws, regulatory requirements and corporate laws and making meaningful contribution to business ;	√		
1(3)(b)	Independent Director shall have :			
1(3)(b)(i)	Qualifications related to Business Leader; or			N/A
1(3)(b)(ii)	Qualifications related to Corporate Leader; or			N/A
1(3)(b)(iii)	Qualifications related to Former official of government or statutory or autonomous or regulatory body; or	√		
1(3)(b)(iv)	Qualifications related to University Teacher; or	√		
1(3)(b)(v)	Qualifications related to Professional.			N/A
1(3)(c)	At least 10 years of experiences in any field mentioned in clause1(3)(b);	√		
1(3)(d)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission.			N/A
1(4)	Duality of Chairperson of the Board of Directors and Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO) :			
1(4)(a)	The Chairperson of the Board and the MD and/or CEO of the company shall be filled by different individuals;	√		
1(4)(b)	MD and/or CEO of a listed company shall not hold the same position in another listed company;	√		
1(4)(c)	The Chairperson of the Board shall be elected from among the non-executive directors of the company;	√		
1(4)(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and the MD and/or CEO; and	√		
1(4)(e)	In the absence of the Chairperson of the Board, the remaining members may elect one of themselves from non-executive directors as Chairperson for that particular Board's meeting; the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes.	√		
1(5)	The Directors' Report to Shareholders :			
1(5)(i)	Industry outlook and possible future developments in the industry ;	√		
1(5)(ii)	Segment-wise or product-wise performance ;	√		
1(5)(iii)	Risks and concerns ;	√		
1(5)(iv)	Discussion on Cost of Goods Sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin ;	√		
1(5)(v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss ;	√		
1(5)(vi)	Detail Discussion on related party transactions and basis of transactions of all related party transactions;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1(5)(vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any other's instruments ;			N/A
1(5)(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for IPO, Repeat Public Offering, Rights Share Offer, Direct Listing, etc ;			N/A
1(5)(ix)	Significant variance between Quarterly Financial Performance and Annual Financial Statements ;	√		
1(5)(x)	Remuneration to Directors including Independent Directors ;	√		
1(5)(xi)	The financial statements present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity ;	√		
1(5)(xii)	Maintaining proper books of account ;	√		
1(5)(xiii)	Appropriate accounting policies consistently applied in preparation of the financial statements and accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment ;	√		
1(5)(xiv)	International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in Bangladesh, followed in preparation of the financial statements and any departure adequately disclosed ;	√		
1(5)(xv)	The system of internal control is sound in design and effectively implemented and monitored ;	√		
1(5)(xvi)	Minority shareholders have been protected from abusive actions by, or in the interest of, controlling shareholders acting either directly or indirectly and have effective means of redress;	√		
1(5)(xvii)	Company's ability to continue as a going concern ;	√		
1(5)(xviii)	Significant deviations from the last year's operating results ;	√		
1(5)(xix)	Key operating and financial data of at least preceding 5(five) years ;	√		
1(5)(xx)	Reason for non declaration of dividend ;			N/A
1(5) (xxi)	Board's statement to the effect that no bonus share or stock dividend has been or shall be declared as interim dividend; and	√		
1(5) (xxii)	Disclosing the number of Board Meeting and attendance by each Director.	√		
1(5)(xxiii)	Pattern of Shareholding :			
1(5)(xxiii) (a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties;	√		
1(5)(xxiii) (b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit & Compliance and their spouses and minor children ;	√		
1(5)(xxiii)(c)	Executives ; and	√		
1(5)(xxiii)(d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company ;	√		
1(5)(xxiv)	Disclosure on the information in case of appointment/ reappointment of director :	Directors are nominated by Energy & Mineral Resources Division.		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1(5)(xxiv)(a)	A brief resume of Director ;	√		
1(5)(xxiv)(b)	Nature of his/her expertise in specific functional areas ; and	√		
1(5)(xxiv)(c)	Name of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the Board.	√		
1(5)(xxv)(a)	Accounting policies and estimation for preparation of financial statements;	√		
1(5)(xxv)(b)	Changes in accounting policies and estimation, if any, clearly describing the effect on financial performance or results and financial position as well as cash flows in absolute figure for such changes;	√		
1(5)(xxv)(c)	Comparative analysis (including effects of inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof;	√		
1(5)(xxv)(d)	Compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;	√		
1(5)(xxv)(e)	Briefly explain the financial and economic scenario of the country and the globe;	√		
1(5)(xxv)(f)	Risks and concerns issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns mitigation plan of the company; and	√		
1(5)(xxv)(g)	Future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM;	√		
1(5)(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No.3(3) shall be disclosed as per Annexure-A ; and	√		
1(5)(xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No. 9 shall be disclosed as per Annexure-B and Annexure-C .	√		
1(6)	Meetings of the Board of Directors: In line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB).	√		
1(7)	Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer :			
1(7)(a)	The Board shall lay down a code of conduct, based on the recommendation of the NRC at condition No. 6, for the Chairperson of the Board, other board members and CEO of the company;	√		
1(7)(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
2.	Governance of Board of Directors of Subsidiary Company :			
2(a)	Composition of the Board;			N/A
2(b)	Independent Director of the holding company on the Board of the subsidiary company ;			N/A
2(c)	Placement of the minutes of the Board Meeting at the following Board Meeting of the holding company ;			N/A
2(d)	Reviewing of the affairs of the subsidiary company stating in the minutes of the respective Board Meeting of the holding company ; and			N/A
2(e)	Reviewing the financial statements by the Audit Committee of the holding company, in particular the investments made by the subsidiary company.			N/A
3.	Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary (CS) :			
3(1)	Appointment:			
3(1)(a)	The Board shall appoint a MD or CEO, a CS , a CFO, and a HIAC;	√		
3(1)(b)	The positions of the MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall be filled by different individuals;	√		
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed company shall not hold any executive position in any other company at the same time;	√		
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS; and	√		
3(1)(e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	√		
3(2)	Requirement to attend Board of Directors' Meetings: The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall attend meetings of the Board	√		
3(3)	Duties of MD or CEO and CFO :			
3(3)(a)	Reviewing the Financial statements for the year and certify to the Board by The MD or CEO and CFO that:			
3(3)(a)(i)	These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading ; and	√		
3(3)(a)(ii)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.	√		
3(3)(b)	No transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the code of conduct for the company's Board or its members;	√		
3(3)(c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
4.	Board of Directors' Committee :			
4(i)	Audit Committee; and	√		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	√		
5.	Audit Committee :			
5(1)	Responsibility to the Board of Directors :			
5(1)(a)	Having an Audit committee as a sub-committee of the Board ;	√		
5(1)(b)	Assist the Board in ensuring that financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and ensuring a good monitoring system within the business ; and	√		
5(1)(c)	Responsible to the Board and the duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	√		
5(2)	Constitution of the Audit Committee :			
5(2)(a)	Number of members of Audit Committee at least 3(three);	√		
5(2)(b)	Non-executive directors and inclusion of Independent Director;	√		
5(2)(c)	Qualification to be a member of the Audit Committee;	√		
5(2)(d)	Fill up vacancy in Audit Committee;	√		
5(2)(e)	The company secretary acting as the secretary of the Committee; and	√		
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1(one) Independent Director.	√		
5(3)	Chairperson of the Audit Committee :			
5(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		
5(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the Audit Committee & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
5(3)(c)	Chairperson of the Audit Committee to remain present in the AGM.	√		
5(4)	Meeting of the Audit Committee :			
5(4)(a)	Conduct at least four meetings in a financial year; and	√		
5(4)(b)	The quorum for Audit Committee meeting & mandatory presence of an independent director.	√		
5(5)	Role of Audit Committee :			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process ;	√		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles ;	√		
5(5)(c)	Monitor Internal Audit and Compliance process ;	√		
5(5)(d)	Oversee hiring and performance of external auditors ;	√		
5(5)(e)	Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;	√		
5(5)(f)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
5(5)(g)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
5(5)(h)	Review the adequacy of internal audit function ;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
5(5)(i)	Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	√		
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management ;	√		
5(5)(k)	Reviewing Management Letters/Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors ;	√		
5(5)(l)	Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and	√		
5(5)(m)	Oversee the proceeds raised through IPO/RPO/Right Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the commission.			N/A
5(6)	Reporting of the Audit Committee			
5(6) (a)	Reporting to the Board of Directors :			
5(6) (a)(i)	Reporting by the Audit Committee on its activities to the Board ;	√		
5(6)(a)(ii)(a)	Conflicts of interests ;			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system ;			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(c)	Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations ; and			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(d)	Any other matter.			No such matter to report on
5(6)(b)	Reporting to the Authorities :			No such matter to report on
5(7)	Reporting to the Shareholders and General Investors: Reporting to the Shareholders and General Investors.			No such matter to report on
6.	Nomination and Remuneration Committee (NRC) :			
6(1)	Responsibility to the Board of Directors :			
6(1)(a)	Having a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;	√		
6(1)(b)	Assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive; and	√		
6(1)(c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b).	√		
6(2)	Constitution of the NRC :			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;	√		
6(2)(b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
6(2)(c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;	√		
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	√		
6(2)(e)	The Board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	√		
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member;	√		
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	√		
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;	√		
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	√		
6(3)	Chairperson of the NRC :			
6(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		
6(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the NRC & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the AGM to answer the queries of the shareholders.	√		
6(4)	Meeting of the NRC :			
6(4)(a)	Conduct at least one meeting in a financial year;	√		
6(4)(b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;	√		
6(4)(c)	The quorum of the meeting of the NRC ; and	√		
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC.	√		
6(5)	Role of the NRC :			
6(5)(a)	Independent and responsible or accountable to the Board and to the shareholders;	√		
6(5)(b)	Matters to oversee by NRC and make report with recommendation to the Board:			
6(5)(b)(i)	Matters to consider for formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executive:			
6(5)(b)(i)(a)	The level and composition of remuneration is reasonable and sufficient to attract, retain and motivate suitable directors to run the company successfully;	√		
6(5)(b)(i)(b)	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
6(5)(b)(i)(c)	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;	√		
6(5)(b)(ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;	√		
6(5)(b)(iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;	√		
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	√		
6(5)(b)(v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and	√		
6(5)(b)(vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;	√		
6(5)(c)	Disclosing the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	√		
7.	External or Statutory Auditors :			
7(1)	The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company:			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions ;	√		
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	√		
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements ;	√		
7(1)(iv)	Broker-dealer services ;	√		
7(1)(v)	Actuarial services ;	√		
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services ;	√		
7(1)(vii)	Any other service that the Audit Committee determines ;	√		
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	√		
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	√		
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company; and	√		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (AGM or EGM) to answer the queries of the shareholders.	√		
8.	Maintaining a website by the Company :			
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
8(2)	The company shall keep the website functional from the date of listing.	√		
8(3)	The company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	√		
9.	Reporting and Compliance of Corporate Governance :			
9(1)	Obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (CA or CMA or CS) other than its statutory auditors or audit firm on yearly basis regarding compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and shall such certificate shall be disclosed in the Annual Report;	√		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the AGM.	√		
9(3)	Statement in accordance with the Annexure-C in the Director's Report whether the company has complied with conditions or not.	√		



AS PER BSEC'S CORPORATE GOVERNANCE CODE – 1 (5) (XXII)

Attendance of Directors in the Board Meetings held during 2024-2025:

S.L.	Composition of the Board	Number of Meetings in 2024-2025	
		Held	Attended
1	Dr. Sheikh Abdur Rashid, Cabinet Secretary, Cabinet Division and Ex-Chairman, Titas Board	02	02
2	Mr. Md. Nurul Alam, Ex-Secretary, Energy & Mineral Resources Division and Ex-Chairman, Titas Board	02	02
3	Mr. Md. Saifullah Panna, Secretary, Chief Advisor's Office and Chairman, Titas Board	17	17
4	Dr. Md. Mohiuddin, Secretary, Ministry of Social Welfare and Ex-Director, Titas Board	07	07
5	Mr. Zanendra Nath Sarker, Ex-Chairman, Petrobangla and Ex-Director, Titas Board	10	10
6	Mr. Md. Saidur Rahman, Ex-Chairman, BCIC and Ex-Director, Titas Board	14	14
7	Mr. Md. Mahbubur Rahman, Ex-Chairman, BPDB and Ex-Director, Titas Board	02	02
8	Mr. Md. Rezaul Karim, Chairman, BPDB and Director, Titas Board	18	17
9	Mr. Md. Rezanur Rahman, Chairman, Petrobangla and Director, Titas Board	11	11
10	Mr. Md. Nuruzzaman NDC, Ex-Chairman, BCIC and Ex-Director, Titas Board	04	04
11	Mr. Md. Fazlur Rahman, Chairman, BCIC and Director, Titas Board	03	03
12	Mr. S. M. Moin Uddin Ahmed, Ex-Additional Secretary, Energy & Mineral Resources Division and Ex-Director, Titas Board	17	17
13	Mr. Md. Hasanul Matin, Additional Secretary, Finance Division, Ministry of Finance and Director, Titas Board	10	10
14	Dr. Nasima Akhter, Joint Secretary, Ministry of Food and Ex-Independent Director, Titas Board	04	04
15	Dr. Mohammad Musa, Professor & Dean, School of Business and Economics, United International University and Independent Director, Titas Board	18	17
16	Ms. Salima Jahan, Former Additional Secretary and Independent Director, Titas Board	14	14
17	Mr. Shahnewaz Parvez, Managing Director, TGTDPCL and Director, Titas Board	19	19
18	Engr. Md. Haronur Rashid Mullah, Ex-Managing Director, TGTDPCL. and Ex-Director, Titas Board	02	02
19	Mr. Md. Saiful Islam, Ex-Independent Director, Titas Board	01	01
20	Mr. Tonmoy Ahmed, Ex-Director, Titas Board	01	01

a. Note: Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board.



KEY EXECUTIVES:

The Managing Director of the Company:

Sl.No.	Name	Code	Place Of Service
1.	Mr. SHAHNEWAZ PARVEZ	02394	TGTDPLC

The List of General Managers (All Cadre) of the Company:

Sl.No.	Name	Code	Place Of Service
General Cadre:			
1.	Mr. MD. LUTFUL HYDER MASUM	00747	Human Resources Division & Company Secretary (Addl. Charge)
2.	Mr. AKOND MD. MAHBUBUL ISLAM	00750	Office of Managing Director
3.	Mr. HASAN AHMED	00751	Administration Division
4.	Ms. SYADA ATIA BILKIS	00756	General Services Division
Finance Cadre:			
5.	Mr. MD. MOTAHAR HOSSAIN	00735	Audit Division
6.	Mr. MD. RASHIDUL ALAM	00727	Finance Division
7.	Mr. MD. MOHIUDDIN MOLLAH	00722	Accounts Division
8.	Mr. MD. MAHBUBUR RAHMAN	00732	Revenue Division
Technical Cadre:			
9.	Mr. MD. SALIM MIAH	00688	Prepaid Meter Division
10.	Mr. MD. SUJAT ALI	00697	PGCL
11.	Mr. M. TARIQ ANIS KHAN	00554	DMD-Mymensing
12.	Mr. SATYAJIT GHOSH	00794	Planning Division
13.	Mr. MD. ANISUR RAHMAN	00795	Metro Dhaka Sales-South Division
14.	Mr. KAZI MD. SAIDUL HASAN	00798	Operation Division
15.	Mr. RAZIB KUMAR SAHA	00833	DMD-Narayanganj
16.	Mr. MD. SHAKHAWAT HOSSAIN	00837	DMD-Gazipur
17.	Mr. MD. HELAL UDDIN TALUKDER	00968	BERC
18.	Mr. MD. SHAHJADHA FARAJI	01492	Vigilance Division
19.	Mr. MD. RABIUL ISLAM	00840	Metro Dhaka Sales-North Division
20.	Mr. MD. SIDDIQUR RAHMAN	00796	ICT-Division
21.	Mr. MD. GOLAM SARWAR	00829	ESD





Report to the Shareholders
Of
Titas Gas Transmission & Distribution PLC
On
Compliance on the Corporate Governance Code

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Titas Gas Transmission & Distribution PLC** for the year ended on 30 June, 2025. This Code relates to the Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

Such compliance with the Corporate Governance Code is the responsibility of the Company. Our Examination was limited to the procedures and implementation thereof as adopted by the Management in ensuring compliance to the conditions of the Corporate Governance Code.

This is a scrutiny and verification and an independent audit on compliance of the conditions of the Corporate Governance Code as well as the provisions of relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Corporate Governance Code

We state that we have obtained all the information and explanations, which we have required, and after due scrutiny and verification thereof, we report that, in our opinion:

- (a) The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the above mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission;
- (b) The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code;
- (c) Proper books and records have been kept by the Company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws have been complied,

And

- (d) The governance of the company is satisfactory.

Place: Dhaka
Dated: 5th November, 2025



Hafiz Ahmed & Co.
Chartered Accountants





Titas Gas Transmission and Distribution PLC

(A Company of Petrobangla)

Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215

Ref. No. 28.13.0000.030.06.001.25

Date: 16 November, 2025

Notice of the 44th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all Concerned of Titas Gas Transmission & Distribution PLC that the 44th Annual General Meeting of the Shareholders of the Company will be held on Wednesday, 24 December 2025 at 11:30 A.M. virtually by using Digital Platform (Hybrid System) through the link, <https://titasgas44thagm.virtualagmbd.com> to transact the following business and adopt necessary resolutions.

1. To receive, consider and adopt the Audited Financial Statements for the year ended 30 June, 2025 together with the reports of the Directors' and Auditors' thereon;
2. To declare Dividend for the year ended 30 June, 2025 as recommended by the Board;
3. To elect Directors in accordance with the provision of the Company's Act, 1994 and the Articles of Association of the Company;
4. To appoint Statutory Auditors for Audit of Accounts of the Company for the Year ended 30 June, 2026 and to fix their remuneration; and
5. To appoint Compliance Auditors for the year ended 30 June, 2026 and to fix their remuneration.

By Order of the Board

Md. Lutful Hyder Masum

Company Secretary

Notes:

1. The "Record Date" has been fixed on Monday 17 November, 2025. The Shareholders' names appearing in the Register of Shareholders of the Company in the Depository on the "Record Date" will be eligible to attend the AGM and to receive the Dividend.
2. Any Shareholder of the Company eligible to attend and vote at the Annual General Meeting or may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the Shareholder and stamped (Tk.20.00) must be submitted at the Registered Office (Titas Gas Bhaban, 105, Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215) of the Company at least 48 hours before the meeting.
3. As per BSEC order No. BSEC/CMRRCD/2009-193/08 dated 10 March 2021, the imminent 44th AGM of the Company shall be conducted through Digital Platform (**Hybrid System**).
4. The members are requested to participate 01 (one) hour (BD time) before commencement of the AGM by using link, <https://titasgas44thagm.virtualagmbd.com> In case of logging in to the System, the members need to put their 16 digit BO ID numbers as user name and share number as password (based on record date) to proof their identity.



5. The link of virtual AGM and detail procedures to participate in the AGM shall be notified to the valued shareholders' E-mail ID and contact number in due course and these will also be available on Titas Gas Transmission & Distribution PLC.'s website at www.titasgas.gov.bd. Annual Report 2024-25 will also be available in company's website www.titasgas.gov.bd.
6. Shareholders are requested to submit their written option to receive dividend to the Company's Share Department on or before 30 November, 2025. In case of non-submission of such option with the stipulated time, the dividend will be paid of as deemed appropriate by the Company.
7. Concerned Brokerage house/DP are requested to provide detail list (Shareholders name, BO ID, client-wise shareholding position, applicable tax rate with ETIN no., contact person, DP's Bank Account's Information etc.) of their margin accountholders who hold shares on record date to the Company's Share Department & soft copy in MS Excel format to titasshare@gmail.com on or before 30 November, 2025.

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি

৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা

শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আসসালামু আলাইকুম,

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিটিডিপিএলসি) এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। এ উপলক্ষ্যে আমি কোম্পানির ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনসহ পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সমীপে উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

১৯৬২ সালে ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় তিতাস নদীর তীরে বিশাল গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হওয়ার পর বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারে এক নতুন যুগের সূচনা হয়। ১৯৬৪ সালের ২০ নভেম্বর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি প্রতিষ্ঠা লাভ করে। তৎকালীন সরকারি প্রতিষ্ঠান শিল্প উন্নয়ন সংস্থা কর্তৃক ১৪" ব্যাস সম্পন্ন ৫৮ মাইল দীর্ঘ তিতাস-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হলে ১৯৬৮ সালের ২৮ এপ্রিল সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মধ্য দিয়ে কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। বিশিষ্ট কথা সাহিত্যিক জনাব শওকত ওসমান-এর বাসায় ১৯৬৮ সালের অক্টোবর মাসে প্রথম আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। দীর্ঘ পথ চলায় একটি অগ্রগামী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস তার সেবার মাধ্যমে জনগণের আস্থাভাজন হওয়ার গৌরব অর্জন করেছে।

সূচনালগ্নে (১৯৬৪ সাল) কোম্পানির ৯০% শেয়ারের মালিক ছিল তৎকালীন সরকার এবং ১০% শেয়ারের মালিক ছিল শেল অয়েল কোম্পানি। ১৯৭২ সালের Nationalization Order বলে ১৯৭৫ সালের ৯ই আগস্ট তৎকালীন সরকার বহুজাতিক শেল-অয়েল কোম্পানির কাছ থেকে ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র যথা- তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাশটিলা মাত্র ৪ দশমিক ৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং দিয়ে (তখনকার সময়ে প্রায় ১৭- ১৮ কোটি টাকা) কিনে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন। দীর্ঘ চার দশকের বেশি সময় ধরে ক্রমবর্ধমান গ্যাস ব্যবহারের পরও বর্তমানে দেশের মোট উৎপাদনের উল্লেখযোগ্য পরিমাণ জ্বালানি এই গ্যাসক্ষেত্রগুলো হতে যোগান দেয়া হয়।

১৯৭১ সালে স্বাধীনতা অর্জনের পর এ কোম্পানি শুরুতে ১.৭৮ কোটি টাকা অনুমোদিত ও পরিশোধিত মূলধন সহযোগে একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়ে রাষ্ট্রীয় সংস্থা পেট্রোবাংলার অধীনে ন্যস্ত হয়। বর্তমানে কোম্পানির অনুমোদিত ও পরিশোধিত মূলধন যথাক্রমে ২,০০০.০০ কোটি ও ৯৮৯.২২ কোটি টাকা।

বাংলাদেশের মত একটি উন্নয়নশীল দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে তিতাস গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের কাঙ্ক্ষিত ব্যবহার নিশ্চিত করে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে কোম্পানিটি বিশেষ অগ্রণী ভূমিকা পালন করছে। জ্বালানি খাতের প্রতিষ্ঠানসমূহের অগ্রদূত হিসেবে দেশের সামগ্রিক অর্থনীতিতে তিতাস গ্যাসের অবদান অনির্বাণ শিখার মতই দীপ্তমান।

কোম্পানির প্রধান উদ্দেশ্য হচ্ছে অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের মাঝে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করা। এ লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইনসহ অন্যান্য আনুষঙ্গিক গ্যাস স্থাপনা নির্মাণ, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কোম্পানির অন্যতম প্রধান কাজ। তিতাস গ্যাস বর্তমানে ঢাকা, নারায়ণগঞ্জ, নরসিংদী, মুন্সিগঞ্জ, মানিকগঞ্জ, গাজীপুর, টাঙ্গাইল, ময়মনসিংহ, জামালপুর, শেরপুর, নেত্রকোনা ও কিশোরগঞ্জ অর্থাৎ, ১২টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত আছেন।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

বিগত পাঁচ দশকে কোম্পানির কার্য-পরিধির ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটেছে এবং এ পর্যন্ত অত্র কোম্পানি গ্রাহকদের চাহিদানুযায়ী নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করে আসছে। কিন্তু, সাম্প্রতিক সময়ে কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় গ্রাহকদের চাহিদার



বিপরীতে ফিল্ডসমূহ হতে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের ঘাটতিসহ বিশেষ যুদ্ধ পরিস্থিতি চলমান থাকায় সারা বিশ্বে জ্বালানি সংকট তীব্র আকার ধারণ করে। ফলে এলএনজি আমদানি বাধাগ্রস্ত হওয়ায় তিতাস অধিভুক্ত কতিপয় এলাকায় স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান থাকায় গ্রাহক সেবা কিছুটা বিঘ্নিত হচ্ছে। বর্তমানে কোম্পানি ১৩,৪৩৮.৬৯ কি.মি. (পরিত্যক্ত/অব্যবহৃত ৪৪৮.২১ কি. মি. পাইপলাইন সহ) পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করছে। উল্লেখ্য, ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত কোম্পানির বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের বিস্তারিত বিবরণ নিম্নরূপ:

গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা
বিদ্যুৎ	৩৮
সার	২
শিল্প	৫৬৭৩
ক্যাপটিভ পাওয়ার	১৯০৯
সিএনজি	৩৯৩
বাণিজ্যিক	১১৭৩৩
আবাসিক*	২৭৫৮৯৬৪
মোট	২৭,৭৮,৭১২

*বিচ্ছিন্নকৃত বার্নার ব্যতীত।

উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি এখন কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী আপনাদের সামনে উপস্থাপন করছি:

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

বর্তমানে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৩,৪৩৮.৬৯ কি.মি.। বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের নিমিত্ত আলোচ্য অর্থবছরে ১৭.২৪ কি.মি. লিংক লাইন, পাইপলাইন সংস্কার/পুনর্বাসন/ প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

সিস্টেম লস হ্রাসকরণ কার্যক্রম

প্রশাসনিক কর্তৃপক্ষের নির্দেশনা এবং তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির সিস্টেম লস হ্রাসকরণের লক্ষ্যে নানাবিধ কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস ব্যবহার সনাক্তকরণ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে কেন্দ্রীয় ভিজিল্যান্স বিভাগ, আঞ্চলিক ভিজিল্যান্স বিভাগ ও রাজস্ব জোনসমূহের মাধ্যমে নিয়মিত অভিযান পরিচালনা এবং মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে পরিচালিত অবৈধ গ্যাস পাইপ লাইন অপসারণ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। ২০২৩-২০২৪ হতে ২০২৪-২৫ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য তথা মোট সিস্টেম লস সম্পর্কিত তথ্য নিম্নে প্রদত্ত হলো:

অর্থবছর	ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য (মোট সিস্টেম লস)	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	শতকরা হার (%)
২০২৩-২৪	১২০৩.৬৫৪	৭.৬৭
২০২৪-২৫	১৪৩৫.৫৭৮	৯.৪৭

* Allowable system loss 2% বাদ দিয়ে সামগ্রিকভাবে জুলাই'২৪ হতে জুন'২৫ পর্যন্ত সময়ের গড় পদ্ধতিগত ক্ষতি (৯.৪৭%-২%) = ৭.৪৭%



সিস্টেম লসের কারণসমূহ:

- অবৈধ সংযোগের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার করায় সৃষ্ট লস;
- পাইপ লাইন পুরাতন/ক্ষয়প্রাপ্ত হওয়ায় বিতরণ নেটওয়ার্কের লিকেজজনিত লস;
- বিভিন্ন সরকারি/বেসরকারি প্রতিষ্ঠান কর্তৃক মাটির নীচে কাজ করার সময় পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত করায় সৃষ্ট লস;
- বিভিন্ন রক্ষণাবেক্ষণ/মেরামত কার্যক্রম পরিচালনাকালে গ্যাস পার্জিং করার ফলে সৃষ্ট লস;
- মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহক/ফ্ল্যাট রেট (Fixed Billing) ব্যবস্থায় ব্যবহৃত গ্যাসের প্রকৃত পরিমাণ নিরূপণ করতে না পারার কারণে সৃষ্ট লস;
- গ্যাস ইনটেক পয়েন্ট এবং গ্রাহক পর্যায়ে পরিমাপজনিত মিটারিং সিস্টেম এর ভিন্নতার কারণে পরিমাপজনিত ত্রুটির ফলে সৃষ্ট লস;
- মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকের হাউজ লাইন হতে লিকেজ এর কারণে সৃষ্ট লস।

সিস্টেম লস হ্রাসকরণে কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত/চলমান ব্যবস্থাসমূহ:

- ইভিসি মিটার স্থাপন;
- মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপ রোধকল্পে Gas Meter Security Enclosure স্থাপন;
- অবৈধ লাইন/সংযোগ উচ্ছেদ অভিযান;
- Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প এর মাধ্যমে লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামত;
- Verified Emission Reduction (VER) প্রকল্প এর মাধ্যমে লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামত;
- বিতরণ নেটওয়ার্কের Cathodic Protection ব্যবস্থা;
- ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জ গ্যাস নেটওয়ার্ক অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প;
- কোম্পানির ডিভিশন/বিভাগ/জোন ভিত্তিক সিস্টেম লস নিরূপণ, জোন ভিত্তিক কমকর্তাগণের দায়িত্ব প্রদান এবং সে মোতাবেক নিয়মিত মনিটরিং করা।

সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা:

- পুরাতন পাইপলাইন প্রতিস্থাপন ও নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপন;
- আবাসিক পর্যায়ে প্রকৃত গ্যাস ব্যবহারের ভিত্তিতে সঠিক পরিমাণ নির্ধারণ;
- ডিভিশন/বিভাগ/জোনভিত্তিক নেটওয়ার্ক পৃথকীকরণ;
- রাস্তা খননের অনুমতি সহজে প্রাপ্তির স্বার্থে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষগুলোর সাথে সমঝোতা স্মারক স্বাক্ষর;
- বিতরণ মার্জিন নির্ধারণে গ্রহণযোগ্য সিস্টেম লসের হার পুনর্নির্ধারণ;
- গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা ডিজিটাইজ করণ;
- SCADA এর মাধ্যমে অপারেশনাল কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উন্নতকরণ।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাস্তবায়িত প্রকল্প:

আলোচ্য অর্থবছরে ঢাকা শহরসহ তিতাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় যে সকল পূর্ত/পুনর্বাসন/নির্মাণ/প্রতিস্থাপন/স্থানান্তর ইত্যাদি কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে তা নিম্নরূপ:

- ১। ডেমরা সিজিএস কমপ্লেক্স কাম ডেমরা ডিআরএস কমপ্লেক্স এর অভ্যন্তরীণ রাস্তা মেরামত কাজ।
- ২। দনিয়া অফিস ভবনের রিসিপশন ডেস্ক নির্মাণ ও হেলে পড়া সীমানা প্রাচীর পুনর্নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ।



- ৩। ডেমরা মাল্টিপারপাস স্টোর ভবনে এমইএসডি এর অফিস পুনর্নির্ন্যাস এবং উপমহাব্যবস্থাপক (এসওডি-দক্ষিণ) এর অফিস কক্ষ নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ।
- ৪। ডেমরাস্থ চারতলা তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়ের রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত, গার্ডিয়ান শেড, ওয়াকওয়ে নির্মাণ এবং খেলার মাঠের উন্নয়ন কাজ।
- ৫। আবিডি- গাজীপুর এর মহাব্যবস্থাপক এর দপ্তর নির্মাণ ও সাজ-সজ্জার কাজ।
- ৬। কোম্পানির গাজীপুর কার্যালয়ে পদায়িত উপমহাব্যবস্থাপক (আঞ্চলিক প্লানিং বিভাগ গাজীপুর) এর দপ্তর নির্মাণ ও সাজ-সজ্জা এবং আঞ্চলিক ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস বিভাগ (গাজীপুর) এর চাহিদা অনুযায়ী বেজমেন্টে একটি স্টোর নির্মাণ কাজ।
- ৭। আবিডি গাজীপুর কার্যালয়ের অফিস কম্পাউন্ডের অভ্যন্তরে আরসিসি রাস্তা নির্মাণ এবং অভ্যন্তরে একটি পুরাতন দেওয়াল অপসারণ কাজ।
- ৮। জোনাল বিক্রয় অফিস -টঙ্গী কার্যালয় কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় স্থানান্তরের লক্ষ্যে টঙ্গী ওয়াপদা রোডে ৮০ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্টের আরএমএস সংলগ্ন বিদ্যমান দ্বি-তল ভবনটি মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ।
- ৯। উপ ব্যবস্থাপনা পরিচালক-গাজীপুর এর দপ্তরের সাজ-সজ্জা, আবিডি-গাজীপুর এর মহাব্যবস্থাপক এর দপ্তরে এসি স্থাপন, চারটি ফ্লোরে টয়লেট করিডোরে দরজা স্থাপন ও অন্যান্য কাজ।
- ১০। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর কার্যালয় প্রবেশমুখে স্থাপিত ফলকে কোম্পানি লোগো, এরিয়া ম্যাপ, কার্যালয়ের নাম লিখনসহ আনুষঙ্গিক কাজ।
- ১১। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর আওতাধীন আবিবি ময়মনসিংহ এর অধীনস্থ জোবিঅ-শেরপুর অফিস কম্পাউন্ড এর প্রধান ফটকে র্যাম্প নির্মাণ, লোহার গেট প্রতিস্থাপন, গার্ডরুম সংস্কার ও রংকরণ কাজ।
- ১২। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর কার্যালয়ের অফিস কম্পাউন্ড এ অবস্থিত মসজিদ এর টিনের চালার লিকেজ মেরামত ও গার্ড রুম সংযুক্ত পাইপ সংস্কার কাজ।
- ১৩। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর কার্যালয়ের অফিস কম্পাউন্ড এ অবস্থিত রেস্ট হাউজ সংলগ্ন রাস্তার জলাবদ্ধতা দূরীকরণ ও সংস্কার কাজ।
- ১৪। বর্ডার গার্ড বাংলাদেশ, গাজীপুর ব্যাটালিয়ন (৬৩ বিজিবি), রাজেন্দ্রপুর, চৌরাস্তা, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৪" ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১২০ মিটার বিতরণ লাইন ও ২" ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১৮ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৫। মেসার্স সাদিয়া টেক্সটাইল মিলস লি., কদিমধল্যা, জামুকাঁ, মির্জাপুর, টাঙ্গাইল এর ব্যয়ে ৬ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ২ মিটার এবং ৪ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৬। গ্রাহক বিআরটিসি ট্রেনিং ইন্সটিটিউট, সালনা, জয়দেবপুর, গাজীপুর এলাকায় অবস্থিত ১" ৫০ × ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইনের পরিবর্তে নতুন ২" ৫০ × ৫০ পিএসআইজি × ৩১৮ মিটার বিতরণ লাইন নির্মাণ এবং উক্ত লাইন হতে গ্রাহকের মিটারিং রানের ইনলেট ভাল্ভ পর্যন্ত ১" ৫০ × ৫০ পিএসআইজি × ৬ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ। কাজটির ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে, রাস্তা খননের অনুমতি পেলে নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হবে।
- ১৭। মেসার্স পারফেক্ট ভেনমেনে বাংলাদেশ প্রা. লি. বেরাইদের চালা শ্রীপুর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১৮ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৮। মেসার্স পাইওনিয়ার নীটওয়্যার্স (বিডি) লিঃ এর ৪ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি সার্ভিস লাইন × ২ (দুই) মিটার সম্প্রসারণ।



২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাস্তবায়নাতীন উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প:

- ১। জাপানিজ ইকনোমিক জোন এলাকায় নির্মিতব্য সিজিএস এর অভ্যন্তরে অফিস ভবন, গার্ড রুম, সিপি রুম, সীমানা প্রাচীর, ড্রেন ও রাস্তা নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ।
- ২। গজারিয়া টিবিএস এর অভ্যন্তরে মাটি ভরাট, সীমানা প্রাচীর ও কন্ট্রোল বিল্ডিং রক্ষণাবেক্ষণ ও গার্ডরুম নির্মাণ।
- ৩। তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি এর সাংগঠনিক কার্ঠামো-২০২৪ এ নতুন সৃষ্ট ডিভিশন, বিভাগ ও সংশ্লিষ্ট শাখাসমূহের মধ্যে প্রধান কার্যালয়ে অবস্থিত দপ্তরসমূহের স্থান সংকুলানের জন্য বিদ্যমান দপ্তরসমূহের ফ্লোরস্পেস পুনর্বিন্যাসকরণ ও অভ্যন্তরীণ সাজসজ্জাসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ।
- ৪। বিদ্যমান সিপি স্টেশনের টিআর সেট সংরক্ষণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজের সুবিধার্থে সিটি সেন্ট্রার ডিআরএস এর দক্ষিণাংশে একটি অস্থায়ী শেড নির্মাণ।
- ৫। সিস্টেম অপারেশন বিভাগ (মেট্রো ঢাকা) এর স্টেশন কন্ট্রোল শাখার আওতাধীন আগারগাঁও ডিআরএস এর রুম নির্মাণ ও অন্যান্য আনুষঙ্গিক পূর্ত কাজ।
- ৬। কোম্পানির ডেমরাস্থ প্রি-পেইড মিটার অপারেশন ও ম্যানেজমেন্ট বিভাগ কর্তৃক ব্যবহৃত পুরাতন ষ্টীল শেডের প্রোফাইল শিট পরিবর্তন ও প্রয়োজনীয় আনুষঙ্গিক পূর্ত কাজ।
- ৭। উপব্যবস্থাপনা পরিচালকের কার্যালয় (গাজীপুর) এর ০৬ (ছয়) জন উপমহাব্যবস্থাপকের দপ্তর নির্মাণ ও সাজ-সজ্জা, ১০(দশ) জন কর্মকর্তার জন্য কিউব তৈরি এবং সংশ্লিষ্ট কাজ।
- ৮। আবিবি-চন্দ্রা এর উপমহাব্যবস্থাপক এর দপ্তর এবং চন্দ্রা অফিসের অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জা সম্পর্কিত কাজ।
- ৯। মেসার্স হামীম ডেনিম লি. মাওনা, শ্রীপুর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ১৬ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ৮৬৪ মিটার বিতরণ এবং ৮ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ৩৬মিটার, ৬ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১মিটার, ৪ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ৩মিটার ও ২ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ। কাজটির পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন, শুধুমাত্র টাই-ইন কাজ অবশিষ্ট রয়েছে।
- ১০। জোবিঅ-টঙ্গীর আওতাধীন বনমালা এলাকায় গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি উন্নতির লক্ষ্যে কোম্পানি ব্যয়ে ফাইসাস রোড হতে হাজী মার্কেটগামী সড়কে উৎসারিত ২"৫ \times ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন হতে আনুমানিক ৫৪ মিটার নতুন ৩"৫ \times ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন (কন্ট্রোল ভালভ সহ) নির্মাণপূর্বক একই সড়কে বিদ্যমান ৩"৫ \times ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইনের সাথে টাই-ইন কাজ। কাজটির ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে, রাস্তা খননের অনুমতি পেলে নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হবে।
- ১১। মেসার্স বেঙ্গল প্লাষ্টিকস লি., জিরাবো, আশুলিয়া, সাভার, ঢাকা এর ব্যয়ে ৬ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ৬৬ মিটার সার্ভিস লাইন স্থানান্তর কাজ।
- ১২। মেসার্স ফুলঝুড়ি স্পিনিং মিলস লি., লোহাকৈর, কাশিমপুর, গাজীপুর এর ৬ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১৮ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৩। মেসার্স উর্মিলা ফেব্রিক্স লি., মেঘলাল, আমবাগ, কোনাবাড়ী, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৪ ইঞ্চি ব্যাস \times ৫০ পিএসআইজি \times ১০০০ মিটার বিতরণ লাইন এর টাই-ইন কাজ।
- ১৪। মেসার্স কালার এন্ড কোং লি. টেপিরবাড়ি, তেলিরহাটি, শ্রীপুর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৮ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১৫৬ মিটার বিতরণ ও ৪ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ৩০ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৫। মেসার্স হাইওয়ে ফিলিং স্টেশন, দারিয়াপুর, বোর্ডঘর, কালিয়াকৈর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৪ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১৮ মিটার, ৩ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১ মিটার এবং ২ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ১ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৬। মেসার্স ঢাকা ওয়াশ, ৬৮, কাঠালদিয়া, বড় দেওড়া, টংগী, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৪ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ৩ মিটার ও ২ ইঞ্চি ব্যাস \times ১৪০ পিএসআইজি \times ২৪ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।



- ১৭। মেসার্স লিজ ফ্যাশন ইন্ডাস্ট্রি লি. পূর্ব চান্দরা, কালিয়াকৈর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৪ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ২৪ মিটার, ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১ মিটার ও ২ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৮। মেসার্স কটন ক্লাব (বিডি) লি., নয়াপাড়া, কাশিমপুর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৬ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ৩৬ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ১৯। মেসার্স আমেরিকান এন্ড ইফার্ড বাংলাদেশ লি. ৯৩, ইসলামপুর, কড্ডা, গাজীপুর, এর ব্যয়ে ৪ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১৮ মিটার, ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১ মিটার ও ২ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ২০। পলাশ বাসস্ট্যান্ড হতে ঘোড়াশাল পলাশ ফার্টলাইজার অভিযুক্তী রাস্তার পার্শ্বস্থ বিতরণ পাইপ লাইন ও গৃহস্থালী শ্রেণির গ্রাহকদের সার্ভিস পাইপ লাইন স্থানান্তর।
- ২১। “সাসেক ঢাকা-সিলেট করিডোর সড়ক উন্নয়ন” শীর্ষক প্রকল্পের ইউটিলিটি অপসারণ কার্যক্রম দ্রুত সম্পন্ন করার নিমিত্ত মেসার্স থার্মেক্স এর সামনে বিদ্যমান ভাঙ্গাপিট স্থানান্তর।
- ২২। নরসিংদী সড়ক বিভাগাধীন ইটাখোলা-মটখোলা-কটিয়াদি আঞ্চলিক মহাসড়কের (আর-২১১) ০৭তম কি.মি. এ শিবপুর কলেজগেটে নির্মিত আন্ডারপাস সংলগ্ন কোম্পানীর ৬ × ৫০ পিএসআইজি ভাঙ্গাপিট জরুরী ভিত্তিতে স্থানান্তরকরণ প্রসঙ্গে।
- ২৩। গ্যাস লাইনের লিকেজ ত্রুটি সমাধান (রামারবাগ কাঠের পুল থেকে রামারবাগ মসজিদ পর্যন্ত)।
- ২৪। সিস্টেম অপারেশন এন্ড মেইনটেনেন্স শাখা-রূপগঞ্জের আওতাধীন যাত্রামুড়া, তারাব, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এলাকায় বিদ্যমান ২"φ × পিএসআইজি বিতরণ লাইন পুনর্বাসন।
- ২৫। আবিবি-নারায়ণগঞ্জের আওতাধীন জোবিঅ-এনায়েতনগর-কাশীপুর এলাকাধীন মাসদাইর বাজার হতে তালা ফ্যান্টারী (চেইং ০০- ৪৬০) পর্যন্ত বিদ্যমান গ্যাস লাইন স্থানান্তর।
- ২৬। মেসার্স কামাল স্টীল মিলস, ঠিকানাঃ আড়িয়বো, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এর ভাঙ্গাপিট স্থানান্তর।
- ২৭। ঘোড়াশাল পলাশ ফার্টলাইজার পিএলসি (GPFPLC)-এর পুরাতন ইউএফএফএল হাউজিং কলোনির আবাসিক গ্যাস লাইন পুনঃস্থাপন ও গ্যাস সরঞ্জাম পুনর্বিন্যাস।
- ২৮। প্রধান কার্যালয় ভবনের ৯ম তলা কমন টয়লেট ও অর্থ বিভাগের মেরামত ও রক্ষনাবেক্ষন কাজ।
- ২৯। ভুলতা টিবিএস, মুক্তারপুর ডিআরএস ও মুন্সিগঞ্জ ডিআরএস-এর Upgradation and Modification জন্য নকশা ও দাপ্তরিক ব্যয় প্রাক্কলনের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন।

অন্যান্য চলমান প্রকল্প:

Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas meter for TGTDC]

বিশ্বব্যাংক, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার, ও তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি এর অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন “Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas Meter for TGTDC]” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কোম্পানির মেট্রো ঢাকা বিপণন ডিভিশন (উত্তর), আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (গাজীপুর) এবং আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (ময়মনসিংহ) এলাকার আবাসিক শ্রেণির মিটারবিহীন গ্রাহকদের আঙিনায় মোট ১১ লক্ষ স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি জানুয়ারি-২০২৪ হতে ডিসেম্বর-২০২৮ মেয়াদে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গত ৩১/১০/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত জাতীয় অর্থনৈতিক পরিষদের নির্বাহী কমিটি (একনেক)-এর সভায় অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৩৫৪২.৭১ কোটি টাকা। প্রকল্পের মেয়াদ ডিসেম্বর-২০২৮ এর মধ্যে ১১ লক্ষ স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।





জাপানিজ ইকোনমিক জোন, আড়াইহাজার, নারায়ণগঞ্জ, এলাকায় সিজিএস নির্মাণ



প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প

Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL)

এশিয় উন্নয়ন ব্যাংক (ADB), গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার ও তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিটিডিপিএলসি) এর অর্থায়নে বাস্তবায়নধীন “Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL]” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কোম্পানির মেট্রো ঢাকা বিপণন ডিভিশন (দক্ষিণ) এবং আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (নারায়নগঞ্জ) এলাকার গৃহস্থালী শ্রেণির মিটারবিহীন গ্রাহকদের আঙিনায় ৬.৫ লক্ষ স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি গত ৩১/১০/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত জাতীয় অর্থনৈতিক পরিষদের নির্বাহী কমিটি (একনেক), এর ২০২৩-২৪ অর্থবছরের ৫ম সভায় অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২২১৪.০৩ কোটি টাকা এবং মেয়াদকাল জানুয়ারি ২০২৪ হতে ডিসেম্বর ২০২৭ পর্যন্ত। স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হলে গৃহস্থালী পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধ হবে, আবাসিক গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারে সচেতনতা বৃদ্ধির মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার-দক্ষতা বৃদ্ধি ও পরিবেশের উপর ইতিবাচক প্রভাব পড়বে এবং সামগ্রিক গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থায় সিস্টেম লস হ্রাস পাবে। এছাড়া, বকেয়া আদায় সংক্রান্ত জটিলতা দূর হবে বিধায় কোম্পানির পরিচালন ব্যয় হ্রাস পাবে। প্রকল্পের আওতায় ০৪ (চার) জন ব্যক্তি পরামর্শক ও ০১ (এক) টি বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ প্রক্রিয়া সম্পন্ন হয়েছে। স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে আগামী মে, ২০২৬ এর মধ্যে ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন এবং ডিসেম্বর ২০২৭ এর মধ্যে গ্রাহক আঙিনায় স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়।

The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh

কোম্পানির আওতাধীন সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে নিভর্যোগ্য, কার্যকর এবং দক্ষ গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা ডিজিটাইজ, SCADA’র মাধ্যমে অপারেশনাল কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নিভর্যোগ্যতা উন্নতকরণে JICA’র কারিগরি ও আর্থিক সহায়তায় কোম্পানিতে প্রকল্পের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।



উক্ত প্রকল্পের কারিগরি সহায়তায় গ্যাস নেটওয়ার্ক ডিজিটাইজেশন সম্পর্কিত কার্যক্রম নিম্নরূপ:

- মতিঝিল ও পল্টন এলাকায় ৬৭ কি.মি. এবং ধানমন্ডি ও লালমাটিয়া এলাকায় ৬৯ কি.মি. বিতরণ ও সার্ভিস লাইনের GIS Mapping সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ১২৩ টি স্টেশনের Standard Process Flow Diagram হালনাগাদ করা হয়েছে।
- তিতাস গ্যাস কোম্পানির সামগ্রিক সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের Schematic Diagram হালনাগাদ করা হয়েছে।
- ১০০০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন ৬৩৩ কি.মি. সঞ্চালন, ৩০০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন ৯৭ কি.মি. সঞ্চালন/মুখ্য বিতরণ, ১৪০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন ১০১১ কি.মি. মুখ্য বিতরণ/বিতরণ ও ৫০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন ৪২৫৩ কি.মি. বিতরণ লাইন ও ৬৬ কি.মি. সার্ভিস লাইনের Digitized Map প্রস্তুত করা হয়েছে।
- ৬৩৮২ শিল্প, সিএনজি, বাণিজ্যিক গ্রাহকদের RMS Location জরীপ সম্পন্ন করা হয়েছে।



কোম্পানির আওতাধীন রূপগঞ্জ এলাকায় গ্রাহক আস্তিনা পরিদর্শন করেন
প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়ের সচিব ও তিতাস বোর্ড-এর চেয়ারম্যান জনাব মোঃ সাইফুল্লা পান্না

বিভিন্ন ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহ সংক্রান্ত তথ্য:

শিল্পের বহুমুখীকরণ, কর্মসংস্থান সৃষ্টি, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে দ্রুত অর্থনৈতিক উন্নয়নকে উৎসাহিত করার লক্ষ্যে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি তার অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ২৪টি সরকারি ও বেসরকারি ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামো উন্নয়ন কার্যক্রম গ্রহণ করেছে।



গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামোয়ুক্ত ইকোনমিক জোনসমূহ:

উচ্চ ব্যাসের ও যথাযথ দৈর্ঘ্যের পাইপলাইনসহ প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ সম্পন্ন করে নিম্নোক্ত ইকোনমিক জোনসমূহে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে এবং বর্তমানে এসব ইকোনমিক জোনে শিল্প কার্যক্রম চলমান রয়েছে:

ক্র. নং	ইকোনমিক জোনের নাম	অবস্থান
১	মেঘনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকোনমিক জোন	সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ
২	মেঘনা বেসরকারি ইকোনমিক জোন	সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ
৩	সিটি ইকোনমিক জোন	রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ
৪	আকিজ ইকোনমিক জোন	ত্রিশাল, ময়মনসিংহ
৫	জামালপুর সরকারি ইকোনমিক জোন	হলিদাহাটা, জামালপুর

ইকোনমিক জোনসমূহে চলমান গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ কার্যক্রম:

প্রয়োজনীয় গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে নিম্নোক্ত ইকোনমিক জোনসমূহে অবকাঠামো নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে অথবা চলমান রয়েছে:

ক্র. নং	ইকোনমিক জোনের নাম	অবস্থান	নির্মাণ কাজের বিবরণ
১	হামিদ ইকোনমিক জোন	ত্রিশাল, ময়মনসিংহ	১৬" ব্যাস × ১৪০ PSIG × ১০ কি.মি. পাইপলাইন (ত্রিশাল TBS হতে)
২	জাপানিজ ইকোনমিক জোন	আড়াইহাজার, নারায়ণগঞ্জ	২০" ব্যাস × ১০০০ PSIG × ৬ কি.মি. পাইপলাইন
৩	আব্দুল মোনেম ইকোনমিক জোন	গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ	১২" ব্যাস × ১৪০ PSIG × ৮ কি.মি. পাইপলাইন

এছাড়া, নিম্নোক্ত ইকোনমিক জোনসমূহে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে:

- ক) হোসেনদি ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ।
- খ) কুমিল্লা ইকোনমিক জোন, মেঘনাঘাট।
- গ) কিশোরগঞ্জ ইকোনমিক জোন, কিশোরগঞ্জ।
- ঘ) বিসিক শিল্প এলাকা, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা।
- ঙ) এপিআই ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ।
- চ) বাংলাদেশ হাই-টেক পার্ক (BDHTPA) ইকোনমিক জোন।
- ছ) বিসিক কেমিক্যাল ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক, মুন্সিগঞ্জ।
- জ) বে ইকোনমিক জোন, কানাবাড়ি, গাজীপুর।

ভবিষ্যৎ বাস্তবায়ন পরিকল্পনা:

অবশিষ্ট ৮ টি ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণের ব্যয় প্রাক্কলন সংশ্লিষ্ট ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক প্রাক্কলিত অর্থ জমা প্রদান পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণের জন্য অপেক্ষাধীন রয়েছে। প্রয়োজনীয় অর্থ বরাদ্দ প্রাপ্তির পরপরই উক্ত জোনসমূহে বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু করা হবে।



Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প:

United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC)-এ নিবন্ধিত ও United Nations Methodologies মোতাবেক Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পটি ডেনমার্কের প্রতিষ্ঠান NE Climate A/S (NEAS) এর বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় পরিচালিত হচ্ছে। প্রকল্পের Project Design Document (PDD) মোতাবেক ২০১৭ সালে প্রকল্পের Baseline Study কার্যক্রমের আওতায় সর্বমোট ৫,৬৫,৯৫২টি আবাসিক ও বাণিজ্যিক রাইজার জরিপপূর্বক মোট ৩৫,২৫২ টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরত: মেরামত করা হয়েছে এবং এর মাধ্যমে সর্বমোট ২০.৬৮ MMCFD গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে। ২০১৭ সালে মেরামতকৃত রাইজারসমূহে পুনরায় গ্যাস লিকেজ সৃষ্টির বিষয়টি পরীক্ষাপূর্বক মেরামতের লক্ষ্যে প্রতিবছর ধারাবাহিক Monitoring কার্যক্রম হিসেবে বর্তমানে ৮ম Monitoring কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের প্রতিটি Monitoring কার্যক্রম সাফল্যের সাথে Verify হওয়ায় ২০১৮-২০২৩ পর্যন্ত মোট ২,৩২,৯৫,২০৮ tCO₂e ইস্যুকরতঃ আন্তর্জাতিক পর্যায়ে বিক্রয়ের উপযুক্ততা লাভ করে এবং মোট ১,৪৮,০৩,৭৬০ tCO₂e বিক্রয় করা হয়েছে।

এছাড়া, প্রকল্পের মাধ্যমে সাশ্রয়কৃত গ্যাস শিল্পখাতে ব্যবহার করে দেশজ উৎপাদন (GDP) বৃদ্ধি এবং Green House Gas (GHG) গ্যাস নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষার পাশাপাশি বৈদেশিক মুদ্রা আয় করা সম্ভব হচ্ছে। বর্ণিত প্রকল্প চুক্তি অনুযায়ী ২০২৭ সাল পর্যন্ত চলমান থাকবে।

Verified Emission Reduction (VER)/VERRA প্রকল্পঃ

CDM প্রকল্পের সাফল্য বিবেচনায় কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ এর ৭৮৫ তম সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ২০২০ সালে Verified Emission Reduction (VER) শীর্ষক নতুন একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। NE Climate A/S (NEAS), Denmark এর আর্থিক বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২১ সালে কোম্পানির সাথে একটি চুক্তি সম্পাদন করা হয়। উক্ত প্রকল্পের আওতাধীন নির্দিষ্ট এলাকায় প্রায় ১,৪৩,৩৯৪টি রাইজার পরিদর্শনপূর্বক মোট ১৭,০৭২টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরত: মেরামত করা হয়েছে। বর্তমানে ৬ষ্ঠ Monitoring কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং Verification কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।



CDM ও VERRA প্রকল্পদ্বয়ের Denmark এর investor এর সাথে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

ভবিষ্যতে বাস্তবায়নের জন্য যে সকল কার্যক্রম/প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, তার সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি:

২০২৫-২৬ অর্থ বছরের কর্মপরিকল্পনাঃ

- ১। হাইটেক সিটি-২, কালিয়াকৈর গাজীপুর ডিআরএস এলাকায় বাউন্ডারি ওয়াল, কন্ট্রোল বিল্ডিং এবং রাস্তা নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ।
- ২। সাভার চামড়া শিল্প এলাকা, হেমায়েতপুর, সাভার, ঢাকা এলাকায় নির্মিতব্য ডিআরএস সহ অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণ।
- ৩। তিতাস অধিভুক্ত এলাকার বিভিন্ন স্থানে রাস্তা, ওয়াকওয়ে ও ড্রেনেজ, নিরাপত্তা কক্ষ/টৌকি, গার্ডরুম ও আনসার শেড, ডিআরএস টিবিএস এর পাইপ সাপোর্ট ও মেঝে পাকা ইত্যাদি নির্মাণ কাজ।
- ৪। প্রধান কার্যালয় ভবনসহ তিতাসের আওতাধীন নিজস্ব ও ভাড়াকৃত অফিস ভবনের অভ্যন্তরীণ সাজসজ্জাসহ অন্যান্য কাজ।
- ৫। দনিয়া ডিআরএস এলাকায় সীমানা প্রাচীর নির্মাণ।
- ৬। ডেমরাস্থ তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়ের বিদ্যমান অডিটোরিয়ামের অ্যাকোস্টিক প্যানেল প্রতিস্থাপনসহ মেরামত কাজ।
- ৭। মিরপুর ডিওএইসএস DRS এ নিরাপত্তা শেড নির্মাণ।
- ৮। মিরপুর ক্যান্টনমেন্ট মিনি DRS এ নিরাপত্তা শেড নির্মাণ।
- ৯। আমিনবাজার DRS এ নিরাপত্তা শেড নির্মাণ।
- ১০। তিতাস গ্যাস গাজীপুর অফিস কম্পাউন্ডের সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ও উঁচু করণ, উত্তর পাশের পুরাতন দেওয়াল অপসারণ, গোলাকার কাঁটাতারের বেটনী স্থাপন, বিদ্যমান আরসিসি রাস্তা উঁচু করণ, ওয়াকওয়ে ও পানি নিষ্কাশন ড্রেন নির্মাণ, মাটি ভরটসহ অন্যান্য কাজ।
- ১১। তিতাস গ্যাস অফিস (জয়দেবপুর) গাজীপুরে অবস্থিত অফিসার্স কোয়ার্টারের সামগ্রিক মেরামত ও সংস্কার কাজ।
- ১২। উপ ব্যবস্থাপনা পরিচালক (গাজীপুর) এর কার্যালয়ের উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ কাজ।
- ১৩। আবিবি- সাভার অফিসের নিচতলার ফ্লোর উঁচুকরণ, ফ্রন্ট ডেস্ক নির্মাণ, টয়লেট সংস্কার এবং অন্যান্য কাজ।
- ১৪। তিতাস গ্যাস, গাজীপুর এর আওতাধীন ভুরুলিয়া ভান্স স্টেশন এবং জয়দেবপুর সিজিএস এর অভ্যন্তরীণ জায়গায় মাটি ও পাথর ভরটসহ অন্যান্য কাজ।
- ১৫। উপ ব্যবস্থাপনা পরিচালক (গাজীপুর) এর কার্যালয়ে বিদ্যমান মসজিদের ফ্লোর উঁচুকরণ, টাইলস স্থাপন, অজুখানা ও টয়লেট নির্মাণ এবং সংশ্লিষ্ট কাজ।
- ১৬। জোবিঅ- মানিকগঞ্জ অফিস ভবনের ছাদ ও বীম মেরামত, সীমানা প্রাচীর মেরামত, মাটি ভরটকরণ এবং ড্রেন নির্মাণ সংক্রান্ত কাজ।
- ১৭। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর আওতাধীন আবিবি-ভালুকার অধীনস্থ জোবিঅ-কিশোরগঞ্জ অফিস কম্পাউন্ড এর অভ্যন্তরে পানি নিষ্কাশনের জন্য ড্রেন নির্মাণ, বিদ্যমান ড্রেন মেরামত এবং রাস্তার পানি ভিতরে প্রবেশের ক্ষেত্রে বাধা প্রদানের জন্য র্যাম্প নির্মাণ কাজ।
- ১৮। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর কার্যালয়ের অফিস কম্পাউন্ডে অবস্থিত কর্মকর্তা আবাসিক কোয়ার্টারে সংস্কার ও মেরামত কাজ।
- ১৯। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর আওতাধীন ভালুকা টিবিএস এর অভ্যন্তরে আনসার শেড তৈরী ও সীমানা প্রাচীরের প্রয়োজনীয় সংস্কার কাজ।



- ২০। সিস্টেম অপারেশন এন্ড মেইনটেনেন্স-ময়মনসিংহ শাখার আওতাধীন বিভিন্ন টিবিএস, ডিআরএস এর আএমএস শেড নির্মাণ ও আরএমএস পাকাকরণ কাজ।
- ২১। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর অফিস ভবনের ৪র্থ তলা সম্প্রসারণ কাজ।
- ২২। উপব্যবস্থাপনা পরিচালক (ময়মনসিংহ) এর রেস্ট হাউজ এর ৩য় তলা সম্প্রসারণ কাজ।
- ২৩। মেসার্স কালিয়া রেপলিকা লি. প্লট নং-২০২, নয়াপাড়া, মির্জাপুর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১৮.৩০ মিটার এবং ২ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ২৪। মেসার্স তিনা সোয়েটার্স লি., ইসলামপুর, কড্ডা, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৮ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ৩৪২ মিটার বিতরণ এবং ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ৯মিটার ও ২ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ৯মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ২৫। মেসার্স জেমটেক্স কম্পোজিট লি., মুলাইদ, মাওনা, শ্রীপুর, গাজীপুর এর ব্যয়ে ৪ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১৮ মিটার বিতরণ ও ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ২৬। মেসার্স ক্যাজুয়াল ওয়াশিং লি., টংগাবাড়ী, সাভার, ঢাকা এর ব্যয়ে ৮ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ৩০০ মিটার বিতরণ ও ৩ ইঞ্চি ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১৮.৩ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ। কাজটি বিতরণ লাইন নির্মাণ সম্পন্ন করা হয়েছে। সার্ভিস লাইন নির্মাণ ও টাই-ইন কাজ অবশিষ্ট আছে।
- ২৭। তারা মিয়া সড়ক, গেভা, সাভার রোডে বিদ্যমান ৪" × ৫০ এবং ২" × ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইনের আংশিক স্থানান্তর ও নির্মাণ কাজ। কাজটি বাস্তবায়নের জন্য ঠিকাদার নিয়োগ এর লক্ষ্যে টেন্ডার প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- ২৮। খান বাহাদুর আওলাদ হোসেন কলেজ, শিববাড়ী রোড, মানিকগঞ্জ সদর, মানিকগঞ্জ এলাকায় বিদ্যমান ৪" × ৫০ পিএসআইজি ক্ষতিগ্রস্ত বিতরণ লাইন প্রতিস্থাপনপূর্বক নতুন বিতরণ লাইন নির্মাণ কাজ। কাজটি বাস্তবায়নের জন্য ঠিকাদার নিয়োগ এর লক্ষ্যে টেন্ডার কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

(১) প্রকল্পের নাম: Dhaka and Narayanganj Gas Network Infrastructure Improvement

ঢাকা ও নারায়নগঞ্জ সিটি কর্পোরেশন এলাকায় বর্তমান ও ভবিষ্যত গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধি, স্বল্পচাপ পরিস্থিতি নিরসন, গ্যাস লিকেজ জনিত অপচয় রোধ, গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধ, কার্বন নিঃসরণ হ্রাস সহ জনগণের জীবন ও সম্পদের নিরাপত্তা প্রদান করা এবং টিজিটিডিপিএলসি'র গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে এ প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় তিতাস অধিভুক্ত ঢাকা ও নারায়নগঞ্জ সিটি কর্পোরেশন এলাকায় গ্যাস স্টেশনের আপস্ট্রীম এবং ডাউনস্ট্রীম-এ ২৭৮১.৪৬ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন, গ্যাস সরবরাহ সক্ষমতা ২৭৫ এমএমসিএফডি থেকে ১০০৮ এমএমসিএফডিতে উন্নীতকরণ, গ্যাস লিকেজ রোধ করে প্রতি মাসে গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা ৬৬টিতে নামিয়ে আনাসহ প্রতি বছর কার্বন নির্গমন ২.০৬ মিলিয়ন টন কার্বন ডাই-অক্সাইড সমতুল্য (CO₂-e) হতে কমিয়ে ০.৫০ মিলিয়ন টন কার্বন ডাই-অক্সাইড সমতুল্য (CO₂-e) করা, ৫৫০০ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইনের জিআইএস নক্সা প্রণয়ন এবং ১৮টি গ্যাস স্টেশনে স্ক্যাডা সিস্টেম স্থাপনের মাধ্যমে টিজিটিডিপিএলসি'র গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের আধুনিকীকরণ করা হবে। এ প্রকল্পটি New Development Bank (NDB), জিওবি ও টিজিটিডিপিএলসি'র নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটির অনুকূলে গত ০৫-০৫-২০২৪ তারিখে অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগ হতে জিওবি অর্থায়নের বিষয়ে সম্মতি এবং গত ৩০-০৬-২০২৪ তারিখে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নের বিষয়ে ছাড়পত্র/Liquidity Certificate পাওয়া গিয়েছে। New Development Bank (NDB)-এর পরামর্শ অনুযায়ী প্রকল্পের Environmental & Social Impact Assessment (ESIA) এবং Resettlement Action Plan (RAP) তৈরির মাঠ পর্যায়ের কাজ সমাপ্ত হয়েছে, চূড়ান্ত প্রতিবেদন তৈরির কাজ চলমান রয়েছে। গত ২১-০৫-২০২৫ তারিখে এ প্রকল্পের প্রকল্প মূল্যায়ন কমিটি (পিইসি)-এর সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। পিইসি-এর সুপারিশ অনুযায়ী প্রকল্পের ডিপিপি পুনর্গঠন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এ প্রকল্পের প্রস্তাবিত মেয়াদকাল জানুয়ারী ২০২৬- জুন ২০৩১ নির্ধারিত রয়েছে।



(২) প্রকল্পের নাম: Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas

বৈদেশিক সহায়তা অনুসন্ধান কমিটির গত ১৭-১০-২০২৩ তারিখ অনুষ্ঠিত সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে টিজিটিডিপিএলসি কর্তৃক প্রক্রিয়াধীন তিনটি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন প্রকল্পকে একত্রিত করে প্রস্তাবিত "Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas" শীর্ষক প্রকল্প শিরোনামে প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পে বৈদেশিক ঋণ প্রাপ্তির লক্ষ্যে অনুমোদিত পিডিপিপি ২৪-০৪-২০২৪ তারিখে ইআরডি হতে New Development Bank (NDB) বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। বর্তমানে, NDB-কে কোম্পানি ও প্রকল্প সংশ্লিষ্ট বিষয়ে বিভিন্ন তথ্য/উপাত্ত প্রদানের কাজ চলমান রয়েছে। প্রকল্পের প্রস্তাবিত মেয়াদকাল জানুয়ারী ২০২৬- ডিসেম্বর ২০৩০ নির্ধারিত রয়েছে। প্রকল্পটি তিনটি প্রধান কম্পোনেন্ট-এ বিভক্ত করা হয়েছে, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নরূপ:

(ক) কম্পোনেন্ট-১: জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কে টিজিটিডিপিএলসি'র বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন

সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক জয়দেবপুর মোড় হতে ময়মনসিংহ মেডিকেল কলেজ মোড় পর্যন্ত ৪-লেন বিশিষ্ট রাস্তা জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণের ফলে মহাসড়কের মাঝামাঝি পড়ে যাওয়া কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ঝুঁকি, রক্ষণাবেক্ষণ, নতুন গ্রাহক সংযোগ ও লোডবৃদ্ধি সহ নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা এবং গ্রাহক সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে এ কম্পোনেন্টের আওতায় বর্ণিত মহাসড়কের উভয়পার্শ্বে ১৬" - ২০" ব্যাসের ১৯৪ কি.মি. বিতরণ পাইপ লাইন ও ২০" ও ২৪" ব্যাসের ৩ কি.মি. হেডার নির্মাণ, ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ০২টি নদীর ০৭টি স্থানে অতিক্রমণ, বিদ্যমান গ্রাহকদের পুনঃসংযোগের জন্য ৩/৪"- ৮" ব্যাসের প্রায় ১৮ কি.মি. পাইপ লাইন নির্মাণ, ০১টি CGS নির্মাণ ও ০৩ টি গ্যাস স্টেশন মডিফিকেশনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে প্রায় ৭৫৯ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

(খ) কম্পোনেন্ট-২: SASEC সড়ক সংযোগ প্রকল্পে ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কে টিজিটিডিপিএলসি'র বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন

সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক SASEC সংযোগ সড়ক প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুরের ভোগড়া বাইপাস হতে টাঙ্গাইলের এলেঙ্গা পর্যন্ত বিদ্যমান সড়কটিকে মাঝখানে ডিভাইডারসহ উভয়পার্শ্বে সম্প্রসারণ করে ৪-লেন বিশিষ্ট জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণের ফলে মহাসড়কের মাঝামাঝি পড়ে যাওয়া কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ঝুঁকি, রক্ষণাবেক্ষণ, নতুন গ্রাহক সংযোগ ও লোড বৃদ্ধি সহ নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা ও গ্রাহক সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে এ কম্পোনেন্টের আওতায় ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কের উভয়পার্শ্বে ১৬" ও ২০" ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ২২০.০২২ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন এবং ৩/৪" - ৮" ব্যাসের ৭ কি.মি. সার্ভিস লাইন, ০১টি নতুন CGS/TBS নির্মাণ ও ০২ টি গ্যাস স্টেশন মডিফিকেশনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে প্রায় ৪৩০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

(গ) কম্পোনেন্ট-৩: তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়ন

তিতাস গ্যাস অধিভুক্ত টাঙ্গাইল, মানিকগঞ্জ, আরিচা, সাটুরিয়া, ধামরাই, সাভার ও তৎসংলগ্ন শিল্পবর্ধিষ্ণু এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা দূরীকরণ এবং শিল্পায়ন ত্বরান্বিতকরণের লক্ষ্যে এ কম্পোনেন্টের আওতায় এলেঙ্গাস্থ জিটিসিএল কম্প্রেসর স্টেশন হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২৪" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ৬২.০৫২ কি.মি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ, মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ২২.৭৫২ কি.মি. বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণ, ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ১৮টি স্থানে নদী অতিক্রমণ এবং এলেঙ্গাতে ০১ টি IMS, মানিকগঞ্জে ০১ টি CGS ও ধামরাই-এ ০১ টি TBS নির্মাণ করতঃ মিটারিং ব্যবস্থা ও লোড ব্যবস্থাপনা সুবিধাদি প্রবর্তন করাসহ প্রকল্পভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান ও নতুন গ্রাহকদের প্রায় ২৮০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।



তথ্য প্রযুক্তি সংক্রান্ত উন্নয়ন কার্যক্রম:

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন সংক্রান্ত কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নরূপ:

- কোম্পানির চলমান Web Based Integrated System টি Bangladesh Computer Council (BCC) -এর National Data Center এর Cloud এ চলমান রয়েছে;
- কোম্পানির আইসিটি ডিভিশনের তত্ত্বাবধানে কোম্পানির কর্মকর্তা/ কর্মচারীদের Automated Pension Module Software টি ইতিমধ্যে In-house Develop করা হয়েছে এবং বর্তমানে তা চলমান আছে;
- মন্ত্রণালয়ের নির্দেশক্রমে কোম্পানির ওয়েব পোর্টাল বাংলাদেশ জাতীয় তথ্য বাতায়নে অন্তর্ভুক্তকরনের লক্ষ্যে পুরাতন domain titasgas.org.bd হতে নতুন domain titasgas.gov.bd তে পরিবর্তিত করা হয়েছে। বর্তমানে বাংলাদেশ জাতীয় তথ্য বাতায়ন হতে www.titasgas.gov.bd চলমান আছে;
- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ৩৮টি ব্যাংকের যে কোন ব্রাঞ্চ থেকে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন এবং কেন্দ্রীয় সার্ভারে গ্রাহক লেজার হালনাগাদ হচ্ছে;
- মিটারযুক্ত ও মিটারবিহীন গ্রাহকরা বর্তমানে রকেট, উপায় ও বিকাশের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন;
- কোম্পানিতে স্থাপিত নিজস্ব কল সেন্টার এর ১৬৪৯৬ এর নম্বরটি ২৪(চব্বিশ) ঘন্টা চালু থাকে বিধায় যে কোন ব্যক্তি সরাসরি যোগাযোগপূর্বক প্রয়োজনীয় তথ্য জানতে পারেন অথবা যে কোন বিষয়ে অভিযোগ জানাতে পারেন;
- সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে তাদের বেতন, বোনাস ইত্যাদি তথ্য এসএমএস-এর মাধ্যমে নিয়মিত জানানো হচ্ছে;
- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ব্যাংকসমূহের মাধ্যমে বিল পরিশোধ করলে স্বয়ংক্রিয়ভাবে কেন্দ্রীয় সার্ভার হতে Acknowledgement SMS গ্রাহক বরাবর প্রেরণ করা হচ্ছে;
- ইন্টিগ্রেটেড একাউন্টিং সফটওয়্যারের মাধ্যমে কোম্পানির বার্ষিক/অর্ধ-বার্ষিক হিসাবসহ চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন তথ্য সরবরাহ করা সহজতর হয়েছে এবং দ্রুততম সময়ের মধ্যে হিসাব চূড়ান্ত করা সম্ভব হচ্ছে;
- কোম্পানির ওয়েবসাইট মন্ত্রণালয়ের নির্দেশ অনুসারে হালনাগাদ, পরিমার্জিত ও Update করা হয়;
- বিসিসি'র তত্ত্বাবধানে তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি পিএলসি এর গ্রাহক ফাইলসমূহ ডিজিটাল আর্কাইভ করার কার্যক্রম চলমান আছে;
- বাংলাদেশ কম্পিউটার কাউন্সিল (বিসিসি) এর প্রযুক্তিগত সহায়তায় তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি পিএলসি এর শিল্প ও ক্যাপিটাল পাওয়ার গ্রাহকদের জন্য নতুন শিল্প সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে অনলাইনে একটি ওয়ান স্টপ সার্ভিস (ওএসএস) অ্যাপ্লিকেশন সফটওয়্যার তৈরি করা হয়েছে। উক্ত সফটওয়্যারটি বর্তমানে বাংলাদেশ ইনভেস্টমেন্ট ডেভেলপমেন্ট অথরিটি (BIDA) এর “ওয়ান-স্টপ সার্ভিস পোর্টাল” ও টিজিটিডিপিএলসি'র ওয়েব পোর্টালে চলমান আছে।
- কাস্টমার পোর্টাল এর তিতাস গ্যাসের অনলাইন সেবা প্ল্যাটফর্ম যেখানে গ্রাহকরা বিল দেখাসহ অভিযোগ ও সেবা সংক্রান্ত তথ্য গ্রহণ করতে পারেন।
- ফেসবুক পেইজ এ অফিসিয়াল সামাজিক যোগাযোগ প্ল্যাটফর্ম, যেখানে প্রতিষ্ঠানের খবর, বিজ্ঞপ্তি ও গ্রাহকসেবা সম্পর্কিত আপডেট প্রকাশ করা হয়।
- নতুন অর্গানোগ্রাম অনুযায়ী বিভিন্ন দপ্তরের চাহিদা মোতাবেক টেন্ডারের মাধ্যমে কম্পিউটার ও কম্পিউটার সামগ্রী ক্রয়ের কাজ চলমান রয়েছে।
- কোম্পানির ২য় তলায় স্থাপিত বিদ্যমান সাউন্ড সিস্টেমের আপগ্রেডেশন কাজ চলমান রয়েছে।
- সাইবার হামলা মোকাবেলা ও ডেটা সিস্টেমকে আরো শক্তিশালী, সুরক্ষিত করার জন্য RMAN (Recovery Manager) নামক Oracle Database – এর একটি tool enable করণের কাজ প্রক্রিয়াধীন।
- BEREC -এর চাহিদা অনুযায়ী তাদের বিদ্যমান Software এর সাথে তিতাস গ্যাস টিএন্ডডিপিএলসি'র Accounting Module ইন্টিগ্রেশন কার্যক্রম ভেঙের প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করে ইতোমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।



অবৈধ গ্যাস সংযোগ উচ্ছেদ সংক্রান্ত তথ্য

অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ/পাইপলাইন অপসারণ:

গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে কেন্দ্রীয় ভিজিল্যান্স বিভাগ, আঞ্চলিক ভিজিল্যান্স বিভাগ ও রাজস্ব জোনসমূহ কর্তৃক শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহক আন্ডিনা নিয়মিত পরিদর্শন এবং পরিদর্শনকালে কোন অসঙ্গতি পাওয়া গেলে তাৎক্ষণিকভাবে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ২০৬টি মোবাইল কোর্ট এবং ৩৭২টি কোম্পানির নিজস্ব অভিযানে উৎসমুখ চিহ্নিত ১২৬৭টি পয়েন্টে প্রায় ২১০ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সরবরাহ বন্ধ করা হয়েছে এবং এতে প্রায় ১,০৬,৪৫৯ টি বার্নারের অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন হয়েছে। এছাড়া, পরিদর্শনকালে গ্রাহক আন্ডিনায় বিভিন্ন ধরনের অসঙ্গতির কারণে আলোচ্য অর্থবছরে ৩৪১টি শিল্প, ৭৩টি ক্যাপটিভ, ১৫১টি বাণিজ্যিক ও ১১টি সিএনজি গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।



অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান

২০২৪-২৫ অর্থবছরে গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি:

তিতাস গ্যাস নেটওয়ার্কে দৈনিক প্রায় ১৯৫০ এমএমসিএফ চাহিদার বিপরীতে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পেট্রোবাংলা কর্তৃক বরাদ্দকৃত গ্যাসের পরিমাণ দৈনিক গড়ে ১৪৯৭ এমএমসিএফ। একই সময়ে তিতাস গ্যাস নেটওয়ার্কে প্রকৃত গ্যাস সরবরাহ ছিল দৈনিক গড়ে ১৪৬৮ এমএমসিএফ যা চাহিদার তুলনায় খুবই অপ্রতুল। এর প্রেক্ষিতে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান ছিল।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে টিজিটিডিপিএলসি'র অধিভুক্ত এলাকায় দৈনিক গড়ে ১৪৬৮ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহের বিপরীতে গিডিবি'র চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক গড়ে ২৬৫ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে।

গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি উন্নয়নে গৃহীত ব্যবস্থাদি:

গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সিস্টেম লস হ্রাস করার নিমিত্ত তিতাস নেটওয়ার্কে নিয়মিত অবৈধ উচ্ছেদ কার্যক্রম পরিচালিত হয়েছে। এছাড়া, লিকেজ জনিত লস হ্রাসের জন্য ভেহিক্যাল মাউন্টেড মোবাইল গ্যাস ডিটেকশন ইউনিট এবং পোর্টেবল গ্যাস ডিটেক্টরের মাধ্যমে গ্যাস পাইপলাইন ও গ্যাস স্টেশনে ছিদ্র জরীপ ও লিকেজ মেরামত কার্যক্রম পরিচালিত হয়েছে। পাইপলাইনের প্রোটেকশন সিস্টেম হিসেবে সিপি কার্যক্রম আরো জোরদার করা হয়েছে।

অধিকন্তু, গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি উন্নয়নে এলেঙ্গা মানিকগঞ্জ ২৪" সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ, জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪ লেন মহাসড়কের উভয়পাশে উচ্চতর ক্যাপাসিটির বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪ লেন মহাসড়কের উভয়পাশে উচ্চতর ক্যাপাসিটির বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, হরিপুর-সৈয়দপুর উচ্চচাপ ও ক্ষমতার ডিষ্ট্রিবিউশন মেইন পাইপলাইন নির্মাণসহ কোম্পানির বিভিন্ন এলাকায় বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য কতিপয় নতুন গ্যাস স্টেশন নির্মাণসহ বিদ্যমান স্টেশন সমূহের মডিফিকেশনের কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।



বিপণন ও অপারেশনাল কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আলোচ্য অর্থবছরের বিপণন ও অপারেশনাল কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী আপনাদের সদয় অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়:

কোম্পানির বিপণন ব্যবস্থায় গ্যাসের চাহিদা থাকলেও জাতীয় পর্যায়ে উৎপাদন ঘাটতি থাকায় পেট্রোবাংলার বরাদ্দ অনুসারে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা যথাক্রমে ১৫,৪৭০.০০ ও ১৪,০৫৪.৪৭ মিলিয়ন ঘনমিটার নির্ধারণ করা হয়, যার বিপরীতে প্রকৃত গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৫,১৫৩.৫২ ও ১৩,৭১৭.৯৮ মিলিয়ন ঘনমিটার।

বিগত পাঁচ বছরের গ্রাহকভিত্তিক গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিসংখ্যান প্রদর্শিত হলো:

(এমএমসিএম)

গ্রাহক শ্রেণি	২০২০-২০২১		২০২১-২০২২		২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪		২০২৪-২০২৫	
	ক্রয়	বিক্রয়								
বিদ্যুৎ	১,৯৩৭.৫২	১,৮৯৮.৪৪	১,৬৯০.৭৬	১,৬৫৬.৬৯	৩,৪২১.৫৬	৩,২৮৫.১৫	৩,৬২৩.৬৯	৩,৪৫৮.৬০	২,৯৩২.৪৭	২,৭৫১.৯৩
বিদ্যুৎ (বেসরকারি)	১,৭২৪.০৫	১,৬৮৯.০৩	১,৫১৪.৬৩	১,৪৮৪.০০	*	*	*	*	*	*
সার	৩৮১.৬৬	৩৭৩.৭৫	৩১৬.৬৮	৩১০.০৪	২২৮.৭৪	২১৫.৬৮	৫৩০.৮৫	৫০৭.১৮	৭১৯.১৮	৬৭৩.৩১
শিল্প	৪,৩৩০.৫৩	৪,২৪৩.৯৮	৪,৫৩৪.৭৪	৪,৪৪৩.৪৩	৪,২৩৯.৪৩	৪,০৭৫.২৬	৪,০২৪.৫৫	৩,৮৪২.০০	৩,৯৯০.২২	৩,৭৩৭.৭১
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৪,৬৭২.৬৭	৪,৫৭৯.৩০	৪,৮৮৭.৭৭	৪,৭৮৯.৭৯	৪,৫০৪.২১	৪,৩৩০.২৮	৪,২৬৮.৯২	৪,০৭৬.৪৩	৪,২৫৮.৮৮	৩,৯৮৯.৫৪
সিএনজি	৫৩২.৪৪	৫২১.৮১	৫৮২.১০	৫৭০.৪৪	৬৯০.৬৫	৬৬৩.১৬	৭৫৮.০০	৭২৩.৫২	৭৭৫.০২	৭২৬.৫৫
বাণিজ্যিক	৭৮.৫১	৭৬.৯৫	৮০.১৭	৭৮.৫৬	৭৫.৪০	৭২.৪১	৬৮.২৩	৬৫.১৯	৭৬.৭৩	৭২.০৯
আবাসিক	২,৫২৫.৪২	২,৪৭৫.০১	২,৩৭১.৪২	২,৩২৩.৯৪	২,১০৫.৩২	১,৮১৭.৪৭	২,৪২৪.৩৪	১,৮২২.১৭	২,৪০১.০২	১,৭৬৬.৮৫
মোট	১৬,১৮২.৮০	১৫,৮৫৮.২৭	১৫,৯৭৮.২৭	১৫,৬৫৭.২৯	১৫,২৬৫.৩১	১৪,৪৫৯.৪১	১৫,৬৯৮.৫৯	১৪,৪৯৫.০৯	১৫,১৫৩.৫২	১৩,৭১৭.৯৮

*জুলাই ২০২২ সাল থেকে তিতাস গ্যাস বিইআরসি'র আদেশ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী গ্যাস ব্যবহারের প্রত্যয়ন পত্র (Breakdown Certificate) তৈরি করছে। ঐ সময়ে, বিদ্যুৎ (বেসরকারি) ক্যাটাগরি ক্যাপটিভ পাওয়ার রেট হিসাবে শ্রেণীবদ্ধ করা হয়েছে। ফলে, ২০২২-২০২৩, ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২৫ অর্থবছরে প্রাইভেট পাওয়ার ক্যাটাগরি অপসারণ করে তা ট্যারিফ রেট অনুযায়ী পাওয়ার, ক্যাপটিভ পাওয়ার ও শিল্প ক্যাটাগরির অধীনে দেখানো হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে ক্রয়কৃত ১৫,১৫৩.৫২ এমএমসিএম গ্যাস এর বিপরীতে মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৩,৭১৭.৯৮ এমএমসিএম। ফলে ১,৪৩৫.৫৪ এমএমসিএম গ্যাস সিস্টেম লস বাবদ ক্ষতি হয়েছে, যার শতকরা হার ৯.৪৭% (বিইআরসি কর্তৃক অনুমোদিত গ্রহণযোগ্য সিস্টেম লস ২%)।





ডেমরা সিজিএস এর মডিফিকেশন কার্যক্রম

আর্থিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

আমি এখন আলোচ্য অর্থবছরের আর্থিক কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের সদয় অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

রাজস্ব ও আদায় :

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি তার গ্রাহক প্রান্তে মোট ১৩,৭১৭.৯৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৩,৬০৬.৫৯ কোটি টাকা এবং মিটার ভাড়া, ডিমাল্ড চার্জ, গ্যাসের তাপন মূল্য ও সারচার্জসহ সর্বমোট ৩৫,১৪০.৭৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে, যার পরিমাণ ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ছিল ৩৫,৪৭২.০৬ কোটি টাকা। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৩৫,১৪০.৭৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের বিপরীতে বকেয়া রাজস্বসহ ৩৪,৩২৮.০৯ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, যা পাওনার তুলনায় ৮১২.৬৫ কোটি টাকা কম।



বকেয়া আদায়ের লক্ষ্যে অবৈধ গ্যাস সংযোগ উচ্ছেদ অভিযান



আর্থিক ফলাফল:

পূর্ববর্তী অর্থবছরের সঙ্গে তুলনামূলক আর্থিক ফলাফলের একটি চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
পরিশোধিত মূলধন	৯৮৯.২২	৯৮৯.২২	-
শেয়ার মানি ডিপোজিট	৩৫১.৬২	৩৫১.৬২	-
রিজার্ভ ফান্ড	৮০.৮৮	৮০.৯১	(০.০৩)
রিভ্যালুয়েশন সারপ্লাস	৩,৩৩৬.৫৯	৩,৩৩৬.৫৯	-
রাজস্ব সঞ্চিতি	৪,১৫৭.২৯	৪,৯৫০.৬৬	(৭৯৩.৩৭)
দীর্ঘমেয়াদী দায়	৫,২২৬.৬৩	৪,৯৭৫.৪২	২৫১.২১
চলতি দায়	২৪,০৬৪.৭০	২০,৩৮৪.৮৮	৩,৬৭৯.৮২
স্থায়ী সম্পদ	১১,০৯৭.১৭	১১,০৯৭.৭৪	(০.৫৭)
চলতি সম্পদ	২৭,১০৯.৭৬	২৩,৯৭১.৫৬	৩,১৩৮.২০
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয়	৩৫,৪২৮.৮৯	৩৫,৬৯২.৯২	(২৬৪.০৩)
বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য	৩৫,৪০৭.৭৭	৩৫,৩৬৫.৪৫	৪২.৩২
মোট লাভ	২১.১২	৩২৭.৪৬	(৩০৬.৩৪)
প্রশাসনিক খরচ	৬৪৬.৪৬	৬০৫.৩৭	৪১.০৯
ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ	২০.৯৭	২৩.০৫	(২.০৮)
অপরিচালনা আয়	৫৭৮.৮৫	৪০৮.৮৫	১৭০.০০
করপূর্ববর্তী মুনাফা/(ক্ষতি)	(৬৬.৮৯)	১২৮.১৫	(১৯৫.০৪)
আয়কর খরচ	৭০৫.১৬	৮৭২.২৩	(১৬৭.০৭)
করপরবর্তী মুনাফা/(ক্ষতি)	(৭৭২.০৪)	(৭৪৪.০৮)	(২৭.৯৬)
শেয়ার প্রতি আয়/(ক্ষতি) (টাকা)	(৭.৮০)	(৭.৫২)	(০.২৮)

কোম্পানির ২০২৩-২৪ অর্থবছরে লভ্যাংশ বাবদ ৪৯.৪৬ কোটি টাকা Retained earnings হতে স্থানান্তর, অবচয় তহবিলের বিনিয়োগের উপর সুদ ২৮.১৩ কোটি টাকা অবচয় ফান্ড হতে Retained earnings-এ যোগ হওয়ায় এবং চলতি ২০২৪-২৫ অর্থবছরে নীট ক্ষতি ৭৭২.০৪ কোটি টাকা Retained earnings-এর বিপরীতে সমন্বয় হওয়ায় সামগ্রিকভাবে Retained earnings ৭৯৩.৩৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৪,৯৫০.৬৬ কোটি টাকা থেকে ৪,১৫৭.২৯ কোটি টাকা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে দীর্ঘ মেয়াদী দায়ের মধ্যে গ্রাহক জামানতের পরিমাণ ২৩৮.০৫ কোটি টাকা, Retirement obligations -এর দায় ৪৩.৪২ কোটি টাকা, Leave Pay খাতে ০.২৮ কোটি টাকা ও Deferred Tax Liability খাতে ২৫.৭৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায়। অন্যদিকে, Depreciation Fund এর দায় ২৮.১৩ কোটি টাকা Retained earnings এ স্থানান্তর ও বৈদেশিক ঋণ ২৮.১৪ কোটি টাকা চলতি দায়ে স্থানান্তর হওয়ায় সামগ্রিকভাবে এ খাতে ২৫১.২১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে চলতি দায় মোট ৩,৬৭৯.৮২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায়। তন্মধ্যে গ্যাস ক্রয়ের বিপরীতে দেনা ৩,০৬১.৯০ কোটি টাকা বৃদ্ধি ও Provision for income tax খাতে ৬৭৯.৪২ কোটি টাকা দায় বৃদ্ধি উল্লেখযোগ্য। অন্যদিকে, Liability for expense খাতে ৫৫.২৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।



চলতি সম্পদ ৩,১৩৮.২০ কোটি টাকা বৃদ্ধির মধ্যে Trade receivables খাতে ৭৭৮.৭০ কোটি টাকা, Advances, Deposits and prepayments খাতে ৬৭৯.০০ কোটি টাকা, নগদ ও ব্যাংক খাতে ১,৬১০.২৮ কোটি টাকা, Inventory খাতে ৫৭.২৩ কোটি টাকা ও অন্যান্য চলতি সম্পদ খাতে ১৬.৫৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে, আন্তঃকোম্পানি চলতি হিসাব ৩.৫৪ কোটি টাকা পাওনা হ্রাস পেয়েছে। উল্লেখ্য, Trade receivables খাতে bulk Customer (বিদ্যুৎ ও সার) এর বিপরীতে ১৩৩.৭৬ কোটি টাকা বকেয়া এবং Non-bulk Customer (সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক) এর বিপরীতে ৬৪৪.৯৪ কোটি টাকা বকেয়া বৃদ্ধি হওয়ায় সামগ্রিকভাবে Trade receivables ৭৭৮.৭০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৫৪৫.০৯ ও ৭৭৬.৯৫ এমএমসিএম হ্রাস পেয়েছে। বিইআরসি'র আদেশ এবং মন্ত্রণালয়ের গেজেট অনুযায়ী কোম্পানি বিভিন্ন শ্রেণীতে (বিদ্যুৎ, সার, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক) গ্যাস বিক্রয় করে থাকে। বিভিন্ন শ্রেণীর End user price ভিন্ন হওয়ায় সেলস মিস্স এর কারণে বিক্রয় রাজস্ব হ্রাস-বৃদ্ধি পায়। আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস এবং সেলস মিস্স এর কারণে গ্যাস বিক্রয় রাজস্বও ২৬৪.০৩ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। অন্যদিকে, সিস্টেম লস বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস ক্রয় ৭৭৬.৯৫ এমএমসিএম হ্রাস পাওয়া সত্ত্বেও গ্যাস ক্রয় খরচ ৪২.৩১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে Meter rent খাতে ৪১.৯০ কোটি টাকা, Demand charge খাতে ৬.৪৬ কোটি টাকা, Late payment penalties খাতে ৩০৬.৮১ কোটি টাকা, Penalties and fines against metered customers খাতে ৬৮.০৭ কোটি টাকা আয় বৃদ্ধি পেয়েছে, অন্যদিকে Higher Heating charge ২৮.১৬ কোটি টাকা আয় হ্রাস পাওয়ায় সামগ্রিকভাবে অপারেশন আয় বাবদ ৩৯৪.৩০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। System Loss বৃদ্ধি এবং গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় System Loss এর সাথে বিজড়িত অর্থের পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় অপারেশনাল আয় ৩৯৪.৩০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পাওয়া সত্ত্বেও সামগ্রিকভাবে মোট লাভ ৩০৬.৩৪ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ২১.১২ কোটি টাকা হয়েছে।

পরিচালনা ব্যয়ের মধ্যে অবচয় খরচ ৮৪.৩৭ কোটি টাকা, কু-ঋণ সঞ্চিতি ৯.৬১ কোটি টাকা ও পরিবহন ব্যয় ৬.৭০ কোটি টাকা বৃদ্ধি উল্লেখযোগ্য। অন্যদিকে, কর্মী ব্যয় ২৯.৬৪ কোটি টাকা, miscellaneous cost ১২.৫৭ কোটি টাকা হ্রাস উল্লেখযোগ্য। এছাড়া, গত অর্থবছরে Fixed Asset Revaluation করায় Impairment loss বাবদ ২১.৯৭ কোটি টাকা খরচ দেখানো হলেও আলোচ্য অর্থ বছরে Impairment loss নেই। সামগ্রিকভাবে প্রশাসনিক খরচ ৪১.০৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিক, ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ ২.০৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

মোট লাভ হ্রাস পাওয়ায় এবং পরিচালনা ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় বর্ণিত সময়ে কোম্পানির নিট পরিচালনা ক্ষতির পরিমাণ ৩৭১.৭৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ৬৪৫.৭৪ কোটি টাকা হয়েছে। স্থায়ী বিনিয়োগের পরিমাণ এবং সুদের হার বৃদ্ধি পাওয়ায় নন অপারেশনাল আয় ১৭০.০১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ৫৭৮.৮৫ কোটি টাকায় উপনীত হয়েছে।

আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে করপূর্ব ক্ষতির পরিমাণ ৬৬.৮৯ কোটি টাকা (২০২৩-২৪ অর্থবছরে করপূর্ব লাভ ছিল ১২৮.১৫ কোটি টাকা)।

আয়কর আইন ২০২৩ এর ধারা-১৬৩ অনুযায়ী ২০২৩-২৪ অর্থবছর হতে তিতাস গ্যাস ন্যূনতম করের আওতায় আসে। ফলে, করদায় ও উৎসে কর্তনকৃত আয়কর এর মধ্যে যা বেশি তা চূড়ান্ত/ন্যূনতম আয়কর হিসাবে বিবেচিত হবে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাব অনুযায়ী করদায় ০.৫৪ কোটি টাকা। অন্যদিকে, আলোচ্য অর্থবছরে উৎসে কর্তনকৃত আয়কর ৬৭৯.৪২ কোটি টাকা। আয়কর আইন অনুযায়ী করদায় এর তুলনায় উৎসে কর্তনকৃত আয়কর বেশি হওয়ায় উৎসে কর্তনকৃত আয়কর ৬৭৯.৪২ কোটি টাকা চূড়ান্ত/ন্যূনতম আয়কর হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়াও, Deferred Tax খাতে ২৫.৭৩ কোটি টাকা হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। সামগ্রিকভাবে আয়কর খরচ বাবদ ৭০৫.১৬ কোটি টাকা হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

উপরোক্ত অবস্থার প্রেক্ষিতে আলোচ্য অর্থবছরে করোত্তর নিট ক্ষতির পরিমাণ ৭৭২.০৪ কোটি টাকা (২০২৩-২৪ অর্থবছরে করোত্তর ক্ষতি ছিল ৭৪৪.০৮ কোটি টাকা)। ফলে, আলোচ্য অর্থবছরে শেয়ার প্রতি ক্ষতি (৭.৮০) টাকা হয়েছে, বিগত বছরের শেয়ার প্রতি ক্ষতি ছিল (৭.৫২) টাকা।

কর পূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফা:

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ববর্তী ক্ষতি ও করপরবর্তী ক্ষতির পরিমাণ যথাক্রমে (৬৬.৮৯) কোটি টাকা ও (৭৭২.০৪) কোটি টাকা। গত অর্থবছরে করপূর্ববর্তী লাভ ও করপরবর্তী ক্ষতির পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ১২৮.১৫ কোটি টাকা ও (৭৪৪.০৮) কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে শেয়ার প্রতি ক্ষতি (৭.৮০) টাকা। গত অর্থবছরে শেয়ার প্রতি ক্ষতি ছিল (৭.৫২) টাকা।

লভ্যাংশ :

কোম্পানির ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদন সাপেক্ষে পরিচালকমণ্ডলী কর্তৃক ২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ২% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করা হয়েছে। অর্থাৎ, ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ঘোষিত লভ্যাংশের পরিমাণ ০.২০ টাকা।

আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষকের মন্তব্য:

Basis for Qualified Opinion

- a. i) Due to delay in payment of bills by the bulk customers, the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such, the total amount of Tk. 194.65 crore has been recognized as interest income, except for interest income from Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL), up to 30 June 2025 and included in Trade Receivables shown in Note # 11 to the financial statements. On the other hand, the Company recognized operational income for meter rent/service charge and demand charge from Bangladesh Power Development Board (BPDB) amounting to Tk. 275.64 crore up to 30 June 2025. The Company has been recognizing these income as well as receivables from meter rent/service charge since the year 2002 and demand charge since the year 2019. Out of the said aggregated amount of Tk. 470.29 crore, there is no realization till date. On a query we came to know from the management that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent/service charge and demand charge, which remains unrealized since long. As a result, there is a substantial doubt as regards the realization of the said operational income, which requires full provision in the financial statements of the Company.
 - ii) Note # 11 to the financial statements reveals that the Company recognized Trade receivables from EGCB amounting to Tk. 2,944.76 crore and Meghna Sugar Refinery Limited (MSRL) amounting to Tk. 90.81 crore up to 30 June 2025. As alternative audit procedures, we sent direct balance confirmation letters to the said companies to confirm the accuracy and completeness of the said amounts, and in response to our confirmation letters, EGCB stated the balance as per their record is Tk. 2,841.92 crore in respect of payables for Higher Heating Value (HHV) factor adjustment, demand charge and penal interest on delayed bills, resulting in a difference of Tk. 102.84 crore and MSRL stated the balance as per their record is Tk. 24.50 crore in respect of Trade payables for monthly gas bill and penal interest, resulting in a difference of Tk. 66.31 crore, up to 30 June 2025. Consequently, the total shortfall of receivable from those two companies to a tune of Tk. 169.15 crore. The Company could not provide any reconciliation for the difference of receivable amount with those two companies. On a query we came to know from the management that the said customers are not interested in paying such amounts which have been arisen on account of penal interest, meter rent/service charge, demand charge, etc. and remain unrealized since inception. As a result, there is a substantial doubt as regards the realization of the said amounts, which requires full provision in the financial statements of the Company. However, the Company filed legal case to the competent authority against the said receivable from MSRL and as informed by the management the outcome of the appeal is in favor of the Company.
- b. i) Non-current liabilities as disclosed in Note # 26 to the financial statements of the Company include customers' security deposit amounting to Tk. 3,621.88 crore as at 30 June 2025. The Head Office of the Company maintains control ledgers based on information received from books maintained by the Zone offices. During our audit at



Zone offices, the Company could not provide us with the detailed list, addresses, and other relevant particulars of the customers for an amount of Tk. 54.16 crore. As a result, we could not perform alternative audit procedures by sending direct balance confirmation letters to the customers concerned and confirm the accuracy and completeness of the said amount as well as existence of the repetitive customers. However, the management has informed us that initially such recording gap was for Tk. 930.39 crore and assured us that the records of Zone offices will be updated within the year 2025-2026, so that there remains no difference between the books of Head Office and the Zone offices.

- ii) As per Section 3.5 of the Gas Marketing Rules, 2014, the Company is required to collect security deposit from different categories of customers in respect of gas sales based on approved monthly load, and issue demand notice and collect security deposit from the customers when the existing gas tariff increases by the notifications of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) from time to time. But the Company has not yet met the said regulatory requirement as at 30 June 2025. The Company is also required to collect security deposit from industrial, seasonal, captive power and feed gas for CNG customers in the form of both cash (demand draft/ pay order) and non-cash (bank guarantee or lien of FDR/Sanchaypatra/Savings Certificate issued by scheduled bank) items.
- c) The carrying amount of inventories as disclosed in Note # 10 to the financial statements of the Company as at 30 June 2025 is Tk. 454.25 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done by the inventory committee as at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore at that time, but no accounting adjustments in this respect was made in the financial statements. Thereafter, the Company has not conducted any further physical verification of inventories till 30 June 2025. As alternative audit procedures, we conducted physical verification of inventories of the Company as at 30 June 2025 and identified dead stock worth Tk. 31.37 crore and obsolete stock worth Tk. 4.62 crore. As a result, the carrying amount of inventories of the Company as at 30 June 2025 included huge quantities of dead stock and obsolete stock, and appears to be overstated by Tk. 35.99 crore.
- d. i) Required provision for pension fund as past service liability for eligible employees of the Company was Tk. 1,092.60 crore whereas the total assets of the fund was Tk. 92.00 crore as at 30 June 2020 as per actuarial valuation done by M/s. AIR Consulting Limited, which resulted in a shortfall of provision for pension fund for Tk. 1,000.60 crore as per IAS 19: Employee Benefits. As per the said report, the provision shortfall should have been fully covered as at 30 June 2025 with a 5-year plan. But as on the said date the Company made provision for pension fund as disclosed in Note # 24.1 to the financial statements is only Tk. 360.54 crore, resulting in a shortfall of provision for Tk. 732.06 crore for the said fund. Though the Company as per decision taken by the Board of Directors has been maintaining provision for pension fund for Tk. 100.08 crore every year, but still the Company has shortfall of provision for pension fund as per the actuary valuation report.

The exact amount of shortfall in provision for pension fund could not be known as the Company performed the above said actuarial valuation for its pension fund as at 30 June 2020 with a 5-year plan which has already expired on 30 June 2025, and re-estimation gap to date pension fund obligation as per Para 57 of IAS 19: Employee Benefits is to be done yet by the Company.

ii) Retirement benefit obligations of the Company as disclosed in Note # 24 to the financial statements include Pension Fund of Tk. 360.54 crore, Gratuity Fund of Tk. 0.61 crore and General Provident Fund of Tk. 109.76 crore as at 30 June 2025. IAS 19: Employee Benefits stated that assets and liabilities of funds should not be recognized in the Company's financial statements if they are controlled by the trustees and not the Company. As the said funds are funded liability in nature due to having separate board of trustees as well as bank accounts, these funds should not be recognized as the Company's liability in the financial statements. Hence, the assets and liabilities of the Company have been overstated by same extent as at 30 June 2025.



- e. As per Subsidiary Loan Agreement (SLA) between the Ministry of Finance under the Government of the People's Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (TGTDPCL), the Company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit as disclosed in Note # 17 to the financial statements. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020 issued by the Financial Reporting Council (FRC), the capital received as Share Money Deposit or whatever the name which is included as a part of Equity of any company that cannot be refunded and the amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such Share Money Deposit shall be considered in calculation of Earnings Per Share (EPS). However, the outstanding amount of such Share Money Deposit which was not converted into share capital and considered in the calculation of EPS of the Company as per the instruction given by FRC stands at Tk. 351.62 crore as at 30 June 2025. Thus, Net Asset Value (NAV) Per Share, Earnings Per Share (EPS) and Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS) have been overstated as at 30 June 2025.
- f. As per Note # 49 to the financial statements, the Company's net related party transactions is amounted to Tk. 2,686.11 crore during the year 2024-25 according to IAS 24: Related Party Disclosures. As alternative audit procedures, we sent direct balance confirmation letters to the said related parties/inter-companies to confirm the accuracy and completeness of the said amounts, but they, except for Gas Transmission Company Limited (GTCL), did not send any response to our confirmation letters. However, in response to our confirmation letter, GTCL confirmed the receivable amount in respect of gas wheeling/transmission charge and current account balance from TGTDPCL as per their records of Tk. 982.67 crore against the recorded balance by TGTDPCL of Tk. 695.43 crore. As such, there exists a difference of Tk. 287.24 crore between the records maintained by these two companies. As such, it casts a substantial doubt as regards related party transactions and balances as reported in the financial statements accurately as on 30 June 2025.

Emphasis of Matters

Without modifying our opinion, we draw attention to the following facts as disclosed in-

- i. Provision for Income Tax as disclosed in Note # 30 to the financial statements represents that the National Board of Revenue (NBR) claimed Tk. 5,054.04 crore from the Company on account of income tax liabilities on net income for the assessment years from 2015-16 to 2024-25 in respect of which the Company has kept a total provision for Tk. 2,194.46 crore only up to 30 June 2025. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of NBR and outcomes of the appeals are yet to be known.
- ii. Cost of sales of the Company amounting to Tk. 35,407.77 crore for the year ended 30 June 2025 as disclosed in Note # 34 to the financial statements include net system loss of Tk. 2,421.76 crore, a huge increase of 34% from the previous financial year, after deducted the allowable system loss of 2%. The system loss arose due to the difference of volume/quantities of gas received by the Company through its own pipelines and pipelines of GTCL and volume/quantities of gas sold by the Company to its customers during the year. Note # 34 disclosed that the Company received 15,154 MMCM from the gas supplying and transmitting companies including own transmission pipelines and sold 13,718 MMCM to its customers during the year. On a query we came to know from the management that the system loss incurred due to illegal gas connections, loss from old/corroded distribution lines, loss from the damage of pipelines caused by underground work of various government/non-government organizations, loss out of lack of information regarding actual gas use in non-metered/flat rate (fixed billing) domestic customers, gas measurement error caused by the difference in measuring system in gas intake point and customers' metering stations, and loss from leakage in the house line of non-metered domestic customers.
- iii. Receivable from Fixed Deposit Receipts (FDRs) of Tk. 111.29 crore as disclosed in Note # 14 to the financial statements includes investments with Padma Bank PLC, Bangladesh Commerce Bank PLC, First Security Islami Bank PLC and Global Islami Bank PLC those are matured since long but there is substantial doubt as regards to the realization of the said investments which require full provision/loss allowance for expected credit losses

as per IFRS 9: Financial Instruments in the financial statements of the Company. But necessary provision/loss allowance for expected credit losses in this regard has not been made by the Company as at 30 June 2025.

- iv. The IT systems of the Company have several control weaknesses that include the absence of a Board approved IT policy, outdated software modules with incomplete audit trail configurations and lack of a Delegation of Authority (DOA) matrix in the accounting software. Security concerns also exist as the Oracle 12c database has reached End of Life (EOL) status and there is no centralized log management solution (SIEM/SOC) for monitoring security events. The ICT Department of the Company lacks a separate IT asset register and proper segregation of duties between IT and operational functions. Additionally, no IT Disaster Recovery (DR) drill has been conducted and there is insufficient cybersecurity training among the human resources of the Company. These IT control weaknesses may cause lack of completeness, accuracy, and security of financial information processed through the Company's systems.

নিরীক্ষকের উপর্যুক্ত মন্তব্যের প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য:

- (a) (i) আলোচ্য পর্যবেক্ষণে কোম্পানির বান্ধ গ্রাহকদের (বিদ্যুৎ, সার শ্রেণি ও পাওয়ার প্রাইভেট) বিপরীতে সুদ বাবদ পাওনা ১৯৪.৬৫ কোটি টাকা, পিডিবি'র নিকট ডিম্যান্ড চার্জ, সার্ভিস চার্জ/মিটার রেন্ট/আরএমএস রেন্ট বাবদ ২৭৫.৬৪ কোটি টাকা, সর্বমোট ৪৭০.২৯ কোটি টাকা উল্লেখ করা হয়েছে। কোম্পানি বিক্রয় চুক্তি, ট্যারিফ অর্ডার এর ভিত্তিতে মিটার রেন্ট/আরএমএস রেন্ট, ডিম্যান্ড চার্জ, সারচার্জ/সার্ভিস চার্জ ধার্য করে থাকে। ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ মনে করে কোম্পানির দাবিকৃত বিল চুক্তির শর্তাবলী ও ট্যারিফ অর্ডার অনুযায়ী সঠিক ও বৈধ দাবী। বর্ণিত অর্থ পরিশোধের জন্য পিডিবি, বিসিআইসি ও পাওয়ার প্রাইভেট গ্রাহকদের সাথে পত্র যোগাযোগ, টেলিফোন এবং ব্যক্তিগতভাবে তাগাদা প্রদানসহ বিভিন্ন ধরনের কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লিখিত পাওনা অর্থ আদায়ের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়- এর মাধ্যমে ধারাবাহিকভাবে সর্বোচ্চ প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

(ii) আলোচ্য পর্যবেক্ষণে কোম্পানির রেকর্ড এবং ইলেকট্রিসিটি জেনারেশন কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লিমিটেড (EGCB) এবং মেঘনা সুগার রিফাইনারি লিমিটেড (MSRL) থেকে প্রাপ্ত ব্যালেন্সের মধ্যে যথাক্রমে ১০২.৮৪ কোটি টাকা এবং ৬৬.৩১ কোটি টাকা পার্থক্য রয়েছে মর্মে উল্লেখ করা হয়। উল্লিখিত পার্থক্যগুলি মূলত সুদ, মিটার ভাড়া, Higher Heating Value (HHV), ডিম্যান্ড চার্জ এবং ট্যারিফ রেট এর পার্থক্য ইত্যাদি বিষয়ের সাথে সম্পর্কিত। কোম্পানি বিক্রয় চুক্তি, ট্যারিফ অর্ডার এর ভিত্তিতে বিল প্রস্তুত করে। ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ মনে করে কোম্পানির দাবিকৃত বিল চুক্তির শর্তাবলী, গ্যাস বিপণন নীতিমালা এবং ট্যারিফ অর্ডার অনুযায়ী সঠিক ও আইনত ভাবে বৈধ দাবী। কোম্পানি পত্র যোগাযোগ ও তাগাদা প্রদানের মাধ্যমে EGCB- এর বকেয়া পাওনা আদায়ের বিষয়ে সচেষ্টিত রয়েছে এবং MSRL-এর বকেয়া আদায়ের বিষয়ে কোম্পানি ইতিমধ্যে আইনি প্রক্রিয়া গ্রহণ করেছে।

- (b) (i) গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী অনুযায়ী গ্রাহক কর্তৃক জমাকৃত নগদ জামানত জাবেদার মাধ্যমে হিসাব বিভাগের সাধারণ খতিয়ানে হিসাবভুক্ত করা হয়। ৩০-০৬-২০২৫ তারিখে নগদ জামানতের সাধারণ খতিয়ানের জের ৩,৬২১.৮৮ কোটি টাকা। বর্ণিত নগদ জামানতের বিপরীতে বান্ধ গ্রাহকের গ্রাহক ওয়ারী জামানত শিডিউল ৩১২.৩৪ কোটি টাকা মিলকরণ আছে। অবশিষ্ট নন-বান্ধ গ্রাহকদের নগদ জামানত ৩,৩০৯.৫৪ (৩,৬২১.৮৮-৩১২.৩৪) কোটি টাকার বিপরীতে জোন ও জোবিঅ সমূহের জামানত শিডিউল এর জের ৩,২৫৫.৩৮ কোটি টাকা। ফলে, হিসাব বিভাগে রক্ষিত সাধারণ খতিয়ানের সাথে জোন ও জোবিঅ সমূহের জামানত শিডিউল ৫৪.১৬ (৩,৩০৯.৫৪-৩,২৫৫.৩৮) কোটি টাকা পার্থক্য পরিলক্ষিত হয়। উল্লেখ্য, ৩০/০৬/২০২৪ তারিখে পার্থক্য ছিল ৬৪.৯১ কোটি টাকা। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ১০.৭৫ কোটি টাকার পার্থক্য কমানো হয়েছে। অবশিষ্ট ৫৪.১৬ কোটি টাকার পার্থক্য মিলকরণের কাজ অব্যাহত রয়েছে।

(ii) গ্যাস বিপণন নীতিমালা-২০১৪-এর ধারা ৩.৫ অনুযায়ী গ্যাসের ট্যারিফ বৃদ্ধি এবং অনুমোদিত মাসিক লোড বৃদ্ধির ক্ষেত্রে গ্রাহকদের নিকট থেকে ভারসাম্য নিরাপত্তা জামানত (Security Deposit) আদায়যোগ্য। কোম্পানি উক্ত নীতি মালার আলোকে ভারসাম্য জামানত আদায়ের বিষয়টি গুরুত্বের সাথে প্রতিপালনের চেষ্টা করে। নীতিমালার আলোকে কোম্পানি শিল্প, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক এবং সিএনজি শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট থেকে নগদ জামানত ও অ-নগদ



(bank guarantee or lien of FDR/Savings Certificate issued by scheduled bank) উভয় প্রকার নিরাপত্তা জামানত আদায়ের জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করবে।

- (c) কোম্পানির প্রশাসন বিভাগের স্মারকলিপি সূত্র নং-প্রশাসন/ইনকো এন্ড কমিটি/২০০২/০৪/১৪/১৬০/১৪৬১ তারিখ: ২৪.০২.২০২৪ এর মাধ্যমে গঠিত কমিটি কোম্পানির ডেমরাঙ্ক ভাঙারে দীর্ঘদিনের পুরাতন ব্যবহার অনুপযোগী ৯৮১৫টি আইটেমের পাইল ম্যাটেরিয়ালস ও অন্যান্য যন্ত্রপাতি'কে Dead Stock উল্লেখ করে প্রাক্কলিত মূল্য নির্ধারণপূর্বক Write-off করার জন্য সুপারিশ করে। উল্লেখ্য, উক্ত ৯৮১৫টি আইটেমের Book Value প্রায় ১০.৪৪ কোটি টাকা। বিষয়টি পুন: যাচাই-বাছাইয়ের জন্য স্মারক নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.১৯.৩৬৪/৪০৬, তারিখ: ৫.১১.২০১৯ মাধ্যমে একটি কমিটি গঠন করা হয়, যা পরবর্তীতে সংশোধন করা হয়। সংশোধিত স্মারক নম্বর-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০৪৯.২১.৭৫. তারিখ: ২৪.০৫.২০২১। কমিটি বাজার মূল্য বিবেচনায় নিয়ে মালামালসমূহের Book Value ১০.৪৪ কোটি টাকার স্থলে ১,৬৪,৫৮,১১৪.৮০ নির্ধারণ করেন। এতদপ্রেক্ষিতে, মালামালসমূহকে Write Off ঘোষণাকরণ ও নিষ্পত্তির লক্ষ্যে স্মারকলিপি সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.২২.৮৮, তারিখ: ২২/০২/২০২২ মারফত ০২ জন বহি:সদস্যের সমন্বয়ে ৪ সদস্য বিশিষ্ট কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটির সুপারিশক্রমে মালামালসমূহকে গ্রুপভিত্তিক পৃথকীকরণের মাধ্যমে একক ও সামষ্টিক ওজন ও মূল্য নির্ধারণের জন্য ২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.২৩.১৭৭, তারিখ: ২৩.০৩.২০২৩ তারিখে একটি উপ-কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত সাব-কমিটি ডেমরার স্টোরে অব্যবহারযোগ্য পণ্য (লোহার জিনিস, বৈদ্যুতিক জিনিস, রাবার জিনিস, ওয়েল্ডিং জিনিস, গ্যাসকেট, বয়লার জিনিস এবং অন্যান্য পণ্য) সাইট পরিদর্শন করে, গ্রুপ অনুযায়ী শ্রেণিবদ্ধ করে এবং ইউনিট অনুযায়ী ও সমষ্টিগতভাবে ওজন ও মূল্য পরিমাপ করে। উক্ত সাব-কমিটি ০৩/০৭/২০২৫ তারিখে প্রতিবেদন জমা দেয় এবং পূর্ববর্তী মূল্য ১,৬৪,৫৮,১১৪.৮০ টাকা (এক কোটি চৌষাট লক্ষ আটান্ন হাজার একশত চৌদ্দ টাকা ও আশি পয়সা)-এর পরিবর্তে বর্তমান বাজারমূল্য ও পরিস্থিতি বিবেচনা করে ৯৮১৫টি পণ্য Write-off এর জন্য অনুমানিত (ধরে নেওয়া) মূল্য ৮৬,৪৬,৩৩৮.০০ টাকা (ছিয়াশি লক্ষ ছেচল্লিশ হাজার তিনশত আটত্রিশ টাকা) নির্ধারণের সুপারিশ করে।

উল্লিখিত অব্যবহারযোগ্য এবং অপ্রচলিত পণ্যগুলো Write-off করার উদ্দেশ্যে, 'ডিক্লারেশন অ্যান্ড ডিসপোজাল অব ইকুইপমেন্ট অবসোলিট পলিসি ২০১৯' অনুযায়ী গঠিত কমিটি পুনর্গঠনের প্রস্তাব কোম্পানির সাধারণ প্রশাসন বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে।

- (d) (i) তিতাস গ্যাস কর্মচারী অবসর ভাতা তহবিলের দায় নিরূপণের নিমিত্তে নিয়োগকৃত Actuary প্রতিষ্ঠান AIR CONSULTING LIMITED কর্তৃক দাখিলকৃত Actuarial Valuation Report মোতাবেক ৩০.০৬.২০২০ তারিখে অবসর ভাতা তহবিলে দায়-এর পরিমাণ ১,০৯২.৬০ কোটি টাকা। যার বিপরীতে সম্পত্তির পরিমাণ ৯২.০০ কোটি টাকা ছিল। অবসর ভাতা তহবিলের নীট ঘাটতির পরিমাণ ১,০০০.৬০ কোটি টাকা নির্ধারণ হয়।

Actuary প্রতিষ্ঠানের সুপারিশ মোতাবেক ঘাটতি অর্থ সংস্থানের জন্য গত ০৯.১১.২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালকমন্ডলীর ৮০১ তম বোর্ড সভায় উত্থাপন করা হয়। বোর্ড উক্ত তহবিলের ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে Actuary প্রতিষ্ঠান কর্তৃক সুপারিশকৃত প্রস্তাব পর্যালোচনা পূর্বক “২০২১-২২ অর্থবছর হতে আগামী ১০ (দশ) বছরে মূলবেতনের ৩৮.৬০% সহ প্রতিমাসে ৮.৩৪ কোটি টাকা কোম্পানি রাজস্ব বাজেটে অন্তর্ভুক্তিপূর্বক অবসরভাতা তহবিলে অর্থ স্থানান্তরের অনুমোদন প্রদান করে”। অনুমোদন অনুযায়ী উক্ত দায় পূরণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে, যা আগামী জুন ২০৩১ সালে এ ঘাটতি শেষ হবে।

(ii) Pension Fund, Gratuity Fund And General Provident Fund-কোম্পানির কর্তৃপক্ষ অনুমোদিত পৃথক ট্রাস্টি বোর্ডের মাধ্যমে পরিচালিত হলেও যার হিসাব কোম্পানির আর্থিক বিবরণীতে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। Pension Fund, Gratuity Fund And General Provident Fund এর Financial Statement IAS অনুসরণ করে কোম্পানির মূল হিসাব হতে পৃথক করার জন্য ট্রাস্টি বোর্ডের ১৭১তম সভায় উত্থাপন করা হয়েছে। Software Development Department, Central Accounts Department এবং সংশ্লিষ্ট সকলের মতামত নেয়া হয়েছে। তাদের মতে এর ভিত্তিতে Pension Fund, Gratuity Fund And General Provident Fund-কোম্পানির হতে আলাদা করার সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। কিন্তু কোম্পানির বিদ্যমান



Software এর মাধ্যমে উপরোক্ত ফান্ডসমূহ আলাদা হিসাবরক্ষণ ও হিসাব প্রস্তুত সম্ভব হচ্ছে না। নতুন আলাদা Software ক্রয়/ Development করে বাস্তবায়ন করতে হবে। ট্রাস্টি বোর্ডের ১৭১তম সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কার্যক্রমটি সম্পাদন করার জন্য আইসিটি ডিভিশন বরাবর পত্র প্রেরণ করা হয়েছে।

- (e) গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি(টিজিটিডিপিএলসি) এর মধ্যে সাবসিডিয়ারি ঋণ চুক্তি (SLA) অনুসারে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানি ৩৫১.৬২ কোটি টাকা ইকুইটি হিসেবে পেয়েছে এবং Deposit for Share Money হিসাবে স্বীকৃতি দিয়েছে। (নোট নং- ১৭ দৃষ্টব্য)।

অর্থ মন্ত্রণালয়ের রেফারেন্স নম্বর ০৭.০০.০০০০.১৪১.৯৯.০০৫.২২.৭১, তারিখ: ২৮ আগস্ট ২০২৩-এর নির্দেশ অনুসারে কোম্পানি প্রয়োজনীয় উদ্যোগ নিয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছর পর্যন্ত Deposit for Share Money এর ২৮২.৭৫ কোটি টাকা অর্থ মন্ত্রণালয়ের (অর্থ বিভাগ) অনুকূলে Irredeemable Non-Cumulative Preference Share ইস্যু করে মূলধন সংগ্রহের জন্য ৩০.০৬.২০২৫ তারিখে বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন (BSEC) বরাবর একটি আবেদন জমা দেওয়া হয়েছে। BSEC -এর নির্দেশনা অনুযায়ী EGM -এ সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদিত হওয়ার পর, Deposit for Share Money-এর অর্থ Irredeemable Non-Cumulative Preference Share এ রূপান্তরিত হবে। কোম্পানি যত তাড়াতাড়ি সম্ভব সকল প্রক্রিয়া সম্পন্ন করে Deposit for Share Money-এর অর্থ Irredeemable Non-Cumulative Preference Share এ রূপান্তরিত করার প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করবে।।

- (f) কোম্পানির আর্থিক বিবরণী নোট ৪৯ এ Related party disclosure দেখানো হয়েছে। যার মধ্যে নিয়ন্ত্রণকারী সংস্থা হিসাবে পেট্রোবাংলা, রেগুলেটরী সংস্থা হিসাবে বিইআরসি এবং আন্তঃকোম্পানি হিসাবে বাপেক্স, বিজিএফসিএল, জিটিসিএল, আরপিজিসিএল অন্তর্ভুক্ত। গ্যাসের ক্রয় মূল্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কর্তৃক অনুমোদিত গ্যাস ব্যবহারের প্রত্যয়নপত্র, বিইআরসি'র আদেশ এবং জালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক সময়ে সময়ে জারীকৃত প্রজ্ঞাপন অনুযায়ী হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। সিএ ফার্ম বর্ণিত গ্যাস ক্রয় খরচের দায় ও কোম্পানি কর্তৃক প্রদত্ত লোন-এর বিপরীতে ব্যালেন্স কনফার্মেশন লেটার উক্ত পক্ষ সমূহকে প্রেরণ করলেও জিটিসিএল ব্যতিত অন্য কোন Related party হতে কনফার্মেশন লেটার পাওয়া যায়নি। জিটিসিএল এর ব্যালেন্স কনফার্মেশন লেটারে টিজিটিডিপিএলসি এর লেজার ব্যালেন্সের সাথে ২৮৭.২৪ কোটি টাকা পার্থক্য রয়েছে। পরীক্ষান্তে দেখা যায়, জিটিসিএল কর্তৃক টিজিটিডিপিএলসি-এর নিকট গ্যাস সঞ্চালনের ইনটেক মিটারিং না থাকায় জুলাই ২০১৯ হতে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত সময়ে প্রকৃত গ্যাস ব্যবহারের পরিবর্তে প্রো-রাটার ভিত্তিতে গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নির্ধারণ করে। অন্যদিকে, প্রকৃত মিটারিং না থাকায় টিজিটিডিপিএলসি গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণের ভিত্তিতে গ্যাস ব্যবহার নির্ধারণ করে। জিটিসিএল-এর ফিল্ড ভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের বিভাজন ও কোম্পানি কর্তৃক প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের মধ্যে পার্থক্য থাকায় উক্ত টিজিটিডিপিএলসি ও জিটিসিএল এর লেজার ব্যালেন্সে পার্থক্য সৃষ্টি হয়েছে।

Emphasis of Matters- এর প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য :

- (i) কোম্পানি প্রত্যেক করবছরে আয়কর রিটার্ন দাখিল করে আয়কর আইন ২০২৩ এর ধারা ১৪৬ অনুযায়ী উৎসে কর্তনকৃত আয়করের সাথে করদায় সমন্বয় করে অতিরিক্ত কর্তনকৃত উৎসকর রিফান্ড দাবী করে আসছে। তবে, বৃহৎ করদাতা ইউনিট(LTU) কোম্পানির অতিরিক্ত উৎসে আয়কর ফেরত প্রদান না করে গ্যাস ক্রয় খরচের বিভিন্ন খাত অগ্রাহ্যপূর্বক কর নির্ধারণী আদেশ জারি করেছে। এ আদেশের বিরুদ্ধে কোম্পানি যথাক্রমে আপিল, ট্যাক্সেস আপিলাত ট্রাইবুনাল এবং রেফারেন্স মামলা দায়ের করেছে। কিন্তু আইনি প্রক্রিয়ার দীর্ঘসূত্রিতার কারণে অতিরিক্ত উৎসে আয়কর ফেরতের বিষয়টি এখনো নিষ্পন্ন হয়নি। বর্তমানে ২০১৫-২০১৬ হতে ২০২৩-২০২৪ করবছরের রিফান্ড দাবিসংক্রান্ত মামলাসমূহ আপিল, ট্যাক্সেস আপিলাত ট্রাইবুনাল এবং সুপ্রিম কোর্টের হাইকোর্ট বিভাগে বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহের নিষ্পত্তি সম্পন্ন হলে কোম্পানি সংশ্লিষ্ট আইনি প্রক্রিয়ার আলোকে পরবর্তী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করবে।



(ii) ২০২৪-২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৫,১৫৩.৫২ ও ১৩,৭১৭.৯৮ মিলিয়ন ঘনমিটার। ফলে ১,৪৩৫.৫৪ এমএমসিএম গ্যাস সিস্টেম লস বাবদ ক্ষতি হয়েছে, যার শতকরা হার ৯.৪৭% (বিইআরসি কর্তৃক অনুমোদিত গ্রহণযোগ্য সিস্টেম লস ২%)। দীর্ঘ দিনের পুরাতন পাইপলাইন লিকেজ থাকায়, মিটারবিহীন আবাসিক গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ কম নির্ধারণ, বিভিন্ন সরকারী/বেসরকারী প্রতিষ্ঠান কর্তৃক যত্রতত্র পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত করা, অবৈধ গ্যাস সংযোগ এবং বিভিন্ন রক্ষণাবেক্ষণ/মেরামত কাজে গ্যাস পার্জিং ইত্যাদি বিভিন্ন কারণে সিস্টেম লস হয়। কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্ক সিস্টেম পরিবর্তন করে নতুন পাইপ লাইন স্থাপন, প্রিপেইড মিটার স্থাপন প্রকল্প বাস্তবায়ন এবং নিয়মিত অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম গ্রহণের মাধ্যমে সিস্টেম লস কমানো প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। উল্লেখ্য, সিস্টেম লস কমানোর জন্য পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয়ের সমন্বয়ে কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

(iii) কর্তৃপক্ষীয় সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২০১৫-২০১৬ এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে পদ্মা ব্যাংক লিমিটেডে স্থায়ী আমানত হিসেবে বিনিয়োগ করা হয়েছিল। পরবর্তীতে ২০১৬-২০১৭ এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে উক্ত স্থায়ী আমানতসমূহের মেয়াদোত্তীর্ণের প্রেক্ষিতে সংশ্লিষ্ট ব্যাংকে তা নগদায়নের জন্য একাধিকবার চিঠি পাঠানো হয়েছিল। তবে, ব্যাংকটি অনিবার্য পরিস্থিতির কারণে অর্থ ফেরত দেওয়ার জন্য অপারগতা প্রকাশ করেছে। উক্ত অর্থ আদায়ে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ বাংলাদেশ ব্যাংকের সঙ্গে পত্র যোগাযোগ করেছে। উল্লেখ্য, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ ও পেট্রোবাংলা'কে এ সম্পর্কে অবহিত করা হয়েছে। গত ১৩-০৭-২৫ তারিখে বাংলাদেশ ব্যাংকের নির্বাহী পরিচালক মহোদয়ের সভাপতিত্বে পদ্মা ব্যাংক ও এ কোম্পানিসহ বিভিন্ন সংস্থার (যে সকল প্রতিষ্ঠানের অর্থ পদ্মা ব্যাংকে জামানত হিসেবে রয়েছে) প্রতিনিধিদের নিয়ে একটি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছিল। উক্ত সভায় পদ্মা ব্যাংক'কে বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের জমাকৃত অর্থ পর্যায়ক্রমে পরিশোধের জন্য দিক নির্দেশনা প্রদান করা হয়।

অন্যদিকে, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর্তৃপক্ষীয় সিদ্ধান্ত অনুযায়ী গ্লোবাল ইসলামিক ব্যাংক পিএলসি, বাংলাদেশ কমার্স ব্যাংক এবং ফাস্ট সিকিউরিটি ইসলামী ব্যাংক পিএলসি-তে স্থায়ী আমানত হিসেবে বিনিয়োগ করা হয়েছিল। পরবর্তীতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মেয়াদ উত্তীর্ণের প্রেক্ষিতে সংশ্লিষ্ট ব্যাংকগুলোকে নগদায়নের জন্য একাধিকবার চিঠি পাঠানো হয়েছিল। রাজনৈতিক পট পরিবর্তন ও বাংলাদেশ ব্যাংক কর্তৃপক্ষের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কিছু ব্যাংক একীভূত করে একটি ব্যাংকে পরিণত করা হবে বিধায় ঐ ব্যাংকগুলো জমা করা অর্থ বর্তমানে পরিশোধে অপারগতা প্রকাশ করে পত্র প্রদান করেছে। তবে, কোম্পানি সংশ্লিষ্ট ব্যাংকগুলোর সাথে আনুষ্ঠানিক চিঠির মাধ্যমে যোগাযোগ অব্যাহত রাখছে, যাতে উল্লিখিত জমাকৃত অর্থ উদ্ধার নিশ্চিত করা যায়।

(iv) কোম্পানির তথ্যপ্রযুক্তি (আইটি) ব্যবস্থায় বিভিন্ন ধরনের নিয়ন্ত্রণ দুর্বলতা সংক্রান্ত অডিট আপত্তির প্রেক্ষিতে জানানো যাচ্ছে যে, আমাদের কোম্পানির জন্য প্রয়োজ্য কোনো আইটি পলিসি ইতোপূর্বে ছিল না তবে বর্তমানে আমরা একটি আইটি পলিসি প্রস্তুত করেছি, যা খসড়া পর্যায়ে রয়েছে এবং শিগগিরই চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হবে। এছাড়া, কোম্পানির আইটি সিস্টেম ব্যবহারকারী কর্মীদের সাইবার নিরাপত্তা সংক্রান্ত সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ বিভাগের মাধ্যমে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচি গ্রহণ করা হচ্ছে। আইটি সম্পদ রেজিস্টারের উদ্যোগ হিসেবে সকল হার্ডওয়্যার, ওএস এবং লাইসেন্সসহ আইটি কনফিগারেশনের তালিকা সংরক্ষণের প্রক্রিয়া বর্তমানে চলমান রয়েছে। ডিজাস্টার রিকভারি সাইট স্থাপনের উদ্যোগ হিসেবে বিসিসি যশোর ডিআর সাইটের স্টোরেজ ক্যাপাসিটি বৃদ্ধির প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে, যা আগামী এপ্রিল ২০২৬-এ সম্পন্ন হলে সার্ভার বা ডেটা সেন্টার বন্ধ হলেও সিস্টেম সচল রাখতে ডিআর সাইট স্থাপন করা হবে। উপর্যুক্ত পদক্ষেপসমূহের মাধ্যমে নিরীক্ষকের উত্থাপিত আপত্তিসমূহের সমাধান নিশ্চিত করা হচ্ছে।

অস্বাভাবিক লাভ/ক্ষতি :

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির কোন অস্বাভাবিক লাভ/ক্ষতি নেই।



সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে সম্পাদিত কার্যাদি:

চলতি অর্থবছরে কোম্পানির স্বাভাবিক কার্যাবলীর অংশ হিসাবে সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে বহুবিধ লেনদেন সম্পূর্ণ করে। নিম্নে IAS- 24 অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট পক্ষের নাম এবং তাদের সাথে সম্পাদিত লেনদেন সমূহের প্রকৃতির একটি বিবরণী উপস্থাপন করা হলো:

(কোটি টাকায়)

পার্টির নাম	সম্পর্ক	লেনদেনের প্রকৃতি	চলতি অর্থবছরে নীট লেনদেন	৩০.০৬.২৫ ইং তারিখের (দেনা)/ পাওনা	৩০.০৬.২৪ ইং তারিখের (দেনা)/পাওনা
পেট্রোবাংলা	নিয়ন্ত্রণকারী কর্তৃপক্ষ	গ্যাস ক্রয়	(২,১৭১)	(১৪,৪৩১)	(১২,২৬০)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানী	গ্যাস ক্রয়	(৪)	(২৭)	(২৩)
বিজিএফসিএল	আন্তঃ কোম্পানী	গ্যাস ক্রয়	(১৯)	(১২২)	(১০৩)
আরপিজিসিএল	আন্তঃ কোম্পানী	গ্যাস ক্রয়	(১)	(১৩)	(১২)
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানী	গ্যাস ট্রান্সমিশন	(৩৩৫)	(৬৯৫)	(৩৬০)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানী	আন্তঃ কোম্পানী লোন	(১৩)	৪৬	৫৯
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানী	আন্তঃ কোম্পানী লোন	(১৪৩)	৫৭২	৭১৫
মোট			(২,৬৮৬)	(১৪,৬৭০)	(১১,৯৮৪)

পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানীভাতা:

কোম্পানি বোর্ডের পরিচালকমণ্ডলী'কে বোর্ড সভায় উপস্থিতির ভিত্তিতে নির্দিষ্ট হারে সম্মানী প্রদান করা হয়।

সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান:

তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি পিএলসি মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে লভ্যাংশ প্রদান ছাড়াও সরকারি কোষাগারে নিয়মিত শুল্ক, কর পরিশোধ করে জাতীয় অর্থনীতিতে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে যাচ্ছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ৭৫৩.৮৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে।

বিগত পাঁচ বছরে সরকারি কোষাগারে তিতাস গ্যাসের আর্থিক অবদানের পরিসংখ্যান নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

(কোটি টাকায়)

খাত	২০২০-২১	২০২১-২২	২০২২-২৩	২০২৩-২৪	২০২৪-২৫
লভ্যাংশ	১৯২.৮৯	১৬৩.২২	৭৪.১৯	৩৭.১০	৩৭.১০
কর্পোরেট আয়কর	৪৪০.৮৯	৪৪২.১৩	৫৬২.৯৫	৮১৮.৯৫	৬৭৯.৪২
ডিএসএল	১০.১৭	৮.৬৭	২৬.৬৯	৩১.৫৭	২০.৪৬
আমদানী শুল্ক ও মূসক	১১.৬৮	২৬.৮৩	৪৩.০৯	৪৪.০৮	১৬.৮৯
মোট	৬৫৫.৬৩	৬৪০.৮৫	৭০৬.৯২	৯৩১.৭০	৭৫৩.৮৭



Titas Gas Transmission and Distribution PLC
Comparative Significant Financial Information
As on 30 June 2025

Particulars	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Key financial figures					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	205.79	257.98	282.75	351.62	351.62
4. Capital Reserve	80.96	81.01	81.04	80.91	80.88
5. Retained earnings	5,907.87	6,008.26	5,744.20	4,950.66	4,157.29
6. Long term loan	322.68	390.07	404.93	479.05	450.90
7. Other long term liabilities	2,633.61	3,003.60	3,390.19	4,496.38	4,775.73
8. Current liabilities	7,919.81	7,956.45	13,700.11	20,384.88	24,064.70
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	979.19	977.52	958.36	4,829.06	5,600.42
10. Capital Work in progress	529.03	690.41	717.43	911.75	10.91
11. Investments	2,380.87	3,311.29	3,609.32	4,028.19	4,136.37
12. Inter-Company Loan	1,123.25	998.47	910.21	988.45	997.51
13. Loan to Employees	314.88	289.31	336.08	340.30	351.96
14. Current assets	12,732.79	12,419.59	18,061.05	23,971.56	27,109.76
15. Net profit before tax	433.15	386.86	(177.90)	128.15	(66.89)
16. Net profit after tax	345.98	318.02	(165.14)	(744.08)	(772.04)
17. Financial ratios & others:					
a. Current ratio	1.61:1	1.56:1	1.32:1	1.18:1	1.13:1
b. Liquidity ratio	1.01:1	0.92:1	0.90:1	0.84:1	0.81:1
c. Return on Fixed Assets (%)	34.57	32.63	(16.77)	(26)	(14.70)
d. Debt equity ratio	04:96	05:95	05:95	05:95	05:95
e. Debt service ratio	35.27:1	30.11:1	(1.94):1	(18.5):1	(16.53):1
f. Return on capital employed (%)	4.61	4.12	(2.20)	(7.30)	(5.46)
g. Earnings Per Share (Taka)	3.50	3.21	(1.67)	(7.52)	(7.80)
h. Dividend:					
Cash (%)	22%	10%	5%	5%	2%
Stock (%)	-	-	-	-	-



প্রশাসনিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

কোম্পানির সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে দৃঢ় ও সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। ২০০৬ সালে প্রণীত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় সংস্থানকৃত জনবলের দ্বারা বিপুল সংখ্যক গ্রাহককে যথাযথ সেবা প্রদান করা প্রায় দুর্লভ হয়ে পড়েছিল। কেননা ২০০৬ সাল পরবর্তী প্রায় ১৯ বছরে কোম্পানির কর্মপরিধি বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে এবং সে পরিপ্রেক্ষিতে সার্বিক দিক বিবেচনায় নতুনভাবে সাংগঠনিক কাঠামো-২০২৪ কোম্পানিতে প্রবর্তন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানিতে কর্মচারী চাকুরী প্রবিধানমালা-২০০৮ এর হালনাগাদকরণ, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের পদোন্নতি যোগ্যতা মূল্যায়নের জন্য পদোন্নতির মানদণ্ড ও নীতিমালা প্রণয়ন করা হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

জনশক্তি:

কোম্পানির নবসৃষ্ট সাংগঠনিক কাঠামো-২০২৪ অনুযায়ী মোট সংস্থানকৃত জনবল ৩,১৪৯ জনের মধ্যে কর্মকর্তার সংখ্যা ১,৭২৪ এবং কর্মচারীর সংখ্যা ১,৪২৫ জন। উক্ত সাংগঠনিক কাঠামোতে আউটসোর্সিং হিসেবে অনুমোদিত জনবলের সংখ্যা ১৬৫৯ জন। অনুমোদিত মোট জনবলের মধ্যে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ৯৯০ জন কর্মকর্তা ও ৯১২ জন কর্মচারী এবং আউটসোর্সিং হিসেবে ৪০২ জন জনবল নিয়োজিত রয়েছেন। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ৫৭ জন কর্মকর্তা ও ৬১ জন কর্মচারী স্বাভাবিক অবসর, ০১ জন কর্মকর্তা ও ০১ জন কর্মচারী বরখাস্ত, ১৪ জন কর্মকর্তা ও ০৫ জন কর্মচারী স্বেচ্ছায় অবসর গ্রহণ করেন। একই সময়ে কোম্পানিতে ১১৪ জন কর্মকর্তা নতুন যোগদান করেন। এছাড়া, আলোচ্য অর্থবছরে ০১ জন কর্মকর্তা ও ১১ জন কর্মচারীসহ মোট ১২ জন মৃত্যুবরণ করেন। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ২২৯ জন কর্মকর্তা ও ৬১ জনকে কর্মচারী থেকে কর্মকর্তা এবং ৩৩ জনকে কর্মচারীর বিভিন্ন গ্রেডে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন:

দক্ষ মানব সম্পদ এর মাধ্যমে যে কোন প্রতিষ্ঠানের ভিশন ও মিশন অর্জন করা সম্ভব। এক্ষেত্রে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ অনস্বীকার্য। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জ্ঞান, অভিজ্ঞতা ও কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে স্বনামধন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক এবং নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় দেশে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণ, ওয়ার্কশপ ও সেমিনার আয়োজন করা হয়েছে, যা নিম্নরূপ:

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে দেশের অভ্যন্তরে প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

ক্রমিক নং	প্রশিক্ষণের ধরণ	প্রশিক্ষণের সংখ্যা	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা
১	স্থানীয় প্রশিক্ষণ	৬২	১০১৫
২	ইন হাউজ প্রশিক্ষণ	১৫	৮১৭
৩	আউট হাউজ প্রশিক্ষণ	৪৬	১৮৫
৪	ইন্টারন্যাশনাল	০১	০১
মোট		১২৪	২০১৮

জনবল নিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য:

ক্রমিক নং	কর্মকর্তা/কর্মচারী	নিয়োগের সংখ্যা	মন্তব্য
১.	কর্মকর্তা	১১০	সাধারণ, হিসাব ও কারিগরি পদালী
২.	কর্মচারী	-	
৩.	আউটসোর্সিং কর্মচারী	-	





পিপিআর-২০০৮ বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ

ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক কর্মচারী সম্পর্ক:

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক সন্তোষজনক। কোম্পানিতে বর্তমানে তিতাস গ্যাস জাতীয়তাবাদী শ্রমিক কর্মচারী ইউনিয়ন (রেজিস্ট্রেশন নং: বি-১৯৪০)-এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বর্ণিত ট্রেড ইউনিয়ন কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক উন্নয়ন, বিভিন্ন ধরনের সুযোগ-সুবিধা বাস্তবায়ন, গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন, সিস্টেম লস হ্রাসকরণ, অবৈধ উচ্ছেদ ও রাজস্ব আদায়সহ সকল ক্ষেত্রে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করে আসছে।

শিক্ষা কার্যক্রম:

১৯৮৭ সালে কোম্পানির উদ্যোগে ঢাকার ডেমরায় তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় স্থাপন করা হয়। ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানসহ স্থানীয় অধিবাসীদের সন্তানরাও মানসম্পন্ন শিক্ষা লাভের সুযোগ পাচ্ছেন। প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে এ বিদ্যালয় ৫ম ও ৮ম শ্রেণির বৃত্তি পরীক্ষাসহ এসএসসি পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফল অর্জন করে আসছে। ২০২৫ সালে মোট ৮৪ জন ছাত্র-ছাত্রী এসএসসি পরীক্ষায় অংশগ্রহণ করে এবং ১০০% উত্তীর্ণ হয়। অংশগ্রহণকৃত ছাত্র-ছাত্রীদের মধ্যে ৩৪ জন জিপিএ ৫.০০, ৪৫ জন জিপিএ ৪.০০ এবং ০৫ জন জিপিএ ৩.৫০ পেয়ে উত্তীর্ণ হয়।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম:

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্ক উন্নয়ন, পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিক, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক নিম্নোক্ত কার্যক্রম পরিচালনা করেছে:

শিক্ষাবৃত্তি:

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীর সন্তানদের মধ্যে যারা মাধ্যমিক, উচ্চ মাধ্যমিক, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ে কৃতিত্বের সঙ্গে উত্তীর্ণদের প্রতিবছর “ তিতাস গ্যাস শিক্ষাবৃত্তি ও আর্থিক সহায়তা” কর্মসূচীর আওতায় শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। এরই ধারাবাহিকতায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে এসএসসি/সমমান/ও লেভেল এর ৫৫ জন, এইচএসসি/সমমান এর ৬৬ জন, স্নাতক/স্নাতক (সম্মান)/স্নাতকোত্তর/বিবিএ/এমবিএ/বিএসসি (ইঞ্জিনিয়ারিং)/এমবিবিএস পর্যায়ে ২০ জনকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।



ঋণ প্রদান কর্মসূচী:

কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের ঋণ প্রদানের লক্ষ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে জমি ক্রয়, ফ্ল্যাট ক্রয়, গৃহ নির্মাণ/সমন্বয় (গৃহ নির্মাণ ও গৃহ সংস্কার), মোটর গাড়ি ক্রয় ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ এবং তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণে অনুসৃত সরকারি নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ঋণসহ সর্বমোট ৪৬,০০,০০,০০০/- (ছেচল্লিশ কোটি) টাকা বাজেট রাখা হয়েছিল, যার বিপরীতে বর্ণিত অর্থবছরে প্রায় ৩৬,০০,০০,০০০/- (ছত্রিশ কোটি) টাকা বিতরণ করা হয়।

ধর্মীয় আচার:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের মধ্যে ১০ জন কর্মচারীর প্রত্যেকের পরিবারকে দাফন-কাফনের জন্য ৩০ হাজার টাকা করে আর্থিক সহায়তা হিসেবে সর্বমোট ৩,০০,০০০/- (তিন লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে এবং সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ১০ জন কর্মচারীর প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৮.০০ লক্ষ টাকা করে সর্বমোট ৮০,০০,০০০/- (আশি লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও বিনোদন:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিত্তবিনোদন ও কর্মচাঞ্চল্য বজায় রাখার জন্য তিতাস ক্লাব নিয়মিত ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক প্রতিযোগিতার আয়োজন করে থাকে। এরই ধারাবাহিকতায় গত ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের তিতাস ক্লাব কর্তৃক জাতীয় ও আন্তর্জাতিক পর্যায়ে খেলোয়াড় সমন্বয়ে দল গঠনপূর্বক প্রিমিয়ার ডিভিশন ভলিবল, বিভিন্ন ধরনের ভলিবল টুর্নামেন্ট ও প্রিমিয়ার ডিভিশন দাবা লীগে অংশগ্রহণ করেছে। এছাড়া, বাংলাদেশ ভলিবল ফেডারেশনের উদ্যোগে “তারুণ্যের উৎসব ২০২৫” আয়োজন করা হলে তিতাস ক্লাব উক্ত টুর্নামেন্ট-এ অংশগ্রহণ করাসহ ঢাকা মহানগরী ৩০তম জাতীয় ভলিবল প্রতিযোগিতায় অংশ গ্রহণ করে। এ সকল প্রতিযোগিতার মধ্যে তিতাস ক্লাব প্রিমিয়ার ডিভিশন ভলিবল লীগে ০৪(চার) বার চ্যাম্পিয়ন ও রানার আপ হওয়ার গৌরব অর্জন করে এবং প্রিমিয়ার ডিভিশন দাবালীগে ০২(দুই) বার চ্যাম্পিয়ন ও ০১(এক) বার রানার আপ হওয়ার গৌরব অর্জন করে। উল্লেখ্য, ২০২৫ সালের মে মাসে অনুষ্ঠিত প্রিমিয়ার ডিভিশন দাবা লীগে তিতাস ক্লাব অংশগ্রহণ করে ১ম স্থান (চ্যাম্পিয়ন) হওয়ার গৌরব অর্জন করে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা:

সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের আওতায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা খাত হতে চিকিৎসার জন্য আর্থিক সহায়তা হিসেবে শারীরিকভাবে অসুস্থ জনাব মো. আজিজুল ইসলাম, সহকারী ব্যবস্থাপক, পেট্রোবাংলা'কে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা, জুলাই গণ অভ্যুত্থানে আহতদের পারিবারকে আর্থিক সহায়তা হিসেবে ২০,০০,০০০/- (বিশ লক্ষ) টাকা, জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াছ মিয়া, পিসি অপারেটর, অর্থ বিভাগ, অর্থমন্ত্রণালয় এর সুচিকিৎসার লক্ষ্যে ২,০০,০০০/- (দুই লক্ষ) টাকা, কম্বল/শীতবস্ত্র বিতরণের লক্ষ্যে মাননীয় প্রধান উপদেষ্টার তহবিলে আর্থিক অনুদান হিসেবে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা, বাংলাদেশ অ্যাডমিনিস্ট্রিটিভ সার্ভিস এসোসিয়েশনের বার্ষিক সম্মেলনে আর্থিক অনুদান হিসেবে ৫,০০,০০০/- (পাঁচ লক্ষ) টাকা, কোম্পানির কর্মচারী জনাব মো. এছাহক আলী শরীফ এর সন্তান জনাব মোঃ জোবায়ের শরীফ এর কিডনী জনিত রোগে চিকিৎসা সহায়তা হিসেবে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা, দীর্ঘদিন ধরে হার্ট ও কিডনি ডায়ালাইসিস সংক্রান্ত রোগে আক্রান্ত আর্থিকভাবে খুবই দরিদ্র কৃষক জনাব মোঃ কফিল উদ্দিন-কে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা, জনাব মোঃ আলাউদ্দিন এর সুচিকিৎসার লক্ষ্যে ৩০,০০০/- (ত্রিশ হাজার) টাকা, জনাব মোঃ আমছর আলী এর সুচিকিৎসার লক্ষ্যে ২০,০০০/- (বিশ হাজার) টাকা, মেসার্স সিদ্দিকী'স গ্রীন টেকনোলজি'কে গ্যাস সেভিং সল্যুশন ব্যবহার করে গ্যাসের ব্যয় কমানোর উপর পাইলটিং প্রকল্পের জন্য ২,৫০,০০০/- (দুই লক্ষ পঞ্চাশ হাজার) টাকা আর্থিক অনুদান এবং জনাব মোঃ আব্দুস সাত্তার এর সুচিকিৎসার লক্ষ্যে ২,০০,০০০/- (দুই লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়।



ইনোভেশন কার্যক্রম:

কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ও মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক ২০২৪-২৫ অর্থবছরের নির্ধারিত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী কোম্পানির ইনোভেশন কমিটি কর্তৃক ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জাতীয় তথ্য বাতায়ন এবং ইতঃপূর্বে বাস্তবায়িত সহজীকৃত/ডিজিটাইজডকৃত সেবাসমূহের ডাটাবেজ যথাসময়ে হালনাগাদ করা হয়েছে। এছাড়া, জনবলের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে চতুর্থ শিল্প বিপ্লব মোকাবেলায় প্রযুক্তির ব্যবহার বিষয়ে “স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণ” ও “মাইগভ প্ল্যাটফর্মের ব্যবহার বৃদ্ধি” বিষয়ক ০৬টি কর্মশালা/প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। উপরন্তু, বর্ণিত কর্মপরিকল্পনামতে ন্যূনতম একটি উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়নের আওতায় “Operational Data Management System of Radio Room Activities” এর মাধ্যমে রেডিও রুমের কার্যক্রম সম্পাদনের জন্য “স্বয়ংক্রিয় সিস্টেম সফটওয়্যার” অনলাইন ভিত্তিক Deploy করা হয়েছে। ফলে, আলোচ্য ক্ষেত্রে মোবাইল অ্যাপ্লিকেশনের মাধ্যমে বিভিন্ন স্টেশন থেকে কেন্দ্রীয় সার্ভারে তথ্য প্রেরণ করা যায়। কেন্দ্রীয় সার্ভারে সংরক্ষিত তথ্য স্বয়ংক্রিয় সিস্টেম দ্বারা পরীক্ষা করা হবে এবং স্বয়ংক্রিয়ভাবে তৈরি প্রতিবেদনগুলি সংশ্লিষ্ট সংস্থা/দপ্তরে পাঠানো হবে।



তিতাস গ্যাস ও হলি ফ্যামিলি রেড ক্রিসেন্ট মেডিকেল কলেজ হাসপাতাল এর মধ্যে সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষর

স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা সম্পর্কিত কার্যক্রম :

পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে এবং পরিবেশ সংরক্ষণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। তাই কোম্পানির গ্যাস পাইপলাইন, স্টেশন ও বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রম এবং সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা যথেষ্ট গুরুত্ব বহন করে। স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তার ক্ষেত্রে নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

স্বাস্থ্য:

সরকারি ঘোষণা মোতাবেক নির্ধারিত হারে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিকিৎসা ভাতা প্রদান করা হয়। কোম্পানিতে কর্মরত চিকিৎসকগণ কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের নিয়মিত চিকিৎসা সেবা/পরামর্শ প্রদান করে থাকেন। এছাড়া, চিকিৎসা সেবার পরিধি বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা- কর্মচারীগণকে কর্পোরেট চিকিৎসা সুবিধা প্রদানের প্রয়াসে হলি ফ্যামিলি রেড ক্রিসেন্ট মেডিকেল কলেজ হাসপাতাল ও বিআইএইচএস জেনারেল হাসপাতাল এর সঙ্গে কোম্পানির সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষরিত হয়েছে।



পরিবেশ:

বৈশ্বয়িক উষ্ণতা সূচকে বাতাসে প্রাকৃতিক গ্যাস (মিথেন)-এর নিঃসরণ, কার্বন-ডাই-অক্সাইড এর তুলনায় ২৩গুণ বেশি ক্ষতি করে। প্রাকৃতিক গ্যাস নিঃসরণ এর ক্ষতিকর দিক বিবেচনায় এবং গ্যাসের অপচয় রোধে সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের সময় বাতাসে গ্যাস নিঃসরণের পরিমাণ ন্যূনতম রাখা হয়। সম্ভব ও বিতরণ প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় তিতাস গ্যাসের কর্মকান্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর প্রভাব না ফেলে সে লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। যে সকল গ্যাস স্টেশন হতে কনডেনসেট সংগ্রহ করা হয়, তদন্তসহ কনডেনসেট সংগ্রহ ও পরিবহনকালে স্পিলেজ প্রতিরোধে সর্বাত্মক প্রচেষ্টা গ্রহণ করা হয়। অডোরেন্ট চার্জকালীন সময়ে বাতাসে এর নিঃসরণ যেন না হয় তা যথাযথভাবে নিশ্চিত করা হচ্ছে। ইউটিলিটি সার্ভিসসমূহ নির্মাণ বা স্থাপন/পুনর্নির্মাণ বা মেরামত কার্যক্রমের জন্য রাস্তা ও ফুটপাথ খোঁড়াখুঁড়ির সময়ে পরিবেশ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রণীত নির্দেশিকা (Guideline) অনুযায়ী যথাযথ ব্যবস্থাসমূহ নিশ্চিত করা হচ্ছে।

পাইপ লাইনের নিরাপত্তা:

প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা, ১৯৯১ (সংশোধিত ২০০৩) এবং পরিবেশ সংক্রান্ত সকল বিধি-বিধান কঠোরভাবে অনুসরণ করার মাধ্যমে পাইপলাইন স্থাপনের পরিকল্পনা, পাইপলাইন ডিজাইন, স্থাপন ও সিস্টেম পরিচালনায় নিরাপত্তা নিশ্চিত করা হয়ে থাকে। স্থাপিত গ্যাস সম্ভব ও মূখ্য গ্যাস বিতরণ পাইপলাইনে চৌকি দেওয়া হয় ও গ্যাস রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন করা হয়। পাইপলাইন ও গ্যাস স্থাপনার নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে পরিদর্শনকালে প্রাপ্ত তথ্যের উপর ভিত্তি করে প্রয়োজনীয় মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও মডিফিকেশন কাজ সম্পন্ন করা হয়।

বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন এর নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে পাইপলাইনে চৌকি দেওয়া হয়। কোম্পানির নতুন সাংগঠনিক কাঠামো ২০২৪ এ পাইপলাইন চৌকি দেওয়ার ব্যবস্থা আধুনিকায়ন করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় লোকবল সংস্থান করা হয়েছে। স্থাপিত পাইপলাইনের পরিকল্পিত বয়স অতিবাহিত হওয়ায় অথবা উন্নয়নমূলক সংস্থা কর্তৃক উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নকালে অথবা অন্য যেকোন কারণে গ্যাস লিকেজ সংঘটিত হলে গ্যাস লিকেজজনিত ক্ষতি পরিহারে তা তাৎক্ষণিকভাবে মেরামত করা হয়। বর্তমানে কোম্পানির সংশ্লিষ্ট বিভাগের তত্ত্বাবধানে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কে গ্যাস লিকেজ অনুসন্ধান করে তা মেরামতের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

পাইপলাইনের করোশন প্রতিরোধে ক্যাথডিক প্রোটেকশন (CP) সিস্টেম স্থাপন, পরিচালনা ও মনিটরিং করা হচ্ছে। এছাড়া, পাইপলাইন কোটিং এর সার্বিক অবস্থা পরীক্ষা করার নিমিত্তে কোটিং ডিফেক্ট সার্ভে পরিচালনা করা হয় এবং প্রাপ্ত সার্ভে রিপোর্টের ভিত্তিতে প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ কাজ পরিচালনা করা হয়। যেসকল পাইপলাইনের বয়স অতিবাহিত হয়েছে অথবা বিভিন্ন ধরনের উন্নয়নমূলক কাজের কারণে বিদ্যমান পাইপলাইনের পরিচালনা ও নিরাপত্তা বিপ্লিত হয়েছে/হচ্ছে, সেসকল পাইপলাইন প্রতিস্থাপন/ পুনর্বাসনের লক্ষ্যে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা, ১৯৯১ (সংশোধিত ২০০৩) এবং গ্যাস বিপণন নীতিমালা, ২০১৪ অমান্য করার কারণে, গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে রাইজার স্থানান্তর বা অন্যান্য অনিয়ম সংঘটিত হলে দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট থানায় সাধারণ ডায়েরি (জিডি) করা হয় এবং প্রধান বিস্ফোরক পরিদর্শকের দপ্তরকে যথাযথভাবে অবহিত করা হয়। অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করার লক্ষ্যে নিয়মিত অভিযান পরিচালনা করে অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন, অবৈধ গ্যাস সংযোগ ও স্থাপনা উচ্ছেদ করে প্রয়োজনীয় আইনগত ব্যবস্থা নেওয়া হয়। পাশাপাশি গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির জন্য প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় নিয়মিত বিজ্ঞাপন প্রচার করা হয়।

ক্যাথোডিক প্রোটেকশন (CP) কার্যক্রম:

ক) বিভিন্ন পাইপলাইনের পথস্বত্ব (Right of Way - RoW) এলাকায় মাটির প্রতিরোধ ক্ষমতা (Soil Resistivity) পরিমাপ, অবৈধ স্থাপনা শনাক্তকরণ এবং পাইপ লোকেটর সার্ভে পরিচালনা করে পাইপলাইনের GIS ডেটাবেজে প্রস্তুত করা হচ্ছে। একইসাথে কোটিং ডিফেক্ট সার্ভে পরিচালনা করে বিদ্যমান প্রলেপন ব্যবস্থা মূল্যায়ন করা হচ্ছে।



- খ) নতুন সিপি স্টেশন স্থাপন এবং বিদ্যমান সিপি স্টেশনসমূহের অবস্থান নির্ণয় করে সংশ্লিষ্ট তথ্য GIS ডেটাবেজে সংযোজন করা হয়, যার মাধ্যমে নেটওয়ার্কভিত্তিক সিপি মনিটরিং কার্যক্রম অধিকতর কার্যকর করা হয়েছে।
- গ) পাইপলাইনের সুরক্ষা নিশ্চিতকল্পে এবং সার্ভিস লাইফ অপেক্ষাকৃত বৃদ্ধির লক্ষ্যে নতুন পাইপলাইন স্থাপনের ক্ষেত্রে সিপি পদ্ধতি স্থাপন করে পাইপলাইন কমিশনিং সম্পন্ন করা হয়;
- ঘ) ক্যাথোডিক প্রোটেকশন (সিপি) পদ্ধতি মনিটরিং এবং সিপি সংশ্লিষ্ট ডাটা সংরক্ষণ করার লক্ষ্যে ওয়েব-ভিত্তিক প্ল্যাটফর্ম প্রস্তুত করা হয়েছে। বিদ্যমান সিপি পদ্ধতি অনলাইন মনিটরিংয়ের আওতায় আনা হয়েছে এবং পর্যায়ক্রমে সকল স্টেশন এই ব্যবস্থার অন্তর্ভুক্ত করার প্রক্রিয়া চলমান আছে;
- ঙ) নিরাপদ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক পরিকল্পনা, স্থাপন ও পরিচালনার লক্ষ্যে কর্মকর্তা পর্যায়ে সিপি সিস্টেম সম্পর্কে মৌলিক ধারণা, রক্ষণাবেক্ষণ পদ্ধতি ও মাঠ পর্যায়ে পাইপলাইন পরীক্ষণ বিষয়ক প্রশিক্ষণ ও কর্মশালা আয়োজন করা হয়ে থাকে।

জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ বিভাগের জরুরী কার্যসম্পাদন সংক্রান্ত তথ্যাবলি:

জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ বিভাগাধীন জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ শাখা-উত্তর এবং দক্ষিণ-এর জরুরী অভিযোগ কেন্দ্র, কোম্পানির কল সেন্টার ও ওয়েবসাইট এর কমপ্লেন্ট পোর্টাল-এ প্রাপ্ত অভিযোগের প্রেক্ষিতে অভিযোগসমূহ তাৎক্ষণিকভাবে সমাধানের জন্য দিন/রাত ২৪ ঘন্টা মোট ২৭ টি জরুরী দল এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য একটি ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান নিয়োজিত আছে। সম্ভাব্য সকল দুর্ঘটনা মোকাবেলা এবং সম্মানিত গ্রাহকদের আঙিনায় নিরাপদ ও সুষ্ঠু গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্রাহকদের সকল অভিযোগে দ্রুততম সময়ের মধ্যে উপস্থিত হয়ে প্রয়োজনীয় কাজ সম্পন্ন করা হয়। ২০২৩-২৪ এবং ২০২৪-২৫ অর্থবছরে গৃহীত জরুরি কলের সংখ্যা তথা জরুরি দল কর্তৃক গ্রাহক আঙিনায় উপস্থিতির পরিসংখ্যান নিম্নরূপ:

কলের ধরণ	২০২৩-২০২৪	২০২৪-২০২৫
অগ্নি দুর্ঘটনা	১৮৭	২৪৪
গ্যাস লিকেজ	৬১০৫	৪৯০০
গ্যাসের স্বল্প চাপ	১৭৫	২৫২
গ্যাস না থাকা	১৬৫০	২২৭৪
অন্যান্য	১০৭৪	৬৮৩
মোট	৯১৯১	৮৩৫৩



লিকেজ সনাক্তকরণ জরিপ



ছিদ্র জরিপ, ছিদ্র সনাক্তকরণ ও লিকেজ মেরামত সংক্রান্ত তথ্য:

গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা এড়াতে ও পাইপ লাইন লিকেজের কারণে মূল্যবান গ্যাসের অপচয়রোধ এবং কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও জননিরাপত্তা নিশ্চিতকরণকল্পে কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছর হতে মোবাইল গ্যাস লিকেজ ডিটেকশন সিস্টেম ও তাৎক্ষণিক লিকেজ মেরামত কার্যক্রম বাস্তবায়ন করছে। কোম্পানির এ কার্যক্রমে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিতরণ নেটওয়ার্কে ছিদ্র জরিপ, ছিদ্র সনাক্তকরণ ও লিকেজ মেরামতের তথ্য নিম্নে প্রদান করা হলো:

অর্থবছর	এলাকা	সার্ভে (দিন)	সার্ভে (কি.মি)	সোর্স লিকেজের সংখ্যা	কৃত লিকেজের সংখ্যা	লিকেজ মেরামত	মন্তব্য
২০২৪-২৫	ঢাকা মেট্রো	৩০	৫৫৫.৩০	----- টি	১৬৪টি	১৬৪	৭৮.৬৬ ঘনমিটার/ঘন্টা প্রতিদিন ০.০৬৬ এমএমসিএফডি

*পাইপ লাইনের নিরাপত্তার বিষয়ে মার্কার পোস্টের ও প্যাট্রলম্যান-এর সহায়তায় নিবিচ্ছিন্ন মনিটরিং কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়।

উন্নততর সেবা কার্যক্রম:

গ্রাহক সেবার মানোন্নয়নের জন্য ঢাকা মহানগরী ও আঞ্চলিক বিক্রয় ডিভিশনের আওতাধীন এলাকায় সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানিতে তালিকাভুক্ত ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণের ব্যবস্থা গ্রহণ, গ্রাহক সেবা কার্যক্রম দ্রুততার সাথে সম্পন্ন করার লক্ষ্যে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ, শীতকালীন গ্যাস স্বল্পচাপ সমস্যা দূরীকরণ ও ভবিষ্যৎ গ্রাহকদের প্রয়োজন অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণে পাইপলাইন স্থাপন ও সিজিএস/টিবিএস/ডিআরএস মডিফিকেশনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা:

একটি সুপারিকল্পিত অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা, তার কার্যকর বাস্তবায়ন ও সময়ে সময়ে তা পর্যবেক্ষণ কোম্পানির সার্বিক সাফল্য ও উদ্দেশ্য অর্জনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। বর্তমান পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা সুষ্ঠু রাখার সাথে সাথে এর কার্যকারিতা অব্যাহত রাখার জন্য সচেতন রয়েছে। এ লক্ষ্যে ৩ জন সম্মানিত পরিচালকের সমন্বয়ে একটি অডিট কমিটি পরিচালনা পর্ষদের সাব-কমিটি হিসেবে দায়িত্ব পালন করছে। বর্তমানে কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পাদনকারী ‘নিরীক্ষা ডিভিশন’-এর অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক প্রদত্ত “Management Report” অনুযায়ী বাস্তবায়নযোগ্য বিষয়সমূহ অডিট কমিটির নিকট উপস্থাপন করা হয়। অডিট কমিটির সুপারিশ অনুযায়ী বাস্তবায়নযোগ্য বিষয়সমূহসহ অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থার সাথে সংশ্লিষ্ট বিষয়ে পরিচালনা পর্ষদ সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও দিকনির্দেশনা প্রদান করে থাকে।

কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ:

- বিতরণ নেটওয়ার্কে অননুমোদিত গ্যাস ব্যবহার শূন্যের কোঠায় নামিয়ে আনা;
- মন্ত্রণালয় কর্তৃক নির্ধারিত সিস্টেম লস সংক্রান্ত রোডম্যাপ-এর লক্ষ্যমাত্রা অর্জন;
- বিতরণ নেটওয়ার্কের অবকাঠামোগত সুরক্ষা নিশ্চিত করা;
- কোম্পানির বিতরণ মার্জিন যৌক্তিক পর্যায়ে পুনর্নির্ধারণ করা;
- বিতরণ নেটওয়ার্কে সংযুক্ত গ্রাহকগণের গ্যাস চাহিদার বিপরীতে গ্যাসের সরবরাহে ভারসাম্য বজায় রাখা; এবং
- বৈষম্যহীন বাংলাদেশ বিনির্মাণে দক্ষ জনশক্তি সমৃদ্ধ আধুনিক প্রযুক্তি নির্ভর “ যুগোপযোগী কোম্পানি”-হিসেবে রূপান্তর করা।



সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

গ্রাহক ও আপনাদের সার্বিক সহযোগিতায় তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি দেশের জ্বালানি খাতে সুদীর্ঘ পাঁচ দশকের বেশি সময় ধরে নিরবচ্ছিন্নভাবে অবদান রেখে চলেছে। ভবিষ্যতেও এ কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নে আপনারা গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন বলে আমি আশা করি। কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় সদয় উপস্থিতির জন্য আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

তিতাস বোর্ড, পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনা ও তিতাস গ্যাসের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিকসহ সকল ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে।

গ্যাস সরবরাহের স্বল্পতার কারণে কোন কোন অঞ্চলে গ্যাসের চাপ স্বল্পতার জন্য সরবরাহ বিঘ্ন ঘটায় সম্মানিত গ্রাহকবৃন্দের নিকট আন্তরিকভাবে দুঃখ প্রকাশ করছি।

বিগত সময়ে কোম্পানিকে বলিষ্ঠ দিক-নির্দেশনা ও সার্বিক সহায়তা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলী, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন, স্টক একচেঞ্জ, পেট্রোবাংলা; বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বিইআরসিসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে গভীর আগ্রহ প্রদর্শন ও উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাকে ধন্যবাদ জানিয়ে আগামীতেও তাদের সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করছি।

একনিষ্ঠভাবে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নে অবদান রাখার জন্য আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

পরিশেষে, ২০২৪-২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট তাদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উত্থাপন করতে পেরে আমি নিজেকে ধন্য মনে করছি।

ধন্যবাদান্তে,



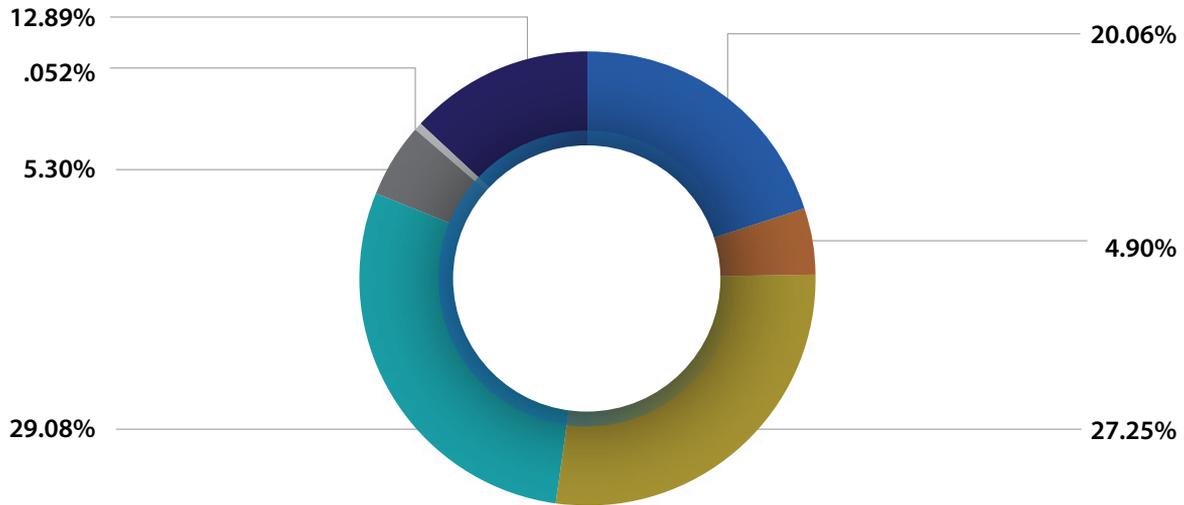
(মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না)

চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড



CATEGORY-WISE GAS CONSUMPTION OF TGTDPLC DURING 2024-25

(In percentge)

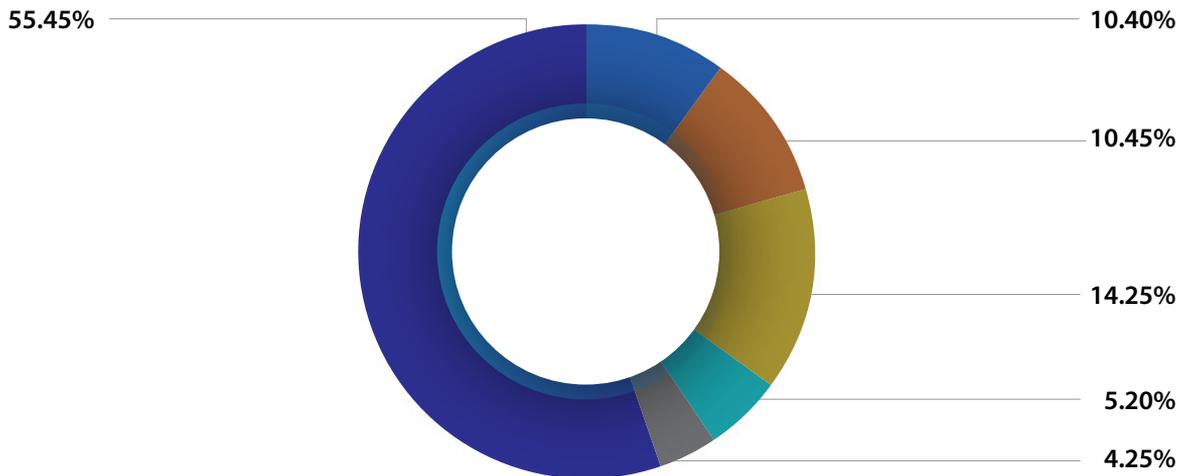


■ Power ■ Fertilizer ■ Industry ■ Captive Power ■ CNG ■ Commercial ■ Domestic

Market Share of Six Distribution Companies under Petrobangla During FY 2024-2025

(In percentge)

On the basis of Gas Sales (In MMCFD)

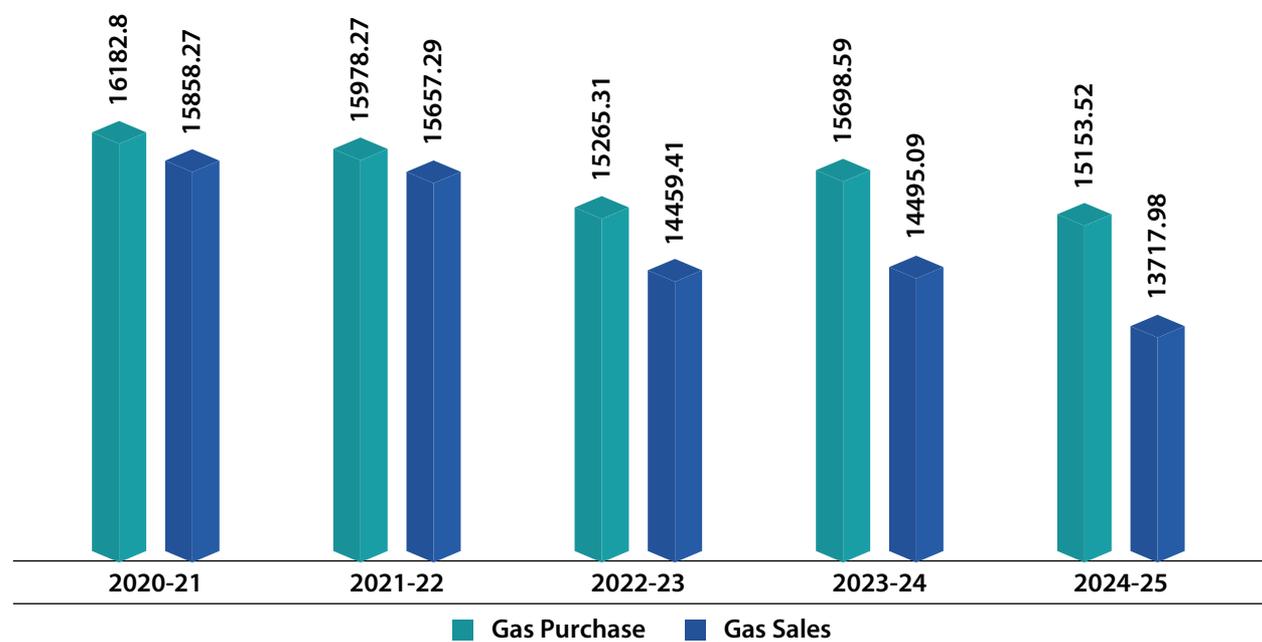


■ BGDCL ■ KGDCL ■ JGTDSL ■ PGCL ■ SGCL ■ TGTDPLC



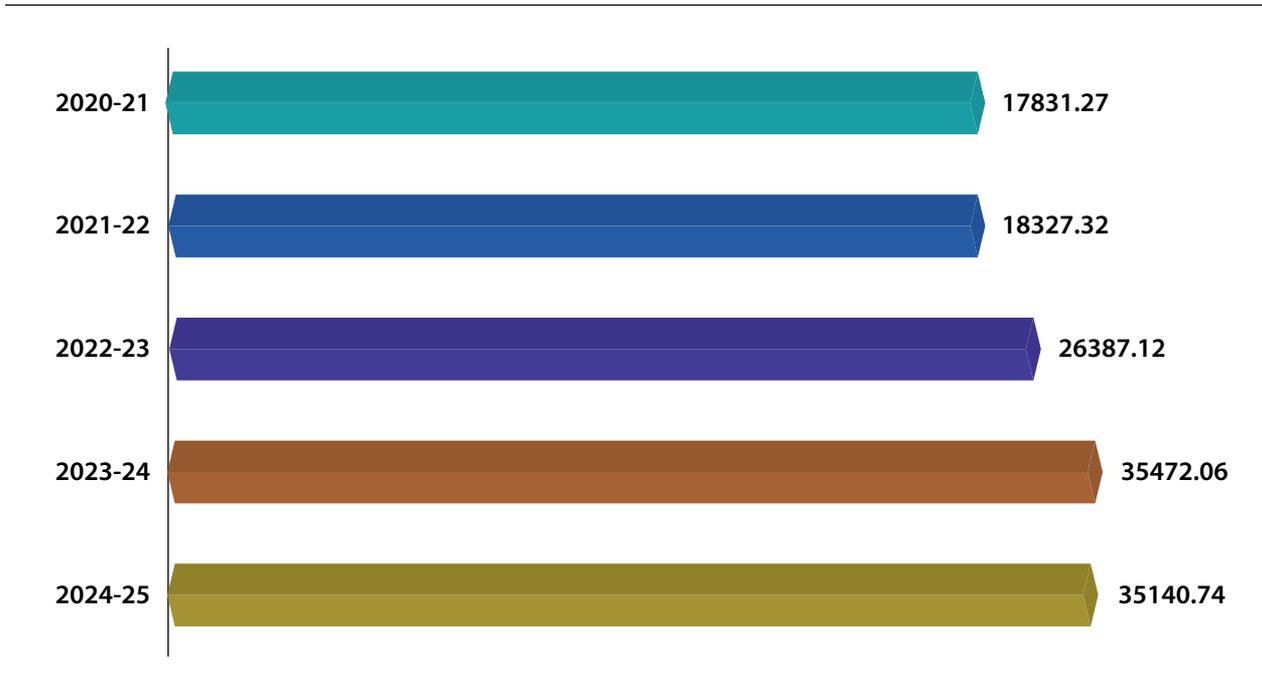
Statement of Gas Purchase & Sales during last five financial years

(In MMCM)



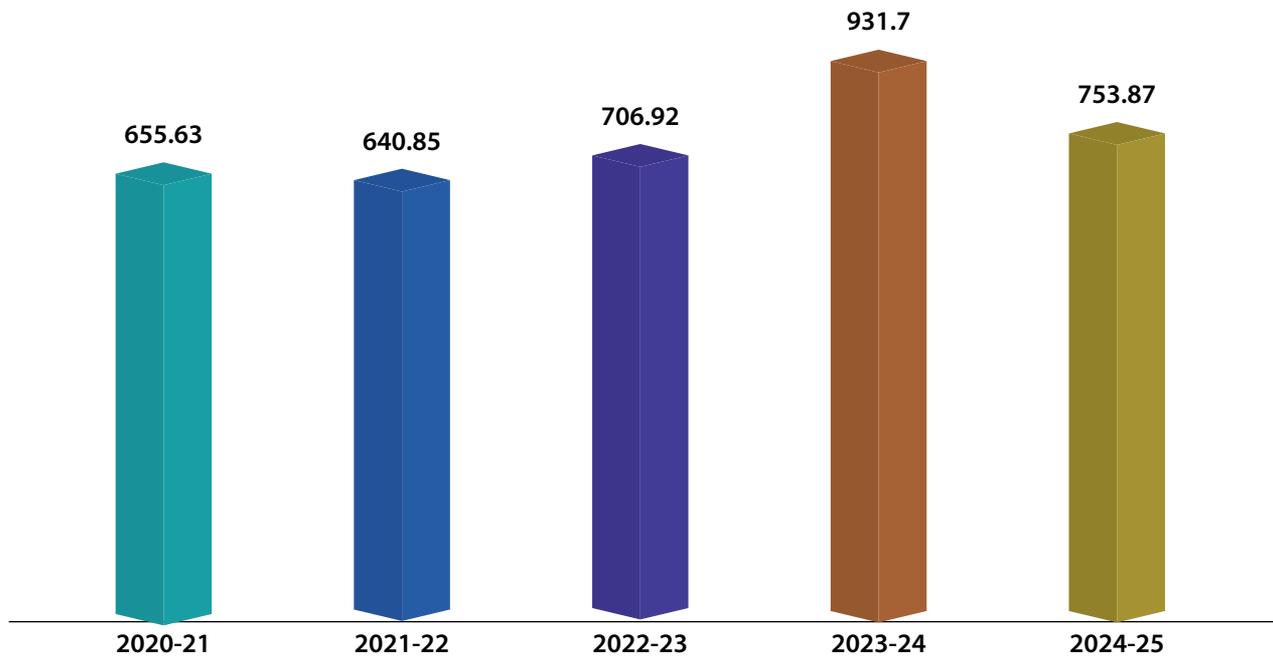
Turnover

(In Crore Taka)



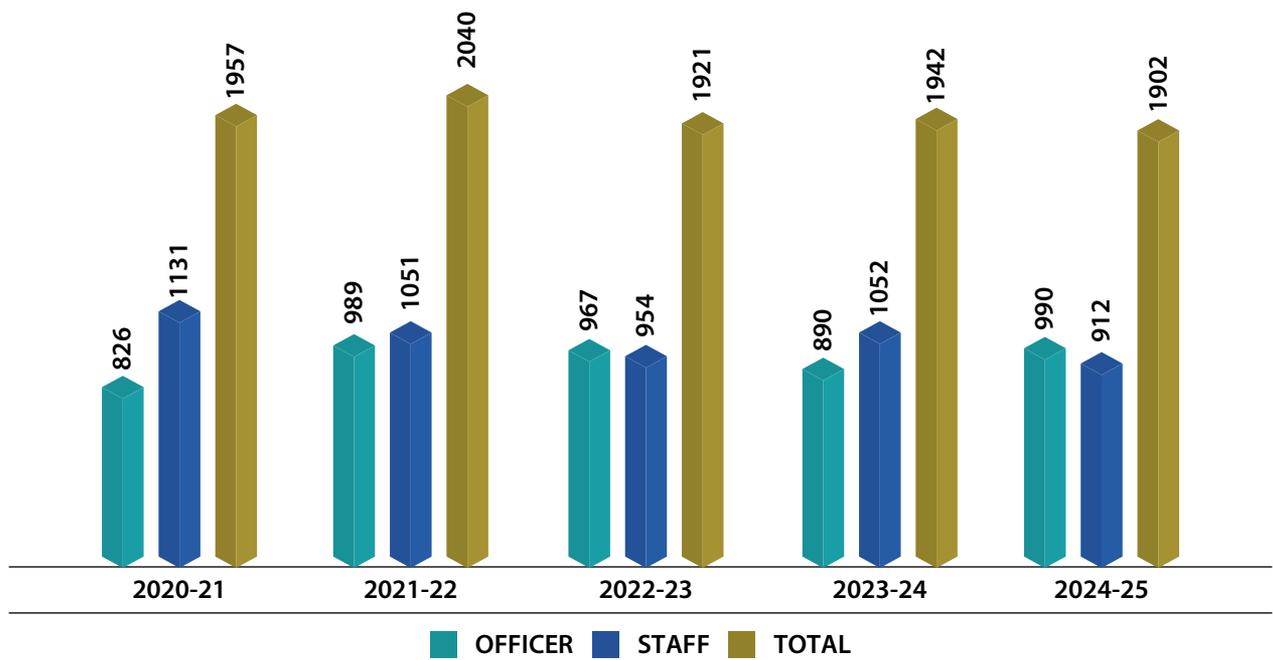
Contribution to National Exchequer

(In Crore Taka)



Manpower Growth

(In Number)



TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC
44th Annual General Meeting
Report of the Board of Directors to the Shareholders
Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalamu-Alaikum,

Hearty welcome to all of you in the 44th Annual General Meeting of Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL). I would like to take this opportunity to present before you the Report of the Board of Directors including Audited Financial Report of Titas Gas Transmission and Distribution PLC for the Year ended June 30, 2025.

Respected Shareholders,

The discovery of a huge gas field on the bank of the Titas River in Braemanbaria in 1962 created a new horizon for the utilization of natural gas. Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL) was established on 20 November 1964. The Company started its Commercial operation in 28th April, 1968 supplying gas to the Siddhirganj Thermal Power Plant through 14" Ø x 58 miles long Titas-Demra Transmission Pipeline which was constructed by then Govt. Industrial Development organization. First domestic natural gas connection was provided to the residence of renowned litterateur Shawkat Osman. As a leading national organization, it has earned the glory of being a trustworthy one for the people by means of its service delivery in its long journey.

Since its inception, 90% and 10% of the Company's shares had been owned by the then Government and the Shell Oil Company respectively. On August 9, 1975, according to the Nationalization Order of 1972, the then government with a cost of 4.5 million Pound Sterling (17 to 18 crore taka of that time) established state ownership by purchasing five gas fields of Titas, Bakhrabad, Habiganj, Rashidpur & Kailashtilla respectively from multinational Shell Oil Company. Even after increasing gas use for four decades, we are getting remarkable supply from these gas fields.

After the independence of Bangladesh in 1971, the Company started its journey as a Company of Petrobangla with the authorized and paid-up capital of Tk.1.78 crore. At present, the authorized and the paid-up capital of the Company are Tk. 2,000.00 and Tk. 989.22 crore respectively.

Titas Gas is playing a significant role in strengthening the socio-economic status of a developing country like Bangladesh. As a pioneer of the enterprises in the energy sector, contribution of Titas Gas to the Bangladesh Economy is as evident as its eternal flame.

Main objective of the Company is to supply natural gas to customers of different categories under Titas Franchise Area. The Company has to construct, operate and maintain pipelines, stations and associated facilities to full-fill its objective. Currently the Company is entrusted with the responsibilities of distributing natural gas in 12 districts- Dhaka, Narayanganj, Narsingdi, Munshiganj, Manikganj, Gazipur, Tangail, Mymensingh, Jamalpur, Sherpur, Netrokona, and Kishoreganj.

Respected Shareholders,

The Company's activities have been expanded a lot over the last five decades and the Company has so far ensured uninterrupted supply of gas to cater for its customers' demand. But recently customer services have been hampered to some extent because of low pressure problems prevailing in some parts of Titas Franchise Area (TFA), which is caused by shortage of gas supply due to shortfall of gas production from the gas fields along with the shortage in imported LNG amid energy crisis in the world triggered by war scenario. Presently, Company's total length of pipeline is 13,438.69 km (Including abandoned/ unused 448.21 km.). The number of total customers of the Company has stood at 27,78,712 on 30 June 2025.

Existing Number of different types of Customers is presented in the table below:

Customer Category	Total Number
Power	38
Fertilizer	2
Industrial	5673
Captive Power	1909
CNG	393
Commercial	11733
Domestic*	27, 58,964
Total	27,78,712

* Excluding PDC Burners.

Development Activities and Project:

Respected Shareholders,

Now, I would like to present before you a brief description of the development activities of the Company:

Development Programme:

Presently the cumulative length of pipeline under TGTDPCL has stood at 13,438.69 km. The Company has constructed 17.24 km pipeline during the fiscal year 2024-25 as link line and pipeline modification/ up-gradation/ replacement for improving low pressure problem in different areas under TFA.

System Loss Reduction Programme:

Different types of System Loss Reduction Programme have been carrying out successfully by the directives of the administrative authority and cordial efforts of management authority of Titas Gas T&D PLC. Regular inspection programmes are being carried out by Central Vigilance Department, Regional Vigilance Department & Revenue Zones to detect illegal gas connections and disconnect them. Eviction of illegal gas pipelines and illegal gas line disconnection drives by means of mobile courts have also been monitored.

Information on total system loss, of the Company (The Difference between Purchase and Sales) from 2023-24 to 2024-25 is given below:

Financial year	Difference between Purchase and Sales (Total System Loss)	
	In Volume (MMCM)	In Percentage (%)
2023-24	1203.654	7.67
2024-25	1435.578	9.47

• Deducting allowable system loss, 2%, actual system loss for the year 2024-2025 is $(9.47\% - 2\%) = 7.47\%$.

Causes of System Loss:

- Gas use in illegal gas connection;
- Leakage-Loss from the old/corroded distribution Pipe network;
- Loss from the damage of the pipeline caused by underground work of various govt./non-govt. organization;



- Loss from gas purging during repair/maintenance work;
- Loss out of lack of information regarding actual gas use in non-metered/flat rate (fixed billing) domestic customers;
- Gas measurement error caused by the difference in measuring system in gas intake point and customers' metering station; and
- Loss from leakage in the house line of the non-metered domestic customers.

Measures taken/ measures going on by Titas Gas to reduce system loss:

- Installation of meters with EVC ;
- Installation of Gas Meter Security Enclosure to combat meter tampering;
- Eviction of illegal pipeline/connection ;
- Leakage detection & Maintenance by Clean Development Mechanism (CDM);
- Leakage detection & Maintenance by Verified Emission Reduction (VER) ;
- Cathodic Protection measures in distribution network;
- Dhaka-Narayanganj Gas network Infrastructure Development Project; and
- Division/Department/Zone-wise System loss measurement, Zone-wise allocation of responsibility to officials and regular monitoring of system loss accordingly.

Future plans for system loss Reduction :

- Replacement of old pipelines and Installation of SCADA in Titas Network;
- Re-fixing actual gas consumption in Domestic level.
- Division/Department/Zone-wise separation of gas network;
- Signing MoU with the relevant authorities to get road cutting permission easily;
- Re-fixation of acceptable rate of system loss with a view to determining distribution margin;
- Gas Network Digitalization;
- Efficiency enhancement of operational activities, Improvement of network safety and reliability by means of SCADA



Construction of City Gate Station (CGS) at Japanese Economic Zone

Completed Activities in the financial year 2024-2025:

Modification/Rehabilitation/Replacement/Relocation of Civil Works and pipelines of different diameters have been completed within Titas Franchise Area in this fiscal year:

1. Repair & maintenance works of the internal roads at Demra CGS Complex cum Demra DRS Complex.
2. Construction of the reception desk at Dania Office Building and reconstruction of the damaged boundary wall along with other related civil works.
3. Reorganization of MESD office at Demra Multipurpose Store Building and construction of the office room for Deputy General Manager (SOD-South), including other related civil works.
4. Maintenance and repair of the four-storied Titas Gas Adarsha High School at Demra, construction of guardian shed, walk-way, and development of the playground.
5. Construction and decoration of GM office of RSD-Gazipur.
6. Construction and decoration of the DGM office (Regional Planning Department, Gazipur) & Store room in the basement for Regional Engineering Services Department at Bilashpur, Joydevpur, Gazipur
7. Internal RCC road at office premises and dismantling Old internal boundary wall at Bilashpur, Joydevpur, Gazipur.
8. Repair and Maintenance of a Two-Storied Building at the 80 MW Power Plant RMS, Wapda Road, Gopalpur, Tongi in a bid to relocating Zonal Marketing office of Tongi in the Company's own land.
9. DMD-Gazipur's Office Decoration, Installation of AC in the General Manager's Office of Sales Division-Gazipur, Installation of Doors in the Toilet Corridors on Four Floors and Other Related Works.
10. Placing Company Logo, Area Map, Office name & related works at the entrance of DMD (Mymensingh) Office.
11. Construction of Ramp at the main gate, replacement of iron gate, construction of Guard Room and necessary painting works at Sherpur-Office under Mymensingh Division.
12. Leakage repair of rooftop of the mosque at the office compound of DMD (Mymensingh).
13. Water Logging Management and repair works in the road adjacent to the rest house at the office of DMD (Mymensingh).
14. Construction of 4" diameter x 140 PSIG x 120 meter distribution line and 20 diameter x 140 PSIG x 18 meter service line at the cost of Border Guard Bangladesh, Gazipur Battalion (63 BGB), Rajendrapur intersection, Gazipur.
15. Construction of 6 inch diameter x 140 PSIG x 2 meter and 4 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service lines at the expense of M/s. Sadia Textile Mills Ltd., Kadimdhalya, Jamurki, Mirzapur, Tangail.
16. Construction works of a new 2"x50 PSIGx 318 meter distribution line instead of existing 1" x 50 PSIG distribution line for the customer, BRTC Training Institute, Salna, Joydevpur, Gazipur, and construction of a 10 x 50 PSIG x 6 meter service line from the said line to the inlet valve of the customer's metering run. The contractor for the work has been appointed and the construction work will be completed after obtaining road cutting permission.
17. Construction of 3 inch diameter x 140 PSIG x 18 meters service line at Beraider Chala, Gazipur at the cost of M/s. Perfetti Venmele Bangladesh Pvt. Ltd.
18. Construction work of 4 inch diameter 140 PSIG x 2 meter service line at the expense of M/s. Pioneers knitwears (BD) Ltd.





Renovation works at Head Office

Ongoing Development Activities and project in the financial year 2024-2025:

1. Construction of office building, guard room, CP room, boundary wall, drain, and internal roads including other related civil works inside the proposed CGS at the Japanese Economic Zone area.
2. Land filling, boundary wall and control building maintenance, and construction of guard room inside the Gajaria TBS premises.
3. Rearrangement of the existing office floor spaces and interior decoration works, along with other civil works, to accommodate the offices of the newly created divisions, departments and sections as per the Organizational Structure–2024 of Titas Gas Transmission and Distribution PLC located at the Head Office.
4. Construction of a temporary shed at the southern part of City Center DRS to facilitate the protection and maintenance of the TR set of the existing CP station.
5. Construction of Crew Room and other ancillary civil works at Agargaon DRS under Station Control Section, Metro Dhaka, System Operation Division.
6. Replacement of profile sheets of the old steel shed used by the Prepaid Meter Operation and Management Department at Demra, along with ancillary civil works.
7. Construction and decoration of offices for 6 (six) deputy general managers, making cubicles for 10 (ten) officers, and related works in the deputy managing director's office, Gazipur at Bilashpur, Joydevpur, Gazipur.
8. Interior decoration of the office of the Deputy General Manager, Regional Sales Department-Chandra and the Chandra office.
9. Construction of 16 inch diameter x 140 PSIG x 864 meters distribution line, 8 inch diameter x 140 PSIG x 36 meters, 6 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter, 4 inch diameter x 140 PSIG x 3 meters and 2 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service lines at the expense of M/s Hameem Denim Ltd. Maona, Sreepur, Gazipur. The pipeline installation has been completed and only the tie-in is yet to be done.
10. In order to improve the gas supply scenario in the Banmala Area under Zonal Marketing Office (Tongi), a new 54 meters (approx.) 3" dia x50 PSIG distribution line (including control valve) will be constructed from the 3" dia x50 PSIG distribution line originating from Fisanca Road to Haji Market Road at the Company's



expense and connected to the existing 3" dia x50 PSIG distribution line along the same road. The contractor for the project has been appointed and the construction work will be completed after getting road cutting permission.

11. Relocation of 6 inch diameter x 140 PSIG x 66 meters service line at the expense of M/s Bengal Plastics Ltd., Jirabo, Ashulia, Savar, Dhaka.
12. Construction work of 6 inch diameter 140 PSIG x 18 meters service line at the expense of M/s. Fuljhuri Spinning Mills Ltd., Lohakair, Kashimpur, Gazipur.
13. Tie-in cable of 4 inch diameter x 50 PSIG x 1000 meters distribution line at the cost of M/s. Urmila Fabrics Ltd., Meghlal, Ambagh, Konabari, Gazipur.
14. Construction of 8 inch diameter x 140 PSIG x 156 meters distribution and 4 inch diameter x 140 PSIG x 30 meters service lines at Tepirbari, Telirhati, Sreepur, Gazipur, at the expense of M/s Color & Co. Ltd.
15. Construction works of 4 inch diameter x 140 PSIG x 18 meters, 3 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter and 2 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service line at the expense of M/s Highway Filling Station, Dariapur, Boardghar, kaliakoir, Gazipur.
16. Construction works of 4 inch diameter x 140 PSIG x 3 meters and 2 inch diameter x 140 PSIG x 24 meters service line at the cost of M/s Dhaka Wash, 68, Kataldia, Baro Deora, Tongi, Gazipur.
17. Construction works of 4 inch diameter x 140 PSIG x 24 meters, 3 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter and 2 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service lines at the expense of M/s Lease Fashion Industry Ltd, Purba Chandra, Kaliakoir, Gazipur.
18. Construction works of 6 inch diameter x 140 PSIG x 36 meters and 4 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service line at the cost of M/s, Cotton Club (BD) Ltd., Nayapara, Kashimpur, Gazipur.
19. Construction works of 4 inch diameter 140 PSIG x 18 meters, 3 inch diameter x140 PSIG x 1 meter and 2 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service lines at the cost of M/s,American and Ifard Bangladesh Ltd. 93, Islampur, Kodda, Gazipur.
20. Relocation of Distribution Pipe line and service line of domestic customers along Palash Bus Stand to Ghorshal Fertilizer, Road.
21. Shifting of existing Valvepit, infront of Thermex Group, to accelerate utility shitting activities of SASEC Dhaka-Sylhet Coridor Project.
22. Shifting of 6X50 PSIG Valvepit at Shibpur College gate, at 7th km of Etakhola-Motkhola-Kotiyadi Regional Highway (R-211).
23. Gasline Leakage repair from Katerpool to Ramarbagh Mosque.
24. Rehabilitation of 2" ϕ x 24 PSIG distribution line at Jatramura, Tharabo, Rupgonj, Narayanganj under system operation and Maintenance Section-Rupgonj.
25. Gas line shifting from Masdhair Bazar to Tala Factory under Enayetpur, Kashipur.
26. Shifting of Valvepit at Kamal Steel Mills Ltd, Ariyabo, Rupgonj, Narayanganj.
27. Rehabilitation of domestic gas line and re-arrangement of gas appliances Old UFFL Housing Colony at Ghorashal Palash fertilizer PLC.
28. Construction and repair works of finance Department & Toilet repair at 9th floor of Head Office.
29. Estimation & Design works for upgradation & modification of Munshuganj DRS, Mukterpur DRS and Bhulta TBS are in progress.



Other Ongoing Project:

Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas Meter for TGTDCCL] :

“Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of smart Prepaid Gas Meter for TGTDCCL]” is a project funded by the World Bank, the Government of the People's Republic of Bangladesh, and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. Under the project, a total of 1.1 million smart prepaid gas meters will be installed for the domestic customers in the Company's Metro Dhaka Marketing Division (North), Regional Marketing Division (Gazipur) and Regional Marketing Division (Mymensingh) areas. The project was approved in the meeting of the Executive Committee of the National Economic Council (ECNEC), held on 31/10/2023 for implementation from January-2024 to December-2028. The total estimated cost of the project is Tk 3542.71 crore. It is expected that the installation of 1.1 million smart prepaid gas meters will be completed by December-2028.

Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL)

Under the project titled "Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL]" funded by the Asian Development Bank (ADB), the Government of Bangladesh, and Titas Gas, 6.50 lakh smart prepaid gas meters will be installed in the domestic category of unmetered customer premises of the Company's Metro Dhaka Marketing Division (South) and Regional Marketing Division (Narayanganj) areas. The project was approved in the 5th meeting of the Executive Committee of the National Economic Council (ECNEC) for the fiscal year 2023-24, held on 31/10/2023. As per the approved DPP, the estimated cost of the project is Tk 2214.03 crore and the implementation period is from January 2024 to December 2027. The installation of smart prepaid gas meters will prevent the wastage of gas used at the household level, increase gas usage efficiency and have a positive impact on the environment by increasing awareness among domestic customers about gas usage, and reduce system losses in the overall gas supply system. In addition, the operational costs of the Company will be reduced as the complications related to arrears collection will be eliminated. The process of appointing 4 (four) individual consultants and one foreign consulting firm has been completed. It is expected that the EPC contractor will be appointed by May 2026 for the installation of smart prepaid gas meters for the project and the installation of smart prepaid gas meters in the customer premises will be completed by December 2027.

“The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh”:

To ensure reliable, effective and efficient gas supply system through the company's Transmission and Distribution network, the digitalization of gas supply system increases the efficiency of operational activities through SCADA and improves the safety and reliability of the gas network by technical assistance and financial support from JICA. The project is going on.

The digitalization activities under the technical assistance of this project are as follows:

- GIS mapping of 67 km in Motijheel and Paltan area and 69 km in Dhanmondi and Lalmatia area has been completed.
- Standard Process Area Flow Diagram of 123 stations has been updated.
- Overall Schematic Diagram of TGTDPCL's Transmission and Distribution network has been updated.
- Digitized maps of 633 km of 1000 psig transmission pipeline, 97 km of 300 psig transmission/distribution main pipeline, 1011 km of 140 psig distribution main/ distribution pipeline and 4253 km of 50 psig distribution lines & 66 km distribution lines have been accumulated; and
- RMS-location survey for 6,382 industrial, CNG, and commercial customers has been completed.

Gas Supply to Different Economic Zones:

To encourage rapid economic development through industrial diversification, employment generation, and increased production and exports, Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL) has undertaken initiatives to develop gas supply infrastructure in 24 government and private economic zones located within its franchise areas.



Economic Zones with Gas-Supply Infrastructure:

After completion of the required infrastructure of high-diameter-and-appropriate-length-pipelines, gas supply has been ensured to the following economic zones, where industrial activities are running:

No.	Name of Economic Zone	Location
01	Meghna Industrial Economic Zone	Sonargaon, Narayanganj.
02	Meghna Private Economic Zone	Sonargaon, Narayanganj.
03	City Economic Zone	Rupganj, Narayanganj.
04	Akij Economic Zone	Trishal, Mymensingh.
05	Jamalpur Government Economic Zone	Holidhata, Jamalpur.

Ongoing Gas Infrastructure Construction Activities:

To ensure necessary gas supply, gas infrastructure construction works for the following economic zones have been completed or are in progress:

No	Name of Economic Zone	Location	Description of Work
01	Hamid Economic Zone	Trishal, Mymensingh	Construction of 16" diameter × 140 PSIG × 10 km pipeline (from Trishal TBS)
02	Japanese Economic Zone	Araihasar, Narayanganj	20" diameter × 1000 PSIG × 6 km pipeline
03	Abdul Monem Economic Zone	Gazaria, Munshiganj	Construction of 12" diameter × 140 PSIG × 8 km pipeline

In addition, gas infrastructure construction works are going on at the following economic zones:

1. Hossendi Economic Zone, Gazaria, Munshiganj.
2. Cumilla Economic Zone, Meghnaghat.
3. Kishoreganj Economic Zone, Kishoreganj.
4. BSCIC Industrial Area, Keraniganj, Dhaka.
5. API Economic Zone, Gazaria, Munshiganj.
6. Bangladesh Hi-Tech Park Authority (BDHTPA) Economic Zone.
7. Bscic Chemical Industrial Park, Munshiganj.
8. Bay Economic Zone, Konabari, Gazipur.

Future Implementation Plan for Economic Zones:

The estimated costs for the construction of gas supply infrastructure in the remaining 08 (eight) economic zones have been sent to the respective economic zone authorities. Implementation activities will commence upon receipt of the required funds from the concerned authorities.

Clean Development Mechanism (CDM) Project:

The Clean Development Mechanism (CDM) project, registered with the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) and in accordance with United Nations Methodologies, is being managed with the investment and technical support of the Danish Company NE Climate A/S (NEAS) under the supervision of CDM Cell of Titas Gas. According to the Project Design Document (PDD) of the project, a total of 5,65,952 residential and commercial risers have been inspected and 35,252 leaky risers have been identified and repaired in 2017 under the Baseline Study Program of the said project and through this a total of 20.68 MMCFD of gas leakage has been sealed off. The monitoring program is being conducted consistently every year to check whether the gas leakage



has been occurred again in the repaired risers in 2017 and currently the 8th monitoring program is ongoing. After successfully verified a total of 2,32,95,208 tCO₂-e emissions from 2018-2023 have been eligible for sale at the international level and a total of 14,803,760 tCO₂-e have been sold.

Moreover, through these types of projects, it is possible to earn foreign exchange by using the saved gas in the industry to increase the Gross Domestic Production (GDP) and reduce the emission of Green House Gas (GHG) while protecting the environment. The project will be continued till 2027 according to the agreement and UN Methodology.

Verified Emission Reduction (VER) / VERRA Project:

Considering the success of the CDM project, a new project named Verified Emission Reduction (VER) was adopted in 2020 as per the decision of the 785th meeting of the Board of Directors of the Company. An agreement was signed with the Company in 2021 to implement the project with the financial investment and technical support of NE Climate A/S (NEAS), Denmark. A total of 1,43,394 residential and commercial risers have been inspected and 17,072 leaky risers have been identified and repaired. Currently the 6th Monitoring program has been completed and the Verification program is in progress.

Future Development Activities and Projects

Respected Shareholders,

I would now like to present before you the projects/activities to be implemented in future.

Work Plan for the Fiscal Year 2025-2026:

1. Construction of boundary wall, control building and road, along with other civil works at Hi-Tech City-2, Kaliakoir, Gazipur DRS area.
2. Construction of the proposed DRS and other infrastructure at Savar Leather Industrial Park, Hemayetpur, Savar, Dhaka.
3. Construction of roads, walkways and drainage, security rooms, guard posts, crew rooms and Ansar sheds, pipe supports of DRS/TBS and floor concreting works at various locations under Titas Franchise Area.
4. Interior decoration and other related works of Titas-owned and rented office buildings including the Head Office Building.
5. Construction of boundary wall at Dania DRS area.
6. Replacement of acoustic panels along with repair works of the existing auditorium at Titas Gas Adarsha High School, Demra.
7. Construction of security shed at Mirpur DOHS DRS.
8. Construction of security shed at Mirpur Cantonment Mini DRS.
9. Construction of security shed at Aminbazar DRS.
10. Construction and vertical extension of boundary wall, demolition of the old wall in the northern side, installation of circular-barbed-wire fencing, raising of existing RCC road level, construction of Walkway and Drainage System, Earth Filling, and ancillary works at the Titas Gas Office Compound, Joydevpur, Gazipur.
11. Comprehensive repair and renovation of officers' quarter at Titas Gas office, Joydevpur, Gazipur
12. Vertical extension of the office of the Deputy Managing Director (Gazipur) at Bilashpur, Gazipur.
13. Floor elevation of the ground floor at Regional Sales Department (Savar) office, construction of front desk, renovation of toilets, and related works.
14. Land filling with soil and stone and related works at Bhurulia Valve Station and Joydebpur CGS under Titas Gas office, Bilashpur, Gazipur.



15. Floor elevation, installation of tiles, and construction of ablution and toilet facilities at the existing mosque in the office of the Deputy Managing Director- Gazipur.
16. Repair of roof and beams, repair of boundary wall, land filling, and construction of drains at the office building of Zonal Sales Office- Manikganj.
17. Construction of drainage system maintenance of existing drains and ramp works at the office compound of Zonal Sales Office-Kishoreganj under Regional Sales Department-Vhaluka.
18. Renovation and maintenance of officer's Quarter at DMD-Mymensingh Office.
19. Construction of Ansar Shed & repair of boundary wall inside the TBS of Bhaluka under DMD-Mymensingh.
20. Construction of Shed for different RMS, DRS, TBS under System Operations & Maintenance Section of Mymensingh.
21. Vertical extension (Fourth Floor) of DMD-Mymensingh Office.
22. Vertical extension (3rd floor) of existing rest house at DMD-Mymensingh Office.
23. Construction of 3 inch diameter x 140 PSIG x 18.30 meters and 2 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service line at the expense of M/s Kalia Replica Ltd. Plot No.-202, Nayapara, Mirzapur, Gazipur.
24. Construction of 8 inch diameter x 140 PSIG x 342 meters distribution and 3 inch diameter x 140 PSIG x 19 meters and 2 inch diameter 140 PSIG x 9 meter service lines at the expense of M/s, Tina Sweaters Ltd., Islampur, Kodda, Gazipur.
25. Construction of 4 inch diameter 140 PSIG x 18 meters distribution and 3 inch diameter x 140 PSIG x 1 meter service line at the expense of M/s, Gemtext Composite Ltd., Mulaid, Maona, Sreepur, Gazipur.
26. Construction of 8 inch diameter x 140 PSIG x 300 meters distribution line and 3 inch diameter x 140 PSIG x 18.3 meters service line at the expense of M/s, Casual Washing Ltd., Tongabari, Savar, Dhaka. The construction of distribution line has been completed. Construction of service line and tie-in work is yet to be done.
27. Partial relocation and construction work of existing 4" x 50 and 2" x 50 PSIG distribution lines along Tara Mia Road, Genda, Savar Road. Tendering to appoint a contractor to implement the work is underway.
28. Construction of a new distribution line by replacing the existing 4"x50 PSIG damaged distribution line in Khan Bahadur Awlad Hossain College, Shibbari Road, Manikganj Sadar, Manikganj. Tendering to appoint a contractor to implement the work is under process.

(1) Project Name: Dhaka and Narayanganj Gas Network Infrastructure Improvement

To enhance gas supply for current and future customers, mitigate low-pressure situations, prevent gas leakage and associated losses, reduce the risk of gas-related accidents, decrease carbon emissions, and ensure the safety of lives and property for improving customer service of TGTDPCL, this project has been undertaken. Under the project, a total of 2,781.46 kilometers of pipeline will be installed both upstream and downstream of gas stations under Titas Franchise Area (TFA) in Dhaka and Narayanganj City Corporation. The project is aimed at increasing the gas supply capacity from 275 MMCFD to 1,008 MMCFD, reducing gas leakage incidents to 66 per month, and lowering annual carbon emissions from 2.06 million tons of CO₂ equivalent to 0.50 million tons of CO₂ equivalent. Additionally, the project includes the preparation of GIS mapping for 5,500 kilometers of gas pipelines and the installation of SCADA systems at 18 gas stations to modernize TGTDPCL's gas distribution network. The project is planned to be implemented with financing from the New Development Bank (NDB), the Government of Bangladesh (GoB), and TGTDPCL's own funds. In this regard, approval for GoB financing was obtained from the Finance Division of the Ministry of Finance on 05-05-2024, and the Liquidity Certificate for the Company's own financing was received on 30-06-2024. As per the recommendation of NDB, field-level work for the Environment and Social Impact Assessment (ESIA) and Resettlement Action Plan (RAP) have been completed, while preparation of the final reports is underway. The Project Evaluation Committee (PEC) meeting for the project was held on 21-05-2025, and based on its recommendations, the restructuring of the Development Project Proposal (DPP) is currently in progress. The proposed implementation period of the project is from January 2026 to June 2031.

(2) Project Name: Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas

Following the decision adopted in the meeting of the Foreign Assistance Inquiry Committee held on 17-10-2023, Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPLC) has undertaken the initiative to implement a project titled "Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas" by merging three ongoing gas pipeline installation projects. For securing foreign financing for this project, the approved Preliminary Development Project Proposal (PDPP) was forwarded to the New Development Bank (NDB) through the Economic Relations Division (ERD) on 24-04-2024. At present, the process of providing various information and data related to the Company and the project to NDB is ongoing. The proposed implementation period for the project has been set from January 2026 to December 2030. The project has been divided into three major components, the details of which are as follows:

(a) Component-1: Replacement of the Existing Gas Network of TGTDPLC along Joydebpur-Mymensingh 4 Lane Highway

Under the Joydebpur-Mymensingh Road Development Project implemented by the Roads and Highways Department, the 4-lane national highway from Joydebpur junction to Mymensingh Medical College has been widened on both sides. As a result, the Company's existing distribution lines has fallen in the middle of the highway, creating a high-risk situation. In this context, the Company has undertaken the project to ensure an uninterrupted gas supply to the customer end and facilitate customer service by avoiding complications related to pipeline safety risks, maintenance, new customer connections, and load increase. Under this component, the project will involve the construction of approximately 194 km of 16"-20" diameter distribution pipeline on both sides of the highway, a 3 km of 20"-24" diameter header pipeline & 1 CGS and the modification of 3 gas stations, as well as the crossing of 2 rivers at 7 locations using the Horizontal Directional Drilling (HDD) method on EPC basis. Additionally, an 18 km pipeline of 3/4"-8" diameter will be constructed to reconnect existing customers. This will enable to supply about 759 mmcf/d of gas to various categories of customers.

(b) Component-2: Replacement of the Existing Gas Network of TGTDPLC along Dhaka-Tangail 4-Lane Highway under SASEC Road Connection Project

Under the SASEC Link Road Project implemented by the Roads and Highways Department, the 4-lane national highway from Bhogra bypass in Joydevpur to Elenga in Tangail via Naojuri, Konabari, Chandra, Kaliakair, Mirzapur, Tangail bypass has been widened on both sides with a divider in the middle. As a result, the company's existing distribution lines remained in the middle of the highway, creating a high-risk situation. In this context, the company has undertaken the project to ensure an uninterrupted gas supply to the customer end and facilitate customer service by avoiding complications related to pipeline safety risks, maintenance, new customer connections, and load increase. Under this component, the project will involve the construction of approximately 220.022 km of 16"-20" diameter x 50-140 psig pressure distribution pipeline on both sides of the highway, 7 km of 3/4"-8" diameter service line & 1 new CGS/TBS and the modification of 2 gas stations. This will enable to supply about 430 mmcf/d of gas to various categories of customers.

(c) Component-3: Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities of Titas Gas Transmission and Distribution PLC

An initiative to implement this component has been taken to improve low-pressure problem of gas and accelerate industrialization in Tangail, Manikganj, Aricha, Satura, Dhamrai, Savar and adjoining industrial areas under TFA. This component will involve the construction of a 24" diameter x 1000 psig x 62.052 km transmission line from GTCL compressor station at Elenga to Manikganj, construction of a 20" diameter x 300 psig x 22.752 km distribution main line from Manikganj to Dhamrai, river crossings at 18 locations using the Horizontal Directional Drilling (HDD) method on EPC basis and construction of 1 IMS at Elenga, 1 CGS at Manikganj and 1 TBS at Dhamrai including introduction of metering system and load management facilities. This will enable to supply about 280 mmcf/d gas to existing and new customers.

Development of ICT

The following initiatives have been taken for ICT Development:

1. Existing Web-Based Integrated System has been successfully migrated to the National Data Center Cloud through the Bangladesh Computer Council (BCC) and is fully operational from this platform;
2. An Automated Pension Module for employees has been developed in-house by the ICT Division and is currently operational;
3. Following the directives of the ministry, Titas Gas has changed its domain from “titasgas.org.bd” to “titasgas.gov.bd” to get aligned with the Bangladesh National Web Portal, with the new portal live at www.titasgas.gov.bd ;
4. Customers can pay their gas bills at any branch of 38 banks with online banking, and the central server updates customer ledgers accordingly ;
5. Metered and non-metered customers can also pay via Rocket, Upay and Bkash ;
6. The number 16496 of its own Call Center established in the Company remains open 24 (Twenty four) hours every day so that any person can directly contact to know the necessary information or lodge complain about any matter;
7. Currently information of salary, bonus etc of all employees are sending through sms.
8. Acknowledgment SMS is automatically sent to the customer from the central server when the customer pays the bill through banks with online banking facility;
9. Through integrated accounting software it is possible to provide various information on demand including annual/half-yearly accounts of the Company and to finalize the accounts within a short period of time;
10. The Company’s website has been updated and modified as per the instructions of the Ministry;
11. Digital archiving of customer files is ongoing under the supervision of BCC.;
12. A web-based One Stop Service (OSS) application software for new connections of industrial and captive power customers has been developed and it is accessible via the One-Stop-Service Portal of BIDA and the Company’s web portal.
13. Customer Portal is Titas Gas’ online service platform, where customers can view bills, receive complaints and service-related information.
14. Facebook Page is the official social media platform, where Company’s news, notifications and customer service updates are published.
15. Titas Gas’s innovation activities are mainly aimed at facilitating customer service, automating operations and increasing efficiency through modern technology and digital solutions. This includes online bill payment, customer portal etc. Through this, the Company is able to provide fast, transparent and reliable services.
16. The purchase of Computers and related goods through tendering method is going on to cater the demands placed by different departments as per organogram-2024.



17. Upgradation of existing Sound System at 1st floor of Head Office.
18. To combat Cyber attack & strengthen the data system initiatives have been taken to adopt Oracle database namely RMAN (Recovery Manager).
19. A vendor firm has already been appointed to integrate the BERC's Software & Accounting software of TGTDPLC.



Operation to disconnect illegal gas connection at Washing Plant

Information on Illegal Gas Disconnection

Removal/ Disconnection of Illegal Gas Pipeline:

With a view to combating gas pilferage and illegal gas use, the officials of Central Vigilance Department, Regional Vigilance and Revenue Zones instantaneously disconnect gas connection of the customers upon finding irregularities in gas uses. In FY 2024-2025, by means of 206 Mobile Court and 372 Company's own operation, 210 km gas connection of Pipeline has been removed from 1267 identified source points, which resulted in disconnection of 1,06,459 illegal burners. Besides, during inspection 341 Industry, 73 Captive, 151 Commercial and 11 CNG customers have been disconnected because of irregularities of gas use in their premises.

Gas Supply Scenario in 2024-2025 FY:

In the fiscal year 2024-25, an average of 1497 MMCF of gas per day was allocated to TGTDPLC against an average demand of 1950 MMCF of gas per day by Petrobangla. At the same time, 1468 mmcf of gas per day supplied in TFA which was very less quantity against actual demand resulting low pressure problem of gas in Titas franchise Area.

TGTDPLC supplied 265 MMCF of gas per day to different power plants as per the demand of PDB against 1468 mmcf of gas per day supplied in TFA.



Measures taken to improve gas supply scenario:

In order to ensure optimal utilization of gas, eviction drives for illegal gas disconnection were conducted regularly in Titas network to reduce system loss. Additionally, vehicle-mounted mobile gas detection units and portable gas detectors have been deployed at gas pipelines and stations for leak survey/detection and repair, with a view to reducing losses from leaks. Cathodic protection (CP) activities as a pipeline protection system have also been strengthened.

Besides, to improve the gas supply scenario Elenga to Manikgonj 24 inch transmission line, High Capacity Distribution lines along both sides of Joydevpur-Mymensingh 4-lane-High way and Dhaka-Tangail 4-Lane- High way, High pressure & High Capacity Distribution Main line at Horipur-Saidpur have been planned. Apart from these, work plan for the modification of existing gas station including the construction of a few new gas stations has been adopted with a view to augmenting the capacity of the network ..



Operation to disconnect illegal gas connection at limes factory

Marketing and Operational Activities

Respected Shareholders,

A summary of the marketing and operational activities for the current financial year is presented for your information.

Gas Purchase and Sales

While there is significant demand for gas in the company's distribution system, Petrobangla has allocated the gas for distribution based on the national production deficit. The targets for gas purchase and sales in the fiscal year 2024-25 were 15,470.00 million cubic meters and 14,054.47 million cubic meters, respectively. The actual volume of gas purchase and sales were 15,153.52 million cubic meters and 13,717.98 million cubic meters, respectively.



The detailed breakdown of gas purchase and sales statistics for the past five years, categorized by customer type, is presented below:

(MMCM)

Customer Category	2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024		2024-2025	
	Purchase	Sale								
Power	1,937.52	1,898.44	1,690.76	1,656.69	3,421.56	3,285.15	3,623.69	3,458.60	2,932.47	2,751.93
Power (Private)	1,724.05	1,689.03	1,514.63	1,484.00	*	*	*	*	*	*
Fertilizer	381.66	373.75	316.68	310.04	228.74	215.68	530.85	507.18	719.18	673.31
Industry	4,330.53	4,243.98	4,534.74	4,443.43	4,239.43	4,075.26	4,024.55	3,842.00	3,990.22	3,737.71
Captive Power	4,672.67	4,579.30	4,887.77	4,789.79	4,504.21	4,330.28	4,268.92	4,076.43	4,258.88	3,989.54
CNG	532.44	521.81	582.10	570.44	690.65	663.16	758.00	723.52	775.02	726.55
Commercial	78.51	76.95	80.17	78.56	75.40	72.41	68.23	65.19	76.73	72.09
Domestic	2,525.42	2,475.01	2,371.42	2,323.94	2,105.32	1,817.47	2,424.34	1,822.17	2,401.02	1,766.85
Total	16,182.80	15,858.27	15,978.27	15,657.29	15,265.31	14,459.41	15,698.59	14,495.09	15,153.52	13,717.98

* Since July 2022, Titas Gas has been preparing gas breakdown certificates in compliance with BERC orders and Petrobangla directives. During that period, the private power category was reclassified under the captive power rate. As a result, for both the fiscal years 2022-2023, 2023-2024 and 2024-2025 the private power category was reclassified into the captive power and power categories.

In the current financial year, the system loss was calculated by subtracting the gas sold 13,717.98 MMCM (including own consumption) from the total gas purchased, which amounted to 15,153.52 MMCM. This calculation resulted in a system loss of 9.47% for the fiscal year 2024-2025 (BERC approved an allowable system loss of 2%).

FINANCIAL ACTIVITIES

Respected Shareholders,

I would like to present a brief overview of the company's financial activities during the financial year 2024-25 for your kind information.

Revenue and Realization

In the financial year 2024-25, the company sold a total of 13,717.98 million cubic meters of gas, generating gas sales revenue of TK. 33,606.59 crore. The total revenue for the year, including meter rent, higher heating value, surcharge, and other charges, amounted to TK. 35,140.74 crore, compared to TK. 35,472.06 crore in the previous financial year 2023-24. The collection included arrear bills totaling TK. 34,328.09 crore out of total revenue of TK. 35,140.74 crore, which was TK. 812.65 crore less than the total receivable.



Financial Performance

The comparative financial performance between the fiscal years 2023-24 and 2024-25 is summarized below:

(Taka in Crore)

Particulars	2024-25	2023-24	(Less)/ Excess
Paid up Capital	989.22	989.22	-
Share Money Deposit	351.62	351.62	-
Reserve Fund	80.88	80.91	(0.03)
Revaluation Surplus	3,336.59	3,336.59	-
Revenue Accumulation	4,157.29	4,950.66	(793.37)
Long term Liabilities	5,226.63	4,975.42	251.21
Current Liabilities	24,064.70	20,384.88	3,679.82
Non-Current Assets	11,097.17	11,097.74	(0.57)
Current Assets	27,109.76	23,971.56	3,138.20
Sales and Other Income	35,428.89	35,692.92	(264.03)
Cost of Sales	35,407.77	35,365.45	42.32
Gross Profit	21.12	327.46	(306.34)
Administrative Cost	646.46	605.37	41.09
Transmission and Distribution Cost	20.97	23.05	(2.08)
Interest Income and Non- operational Income	578.85	408.85	170.00
Net Profit before Tax	(66.89)	128.15	(195.04)
Income tax expense	705.16	872.23	(167.07)
Net Profit after Tax	(772.04)	(744.08)	(27.96)
Earnings Per Share (EPS) Taka	(7.80)	(7.52)	(0.28)

The company's overall Retained earnings decreased by Tk 793.37 crore from Tk 4,950.66 crore to Tk 4,157.29 crore due to Tk 49.46 crore transfer from retained earnings to dividend, Tk 28.13 crore (interest earned from the investment of depreciation fund) from the depreciation fund to the Retained earnings and the adjustment of the net loss of Tk 772.04 crore against the Retained earnings in the current fiscal year 2024-25.

In the current financial year, among long-term liabilities, the amount of customer Security increased by Tk 238.05 crore, Retirement obligations by Tk 43.42 crore, leave pay by Tk 0.28 crore and the Deferred Tax Liability by Tk 25.74 crore. On the other hand, the Depreciation Fund decreased by Tk 28.13 crore, local and foreign debt decreased by Tk 28.14 crore, and the overall increase in this sector increased by Tk 251.21 crore.



The current liabilities increased by Tk 3,679.82 crore in the financial year. Among them, the increase in debt against gas purchase by Tk 3,061.90 crore and the increase in liabilities in the Provision for Income Tax by Tk 679.42 crore is notable. On the other hand, the decrease in Liability for Expense by Tk 55.27 crore has been recorded.

Out of the increase in current assets by Tk 3,138.20 crore, there has been an increase of Tk 778.70 crore in Trade Receivables, Tk 679.00 crore in Advance, Deposits and prepayments, Tk 1,610.28 crore in cash and bank, Tk 57.23 crore in Inventory and Tk 16.53 crore in the other current assets sector. On the other hand, there has been a decrease of Tk 3.54 crore in the Group current account. It is to be noted that in Trade Receivables, the outstanding amount against Bulk Customers (government electricity, private electricity, fertilizers) has increased by Tk 133.76 crore and the outstanding amount against Non-Bulk Customers (CNG, captive power, industrial, commercial, domestic) has increased by Tk 644.94 crore, resulting in an overall increase in Trade Receivables by Tk 778.70 crore.

The volume of gas purchase and sales has decreased by 545.09 MMCM and 776.95 MMCM respectively during the fiscal year. As per the BEREC order and the Ministry's gazette, the company sells gas to various categories (Power, fertilizer, CNG, captive power, industrial, commercial, residential). Due to the sales mix and End user price in different categories, the sales revenue increases or decreases. In the financial year, due to sales mix and decrease in gas sales volume, the gas sales revenue has also decreased by 264.03 crore taka. On the other hand, the gas purchase cost has increased by Tk 42.31 crore due to the increase in system loss, even though the gas purchase volume has decreased by 776.95 mmcm.

In the financial year, Meter rent has increased by 41.90, Demand charge by 6.46, late payment penalties by 306.81, penalties and fines against metered customers by 68.07, on the other hand, Higher Heating charge decreased by of Tk 28.16 crore. Resulting Operation income has overall increased by Tk 394.30 crore. Though the operational income increased by Tk 394.30 crore due to the rise in system loss and the increase in gas prices - which in turn caused the monetary amount associated with system loss - the overall gross profit decreased by TK 306.34 crore, resulting in a gross profit of Tk 21.12 crore.

In the operating expenses, depreciation expense increased by TK 84.37 crore, provision for bad debts by TK 9.61 crore, and transportation expense by TK 6.70 crore — these increments are noteworthy. On the other hand, employee costs decreased by TK 29.64 crore and miscellaneous expenses by TK 12.57 crore — these reductions are significant. Additionally, in the previous financial year, an Impairment Loss of TK 21.97 crore was recognized due to Fixed Asset Revaluation, but there is no Impairment Loss in the current financial year. Overall, Administrative expenses increased by TK 41.09 crore. Conversely, Transmission and Distribution expenses decreased by TK 2.08 crore.

Due to the decline in gross profit and the increase in operating expenses, the net operating loss during the period increased by TK 371.79 crore, reaching TK 645.74 crore. On the other hand, due to an increase in the volume of fixed deposits and interest rates, non-operational income increased by TK 170.00 crore, reaching TK 578.85 crore.

In the 2024-25 financial year, the loss before tax amounted to TK 66.89 crore (compared to a profit before tax of TK 128.15 crore in FY 2023-24).

As per Section-163 of the Income Tax Act 2023, Titas Gas has come under the minimum tax regime starting from FY 2023-24. Accordingly, the higher of the actual tax liability or tax deducted at source (TDS) will be considered the final/minimum tax. As per the final accounts of FY 2024-25, the actual tax liability is TK 0.54 crore. On the other hand, tax deducted at source during the year was TK 679.42 crore. Since TDS exceeds the actual tax liability under the Income Tax Act, TDS of TK 679.42 crore has been recognized as the final/minimum tax. Additionally, TK 25.73 crore has been recognized under deferred tax. In total, income tax expense of TK 705.16 crore has been accounted for.

On the above circumstances, the net loss after tax in the current financial year stands at TK 772.04 crore (compared to a net loss after tax of TK 744.08 crore in FY 2023-24). Consequently, the loss per share for the current year is TK (7.80), compared to a loss per share of TK (7.52) in the previous year.

Net Profit Before Tax and After Tax:

For the financial year 2024-2025, the company's Loss Before Income Tax and Loss After Income Tax amount to Tk (66.89) crore and Tk (772.04) crore, respectively. In the previous financial year, the Loss Before Income Tax and Loss After Income Tax were Tk 128.15 crore and Tk (744.08) crore, respectively. Per share loss in the current financial year is Tk (7.80). Per share loss in the previous financial year was Tk (7.52).

Dividend:

Subject to approval at the company's 44th Annual General Meeting, the Board of Directors has recommended a 2% cash dividend for the financial year 2024-25, based on a nominal value of 10.00 Taka per share. This means a dividend of 0.20 Taka will be declared for each share with a nominal value of 10.00 Taka.

The auditor of the company included the following qualified opinion in the audit report:

Basis for Qualified Opinion

- a. i) Due to delay in payment of bills by the bulk customers, the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such, the total amount of Tk. 194.65 crore has been recognized as interest income, except for interest income from Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL), up to 30 June 2025 and included in Trade Receivables shown in Note # 11 to the financial statements. On the other hand, the Company recognized operational income for meter rent/service charge and demand charge from Bangladesh Power Development Board (BPDB) amounting to Tk. 275.64 crore up to 30 June 2025. The Company has been recognizing these income as well as receivables from meter rent/service charge since the year 2002 and demand charge since the year 2019. Out of the said aggregated amount of Tk. 500.05 crore, there is no realization till date. On a query we came to know from the management that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent/service charge and demand charge, which remains unrealized since long. As a result, there is a substantial doubt as regards the realization of the said operational income, which requires full provision in the financial statements of the Company.

ii) Note # 11 to the financial statements reveals that the Company recognized Trade receivables from EGCBL amounting to Tk. 2,944.76 crore and Meghna Sugar Refinery Limited (MSRL) amounting to Tk. 90.81 crore up to 30 June 2025. As alternative audit procedures, we sent direct balance confirmation letters to the said companies to confirm the accuracy and completeness of the said amounts, and in response to our confirmation letters, EGCBL stated the balance as per their record is Tk. 2,841.92 crore in respect of payables for Higher Heating Value (HHV) factor adjustment, demand charge and penal interest on delayed bills, resulting in a difference of Tk. 102.84 crore and MSRL stated the balance as per their record is Tk. 24.50 crore in respect of Trade payables for monthly gas bill and penal interest, resulting in a difference of Tk. 66.31 crore, up to 30 June 2025. Consequently, the total shortfall of receivable from those two companies to a tune of Tk. 169.15 crore. The Company could not provide any reconciliation for the difference of receivable amount with those two companies. On a query we came to know from the management that the said customers are not interested in paying such amounts which have been arisen on account of penal interest, meter rent/service charge, demand charge, etc. and remain unrealized since inception. As a result, there is a substantial doubt as regards the realization of the said amounts, which requires full provision in the financial statements of the Company. However, the Company filed legal case to the competent authority against the said receivable from MSRL and as informed by the management the outcome of the appeal is in favor of the Company.
- b. i) Non-current liabilities as disclosed in Note # 26 to the financial statements of the Company include customers' security deposit amounting to Tk. 3,621.88 crore as at 30 June 2025. The Head Office of the Company maintains control ledgers based on information received from books maintained by the Zone offices. During our audit at Zone offices, the Company could not provide us with the detailed list, addresses, and other relevant particulars



of the customers for an amount of Tk. 54.16 crore. As a result, we could not perform alternative audit procedures by sending direct balance confirmation letters to the customers concerned and confirm the accuracy and completeness of the said amount as well as existence of the repetitive customers. However, the management has informed us that initially such recording gap was for Tk. 930.39 crore and assured us that the records of Zone offices will be updated within the year 2025-2026, so that there remains no difference between the books of Head Office and the Zone offices.

- ii) As per Section 3.5 of the Gas Marketing Rules, 2014, the Company is required to collect security deposit from different categories of customers in respect of gas sales based on approved monthly load, and issue demand notice and collect security deposit from the customers when the existing gas tariff increases by the notifications of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) from time to time. But the Company has not yet met the said regulatory requirement as at 30 June 2025. The Company is also required to collect security deposit from industrial, seasonal, captive power and feed gas for CNG customers in the form of both cash (demand draft/ pay order) and non-cash (bank guarantee or lien of FDR/Sanchaypatra/ Savings Certificate issued by scheduled bank) items.
- c) The carrying amount of inventories as disclosed in Note # 10 to the financial statements of the Company as at 30 June 2025 is Tk. 454.25 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done by the inventory committee as at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore at that time, but no accounting adjustments in this respect was made in the financial statements. Thereafter, the Company has not conducted any further physical verification of inventories till 30 June 2025. As alternative audit procedures, we conducted physical verification of inventories of the Company as at 30 June 2025 and identified dead stock worth Tk. 31.37 crore and obsolete stock worth Tk. 4.62 crore. As a result, the carrying amount of inventories of the Company as at 30 June 2025 included huge quantities of dead stock and obsolete stock, and appears to be overstated by Tk. 35.99 crore.
- d. i) Required provision for pension fund as past service liability for eligible employees of the Company was Tk. 1,092.60 crore whereas the total assets of the fund was Tk. 92.00 crore as at 30 June 2020 as per actuarial valuation done by M/s. AIR Consulting Limited, which resulted in a shortfall of provision for pension fund for Tk. 1,000.60 crore as per IAS 19: Employee Benefits. As per the said report, the provision shortfall should have been fully covered as at 30 June 2025 with a 5-year plan. But as on the said date the Company made provision for pension fund as disclosed in Note # 24.1 to the financial statements is only Tk. 360.54 crore, resulting in a shortfall of provision for Tk. 732.06 crore for the said fund. Though the Company as per decision taken by the Board of Directors has been maintaining provision for pension fund for Tk. 100.08 crore every year, but still the Company has shortfall of provision for pension fund as per the actuary valuation report.

The exact amount of shortfall in provision for pension fund could not be known as the Company performed the above said actuarial valuation for its pension fund as at 30 June 2020 with a 5-year plan which has already expired on 30 June 2025, and re-estimation gap to date pension fund obligation as per Para 57 of IAS 19: Employee Benefits is to be done yet by the Company.

ii) Retirement benefit obligations of the Company as disclosed in Note # 24 to the financial statements include Pension Fund of Tk. 360.54 crore, Gratuity Fund of Tk. 0.61 crore and General Provident Fund of Tk. 109.76 crore as at 30 June 2025. IAS 19: Employee Benefits stated that assets and liabilities of funds should not be recognized in the Company's financial statements if they are controlled by the trustees and not the Company. As the said funds are funded liability in nature due to having separate board of trustees as well as bank accounts, these funds should not be recognized as the Company's liability in the financial statements. Hence, the assets and liabilities of the Company have been overstated by same extent as at 30 June 2025.

- e. As per Subsidiary Loan Agreement (SLA) between the Ministry of Finance under the Government of the People's Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (TGTDPCL), the Company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit as disclosed in Note # 17 to the financial statements. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020 issued by the Financial Reporting Council (FRC), the capital received as Share Money Deposit or whatever the name which is included as a part of Equity of any company that cannot be refunded and the amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such Share Money Deposit shall be considered in calculation of Earnings Per Share (EPS). However, the outstanding amount of such Share Money Deposit which was not converted into share capital and considered in the calculation of EPS of the Company as per the instruction given by FRC stands at Tk. 351.62 crore as at 30 June 2025. Thus, Net Asset Value (NAV) Per Share, Earnings Per Share (EPS) and Net Cash Flow Per Share (NCFPS) have been overstated as at 30 June 2025.
- f. As per Note # 49 to the financial statements, the Company's net related party transactions is amounted to Tk. 2,686.11 crore during the year 2024-25 according to IAS 24: Related Party Disclosures. As alternative audit procedures, we sent direct balance confirmation letters to the said related parties/inter-companies to confirm the accuracy and completeness of the said amounts, but they, except for Gas Transmission Company Limited (GTCL), did not send any response to our confirmation letters. However, in response to our confirmation letter, GTCL confirmed the receivable amount in respect of gas wheeling/transmission charge and current account balance from TGTDPCL as per their records of Tk. 982.67 crore against the recorded balance by TGTDPCL of Tk. 695.43 crore. As such, there exists a difference of Tk. 287.24 crore between the records maintained by these two companies. As such, it casts a substantial doubt as regards related party transactions and balances as reported in the financial statements accurately as on 30 June 2025.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), as applicable to audits of financial statements of public interest entities, together with the ethical requirements that are relevant to audits of the financial statements of public interest entities in Bangladesh. We have also fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. 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 modifying our opinion, we draw attention to the following facts as disclosed in-

- Provision for Income Tax as disclosed in Note # 30 to the financial statements represents that the National Board of Revenue (NBR) claimed Tk. 5,054.04 crore from the Company on account of income tax liabilities on net income for the assessment years from 2015-16 to 2024-25 in respect of which the Company has kept a total provision for Tk. 2,194.46 crore only up to 30 June 2025. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of NBR and outcomes of the appeals are yet to be known.
- Cost of sales of the Company amounting to Tk. 35,407.77 crore for the year ended 30 June 2025 as disclosed in Note # 34 to the financial statements include net system loss of Tk. 2,421.76 crore, a huge increase of 34% from the previous financial year, after deducted the allowable system loss of 2%. The system loss arose due to the difference of volume/quantities of gas received by the Company through its own pipelines and pipelines of GTCL and volume/quantities of gas sold by the Company to its customers during the year. Note # 34 disclosed that the Company received 15,154 MMCM from the gas supplying and transmitting companies including own



transmission pipelines and sold 13,718 MMCM to its customers during the year. On a query we came to know from the management that the system loss incurred due to illegal gas connections, loss from old/corroded distribution lines, loss from the damage of pipelines caused by underground work of various government/non-government organizations, loss out of lack of information regarding actual gas use in non-metered/flat rate (fixed billing) domestic customers, gas measurement error caused by the difference in measuring system in gas intake point and customers' metering stations, and loss from leakage in the house line of non-metered domestic customers.

- iii. Receivable from Fixed Deposit Receipts (FDRs) of Tk. 111.29 crore as disclosed in Note # 14 to the financial statements includes investments with Padma Bank PLC, Bangladesh Commerce Bank PLC, First Security Islami Bank PLC and Global Islami Bank PLC those are matured since long but there is substantial doubt as regards to the realization of the said investments which require full provision/loss allowance for expected credit losses as per IFRS 9: Financial Instruments in the financial statements of the Company. But necessary provision/loss allowance for expected credit losses in this regard has not been made by the Company as at 30 June 2025.
- iv. The IT systems of the Company have several control weaknesses that include the absence of a Board approved IT policy, outdated software modules with incomplete audit trail configurations and lack of a Delegation of Authority (DOA) matrix in the accounting software. Security concerns also exist as the Oracle 12c database has reached End of Life (EOL) status and there is no centralized log management solution (SIEM/SOC) for monitoring security events. The ICT Department of the Company lacks a separate IT asset register and proper segregation of duties between IT and operational functions. Additionally, no IT Disaster Recovery (DR) drill has been conducted and there is insufficient cybersecurity training among the human resources of the Company. These IT control weaknesses may cause lack of completeness, accuracy, and security of financial information processed through the Company's systems.

The Company's statement regarding auditor's opinion:

- a) i) In the discussed observation, the interest receivable against the company's bulk customers (Power, fertilizer) amounts to TK. 194.65 crore, while the demand charge, service charge/meter rent/RMS rent receivable from PDB amounts to TK. 275.64 crore, totaling TK. 470.29 crore. The company determines meter rent/RMS rent, surcharge/interest and demand charge in accordance with regulations and BERC order. The management believes that the bills claimed by the company are correct and valid claims in accordance with the terms of the contract and tariff order. To realize the stated amounts, various effective measures have been taken with PDB, BCIC and power private customers, including correspondence, telephone reminders, and personal follow-ups. In pursuit of recovering the aforementioned receivables, the highest level of continuous efforts are ongoing through the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources.
 - ii) In the discussed observation, it is mentioned that there is a difference of TK. 102.84 crore and TK. 66.31 crore, respectively, between the company's records and the balances received from Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCB) and Meghna Sugar Refinery Limited (MSRL). The aforementioned differences are mainly related to issues such as interest, meter rent, HHV, demand charge, and tariff rate discrepancies. The company prepares bills based on the sales agreement and tariff order. The management believes that the bills claimed by the company are correct and valid claims in accordance with the terms of the contract and tariff order. The company is actively pursuing the recovery of outstanding dues from EGCB through correspondence and follow-ups, and for the recovery of dues from MSRL, the company has already initiated legal proceedings.
- b) (i) According to the Gas Marketing Rules, the cash security deposited by customers is recorded in the general ledger of the accounts department through journal entries. As of 30-06-2025, the balance in the general ledger for cash security stands at TK. 3,621.88 crore. Against the aforementioned cash security, the customer-



wise security schedule for bulk customers shows a reconciled amount of TK. 312.34 crore. For the remaining non-bulk customers, the cash security of TK. 3,309.54 crore (3,621.88 - 312.34) corresponds to a balance of TK. 3,255.38 crore in the security schedules of zones and ZMOs. Consequently, a difference of TK. 54.16 crore (3,309.54 - 3,255.38) is observed between the general ledger maintained in the accounts department and the security schedules of zones and ZMOs. It is noteworthy that on 30/06/2024, the difference was TK. 64.91 crore. In the financial year 2024-25, the difference has been reduced by TK. 10.75 crore. Efforts to reconcile the remaining difference of TK. 54.16 crore are ongoing.

ii) According to Clause 3.5 of the Gas Marketing Policy-2014, in the case of gas tariff increase and approved increase in monthly load, the balance security deposit (Security Deposit) is recoverable from customers. The company endeavors to diligently comply with the collection of balance deposit in light of the said policy. In accordance with the policy, the company will take necessary steps to collect both cash security deposits and non-cash security deposits (Bank Guarantee or Line of FDR/Savings Certificate issued by scheduled bank) from industrial, captive power, commercial, and CNG category customers.

- c) Through the letter of the company's Administration Department, reference no. Admin/Inco & Committee/2002/04/14/160/1461 dated 24.02.2024, the committee constituted thereby recommended determining the estimated value of 9,815 items of pile materials and other equipment, which are old and unusable for a long time, stored in the company's Demra warehouse, classifying them as "Dead Stock" and writing them off. Notably, the book value of the said 9,815 items is approximately TK. 10.44 crore. For re-verification of the matter, a committee was formed through letter no. 28.13.0000.045.2.7.001.19.364/406 dated 05.11.2019, which was subsequently amended. The amended letter number is 28.13.0000.045.27.049.21.75 dated 24.05.2021. The committee, considering the market price, determined the book value of the materials at TK. 1,64,58,114.80 instead of TK. 10.44 crore. In this context, for the purpose of declaring the materials as "Write Off" and disposing of them, a 4-member committee consisting of 2 external members was formed through letter reference no. 28.13.0000.045.27.001.22.88 dated 22/02/2022. On the recommendation of the said committee, a sub-committee was formed on 23.03.2023 under reference No 28.13.0000.045.27.001.23.177 to determine individual and collective weight and value by group-wise segregation of the materials. The sub-committee conducted a site visit to the Demra store, inspected the unusable items (iron items, electrical items, rubber items, welding items, gaskets, boiler items and other products), classified them by group, and measured the weight and value both per unit and collectively. The sub-committee submitted its report on 03/07/2025 and, considering the current market price and situation instead of the previous value of TK. 1,64,58,114.80 (one crore sixty-four lakh fifty-eight thousand one hundred fourteen taka and eighty paisa), recommended an estimated (assumed) value of TK. 86,46,338.00 (eighty-six lakh forty-six thousand three hundred thirty-eight taka) for writing off the 9,815 items.

For the purpose of writing off the aforementioned unusable and obsolete items, a proposal for reconstitution of the committee formed in accordance with the "Declaration and Disposal of Equipment Obsolete Policy 2019" has been sent to the company's General Administration Department.

- d) (i) According to the actuarial valuation report submitted by the appointed actuary firm AIR Consulting Ltd. for determining the liability of the Titas Gas Employees' Retirement Benefit Fund, the liability in the retirement benefit fund as of 30.06.2020 amounted to TK. 1,092.60 crore. Against this, the asset value was TK. 92.00 crore. The net deficit in the retirement benefit fund was determined to be TK. 1,000.60 crore.



Following the recommendations of the actuary firm, the matter of funding the deficit was presented at the 801st Board Meeting of the Board of Directors held on 09.11.2021. The Board reviewed the proposal recommended by the actuary firm to cover the deficit in the fund and approved "the inclusion in the company's revenue budget and transfer to the retirement benefit fund of TK. 8.34 crore per month & equivalent to 38.60% of the basic salary, for the next 10 (ten) years starting from the financial year 2021-22." In accordance with this approval, the process to settle the liability is ongoing, and this deficit is expected to be fully eliminated by June 2031.

(ii) Although the Pension Fund, Gratuity Fund, and General Provident Fund are managed through separate Trustee Boards approved by the company's authorities, their accounts are included in the company's financial statements. Following IAS, the financial statements of the Pension Fund, Gratuity Fund, and General Provident Fund were presented at the 171st meeting of the Trustee Board for separation from the company's main accounts. Opinions were obtained from the Software Development Department, Central Accounts Department, and all relevant parties. Based on their views, a decision was taken to separate the Pension Fund, Gratuity Fund, and General Provident Fund from the company. However, with the company's existing software, it is not possible to maintain separate accounting and prepare accounts for the above funds. A new separate software needs to be purchased/developed and implemented. In accordance with the decision of the 171st meeting of the Trustee Board, a letter has been sent to the ICT Division to carry out the activities.

- e) As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC.(TGTDPCL), the company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit FY up to 2024-2025 as disclosed in note # 17.

As per instruction given by Ministry of Finance Reference number: 07.00.0000.141.99.005.22.71, dated: 28 August 2023, the company has taken necessary initiative. An application has been submitted on 30.06.2025 for approval of raising capital by issuing Preference Share against Share Money Deposit of TK. 282.75 crore up to FY 2022-2023 in favor of Ministry of Finance (Finance Division) to Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC). After being approved by the EGM, the amount will be converted as Preference Share against Share Money Deposit gradually. The company will take necessary measures to complete all processes as soon as possible and convert the amount of Deposit for Share Money into Irredeemable Non-Cumulative Preference Shares.

- f) Related party disclosures are shown in Note 49 of the company's financial statements. These include Petrobangla as the controlling entity, BERCL as the regulatory entity, and BAPEX, BGFCL, GTCL, and RPGCL as inter-company entities. The purchase price of gas has been accounted for in accordance with the gas usage certification approved by the company's management authority, BERCL orders, and notifications issued from time to time by the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources. Although the CA firm sent balance confirmation letters to the said parties regarding the liability for the described gas purchase costs and the loans provided by the company, no confirmation letters were received from any related party except GTCL. In GTCL's balance confirmation letter, there is a difference of TK. 287.24 crore compared to TGTDPCL's ledger balance. Upon examination, it is observed that due to the absence of intake metering for gas transmission from GTCL to TGTDPCL, the volume of gas supplied from July 2019 to December 2023 was determined on a pro-rata basis instead of actual gas usage. On the other hand, due to the lack of actual metering, TGTDPCL determines gas usage based on the volume of gas sold to customers. As a result of the difference between GTCL's field-based gas usage allocation and the volume of gas received by the company, a discrepancy has arisen in the ledger balances of TGTDPCL and GTCL.

Company's statement in the context of the emphasis of matters of auditors:

- i) The company files income tax returns every tax year and, in accordance with Section 146 of the Income Tax Act 2023, adjusts the tax liability with the income tax deducted at source, thereby claiming a refund for the excess tax deducted at source. However, the Large Taxpayers Unit (LTU) has issued tax assessment orders disallowed various heads of gas purchase expenses instead of refunding the excess tax deducted at source. Against these orders, the company has filed appeals, cases before the Taxes Appellate Tribunal, and reference cases sequentially. Due to the prolonged legal process, the matter of refunding the excess tax deducted at source remains unresolved. Currently, the cases related to refund claims for the tax years 2015-2016 to 2023-2024 are pending before the appellate authorities, the Taxes Appellate Tribunal, and the High Court Division of the Supreme Court. Upon settlement of these cases, the company will take necessary subsequent actions in light of the relevant legal process.
- ii) In the 2024-25 fiscal year, the quantity of gas purchased and sold was 15,153.52 and 13,717.98 million cubic meters, respectively. As a result, a loss of 1,435.54 MMCM occurred due to system loss, with a percentage rate of 9.47% (the BERC-approved acceptable system loss is 2%). System losses arise from various factors, including leakage from long-standing old pipelines, underestimation of gas usage for unmetered residential connections, damage to pipelines by various government/non-government entities at random locations, illegal gas connections, and gas purging during various maintenance/repair works. Efforts to reduce system loss are ongoing through replacing the company's distribution network system with new pipelines, implementing pre-paid meter installation projects, and regularly disconnecting illegal gas connections. It is noteworthy that activities to reduce system loss are underway in coordination with Petrobangla and the Ministry.
- iii) According to the authority's decision, Fixed Deposits were made with Padma Bank Limited during the financial years 2015-2016 and 2016-2017. Subsequently, upon maturity of these Fixed Deposits in the financial years 2016-2017 and 2017-2018, several letters were sent to the respective bank for encashment. However, the bank has expressed its inability to release the funds due to unavoidable circumstances. In this regard, the company's management has communicated with Bangladesh Bank through formal letters. It is noteworthy that the company's board of directors and Petro Bangla have been informed about the matter. On 13-07-25, a meeting was held under the chairmanship of the Executive Director of Bangladesh Bank with representatives of Padma Bank and various organizations (whose funds are held as deposits in Padma Bank). In that meeting, Padma Bank was given instructions to gradually release the deposited amounts of various organizations.

On the other hand, according to the authority's decision, Fixed Deposits were made with Global Islamic Bank PLC, Bangladesh Commerce Bank, and First Security Islami Bank PLC during the financial year 2023-2024. Subsequently, upon maturity in the financial year 2024-2025, several letters were sent to the respective banks for encashment. Due to political changes and the decision of Bangladesh Bank authorities to merge some banks into a single entity, those banks have expressed their inability to release the deposited funds at this time.

However, the company is maintaining continuous communication with the concerned banks through formal letters to ensure the recovery of the mentioned deposited funds.

- iv) In response to the audit observations regarding various control weaknesses in the company's Information Technology (IT) system, it is stated that no applicable IT policy existed for our company previously; however, we have now prepared an IT policy which is currently in the draft stage and will soon be presented for final approval. Additionally, necessary training programs are being arranged through the Recruitment and Training Department to enhance cyber security awareness among employees using the company's IT systems. As part of the IT Asset Register initiative, the process of maintaining a record of all hardware, operating systems (OS), licenses, and IT configurations is currently underway. Regarding the Disaster Recovery initiative, the process to increase storage capacity at the BCC Jessore DR site is ongoing. Upon completion in April 2026, the Disaster Recovery site will be established to ensure system continuity even if the server or data center is down. Through the above measures, the issues raised by the auditor are being addressed.

Abnormal Gain/Loss:

There is no abnormal gain/loss in the current fiscal year.

Activities carried out with related parties:

During the current financial year, the company completed various transactions with related parties as part of its normal operations. A statement of the names of the parties involved and the nature of the transactions entered into with them is presented below, in accordance with IAS 24.

(In Crore TK.)

Name of the Company	Relationship	Nature of Transaction	Net Transaction during the period	Outstanding as of 30.06.2025 (Payable)/ Receivable	Outstanding as of 30.06.2024 (Payable)/ Receivable
Petrobangla	Controlling entity	-	(2,171)	(14,431)	(12,260)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	(4)	(27)	(23)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	(19)	(122)	(103)
RPGCL	Inter-company	Gas Purchase	(1)	(13)	(12)
TCL	Inter-company	Gas Transmission	(335)	(695)	(360)
BAPEX	Inter-company	Inter-company Loan	(13)	46	59
GTCL	Inter-company	Inter-company Loan	(143)	572	715
Total			(2,686)	(14,670)	(11,984)

Board of Directors Emoluments:

The member of board of Directors are paid an honorarium at a specified rate based on their attendance at board meetings.

Payment to Government Exchequer:

Titans Gas T&D Company PLC contributed a huge amount of money to the national economy by paying customs duties, taxes, and dividend. During the financial year, the company paid a total of Tk 753.87 crore to the government exchequer.

Here's a breakdown of the financial contribution of Titans Gas to the government exchequer over the last five years:

Category	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
Dividend	192.89	163.22	74.19	37.10	37.10
Corporate Tax	440.89	442.13	562.95	818.95	679.42
DSL	10.17	8.67	26.69	31.57	20.46
CD/VAT	11.68	26.83	43.09	44.08	16.89
Total	655.63	640.85	706.92	931.70	753.87



Titas Gas Transmission and Distribution PLC
Comparative Significant Financial Information
As on 30 June 2025

Particulars	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Key financial figures					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	205.79	257.98	282.75	351.62	351.62
4. Capital Reserve	80.96	81.01	81.04	80.91	80.88
5. Retained earnings	5,907.87	6,008.26	5,744.20	4,950.66	4,157.29
6. Long term loan	322.68	390.07	404.93	479.05	450.90
7. Other long term liabilities	2,633.61	3,003.60	3,390.19	4,496.38	4,775.73
8. Current liabilities	7,919.81	7,956.45	13,700.11	20,384.88	24,064.70
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	979.19	977.52	958.36	4,829.06	5,600.42
10. Capital Work in progress	529.03	690.41	717.43	911.75	10.91
11. Investments	2,380.87	3,311.29	3,609.32	4,028.19	4,136.37
12. Inter-Company Loan	1,123.25	998.47	910.21	988.45	997.51
13. Loan to Employees	314.88	289.31	336.08	340.30	351.96
14. Current assets	12,732.79	12,419.59	18,061.05	23,971.56	27,109.76
15. Net profit before tax	433.15	386.86	(177.90)	128.15	(66.89)
16. Net profit after tax	345.98	318.02	(165.14)	(744.08)	(772.04)
17. Financial ratios & others:					
a. Current ratio	1.61:1	1.56:1	1.32:1	1.18:1	1.13:1
b. Liquidity ratio	1.01:1	0.92:1	0.90:1	0.84:1	0.81:1
c. Return on Fixed Assets (%)	34.57	32.63	(16.77)	(26)	(14.70)
d. Debt equity ratio	04.96	05:95	05:95	5:95	5:95
e. Debt service ratio	35.27:1	30.11:1	(1.94):1	(18.5):1	(16.53):1
f. Return on capital employed (%)	4.61	4.12	(2.20)	(7.30)	(5.46)
g. Earnings Per Share (Taka)	3.50	3.21	(1.67)	(7.52)	(7.80)
h. Dividend:					
Cash (%)	22%	10%	5%	5%	2%
Stock (%)	-	-	-	-	-

ADMINISTRATIVE ACTIVITIES

Respected Shareholders

Company's overall performance depends upon a strong and efficient administrative system. It became almost impossible to provide proper service to the huge number of customers by the limited manpower under the organogram introduced back in 2006. Since 2006 during 19 years Company's scope of work has been increased to a large extend and that's why TGT DPLC has adopted a "Revised Organogram-2024" in the Company. Apart from this, "Service Rule-2008", promotion criteria and rules for evaluating qualification for promotion of the officers and employees have been introduced. Highlights of the Company's administrative activities in fiscal year 2024-25 have been presentd below:

Manpower:

According to the Company's newly approved Organizational Structure-2024, the total number of personnel is 3,149, which includes 1,724 officers and 1,425 staff. Additionally, within the same structure, the number of approved outsourced employees is 1,659. Currently 990 Officers, 912 Staff and 402 Outsourced employee is in service against the approved manpower till 30 June, 2025. During 2024-2025 FY 57 officer and 61 Staff took normal retirement, 01 Officer & 01 staff were suspended and 14 Officers & 05 Staff took voluntary retirement. Meanwhile, 114 newly appointed officers joined the company. Besides, 01 Officer and 11 Staff died during this fiscal Year. Total 229 officers were promoted including 61 Staff in different grades.

Human Resources Development:

It is possible to achieve vision and mission of any organization through human resource development. Proper training is inevitable for this. In order to enhance the knowledge, experience and efficiency of the officers and employees of all strata, different types of trainings, workshops and seminars have been organized by various reputed organization and in-house management in the country in the financial year 2024-25. The details are as follows:

Information related to local training in FY 2024-2025:

No	Subject	Number of Training	Number of Trainee
1	Local Training	62	1015
2	In-House Training	15	817
3	Out-House Training	46	185
3	Internship	01	01
Total:		124	2018

Manpower Recruitment Information:

No	OFFICER/STAFF	NUMBER OF RECRUITMENT	COMMENTS
1	Officer	110	General, Accounts and Technical Cadre
2.	Staff	-	-
3.	Outsourcing Staff	-	-

Management-Employee Relations:

Management-Employee Relationship is quite satisfactory in this Company. The activities of Titas Gas Jatiatabadi Sramik Kormochari Union (Registration No: B-1940) are running in the Company. Aforesaid Trade Union is co-operating with the management in improving officer-employee relationship, settlement of fringe and other

benefits, improvement of customer services, reduction of system loss, eviction of illegal gas connections and revenue collection etc.

Educational Activities:

In 1987 Titas Gas Adarsha High School was established at Demra, Dhaka, under the initiative of the Company. As a result, the children of the Company's officers and employees, as well as those of the local residents, are enjoying access to quality education. Since its inception, the school has consistently been achieving outstanding results in the 5th and 8th-grade scholarship exams, as well as in the SSC examinations.

In 2025, a total of 84 students appeared for the SSC exam, and all of them passed, achieving a 100% pass rate. Among them, 34 students scored GPA 5.00, 45 students, GPA 4.00, and 5 students GPA 3.50.

Employee Welfare Activities:

The Company undertakes various motivational activities to improve human values, mutual understanding, interpersonal relationship and loyalty among the officers and employees. In the year 2024-25 the Company arranged the following social, cultural, religious and entertainment programs on regular basis:

Scholarship:

Children of employees working in the Company, who have successfully completed secondary, higher secondary, undergraduate and postgraduate education, are provided with scholarships every year under the "Titas Gas Scholarship and Financial Assistance programme". In 2024-25 fiscal year, Scholarship has been given to 55 students in SSC/equivalent/O-Level, 66 students in HSC/ equivalent and 20 Graduation/ Graduation (Honors)/ Post Graduation /BBA /MBA/B.Sc (Engineering/MBBS level).

Loan:

By means of financial provision of the Company's budget to the tune of Tk. 46,00,00,000/- (Forty Six crore) had been allocated in the FY 2024-2025 for land purchase, house building (house construction and house renovation) and car & motorbike purchase loan. The Company also provided computer purchase loan to implement the government policy for promotion of information technology. From the allocated budget almost 36,00,00,000/- (Thirty Six crore) has already been disbursed.

Religious Programme:

In the fiscal year 2024-25 total Tk. 3,00,000/- (Three Lac) was granted as funeral assistance for 10 employees who died while in service, where each family received Tk. 30,000/-. Besides, Tk. 8.00 lac was paid once for each family of 10 Staffs who expired while in service, totalling Tk. 80,000,00/- (Eighty lac) only.

Sports & Recreation:

To ensure the entertainment and dynamism to officers and employees, the Titas Club organizes sports and cultural competitions regularly. In the fiscal year 2024-2025, Titas Club participated in premier division Volleyball, various volleyball tournaments and premier division Chess League constituting teams with national and international players.

Besides, Titas Club also participated in "Tarunner Utshob-2025" organized by Bangladesh Volleyball federation including 30th National Volleyball Tournament. The club became champion 4 times and runner-up several times in premier Division Tournament. Apart from this, the club also become 2 times Champion and 1 time Runner-up in Premier Division Chess League. Mention-worthy that in 2025, Titas Club participated in Premier Division Chess League and became Champion.

Corporate Social Responsibility:

Under the Corporate Social Responsibility (CSR) program for the fiscal year 2024-25, financial assistance was provided from the CSR fund for various humanitarian and social causes. This included BDT 100,000 to Mr. Md. Azizul Islam, Assistant Manager at Petrobangla, for medical treatment; BDT 2,000,000 to the families of those injured in the July mass uprising; BDT 200,000 to Mr. Mohammad Elias Mia, PC Operator in the Finance

Department, for treatment; BDT 100,000 to the Honorable Chief Advisor’s Fund for the distribution of blankets and winter clothing; BDT 500,000 to support the Annual Conference of the Bangladesh Administrative Service Association; BDT 100,000 for the medical treatment of Mr. Md. Zubayer Sharif, son of Company’s employee Mr. Md. Ishak Ali Sharif, suffering from kidney-related disease; BDT 100,000 to Mr. Md. Kofil Uddin, a financially distressed farmer undergoing long-term heart and kidney dialysis treatment; BDT 30,000 and BDT 20,000 for the medical treatment of Mr. Md. Alauddin and Mr. Md. Amsar Ali respectively; BDT 2,50,000 to M/S Siddique’s Green Technology for a pilot project aimed at reducing gas consumption through gas-saving solutions; and BDT 200,000 to Mr. Md. Abdus Sattar for his medical treatment.

Innovation Activities:

As per the Annual Performance Agreement (APA) of the Company and the action plan set by the Cabinet Division for the fiscal year 2024–2025, the Company’s Innovation Committee has timely updated the database of the National Information Portal as well as the previously implemented simplified/digitized services. In addition, to enhance the capacity of personnel and to promote the use of technology in facing the challenges of the Fourth Industrial Revolution, 06 (six) workshops/trainings were conducted on “Building a Smart Bangladesh” and “Enhancing the Use of the MyGov Platform.” Furthermore, as part of implementing at least one innovative idea from the action plan, the project titled “Operational Data Management System of Radio Room Activities” has been developed and made online. As a result, information from various stations can now be transmitted to the central server through a mobile application. The data stored on the central server will be verified automatically by the system, and the auto generated reports will be sent to the relevant offices/agencies accordingly.



Prize giving Ceremony for obtaining 1st position in Innovation showcasing programme

Health, Environment and Safety:

Environment friendly energy is natural gas. It has been playing an important role in the economic development for environmental preservation of the country. Safe and efficient use of natural gas is of paramount importance. For this reason, safety of different stations and environmental activities including the safety of gas pipelines and stations, health and safety of the people who are engaged in system operation and maintenance are given due importance. The following actions are undertaken in respect of health, environment and safety:

Health:

The officials and employees of the company are given health allowance as per Government rule. The physicians of the Company provide health services to them and their dependents. To facilitate corporate medical treatment services for company’s officers and employees, a Memorandum of Understanding (MoU) was signed with Holy Family Red Crescent Medical College Hospital and BIHS General Hospital in FY 2024-25.

Environment:

Global warming potential of Natural Gas (Methane) is 23 times that potential of carbon-di-oxide. Taking this fact into consideration and with a view to reducing wastage of natural gas sincere efforts are made to keep the

emission of gas to a minimum level during any operation and maintenance activities. The rules and regulations of the Department of Environment are being strictly followed while implementing transmission and distribution projects of the Company. Efforts are always made to ensure that no spillage of condensate occurs during collection and handling. During odorant charging zero discharge of it to the atmosphere is being firmly ensured. During excavation of roads/foot paths for construction or installation/maintenance of utility services proper steps are being ensured following guidelines of DoE.

Pipeline Safety:

The planning, design, installation, and operation of pipelines are carried out by strictly following the Natural Gas Safety Rules, 1991 (amended 2003) and all relevant environmental regulations to ensure safety. Gas transmission and major gas distribution pipelines are regularly patrolled, and gas regulating and metering stations are inspected routinely. Based on the information obtained during these inspections, necessary repair, maintenance, and modification works are conducted to ensure the safety of pipelines and gas installations.

For ensuring safety of existing gas distribution pipelines, regular patrolling is carried out. In the new organogram of the Company-2024, adequate manpower has been provided to modernize the pipeline patrolling system. If gas leakage occurs for the expiry of service life of the pipe lines, or for the implementation of development projects by other agencies, or for any other reason, immediate repair work is undertaken to prevent gas leakage-related losses. Under the supervision of the concerned department of the Company, necessary measures have been taken to detect and repair gas leakages in the gas pipeline network.

To prevent pipeline corrosion, Cathodic Protection (CP) systems are installed, operated, and monitored. Additionally, coating defect surveys are conducted to assess the overall condition of pipeline coatings, and maintenance work is carried out based on survey reports. For pipelines that have exceeded their design life or whose operation and safety have been compromised due to various developmental works, projects have been undertaken for their replacement or rehabilitation.

If a customer violates the Natural Gas Safety Rules, 1991 (amended 2003) or the Gas Marketing Policy, 2014 by illegally relocating a riser or committing any other irregularities, a General Diary (GD) is filed with the respective police station to prevent accidents, and the Chief Inspector of Explosives is duly informed. Regular drives are conducted to disconnect illegal gas connections and to remove unauthorized distribution pipelines and installations, followed by necessary legal actions. To enhance customer awareness, regular advertisements are broadcast through print and electronic media.

Cathodic Protection (CP) Activities:

- Measurement of soil resistivity, identification of illegal structures, and pipeline locator surveys are being conducted in various pipelines Right of Way (RoW) areas, and the collected data are being compiled into a GIS database. At the same time, coating defect surveys are conducted to evaluate existing coating systems.
- New CP stations are being installed, and the locations of existing CP stations are identified and incorporated into the GIS database, making network-based CP monitoring more effective.
- To ensure pipeline protection and extend service life, CP systems are installed and commissioned along with new pipelines.



ভূগর্ভস্থ পাইপ লাইনের প্রলেপন পরীক্ষণ

- A web-based platform has been developed for monitoring cathodic protection systems and storing CP-related data. Existing CP systems have been brought under online monitoring, and the process of integrating all stations into this system is ongoing.
- To ensure safe pipeline network planning, installation, and operation, training sessions and workshops are organized for officials to provide fundamental knowledge on CP systems, maintenance procedures, and field-level pipeline testing.

Information regarding emergency operational activities of the Emergency Gas Control Department:

Complains of fire accident, gas leakage, low gas pressure, no gas etc. received at Emergency Complaint center of Emergency Gas Control Section-North and Emergency Gas Control Section-South under Emergency Gas Control Department. Company's call center and Website complaint portal are immediately addressed by 27 emergency team working round the 24 hour clock. Additionally, an approved Contractor of company is engaged to replace damaged gas pipelines. In order to tackle with all possible accidents and ensure safe and proper supply of gas to the valued customers, all customer complaints are attended to and essential activities leakage repair works are completed.

Statistics of emergency calls received and attended to during FY 2023-2024 and FY 2024-2025 are presented below:

Category of Calls	2023-2024	2024-2025
Fire	187	244
Gas leakage	6105	4900
Low gas pressure	175	252
No gas	1650	2274
Others	1074	683
Total	9191	8353

Gas Leakage survey, leakage detection and leakage repair information:

To avoid gas leakage related accidents, combat the wastage of valuable natural gas and ensure safety of the distribution network and public safety, the Company has been implementing Mobile Gas Leakage Detection System and Instant Leakage Repair Program since the fiscal year 2021-22. Information of leakage survey, leakage detection and leakage repair in this program in the fiscal year 2024-25 are presented below:

Finacial Year	Area	Survey (Day)	Survey (km)	Number of Gas Sources/ Leakages Surveyed	Number of Leakages Localized	Leakage Repaired	remarks
2024-25	Dhaka Metro Area	30	555.30	-----	164	164	78.66 cubic meters/hour Per day: 0.066 mmcf

**Continuous monitoring activities are conducted with the aid of marker posts and patrol personnel to ensure the safety and security of the pipeline network.*

Improved Customer Services:

In order to ensure improved customer services to the valued customers of the Company, measures have been taken for construction of gas pipeline network by the enlisted contractors of the Company. Steps have also been taken to impart training to its human resources in order to deliver prompt customer services, to install pipeline network and modify CGS/TBS/DRS for ensuring the future gas demand of the customers and improving the low pressure problem during winter season.



Internal Control System:

A well designed Internal Control System, its effective implementation and time-to-time monitoring play very important roles in acquiring overall success and goals of the Company. The current Board of Directors of the Company is conscious of maintaining a well-developed Internal Control System as well as its effectiveness to the Company. For that, an Audit Committee consisting of 3(three) respected directors is performing its role as a sub-committee of the Board. Internal audit report prepared by the Audit Department and the 'Management Report' submitted by External Auditor of the Company are presented to the Audit Committee for discussion and recommendation. The Board of Directors takes decisions and gives directions to the management after discussion and analyses of Audit Committee's recommendation regarding the implementable matters related to the Internal Control System.

Challenges of the Company:

- To bring down unauthorized gas use in the distribution network to nearly zero level;
- To achieve target of system loss related Road Map as specified by the Concern Ministry;
- To ensure infrastructural security of the distribution network;
- To refix the distribution margin of the Company at a rational level.
- To maintain a balance in gas supply against the valued customers under Titas Gas Distribution Network; and
- To transform Titas Gas into a "State-of-the-Art Company" with efficient human resources in a bid to building discrimination-free Bangladesh.

Respected Shareholders,

By the meaningful co-operation of you and the customers, the company has been contributing to the energy sector of the country for long five decades. I sincerely expect that you will also continue your important role for the overall development of the Company in future. I express my sincerest gratitude to all of you for your kind presence in this Annual General Meeting.

By means of the directives given by the Titas Board, Petrobangla and Energy & Mineral Resources Division and the cordial endeavors of the management authority of Titas, the Company has achieved noteworthy success in all aspects including financial aspects in the fiscal year 2024-25.

Due to shortage of gas supply, gas supply was disrupted in some areas of TFA, for which the Company sincerely regrets to its valued customers.

I would like to express my sincere gratitude to the members of the Board of Directors of the Company, Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), Stock Exchange, Petrobangla, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Finance, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, BEREC and other Government Agencies for their strong guidance and overall co-operation.

I would like to render my thanks to the donor agencies for their keen interest and financial assistance in the development activities of the Company and wish to get their all out co-operation in future.

I would like to congratulate the officers and employees of the Company of all levels on behalf of the Board of Directors for shouldering their responsibilities with devotion for the development of the Company.

In the end, it is my pleasure now to place the Report of the Board of Directors along with the Audited Accounts for the FY 2024-25 before the respected Shareholders for their kind consideration and acceptance.



(M. Saifullah Panna)

Chairman, Titas Board

PHOTO GALLERY



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়কে ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ



অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান পরিদর্শন করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ





কোম্পানির আওতাধীন চন্দ্রা এলাকায় গ্রাহক আসিনা পরিদর্শন করেন মাননীয় উপদেষ্টা ও জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয়



গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়ে হাইটেক পার্ক কর্তৃপক্ষ ও তিতাস গ্যাস এর মধ্যে সমঝোতা স্মারক স্বাক্ষর (MoU) সম্পাদন



Automatic Gas flow meter testing system খবর্তনে বুয়েটের কনসালট্যান্সি সেবা গ্রহণ বিষয়ে বুয়েটের BRTC ও TGTDPCL এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর



কোম্পানির আওতাধীন রূপগঞ্জ এলাকায় বিভিন্ন গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শনকালে জনসচেতনতামূলক কার্যক্রমে মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার উর্দ্ধতন কর্মকর্তাবৃন্দ



Agreement Signing Ceremony Between Titas Gas and UPAY (Mobile Financial Service Provider) for Collecting Gas Bill



প্রিপেইড গ্যাস মিটার গ্রাহক সেবা কেন্দ্র, প্রধান কার্যালয়, কাওরান বাজার, ঢাকা





কোম্পানির আওতাধীন চন্দ্রা এলাকায় শিল্প গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করেন মাননীয় উপদেষ্টা ও পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়



তিতাস গ্যাস টিএডভিপিএলসি-এ নতুন যোগদানকৃত কর্মকর্তাবৃন্দের সাথে ব্যবস্থাপনা পরিচালক



পায়রা তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে অনুষ্ঠিত Workshop-এ যোগদানকৃত কর্মকর্তাবৃন্দের সাথে ব্যবস্থাপনা পরিচালক



জুলাই গণঅভ্যুত্থানে শহীদদের স্মরণে বৃক্ষরোপন কর্মসূচী পালন



বিজ্ঞ নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট মহোদয়ের নেতৃত্বে অবৈধ সংযোগ উচ্ছেদ কার্যক্রম



ইনহাউজ প্রশিক্ষণের অংশ হিসেবে ফায়ার ফাইটিং প্রশিক্ষণ কার্যক্রম



AUDIT COMMITTEE REPORT

For the year 2024-25

For ensuring good governance in the company and to comply the Corporate Governance Code of Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), Titas Gas Transmission and Distribution PLC has an Audit Committee as a sub-committee of the Board.

The composition of the present Audit Committee

The Audit Committee is comprised of three members of the Board and the Company Secretary Mr. Md. Lutful Hyder Masum, is acting the secretary of the committee. The Committee is comprised as follows:

1.	Dr. Mohammad Musa	- Chairperson
2.	Mr. Md. Rezaul Karim	- Member
3.	Ms. Salima Jahan	- Member

Meetings during the year

5(five) meetings of the Audit Committee were held during the year and One of the member of audit committee was absent 1st quarter Audit Committee meeting, other members of the committee attended in all the meetings.

The scope of Audit Committee

The terms of reference of the Audit Committee cover all matters specified under Corporate Governance Code-5(5) of BSEC's notification dated 3 June, 2018. To cover the matters, scope of the Audit Committee was mainly defined as under:

- (a) Oversee the financial reporting process and monitor the choice of accounting policies and principles;
- (b) Monitor Internal Audit and Compliance process, approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review the Internal Audit and Compliance Report;
- (c) Oversee hiring and performance of external auditors and hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (d) Review along with the management the quarterly, half yearly and annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (e) Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors and also the review the adequacy of internal audit function;
- (f) Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report; and
- (g) Review statement of all related party transactions submitted by the management.



Major activities during the year:

Audit Committee assists the Board in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business. During the year, the audit committee was mainly involved in the following activities:

- (a) Guide and monitor the choice of accounting policies and principles;
- (b) Review the quarterly, half yearly and annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (c) Approve the Internal Audit and Compliance Plan and also monitor the progress;
- (d) Review the Management's Discussion & Analysis and also the statement of all related party transactions submitted by the management;
- (e) Provide recommendation to the Board regarding the appointment and remuneration of external auditor, ACNABIN., Chartered Accountants for audit of the accounts of the company for the year ended June, 2025; and
- (f) Review the Management Letters issued by statutory auditors.

The Committee is of the opinion that required disclosure have been made to present a true and fair view of the state of affairs of the company and didn't find any material deviation, discrepancy or any adverse findings/observation in the areas of reporting.

Audit Committee expressed their sincere thanks to the members of the Board, Management of the company for their support and cooperation.



(Dr. Mohammad Musa)
Chairperson
Audit Committee

TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC

(A Company of Petrobangla)

Titas Gas Bhaban, 105, Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215.

Declaration by CEO and CFO

Dated: 23 October, 2025

The Board of Directors
Titas Gas Transmission & Distribution PLC
105, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawran Bazar Commercial Area
Dhaka-1215.

Subject: Declaration on Financial Statements for the year ended on 30-06-2025.

Dear Sirs,

Pursuant to the condition No. 1(5)(xxvi) imposed by the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/ Admin/80 Dated 03 June 2018 under section 2C of the Securities and Exchange Ordinance, 1969, we do hereby declare that:

- (1) The Financial Statements of Titas Gas Transmission & Distribution PLC for the year ended on 30.06.2025 have been prepared in compliance with International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in the Bangladesh and any departure there from has been adequately disclosed;
- (2) The estimates and judgments related to the financial statements were made on a prudent and reasonable basis, in order for the financial statements to reveal a true and fair view;
- (3) The form and substance of transactions and the Company's state of affairs have been reasonably and fairly presented in its financial statements;
- (4) To ensure above, the Company has taken proper and adequate care in installing a system of internal control and maintenance of accounting records;
- (5) Our internal auditors have conducted periodic audits to provide reasonable assurance that the established policies and procedures of the Company were consistently followed; and
- (6) The management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements is appropriate and there exists no material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern.

In this regard, we also certify that:

- (i) We have reviewed the financial statements for the year ended on 30.06.2025 and that to the best of our knowledge and belief:
 - (a) These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
 - (b) These statements collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.
- (ii) There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the Company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,



(Md. Mohiuddin Mollah)
General Manager
(Accounts)



(Shahnewaz Parvez)
Managing Director

MANAGEMENT’S DISCUSSION AND ANALYSIS

As per condition no. 1 (5) (xxv) of the Corporate Governance Code 2018 issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission, the management’s discussion and analysis are as follows:

2024-2025 Key Highlights

In FY 2024-25, Titas Gas Transmission and Distribution PLC generated revenue of Tk.35,428.89 Crore (2023-24: Tk. 35,692.92 Crore) and a cost of sales of Tk.35,407.77 Crore (2023-24: Tk. 35,365.45 Crore). Loss before tax 66.89 Crore Profit before tax Tk.128.15 crore (2023-24). The company delivered a net loss after tax of Tk.772.04 Crore (2023- 24: net loss after tax of Tk. (744.08) Crore).

2024-25 has been a year of decline for Titas Gas Transmission and Distribution PLC, with a decrease in Earnings/ (Loss) Per Share to Tk. (7.80) from 2023-24: Tk. (7.52). During the 2024-25 financial year, the company reported a system loss of 9.47%, of which allowable system loss is 2%.That's why the company had to bear a huge amount of purchase liability without getting any revenue. On the other hand, As per the finance ordinance of 2025 Be coporate tax rate applicable to titas gas is 20% on taxable income. In fiscal year, 2024-25, the companiese taxable income was TK. 2.75 crore, resulting in and Actual current tax liability of TK. 0.45 crore. The total tax deducted at source for the financial year was TK. 679.42 crore

According to the Tax Law 2023, Section 163 and the Finance Ordinance of 2025, if tax deducted at source is higher than actual tax liability, the tax deducted at source will be treated as minimum tax. As a result, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source TK. 679.42 crore as current tax expense, resulting in a net loss of Tk. 772.04 crore. Considering these leading to a significant decrease in the company's earnings per share (EPS).

Accounting Policies and Estimation for Preparation of Financial Statements Statement of Compliance

The financial statements have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act 1994, Securities and Exchange Rules 1987, Securities and Exchange Ordinance 1969, the Listing Regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE) and other relevant local laws as applicable, and in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRSs) issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and adopted by Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

The Company is also required to comply with the following rules and regulations:

- Income Tax Act, 2023;
- The Income Tax Rules, 2023;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016;
- The Customs Act, 1969;
- Bangladesh Labor Act 2006 (Amended in 2013 &2018);
- Bangladesh Energy Regulatory Commission, etc.

Basis of Measurement

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. These financial statements have been prepared under the historical cost convention and on a going concern basis.

Going Concern Assumption

When preparing financial statements, management makes an assessment of TGDPLC's ability to continue as a going concern. TGDPLC prepares financial statements considering going concern assumption as per IAS-1(25).

Use of Estimates and Judgments

The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized which described in the note of the financial statement.

Changes in Accounting Policies and Estimation

The applied accounting policies was consistent with those applied in the previous financial year, except for the implementation of new accounting standards as described in the note of the financial statement.

Revenue and Cost Analysis

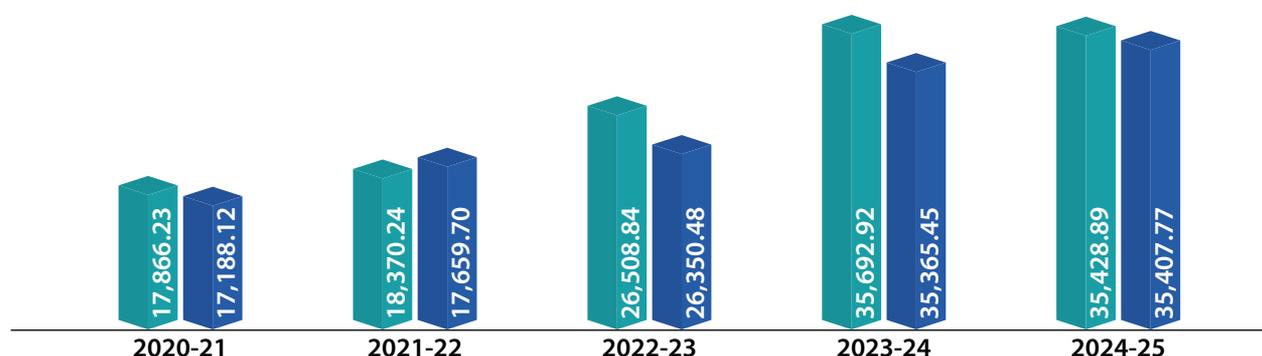
In 2024-2025, the company reported total revenue of Tk. 35,428.89 Crore, reflecting a decline of TK. 264.03 crore or approximately 0.74% compared to TK. 35,692.92 crore reported in the previous fiscal year (2023-2024). On the hand, the cost of sales for FY 2024-2025 stood at TK. 35,407.77 crore.

(In Crore Taka)

Year	Revenue	Cost of sales
2020-21	17,866.23	17,188.12
2021-22	18,370.24	17,659.70
2022-23	26,508.84	26,350.48
2023-24	35,692.92	35,365.45
2024-25	35,428.89	35,407.77

Revenue and Cost Analysis

■ Revenue ■ Cost of sales

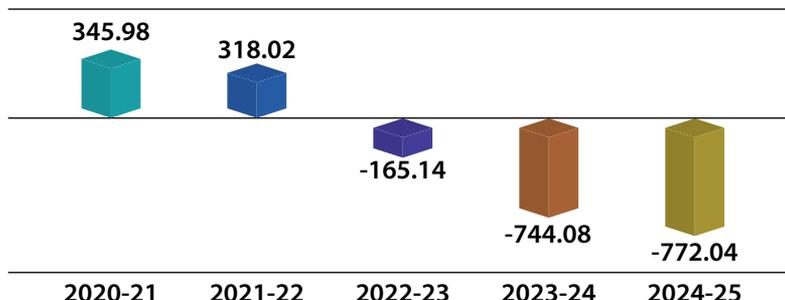


Profit/Loss after Tax

The company's financial performance over the last five fiscal years reflects a clear downward trend in profitability. In FY 2020-2021, the company posted a net profit after tax of TK. 345.98 crore, which decreased slightly to TK. 318.02 crore in FY 2021-2022. However, the company slipped into losses in FY 2022-2023, reporting a net loss of TK. 165.14 crore. The situation further deteriorated in subsequent years, with losses widening to TK. 744.08 crore in FY 2023-2024 and TK. 772.04 crore in FY 2024-2025.

Year	Profit after Tax
2020-21	345.98
2021-22	318.02
2022-23	(165.14)
2023-24	(744.08)
2024-25	(772.04)

Profit/Loss after Tax

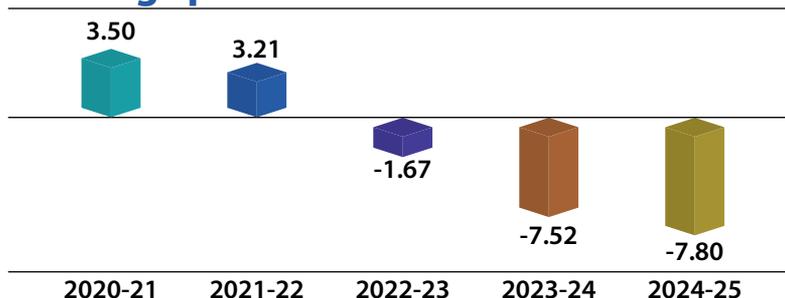


Earnings Per Share

The company's Earnings Per Share (EPS) has shown a consistent downward trend over the past five years, reflecting declining profitability. EPS decreased from TK. 3.50 in FY 2020-2021 to TK. 3.21 in FY 2021-2022, and turned negative from FY 2022-2023 onward. The loss per share significantly increased to TK. (7.52) in FY 2023-2024 and TK. (7.80) in FY 2024-2025.

Year	Earnings per Share
2020-21	3.50
2021-22	3.21
2022-23	(1.67)
2023-24	(7.52)
2024-25	(7.80)

Earnings per Share

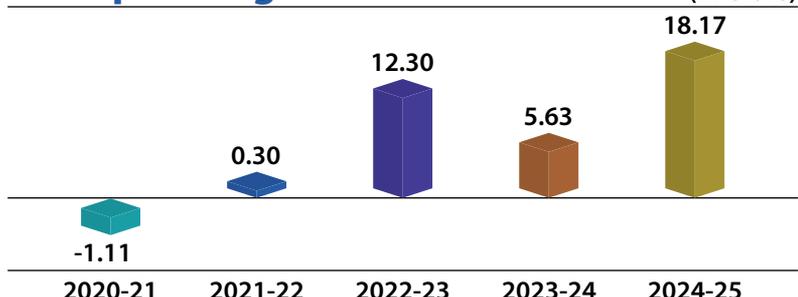


Net Operating Cash Flow Per Share:

In 2024-25, Net operating cash flow per share Tk 18.17 (2023-24: Tk.5.63). The significant change in NOCFPS is basically due to collection of gas sales in respect of relative payments against purchase liability was higher than that of the previous year.

Year	Net operating cash flow
2020-21	(1.11)
2021-22	0.30
2022-23	12.30
2023-24	5.63
2024-25	18.17

Net operating cash flow



Comparative Analysis of Financial Performance, Financial Position and Cash Flows

Major areas of financial performance, financial position as well as cash flows (including effects of inflation) with immediate preceding five years are as follows

Particulars	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Financial Performance					
Revenue	17,866.23	18,370.24	26,508.84	35,692.92	35,428.89
Cost of Sales	17,188.12	17,659.70	26,350.48	35,365.45	35,407.77
Gross Profit	678.12	710.54	158.36	327.46	21.12
Profit before Tax	433.15	386.86	(177.90)	128.15	(66.89)
Net Profit after Tax	345.98	318.02	(165.14)	(744.08)	(772.04)
Financial Position					
Paid up Capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
Retained Earnings	5,907.87	6,008.26	5,744.20	4,950.66	4,157.29
Fixed Assets	979.19	977.52	958.36	4,829.06	5,600.42
Long-term Loan	322.68	390.07	404.93	479.04	450.90
Current Assets	12,732.79	12,419.59	18,061.05	23,971.56	27,109.76
Current Liabilities	7,919.81	7,956.45	13,700.11	20,384.88	24,064.70
Cash Flows					
NOCFPS	(1.11)	0.30	12.30	5.63	18.17
Financial Ratios					
Current Ratio	1.61:1	1.56:1	1.32:1	1.18:1	1.13:1
Liquidity Ratio	1.01:1	0.92:1	0.90:1	0.84:1	0.81:1
Return on Fixed Assets(%)	34.57	32.63	(16.77)	(26)	(14.70)
Debt Equity Ratio	04:96	05:95	05:95	05:95	05:95
Debt Service Ratio	35.27:1	30.11:1	(1.94):1	(18.5):1	(16.53):1
Return on Capital Employed(%)	4.61	4.12	(2.20)	(7.30)	(5.46)

Comparison of Financial Performance, Financial Position and Cash Flows with the Peer Industry Scenario

TITAS is the only listed entity in the Gas Distribution industry of Bangladesh. Information about financial performance; financial position and cash flows of other major operators in the industry are not publicly available. Hence, comparative analysis with the peer industry could not be presented.

Financial and economic scenario of Bangladesh and the Globe

Energy serves as the driving force behind a country's development. Its pivotal role extends to various aspects of economic growth, including poverty reduction, foreign currency saving, employment generation and overall national progress. For the financial year 2024-25 a GDP growth rate of over 3.97 % is essential for enhancing the living standards of a substantial population through the efficient utilization of limited resources.

It's worth noting that the current energy crisis has intensified due to the scarcity of natural resources and the lack of comprehensive initiatives in the energy sector. Consequently, the GDP growth of the country has been hindered, affecting industries and other production sectors, including the power sector.

In response to this challenge, the present government has been diligently working to ensure a stable energy supply that can accelerate economic development. To achieve this objective, a comprehensive set of short-term, mid-term, and long-term plans has been implemented for gas and coal extraction, development, and production.

Financial Risk Management

International Financial Reporting Standard (IFRS 7): Financial Instruments: Disclosures - require disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the company's policies for controlling risks and exposures. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.



The Board of Directors oversees how management monitors compliance with risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to risks faced by the company.

Credit Risk

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivable from customers and investment securities.

Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that the company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions.

Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices such as foreign exchange rate and interest rates will affect the Company's income or the value of its holding of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.

Currency Risk

The Company is exposed to currency risk on purchases equipment related to gas transmission and distribution of natural gas and foreign loan from ADB traded primarily US Dollars. The effects of foreign transaction are insignificant

to the Company. Again to note that the Company doesn't engage in any type of derivatives instrument in business manner that requires to hedge foreign currency risk as at 30 June 2025.

Interest Rate Risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. Local currency loans are however not significantly affected by fluctuations in interest rates as the rate is below from market rate. The company has not entered into any type of derivative instrument in order to hedge interest rate risk as at the reporting date.

Future Plans of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Following are the future development plans of the company:

1. Dhaka and Narayanganj Gas Network Infrastructure Improvement;
2. Replacement of the Existing Gas Network of TGTDPCL along Joydebpur-Mymensingh 4-Lane Highway;
3. Replacement of the Existing Gas Network of TGTDPCL along Dhaka-Tangail 4-Lane Highway under SASEC Road Connection Project;
4. Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities in Tangail, Manikganj, Aricha, Satoria, Dhamrai, Savar and adjoining industrial areas of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.



Shahnewaz Parvez
Managing Director

REPORT OF THE NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC)

A Nomination and Remuneration Committee (NRC) was formed on 11 November 2018 as a sub-committee of the Board in accordance with the condition no. 6 of Bangladesh Securities and Exchange Commission's Code of Corporate Governance, BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80, dated 3 June 2018. The committee is comprised of three members of the Board and the Company Secretary Mr. Md. Lutful Hyder Masum is acting the secretary of the committee. The committee is comprised as follows:

1	Dr. Mohammad Musa	Chairperson
2	Mr. Md. Rezaul Karim	Member
3	Ms. Salima Jahan	Member

The scope of the NRC

The scope of the NRC covers all matters specified under Corporate Governance Code-6(5)(b) of BSEC's notification dated 3 June, 2018. Scope of the NRC covers mainly:

- Formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executives;
- Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;
- Identifying persons who are qualified for being directors and who are eligible for top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;
- Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;
- Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and
- Developing and reviewing the company's human resources and training policies annually.

Appointment of Director and top level Executives

Thirteen Directors have been appointed by the order of Ministry of Energy and Mineral Resources Division's which is approved by the Board afterwards. Any vacancy of director is filled up by nomination of the Government. The Managing Director was appointed by the order of Petrobangla/the Government. Ten top-level Executives were promoted according to the service rules approved by the Board in the Financial Year 2024-2025.

Retirement

Twelve Directors have been retired as per Ministry of Energy and Mineral Resources Division's order which is approved by the Board afterwards. The following four top-level Executives have been retired base on company rules in the Financial Year 2024-2025.

Sl.No.	Name and Code	Designation	PRL Date
1.	Eng. Md. Towhidul Islam (00692)	General Manager	22-10-2024
2.	Eng. Pradip Ranjan Kundu (00667)	General Manager	16-11-2024
3.	Arpana Islam (00481)	General Manager	30-01-2025
4.	Eng. Ajit Chandra Deb (00834)	General Manager	02-05-2025

Recruitment

Company recruits employees at different levels according to the Board's approved recruitment policy. Company always follows transparent and non-discriminatory recruitment policy. A total of 108 number officers were recruited in two levels in this Financial Year 2024-2025. The details are provided below.

Sl. No.	Designation	Grade	Number
1.	Assistant Manager (General)	9 th	01
2.	Assistant Manager (Accounts)		11
3.	Assistant Engineer		39
4.	Assistant Manager (Technical)		08
	Total		59
1.	Assistant Officer (General)	10 th	13
2.	Assistant Officer (Accounts)		08
3.	Sub Assistant Engineer		15
4.	Assistant Technical Officer		13
	Total		49

Policy for remuneration to Directors and top level Executives

Each Director receives a fee fixed by the Board for every meeting attended by him/her. For determining the remuneration of employees including top level Executives Company Board adopts National Pay Scale-2015 declared by the Government.

Evaluation

The committee reviews the effective representation of the Directors along with the Independent Directors in company's Board in pursuant with BSEC's code of conduct. It is also responsible for formulating the criteria for evaluation of performance of Independent Director.

Activities during the year

During the year the NRC held one meeting on 23 June 2025. Two members of the committee along with chairperson were present in the meeting. The NRC thoroughly discussed the issues in the light of scope set by BSEC.

Acknowledgement

The Nomination and Remuneration Committee expressed their sincere thanks to the members of the Board and Management of the company for their excellent support and cooperation.



(Dr. Mohammad Musa)
Chairperson
Nomination and Remuneration Committee (NRC)

DIVIDEND POLICY OF

Titas Gas Transmission & Distribution PLC

Dividend :

Dividend refers to a reward, cash or otherwise, that a company gives to its shareholders. Dividends can be issued in various forms, such as cash payment, stocks or any other form. Titas Gas Transmission & Distribution PLC dividend is decided by its Board of Directors and it requires the shareholders' approval from the Annual General Meeting. However, it is not obligatory for a company to pay dividend. Dividend is usually a part of the profit that the company shares with its shareholders.

Policy Context:

This Dividend Policy Statement is formulated in accordance with the directive issued by BSEC, the Companies Act 1994, tax legislation, and internationally recognized best practices and principles.

Declaration and Payment of Dividends:

1. The dividend policy of the Company is to distribute to its shareholders surplus funds from its distributable profits and/or general reserves, as may be determined by the Board of Directors, subject to:
 - a) The recognition of profit and availability of cash for distribution;
 - b) Any banking or other funding requirements by which the Company is bound from time to time;
 - c) The operating and investment needs of the Company;
 - d) The anticipated future growth and earnings of the Company;
 - e) Provisions of the Company's Articles of Association;
 - f) Emerging trends in Dividend payouts in the industry; and
 - g) Any relevant applicable laws.
2. The Company shall endeavor to maintain a dividend payout ratio of not less than the percentage of net earnings of the respective year required to get relief from any excess tax obligation(s), subject to the above considerations.
3. The Company may, prior to declaration of any Dividend, transfer such percentage of its profit for that financial year as it may consider appropriate, to the reserves of the Company.
4. The Company's Board of Directors shall be responsible for generating all proposed resolutions on the declaration and payment of dividends.
5. The Company will not declare any Dividends where the law prevents such payment and if there are reasonable grounds for believing that the Company is or would be, after a Dividend payment, unable to pay its liabilities or discharge its obligations as and when they become due.
6. The list of persons entitled to receive Dividends at the Book Closure/ Record date shall be prepared by the Service provider appointed for this purpose according to the Company's instructions and prevailing legislation. The time, place and procedure for payment of Dividends shall be publicly communicated to shareholders in advance of the register closure date i.e. Record date and payment date.
7. Annual dividend decision is taken in the Board meeting to be held within 120 days from the date of closing of the financial year. Such decisions are based on the results of the audited financial statements. The dividend recommendations made by the directors are notified to the shareholders through stock exchanges, website and public announcements.

Dividend recommended by the Directors is to be placed in the Annual General meeting of the Company for the Shareholders' approval. Dividends are transferred to the respective shareholders' account within 30 days from the date of its approval. Interim Dividend if any declared by the Company, are paid within 30 days from the Record Date fixed by the Company for the entitlement of such dividend.

8. Cash dividend shall be distributed in the following manner and procedures, namely:-
- (i) Within 10 (ten) days of declaration of cash dividend by the Board of Directors of the Company an amount equivalent to the declared cash dividend payable for the concerned year shall be kept in a separate bank account of the dedicated for this purpose;
 - (ii) The Company shall pay off cash dividend directly to the bank account of the entitled shareholder or unit holder as available in the BO account maintained with the depository participant (DP), or the bank account as provided by the shareholder or unit holder in paper form, through Bangladesh Electronic Funds Transfer Network (BEFTN): provided that the Company pay off such cash dividend through bank transfer or any electronic payment system as recognized by the Bangladesh Bank.
 - (iii) In case of non-availability of bank account information or not possible to distribute cash dividend through BEFTN or any electronic payment system, shall issue cash dividend warrant and shall it by post to the shareholder or unit holder;
9. The Company shall continue to pay declared Dividends for shares on which accrued dividends have not been received by any shareholder until the accrued dividends has been transferred to the Capital Market Stabilization Fund in accordance with the directives of BSEC or any other regulatory authority from time to time.

Provided further that if any shareholder or unit holder claims his cash dividend after transfer of such dividend to the Fund, within 15 (fifteen) days of receiving such claim, the Company will after proper verification of the claim, recommend to the manager of the Fund to pay off such dividend from the Fund and the manager of the Fund shall pay off such cash dividend to the claimant in accordance with the provisions and procedures as directed or prescribed by the Commission.

Amendment:

This Policy Statement shall be effective from the date of execution and may be amended from time to time with the approval of the Board of Directors of the Company.

Disclaimer:

The above Policy Statement does not represent a commitment on the future Dividends of the Company but represents a general guidance on the Dividend Policy.

Approval:

This policy is approved by the Company's Board on 819 meeting, date: 12.10.2022

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

Independent Auditor's Report and Audited Financial Statements

For the year ended 30 June 2025



ACNABIN
Chartered Accountants



Independent Auditor's Report

To The Shareholders of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (the "Company" or "TGTDPLC"), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2025, and the 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 and other explanatory 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 give a true and fair view of the financial position of Titas Gas Transmission and Distribution PLC. as at 30 June 2025, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

- a. i) Due to delay in payment of bills by the bulk customers, the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such, the total amount of Tk. 194.65 crore has been recognized as interest income, except for interest income from Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL), up to 30 June 2025 and included in Trade Receivables shown in Note # 11 to the financial statements. On the other hand, the Company recognized operational income for meter rent/service charge and demand charge from Bangladesh Power Development Board (BPDB) amounting to Tk. 275.64 crore up to 30 June 2025. The Company has been recognizing these income as well as receivables from meter rent/service charge since the year 2002 and demand charge since the year 2019. Out of the said aggregated amount of Tk. 500.05 crore, there is no realization till date. On a query we came to know from the management that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent/service charge and demand charge, which remains unrealized since long. As a result, there is a substantial doubt as regards the realization of the said operational income, which requires full provision in the financial statements of the Company.
 - ii) Note # 11 to the financial statements reveals that the Company recognized Trade receivables from EGCBL amounting to Tk. 2,944.76 crore and Meghna Sugar Refinery Limited (MSRL) amounting to Tk. 90.81 crore up to 30 June 2025. As alternative audit procedures, we sent direct balance confirmation letters to the said companies to confirm the accuracy and completeness of the said amounts, and in response to our confirmation letters, EGCBL stated the balance as per their record is Tk. 2,841.92 crore in respect of payables for Higher Heating Value (HHV) factor adjustment, demand charge and penal interest on delayed bills, resulting in a difference of Tk. 102.84 crore and MSRL stated the balance as per their record is Tk. 24.50 crore in respect of Trade payables for monthly gas bill and penal interest, resulting in a difference of Tk. 66.31 crore, up to 30 June 2025. Consequently, the total shortfall of receivable from those two companies to a tune of Tk. 169.15 crore. The Company could not provide any reconciliation for the difference of receivable amount with those two companies. On a query we came to know from the management that the said customers are not interested in paying such amounts which have been arisen on account of penal interest, meter rent/service charge, demand charge, etc. and remain unrealized since inception. As a result, there is a substantial doubt as regards the realization of the said amounts, which requires full provision in the financial statements of the Company. However, the Company filed legal case to the competent authority against the said receivable from MSRL and as informed by the management the outcome of the appeal is in favor of the Company.
- b. i) Non-current liabilities as disclosed in Note # 26 to the financial statements of the Company include customers' security deposit amounting to Tk. 3,621.88 crore as at 30 June 2025. The Head Office of the Company maintains control ledgers based on information received from books maintained by the Zone offices. During our audit at Zone offices, the Company could not provide us with the detailed list, addresses, and other relevant particulars of the customers for an amount of Tk. 54.16 crore. As a result, we could not perform alternative audit procedures by sending direct balance confirmation letters to the customers concerned and confirm the accuracy and completeness of the said amount as well as existence of the repetitive customers. However, the management has informed us that initially such recording gap was for Tk. 930.39 crore and assured us that the records of Zone offices will be updated within the year 2025-2026, so that there remains no difference between the books of Head Office and the Zone offices.



- ii) As per Section 3.5 of the Gas Marketing Rules, 2014, the Company is required to collect security deposit from different categories of customers in respect of gas sales based on approved monthly load, and issue demand notice and collect security deposit from the customers when the existing gas tariff increases by the notifications of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) from time to time. But the Company has not yet met the said regulatory requirement as at 30 June 2025. The Company is also required to collect security deposit from industrial, seasonal, captive power and feed gas for CNG customers in the form of both cash (demand draft/pay order) and non-cash (bank guarantee or lien of FDR/ Sanchaypatra/ Savings Certificate issued by scheduled bank) items.
- c) The carrying amount of inventories as disclosed in Note # 10 to the financial statements of the Company as at 30 June 2025 is Tk. 454.25 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done by the inventory committee as at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore at that time, but no accounting adjustments in this respect was made in the financial statements. Thereafter, the Company has not conducted any further physical verification of inventories till 30 June 2025. As alternative audit procedures, we conducted physical verification of inventories of the Company as at 30 June 2025 and identified dead stock worth Tk. 31.37 crore and obsolete stock worth Tk. 4.62 crore. As a result, the carrying amount of inventories of the Company as at 30 June 2025 included huge quantities of dead stock and obsolete stock, and appears to be overstated by Tk. 35.99 crore.
- d. i) Required provision for pension fund as past service liability for eligible employees of the Company was Tk. 1,092.60 crore whereas the total assets of the fund was Tk. 92.00 crore as at 30 June 2020 as per actuarial valuation done by M/s. AIR Consulting Limited, which resulted in a shortfall of provision for pension fund for Tk. 1,000.60 crore as per IAS 19: Employee Benefits. As per the said report, the provision shortfall should have been fully covered as at 30 June 2025 with a 5-year plan. But as on the said date the Company made provision for pension fund as disclosed in Note # 24.1 to the financial statements is only Tk. 360.54 crore, resulting in a shortfall of provision for Tk. 732.06 crore for the said fund. Though the Company as per decision taken by the Board of Directors has been maintaining provision for pension fund for Tk. 100.08 crore every year, but still the Company has shortfall of provision for pension fund as per the actuary valuation report.
- The exact amount of shortfall in provision for pension fund could not be known as the Company performed the above said actuarial valuation for its pension fund as at 30 June 2020 with a 5-year plan which has already expired on 30 June 2025, and re-estimation gap to date pension fund obligation as per Para 57 of IAS 19: Employee Benefits is to be done yet by the Company.
- ii) Retirement benefit obligations of the Company as disclosed in Note # 24 to the financial statements include Pension Fund of Tk. 360.54 crore, Gratuity Fund of Tk. 0.61 crore and General Provident Fund of Tk. 109.76 crore as at 30 June 2025. IAS 19: Employee Benefits stated that assets and liabilities of funds should not be recognized in the Company's financial statements if they are controlled by the trustees and not the Company. As the said funds are funded liability in nature due to having separate board of trustees as well as bank accounts, these funds should not be recognized as the Company's liability in the financial statements. Hence, the assets and liabilities of the Company have been overstated by same extent as at 30 June 2025.
- e. As per Subsidiary Loan Agreement (SLA) between the Ministry of Finance under the Government of the People's Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (TGTDPCL), the Company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit as disclosed in Note # 17 to the financial statements. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020 issued by the Financial Reporting Council (FRC), the capital received as Share Money Deposit or whatever the name which is included as a part of Equity of any company that cannot be refunded and the amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such Share Money Deposit shall be considered in calculation of Earnings Per Share (EPS). However, the outstanding amount of such Share Money Deposit which was not converted into share capital and considered in the calculation of EPS of the Company as per the instruction given by FRC stands at Tk. 351.62 crore as at 30 June 2025. Thus, Net Asset Value (NAV) Per Share, Earnings Per Share (EPS) and Net Cash Flow Per Share (NCFPS) have been overstated as at 30 June 2025.
- f. As per Note # 49 to the financial statements, the Company's net related party transactions is amounted to Tk. 2,686.11 crore during the year 2024-25 according to IAS 24: Related Party Disclosures. As alternative audit procedures, we sent direct balance confirmation letters to the said related parties/inter-companies to confirm the accuracy and completeness of the said amounts, but they, except for Gas Transmission Company Limited (GTCL), did not send any response to our confirmation letters. However, in response to our confirmation letter, GTCL confirmed the receivable amount in respect



of gas wheeling/transmission charge and current account balance from TGTDPCL as per their records of Tk. 982.67 crore against the recorded balance by TGTDPCL of Tk. 695.43 crore. As such, there exists a difference of Tk. 287.24 crore between the records maintained by these two companies. As such, it casts a substantial doubt as regards related party transactions and balances as reported in the financial statements accurately as on 30 June 2025.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), as applicable to audits of financial statements of public interest entities, together with the ethical requirements that are relevant to audits of the financial statements of public interest entities in Bangladesh. We have also fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. 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 modifying our opinion, we draw attention to the following facts as disclosed in-

- i. Provision for Income Tax as disclosed in Note # 30 to the financial statements represents that the National Board of Revenue (NBR) claimed Tk. 5,054.04 crore from the Company on account of income tax liabilities on net income for the assessment years from 2015-16 to 2024-25 in respect of which the Company has kept a total provision for Tk. 2,194.46 crore only up to 30 June 2025. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of NBR and outcomes of the appeals are yet to be known.
- ii. Cost of sales of the Company amounting to Tk. 35,407.77 crore for the year ended 30 June 2025 as disclosed in Note # 34 to the financial statements include net system loss of Tk. 2,421.76 crore, a huge increase of 34% from the previous financial year, after deducted the allowable system loss of 2%. The system loss arose due to the difference of volume/quantities of gas received by the Company through its own pipelines and pipelines of GTCL and volume/quantities of gas sold by the Company to its customers during the year. Note # 34 disclosed that the Company received 15,154 MMCM from the gas supplying and transmitting companies including own transmission pipelines and sold 13,718 MMCM to its customers during the year. On a query we came to know from the management that the system loss incurred due to illegal gas connections, loss from old/corroded distribution lines, loss from the damage of pipelines caused by underground work of various government/non-government organizations, loss out of lack of information regarding actual gas use in non-metered/flat rate (fixed billing) domestic customers, gas measurement error caused by the difference in measuring system in gas intake point and customers' metering stations, and loss from leakage in the house line of non-metered domestic customers.
- iii. Receivable from Fixed Deposit Receipts (FDRs) of Tk. 111.29 crore as disclosed in Note # 14 to the financial statements includes investments with Padma Bank PLC, Bangladesh Commerce Bank PLC, First Security Islami Bank PLC and Global Islami Bank PLC those are matured since long but there is substantial doubt as regards to the realization of the said investments which require full provision/loss allowance for expected credit losses as per IFRS 9: Financial Instruments in the financial statements of the Company. But necessary provision/loss allowance for expected credit losses in this regard has not been made by the Company as at 30 June 2025.
- iv. The IT systems of the Company have several control weaknesses that include the absence of a Board approved IT policy, outdated software modules with incomplete audit trail configurations and lack of a Delegation of Authority (DOA) matrix in the accounting software. Security concerns also exist as the Oracle 12c database has reached End of Life (EOL) status and there is no centralized log management solution (SIEM/SOC) for monitoring security events. The ICT Department of the Company lacks a separate IT asset register and proper segregation of duties between IT and operational functions. Additionally, no IT Disaster Recovery (DR) drill has been conducted and there is insufficient cybersecurity training among the human resources of the Company. These IT control weaknesses may cause lack of completeness, accuracy, and security of financial information processed through the Company's systems.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. Except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion section, we have determined the matters described below to be the key audit matters to be communicated in our report.

Description of key audit matters	Our response to key audit matters
1. Revenue Recognition	
Refer to Note # 33 to the financial statements	
<p>Revenue recognition has significant and wide influence on financial statements.</p> <p>At the year end the Company reported total revenue of Tk. 35,692.92 crore, equivalent to 101.78% of the Company's total assets, which is significantly material to the financial statements. The Company recognizes revenue on consumption basis through issuing invoices at the end of each month to the customers (except domestic customers) for consumption of gas. The revenue from domestic customers is recognized on fixed rate basis. The Company recognizes sales revenue in accordance with the order issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC), i.e., BERC order # 2019/02 dated 30 June 2019.</p> <p>Therefore, there is a risk of revenue being misstated due to incorrect recognition.</p>	<p>Our audit procedures to address the risks of material misstatement relating to revenue recognition, which was considered to be a significant risk, includes the testing of design and operating effectiveness of key controls focusing on the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Recalculation of consumption units and bill amounts; • Evaluation of meter reading process along with proper authorization; • Segregation of duties in invoice creation and modification; • Effectiveness of the information systems to record and present accurate amount of revenue; • Payment habits of customers and its overall impact on operational cash flows; • Timing of revenue recognition, etc. <p>Our substantive procedures in relation to the revenue recognition comprises the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Obtaining supporting documentation for sales transactions recorded either side of year to determine whether revenue was recognized in the correct period; • Obtaining supporting documentation and records from different zones and zonal sales offices to match with accounts revenue control account; • Reviewing accounting records and overall information generation systems; • Reviewing gas sales agreements with customers (Bulk) and underlying policy documentation with a view to ensuring that agreed terms were properly adhered to; and • Critically assessing manual journals posted to revenue to identify unusual or irregular items, etc.
2. Property, plant and equipment and capital work-in-progress	
Refer to Notes # 5 and 6 to the financial statements	
<p>At the reporting date, the carrying value of the Company's property, plant and equipment and capital work-in-progress amounted to Tk. 4,829.07 crore and Tk. 911.75 crore respectively, which represent 13.77% and 2.60% of total assets respectively. The valuation of property, plant, and equipment and capital work in progress were identified as a key audit matter due to the significance of this balance to the financial statements, as well as the significance of management's judgments in determining its valuation.</p> <p>In considering the valuation of property, plant, and equipment, we focused on the assessment of the followings:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Inherent risks associated with property, plant and equipment. 	<ul style="list-style-type: none"> • We obtained an understanding of the client and its environment to consider inherent risk related to property, plant, and equipment. Our understanding includes: <ul style="list-style-type: none"> ⇒ Obtaining an understanding of the internal control over property, plant, and equipment. ⇒ Assessing the risks of material misstatement and designing tests of controls and substantive procedures that cover the following aspects: <ul style="list-style-type: none"> • Substantiate the existence of property, plant, and equipment. • Establish the completeness of recorded property, plant, and equipment.

Description of key audit matters	Our response to key audit matters
<ul style="list-style-type: none"> • Potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors. • Assessment of useful lives of assets. • Assessment of impairment of assets. <p>Inherent risks associated with property, plant and equipment</p> <ul style="list-style-type: none"> • Property, plant and equipment may include assets that should have been derecognized following sale, other transfer of rights, abandonment or impairment. • Expenditure that should have been recognized as property, plant and equipment but has not been so recognized, including capitalized finance costs. • Depreciation may have been incorrectly calculated. • Potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors. • Purchase of an asset at an inflated price especially from a related party. • Wrong write-off of the asset as scrap, obsolescence, missing, donated, or destroyed. • Expenditures for repairs and maintenance recorded as property, plant and equipment or vice versa. • Capitalization of expenditure which are not normally attributable to the cost of the property, plant and equipment. • Recording of an asset purchased, which in effect has not actually been received by the entity at all. <p>Valuation of capital work-in-progress to PPE</p> <p>Management needs to ensure that the assets under construction or pending installation and not yet ready for intended use are classified as work- in- progress. An appropriate system needs to put in place to capture all directly identifiable costs, which can be capitalized, to be so accumulated to capital work- in- progress whilst expenses which are not eligible for being capitalized are identified and charged to revenue in the normal course.</p> <p>Assessment of useful lives of assets</p> <p>Management applies estimates and judgments in its determination of useful lives of assets and reviews the useful lives of assets at each financial year end and adjusts for changes, where appropriate.</p> <p>Impairment of assessment</p> <p>At the end of each reporting period, management assesses whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, management estimates the recoverable amount of the asset. If the recoverable amount of an asset is less than its carrying amount, the carrying amount of the asset is reduced to its recoverable amount.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Verify the cut-off of transactions affecting property, plant, and equipment. • Establish the proper valuation or allocation of property, plant, and equipment and the accuracy of transactions affecting property, plant, and equipment. • Determine the correctness and appropriateness of classification of property, plant and equipment. <ul style="list-style-type: none"> • We obtained an understanding of the potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors. • We evaluated the assumptions made by management in the determination of useful lives to ensure that these are consistent with the principles of IAS 16: Property, Plant and Equipment. • We compared the useful lives of each class of assets in the current year to the prior year to determine whether there were any significant changes in the useful lives of assets and considered the reasonableness of changes based on our knowledge of the business and the industry. • We verified records, e.g. contractor bills, work orders and certification of work performed by the specialized personnel to ensure that the assets under construction or pending installation and not yet ready for intended use are classified as work-in-progress. • We also verified the date on which the assets are moved from the capital work- in- progress account to the property, plant and equipment (the date on which the asset is ready for intended use), so that the depreciation on property, plant and equipment has been computed correctly. • We reconciled the movement of capital work- in- progress from opening to closing, specifically verifying additions during the year, capital assets completed during the year and impairment of any opening capital work- in- progress items. • We assessed whether there are circumstances that indicate a possible impairment of property, plant and equipment and if such circumstances exist, how the same have been dealt with by the entity. • We were satisfied that the property, plant and equipment recognition and measurement policies have been applied appropriately. Based on the work performed, we concluded that property, plant and equipment have been recorded appropriately.

Other Matters

- i. Note # 11 to the financial statements disclosed trade receivables balance of the Company amounting to Tk. 15,464.30 crore as at 30 June 2025. As alternative audit procedures, out of the said amount, we sent direct balance confirmation letters to 52 customers to confirm the accuracy, completeness and existence for the amount of Tk. 9,148.39 crore, but we received confirmation letters from 03 (three) customers only for Tk. 2,148.12 crore.
- ii. Reserve fund of the Company as disclosed in Note # 18 to the financial statements include Hydrocarbon Development Fund (HDF) amounting to Tk. 74.59 crore was maintained as per the instructions of Petrobangla till 2007, but there is no utilization of the said fund as at 30 June 2025.

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. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

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 the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 2020, relevant circulars and guidelines issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), relevant notifications issued by the Financial Reporting Council (FRC), and other applicable laws and regulations, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern 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 on the basis of 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 qualified 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 in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the 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.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters which have been duly described in the Basis for Qualified Opinion and the Key Audit Matters sections. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

As required by the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 2020 and relevant circulars and guidelines issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- 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 these books;
- c) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns; and
- d) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.

Dhaka
Dated: 27 October 2025

Signed for and on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants

M. Karim

Md. Mominul Karim, FCA
Partner

ICAB Enrollment No. 934
DVC: 2510270934AS193282

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Statement of Financial Position

As at 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
Assets			
Non-Current Assets		110,971,717,625	110,977,422,203
Property, plant and equipment (at cost less Depreciation)	5	56,004,186,730	48,290,650,722
Capital work in progress	6	109,071,837	9,117,484,512
Investments	7	41,363,728,067	40,281,871,667
Inter-company loan	8	9,975,088,725	9,884,456,475
Loan to employees	9	3,519,642,266	3,402,958,827
Current Assets		271,097,646,473	239,715,643,795
Inventories	10	4,542,468,026	3,970,167,423
Trade receivables less provision for bad and doubtful debt	11	154,642,997,215	146,855,951,914
Advances, deposits and prepayments	12	67,794,036,867	61,004,074,780
Group current accounts	13	585,808,184	621,240,238
Other current assets	14	4,015,516,849	3,850,177,301
Cash and cash equivalents	15	39,516,819,332	23,414,032,139
TOTAL ASSETS		382,069,364,098	350,693,065,998
EQUITY AND LIABILITIES			
Shareholders' Equity		89,156,007,873	97,090,047,872
Share capital	16	9,892,218,310	9,892,218,310
Share money deposit	17	3,516,150,928	3,516,150,928
Reserve fund	18	808,827,343	809,139,093
Revaluation surplus	19	33,365,921,513	33,365,921,513
Retained earnings	20	41,572,889,779	49,506,618,028
Non-Current Liabilities		52,266,343,806	49,754,207,724
Long term loans net of current maturity	21	4,509,019,425	4,790,457,511
Deferred tax liability	22	6,784,727,486	6,527,337,214
Depreciation fund	23	-	281,320,000
Retirement benefit obligations	24	4,709,103,319	4,274,917,980
Leave pay	25	44,606,530	41,801,490
Customers' security deposits	26	36,218,887,046	33,838,373,529
Current Liabilities		240,647,012,419	203,848,810,402
Current portion of long term loans	21	306,140,510	306,638,324
Trade payables	27	187,723,369,831	157,104,357,167
Group current accounts	28	684,801,791	679,341,651
Workers' profit participation fund and welfare fund payable	29	-	67,448,551
Provision for income tax	30	47,625,746,220	40,831,557,739
Unclaimed dividend	31	18,777,036	18,543,408
Liability for expenses	32	4,288,177,031	4,840,923,561
Total Liabilities		292,913,356,225	253,603,018,126
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		382,069,364,098	350,693,065,998
Net assets value per share (NAV)	45	90.13	98.15

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.



Md. Lutful Hyder Masum
Company Secretary



Md. Mohiuddin Mollah
General Manager (Accounts)



Shahnewaz Parvez
Managing Director



M. Saifullah Panna
Chairman

This is the statement of financial position referred to in our separate report of even date.

Signed for and on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants



Md. Mominul Karim, FCA
Partner

ICAB Enrollment No. 934
DVC: 2510270934AS193282

Dhaka,
Dated: 27 October 2025

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
Revenue	33	354,288,874,325	356,929,196,210
Less: Cost of sales	34	354,077,652,075	353,654,548,401
Gross profit		211,222,250	3,274,647,809
Less: Operating expenses		6,674,301,152	6,284,232,845
Administrative expenses	35	6,464,560,234	6,053,653,821
Transmission & distribution expenses	36	209,740,918	230,579,024
Add: Other operating income	37	60,059,873	316,609,015
Gross operating loss		(6,403,019,029)	(2,692,976,021)
Less: Finance costs	38	54,352,713	46,512,553
Net operating loss for the year		(6,457,371,742)	(2,739,488,574)
Add: Non-operating income		5,788,513,161	4,088,459,591
Investment income	39	3,746,011,446	2,534,336,778
Finance income	40	2,042,501,715	1,554,122,813
(Loss)/Profit before WPPF and WF		(668,858,581)	1,348,971,017
Less: Provision for contribution to WPPF and WF		-	67,448,551
(Loss)/Profit before income tax		(668,858,581)	1,281,522,466
Less: Income tax expenses		7,051,578,752	8,722,291,785
Current tax	41	6,794,188,481	8,819,082,081
Deferred tax	22	257,390,271	(96,790,296)
Net loss after income tax for the year		(7,720,437,333)	(7,440,769,319)
Other Comprehensive Income			
Revaluation surplus net of tax	42	-	33,365,921,513
Unrealized loss on share investment	42	(311,750)	(1,309,350)
		(311,750)	33,364,612,163
Total Comprehensive (Loss)/Income		(7,720,749,083)	25,923,842,845
Earnings per Share (EPS)	43	(7.80)	(7.52)

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.

			
Md. Lutful Hyder Masum Company Secretary	Md. Mohiuddin Mollah General Manager (Accounts)	Shahnewaz Parvez Managing Director	M. Saifullah Panna Chairman

This is the statement of profit or loss and other comprehensive income referred to in our separate report of even date.

Signed for and on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants


Md. Mominul Karim, FCA
Partner

ICAB Enrollment No. 934
DVC: 2510270934AS193282

Dhaka,
Dated: 27 October 2025

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2025

(Amount in Taka)

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Shareholders' Equity
Balance as at 01 July 2024	9,892,218,310	3,516,150,928	809,139,093	33,365,921,513	49,506,618,028	97,090,047,872
Net loss after income tax for the year	-	-	-	-	(7,720,437,333)	(7,720,437,333)
Cash Dividend for the year 2023-24 @ 5%	-	-	-	-	(494,610,916)	(494,610,916)
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	(311,750)	-	-	(311,750)
Transferred from Depreciation Fund	-	-	-	-	281,320,000	281,320,000
Balance as at 30 June 2025	9,892,218,310	3,516,150,928	808,827,343	33,365,921,513	41,572,889,779	89,156,007,873

For the year ended 30 June 2024

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Shareholders' Equity
Balance as at 01 July 2023	9,892,218,310	2,827,474,695	810,448,441	-	57,441,998,263	70,972,139,712
Net loss after income tax for the year	-	-	-	-	(7,440,769,319)	(7,440,769,319)
Cash Dividend for the year 2022-23 @ 5%	-	-	-	-	(494,610,916)	(494,610,916)
Revaluation Surplus	-	-	-	39,262,225,534	-	39,262,225,534
Deferred Tax expense on revalued asset	-	-	-	(5,896,304,021)	-	(5,896,304,021)
Share money deposit transferred from long term loan	-	711,976,797	-	-	-	711,976,797
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	(1,309,350)	-	-	(1,309,350)
Refund of Share money deposit to Govt.	-	(23,300,564)	-	-	-	(23,300,564)
Balance as at 30 June 2024	9,892,218,310	3,516,150,928	809,139,091	33,365,921,513	49,506,618,028	97,090,047,872

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.



Md. Lutful Hyder Masum
Company Secretary



Md. Mohiuddin Mollah
General Manager (Accounts)



Shahnewaz Parvez
Managing Director



M. Saifullah Panna
Chairman

Dhaka,
Dated: 27 October 2025

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
A. Cash flows from operating activities			
Receipts from revenue		345,421,145,675	309,112,452,753
Interest received		5,421,334,856	3,913,311,120
Other Income received		399,852,427	138,691,533
Payment against gas purchase		(323,458,639,411)	(296,264,779,095)
Payment for salary & other cost		(3,692,763,266)	(3,729,624,421)
Payment for WPPF		(60,733,705)	-
Inter Company a/c's		13,748,358	3,337,307
Interest paid		(54,352,713)	(46,512,553)
Income tax paid		(6,794,188,481)	(8,189,513,548)
Advance, Deposits & Prepayments		80,166,405	(511,109,629)
Other Creditors		697,088,720	1,138,609,913
Net cash flow from operating activities	46	17,972,658,865	5,564,863,381
B. Cash flows from investing activities			
Fixed deposit		(1,679,516,288)	(4,190,000,000)
Security received from customers		2,552,176,345	4,420,230,948
Loan re-payment made by BAPEX		130,000,000	130,000,000
Loan to GTCL		(1,650,000,000)	(1,770,000,000)
Loan re-payment made by GTCL		1,429,367,750	863,473,075
Other current assets		(918,728,537)	(2,605,302,868)
Acquisition of fixed assets		(410,956,507)	(2,355,545,167)
Acquisition of stores		(180,846,334)	(403,410,180)
Employees' loan		(499,443,112)	(420,845,914)
Gratuity fund		-	(1,967,660)
Leave pay		(82,951,632)	(94,055,891)
Pension fund		385,958,828	276,848,033
Provident fund		(159,961,372)	(104,204,072)
Net cash used in investing activities		(1,084,900,858)	(6,254,779,697)
C. Cash flows from financing activities			
Share money received	17	-	711,976,798
Loan received		19,275,963	1,023,588,766
Re-payment of long-term loan		(306,806,581)	(246,062,247)
Dividend paid		(497,440,196)	(504,681,593)
Net cash (used in)/flow from financing activities		(784,970,814)	984,821,724
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)		16,102,787,193	294,905,409
E. Effect of unrealized foreign exchange gain/(loss)		-	-
F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year		23,414,032,139	23,119,126,731
G. Cash and cash equivalents at the end of the year (D+E+F)		39,516,819,332	23,414,032,139
Net Operating Cash Flow per Share (Taka)	44	18.17	5.63

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.

			
Md. Lutful Hyder Masum Company Secretary	Md. Mohiuddin Mollah General Manager (Accounts)	Shahnewaz Parvez Managing Director	M. Saifullah Panna Chairman

Dhaka,
Dated: 27 October 2025

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Notes to the Financial Statements
As at and for the year ended 30 June 2025

1. Background and Introduction

Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (hereinafter referred to as "TGTDPCL or the "Company") was established in the year 1964. After liberation of the country the Company was nationalized under the Presidential Order No. 27/1972 and its overall activities has been placed under the supervision and control of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (BOGMC) commonly named 'Petrobangla'. Subsequently, the Company's Board was vested with full autonomy and exercise all financial powers as per Company's act 1994 as stated vide the government gazette notification no. বিজ্ঞাপন (প্রাসউ-০২) গ্যাস-২/২০০২(অংশ-০২)/৭৮৭ dated 05 November 2002. The Company has been listed with Dhaka Stock Exchange (DSE) on 09 June 2008 and with Chittagong Stock Exchange (CSE) on 19 June 2008 under the direct listing rules of Securities & Exchange Commission offloading 25% of its shares in the stock markets. Currently, Petrobangla holds 75% of the Company' paid up share capital.

The aim and objective of the Company is to transmit natural gas from the gas fields to different areas to distribute the same to the consumers in power, fertilizer, industrial, commercial, captive power, feed gas for CNG, and domestic categories within its franchise areas viz. greater Dhaka & Mymensingh districts. After construction of the 58 miles long original 14" diameter gas transmission pipeline from Brahmanbaria to Demra the Company started its commercial activities in April 1968 supplying gas to Siddhirganj Power Station which was it's first gas consumer. Thereafter, the Company constructed different distribution lines in phases towards Dhaka City area, Ghorashal and Ashuganj for supplying gas to the customers in all categories. Till the liberation of the country in 1971 TGTDPCL had been able to supply gas to two power stations, one fertilizer factory and about 2000 customers in other categories.

Since its inception, the company has steadily expanded its operations. As of now, the company manages a gas pipeline network spanning approximately 13,438.69 km. It serves a diverse customer base, which includes a total of 2,884,853 gas connections, comprising: 17 Government Power Stations, 49 Private Power Stations and 2 Fertilizer in the bulk category.

2. Basis of preparation of the Financial Statements

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act 1994, Securities and Exchange Rules 1987, Securities and Exchange Ordinance 1969, the Listing Regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE), Financial Reporting Act 2015, and other relevant local laws as applicable, and in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRSs) issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and adopted by Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

2.2 Other regulatory compliance

The Company is also required to comply with the following statutes:

- The Income Tax Act, 2023 and the Income Tax Rules, 1984;
- Tax Deduction at Source Rules, 2024;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016;
- The VAT Deduction and Collection at Source Guidelines, 2021;
- The Customs Act, 2023;
- The Bangladesh Labor Act, 2006 (as amended up to date);
- The Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) Act, 1993;
- The Securities and Exchange Rules, 2020;
- The Registrar of Joint Stock Companies and Firms (RJSC) rules;
- Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) rules;
- Financial Reporting Act, 2015;
- Negotiable Instruments Act, 1881; and
- Other applicable laws, rules and regulations.

2.3 Authorization for issue

The audited financial statements as at and for the year ended 30 June 2025 were authorized to issue by the Board of Directors of the Company in its 881st Meeting dated 27 October 2025.



2.4 Basis of measurement

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. These financial statements have been prepared under the historical cost convention and on a going concern basis.

2.5 Going concern assumption

TGTDPLC has adequate resources to continue its operations for the foreseeable future. The management has assessed the going concern and found that the current resources provide sufficient funds to meet the present requirements of its existing businesses and operations. For this reason the management continues to adopt going concern basis in preparing these financial statements as there is no threat thereon. The Company receives share money deposit as additional finances in case of necessity.

2.6 Components of Financial Statements

The Financial Statements comprises as follows:

- Statement of Financial Position;
- Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;
- Statement of Changes in Equity;
- Statement of Cash Flows; and
- Notes to the Financial Statements.

2.7 Functional and presentational currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT/Taka/Tk.) which is the functional and presentational currency of the Company. The amounts in these financial statements have been rounded off to the nearest integer. Because of these rounding off, in some instances the totals may not match the sum of individual balances.

2.8 Use of estimates and judgments

The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note: 5 Property, plant and equipment

Note: 11 Trade receivables

Note: 27 Trade payables

Note: 30 Provision for income tax

2.9 Reporting period

The financial statements of the Company cover the period of 01 (one) year from 01 July 2024 to 30 June 2025 and is followed consistently.

2.10 Status of compliance of International Financial Reporting Standards (IFRSs)

IAS	Title	Remarks
1	Presentation of Financial Statements	Complied
2	Inventories	Not Complied
7	Statement of Cash Flows	Complied
8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	Complied
10	Events after the Reporting Period	Complied
12	Income Taxes	Complied
16	Property, Plant & Equipment	Complied
19	Employee Benefits	Partially Complied
21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	Complied
24	Related Party Disclosures	Complied



IAS	Title	Remarks
33	Earnings Per Share (EPS)	Complied
34	Interim Financial Reporting	Complied
36	Impairment of Assets	Complied
37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	Complied
38	Intangible Assets	Complied
IFRS No	Title	Remarks
7	Financial Instruments: Disclosures	Complied
9	Financial Instruments	Partially Complied
13	Fair Value Measurement	Complied
15	Revenue from Contracts with Customers	Complied

3. Material accounting policies

3.1 Property, plant and equipment (PPE)

i) Recognition and Measurement

Property, plant & equipment are recognized if it is probable that future economic benefits associated with the assets will flow to the company and the cost of the assets can be reliably measured. All fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation as per IAS-16 "Property, Plant and Equipment" except land which is stated at cost only. The cost of acquisition of an asset comprises its purchase price and any directly attributable cost of bringing the asset to its working condition for its intended use inclusive of inward freight, duties and non-refundable taxes.

Leases

IFRS 16: Leases introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees. A lessee recognises a right-to-use asset representing its right to use the underlying asset and a lease liability representing its obligation to make lease payments. There are recognition exemptions for short-term leases and leases of low-value items. Lessor accounting remains similar to the current standard- i.e. lessors continue to classify leases as finance or operating leases. The standard is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2019, but also with permission for early adoption.

TGTDPLC has applied the exemption for short-term leases and booked its rental payments as expenses in profit or loss given that the enforceable period of all its current contracts are cancellable in the short-term and has no purchase option.

ii) Subsequent costs

The cost of replacing a part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance costs are charged to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income during the financial year in which they incurred.

iii) Depreciation

Depreciation is charged on property, plant and equipment (except land) using 'Straight line method' to allocate the costs over this estimated useful lives. Depreciation on addition to property, plant and equipment is charged from the date when the asset is put into use for commercial operation. No depreciation is charged on the asset from the date the assets are disposed. The rates of depreciation vary from 2.50% to 30% p.a. based on useful lives and nature of the assets. Rates of depreciation and amortization are as follows:

Category of PPE	Rate (%)
Land and land development	Nil
Building	2.50-10
Furniture & fixtures	10-15
Office equipment	15
Other equipment	15-30

Category of PPE	Rate (%)
Transmission & distribution lines	3.33-10
Water services	10-20
Vehicles	20
Integrated Software	20
Other assets	10-25

iv) Revaluation surplus

Revaluation reserve represents the difference between book value and revalued value of land and land development. Revaluation is done with sufficient regularity to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the end of the reporting period. The fair value is determined from market-based evidence by appraisal considering cut-off date at 30 June 2023 by ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory (in collaboration) as consultants, who are professionally qualified consultant and valuer and the revaluation was approved in 855th Board meeting dated 30 May 2024.

3.2 Intangible assets

- i. An intangible asset is recognized if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the assets can be measured reliably.
- ii. Software represents the value of computer application software licensed for the use of the company. Intangible assets are carried at its cost, less accumulated amortization and impairment loss (if any).
- iii. Initial cost comprises license fees paid at the time of purchase and other directly attributable expenditure that are incurred in customizing the software for its intended use.
- iv. Expenditure incurred on software is capitalized only when it enhances and extends the economic benefits of computer software beyond their original specifications and lives and such cost is recognized as capital improvement and added to the original cost of software.
- v. The web-based integrated customized software, commonly known as the TGTDPCL System, was developed by the local vendor M/S. Divine IT Ltd. It is being amortized using the straight-line method over an estimated useful life of five (5) years. As of the end of the financial year 2022-23, the entire value of the intangible assets has been fully amortized.

3.3 Capital work-in-progress

The cost of self-constructed assets includes the cost of materials, direct labour and other directly attributable costs. These expenditures is capitalized and recognized as items of PPE when they are ready for intended use.

3.4 Inventory

The company maintains inventory of materials & spares for the construction of Pipelines and for maintenance of existing transmission and distribution Pipelines for uninterrupted customer services. Out of total inventory some are very emergency in need and those are not available in the local market and also it is difficult to procure instantly when needed. It is mentionable that these are slow moving items of inventory in the store.

The company has to maintain a huge stock of materials and other inventory for its maintenance. It is also mentionable that there are some obsolete/dead stock items in the inventory. For disposing those items the Company has an intention to conduct an auction to write-off. Inventories of the Company are valued at cost.

3.5 Financial assets

The company initially recognizes loans and receivables and deposits on the date that they are originated. All other financial assets are recognized initially on the trade date, which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

The company derecognizes a financial asset when the contractual rights to the cash flows from the asset expires, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows on the financial asset in a transaction in which substantially all the risks and rewards of ownership of the financial asset are transferred.

Financial assets include trade receivable, advances, deposits and prepayments, loan to related companies and cash and bank balances, etc.

3.5.1 Trade receivables

Trade receivables are carried at the original invoice amount, less an estimate made for doubtful debts, if any, based on a review of all outstanding amounts at the period end. Trade receivables represent the cumulative outstanding amounts for all categories of customers, including Power, Captive Power, Industry, CNG, Commercial, and Domestic.

3.5.2 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents include cash in hand and cash at bank which are held and available for use by the Company without any restriction.

3.6 Financial liabilities

The company recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired. Financial liabilities comprise trade payables and other financial obligations.

3.6.1 Trade payables

These liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of gas supplied through Titas's gas pipeline network. Trade payables are calculated as per orders from the BERC (Bangladesh Energy Regulatory Commission) and gazettes from the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2024-25, various charges were established by Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

3.6.2 Loans and borrowings

Borrowings repayable after twelve months from the date of statement of financial position are classified as non-current liabilities whereas the portion of borrowings repayable within twelve months from the date of statement of financial position, unpaid interest and other charges are classified as current liabilities.

3.6.3 Provisions

The assessments undertaken in recognizing provisions and contingencies have been made in accordance with IAS 37. The evaluation of the likelihood of the contingent events has required best judgment by management regarding the probability of exposure to potential loss/gain. Should circumstances change following unforeseeable developments, this likelihood could alter.

3.6.4 Liability for expenses

These liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of goods and services received by the Company.

3.7 Employees' benefit schemes

The retirement benefits accrued for the employees of the company as on reporting date are accounted for in accordance with the provisions of International Accounting Standard-19, "Employee Benefit". Bases of enumerating the retirement benefit schemes operated by the company are outlined below:

i) Pension Fund

The Company has created a pension scheme for its employees who have opted for pension. This fund represents accumulated amount of company's contribution and interest earned thereon less payments made to the employees enjoying pension benefits. This fund has been invested into FDR & ICB Unit Certificate.

ii) Provident Fund

The Company also operates a provident fund for its employees which contributed by the employees only not by the company. This fund has been entirely invested in FDR.



iii) Gratuity Fund

The Company also operates gratuity fund for those employees who have opted for gratuity and not for pension. Liability for gratuity is calculated and accounted for at the year end.

iv) Workers' Profit Participation Fund

The Company recognizes a provision for Workers' Profit Participation and Welfare funds @ 5% of net profit before tax as per Bangladesh Labour Act, 2006 (Amended in 2013 & 2018).

3.8 Revenue recognition

Revenue is recognized as per IFRS 15: Revenue from Contracts with Customers, to the extent that it is probable that economic benefit will flow to the Company and that the revenue can be reliably measured.

The Company recognizes revenue on consumption basis at the end of month to the consumers (except domestic consumers) for consumption of gas. The domestic consumers' revenue are recognized on fixed rate basis. Operational income arising from meter rent, late payment penalties, demand charge, higher heating value, connection and reconnection fees, commissioning fees, sale of store materials on accrual basis.

3.9 Foreign currency translation/ transaction

Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies are translated at the exchange rate prevailing on the closing date. Exchange gain or loss arising from foreign currency loan are presented in Profit or loss and other comprehensive income under the head of general administrative expense.

3.10 Taxation

Income tax expenses comprise current and deferred taxes. Income taxes are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that relates to items recognized directly in equity or in other comprehensive income.

Current Tax

Income tax has been calculated in accordance with the applicable tax laws and in compliance with IAS 12 Income Taxes. As per the Finance Ordinance of 2025, the corporate income tax rate is fixed at 20% on taxable income.

Previously, under Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax requirement did not apply to "any company engaged in gas transmission or distribution." As a transmission and distribution company, Titas Gas availed this exemption and claimed refunds for excess tax deducted at source (TDS) over its actual tax liability

However, the Finance Act of 2024, through Section 54, abolished Section 163(3)(Ka). Consequently, from that point onward, where a company's actual tax liability is lower than the TDS, the entire TDS is treated as the minimum tax. The Finance Ordinance of 2025 has continued this provision regarding the minimum tax.

It is also notable that, under Section 163(9) of the Tax Law 2023, the company may adjust the minimum tax in subsequent years if, in those years, the actual current tax liability exceeds the minimum tax.

Deferred Tax

Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date. The impact on the account of changes in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per IAS-12 "Income Taxes".

3.11 Finance income and costs

Finance income comprises interest income from loan to employees, loan to inter-companies and interest income on bank deposits recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income. Finance costs comprise interest payable on borrowings from local and foreign lenders.

3.12 Expenditure

All known expenditure have been accounted for irrespective of whether the same is paid or not up to the closing date.

3.13 Earnings per Share (EPS)

Basic earnings per share (EPS) is calculated in accordance IAS-33 dividing the net income attributable to the ordinary shareholders by the number of ordinary shares outstanding at the end of the year. No diluted earnings per share is required to be calculated for the year as there was no scope for dilution during the year.

3.14 Statement of cash flows

Cash Flow Statement is prepared in accordance with IAS 7 under direct method as per requirement of the Securities and Exchange Rules 1987. A reconciliation of net profit with cash flows from operating activities under indirect method is also given.

3.15 Depreciation Fund

Depreciation Fund has been created in accordance with the Titas Gas Transmission and Distribution PLC Depreciation Fund Policy 2023. Subsequently, the policy was amended by the Board in its 880th meeting held on 29 September 2025. The newly approved policy is titled "Titas Gas Transmission and Distribution PLC Depreciation Fund Policy 2025."

As per the amendment, the fund will not be treated as a separate entity. Rather, it will be considered as the company's own fund, and the interest income earned from the investment of the fund will be recognized as the company's income.

4. General

- a) Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka;
- b) "Revenue Reserve" under Shareholders' Equity in the Statement of Financial Position has been renamed as "Retained Earnings"; and
- c) Comparative figures and account titles in these financial statements have been rearranged/ reclassified whenever considered necessary.



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
5.	Property, plant and equipment		
	Written Down Value-Freehold Assets	(Note: 5.1) 16,848,728,452	9,076,071,294
	Written Down Value-Revalued Assets	(Note: 5.2) 39,155,458,279	39,214,579,428
	Total Written Down Value	56,004,186,730	48,290,650,722
5.1	Freehold Assets		
	(A) Cost		
	Opening Balance	30,468,498,898	30,161,592,174
	Less: Impairment Loss	-	(219,745,395)
		30,468,498,898	29,941,846,779
	Add: Addition during the year	9,373,183,153	526,745,019
	Less: Disposal during the year	-	(92,900)
		39,841,682,051	30,468,498,898
	(B) Accumulated depreciation		
	Opening Balance	21,392,427,604	20,578,017,985
	Add: Charged during the year	1,600,525,996	814,409,619
		22,992,953,600	21,392,427,604
	Less: Adjustment for disposal	-	-
		22,992,953,600	21,392,427,604
	(C) Written down value (A-B)	16,848,728,452	9,076,071,294
5.2	Revalued Assets		
	(A) Revaluation		
	Opening Balance	39,262,225,534	-
	Add: Revaluation surplus	-	39,262,225,534
		39,262,225,534	39,262,225,534
	(B) Accumulated depreciation		
	Opening Balance	47,646,106	-
	Add: Charged during the year	59,121,149	47,646,106
		106,767,256	47,646,106
	(C) Written down value (A-B)	39,155,458,279	39,214,579,428
	As per the board's approval, Titas Gas Transmission and Distribution PLC. appointed ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory (in collaboration) as consultants to revalue its fixed assets. The consulting firms submitted their report on 27 March 2024, which was approved at the 855th meeting of the Board of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.		
	According to the revaluation as of 30 June 2023, the value of land increased by Tk. 39,122,821,712, the value of buildings increased by Tk. 139,174,806, and the value of water service increased by Tk 229,017, resulting in a total increase in fixed assets of Tk. 39,262,225,534. Due to the revaluation, the increased asset values were reflected in the company's financial report for the fiscal year 2023-2024, indicating a significant change in the value of property, plant, and equipment.		
	Schedule of property, plant and equipment is given in Annexure-A .		
6.	Capital work in progress		
	Opening Balance	9,117,484,512	7,174,284,364
	Add: Addition during the year	120,150,484	2,053,984,539
		9,237,634,997	9,228,268,903
	Less: Capitalized to property, plant and equipment	9,128,563,160	110,784,391
		109,071,837	9,117,484,512
	Break-up of Capital work in progress:		
	Civil work in greater titas franchise area	14,553,983	8,524,876
	Installation of pre paid gas meter project (JICA)	-	8,964,492,829
	Network expansion/reformation work	70,868,838	144,266,807
	Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCI)-SMEEIP	2,911,917	100,000
	Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas Meter for TGTDCI]-GSEICAP	20,737,099	100,000
		109,071,837	9,117,484,512



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
7. Investments			
Investment in FDR (Govt. Bank)		34,475,000,000	34,260,000,000
Investment in FDR (Scheduled Private Bank)		6,370,000,000	5,310,000,000
ICB Unit Certificate		516,982,267	709,814,117
Investment in Listed Stock	(Note: 7.1)	1,745,800	2,057,550
		41,363,728,067	40,281,871,667

7.1 Investment in Listed Stock

Name of the Company	No. of Shares	Cost Value	Market Price Per Share as at 30.06.2025	Market Value as at 30.06.2025	Unrealized Loss as at 30.06.2025
ICB Islamic Bank	6,23,500	6,235,000	2.80	1,745,800	(4,489,200)

The share of ICB Islamic Bank (former Oriental Bank Ltd) had been allotted in favour of the Company by the Bank as per the decision of Bangladesh Bank vide letter ref.: BRPD(R-1) 651/9(10)2017 dated 02 August 2007 Section 2(e) at dissolving their operation as Oriental Bank Ltd against the balance of gas bill collection outstanding with them.

7.2 Break up of long term investments

Customers' security deposit	31,945,000,000	31,505,000,000
Accumulated Depreciation	5,030,000,000	4,750,000,000
General provident fund	943,996,475	1,014,480,187
Pension fund	3,442,985,792	3,010,333,930
Investment in share of ICB Islamic Bank	1,745,800	2,057,550
	41,363,728,067	40,281,871,667

8. Inter-company loan

Loan to GTCL	(Note: 8.1)	9,520,088,725	9,299,456,475
Loan to BAPEX	(Note: 8.2)	455,000,000	585,000,000
		9,975,088,725	9,884,456,475

8.1 Loan to GTCL

Opening Balance		9,299,456,475	8,387,077,125
Add: Addition during the year		1,650,000,000	1,770,000,000
		10,949,456,475	10,157,077,125
Less: Repayment during the year	(Note: 8.1.1)	1,429,367,750	857,620,650
		9,520,088,725	9,299,456,475

As per approval by the Titas Board, the Company financed in various projects developed by Gas Transmission Company Limited (GTCL). For the financial year 2024-25, the company financed Tk. 165.00 crore, and as per the repayment schedule, GTCL repaid Tk. 142.93 crore. As a result, at the end of the financial year 2024-25, the total amount of Tk. 952.01 crore is receivable from GTCL, with a detailed project-wise breakup provided below:

Project wise breakup of Loan to GTCL	2024-2025	2023-2024
	Taka	Taka
Loan to Bibiana-Dhanua Gas Transmission Pipe Line Project (GTCL)	702,783,000	1,142,022,375
Loan to Anowara-Faujdarhat Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	954,250,000	1,192,812,500
Loan to Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	3,160,417,500	3,745,680,000
Loan to Moheshkhali-Zero Point Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	898,038,225	1,064,341,600
Loan to GTCL for "Bakrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipe Line Construction Project."	2,434,600,000	1,784,600,000
Loan to GTCL for "INSTALLATION AND MODIFICATION OF GAS STATIONS AT OFF-TRANSMISSION POINTS OF GTCL."	1,370,000,000	370,000,000
Total Loan to GTCL	9,520,088,725	9,299,456,475



8.1.1 Loan refund & repaid by GTCL (Repayment during the year)

Project wise breakup of Loan to GTCL	2024-2025	2023-2024
	Taka	Taka
Loan to Bibiana-Dhanua Gas Transmission Pipe Line Project (GTCL)	439,239,375	263,543,625
Loan to Anowara-Faujdarhat Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	238,562,500	143,137,500
Loan to Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	585,262,500	351,157,500
Loan to Moheshkhali-Zero Point Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	166,303,375	99,782,025
Loan refund & repaid by GTCL (Repayment during the year)	1,429,367,750	857,620,650

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
8.2 Loan to BAPEX		
Opening Balance	585,000,000	715,000,000
Less: Repayment during the year	130,000,000	130,000,000
	455,000,000	585,000,000

As per the approval of Govt, a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the Sea at ring faced area of Mognama is being implemented at a cost Tk. 230.80 crore for which BAPEX will finance Tk. 10.80 crore from own source and Petrobangla along with its other 5 enterprises will finance the rest amount of Tk. 220.00 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDPCL had to pay Tk. 130.00 crore which was approved in the board of TGTDPCL consequently. Accordingly the company had paid Tk. 130.00 crore for implementing the joint venture project. As per loan repayment schedule BAPEX has repaid Tk. 13.00 crore in FY 2024-25.

9. Loan to employees

Land and house building loan	(Note: 9.1)	3,176,791,905	3,332,307,715
Motorcycle loan	(Note: 9.2)	57,583,581	66,687,236
Computer loan	(Note: 9.3)	3,296,981	3,963,876
Car purchase loan	(Note: 9.4)	281,969,798	-
		3,519,642,266	3,402,958,827

The company provides loans to its staffs and officers for purchasing land/ constructing building/ purchasing flat/ purchasing motorcycle/ purchasing computer/purchasing car as per employee loan policy approved by the board. Installments of loan along with interest thereon are being deducted from monthly salary of the concerned employees regularly that results in no bad loan to the employees.

Aging schedule of employees loan:

Category of Receivable	Dues over 90 days	Dues upto 31-90 days	Dues upto 30 days	Total Balance as at 30.06.2025
HB/ LP Loan	3,068,218,228	59,062,049	49,511,628	3,176,791,906
Motor Cycle Loan	55,614,548	1,382,028	587,005	57,583,581
Computer Loan	3,022,003	143,374	131,603	3,296,981
Car purchase loan	269,839,397	11,254,718	875,683	281,969,798
Total	3,396,694,175	71,842,170	51,105,920	3,519,642,266

9.1 Land and house building loan

Opening Balance	3,332,307,715	3,278,546,993
Add: Addition during the year	339,871,860	553,882,878
	3,672,179,575	3,832,429,871
Less: Realized during the year	495,387,670	500,122,156
	3,176,791,905	3,332,307,715

9.2 Motorcycle loan

Opening Balance	66,687,236	77,089,418
Add: Addition during the year	9,174,733	8,721,566
	75,861,969	85,810,984
Less: Realized during the year	18,278,387	19,123,748
	57,583,581	66,687,236

		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
9.3	Computer loan		
	Opening Balance	3,963,876	5,134,027
	Add: Addition during the year	1,222,664	683,993
		5,186,540	5,818,019
	Less: Realized during the year	1,889,560	1,854,144
		3,296,981	3,963,876
9.4	Car purchase loan		
	Opening Balance	-	-
	Add: Addition during the year	307,972,615	-
		307,972,615	-
	Less: Realized during the year	26,002,817	-
		281,969,798	-
	Less: Adjustment during the year	-	-
		281,969,798	-
		4,542,468,026	3,970,167,423
10.	Inventories		
11.	Trade receivables less provision for bad and doubtful debt		
	Bulk customer (Note: 11.1)	87,815,143,346	86,477,499,455
	Non-bulk customer (Note: 11.2)	76,441,131,225	69,652,279,176
		164,256,274,572	156,129,778,632
	Less: Provision for bad & doubtful debts (Note: 11.3)	9,613,277,357	9,273,826,718
		154,642,997,215	146,855,951,914
11.1	Bulk customer		
	Power (PDB)	35,664,039,690	34,977,227,683
	Fertilizer	4,548,297,387	6,192,835,341
	Power (Private)	47,602,806,269	45,307,436,431
		87,815,143,346	86,477,499,455
11.2	Non-bulk customer		
	Industrial	26,575,900,929	23,608,831,014
	Captive Power	19,223,946,845	17,960,021,802
	Feed Gas for CNG	5,696,119,170	5,586,295,510
	Domestic	23,347,351,126	21,383,202,889
	Commercial	1,552,546,693	1,068,661,501
	Seasonal	45,266,462	45,266,462
		76,441,131,225	69,652,279,176

I. Debt considered good in respect of which the company is fully secured

Trade receivables have been stated at their nominal value. Trade receivables are accrued in the ordinary course of business. All types of customers except PDB and BCIC are required to deposit security as cash and bank guarantee for 3 month equivalent gas bills.

II. Debt considered good for which the company hold no security

Receivables from PDB and BCIC are unsecured but considered good.

III. Debt due by directors or other officers of the company

There is no such trade debtors due by or to directors or other officers of the Company.

IV. Debt considered doubtful or bad

Management considered the trade debtors are collectable except non-bulk customers and thus provision has been made of 5% on the increased non-bulk accounts receivable as per the resolution of 724th meeting of Board of Directors held on 27 October 2016.

V. The maximum amount due by directors or other officers of the company

There are no such debt in this respect as at 30 June 2025.

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
The aging of above trade receivables as on the date of financial position:		
Past due 0-30 days	34,552,563,139	36,276,615,761
Past due 31-90 days	23,039,316,715	21,272,244,307
Past due more than 90 days	106,664,394,718	98,580,918,563
	164,256,274,572	156,129,778,632

Detailed aging schedule is given in **Annexure-B**.

11.3 Provision for bad and doubtful debt

Opening Balance	9,273,826,718	9,035,434,259
Add: Addition during the year	339,450,639	243,258,048
	9,613,277,357	9,278,692,307
Less: Write off	-	4,865,589
	9,613,277,357	9,273,826,718

As per the resolution of 724th meeting of Board of Directors held on 27 October 2016 provision for bad debt is made at the rate of 5% on the increased amount of non-bulk trade receivable during the year.

As per the approval of the 836th board meeting held on 09 July 2023, the decision was made to write off Tk 50,62,693/- in ongoing money/money decree cases between the company and 87 customers. Discrepancies were identified in the information for 4 customers inconsistencies in name, customer code, and zone. Consequently, the write-off has been executed for the remaining 83 customers, amounting to Tk. 48,65,588.86

12. Advances, deposits and prepayments

Advances	(Note: 12.1)	67,705,618,540	60,910,338,433
Deposits	(Note: 12.2)	71,096,994	71,560,726
Prepayments	(Note: 12.3)	17,321,334	22,175,621
		67,794,036,867	61,004,074,780

a) All the advances & deposits are considered good and recoverable.

b) There is no amount due from directors of the company against advances.

12.1 Advances

Advance income tax	(Note: 12.1.1)	67,424,002,038	60,629,813,557
General Advance		19,210,197	17,689,627
Uniform & Liveries		134,661,172	126,998,033
Incentive Bonus Advance		127,745,132	135,837,216
		67,705,618,540	60,910,338,433

The concerned officers are paid cash as general advances to meet up the emergency expenses, for payment of various regulatory fees, for repairing and maintainance of gas pipe lines etc. After the expenditure the advanced amounts are adjusted with the approval of proper authority.

12.1.1 Advance income tax

Opening balance	60,629,813,557	52,440,300,009
Add: Deducted at source during the period	6,794,188,481	8,189,513,548
	67,424,002,038	60,629,813,557

As per the provisions of the Finance Act, customers deducted Advance Income Tax (AIT) from gas bills at the applicable rate and deposited the amounts into the Government Treasury through challans. The company also earns other types of income such as interest on Fixed Deposit Receipts (FDRs), interest on Short Notice Deposit (SND) accounts, and other miscellaneous income, from which the respective deducting authorities tax deducted at source (TDS). All such taxes deducted at source are treated as Advance Income Tax (AIT) for the company.

After the completion of the audited financial year, the company submitted its Income Tax Return to the Larger Taxpayer Unit (LTU) under the provisions of the Income Tax Ordinance, 1984, and the Income Tax Act, 2023. In certain cases, the LTU disallowed some legally admissible expenditures, resulting in a higher assessed tax liability. The company subsequently filed appeals before the Tax Appellate Tribunal and reference applications to the High Court challenging the assessment orders. As these appeals and reference applications are still pending, the advance tax paid and current tax liability has not yet been adjusted. However, during the current financial year, Advance Income Tax deducted at source amounted to Tk 679.42 crore.



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
12.2	Deposits		
	Bangladesh Oxygen Limited (now Linde Bangladesh Ltd.)*	24,000	24,000
	Power Development Board*	28,000	28,000
	T&T Board*	158,000	158,000
	Security Deposit to Southern Automobiles Ltd., Dhaka	100,000	100,000
	Security Deposit to Kamal Trading Agency, Dhaka	200,000	200,000
	Security Deposit to Meghna Petroleum Ltd., Dhaka*	1,000,000	1,000,000
	ICB Securities Trading Co. Ltd.*	10,000	10,000
	Other Security Deposits (City Corporation, Upazila Parishad)**	69,576,994	70,040,726
		71,096,994	71,560,726
	Deposits to Linde Bangladesh Ltd., Power Development Board, T&T Board, Meghna Petroleum Ltd. Dhaka and ICB Securities Trading Co. Ltd., Southern Automobile Ltd. and Kamal Trading Agency will continue till the service is alive.		
	A same amount of compensation for road cutting restoration is to be deposited to the authority as security deposit for getting the road cutting permission for the construction of new gas line or for repairing and maintenance works. After the completion of the work the security deposit amount is returned.		
12.3	Prepayments		
	Insurance Premium	17,221,334	22,075,621
	Ground Rent	100,000	100,000
		17,321,334	22,175,621
	Prepayment is made for insurance premium on the vehicles, buildings, pipelines, store used in the company which will be adjusted in the next year.		
	The aging of Advances, Deposits & Prepayments as at the statement of financial position date was as follows:		
	Past due 0-30 days	788,676,581	895,679,970
	Past due 31-90 days	1,097,317,752	1,175,327,516
	Past due 91-180 days	1,978,714,522	2,086,100,161
	Past due more than 180 days	63,929,328,011	56,846,967,133
		67,794,036,867	61,004,074,780
	The details breakup of Advances, Deposits and Prepayments as per requirement of Schedule XI of the Companies Act 1994 are stated below:		
	Advance, Deposit and Prepayments exceeding 6 months	63,929,328,011	56,846,967,133
	Advance, Deposit and Prepayments not exceeding 6 months	3,864,708,856	4,157,107,647
	Advance, Deposits and Prepayments considered good	281,616,502	280,524,876
	Advance, Deposits and Prepayments considered good without security	67,512,420,366	60,723,549,904
	Advance, Deposits and Prepayments due by Other Officers (against Salary)	281,616,502	280,524,876
13.	Group current accounts		
	Bakhrabad Gas Distribution Co.Ltd. (For line rent)	504,144,314	533,801,696
	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	26,399,052	22,252,831
	Pashchimanchol Gas Co. Ltd.	11,106,413	10,907,869
	Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (For line rent)	33,001,405	13,754,255
	Sundarban Gas Distribution Company Ltd. Current A/C	711,689	690,515
	Karnafuli Gas Distribution Co. Ltd.	10,433,665	11,330,473
	Barapukuria Coal Mines Current a/c	3,652	185,056
	Maddhapara Granite Mining Co.Ltd.	7,994	7,994
	Gas Transmission Co. Ltd.- current a/c	-	28,309,550
		585,808,184	621,240,238



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
14. Other current assets			
Interest receivable on investment of GPF & PensionFund		186,804,961	127,673,929
Receivable from ex-employees		813,812	813,812
Recoverable from employees against Income Tax		93,956	94,706
Other receivables (from RPGCL, UCBL-KB & others)		9,459,919	9,356,111
Store in transit		552,234,720	1,295,961,874
Interest receivable on FDR		1,742,995,288	1,312,113,139
Receivable from Encashment of FDR		1,112,862,948	586,137,948
Advances against Car Purchase Loan		233,794,797	438,000,000
Receivable against recharge of prepaid gas meter		9,236,597	5,381,907
Mobile Financial Service		18,252,917	14,325,784
General Provident Fund loan to employees		58,135,339	60,318,092
Interest Receivable on GTCL Loan		90,831,595	-
		4,015,516,849	3,850,177,301
15. Cash and cash equivalents			
Cash in hand		3,007,548	699,038
Cash at bank		39,513,811,784	23,413,333,102
		39,516,819,332	23,414,032,139
16. Share capital			
Authorized capital			
Ordinary Shares			
1,200,000,000 ordinary shares of Taka 10 each		12,000,000,000	12,000,000,000
Preference Shares			
800,000,000 preference shares of Taka 10 each		8,000,000,000	8,000,000,000
		20,000,000,000	20,000,000,000
Issued, subscribed and paid up capital			
989,221,831 ordinary shares of Taka 10 each		9,892,218,310	9,892,218,310

These shares are listed with Dhaka Stock Exchange (DSE) Limited and Chittagong Stock Exchange (CSE) Limited and quoted at Tk. 19.20 per share as on 30 June 2025 in both stock exchanges.

16.1 A distribution schedule of the above shares is given below:

Name of shareholders	Percentage (%) of Holding	No. of shares		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024	30 June 2025	30 June 2024
Petrobangla	75%	741,916,371	741,916,371	7,419,163,710	7,419,163,710
Investment Corporation of Bangladesh	3%	32,620,602	32,620,602	326,206,020	326,206,020
Investment Corporation of Bangladesh - Unit Fund	2%	15,116,212	15,116,212	151,162,120	151,162,120
Institutions	10%	99,797,401	99,802,173	997,974,010	998,021,730
General shareholders	10%	99,771,245	99,766,473	997,712,450	997,664,730
Total	100%	989,221,831	989,221,831	9,892,218,310	9,892,218,310

16.2 Classification of shares by holding at 30 June 2025

Slabs by number of shares	No. of Shareholders		% of Holding	
	30 June 2025	30 June 2024	30 June 2025	30 June 2024
Up to 500 Shares	5,596	6,129	35.14%	35.78%
501 to 5,000 Shares	7,752	8,322	48.68%	48.59%
5,001 to 10,000 Shares	1,130	1,223	7.10%	7.14%
10,001 to 20,000 Shares	706	685	4.43%	4.00%
20,001 to 30,000 Shares	199	218	1.25%	1.27%
30,001 to 40,000 Shares	106	115	0.67%	0.67%
40,001 to 50,000 Shares	98	95	0.62%	0.55%
50,001 to 100,000 Shares	148	141	0.93%	0.82%
100,001 to 1,000,000 Shares	153	166	0.96%	0.97%
Over 10,000,000 Shares	36	34	0.23%	0.20%
Total	15,924	17,128	100%	100%



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
17.	Share money deposit		
	Opening Balance	3,516,150,928	2,827,474,695
	Add: Deposit received during the year	-	711,976,797
		3,516,150,928	3,539,451,492
	Less: Adjustment during the year	-	23,300,564
		3,516,150,928	3,516,150,928
<p>It represents the amount released time to time as per the policy by the Government of People's Republic of Bangladesh within the loans granted from ADP for development works/projects to be kept as its equity. No share money deposit was added in the financial year 2024-25. However, the conversion of the share money deposit into preference shares is under process.</p>			
	Project wise breakup of share money deposit:		
	Installation of Prepaid Gas Meter Project(IPGM-P-78)	3,453,812,664	3,453,812,664
	System Loss Reduction Project(2188-2189)	24,987,013	36,695,372
	Supply Efficiency Improvement project(2623)	36,695,372	24,987,013
	Dhaka Clean Fuel Project(1943)	655,879	655,879
		3,516,150,928	3,516,150,928
18.	Reserve fund		
	Hydrocarbon Development Fund*	745,909,726	745,909,726
	General Reserve	62,648,827	62,648,827
	Other Capital Reserve	4,757,990	4,757,990
	Reserve for revaluation of share	(4,489,200)	(4,177,450)
		808,827,343	809,139,093
<p>Hydrocarbon Development Fund (HDF) was maintained by keeping 2.50% of revenue on end user prices till November 1998 for meeting future development expenditure as per the instruction of Petrobangla. The amount from the fund was used till 30 June 2007 as per the order of Petrobangla.</p>			
19.	Revaluation Surplus		
	Revaluation Surplus	39,262,225,534	39,262,225,534
	Less: Deferred Tax	5,896,304,021	5,896,304,021
		33,365,921,513	33,365,921,513
<p>As per approval by the board, Titas Gas Transmission and Distribution PLC appointed ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory (in collaboration) as consultants to revalue its fixed assets. The consulting firm submitted their report on 27 March 2024, which was approved at the 855th meeting of the Board of Directors of the Company.</p> <p>According to revaluation as of 30/06/2023, the value of land increased by Tk 39,122,821,711.62, the value of buildings increased by Tk 139,174,805.96 and the value of water service increased by Tk.2,29,016.89, resulting in a total increase in fixed assets of Tk 39,262,225,534.47. As per IAS 12, deferred tax is applicable to the revalued increase in asset values. In accordance with the guidelines of IAS 16 (Property, Plant and Equipment), IAS 12 (Income Taxes), and the directives of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), the increased asset values were reflected in the company's financial report for the fiscal year 2023-2024.</p>			
20.	Retained earnings		
	Opening Balance	49,506,618,028	57,441,998,264
	Net loss after income tax for the year	(7,720,437,333)	(7,440,769,319)
		41,786,180,695	50,001,228,945
	Less: Cash dividend paid during the year	494,610,916	494,610,916
		41,291,569,779	49,506,618,028
	Less: Transferred from Depreciation Fund	281,320,000	-
		41,572,889,779	49,506,618,028
21.	Long term loans net of current maturity		
	ADP loan	(Note: 21.1) 422,304,341	448,565,999
	Foreign loan	(Note: 21.3) 4,086,715,084	4,341,891,512
		4,509,019,425	4,790,457,511



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
Current portion of loans and other borrowings			
ADP loan	(Note: 21.2)	28,470,761	30,079,359
Foreign loan	(Note: 21.4)	277,669,749	276,558,964
		306,140,510	306,638,323
21.1 ADP loan			
Opening Balance		448,565,999	423,526,660
Add: Addition during the year		3,000,000	55,118,697
Less: Adjusted during the year		(167,653)	-
		451,398,346	478,645,357
Less: Refund during the year		(623,244)	-
Less: Transfer to current part		(28,470,761)	30,079,359
		422,304,341	448,565,999

Break-up of ADP loan

Sl. No.	Particulars	Rate of interest	30 June 2025	30 June 2024
1	Supply Efficiency Improvemnet Project	4%	21,757,282	26,108,739
2	Installation of Prepaid Gas Meter (IGPM)-P-78	1%	397,970,303	422,257,260
3	Loan Principal(GOB)- Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDPCL.]	4%	100,000	100,000
4	Loan Principal(GOB)-Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas Meter for TGTDPCL.]	4%	2,476,756	100,000
			422,304,341	448,565,999

		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
21.2 Current portion of loans and other borrowings (ADP Loan)			
Opening balance		30,079,358	25,598,228
Add: Addition during the year		28,470,761	30,079,359
Add: Adjusted during the year		167,653	-
		58,717,772	55,677,587
Less: Paid during the year		(30,247,011)	(25,598,228)
		28,470,761	30,079,359

21.3 Foreign loan

Particulars	Principle	Exchange rate fluctuation	30 June 2025	30 June 2024
Opening Balance	4,286,037,558	55,853,954	4,341,891,512	3,625,760,661
Add: Additions during the year	16,275,362	6,217,963	22,493,325	992,689,817
	4,302,312,920	62,071,917	4,364,384,837	4,618,450,478
Less: ERF adjustment during the year	-	-	-	-
	4,302,312,920	62,071,917	4,364,384,837	4,618,450,478
Less: Current portion of loans	262,186,226	15,483,527	277,669,753	276,558,966
Total	4,040,126,694	46,588,390	4,086,715,084	4,341,891,512

21.4 Current portion of loans and other borrowings(foreign loan)

Particulars	Principle	Exchange rate fluctuation	30 June 2025	30 June 2024
Opening Balance	262,583,798.47	13,975,167	276,558,966	220,464,021
Add: Addition during the year	262,186,826	15,483,527	277,670,353	276,558,966
Add: Adjustment during the period		-	-	
Less: Paid during the year	262,584,398	13,975,171	276,559,569	220,464,020
Total	262,186,226	15,483,523	277,669,749	276,558,965

It represents Loan received from Asian Development Bank (ADB), JICA & World Bank(WB) against different development projects. Loan wise foreign unsecured loans inclusive of exchange rate fluctuation (ERF).

Name of loan provider and contract no.	Particulars	Rate of interest	30 June 2025	30 June 2024
ADB loan no. 2188 & 2189 BAN (SLRP)	Sanction amount: 1,364 lakh Repayment Period: 10 Years End Year: 2027-28	5%	47,825,505	68,906,076
ADB loan no 2623 BAN(SEIP)	Sanction amount: 1,090 lakh Repayment Period: 12 Years End Year: 2030-31	5%	71,468,215	82,376,077
JICA BD-P78 (EPGMP) 54249	Sanction amount: 11,113 lakh Repayment Period: 20 Years End Year: 2042-43	1%	3,951,145,401	4,190,609,360
World Bank(IDA-7387 AD)	Sanction amount: 162.77 lakh Repayment Period: 12 Years End Year: 2034-35	1%	16,275,963	-
Total			4,086,715,084	4,341,891,512

22. Deferred tax liability

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
Opening Balance	6,527,337,214	727,823,489
Addition during the year	257,390,271	(96,790,296)
Deferred Tax on Revaluation surplus	-	5,896,304,021
Deferred tax liabilities as at 30 June 2025	6,784,727,486	6,527,337,214

Freehold Assets

Particulars	Accounting Base	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Property, plant & equipment	16,848,728,451	12,406,611,132	4,442,117,319
	16,848,728,451	12,406,611,132	4,442,117,319

Revalued Assets

Particulars	Accounting Base	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Land & Land Development	39,122,821,712	-	39,122,821,712
Building	139,174,806	-	139,174,806
Water Service	229,017	-	229,017
	39,262,225,535	-	39,262,225,535

Applicable tax rate on temporary differency of Freehold Assets (A) 20%

Applicable tax rate on Revalued Assets (B) 15%

A. Deferred Tax Liabilities on freehold assets (Ax20.0%)

888,423,464

B. Deferred Tax Liabilities on revalued assets (Bx15%)

5,896,304,021

Total Deferred Tax Liabilities as at 30 June 2025 (A+B)

6,784,727,486



As at 30 June 2024**Freehold Assets**

Particulars	Carrying Amount	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Property, plant & equipment	7,570,195,516	4,415,029,554	3,155,165,962
	7,570,195,516	4,415,029,554	3,155,165,962

Revalued Assets

Particulars	Accounting Base	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Land & Land Development	39,122,821,712	-	39,122,821,712
Building	139,174,806	-	139,174,806
Water Service	229,017	-	229,017
	39,262,225,535	-	39,262,225,535

Applicable tax rate on temporary differency of Freehold Assets (A) 20%

Applicable tax rate on Revalued Assets (B) 15%

A. Deferred Tax Liabilities on freehold assets (Ax20.0%) 631,033,192

B. Deferred Tax Liabilities on revalued assets (Bx15%) 5,896,304,021

Total Deferred Tax Liabilities as at 30 June 2024 (A+B) 6,527,337,214

Deferred tax assets and liabilities have been recognized and measured in accordance with the provisions of IAS 12.

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
23. Depreciation Fund		
Opening Balance	281,320,000	-
Add: Interest Earned During the year	-	281,320,000
Less: Transferred to Retained Earnings	281,320,000	-
	-	281,320,000

The fund has been created as per the Titas Gas Transmission and Distribution PLC Depreciation Fund Policy 2023. The company has invested Tk. 475.00 crore against the accumulated depreciation fund in accordance with the aforesaid policy. For the financial year 2023-24, net interest of Tk. 28.13 crore was earned, which has been shown as depreciation fund income. The policy was amended by the Board in its 880th meeting. As per the amendment, interest income from the investment is to be treated as the company's income. Consequently, the interest income for FY 2023-24 has been transferred to Retained Earnings.

24. Retirement benefit obligations

Pension fund	(Note: 24.1)	3,605,438,024	3,165,630,411
Gratuity fund	(Note: 24.2)	6,095,358	5,695,478
General provident fund	(Note: 24.3)	1,097,569,937	1,103,592,091
		4,709,103,319	4,274,917,980

24.1 Pension fund

Opening Balance		3,165,630,411	2,529,235,617
Add: Company's contribution during the year		1,328,576,279	1,293,033,119
Add: Return on Investment		259,998,644	187,599,591
		4,754,205,335	4,009,868,327
Less: Payment made during the year		1,026,419,173	844,237,915
Less: Unrealized loss on Share & Securities of ICB Unit Fund & ICB AMCL Unit Fund (2010 to 2023-2024)		122,348,138	-
		3,605,438,024	3,165,630,411

A total sum of Tk. 3,442,985,792.02 has been invested in the pension fund, of which Tk. 3,110,000,000 has been placed in FDRs with different scheduled banks and Tk. 332,985,792 in ICB unit certificates.



		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
24.2	Gratuity fund		
	Opening Balance	5,695,477	7,227,577
	Add: Company's contribution during the year	399,881	435,560
		6,095,358	7,663,137
	Less: Transfer to CPF fund/payment during the year	-	1,967,660
		6,095,358	5,695,477
24.3	General providend fund		
	Opening Balance	1,103,592,090	1,080,948,438
	Add: Employee's contribution during the year	87,622,345	69,526,440
	Add: Return on Investment	68,836,312	68,465,844
		1,260,050,747	1,218,940,722
	Less: Payment made during the year	91,997,098	115,348,632
	Less: Unrealized loss on Share & Securities of ICB Unit Fund & ICB AMCL Unit Fund(2010 to 2023-2024)	70,483,712	-
		1,097,569,937	1,103,592,090
	(a) This fund has been accumulated by employee's contribution and maintained by a Trustee. A separate bank account is being maintained by the Trustee.		
	(b) The Sum of Tk. 760,000,000 has been invested in FDR and Tk. 183,996,475 ICB unit certificate.		
25.	Leave pay		
	Opening Balance	41,801,490	80,110,988
	Add: Addition during the year	85,777,010	154,419
	Add: Adjustment during the year	29,153	56,344,948
		127,607,653	136,610,355
	Less: Payment made during the year	83,001,123	94,808,865
		44,606,530	41,801,490
26.	Customers' security deposits		
	Domestic	4,012,217,494	3,939,539,879
	Domestic (Metered)	143,501,676	128,753,362
	Commercial	1,071,750,727	1,049,949,564
	Industrial	14,062,627,866	12,917,336,963
	Captive Power	13,375,701,592	12,478,975,667
	Feed gas for CNG	429,578,554	432,380,156
	Seasonal	132,235	132,235
	Power (Private)	3,123,376,902	2,891,305,702
		36,218,887,046	33,838,373,529
	This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 are shown as long-term liabilities. Such deposits are not payable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk. 31,945,000,000 have been invested in FDR with banks.		
27.	Trade payables		
	Liabilities for gas production charge (Note: 27.1)	16,003,050,211	11,054,639,867
	Liabilities for transmission charges (Note: 27.2)	6,947,538,947	3,597,414,593
	Liability for Price Deficit Fund (PDF) (Note: 27.3)	314,331,076	314,331,076
	Liability for BAPEX margin (Note: 27.4)	12,175,242	12,175,242
	Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB) (Note: 27.5)	12,240,586	12,240,586
	Gas Development Fund (GDF) (Note: 27.6)	7,365,812,359	6,265,832,947
	Support for Shortfall (Note: 27.7)	111,829,261	111,829,261
	Liabilities for net charges for LNG (Note: 27.8)	115,475,170,060	100,214,963,521
	Liabilities for VAT (GDF) (Note: 27.9)	15,403	15,403
	Liabilities for VAT (Note: 27.10)	16,259,323,747	10,900,832,734
	Provision for gas purchases liability (Note: 27.11)	18,226,127,492	18,226,127,492
	Energy Security Fund (ESF) (Note: 27.12)	6,771,624,802	6,128,631,601
	BERC Research Fund (BERCRF) (Note: 27.13)	224,130,645	265,322,843
		187,723,369,831	157,104,357,167

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024

The gas price for end-users in different categories is determined and fixed by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) as well as the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2024-25, various charges were established by Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

This end-user price, apart from the charges related to gas distribution, is allocated among various components. These components include the cost of gas production (Wellhead Margin), LNG Charge, transmission charge, VAT charges, Charge for various funds (GDF, ESF & ERF); which are treated as trade payables. The company collects the total end-user price from its customers for the gas supplied and subsequently make payments against the amount for those above mentioned components of the gas price to the relevant parties, namely Petrobangla, BGFL, BAPEX, GTCL, and RPGCL. The company retains only the distribution margin, which constitutes its prime source of income.

27.1 Liabilities for gas production charge

Opening Balance	11,054,639,867	6,562,762,192
Add: Addition during the year	26,500,932,857	29,781,239,025
	37,555,572,724	36,344,001,217
Add: Adjustment during the year	7,059,198	-
	37,562,631,922	-
Less: Paid during the year	21,559,581,711	25,289,361,350
	16,003,050,211	11,054,639,867

It consists of the amount payable for the wellhead margin to national gas producing companies, namely BGFL and BAPEX, along with the LNG operational charge payable to RPGCL, Petrobangla margin charge, and net gas charges for International Oil Companies (IOC) payable to BOGMC. For the financial year 2024-25, various charges were established by Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

Company wise break-up is as follows :

Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	1,215,393,492	1,027,503,722
BOGMC (IOC Net Charge & Petrobagla Charge)	14,386,657,190	9,672,734,705
LNG Operational Charge (RPGCL)	128,950,708	121,057,339
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	272,048,822	233,344,102
	16,003,050,211	11,054,639,868

27.2 Liabilities for transmission charges (GTCL)

Opening Balance	3,597,414,593	1,769,982,510
Add: Addition during the year	13,488,351,016	13,780,312,858
	17,085,765,609	15,550,295,368
Add: Adjustment during the year	1,381,138	-
	17,087,146,747	15,550,295,368
Less: Paid during the year	10,139,607,800	11,952,880,775
	6,947,538,947	3,597,414,593

It represents the amount payable to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) for gas transmitted to the Titas distribution system through their transmission line. For the financial year 2024-25, this charge is calculate in accordance with Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

27.3 Liability for Price Deficit Fund (PDF)

314,331,076 **314,331,076**

Price Deficit Fund (PDF) is payable to Petrobangla and had been created with effect from 1st December 1998 as per order no. 15-1(Gas)/92(Vol.-2)/330 dated 29.08.1999 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to meet the possible deficit, if arises, in payment of gas bills against the cost of gas purchased from International Oil Companies (IOC) under Production Sharing Contract. PDF was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order # 2018/03.

27.4 Liabilities for BAPEX Margin

12,175,242 **12,175,242**

It represents the amount payable to Petrobangla as a contribution to Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX). Bapex margin was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order # 2018/03.

27.5 Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB)

12,240,586 **12,240,586**

DWMFB was created with effect from 01 July 2008 as per order no. জ্বালানি/উন্নয়ন-৩/বাপেকবিবিধ-১৯/২০০৫ (অংশ)-১৩ dated 04 January 2009 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to making payment for incremental wellhead margin for BAPEX and was payable to BOGMC. DWMFB was dropped off from 18 September 2018 by BERC order # 2018/03.

		Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
27.6	Gas Development Fund (GDF)		
	Opening Balance	6,265,832,947	2,081,244,177
	Add: Addition during the year	7,159,248,770	7,239,728,544
		13,425,081,717	9,320,972,721
	Add: Adjustment during the year	625,894	-
		13,425,707,611	9,320,972,721
	Less: Paid during the year	6,059,895,253	3,055,139,774
		7,365,812,359	6,265,832,947
<p>The Gas Development Fund (GDF) was established by BERC Order No. 2009/8, effective from August 2009. According to BERC's order and the Gazette of the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, this fund represents a liability for the company, and the amount is payable to Petrobangla. For the financial year 2024-25, this charge is calculated in accordance with Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.</p>			
27.7	Support for Shortfall	111,829,261	111,829,261
<p>Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) had re-fixed the end user price of gas and had introduced a new component name "Support for Shortfall" from 1 March 2017 by issuing an order (BERC Order # 2017/02, Date : 23 February 2017) making it payable to Petrobangla was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order # 2018/03.</p>			
27.8	Liabilities for net charges for LNG		
	Opening Balance	100,214,963,521	62,023,082,690
	Add: Addition during the year	267,374,045,361	263,245,644,275
		367,589,008,882	325,268,726,965
	Add: Addition during the year	23,003,289	-
		367,612,012,171	-
	Less: Paid during the year	252,136,842,111	225,053,763,444
		115,475,170,060	100,214,963,521
<p>The LNG charge is one of the major components of gas purchase costs. This charge is payable to Petrobangla and is determined through various orders issued by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2024-25, these charges are determined in accordance with Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.</p>			
27.9	Liabilities for VAT (GDF)	15,403	15,403
<p>VAT (GDF) is a component of the VAT on GDF included in the end-user price of gas and is payable to the national gas production companies for the supply of gas from their fields, and to Petrobangla for the supply of gas from IOCs' fields and imported LNG. This was incorporated by BERC's Order #2018/03 dated 16/10/2018 and later re-fixed by BERC's Order #2022/09 dated 04/06/2022. However, as per the recent order of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Gazette issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, the total VAT is now calculated on the end-user price as a whole, whereas in the previous order VAT on the Gas Development Fund (GDF) was calculated separately.</p>			
27.10	Liabilities for VAT		
	Opening Balance	10,900,832,734	6,279,517,673
	Add: Addition during the year	32,390,497,154	31,747,574,459
		43,291,329,888	38,027,092,132
	Add: Adjustment during the year	4,310,910	-
		43,295,640,798	38,027,092,132
	Less: Paid during the year	27,036,317,051	27,126,259,398
		16,259,323,747	10,900,832,734
<p>The VAT charge is payable to Petrobangla and production companies. This charge is determined through various orders issued by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2024-25, these charges are determined in accordance with Gazette SRO No. 14-Law/2023 and Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.</p>			
27.11	Provision for gas purchases liability	18,226,127,492	18,226,127,492

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
27.12 Energy Security Fund (ESF)		
Opening Balance	6,128,631,601	1,857,875,857
Add: Addition during the year	7,306,402,847	7,398,325,231
Adjustment during the year	639,582	-
	13,435,674,030	9,256,201,087
Less: Paid during the year	6,664,049,228	3,127,569,486
	6,771,624,802	6,128,631,601

Energy Security Fund (ESF), another component of end user gas price had been created from 1 September 2015 by an order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC Order # 2015/09, Date : 27 August 2015. According to BERC's order and Gazette of the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, this fund represents a liability for the company, and the amount is payable to Petrobangla. For the financial year 2024-25, this charge is calculated in accordance with Gazette SRO No. 14-Law/2023 , dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

27.13 BERC Research Fund (BERCRF)

Opening Balance	265,322,842	463,398,494
Add: Addition during the year	445,513,564	461,538,446
Adjustment during the year	39,845	-
	710,876,251	924,936,940
Less: Paid during the year	486,745,606	659,614,098
	224,130,645	265,322,842

BERC Research Fund , an other component of end user gas price had been created from June 2022 by an order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC Order # 2022/09, Date : 04 June 2022). For the financial year 2024-25, this charge is calculated in accordance with Gazette SRO No. 14-Law/2023 , dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

Aging of the above Liabilities is given below:

Past due 0-30 days	28,150,772,256	25,834,182,260
Past due 31-90 days	56,858,251,158	62,150,225,773
Past due over 91 days	102,714,346,417	69,119,949,134
	187,723,369,831	157,104,357,167

28. Group current accounts

Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	28,071,391	32,296,391
Sylhet Gas Fields Limited- Current A/C	20,576	20,576
Gas Transmission Co. Ltd.	6,841,824	-
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd. -current a/c	166,184	284,966
Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Ltd.	14,991,728	12,265,007
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.	1,115,552	1,190,899
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla)	633,594,535	633,283,813
	684,801,791	679,341,651

29. Workers' Profit Participation Fund (WPPF) and Welfare Fund (WF) payable

Opening Balance	67,448,551	-
Add: Addition during the year	-	67,448,551
	67,448,551	67,448,551
Less: Paid during the year	67,448,551	-
	-	67,448,551

The Company recognizes a provision for Workers' Profit Participation and Welfare Funds at the rate of 5% on net profit before tax in accordance with the Bangladesh Labour Act, 2006 (as amended in 2013 and 2018). However, since the Company incurred a loss before tax during the current financial year, no provision has been made for the Workers' Profit Participation and Welfare Funds for this year.

30. Provision for income tax

Opening Balance	40,831,557,738	32,012,475,657
Add: Addition during the year	6,794,188,481	8,189,513,548
Shortfall for the FY 2022-23 (assessment year 2023-24)	-	629,568,533
	47,625,746,220	40,831,557,738



As per the Finance Ordinance 2025, the applicable corporate tax rate for Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited is 20% on taxable income. During the financial year 2024–2025, the Company's taxable income amounted to Tk. 2.74 crore, resulting in an actual current tax liability of Tk. 0.54 crore.

However, the total tax deducted at source (TDS) during the year was Tk. 674.42 crore. In addition, the Company paid Tk. 5.00 crore against Assessment Year 2018–2019 as advance income tax, for which a corresponding provision has also been made in the current year's financial statements.

According to Section 163 of the Income Tax Act 2023 and the Finance Ordinance 2025, if the tax deducted at source exceeds the actual tax liability, such excess TDS shall be treated as minimum tax. Consequently, the Company has recognized the entire amount of Tk. 679.42 crore as current tax expense for the year.

It is further noted that, under Section 163(9) of the Income Tax Act 2023, any minimum tax paid may be adjusted in subsequent years if the actual current tax liability in those years exceeds the corresponding minimum tax. The detailed computation of taxable income and tax liability is presented in **Annexure–C**.

Statement of litigations with National Board of Revenue (NBR) regarding income tax dispute for last ten years is:

Income Year	Assessment Year	Tax Provision (Taka)	Total Demand/ Refundable (Taka)	Tax Paid	Current Status
2014-15	2015-16	302.53	321.52	308.25	High Court
2015-16	2016-17	228.62	322.57	323.91	Permission granted for filing a reference case in the High Court, but the copy is yet to be received.
2016-17	2017-18	173.71	184.63	327.17	Tribunal order received. Departmental case filed by NBR.
2017-18	2018-19	115.92	1,537.90	347.89	High Court.
2018-19	2019-20	159.22	903.93	362.60	Permission granted for filing a reference case in the High Court, but the copy is yet to be received.
2019-20	2020-21	150.83	504.62	395.81	Permission granted for filing a Reference Case (RC) in the High Court, but the copy is yet to be received.
2020-21	2021-22	101.39	290.11	440.89	Permission granted for filing a reference case in the High Court, but the copy is yet to be received. Departmental case filed by NBR.
2021-22	2022-23	80.33	444.60	442.13	Tribunal order received. Yet to receive revised assessment order.
2022-23	2023-24	-	544.16	562.95	Appeal filed & hearing completed.
2023-24	2024-25	881.91	0.00	818.95	Return Submitted
Total		2,194.46	5,054.04	4,330.54	

*The company submitted its Income Tax Return to the Larger Taxpayer Unit (LTU) under the provisions of the Income Tax Ordinance, 1984, and the Income Tax Act, 2023. In certain cases, the LTU disallowed some legally admissible expenditures, resulting in a higher assessed tax liability. The company subsequently filed appeals before the Tax Appellate Tribunal and reference applications to the High Court challenging the assessment orders.

	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
31. Unclaimed Dividend		
Opening Balance	6,231,903	16,536,696
Add: Addition during the year	2,682,905	2,081,210
	8,914,808	18,617,906
Less: Paid during the year	126,691	74,552
	8,788,117	18,543,353
Less: Transferred to CMSF	4,151,139	12,311,450
	4,636,978	6,231,903
Add: Intrest on Unclaimed Dividend	14,140,058	12,311,506
	18,777,036	18,543,408

In the financial year 2023–24, interest on unclaimed dividend was shown under Liabilities for expenses (sub-head: Other Creditors). In the financial year 2024–25, interest on unclaimed dividend has been presented under Unclaimed Dividend. However, interest on unclaimed dividend amounting to Tk. 14,140,058.00 deposited to the Capital Market Stabilization Fund through cheque no. 1710706, dated 16 October 2025.

Dividend Year	Unpaid Dividend as at 30.06.2025
2021-2022	2,059,521
2022-2023	2,577,457
Intrest on Unclaimed Dividend	14,140,058
Total	18,777,036

32. Liabilities for expenses

Accruals & provisions	795,799,226	655,421,173
Liabilities to govt., customers, contractors & employees	173,450,253	174,827,628
Other creditors	299,681,562	317,157,155
Liabilities against jobs for third parties for pipeline construction	1,095,573,834	872,910,686
Dividend Liabilities	1,678,122	2,912,334
Interest on foreign loan Liabilities	5,030,306	4,980,836
Liabilities against payroll accounts	790,600	6,165,387
Liabilities against jobs for third parties for replacement pipeline & others	1,916,173,128	2,811,268,039
	4,288,177,031	4,840,923,561



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
33. Sales Revenue			
Gas Sales Revenue	(Note: 33.1)	336,065,925,132	342,649,308,107
Operational Income	(Note: 33.2)	18,222,949,194	14,279,888,103
		354,288,874,325	356,929,196,210
33.1 Gas Sales Revenue			
Power (PDB)		22,083,423,697	27,050,555,944
Fertilizer		10,772,929,136	8,114,915,680
Industrial		104,088,481,298	107,926,758,121
Captive Power		139,583,364,286	139,155,611,961
Feed Gas for CNG		25,539,469,556	25,380,211,060
Domestic Metered		3,002,136,606	2,946,241,764
Domestic Non-Metered		28,811,218,891	29,858,716,763
Commercial		2,184,901,661	2,216,296,814
		336,065,925,132	342,649,308,107

The gas prices for end-users in different categories are determined and fixed by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2024-25, the end-user gas prices established by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources were determined according to Gazette SRO No. 14-Law/2023, dated: 18 January 2023, Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

The company distributes gas to various categories of customers, including Power, Captive Power, Fertilizer, Industrial, CNG, Commercial, and Domestic users. The end-user price varies across these customer categories. In the previous year, the company supplied a higher volume of gas to the Power category compared to the current year. The Power category is a lower-rate customer group as per the end-user pricing structure. In addition, the total gas sales volume also decreased in the current financial year. As a result, gas sales revenue decreased in the current financial year compared to the previous year.

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statement for the year ended 30 June 2025 as required under Schedule XI, Part -II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	01 July 2024 to 30 June 2025		01 July 2023 to 30 June 2024	
	MMCM	Amount in Taka	MMCM	Amount in Taka
Power (PDB)	2,752	22,083,423,697	3,459	27,050,555,944
Fertilizer	673	10,772,929,136	507	8,114,915,680
Industrial	3,738	104,088,481,298	3,842	107,926,758,121
Captive Power	3,990	139,583,364,286	4,076	139,155,611,961
Feed Gas for CNG	727	25,539,469,556	724	25,380,211,060
Domestic Meterd	166	3,002,136,606	164	2,946,241,764
Domestic Non-Metered	1,601	28,811,218,891	1,658	29,858,716,763
Commercial	72	2,184,901,661	65	2,216,296,814
Total	13,718	336,065,925,132	14,495	342,649,308,107

33.2 Operational Income

Meter rent	1,385,592,772	966,579,419
Higher Heating Value	6,009,479,293	6,291,137,473
Connection & reconnection charges	12,661,778	22,186,450
Late payment penalties	5,006,329,698	1,938,147,330
Gas Sales (Domestic) for illegal use	122,967,635	128,218,104
Gas connection commission fees	163,642	520,953
Penalties and fines against metered customers	2,168,663,572	1,487,865,567
Penalties for Illegal use by domestic customers	23,806,378	29,664,002
Profit from sale of stores	147,516,399	119,765,899
Gas Transmission Income*	405,662,213	420,372,836
Demand Charge**	2,940,105,814	2,875,430,070
	18,222,949,194	14,279,888,103

*Transmission charge income from the gas transmitted through company's own transmission pipeline to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) and Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (JGTDSL) is shown under operational income.

**Demand Charge income on the approved load of the metered customers other than domestic ones is been incorporated from 01 July 2019 by BERC order # 2019/2 dated 30 June 2019. and continue last BERC order no.# 2022/09 dated 04/06/2022.

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
34. Cost of Sales			
Gas production cost	(Note: 34.1)	26,507,992,054	29,781,239,025
Gas Transmission Charge	(Note: 34.2)	13,489,732,154	13,780,312,858
Gas Development Charge		7,104,985,066	7,239,728,544
Energy security fund (ESF) charge		6,737,532,678	7,398,510,794
BERC Research Fund Charges (BERCRF)		445,553,407	461,538,446
LNG Charge-BOGMC(PB)		267,397,048,650	263,245,644,275
VAT for Gas Purchase		32,394,808,067	31,747,574,459
		354,077,652,075	353,654,548,401

Particulars	01 July 2024 to 30 June 2025		01 July 2023 to 30 June 2024	
	MMCM	Amount(TK)	MMCM	Amount(TK)
Power (PDB)	2,932	43,513,030,720	3,624	50,079,017,830
Fertilizer	719	11,048,954,936	531	8,149,559,906
Industrial	3,990	109,009,992,172	4,025	109,652,857,176
Captive Power	4,259	120,302,942,210	4,269	116,036,462,954
Feed Gas for CNG	775	26,338,945,191	758	25,750,801,288
Domestic Metered	225	3,897,975,921	218	3,778,800,361
Domestic Non-Domestic	2,176	37,697,758,240	2,206	38,191,251,596
Commercial	77	2,268,052,684	68	2,015,797,289
Total	15,154	354,077,652,075	15,699	353,654,548,401

The cost of sales is the main operational expense for the company. It is calculated as per order by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and in accordance with gazettes issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. These components include the cost of gas production (Wellhead Margin), LNG Charge, Gas Development Fund Charge, Energy Security Fund Charge, BERC Research Fund Charge, Transmission Charge, and VAT, all of which are treated as part of the cost of sales. The company collects the total end-user price from its customers for the gas supplied and subsequently make payments against the amount for those above mentioned components of the gas price to the relevant parties, namely Petrobangla, BGFCL, BAPEX, GTCL, and RPGCL. The company retains only the distribution margin, which constitutes its prime source of income.

For the financial year 2024-25, the cost of sales calculated by the by Gazette SRO No. 14-Law/2023 and Gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024, and by BERC Order No. 2025/06, dated 13 April 2025.

The company distributes gas to various categories of customers, including Power, Captive Power, Fertilizer, Industrial, CNG, Commercial, and Domestic users. The end-user price varies across these customer categories. In the previous year, the company supplied a higher volume of gas to the Power category compared to the current year. The Power category is a lower-rate customer group as per the end-user pricing structure. As a result, although the total gas purchase volume decreased in the current financial year compared to the previous year, the cost of sales increased during the year.

34.1 Gas Production Cost

Production cost consists of wellhead margin for national gas fields, petrobangla charge for BOGMC, LNG Operational Charge and net charge for IOCs' gas as per BERC order # 2022/09, dated 04 June 2022. Segment wise Production cost is as follows-

Wellhead margin for BGFCL	3,797,727,007	4,118,849,348
Wellhead margin for BAPEX	774,360,059	1,137,666,932
Petrobangla Charge for BOGMC	1,018,918,858	1,050,769,192
LNG Operational Charge-RPGCL	424,611,184	329,018,430
Net charges for IOC gas	20,492,374,946	23,144,935,123
	26,507,992,054	29,781,239,025

The production charge is determined in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. These charges include the Wellhead Margin for BAPEX, the Wellhead Margin for BGFCL, the LNG operational charge for RPGCL, the Petrobangla charge, and the net charge for IOC gas.

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
34.2	Gas Transmission Charge	13,489,732,154	13,780,312,858
	Gas transmission charge includes charges for gas transmitted by Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) through its transmission pipeline;		
35.	Administrative expenses		
	Salary and allowance	3,569,521,068	3,865,620,945
	MD's Remuneration	1,894,767	2,239,196
	Professional services	40,892,630	44,876,017
	Audit fees	1,105,500	833,750
	Promotional costs	8,742,114	9,568,510
	Power costs	41,592,380	36,383,558
	Communication costs	7,219,029	8,160,352
	Transport costs	234,119,053	167,097,124
	Occupancy costs	181,322,833	154,301,060
	Administrative costs	205,758,021	179,340,019
	Impairment loss	-	219,745,395
	Miscellaneous costs	99,933,741	225,639,921
	Financial charges	20,957,322	19,848,941
	Bad & doubtful debts provision	339,450,639	243,258,048
	Depreciation charges	1,705,833,174	862,148,621
	Unrealised foreign exchange loss (Note: 35.1)	6,217,963	14,592,364
		6,464,560,234	6,053,653,821
35.1	Unrealized foreign exchange loss	6,217,963	14,592,364
36.	Transmission & Distribution expenses	209,740,918	230,579,024
	Transmission & distribution expenses include repair and maintenance of plant & equipments, transmission and distribution related gas pipe line, disconnection & reduction of system loss, publicity of reduction of system loss and operational advertisement.		
37.	Other operating Income		
	Other penalties & fines received	5,519,766	1,581,289
	Sale of bill books & application forms	115,044	276,480
	House rent income & recoveries	-	351,501
	Income from Consultancy Service	17,223,960	67,132,425
	Testing charges from suppliers	85,125	105,000
	Transport income	487,214	574,286
	Profit on disposal of fixed assets	-	9,286
	Sale of scrap	-	27,771,725
	Sale of tender documents	1,181,100	1,621,400
	Enlistment & renewal fees	1,890,200	2,977,900
	Other Liquidated Damage	708,683	498,010
	Other rental income	2,341,507	2,526,460
	Load Increase and Decrease fee	283,900	495,200
	Killing and Caping fee	1,115,143	1,377,134
	Name/Owner Change fee	737,500	572,000
	Miscellaneous income	18,201,233	200,296,242
	Office rent income & recoveries	10,169,497	7,183,966
	Sale of gas condensate	-	1,258,712
		60,059,873	316,609,015
38.	Finance costs		
	Interest on ADP (LOCAL) loans	5,669,097	5,368,678
	Interest on foreign (ADB ,OECD& JICA) loans	48,683,616	41,143,875
		54,352,713	46,512,553
39	Investment Income		
	Interest income on bank deposits (FDR)	3,746,011,446	2,534,336,778

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
40. Finance income			
	Interest income on bank deposits (STD)	1,697,145,882	1,282,865,298
	Interest on land purchase & house building loans	99,307,447	103,139,878
	Interest on motor cycle loan	2,363,796	2,921,566
	Interest on Computer loan	142,518	203,993
	Interest on Car Purchase Loan	8,969,699	-
	Interest on loan to Gas Transmission Co. Ltd.	234,572,373	164,992,079
		2,042,501,715	1,554,122,813
41. Current Tax			
	Provision for income tax during the year	6,794,188,481	8,189,513,548
	Shortfall for the FY 2022-23 (assessment year 2023-24)	-	629,568,533
		6,794,188,481	8,819,082,081

Computation of total taxable income and tax liability during the year is given in **Annexure-C**.

41.1 As per the Paragraph 81(c) of IAS 12 "Income Taxes", reconciliation of effective tax rate is:

Particulars	2024-2025		2023-2024	
	%	Taka	%	Taka
Taxable Income	20%	27,460,224	-	1,281,522,466
Effective current tax	24742%	6,794,188,481	688.17%	8,819,082,081
Effective deferred tax	937.32%	257,390,271	-7.55%	(96,790,296)
Income Tax expenses	25679%	7,051,578,752	680.62%	8,722,291,785

42. Other comprehensive income

Revaluation Surplus	-	39,262,225,534
Deferred Tax expenses on revaluation surplus	-	5,896,304,021
Revaluation Surplus after deferred tax	-	33,365,921,513
Fair value adjustment of marketable securities	(311,750)	(1,309,350)
	(311,750)	33,364,612,163

43. Earning per share

Basic EPS

Net Profit attributable to the ordinary shareholders	(7,720,437,333)	(7,440,769,319)
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	(7.80)	(7.52)

During the 2024-25 financial year, the company reported a system loss of 9.47%, of which allowable system loss is 2%. That's why the company had to bear a huge amount of purchase liability without getting any revenue. As per the Finance Ordinance of 2025, the corporate tax rate applicable to Titas Gas is 20% on taxable income. In FY 2024-25, the company's taxable income was Tk. 4.76 crore, resulting in an actual current tax liability of Tk. .54 crore. On the other hand, the total tax deducted at source for the financial year was Tk. 679.41 crore. According to the Tax Law 2023, Section 163, and the Finance Ordinance of 2025, if tax deducted at source is higher than actual tax liability, the tax deducted at source will be treated as minimum tax. As a result, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as current tax expense, resulting in a net loss of Tk. 772.04 crore. Considering these leading to a significant decrease in the company's earnings per share (EPS).

44. Net operating cash flow per share (NOCFPS)

Net operating cash flows	17,972,658,865	5,564,863,381
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	18.17	5.63

The significant change in NOCFPS is basically due to collection of gas bill in respect of relative payments against purchase liability was higher than that of the previous year.

45. Net Asset Value (NAV) Per Share

Net Assets (Total Assets- Liabilities)	89,156,007,873	97,090,047,872
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	90.13	98.15

Due to the significant loss incurred by the company in FY 2024-25, the Net Asset Value (NAV) per share decreased substantially during the year.

	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
46. (Loss)/Profit before income tax	(668,858,581)	1,281,522,466
Adjustments for:		
Adjustment for WPPF	-	(67,448,551)
Depreciation	1,705,833,174	862,148,621
Bad Debt	339,450,639	243,258,048
Foreign exchange loss	6,217,963	14,592,364
Interest Payment Adjustment	49,470	4,570,500
Profit/ loss on the sale of fixed assets	-	(9,286)
Income Tax Adjustment	(6,794,188,481)	(8,189,513,548)
Investment Income	580,844,776	544,835,409
Changes in:		
Inventories	(572,300,604)	(978,842,556)
Accounts receivable	(6,570,668,292)	(43,681,529,267)
Advance, deposit & prepayments	4,226,394	8,974,456
Group Current Account	40,892,194	(298,194,595)
Other Current Asset	(165,339,548)	(2,053,349,485)
Trade and Other Payable	30,619,012,664	57,389,774,513
Liability for Expenses	(552,512,902)	484,074,292
Net cash flow from operating activities	17,972,658,865	5,564,863,381

47. Financial risk management

International Financial Reporting Standard (IFRS 7): Financial Instruments: Disclosures - require disclosure of information relating to: both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the companies policies for controlling risks and exposures. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- Credit risk
- Liquidity risk
- Market risk
- Currency risk
- Interest rate risk

The Board of Directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The Board oversees how management monitors compliance with risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to risks faced by the company.

47.1 Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivable from customers and investment securities. The company's sales are made to Govt. and private power, fertilizer, industry, feed gas for CNG, commercial, domestic metered and non-metered customers .

Exposure to credit risk

The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

Investments	41,363,728,067	40,281,871,667
Intercompany loan	9,975,088,725	9,884,456,475
Loan to employees	3,519,642,266	3,402,958,827
Inventories	4,542,468,026	3,970,167,423
Trade & other receivables	154,642,997,215	146,855,951,914
Advance, deposit & prepayments	67,794,036,867	61,004,074,780
Group current accounts	585,808,184	621,240,238
Other current assets	4,015,516,849	3,850,177,301
Cash and bank balances	39,516,819,332	23,414,032,139
	325,956,105,531	293,284,930,764

Credit exposure by credit rating

Investments	41,363,728,067	40,281,871,667
Intercompany loan	9,975,088,725	9,884,456,475
Loan to employees	3,519,642,266	3,402,958,827
Inventories	4,542,468,026	3,970,167,423
Trade & other receivables	154,642,997,215	146,855,951,914



	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Advance, deposit & prepayments	67,794,036,867	61,004,074,780
Group current accounts	585,808,184	621,240,238
Other current assets	4,015,516,849	3,850,177,301
Cash and cash equivalents		
Cash in hand	3,007,548	699,038
Cash at bank	39,513,811,784	23,413,333,102

47.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalent to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligation through preparation of the cash forecast, prepared based on time line of payment of the financial obligation and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payment within due date.

The following are the contractual maturities of financial liabilities as at 30 June 2025.

Particulars	Carrying Amount	Maturity period	Int. rate	Within 6 months or less	Within 6 -12 months	More than 1 year
	Taka		%	Taka	Taka	Taka
Long term loans net off current maturity	4,509,019,425	Latest June 2043	1-5	-	-	4,509,019,425
Deferred tax liability	6,784,727,486	-	-	-	-	6,784,727,486
Retirement benefit obligations	4,709,103,319	-	-	559,208,136	559,208,136	3,590,687,048
Leave pay	44,606,530	-	-	13,381,959	17,842,612	13,381,959
Customers' security deposit	36,218,887,046	-	-	-	-	36,218,887,046
Current portion of loans and other borrowings	306,140,510	June 2025	1-5	153,070,255	153,070,255	-
Trade payable	187,723,369,831	-	-	169,046,666,173	-	18,676,703,657
Group current accounts	684,801,791	-	-	-	684,801,791	-
Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	-	-	-	-	-	-
Provision for income tax	47,625,746,220	-	-	-	-	47,625,746,220
Liabilities for expenses	4,288,177,031	-	-	2,144,088,516	1,072,044,258	1,072,044,258
	292,894,579,189			171,916,415,039	2,486,967,051	118,491,197,099

47.3 Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices such as foreign exchange rate and interest rates will affect the Company's income or the value of its holding of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimising the return.

47.4 Currency risk

The Company is exposed to currency risk on purchases of spare parts of plant and machinery that are denominated in a currency other than the functional currency primarily US Dollars and Japanese Yen. The effects of foreign purchase are insignificant to the Company. The Company has not entered into any type of derivatives instrument in order to hedge foreign currency risk as at 30 June 2025.

47.5 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. Local currency loans are however not significantly affected by fluctuations in interest rates as the rate is below from market rate. The company has not entered into any type of derivative instrument in order to hedge interest rate risk as at the reporting date.

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
48. Commitment to sanction loan			
	GTCL's Off Transmission Point Gas Station Installation and Modification Project	271,200,000	1,641,100,000
	Bakrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipe Line Construction Project	56,700,000	2,106,700,000
		327,900,000	3,747,800,000

49. Related party disclosure

i) Related party transactions

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties the normal course of business. The name of the related parties and nature of these transactions have been set out in accordance with the provisions of IAS 24: Related Party Disclosure.

(Amount in Million Taka)

Name of Parties	Relationship	Nature of transaction	Net transaction during the year	Outstanding as on 30.06.2025 Receivable/ (Payable)	Outstanding as on 30.06.2024 Receivable/ (Payable)
Petrobangla	Controlling Authority	Gas Purchase	(21,717)	(144,314)	(122,596)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	(39)	(272)	(233)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	(188)	(1,215)	(1,028)
RPGCL	Inter-company	Gas Purchase	(8)	(129)	(121)
GTCL	Inter-company	Gas Transmission	(3,350)	(6,948)	(3,597)
BAPEX	Inter-company	Inter-company loan	(130)	455	585
GTCL	Inter-company	Inter-company loan	(1,429)	5,715	7,145
Total			(26,861)	(146,707)	(119,846)

ii) Particulars of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Name of Directors	BOD of TGTDCCL	Entities where they have interests
M. Saifullah Panna	Chairman	Secretary, Chief Advisor's Office & Chairman
Md. Rezaul Karim	Director	Chairman, BPDB
Md. Rezanur Rahman	Director	Chairman, Petrobangla
Md. Fazlur Rahman	Director	Chairman, BCIC, BCIC Bhaban
Md. Hasanul Matin	Director	Additional Secretary, Finance Division, Ministry of Finance
Md. Aknur Rahman, Ph. D.	Director	Joint Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Dr. Mohammad Musa	Independent Director	Professor & Dean, School of Business and Economics United International University
Salima Jahan	Independent Director	Former Additional Secretary
Mr. Shahnewaz Parvez	Director	Managing Director, Titas Gas T&D PLC

50. Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 3 of the Companies Act 1994

The company had 1,921 permanent employees as at 30 June 2024 and 1,901 permanent employees as at 30 June 2025.

	30 June 2025	30 June 2024
	No. of Staff	No. of Staff
Head Office Staff	796	705
Other than Head Office	1,105	1,237
	1,901	1,942

51. Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 4 of the Companies Act 1994

Managing Director's remuneration and benefit

	1,894,767	2,309,347
--	------------------	------------------

52. Events after the reporting period

The Board of Directors have recommended 2% cash dividend of Tk. 197,844,366.20 for the year ended 30 June 2025 in their 881st board meeting held on 27 October 2025 subject to approval of the shareholders in the Annual General Meeting. The financial statements for the year ended 30 June 2025 do not include the effect of cash dividend which will be accounted for the period when the shareholders' right to receive the payment is established.

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Schedule of Property, Plant and Equipment
As at 30 June 2025

Annexure-A

Particulars	Cost/Revaluation			Depreciation Rate (%)	Accumulated Depreciation and Amortization			Written Down Value as at 30.06.2025	Written Down Value as at 30.06.2024		
	Balance as at 01.07.2024	Addition During the Year	Impairment/ Disposal/ Adjustment		Balance as at 01.07.2024	Charged During the Year	Disposal/ Adjustment			Balance as at 30.06.2025	
1	2	3	4	5 = (2+3-4)	6	7	8 = (2x6) + (3x6)/2	9	10 = (7+8-9)	11 = (5-10)	12
a. Freehold Assets											
Land	1,597,633,494	-	-	1,597,633,494	-	-	-	-	-	1,597,633,494	1,597,633,494
Buildings	1,429,695,846	23,178,714	-	1,452,874,560	2.5-10	734,005,957	33,939,328	-	767,945,285	684,929,275	695,689,889
Furniture & fixtures	130,373,979	10,275,114	-	140,649,093	10-15	113,879,891	12,395,549	-	126,275,440	14,373,653	16,494,088
Office equipments	713,589,112	13,971,829	-	727,560,942	15	625,219,104	16,126,255	-	641,345,360	86,215,582	88,370,008
Other equipments	158,171,820	16,304,596	-	174,476,416	15-30	145,253,013	2,567,075	-	147,820,088	26,656,328	12,918,807
Transmission & distribution lines	25,585,142,943	9,276,019,620	-	34,861,162,563	3.33-10	18,944,720,957	1,505,372,599	-	20,450,093,556	14,411,069,007	6,640,421,986
Water services	40,443,819	6,296,990	-	46,740,809	10-20	40,226,383	372,541	-	40,598,924	6,141,885	217,436
Vehicles	752,889,569	27,136,290	-	780,025,859	20	728,564,000	29,752,649	-	758,316,649	21,709,210	24,325,569
Intangible asset	57,682,409	-	-	57,682,409	20	57,682,408	-	-	57,682,408	1	1
Other assets	2,875,905	-	-	2,875,905	10-25	2,875,890	-	-	2,875,890	15	15
Sub-total	30,468,498,897	9,373,183,153	-	39,841,682,051	-	21,392,427,604	1,600,525,996	-	22,992,953,600	16,848,728,451	9,076,071,293
b. Revalued Assets											
Land	39,122,821,712	-	-	39,122,821,712	-	-	-	-	-	39,122,821,712	39,122,821,712
Buildings	139,174,806	-	-	139,174,806	-	47,417,090	59,121,149	-	106,538,239	32,636,567	91,757,716
Water services	229,017	-	-	229,017	-	229,017	-	-	229,017	-	-
Sub-total	39,262,225,534	-	-	39,262,225,534	-	47,646,106	59,121,149	-	106,767,256	39,155,458,279	39,214,579,428
Balance as at 30 June 2025	69,730,724,432	9,373,183,153	-	79,103,907,585	-	21,440,073,710	1,659,647,145	-	23,099,720,855	56,004,186,731	48,290,650,721
Balance as at 30 June 2024	30,161,592,174	39,788,877,653	(219,745,395)	69,730,724,432	-	20,578,017,985	862,055,725	-	21,440,073,710	48,290,650,721	



Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

Aging of Trade Debtors

As at 30 June 2025

Annexure-B

Category of Receivables	(Amount in Taka)				
	Dues Over 90 days	Dues up to 31-90 Days	Dues up to 30 Days	2024-25	2023-24
Power (PDB)	29,689,454,698	4,038,471,076	1,936,113,916	35,664,039,690	34,977,227,683
Power (Private)	32,968,627,658	9,457,463,291	5,176,715,320	47,602,806,269	45,307,436,431
Fertilizer	2,396,726,267	1,447,174,434	704,396,686	4,548,297,387	6,192,835,341
Industrial	11,816,075,611	3,283,454,172	11,476,371,146	26,575,900,929	23,608,831,014
Captive Power	7,000,817,280	2,400,724,422	9,822,405,143	19,223,946,845	17,960,021,802
Feed Gas for CNG	2,853,785,901	156,354,927	2,685,978,342	5,696,119,170	5,586,295,510
Domestic(Metered)	834,575,397	75,381,999	137,574,108	1,047,531,504	1,015,871,461
Domestic(Un-Metered)	17,985,404,996	1,917,970,469	2,396,444,158	22,299,819,623	20,367,331,428
Commercial	1,073,660,449	262,321,924	216,564,320	1,552,546,693	1,068,661,501
Seasonal	45,266,462	-	-	45,266,462	45,266,461
Total Trade Receivables	106,664,394,718	23,039,316,715	34,552,563,139	164,256,274,572	156,129,778,632
Less: Provision for bad & doubtful debts				9,613,277,356	9,273,826,717
Net Trade Receivables				154,642,997,215	146,855,951,914



Titas Gas Transmission and Distribution PLC.
Computation of Total Taxable Income & Tax Liability
Income Year: 2024-2025
Assessment Year: 2025-2026

Annexure-C

Particulars	Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)	(668,858,581)
Add: Depreciation as per Accounts	1,705,833,174
	1,036,974,594
Less: Depreciation as per Third Schedule of ITA 2023	1,348,965,008
Add: Provision for bad & doubtful debts	339,450,639
Total Taxable Income	27,460,224
Tax Payable @20%	5,492,045
Tax Decuction at source	6,794,188,481
Less: Rebate	-
Current Tax for the FY 2024-25	6,794,188,481

As per the Finance Ordinance 2025, the applicable corporate tax rate for Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited is 20% on taxable income. During the financial year 2024–2025, the Company's taxable income amounted to Tk. 2.74 crore, resulting in an actual current tax liability of Tk. 0.54 crore.

However, the total tax deducted at source (TDS) during the year was Tk. 679.42 crore. In addition, the Company paid Tk. 5.00 crore against Assessment Year 2018–2019 as advance income tax, for which a corresponding provision has also been made in the current year's financial statements.

According to Section 163 of the Income Tax Act 2023 and the Finance Ordinance 2025, if the tax deducted at source exceeds the actual tax liability, such excess TDS shall be treated as minimum tax. Consequently, the Company has recognized the entire amount of Tk. 679.42 crore as current tax expense for the year.

It is further noted that, under Section 163(9) of the Income Tax Act 2023, any minimum tax paid may be adjusted in subsequent years if the actual current tax liability in those years exceeds the corresponding minimum tax.

গ্রাহকভিত্তিক গ্যাসের বিক্রয় মূল্য

ক্র. নং	গ্রাহক শ্রেণী	একক	০১ মে ২০২৪	০১ ফেব্রুয়ারী ২০২৪	০১ ফেব্রুয়ারী ২০২৩	০১ জুন ২০২২
১	বিদ্যুৎ	(প্রতি ঘনমিটার)	১৫.৫০	১৪.৭৫	১৪.০০	৫.০২
২	সার	"	১৬.০০	১৬.০০	১৬.০০	১৬.০০
৩	ফিড গ্যাস ফর সিএনজি	"	৪৩.০০	৪৩.০০	৪৩.০০	৪৩.০০
৪	ক্যাপটিভ পাওয়ার	"	৩১.৫০	৩০.৭৫	৩০.০০	১৬.০০
৫	শিল্প					
	(ক) বৃহৎ	"	৩০.০০	৩০.০০	৩০.০০	১১.৯৮
	(খ) মাঝারি	"	৩০.০০	৩০.০০	৩০.০০	১১.৭৮
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য	"	৩০.০০	৩০.০০	৩০.০০	১০.৭৮
৬	চা বাগান	"	১১.৯৩	১১.৯৩	১১.৯৩	১১.৯৩
৭	বাণিজ্যিক					
	ক) হোটেল এন্ড রেস্তোরাঁ	"	৩০.৫০	৩০.৫০	৩০.৫০	২৬.৬৪
	খ) ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	"	-	-	-	১০.৭৮
৮	মিটারযুক্ত আবাসিক	"	১৮.০০	১৮.০০	১৮.০০	১৮.০০
৯	মিটারবিহীন আবাসিক (একমুখী চুলা)	প্রতি চুলা	৯৯০.০০	৯৯০.০০	৯৯০.০০	৯৯০.০০
	মিটারবিহীন আবাসিক (দ্বিমুখী চুলা)	"	১০৮০.০০	১০৮০.০০	১০৮০.০০	১০৮০.০০

১৩ এপ্রিল ২০২৫ তারিখ থেকে শুধুমাত্র নিম্নবর্ণিত গ্রাহক শ্রেণীর ক্ষেত্রে গ্যাসের পরিবর্তিত বিক্রয় মূল্য

ক্র. নং	গ্রাহকশ্রেণি	ভোজ্যপর্মাণে মূল্যহার
১	ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):	--
	(ক) নতুন গ্রাহক	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:	--
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্ব ব্যবহার	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:	
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্ব ব্যবহার	৪২.০০০০
২	শিল্প:	----
	(ক) বৃহৎ:	----
	(i) নতুন গ্রাহক	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:	-----
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্ব ব্যবহার	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:	-----
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	৩০.০০০০
(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্ব ব্যবহার	৪০.০০০০	
৩	(খ) মাঝারি:	-----
	(i) নতুন গ্রাহক	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:	-----
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্ব ব্যবহার	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:	-----
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্ব ব্যবহার	৪০.০০০০
৪	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:	-----
	(i) নতুন গ্রাহক	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:	-----
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্ব ব্যবহার	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:	-----
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্ব ব্যবহার	৪০.০০০০



বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০

বাংলাদেশ জাতীয় সংসদ কর্তৃক ২০১০ সনের ৪০ নং আইন হিসেবে “বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০” অনুমোদনের পর গেজেট প্রকাশের মাধ্যমে আইনটি কার্যকর হয়েছে। উক্ত আইনে গ্যাস সংক্রান্ত বিভিন্ন বিধান উল্লেখসহ নিম্নবর্ণিত কার্যকলাপের জন্য বিভিন্ন মেয়াদে কারাদন্ড, অর্থদন্ড অথবা উভয় দন্ডে দন্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে:

- মিটার বাই-পাস করে গ্যাস ব্যবহার ;
- মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার ;
- সরবরাহ লাইন হতে অবৈধ সংযোগ স্থাপন করে গ্যাস ব্যবহার ;
- গ্যাস লাইন বিচ্ছিন্নকরণের পর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ;
- স্থাপিত রেগুলেটর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে পুনঃস্থাপন (re-set) করে নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে গ্যাস ব্যবহার ;
- অনুমোদিত সংখ্যার অতিরিক্ত বা অতিরিক্ত ক্ষমতাসম্পন্ন, গ্যাস সরঞ্জাম স্থাপনপূর্বক গ্যাস ব্যবহার ;
- পরিত্যক্ত রাইজার হতে অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস সংযোগ স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার ;
- গৃহস্থালী সংযোগ হতে অননুমোদিত বা অবৈধভাবে বাণিজ্যিক বা শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস ব্যবহার ;
- কোন গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক হতে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের সম্মতি ব্যতিরেকে গ্যাস লাইন স্থাপন বা গ্যাস সংযোগ গ্রহণ ;
- লাইসেন্স ব্যতিরেকে সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন বা যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর কারখানা স্থাপন ;
- সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন কর্তৃক নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে সিএনজি বিক্রয় ;
- নাশকতামূলক কার্য সংঘটন ;
- গ্যাস সংক্রান্ত সরকারি কার্যক্রমে প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি ;
- পাইপলাইন, মিটার, রেগুলেটর ইত্যাদি চুরি ;
- চুরিকৃত সামগ্রী ক্রয়-বিক্রয় ও দখলে রাখা ; এবং
- অপরাধ সংঘটনে সহায়তা ও প্ররোচনা ইত্যাদি ।



PUBLICATION COMMITTEE

Md. Lutful Hyder Masum

General Manager/Company Secretary
Convener

Engr. Satyajit Ghosh

General Manager (Planning Division)
Member

Md. Rashidul Alam

General Manager (Finance Division)
Member

Engr. Md. Anisur Rahman

General Manager
(Metro Dhaka Sales-South Division)
Member

Engr. Kazi Mohammad Saidul Hasan

General Manager (Operation Division)
Member

Hasan Ahmed

General Manager (Administration)
Member

A H M Masudur Rahman

Deputy General Manager (Public
Relations Department)
Member-Secretary

Md. Noor Hossain Khan

Deputy General Manager (Share
Department)
Member

Dr. Engr. Md. Anisur Rahman

Deputy General Manager (MEP
Department)
Member

Dr. Engr. Pradip Chandra Mandal

Deputy General Manager
(Strategic & Research Planning
Department)
Member

Md. Humayun Kabir Khan

Deputy General Manager
(Central Accounts Department)
Member

Engr. Muhammad Ariful Islam

Deputy General Manager
Environment, Safety & Energy Audit
Department
Member



Members of the Publication Committee and sub-Committee with Honorable Managing Director

PUBLICATION SUB-COMMITTEE

Engr. Abu Sadat Md. Sayem

Deputy General Manager (Database & MIS Department)
Convener

Hasibur Rahman

Deputy General Manager (Personnel Department)
Member

Mohammad Hasan Mahmud

Manager (Database & Reporting),
(Database & MIS Department)
Member

Mohammad Mostofa Kamal

Manager (Corporate Accounts),
Central Accounts Department
Member

Md. Al Amin

Manager (Media & Public Relations)
Public Relations Department
Member

Md. Nurannabi Sarker

Manager (Coordination & Publication)
Public Relations Department
Member-Secretary

Mohammad Rezaul Karim

Deputy Manager (Coordination & Publication)
Public Relations Department
Member



প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরণু নয়

আসুন, ভবিষ্যত প্রজন্মের জন্য গ্যাস সংরক্ষণ করি,
গ্যাস ব্যবহারে মিতব্যয়ী হই-

- রান্না শেষে গ্যাসের চুলা বন্ধ রাখুন এবং
চুলার চাবিটি যথাযথভাবে বন্ধ হয়েছে কিনা, তা নিশ্চিত হোন।
- গ্যাস সাশ্রয়ী চুলা ব্যবহার করুন।

প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প।



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি।



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

আপনার রান্নার কাজ শেষ হয়ে থাকলে
এক্ষুনি গ্যাসের চুলাটি নিভিয়ে ফেলুন

গ্যাস ব্যবহারে সশ্রয়ী হোন এবং
সময়মত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন

গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সচেতনতা বিষয়ক সতর্কীকরণ বিজ্ঞপ্তি

সাম্প্রতিক সময়ে লক্ষ্য করা যাচ্ছে যে, সচেতনতার অভাবে প্রায়শই প্রাকৃতিক গ্যাস/বায়োগ্যাস জনিত অগ্নিদুর্ঘটনা/বিস্ফোরণে জানমালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হচ্ছে। এধরনের দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সকলকে নিম্নরূপ সতর্কতা অবলম্বনের অনুরোধ করা যাচ্ছে:

- বিস্ফোরণের অন্যতম প্রধান কারণ আবদ্ধ জায়গায় গ্যাস জমা হওয়া। প্রাকৃতিক গ্যাস ছাড়াও ওয়াসার সুয়্যারেজ লাইনের বর্জ্যের কারণে বায়োগ্যাস উৎপন্ন হয়, যা অগ্নিদুর্ঘটনা ও বিস্ফোরণের অন্যতম কারণ। সেইফটি ট্যাঙ্ক এবং ম্যানহোলের ঢাকনায় পর্যাপ্ত বায়ু চলাচলের ব্যবস্থা আছে কিনা পর্যবেক্ষণে রাখুন।
- উন্নয়নমূলক কাজ চলাকালে রাস্তায় বিদ্যমান গ্যাসের বিতরণ লাইন এবং আপনার বাসা/বাড়ির গ্যাসের সার্ভিস পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত/লিকেজ হচ্ছে কিনা পর্যবেক্ষণে রাখুন।
- আপনার আঙ্গিনায় স্থাপিত গ্যাসের রাইজারটি সর্বদা উন্মুক্ত পরিবেশে রাখুন। ফিটিংস সমূহের সংযোগস্থলে লিকেজ আছে কি-না নিয়মিত পরীক্ষা করুন। গ্যাস রাইজারের সন্নিকটে গ্যাসের চুলা ও কোন দাহ্য পদার্থ কিংবা বৈদ্যুতিক লাইন স্থাপন করা থেকে বিরত থাকুন। গ্যাস লাইনের উপর কোন স্থাপনা/সুয়্যারেজ পিট নির্মাণ হতে বিরত থাকুন।
- অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ/ব্যবহার হতে বিরত থাকুন। অবৈধ গ্যাস সংযোগে নিম্নমানের মালামাল ব্যবহার করা হয়, যা গ্যাস লিকেজ/বিস্ফোরণ/অগ্নিকাণ্ডের মত দুর্ঘটনার অন্যতম কারণ।
- ঢাকা মহানগর এলাকায় যেকোন গ্যাস লিকেজ পরিলক্ষিত হলে নিম্নবর্ণিত নম্বরে যোগাযোগ করুন (দিবা/রাত্রি- ২৪ঘন্টা):

মেট্রো ঢাকা উত্তর এলাকার জরুরী গ্যাস সংক্রান্ত অভিযোগ কেন্দ্র (উত্তর)	মেট্রো ঢাকা দক্ষিণ এলাকার জরুরী গ্যাস সংক্রান্ত অভিযোগ কেন্দ্র (দক্ষিণ)
ফোনঃ ০২-৫৫০৪৫১১৩, ০২-৫৫০৪৫১১৪ মোবাইলঃ ০১৯৫৫৫০০৪৯৭, ০১৯৫৫৫০০৪৯৮	ফোনঃ ০২-৪১০৭০৯৫১, ০২-৪১০৭০৯৫২ মোবাইলঃ ০১৯৫৫৫০০৪৯৯, ০১৯৫৫৫০০৫০০
তিতাস গ্যাস কল সেন্টার: ১৬৪৯৬	

- চুলা জ্বালানোর পূর্বে চুলার নব/বাটন/হুসপাইপ/পিতলের চাবি ইত্যাদিতে কোন গ্যাস লিকেজ আছে কি-না পরীক্ষা করুন।
- বাসা বাড়িতে লিকেজ পরিলক্ষিত হলে রাইজারের চাবি বন্ধ করে দিন এবং প্রয়োজনে দক্ষ মিস্ত্রি দিয়ে লিকেজ মেরামতের ব্যবস্থা করুন। লিকেজ মেরামত নিশ্চিত হয়েছে কি-না সাবান পানি দ্বারা পরীক্ষা করুন।
- চুলা জ্বালানোর কমপক্ষে ২০ মিনিট পূর্বে রান্নাঘরের দরজা জানালা খুলে দিয়ে বায়ু চলাচল নিশ্চিত করুন।
- মনে রাখবেন আপনার সচেতনতাই পারে বড় ধরনের দুর্ঘটনা/ বিস্ফোরণের হাত থেকে আপনাকে বাঁচাতে।

প্রচারে : তিতাস গ্যাস কর্তৃপক্ষ

PROXY FORM

I/We _____ of _____ being a Shareholder of Titas Gas Transmission & Distribution PLC do hereby appoint Mr./Mrs./Miss _____ of _____, as my/our proxy to attend and vote for me/us on my/our behalf at the 44th Annual General Meeting of the Company to be held on Wednesday, 24 December 2025 at 11:30 A.M. by using Digital platform through the link <https://titasgas44thagm.virtualagmbd.com>

As witness my hands this day of December, 2025

Affix
Revenue
Stamp
Tk.20.00

(Signature of the Proxy)

BO ID No. :

Date :

Signature of the Shareholder)

BO ID No. :

Date :

Note : The Proxy Form should be reached at the Registered Office of the Company not less than 48 hours before the time fixed for the meeting.

Signature Verified

Authorized Signatory

Titas Gas Transmission & Distribution PLC

ATTENDANCE SLIP

I/We hereby record my/our attendance at the 44th Annual General Meeting of the Company to be held on Wednesday, 24 December 2025 at 11:30 A.M. by using Digital platform through the link: <https://titasgas44thagm.virtualagmbd.com>

BO ID No. :

Name of the Member/Proxy :

Signature :

Date :

No. of shares :



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

Address: Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, www.titasgas.gov.bd