

# ANNUAL REPORT 2021





# Annual Report

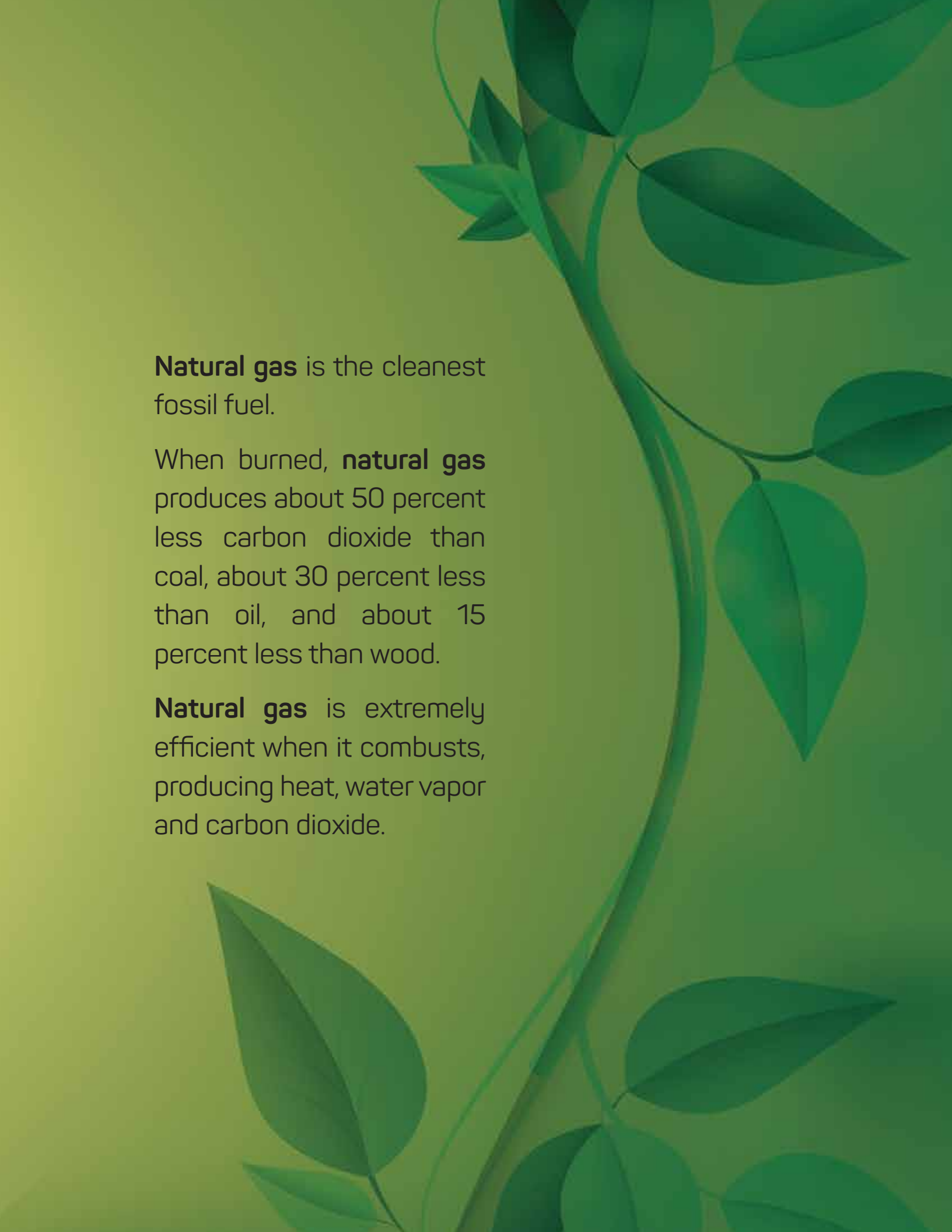
## 2021



save  
the planet







**Natural gas** is the cleanest fossil fuel.

When burned, **natural gas** produces about 50 percent less carbon dioxide than coal, about 30 percent less than oil, and about 15 percent less than wood.

**Natural gas** is extremely efficient when it combusts, producing heat, water vapor and carbon dioxide.



**OUR**  
**VISION**

**Safe & efficient**  
distribution of  
natural gas

VISION



# OUR MISSION

- Marketing of natural gas in a safe, sound and affordable way
- Providing gas to various customers and socio-economic groups in PGCL franchise area
- Revenue collection

The background image shows a complex industrial system with various pipes, valves, and gauges. The scene is lit with a blue light on the left and a red light on the right. In the center, there are two large, dark-colored valves with handwheels. Below them, two smaller valves with bright yellow handwheels are visible. On the left side, there are two pressure gauges mounted on a pipe. The overall image has a technical and industrial feel.

# CONTENTS





Messages	<b>08-19</b>	
	<b>20</b>	PGCL at a Glance
Overview of PGCL's Achievements in FY 2020-21	<b>21</b>	
	<b>22</b>	Notice for the 22 <sup>nd</sup> AGM
Shareholders	<b>23-24</b>	
	<b>25-26</b>	Board of Directors
Directors' Report (Bangla)	<b>27-41</b>	
	<b>42-56</b>	Directors' Report (English)
Auditor's Report	<b>57-59</b>	
	<b>60-63</b>	Financial Statements
Notes to the Financial Statements	<b>64-90</b>	
	<b>91-92</b>	Budget Variance Analysis
Key Performance Indicators	<b>93</b>	
	<b>94-98</b>	Graphs & Charts
Publication Committee & Auditor	<b>99</b>	



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম  
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি  
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

## বাণী

দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণ কাজে নিয়োজিত বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান তাঁর স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ার অভিপ্রায়ে জ্বালানি খাতকে অগ্রাধিকার দিয়েছিলেন। তিনি ১৯৭৫ সালের ৯ই আগস্ট ৫টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদ) নামমাত্র মূল্যে ক্রয়ের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার শুভ সূচনা করেন। তাঁর এ নীতি অনুসরণ করে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার দূরদর্শী সিদ্ধান্তে বর্তমান জ্বালানি চাহিদার ঘাটতি পূরণে অভ্যন্তরীণ অনুসন্ধান ও উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি এলএনজি আমাদানি করা হচ্ছে। জ্বালানির সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিত করতে ২০২২ সালের মধ্যে সকল আবাসিক গ্রাহককে প্রি-পেইড মিটারের আওতায় আনার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতার বৃদ্ধির জন্য গ্যাস সেক্টরে ডিজিটাইজেশন ও অটোমেশন কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। দেশের উত্তরাঞ্চলে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি অর্জনের লক্ষ্যে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তদসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। পিজিসিএল-এর মাধ্যমে এ প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ করা হচ্ছে। আমি আশাকরি পিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাঁদের শ্রম, মেধা ও দক্ষতা দিয়ে যথাসময়ে প্রকল্প বাস্তবায়নপূর্বক এ অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ করে রংপুর বিভাগ তথা জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় আরও বেশি অবদান রাখবে।

আমি পিজিসিএল-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম





নসরুল হামিদ, এমপি

প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন!

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানি একটি অন্যতম প্রধান অনুঘটক। বিষয়টি অনুধাবন করে সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান তাঁর স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যে ১৯৭৫ সালের ৯ই আগস্ট ৫টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ, কৈলাশাটীলা ও বাখরাবাদ) নামমাত্র মূল্যে ক্রয়ের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার শুভ সূচনা করেন। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা ৩০ নভেম্বর ১৯৯৯ তারিখে সিরাজগঞ্জ শহরের যমুনা নদীর তীরে প্রাকৃতিক গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলন করে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির দ্বার উন্মোচন করেন।

বর্তমানে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার নেতৃত্বাধীন সরকার গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন বৃদ্ধি ও এলএনজি আমদানি করে জ্বালানি চাহিদা ও যোগানের ভারসাম্য রক্ষার্থে বহুমুখী কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। জ্বালানির সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিত করতে সকল আবাসিক গ্রাহককে প্রি-পেইড মিটারের আওতায় আনার পরিকল্পনা এবং গ্যাস সেক্টরকে ডিজিটাইজেশন ও অটোমেশনের আওতায় আনার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। দেশের উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রাখতে সরকার সম্প্রতি রংপুর বিভাগের পরিকল্পিত এলাকায় “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তদসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্প অনুমোদন করেছে। পিজিসিএল-এর মাধ্যমে এ প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ শুরু হয়েছে।

পিজিসিএল-এর অধিক্ষেত্রাধীন এলাকায় বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপিটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। আমি আশা করি, পিজিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ দেশের উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় আরও বেশি অবদান রাখবে।

আমি পিজিসিএল-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



নসরুল হামিদ, এমপি







মোঃ আনিছুর রহমান

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল) বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একটি অন্যতম প্রতিষ্ঠান। পিজিসিএল-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

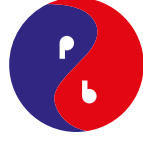
জাতির পিতার উন্নয়ন দর্শন বাস্তবায়নে তাঁর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশরত্ন শেখ হাসিনার নেতৃত্বে বর্তমান সরকার নিরলস পরিশ্রম করছে। দেশের সুখম উন্নয়ন নিশ্চিতকল্পে তথা উত্তরবঙ্গে শিল্পায়নের জন্য প্রাথমিক জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণে পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পথিকৃৎ হিসেবে কাজ করছে। দেশের উত্তরবঙ্গে প্রাকৃতিক গ্যাসের সরবরাহ নেটওয়ার্ক সুদৃঢ় করতে আরো বেশ কিছু প্রকল্প সক্রিয় বিবেচনাধীন যার মধ্যে অন্যতম হলো বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প। এ প্রকল্পগুলো বাস্তবায়িত হলে এ অঞ্চলে উন্নয়ন কর্মকাণ্ড গতিশীলতা লাভ করবে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণসহ ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণে এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। ভবিষ্যতের চাহিদা পূরণে আরো বেশি এলএনজি আমদানির পাশাপাশি সরকার নতুন গ্যাসক্ষেত্র অনুসন্ধান, আবিষ্কার ও উন্নয়ন, অনশোর ও অফশোর মডেল পিএসসি-২০১৯ প্রণয়ন, জ্বালানি উৎসের বহুমুখীকরণে লক্ষ্যে জি টু জি পদ্ধতিতে জ্বালানি তেল ও স্পট মার্কেট হতে প্রতিযোগিতামূলক দরে এলএনজি সংগ্রহ, গ্যাসের ভাসমান মজুদ ও রূপান্তর ইউনিট স্থাপন, পরিবেশ বান্ধব ও আধুনিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন, কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন ইত্যাদি বাস্তবায়ন করছে। জ্বালানি ক্ষেত্রে গৃহীত পদক্ষেপসমূহ সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০৪১ অর্থাৎ ক্ষুধা ও দারিদ্রমুক্ত উন্নত বাংলাদেশ গড়তে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে মর্মে আশা করি।

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে দক্ষতার সাথে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ, শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালি শ্রেণির গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহ করে আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা রাখছে। এজন্য আমি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষসহ সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আশা করি, পিজিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ গ্যাসের সূষ্ঠা ও সাশ্রয়ী ব্যবহার এবং মানসম্মত গ্রাহকসেবা নিশ্চিত করতে তাদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবে।

আমি পিজিসিএল-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

  
মোঃ আনিছুর রহমান





## চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation  
(Petrobangla)

## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীন পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কর্মকাণ্ড, আয়-ব্যয় ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণের পাশাপাশি গ্রাহকসেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কোম্পানির কার্যক্রমের যথাযথ চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমি আশা করছি।

প্রাথমিক জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের সরবরাহ নিশ্চিত করার দায়িত্ব প্রাপ্ত প্রতিষ্ঠান পেট্রোবাংলা তার প্রচেষ্টা ও উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। এরই অংশ হিসেবে দেশে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য দেশের স্থলভাগে বিভিন্ন জরিপ পরিচালনা, অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, কূপের ওয়ার্কওভার ও কূপমুখে কম্প্রেশর স্থাপন করা হচ্ছে। অন্যদিকে, সমুদ্রাঞ্চলেও জরিপ ও অনুসন্ধান কূপ খননের কার্যক্রম বাস্তবায়িত হচ্ছে। উৎপাদিত গ্যাস গ্রাহক প্রান্তে চাহিদানুযায়ী চাপে প্রবাহ নিশ্চিত করা এবং নতুন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের জন্য ভাসমান টার্মিনালের মাধ্যমে এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। ভবিষ্যতের বর্ধিত চাহিদা পূরণে আরও এলএনজি আমদানির জন্য একটি ল্যান্ড বেইজড টার্মিনাল স্থাপনের কার্যক্রম অব্যাহত আছে। গ্যাসের অপচয় ও সিস্টেম লস রোধ, জ্বালানি ব্যবহারে দক্ষতা বৃদ্ধি, গ্রাহকসেবার মান উন্নয়ন ও কোম্পানিসমূহের ব্যবস্থাপনা উন্নয়নে ইআরপি সিস্টেম বাস্তবায়নসহ বিবিধ পদক্ষেপও গ্রহণ করা হয়েছে। পেট্রোবাংলার কার্যক্রমসমূহের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশে জ্বালানি সরবরাহ বৃদ্ধি পাবে এবং ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশে রূপান্তরের পথকে সুগম করবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

পিজিসিএল দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, গৃহস্থালী ও সিএনজি শ্রেণিতে গ্যাস সরবরাহ করছে, যা দেশের সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের দক্ষতা, অভিজ্ঞতা, কর্তব্যনিষ্ঠা ও সততার মাধ্যমে দেশের অব্যাহত উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় আরো বেশি অবদান রাখতে সক্ষম হবেন বলে আমার বিশ্বাস।

আমি পিজিসিএল-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।



(এ বি এম আবদুল ফাওজ)







**অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন)**  
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
ও  
**চেয়ারম্যান**  
পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

## বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনাসহ যাবতীয় কার্যক্রমের সুস্পষ্ট প্রতিফলন ঘটেছে।

জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস হচ্ছে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের জন্য অন্যতম অনুঘটক। মূলতঃ গ্যাসভিত্তিক শিল্প প্রসারের মাধ্যমে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা রাজশাহী বিভাগের আর্থ-সামাজিক স্বনির্ভরতা অর্জনের পাশাপাশি জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার উদ্দেশ্যে ২৯/১১/১৯৯৯ তারিখে পেট্রোবাংলার একটি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে পিজিসিএল গঠিত হয়। এ কোম্পানি ইতোমধ্যে রাজশাহী বিভাগের সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, শাহজাদপুর, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া ও রাজশাহী শহরসহ বিভিন্ন এলাকায় বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করছে।

তাছাড়া, রংপুর বিভাগের পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পটি গত ২২/০৬/২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় অনুমোদিত হয়েছে এবং প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ শুরু হয়েছে। অপরদিকে, আবাসিক খাতে গ্যাসের অপচয় রোধ ও পরিমিত ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় গৃহস্থালী শ্রেণির সকল গ্রাহকের জন্য “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পের পিডিপিপি পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক নীতিগত অনুমোদন লাভ করেছে এবং বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির জন্য অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি)-এর বিবেচনাধীন রয়েছে। আশা করা যায়, এ প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজও শীঘ্রই শুরু করা সম্ভব হবে। তাছাড়া, বগুড়া ডিআরএস আপগ্রেডেশন, ডিপজিটরি ওয়ার্কসের আওতায় সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক, সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চল, বগুড়া বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক এবং রাজশাহী বিসিক শিল্পনগরী-২ এ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, কন্ট্রোল বিল্ডিং ও গ্যাস স্টেশন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ সকল কাজ সম্পন্নপূর্বক উল্লিখিত পরিকল্পিত এলাকার প্রতিষ্ঠানে চাহিদাকৃত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে পিজিসিএল-এর রাজস্ব আয় বৃদ্ধির পাশাপাশি আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, সূচ্যু বাজেটীয় নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা প্রবর্তন, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় বিভিন্ন সংস্কার ও দক্ষ আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ১,৫৫৫.৯২ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। দৈনিক গড় হিসেবে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ প্রায় ৪.৩১ এমএমসিএম বা ১৫২.৩৫ এমএমসিএফ। এ কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে Gas Sales, Higher Heating Value, Late Payment Charge, Connection/Reconnection, Commissioning Fee, Demand Charge, Service Charge ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ১,১২৫.২৫ কোটি টাকা। ফলশ্রুতিতে পিজিসিএল ১২৮.৯০ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে এবং সরকারি কোষাগারে ১০২.০৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। পিজিসিএল সূচ্যু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে গ্যাস সরবরাহ করে উন্নত গ্রাহকসেবা প্রদান করেছে। এছাড়া, ভিজিল্যান্স কার্যক্রম এবং বকেয়া আদায়ের ক্ষেত্রে এ কোম্পানির ভূমিকা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।

আমি পিজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে দায়িত্ব পালন করে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

আমি পিজিসিএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করছি।

সর্বশক্তিমান মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



(এ কে এম ফজলুল হক)







## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কোম্পানির উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক ও আর্থিক কর্মকান্ড এবং সমস্যা-সম্ভাবনার নির্দেশনা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি।

পিজিসিএল ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সর্বমোট ১,৫৫৫.৯২ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে, যা গত বছরের ১,৭১১.০২ এমএমসিএম এর তুলনায় ৯.০৬% কম। কোভিড-১৯ এর ফলে বৈশ্বিক মহামারী পরিস্থিতিতে শিল্প-কারখানা বন্ধ থাকার কারণে গ্যাস কম বিক্রয় হয়েছে। এ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়, বিলম্ব ফি, সংযোগ/পুনঃসংযোগ, কমিশনিং ফি, ডিমান্ড চার্জ ও সার্ভিস চার্জ বাবদ প্রাপ্ত অর্থের মোট পরিমাণ ১,১২৫.২৫ কোটি টাকা এবং করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জিত হয়েছে ১২৮.৯০ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে ১২টি শিল্প, ০৫টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ও ০৭টি সরকারি প্রতিষ্ঠানে মিটারযুক্ত আবাসিক শ্রেণিসহ সর্বমোট ২৪টি নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। উল্লেখ্য, এ কোম্পানির কোন সিস্টেম লস নেই।

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের বিপরীতে বর্তমানে কোম্পানিতে ১৫৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। বর্তমানে বিদ্যমান শূন্যপদে ৯ম হতে ১০ম গ্রেড এবং ১২তম হতে ২০তম গ্রেডের কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।


জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এঁর জন্মশতবার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে বছরব্যাপী সরকারের বিভিন্ন দিক-নির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কোম্পানিতে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা/কর্মসূচি যথা: জ্বালানি খাতে বঙ্গবন্ধুর অবদানের ওপর ডকুমেন্টরি ও তথ্যচিত্র এবং ঐতিহাসিক ৭ই মার্চের ভাষণ এলইডি ডিসপ্লে বোর্ডের মাধ্যমে প্রচার/প্রদর্শনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। তাছাড়া, প্রধান কার্যালয়ে মুজিব কর্ণার স্থাপন করা হয়েছে। ২০২১ সালের মধ্যে “অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত” করার লক্ষ্যে একটি কমিটি ও ভিজিলেন্স টিম প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। অধিকন্তু, পিজিসিএল-এর দাপ্তরিক সকল পত্রাদি, লেটার প্যাড এবং ওয়েবসাইটে মুজিববর্ষের জন্য নির্ধারিত লোগো ও সুবর্ণজয়ন্তীর লোগো ব্যবহার করা হচ্ছে।

কোম্পানির আবাসিক শ্রেণির মিটারবিহীন গ্রাহকের জন্য মোবাইলে gpaz, bKash, SureCash ও Rocket-এর মাধ্যমে গ্যাস বিল এবং ডাচ-বাংলা ব্যাংক লিমিটেড-এর পেমেট গেটওয়ে ব্যবহার করে যেকোন VISA ও Master Card-এর ডেবিট অথবা ক্রেডিট কার্ডের মাধ্যমেও অনলাইনে গ্যাস বিল পরিশোধের সুবিধা প্রবর্তন করা হয়েছে। পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়ন (pgcl.org.bd/পিজিসিএল.বাংলা) হতে গ্যাস বিলের হালনাগাদ তথ্য ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের সুবিধা রয়েছে এবং গ্রাহকের মোবাইলে গ্যাস বিলের বকেয়া তথ্য SMS এর মাধ্যমে প্রেরণ করা হচ্ছে। এছাড়া, পিজিসিএল-এর হটলাইন নম্বর ১৬৫১৪ অথবা ০৯৬১২৩-১৬৫১৪-এর মাধ্যমে জরুরি গ্যাস লিকেজজনিত তথ্য ও দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি সংগ্রহ এবং গ্রাহকসেবা প্রদান করা হচ্ছে। কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে গত মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল-এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়েছে।

সম্প্রতি ‘রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ’ শীর্ষক প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ শুরু হয়েছে। অপরদিকে, আবাসিক শ্রেণির গ্রাহকের জন্য শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে প্রকল্পের পিডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনের নীতিগত অনুমোদনের পর বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির লক্ষ্যে অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি)-তে বিবেচনাধীন রয়েছে।

আমি কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রমের সুষ্ঠু বাস্তবায়ন ও অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদান করায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, বিইআরসি, পরিকল্পনা কমিশন, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, স্থানীয় প্রশাসনসহ অন্যান্য সরকারি সংস্থা এবং কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ-এর প্রতি বিনম্র কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম, আন্তরিকতা, নিষ্ঠা, দক্ষতা ও সততার সাথে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখায় তাঁদেরকে জানাই অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা। আমার দৃঢ় বিশ্বাস সংশ্লিষ্ট সকলের আন্তরিকতা, নিষ্ঠা ও নিরলস প্রচেষ্টায় আগামী দিনে পিজিসিএল-এর কারিগরি সক্ষমতা ও আর্থিক অবস্থা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে এবং কোম্পানি কাজিত সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও অগ্রযাত্রার জন্য পরম করুণাময় আল্লাহ তা'আলার নিকট সাহায্য কামনা করছি।



(মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী)





# PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED AT A GLANCE

Name of the Company	Pashchimanchal Gas Company Limited
Date of Registration	29 November 1999
Date of Commencement of Business	23 April 2000
Registered Office	Nalka, Kamarkhand, Sirajganj
Supervisory Organisation	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
Commencement of First Gas Supply	30 November 1999
Authorized Capital	Tk. 150.00 Crore
Paid up Capital	Tk. 929,011,400
Total Number of Shares	150.00 Lakh
Allotment of Shares	9,290,114
Franchise Area	Greater Rajshahi & Rangpur Division
First Board Meeting	29 March 2000
First Annual General Meeting	21 May 2001
Present Permanent Manpower	Total 158 (Officer-144, staff-14)
Gas Supplying Areas at Present	Sirajganj Town, Soydabad, Ullahpara, Shahzadpur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna Sadar, Ishwardi, Bogura Sadar, Shahjahanpur & Rajshahi City.
Total Number of Customer Connection	1,29,372
Total Volume of Gas Consumed During the Year 2020-21	1555.920 MMCM

## এক নজরে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর অর্জন সমূহ

- বিভিন্ন খাতে ১,৫৫৫.৯২০ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করে সর্বমোট ১,১২৫.২৫ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয়।
- ১২৮.৯০ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন এবং সরকারি কোষাগারে ১০২.০৩ কোটি টাকা জমা প্রদান।
- মোট ১৪.৫৯৬ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন।
- ২৪টি নতুন গ্যাস সংযোগ (১২ টি শিল্প, ০৫ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০৭ টি গৃহস্থালি) প্রদান। ফলশ্রুতিতে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৩৭২-এ উন্নীত।
- Clean Development Mechanism (CDM)-এর আওতায় পিজিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের ৫৪,৫০০টি রাইজার পরিদর্শনপূর্বক ৪,৯৯৩টি রাইজারে লিকেজ নির্ধারণ ও মেরামতকরণ। ফলশ্রুতিতে ১.৮২ MMCFD গ্যাস সাশ্রয়।
- ৬২৫ টি আবাসিক, ১২ টি বাণিজ্যিক, ০১ টি শিল্প ও ০১ টি সিএনজিসহ মোট ৭০৯ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ।
- বকেয়া পাওনা ৩০১.৬৫৪ লক্ষ টাকা ও জরিমানা ২৪.৫১ লক্ষ টাকা আদায় পূর্বক মোট ৫৭২ সংখ্যক গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান।
- কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট ১১,৮৯৭ ঘণ্টার অর্থাৎ ৯৫.১৭ জনঘণ্টা স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান।
- রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি ২২/৬/২০২১ তারিখের একনেক সভায় এবং ২৮/৯/২০২১ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রশাসনিক অনুমোদন লাভ।
- গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পের পিডিপিপি বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির জন্য অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি)-এর বিবেচনাধীন।



সূত্র নং- ২৮-১৮.০০০০.০০২.৪৫.০০১.২১/১৭৩

তারিখ : ০২ কার্তিক ১৪২৮ বঙ্গাব্দ  
১৮ অক্টোবর ২০২১ খ্রিস্টাব্দ

## ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০৪ নভেম্বর ২০২১ (১৯ কার্তিক ১৪২৮ বঙ্গাব্দ) বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৭:০০ টায় হোটেল প্যান প্যাসিফিক সোনারগাঁও-এর “নিরালা হল”, ১০৭ কাজী নজরুল ইসলাম অ্যাভিনিউ, ঢাকা-১২১৫ এ অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি :

- ১। ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২। ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ৩। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৫। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন।
- ৬। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
- ৮। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ অবসরগ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৯। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনর্নির্ধারণের প্রস্তাব অনুমোদন।
- ১০। বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সবিনয় অনুরোধ জানানো হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,



(মোঃ মোজাহার আলী)

কোম্পানি সচিব

ফোন: ০৭৫১-৬৩৮২৭

দৃষ্টব্য: ব্যক্তিগতভাবে কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সেক্ষেত্রে তার পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

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

পরিচালকবৃন্দ :

জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়

- ১। জনাব এ কে এম ফজলুল হক, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম, যুগ্মসচিব (পরিচালনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। জনাব মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। ড. মুহা. মনিরুজ্জামান, উপসচিব (উন্নয়ন-৪), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। জনাব মোঃ হাসানুজ্জামান, উপসচিব (পরিচালনা-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। মোসাঃ রোজিনা নাছরিন রোজী, পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। জনাব মোঃ রাশিদুল বাসার ডলার, পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৮। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পিজিসিএল ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৯। সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, আগারগাঁও, ঢাকা।
- ২। নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, কাওরান বাজার, ঢাকা।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। বহিঃনিরীক্ষক : মেসার্স কে. এম. হাসান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৮৭ নিউ ইফাটন, ঢাকা।
- ৫। অফিস কপি।



# SHAREHOLDERS



**A B M Abdul Fattah**

Chairman  
Petrobangla



**Nazmul Ahsan**

Director (Administration)  
Petrobangla



**A K M Benjamin Riazi**

Director (Finance)  
Petrobangla



**Engr. Md. Shaheenur Islam**

Director (Production Sharing  
Contract)  
Petrobangla

---



**Engr. Ali Mohd. Al-Mamun**

Director (Operation & Mines)  
Petrobangla

---



**Engr. Ali Iqbal Md. Nurullah**

Director (Planning)  
Petrobangla

---



**Syed Ashfaquzzaman**

Secretary  
Petrobangla

---



## BOARD OF DIRECTORS

### A K M Fazlul Haque

Additional Secretary (Development)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

Chairman, PGCL Board



### Dr. Md. Rafiqul Islam

Joint Secretary (Planning)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

Director, PGCL Board



### Engr. Md. Shaheenur Islam

Director (Production Sharing Contract)  
Petrobangla  
&

Director, PGCL Board



### Dr. Md. Moniruzzaman

Deputy Secretary (Development - 4)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

Director, PGCL Board

**Md. Hasanuzzaman**

Deputy Secretary (Planning-2)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

Director, PGCL Board

**Mst. Rojina Nasrin Rojy**

BSS (Hons.), MSS, Social Welfare  
MBA (Finance), Dhaka University  
&

Director, PGCL Board

**Md. Rashidul Basher Doller**

House# 16 (1st Floor), Road# 18, Sector# 7  
Uttara Dhaka  
&

Director, PGCL Board

**Md. Abdul Mannan Patwary**

Managing Director  
Pashchimanchal Gas Company Limited  
&

Director, PGCL Board

**Syed Ashfaquzzaman**

Secretary  
Petrobangla  
&

Director, PGCL Board



# PGCL

পরিচালকমন্ডলীর  
প্রতিবেদন



## পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রারম্ভে আমি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা তৎকালীন রাজশাহী বিভাগে গ্যাসভিত্তিক শিল্প-কারখানা বিকাশের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনের লক্ষ্যে পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল), বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একটি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে ১৯৯৯ সালের ২৯ নভেম্বর আত্মপ্রকাশ করে এবং ২০০০ সালের ২৩ এপ্রিল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। এ কোম্পানি ইতোমধ্যে রাজশাহী বিভাগের সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, শাহজাদপুর, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া ও রাজশাহী শহরসহ বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ এলাকায় বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করছে। রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি ২২/০৬/২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় অনুমোদিত হলে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে গত ২৮/০৯/২১ তারিখে প্রকল্পের প্রশাসনিক অনুমোদন জারি করা হয়েছে। এছাড়া, পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” প্রকল্পের পিডিপিপি পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক নীতিগত অনুমোদন লাভ করেছে এবং বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির জন্য অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি)-এর বিবেচনাধীন রয়েছে। আশা করা যায়, শীঘ্রই এসব প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ শুরু করা সম্ভব হবে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা অনুযায়ী কর্তৃপক্ষের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় গ্যাস বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধিসহ সার্বিক বিষয়ে পিজিসিএল কাজক্ষিত সাফল্য অর্জন করেছে। আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, সুষ্ঠু বাজেটীয় নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা প্রবর্তন, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় বিভিন্ন সংস্কার ও দক্ষ আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ১,১২৫.২৫ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ১২৮.৯০ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে এবং সরকারি কোষাগারে ১০২.০৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। ভবিষ্যতেও পিজিসিএল-এর কার্যপরিধি ও আর্থিক অবস্থা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।



### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের উন্নয়ন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক কার্যক্রম, অপারেশনাল এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব-এর সার্বিক চিত্র উপস্থাপন করছি :



### উন্নয়ন কার্যক্রম :

#### গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ :

এ পর্যায়ে আমি কোম্পানির বিগত ৫ বছরের বছরভিত্তিক এবং কোম্পানির শুরু অর্থাৎ ১৯৯৯ সন হতে জুন ২০২১ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজের পরিসংখ্যান তুলে ধরছি:

অর্থবছর	বিভিন্ন ব্যাসের পাইপ লাইন নির্মাণের পরিসংখ্যান (কি.মি.)									সর্বমোট (কি. মি.)
	২৪"	১২"	৮"	৬"	৪"	৩"	২"	১"	৩/৪"	
২০১৬-২০১৭	-	-	১.৯৫০	১.৪০০	১.৮০২	-	০.০১১	০.০০২	০.১৬৬	৫.৩৩১
২০১৭-২০১৮	-	-	-	১.৭০০	০.৪৯৫	-	০.০১০	-	০.০১৭	২.২২২
২০১৮-২০১৯	-	-	১.৯০০	৩.১৫০	১.৭৫০	০.০৫২	০.১২৭	০.০০৬	০.০৬৪	৭.০৪৯
২০১৯-২০২০	-	-	০.৮৭০	০.১৯৪	৪.৭৮৩	০.১৫৭	০.৮৫৬	০.৩৩৩	০.০৭৩	৭.২৬৬
২০২০-২০২১	-	-	-	৭.২৪৮	০.৬২২	০.৯০৩	১.৩২৯	০.০৬৮	০.২৪২	১০.৪১২
১৯৯৯ হতে জুন'২০২১ পর্যন্ত	০.০০৯	১.৬২৫	১৬৫.৪২২	১৯৭.২৭৭	১৫২.১০১	১১১.৭৯৫	২৭১.৯৮৬	১৭৭.৫০০	৫৮২.০৫৮	১৬৫৯.৭৭৩

#### গ্রাহক গ্যাস সংযোগ :

পিজিসিএল-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ২৪টি গ্যাস সংযোগসহ ৩০ জুন ২০২১ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৩৭২টি। তন্মধ্যে এ অর্থবছরে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা মহোদয়ের নেতৃত্বে গঠিত কমিটির অনুমোদন/সিদ্ধান্ত এবং পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন/সিদ্ধান্ত মোতাবেক ১২টি শিল্প, ০৫টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০৭টি সরকারি প্রতিষ্ঠানে মিটারযুক্ত আবাসিক শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

আমি এ কোম্পানির বিগত ৫ বছরের বছরভিত্তিক এবং কোম্পানির শুরু অর্থাৎ ১৯৯৯ সন হতে জুন ২০২১ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের তথ্যাদি উল্লেখ করছি :





অর্থবছর	গ্রাহক শ্রেণি (সংখ্যা)						সর্বমোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালি	
২০১৬-২০১৭	-	-	১	২	-	-	০৩
২০১৭-২০১৮	১	-	-	৩	-	-	০৪
২০১৮-২০১৯	২	১	-	৯	-	-	১২
২০১৯-২০২০	-	৫	১	২০	-	-	২৬
২০২০-২০২১	-	৫	-	১২	-	০৭ (সরকারি মিটারযুক্ত)	২৪
১৯৯৯ হতে জুন ২০২১ পর্যন্ত	১০	৪৭	৩০	১২৮	৩৩২	১,২৮,৮২৫	১,২৯,৩৭২

### বাণিজ্যিক কার্যক্রম :

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রমের ওপর আপনাদের মনোযোগ আকর্ষণ করছি। ১৯৯৯-২০০০ অর্থবছরে পিজিসিএল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। কোম্পানি ঐ বছরেই মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে যে শুভ সূচনা করে তা অদ্যাবধি অক্ষুণ্ণ রাখতে সক্ষম হয়েছে এবং সে সাথে এ অর্থবছরে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে। কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি :

#### গ্যাস বিক্রয় :

পিজিসিএল ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সর্বমোট ১,৫৫৫.৯২০ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে মোট গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল ১,৭১১.০২৪ এমএমসিএম। এ অর্থবছরে ১৫৫.১০৪ এমএমসিএম গ্যাস কম বিক্রয় করা হয়েছে, যা গত বছরের তুলনায় ৯.০৬৪% কম। এ প্রসঙ্গে আপনাদের সদয় অবগতির জন্য জানাচ্ছি যে, কোভিড-১৯ এর ফলে বৈশ্বিক মহামারী পরিস্থিতির জন্য বিদ্যুৎকেন্দ্রসমূহে কম গ্যাস ব্যবহার করা, গৃহস্থালী ও বাণিজ্যিক শ্রেণিতে গ্যাসের নতুন সংযোগ বন্ধ থাকা এবং শিল্প শ্রেণিতে নতুন গ্যাস সংযোগের বিষয়ে সময়ে সময়ে সরকারি সিদ্ধান্ত প্রতিপালনের কারণে উল্লিখিত পরিমাণ গ্যাস কম বিক্রয় হয়েছে। উল্লেখ্য, সিরাজগঞ্জের সয়দাবাদস্থ পাওয়ার হাব এলাকায় বিদ্যুৎকেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহ হ্রাসের ফলে গ্যাস বিক্রয় গত অর্থবছরের তুলনায় কম হয়েছে। পিজিসিএল-এর বিগত ৫ বছরের গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ এবং আয়কর পূর্ব মোট মুনাফার পরিসংখ্যান আপনাদের সদয় অবগতির জন্য উল্লেখ করছি :



অর্থবছর	বছরভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ (এমএমসিএম)							আয়কর পূর্ব মোট মুনাফা (কোটি টাকা)
	বিদ্যুৎ	ক্যাপিটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালি	মোট	
২০১৬-২০১৭	৫৯৩.৬৭৬	৪৩.৬৮৯	৮০.৪১৬	৪১.৩৪২	৭.২৪৪	১৪৬.৬০৮	৯১০.৯৭৫	৫৫.৮২
২০১৭-২০১৮	২৮৩.৩৯৪	৪০.৩০৩	৬৮.৮৪৩	৪০.৬৯২	৬.৭৮৯	১৩৮.৯৬১	৫৭৮.৯৮২	৬৬.৩৯
২০১৮-২০১৯	৯৭২.৯৯৮	৪৯.২৯২	৬৮.১৫৬	৪২.৯৬৬	৬.৮৪০	১৩৯.০৬০	১,২৭৯.৩১৩	১০২.৯৯
২০১৯-২০২০	১,৪৩২.৮৩৭	৪৭.৪৭৯	৫৬.৫৯০	৪৫.১১৫	৬.৪৬৭	১২২.৫৩৬	১,৭১১.০২৪	১৩৭.২৬
২০২০-২০২১	১,২৫৯.২৯৬	৫৮.২৭৩	৫৫.০৯২	৫৫.০৭৩	৬.৫৬৬	১২১.৬১৯	১,৫৫৫.৯২০	১২৮.৯০



২০২০-২০২১ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ :

গ্রাহক শ্রেণি	ভোগকৃত গ্যাসের পরিমাণ (এমএমসিএম)	ব্যবহারের শতকরা হার
বিদ্যুৎ (সরকারি/বেসরকারি)	১,২৫৯.২৯৬	৮০.৯৩%
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	৫৮.২৭৩	৩.৭৫%
সিএনজি	৫৫.০৯২	৩.৫৪%
শিল্প	৫৫.০৭৩	৩.৫৪%
বাণিজ্যিক	৬.৫৬৬	০.৪২%
আবাসিক	১২১.৬১৯	৭.৮২%
মোট =	১,৫৫৫.৯২০	১০০.০০%

দৈনিক গড় গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ প্রায় ৪.৩১ এমএমসিএম বা ১৫২.৩৫ এমএমসিএফ।

### গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ

গ্যাসের অনাদায়ী বিল আদায়, অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ও গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অন্যান্য অনিয়মের কারণে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম জোরদারকরণের নিমিত্তে ভিজিল্যান্স কমিটি গঠনের পাশাপাশি ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করেছে। অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের তথ্য প্রাপ্তির পর উক্ত ডিপার্টমেন্টের তাৎক্ষণিক অভিযানের ফলে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ এবং নিয়মানুযায়ী পুনঃসংযোগের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এছাড়া অনাদায়ী বিল আদায়ের লক্ষ্যে নিয়মিতভাবে ভিজিল্যান্স কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। ৬৯৫টি গৃহস্থালী, ১২টি বাণিজ্যিক, ০১টি শিল্প ও ০১টি সিএনজিসহ মোট ৭০৯টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। অপরদিকে, বকেয়া পাওনা ৩০১.৬৫৪ লক্ষ টাকা ও জরিমানা ২৪.৫১ লক্ষ টাকা আদায় করে মোট ৫৭২ জন গ্রাহককে গ্যাসের পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। ফলে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সাথে সাথে গ্রাহক সচেতনতাও বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য যে, মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনার আলোকে এ অর্থবছরে মোট ২৯,৯১৯ জন গ্রাহকের আউনায় পরিদর্শনপূর্বক ৭৭টি অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারীকে চিহ্নিত করা হয়। তন্মধ্যে ৬৮ জন গ্রাহকের নিকট হতে জরিমানা আদায়পূর্বক পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

**আর্থিক কার্যক্রম :**
**সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,**

আমি এ পর্যায়ে পিজিসিএল-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের আর্থিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি :

**কোম্পানির আয়-ব্যয়**
**সুধীমণ্ডলী,**

পিজিসিএল-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরে Gas Sales, Higher Heating Value, Late Payment Charge, Connection/Reconnection, Commissioning Fee, Demand Charge, Service Charge ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ১,১২৫.২৫ কোটি টাকা। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১,১৮৬.৮৯ কোটি টাকা। অপরদিকে, এ অর্থবছরে বিভিন্ন Stakeholder-দের অংশ ও Distribution ব্যয়সহ Total Cost-এর পরিমাণ ১০২০.৬৮ কোটি টাকা। পক্ষান্তরে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে এর অর্থের পরিমাণ ছিল ১,০৭৩.১৮ কোটি টাকা। Other Income ও Net Financial Cost বিবেচনায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে Net profit before Tax-এর পরিমাণ ১২৮.৯০ কোটি টাকা। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১৩৭.২৬ কোটি টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ৯০.২৩ কোটি টাকা, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৯২.৬৫ কোটি টাকা।

**সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,**

আমি ২০২০-২০২১ ও ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক আর্থিক ফলাফল উপস্থাপন করছি :

**কোটি টাকায়**

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
কর পূর্ববর্তী নীট মুনাফা	১২৮.৯০	১৩৭.২৬
আয়কর	৩৮.৬৭	৪৪.৬১
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৯০.২৩	৯২.৬৫
বাদ : আবন্টনসমূহ (Appropriation)		
লভ্যাংশ পরিশোধিত	১৪.০০	১০.০০
লোন টু পেট্রোবাংলা ফর ফিজিবিলিটি স্ট্যাডি অফ ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল সমন্বয়	২.৩৬৬২	-
শেয়ার ক্যাপিটাল সমন্বয়	০.০০০০০৩৮	-
আবন্টন পরবর্তী নীট লাভ (Net Profit after Appropriation/Retained Earnings)	৭৩.৮৬	৮২.৬৫
পূর্ববর্তী বছরের নীট উদ্ধৃত (Balance)	৩৭৫.৬০	২৯২.৯৫
Statement of Financial Position-এ স্থানান্তরিত Retained Earnings/ Revenue Reserve.	৪৪৯.৪৬	৩৭৫.৬০

**সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা প্রদান**

পিজিসিএল ২০২০-২০২১ অর্থবছরে নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে সর্বমোট ১০২.০৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে :

**কোটি টাকায়**

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
কর্পোরেট ইনকাম ট্যাক্স	৩৯.২৩	৩৯.১২
লভ্যাংশ	১৪.০০	১০.০০
GOB এবং ADB ঋণের আসল পরিশোধ	৫.৪৯	৫.৫৯
GOB এবং ADB ঋণের উপর সুদ পরিশোধ	২.০১	১.৩৬
ঠিকাদার ও সরবরাহকারীদের বিল হতে উৎসস্থলে কর্তৃত ভ্যাট	০.৮১	১.২৯
ঠিকাদার ও সরবরাহকারীদের বিল হতে উৎসস্থলে কর্তৃত আয়কর	৪০.৪৯	১১.৪৪
মোট=	১০২.০৩	৬৮.৮০

এখানে উল্লেখ্য যে, গত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছিল ৬৮.৮০ কোটি টাকা। এ বছরে সরকারি কোষাগারে ১০২.০৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে, যা বিগত বছরের তুলনায় প্রায় ৪৮.২৯% বেশি।

### শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) :

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় হয়েছে ৯৭.১২ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১৭৬.৩০ টাকা। উল্লেখ্য যে, রাজশাহী শহর ও তদসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহ শীর্ষক প্রকল্পে ইকুইটিটির ৪০,৩৪,৭৯,৬৬২.০০ টাকা পরিশোধিত মূলধনে রূপান্তরের ফলে শেয়ার প্রতি আয় কম হয়েছে।

### ঋণ ইকুইটি অনুপাত :

২০২০-২০২১ অর্থবছর শেষে কোম্পানির ঋণ ও ইকুইটি অনুপাত ১৪.৩৪ : ৮৫.৬৬। গত অর্থবছরে এ অনুপাত ছিল ১৬.৩৯ : ৮৩.৬১। এ অনুপাতটির অনুমোদিত মান ৬০ : ৪০। বর্তমানে ঋণ ও ইকুইটি অনুপাতটি কোম্পানির অনুকূলে রয়েছে।

### গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয় :

সাধারণত গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়ের কাঙ্ক্ষিত মান ১২%। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পিজিসিএলএর গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়ের পরিমাণ ১৩০.৯১ কোটি টাকা, যা গড় স্থায়ী সম্পদের ৯৫.১৬। উল্লেখ্য, ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৯৪.৮০%।

### অনাদায়ী অর্থ :

যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণের মাধ্যমে বিক্রিত গ্যাসের অর্থ আদায়ের ক্ষেত্রে ২০২০-২০২১ অর্থবছর শেষে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৪৪.৮৪ কোটি টাকা যা ১.৪২ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান রয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে মোট পাওনার পরিমাণ ছিল ১৮০.৯৭ কোটি টাকা, যা ১.৯৩ মাস মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান।

### প্রশাসনিক কার্যক্রম :

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

সুদৃঢ় এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থার ওপর একটি প্রতিষ্ঠানের সুশৃঙ্খল পরিবেশ এবং সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে। পিজিসিএল-এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা ও দক্ষতার সাথে দায়িত্ব পালন করে কোম্পানির উন্নয়নে অনবদ্য ভূমিকা রাখছেন। সে ধারাবাহিকতায় কোভিড-১৯ এর মহামারীকালেও পিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিরলস প্রচেষ্টায় কোম্পানির উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রয়েছে।

### কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবলের পরিসংখ্যান :

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩১১ জন কর্মকর্তা এবং ৬৬ জন কর্মচারীসহ মোট ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৪৪ জন কর্মকর্তা এবং ১৪ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ১৫৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। তন্মধ্যে কোম্পানির ১৩ জন কর্মকর্তা পেট্রোবাংলাসহ পেট্রোবাংলার অপরাপর কোম্পানিতে প্রেরণে কর্মরত আছেন। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানিতে কোন কর্মকর্তা নিয়োগ প্রদান করা হয়নি, তবে জনবল নিয়োগ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। অপরদিকে, বিভিন্ন সময়ে নিয়োগপ্রাপ্ত ০২ জন কর্মকর্তা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির চাকরি হতে ইস্তফা প্রদান করেছেন। উল্লেখ্য, গত অর্থবছরে ০৩ জন কর্মকর্তা পিআরএল-এ গমন করেছেন। এছাড়াও আউটসোর্সিং ভিত্তিতে জনবল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বিভিন্ন পর্যায়ে ১৯৬ জন জনবল এবং কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে ১৯ জন আর্মড আনসার নিয়োজিত রয়েছে।

### জনবল নিয়োগ কার্যক্রম :

কোম্পানির দৈনন্দিন কার্যাদি সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের নিমিত্ত কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোয় নিয়োগ কোটার আওতায় বিদ্যমান শূন্যপদে ৯ম হতে ১০ম গ্রেডের মোট ৫৩ জন কর্মকর্তা এবং ১২তম গ্রেডের মোট ০৭ জন কর্মচারী নিয়োগ এবং ১৩তম হতে ২০তম গ্রেডের ১১ জন কর্মচারী নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

### মানবসম্পদ উন্নয়ন :

একটি প্রতিষ্ঠানের মানবসম্পদ উন্নয়নের পূর্বশর্ত হচ্ছে উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, কর্মসম্পূর্ণ সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির পরিবর্তন, নতুন প্রযুক্তির ব্যবহার এবং কাজে গুণগত মান ও উদ্ভাবনী চর্চা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। মানবসম্পদের দক্ষতা উন্নয়নে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন ও ইনোভেশন কর্মপরিকল্পনায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত রয়েছে। তদনুযায়ী ২০২০-২০২১ অর্থবছরে প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা সফলভাবে অর্জিত হয়েছে। উল্লেখ্য যে, এ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট ১১৮৯৭ (স্থানীয় প্রশিক্ষণ) ঘণ্টার অর্থাৎ ৯৫.১৭ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে, যার বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

**(ক) স্থানীয় প্রশিক্ষণ :**

২০২০-২০২১ বছরব্যাপী করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাব থাকার কারণে অনলাইনে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমীসহ অন্যান্য প্রতিষ্ঠান এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে Project Planning and Management (PPM), APA Performance, Monitoring, Evaluation & Related Topics, Public Procurement Act-2006 & PPR-2008, সরকারি কর্মচারী আচরণ, শৃঙ্খলা ও আপিল এবং ছুটি বিধি, Project Management, “শুদ্ধাচার ও তথ্য অধিকার আইন, পাবলিক সার্ভিস ইনোভেশন, Audit Management, Objections and Disposal Project Management, এপিএ, কর্মক্ষেত্রে শুদ্ধাচার, বার্ষিক গোপনীয় অনুবেদন (ACR), Human Resources Management and Good Governance, 4th Industrial Revolution in Oil and Gas Sector, অবৈধ গ্যাস ব্যবহার, অবৈধ গ্যাস সংযোগ ও পুনঃসংযোগ প্রদানের সাথে জড়িতদের বিরুদ্ধে গ্যাস আইন, ২০১০ এর আলোকে ফৌজদারি মামলা এবং কোম্পানির জড়িত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিরুদ্ধে বিভাগীয় ব্যবস্থা গ্রহণের প্রক্রিয়া, সরকারি কর্মচারীর দায়িত্ব, কর্তব্য, আচরণ ও শৃঙ্খলা সংক্রান্ত বিধি-বিধান এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য আইন ও বিধি-বিধান, ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন শীর্ষক স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়।

**(খ) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :**

২০২০-২০২১ অর্থবছরে করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯)-এর মহাসংক্রমণের বিদ্যমান পরিস্থিতির কারণে কোন বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা সম্ভব হয়নি।

**শিক্ষাবৃত্তি**

শিক্ষা সহায়তা কর্মসূচির আওতায় কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সন্তানদের শিক্ষাক্ষেত্রে প্রশংসনীয় ফলাফল ও ভবিষ্যতে আরো শিক্ষানুরাগী করার অভিপ্রায়ে অনুমোদিত শিক্ষাবৃত্তি নীতিমালার আওতায় পিইসি, জেএসসি/জেডিসি, এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় উত্তীর্ণ/অধ্যয়নরত শিক্ষার্থীদের শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হচ্ছে। কোভিড-১৯ সংক্রমণের বিদ্যমান পরিস্থিতির কারণে ২০২০ সালে বর্ণিত পরীক্ষাসমূহ যথাসময়ে না হওয়া, মূল্যায়ন পদ্ধতির পরিবর্তন, অধিকাংশ ক্ষেত্রে এ্যাসাইনমেন্ট ভিত্তিক ও বিশ্ববিদ্যালয় পর্যায়ে ভর্তি কার্যক্রম সম্পন্ন না হওয়ায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বৃত্তি প্রদান করা সম্ভবপর হয়নি। তবে আশা করা যায় করোনা পরিস্থিতি স্বাভাবিক এবং পরীক্ষাসমূহ যথারীতি সম্পন্ন হলে চলতি অর্থবছরে এ কার্যক্রম চালু করা সম্ভব হবে।

**ঋণদান কর্মসূচি**

পিজিসিএল-এর বাজেট বরাদ্দের আওতায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে গৃহনির্মাণ/জমিক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয় ঋণ বাবদ মোট ৩১ (একত্রিশ) জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে ৫,৮৫,৬৫,৯০০.০০ (পাঁচ কোটি পঁচাত্তর লক্ষ পঁয়ষট্টি হাজার নয়শত) টাকা ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ০১ (এক) কর্মচারীকে ১,০০,০০০.০০ (এক লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।

**মুজিববর্ষ উদযাপন**

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশত বার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে সারাবছর ব্যাপী সরকারের বিভিন্ন দিক-নির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে পিজিসিএল-হতে ইতোমধ্যে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা/কর্মসূচী/উদ্যোগ ও সেবা প্রদান করা হয়েছে এবং আরো কিছু কর্মসূচী/কাজ চলমান রয়েছে। সে পরিকল্পনাসমূহ বাস্তবায়নের জন্য কোম্পানি পর্যায়ে বিভিন্ন কমিটি ও ফোকাল পয়েন্ট কর্মকর্তা রয়েছে।

জ্বালানি খাতে বঙ্গবন্ধুর অবদানের ওপর ডকুমেন্টরি ও তথ্যচিত্র এবং ঐতিহাসিক ৭ই মার্চের ভাষণ পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ের মূল ফটকে স্থাপিত এলইডি ডিসপ্লে বোর্ডের মাধ্যমে প্রচার/প্রদর্শনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। তাছাড়া প্রধান কার্যালয়ে মুজিব কর্ণার স্থাপন করা হয়েছে। ২০২১ সালের মধ্যে “অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত” করার লক্ষ্যে পিজিসিএল কর্তৃক গঠিত কমিটি ও ভিজিলেন্স টিম প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। পিজিসিএল-এর আওতাভুক্ত এলাকায় স্থাপিত বাণিজ্যিক ও সিএনজি গ্রাহকসহ বড় বড় প্রতিষ্ঠানকে যথাযোগ্য মর্যাদার সাথে মুজিববর্ষ পালনের জন্য উৎসাহিত করা হয়েছে। এছাড়া পিজিসিএল-এর দাপ্তরিক সকল পত্রাদি, লেটার প্যাড এবং ওয়েবসাইটে মুজিব বর্ষের জন্য নির্ধারিত লোগো ও সূবর্ণ জয়ন্তীর লোগো ব্যবহার করা হচ্ছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ের আঙিনা, রাস্তা ও ড্রেনসমূহের নিয়মিত পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতার কাজসহ সৌন্দর্য বর্ধনের কাজ চলমান রয়েছে।





### ধর্মীয় ও জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস পালন এবং প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম

২০২০-২০২১ অর্থবছরে করোনা ভাইরাসজনিত কারণে স্বাস্থ্য-বিধি মেনে ধর্মীয় অনুষ্ঠানসমূহ পালন করা হয়েছে। ধর্মীয় অনুষ্ঠানের পাশাপাশি যথাযথ মর্যাদা ও ভাব-গাম্ভীর্যে বিভিন্ন জাতীয় দিবস যথা : আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মদিন, স্বাধীনতা দিবস, জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, জাতীয় শোক দিবস, বিজয় দিবস এবং বাংলা নববর্ষ পালন করা হয়। এছাড়া এ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিল, শীত বস্ত্র বিতরণ, চিকিৎসা সহায়তা, মসজিদ এবং এতিমখানার উন্নয়নের জন্য 'চাঁদা ও অনুদান খাত' হতে মোট ১০.০০ (দশ) লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

### স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

প্রাকৃতিক গ্যাস একটি পরিবেশবান্ধব জ্বালানি হলেও এটি একটি দাহ্য পদার্থ হওয়ায় এর নিরাপদ ব্যবহার একটি গুরুত্বপূর্ণ বিষয়। ফলে গ্যাস সরবরাহ সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্য সুরক্ষা/স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং গ্যাস পাইপলাইন ও স্টেশন/স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমের ওপর যথাযথ গুরুত্ব আরোপে নিম্নবর্ণিত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে :

#### স্বাস্থ্য

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সুস্বাস্থ্য এবং স্বাস্থ্যকর পরিবেশ কোম্পানির কর্মদক্ষতা বৃদ্ধিতে সরাসরি ভূমিকা রাখে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিনামূল্যে রুটিন চেকআপের মাধ্যমে তাদের স্বাস্থ্যগত চিকিৎসাসেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। কোম্পানিতে সরকার অনুমোদিত ৮০(আশি) আইটেমের ঔষধ যথাযথভাবে সংরক্ষণ ও কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মধ্যে বিতরণ করার ব্যবস্থা বিদ্যমান রয়েছে। বর্তমানে ০১(এক) জন মেডিকেল অফিসার ও ০১(এক) জন মেডিকেল এসিসট্যান্ট কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিকিৎসা সেবায় নিয়োজিত রয়েছেন। দেশে গত ০৭/০২/২০২১ তারিখ হতে আনুষ্ঠানিকভাবে করোনা ভাইরাসের টিকাদান কর্মসূচি শুরু হয়েছে। প্রাথমিকভাবে সম্মুখ সারির কর্মী এবং ৪০ বছরের বেশি নাগরিকদের টিকা দেয়ার কর্মসূচীর আওতায় অত্র কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারী (আউটসোর্সিং জনবলসহ) টিকা গ্রহণের বিষয়টি নিশ্চিত করা হয়েছে।

#### পরিবেশ

পিজিসিএল-এর সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় জাতীয় অঙ্গীকারের সাথে সঙ্গতি রেখে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা, পরিবেশ সংরক্ষণ ও পরিবেশ দূষণরোধে পিজিসিএল বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করে থাকে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে এবং রোপিত চারার নিয়মিত পরিচর্যায় প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। উপরন্তু, নলকাস্ত্র প্রধান কার্যালয়ের বৃক্ষশোভিত সবুজ বেষ্টিনী আরো নিবিড় করাসহ অফিস প্রাঙ্গণে বিভিন্ন জাতের ফুলের চারা রোপণ করে অপরূপ সৌন্দর্য বর্ধনের বিশেষ উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, পরিবেশগত ভারসাম্য ও নিরাপত্তা রক্ষার স্বার্থে সরকারি নির্দেশনা মোতাবেক প্রতি মাসে কোম্পানির, Health, Environment & Safety ডিপার্টমেন্টের মাধ্যমে বিভিন্ন স্থাপনা নিয়মিত পরিদর্শন করা হয়ে থাকে। কোম্পানির বিভিন্ন অকোজো/অব্যবহারযোগ্য মালামাল ভাঙরজাত করা হয় এবং ক্ষেত্রবিশেষে যথানিয়মে বিনষ্ট করা হয়।



### নিরাপত্তা

পিজিসিএল-এর অপারেশনাল কর্মকাণ্ড নির্বিঘ্ন রাখতে সার্বিক নিরাপত্তার ওপর বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করা হয়। সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে ১৯ জন আর্মড আনসারের পাশাপাশি কোম্পানির সকল স্থাপনা/কার্যালয়ে আউটসোর্সিং-এর ভিত্তিতে ৭৮ জন নিরাপত্তা প্রহরী নিয়োজিত রয়েছে। কোম্পানির সেন্ট্রাল সিকিউরিটি শাখার দায়িত্ব প্রাপ্ত কর্মকর্তা এবং আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনা প্রধান কর্তৃক নিরাপত্তা কাজকর্ম নিয়মিত তদারকি করা হয়। কোম্পানির স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর নিশ্চিত করতে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ে সিসিটিভি সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে।

### করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) এর বিরূপ প্রভাব

করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯)-এর সংক্রমণ বৃদ্ধির কারণে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের অধিকাংশ সময় সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী লকডাউন/জনসাধারণের চলাফেরায় ও জনসমাগমে সাধারণ বিধি-নিষেধ আরোপিত ছিল। ফলে পিজিসিএল-এর অধিক্ষেত্রাধীন এলাকার শিল্প-কারখানা বন্ধ থাকায় বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রার ১৪.০৮০ এমএমসিএম পরিমাণ গ্যাস কম বিক্রয় হয়েছে। এতে, কোম্পানির রাজস্ব আয় ডিমান্ড চার্জসহ প্রায় ১৯.০৩ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। তাছাড়া, এ অর্থবছরে ১.৩৫ কোটি টাকার পূর্ত সংশ্লিষ্ট কাজের ০৭ (সাত)টি দরপত্র আহ্বানপূর্বক ঠিকাদার নিয়োগ করা সম্ভব হয়নি। অপরদিকে, কিছু কিছু চুক্তিবদ্ধ ঠিকাদার Time Extension করেছেন। ফলশ্রুতিতে কার্যাদি সম্পাদন বিলম্বিত হয়েছে।

### করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) মোকাবেলায় গৃহীত পদক্ষেপ

করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯)-এর প্রাদুর্ভাব এবং ব্যাপক বিস্তার রোধকল্পে স্বাস্থ্যসেবা বিভাগের নির্দেশনা মোতাবেক নিম্নবর্ণিত কার্যাদি সম্পাদন করা হয়:

- স্বাস্থ্যবিধি নিশ্চিতকরণে জনস্বাস্থ্য ও পরিবার কল্যাণ মন্ত্রণালয় স্বাস্থ্যবিধি সংক্রান্ত ১৩ দফা নির্দেশনা বাস্তবায়নে সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নির্দেশনা প্রদান।
- কোম্পানি পর্যায়ে কুইক রেসপন্স টিম গঠন।
- সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মাস্ক পরিধান ও হ্যান্ড স্যানিটাইজার ব্যবহার নিশ্চিতকরণ।
- পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ে আইসোলেশন রুম স্থাপন।
- প্রয়োজনীয় সংখ্যক অক্সিজেন সিলিডার ও পালস অক্সিমিটার ক্রয়।
- প্রধান কার্যালয়ে প্রবেশকালে থার্মাল গানের মাধ্যমে তাপমাত্রা পরিমাপ নিশ্চিতকরণ।
- করোনা আক্রান্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জরুরি স্বাস্থ্যসেবা ও খাদ্য সরবরাহসহ অন্যান্য প্রয়োজনীয় সামগ্রী সরবরাহ।

উল্লেখ্য, কোভিড-১৯ এর মহাসংক্রমণের ফলে দাপ্তরিক কাজ/জরুরি সেবা প্রদান করতে পিজিসিএল-এর মোট ৩৬ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী করোনা ভাইরাস আক্রান্ত হয়ে সুস্থতা লাভ করেছেন এবং যথারীতি দাপ্তরিক কার্যাদি সম্পাদন করেছেন।



## গ্রাহক সেবা ও দাপ্তরিক কাজে তথ্য প্রযুক্তির ব্যবহার

কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে গত মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল-এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পিজিসিএল কর্তৃক আনুমানিক মোট ৮,৫০০টি এবং প্রতিমাসে গড়ে ৭০৮টি পত্র ই-নথি সিস্টেমে জারি করা হয়েছে। ই-ফাইলিং কার্যক্রমে গতিশীলতা চলমান রাখার লক্ষ্যে আইটি ডিপার্টমেন্ট প্রতিষ্ঠানের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রয়োজনীয় ই-ফাইলিং সংশ্লিষ্ট সহায়তা প্রদান করছে। আলোচ্য অর্থবছরে মোট আস্থানকৃত ৩১টি দরপত্রের মধ্যে ২১টি দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে আস্থান করা হয়েছে। আবাসিক শ্রেণির মিটারবিহীন গ্রাহকগণ gpay, bKash, SureCash ও Rocket-এর মাধ্যমে মোবাইলে গ্যাস বিল পরিশোধ করছেন। ডাচ-বাংলা ব্যাংক লিমিটেড-এর পেমেন্ট গেটওয়ে ব্যবহার করে যেকোন VISA ও Master Card-এর ডেবিট অথবা ক্রেডিট কার্ড ব্যবহারে করে গ্রাহকগণ ঘরে বসে অনলাইনে যেকোন সময় গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন। পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়ন (pgcl.org.bd/পিজিসিএল.বাংলা) হতে গ্যাস বিলের হালনাগাদ তথ্য ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের সুবিধা রয়েছে। মিটারযুক্ত গ্রাহকগণ উক্ত তথ্য বাতায়ন হতে অপরিশোধিত বিলসমূহের কপি ডাউনলোড করতে পারবেন। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের ইনোভেশন কার্যক্রমের আওতায় কোম্পানির রাজস্ব আদায় ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে গ্রাহকের মোবাইলে গ্যাস বিলের বকেয়া তথ্য SMS এর মাধ্যমে প্রেরণ করা হচ্ছে। এছাড়া পিজিসিএল-এর হটলাইন নম্বর ১৬৫১৪ (যে কোন মোবাইল অপারেটরের সংযোগ হতে) অথবা ০৯৬১২৩-১৬৫১৪ (বিটিসিএল সংযোগ হতে)-এর মাধ্যমে জরুরি গ্যাস লিকেজজনিত তথ্য ও দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি সংগ্রহ এবং গ্রাহকসেবা প্রদান করা হচ্ছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ ৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়ে দাপ্তরিক কাজে ব্যবহারের লক্ষ্যে দ্রুত গতিসম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সংযোগ সেবা চালু আছে। ফলে দাপ্তরিক কাজে ই-নথি, ই-জিপি ব্যবহারে গতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়, ৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়সহ সদানন্দপুর গ্যাস স্থাপনায় সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে উল্লিখিত স্থাপনার গুরুত্বপূর্ণ স্থানসমূহ সিসিটিভি সিস্টেমের আওতায় আনা হয়েছে এবং সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। পিজিসিএল প্রধান কার্যালয়ে কনফারেন্স সিস্টেম আধুনিকায়নের লক্ষ্যে কনফারেন্স রুমে পার্সোনাল অ্যাক্সেসিং সিস্টেম (PA System) স্থাপন করা হয়েছে। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে একটি Unified Enterprise Resource Planning (ERP) চালু করার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ERP বাস্তবায়ন সম্পন্ন হলে পিজিসিএল-এর দৈনন্দিন দাপ্তরিক কাজে স্বচ্ছতা ও গতিশীলতা বৃদ্ধি পাবে। পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানির মধ্যে সমন্বয় সাধন সম্ভব হবে। এছাড়া মন্ত্রণালয় এবং পেট্রোবাংলা যেকোন প্রতিষ্ঠানের তথ্য বা রিপোর্ট তাৎক্ষণিকভাবে দেখতে পারবে এবং প্রয়োজনে প্রিন্ট করতে পারবে।

## জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের স্বপ্নের সুখী-সমৃদ্ধ সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যে সমাজ ও রাষ্ট্র হতে দুর্নীতি নির্মূল ও শুদ্ধাচার প্রতিষ্ঠায় 'রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ও সমাজে সুশাসন প্রতিষ্ঠা'কে অভিলক্ষ্য নির্ধারণ করে 'সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয় : জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল' শীর্ষক কৌশলপত্রটি পিজিসিএল-এ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ৫ সদস্য বিশিষ্ট 'পিজিসিএল নৈতিকতা কমিটি' রয়েছে। কমিটি পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-এর নির্দেশনা এবং মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ-এর গাইডলাইন অনুযায়ী পিজিসিএল-এ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম সম্পাদন করে যাচ্ছে। সে আলোকে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে গ্রাহকদের অংশগ্রহণে ৪টি অংশীজন সভা, পেট্রোবাংলার পরিচালক (প্রশাসন) এবং পেট্রোবাংলার অধীন সকল কোম্পানির প্রতিনিধিগণের অংশগ্রহণে প্রাতিষ্ঠানিক গণশুনানি ও অংশীজন সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। এছাড়া কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সুশাসন ও শুদ্ধাচার সংক্রান্ত ৪টি প্রশিক্ষণ, কোম্পানির অনুমোদিত সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়ন নিশ্চিতকরণ, বিভিন্ন দপ্তর/শাখা পরিদর্শন করে সুশাসন প্রতিষ্ঠার নিমিত্ত বিভিন্ন সুপারিশ প্রদান, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নৈতিকতা বিষয়ে উদ্বুদ্ধকরণের লক্ষ্যে ৪টি উদ্বুদ্ধকরণ সভা, নৈতিকতা সংক্রান্ত বিভিন্ন লিফলেট তৈরি ও বিলি করা, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দুর্নীতিমুক্ত থাকার শপথ গ্রহণ, একজন কর্মকর্তা এবং একজন কর্মচারীকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান, কর্ম-পরিবেশ উন্নয়নের জন্য কার্যালয়গুলোতে Water Purification System স্থাপন করাসহ যাবতীয় কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। পেট্রোবাংলা ও পেট্রোবাংলার কোম্পানিসমূহ এবং গ্রাহকদের নিয়ে করোনাকালীন সময়ে "প্রাতিষ্ঠানিক গণশুনানি ও অংশীজন সভা" ভার্যুয়ালি সম্পন্ন করা হয়। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্ম-পরিকল্পনা ২০২০-২০২১ বাস্তবায়নের ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নৈতিকতা ও শুদ্ধাচার চর্চা এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। তাদের মধ্যে কর্তব্যনিষ্ঠা, সততা ও কোম্পানির প্রতি মমত্ববোধ বৃদ্ধি পেয়েছে।

## অপারেশনাল কার্যক্রম

### গ্যাস স্টেশন নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

পিজিসিএল-এর আওতাধীন ০৩ টি টিবিএস, ১১টি ডিআরএস ও ০৮টি সিএমএস-এর মাধ্যমে ০৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়ের আওতাধীন সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া শহর, সয়দাবাদস্থ পাওয়ার হাব, ঈশ্বরদী ইপিজেড এবং রাজশাহী মহানগরের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বর্ণিত টিবিএস, ডিআরএস ও সিএমএসসমূহে স্থাপিত সকল সরঞ্জামাদি (ফিল্টার সেপারেটর, প্লাম-শাট ভাল্ব, রেগুলেটর, রিলিফ ভাল্ব ও মিটার) পর্যায়ক্রমে রুটিন পরীক্ষা এবং রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। একই সাথে পাইপলাইনের গ্যাস গন্ধযুক্ত করার জন্য টিবিএস ও ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরাইজার ইউনিট-এ অডোরেন্ট চার্জ করা হয়েছে। এছাড়া আলোচ্য অর্থবছরে শিল্প, ক্যাপিটাল পাওয়ার ও বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের নিমিত্ত নতুনভাবে ১৮টি আরএমএস (শিল্প-১৫ টি, ক্যাপিটাল পাওয়ার-০২ টি ও বাণিজ্যিক-০১ টি) নির্মাণ কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করে কমিশনিং করা হয়েছে। অপরদিকে লোডবৃদ্ধিজনিত কারণে স্থাপিত ০৭ টি বিভিন্ন শ্রেণির আরএমএস (শিল্প-০৬ টি ও বাণিজ্যিক-০১ টি) মডিফিকেশন কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করে কমিশনিং করা হয়েছে।



### মিটার সিলিং, ক্যালিব্রেশন, ইভিসি মিটার মনিটরিং কার্যক্রম

২০২০-২০২১ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের ১৫৭টি মিটার ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের ৯২টি আরএমএস সিকিউরিটি পেপার সীল ও টাইটেনিয়াম পুটি দ্বারা সীল/রি-সীল কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে। জিটিসিএল-এর সাথে পিজিসিএল-এর ইনটেক পয়েন্টে স্থাপিত মিটারসমূহ জিটিসিএল-এর প্রতিনিধির উপস্থিতিতে পর্যায়ক্রমে ক্যালিব্রেশন করে পুনঃস্থাপন করা হয়েছে। তাছাড়া বিভিন্ন বিদ্যুৎকেন্দ্রে স্থাপিত অরিফিস মিটারের চার্ট রেকর্ডার ত্রিপক্ষীয় প্রতিনিধির উপস্থিতিতে ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে।

### পাইপলাইন নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

২০২০-২০২১ অর্থবছরে ০৮ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন কার্যালয়ের শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য সার্ভিস লাইন হিসেবে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭.২৪৮ কি.মি., ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৬২২ কি.মি., ৩ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৯০৩ কি.মি., ২ ইঞ্চি ব্যাসের ১.৩২৯ কি.মি., ১ ইঞ্চি ব্যাসের ০.০৬৮ কি.মি., ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.২৪২ কি.মি. অর্থাৎ মোট ১০.৪১২ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়াও সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তরের সাসেক-২ প্রকল্পের অধীনে রাস্তা প্রশস্তকরণের ফলে ডিপজিটরি ফান্ডের আওতায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির বিদ্যমান নেটওয়ার্কভুক্ত এলাকায় ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ২.৯৬২ কি.মি., ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১.০৫ কি.মি., ২ ইঞ্চি ব্যাসের ০.০২০ কি.মি., ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৫২ কি.মি. অর্থাৎ বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৪.১৮৪ কিলোমিটার পাইপলাইন পরিত্যক্ত ঘোষণাকরতঃ বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৪.১৮৪ কিলোমিটার পুনঃস্থাপন করা হয়েছে অর্থাৎ ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সর্বমোট ১৪.৫৯৬ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ/ পুনঃস্থাপন করা হয়েছে।

বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক Leak Reduction in Leaky Gas Pipelines সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার নিমিত্ত ০৯/০১/২০২০ তারিখে Eco Gas Asia Limited-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। Clean Development Mechanism (CDM) এর আওতায় পিজিসিএল-এর গ্যাস নেটওয়ার্কের পিডিডি (প্রোডাক্ট, ডিজাইন, ডকুমেন্ট), প্রি-বেসলাইন (Feasibility), বেসলাইন লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামতকরণ এবং স্পেশাল মনিটরিং ফেজ-১ এবং মনিটরিং ফেজ-২ ধাপসমূহ শতভাগ সম্পাদন করা হয়েছে, এর ফলে ১.৮২ MMCFD গ্যাস সাশ্রয় হয়। উক্ত প্রকল্পের বেসলাইন লিকেজ ডিটেকশনকালে মোট ৫৪,৫০০টি রাইজার পরীক্ষা করা হয় তন্মধ্যে লিকজনিত কারণে ৪,৯৯৩টি রাইজার মেরামত করা হয়। মেরামতকৃত ৪,৯৯৩টি রাইজার মনিটরিং ফেজ-২-এর আওতায় পুনরায় পরিদর্শন করা হয় এবং ত্রুটি পরিলক্ষিত হয়ে থাকলে তা মেরামত করা হয়।

### সিপি সিস্টেম মনিটরিং ও উন্নয়ন

পিজিসিএল-এর অধিভুক্ত গ্যাস নেটওয়ার্কের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের জন্য প্রায় ১৬০০ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা রয়েছে। পাইপলাইন ক্ষয়রোধের জন্য ৩৬টি Cathodic Protection (CP) স্টেশন এবং ৮১০টি CP Post বিদ্যমান রয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বগুড়া ডিআরএস এর Outlet Pipeline-কে Inductive Voltage হতে রক্ষা করার জন্য ৩টি Zinc Earth Electrode with Test Facilities স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া সকল সিপি স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন ও স্থাপিত সকল Test Post হতে মাসিক PSP (Pipe to Soil Potential) Reading সংগ্রহ করে সিপি সিস্টেম মনিটরিং করা হচ্ছে।



## বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি (APA) বাস্তবায়ন

সরকারি কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি-এর আওতায়, পেট্রোবাংলা ও পিজিসিএল-এর মধ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তিতে উল্লিখিত কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ যথা : গ্যাস বিক্রয়, গ্যাস সরঞ্জামাদি ক্রয়, গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, অবৈধ ও খেলাপি গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন, মানবসম্পদ উন্নয়ন, দক্ষতার সঙ্গে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন, ই-ফাইলিং পদ্ধতিতে পত্র জারি ও নথি নিষ্পত্তি, উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন, স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির তালিকা হালনাগাদ ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার শতভাগ অর্জিত হয়েছে। হালনাগাদ সিটিজেন চার্টার অনুযায়ী সেবা প্রদান, নির্দিষ্ট সময়ের মধ্যে অভিযোগ নিষ্পত্তি, অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার ৯৭.৬০% অর্জিত হয়েছে।

## আগামী ৫ বছরের জন্য পিজিসিএল-এর উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের কর্মপরিকল্পনা ও সংশ্লিষ্ট গ্যাস চাহিদার রূপরেখা :

Bangladesh Export Processing Zone Authority (BEPZA) এর অর্থায়নে ঈশ্বরদী ইপিজেড-এর ডিআরএস আপগ্রেডেশন কাজটি চলতি বছরে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন স্থাপন কাজটি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। সিরাজগঞ্জ রিজিওনাল অফিসের জন্য ভূমি অধিগ্রহণ সম্পন্ন হয়েছে। কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে অফিস স্থাপনা নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। বগুড়া আঞ্চলিক কার্যালয়ভুক্ত এলাকায় ৮" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি x ২৫ কিগমিঃ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন এবং বিদ্যমান ডিআরএস-এর পার্শ্বে ২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার নতুন একটি ডিআরএস নির্মাণের বিষয়টি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। শীঘ্রই ইজিপি সিস্টেমে দরপত্র আহবান করে নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন করা হবে। পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কার্যক্রম বাস্তবায়ন হলে উক্ত এলাকায় স্থাপিত পাইপলাইনের অভ্যন্তরীণ ক্ষয়রোধ এবং বর্তমান ও ভবিষ্যত গ্রাহকদের ঝুঁকিমুক্তভাবে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভবপর হবে। বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট প্রকল্প কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস স্থাপনা নির্মাণ এবং সিভিল নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে যা চলতি অর্থবছরের মধ্যে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা রয়েছে। বগুড়া বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের চাহিদার প্রেক্ষিতে প্রাক্কলন প্রেরণ করা হয়েছে। সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের চাহিদার প্রেক্ষিতে চাহিদাপত্র প্রেরণ করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট প্রকল্প কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ করা হবে। বিসিআইসি কর্তৃক উত্তরবঙ্গে একটি ইউরিয়া সার কারখানা স্থাপনের বিষয়টি বিবেচনায় রয়েছে। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী বিদ্যমান আবাসিক শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগে প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে ডিজাইন-ড্রইং ও প্রাক্কলন প্রস্তুতপূর্বক ডিপিপি অনুমোদনক্রমে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হবে। Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) কর্তৃক প্রস্তাবিত সিরাজগঞ্জ ও নাটোর অর্থনৈতিক অঞ্চলে ২০২৫ সালের মধ্যে পর্যায়ক্রমে ৪০ এমএমসিএফডি ও ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহকরণের চাহিদাপত্র BEZA হতে প্রেরণ করা হয়েছে। BEZA এর অর্থায়নে প্রয়োজনীয় গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের মাধ্যমে প্রস্তাবিত অঞ্চলসমূহে গ্যাস সরবরাহকরণ কার্যক্রমও পরিকল্পনাধীন রয়েছে। সম্প্রতি সরকার 'রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ' প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদন প্রদান করেছে। এর পরিপ্রেক্ষিতে অনুমোদিত ডিপিপির আওতায় রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় শিল্প ও বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩টি ডিআরএসসহ বিভিন্ন ব্যাসের (৮" ১২" ও ১৬") মোট ১০০ কি.মি. গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক (১৪০ পিএসআইজি) নির্মাণের কাজ শীঘ্রই শুরু হবে।

প্রধান কার্যালয়ের জন্য পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের ৫৪তম সভায় মাস্টার প্লান অনুমোদন করা ছিল, যা ইতিমধ্যে কিছু পরিবর্তন করা হয়েছে। কোম্পানির কার্যপরিধি বৃদ্ধি পাওয়ার পরিপ্রেক্ষিতে অনতিবিলম্বে পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে রিভাইজড মাস্টার প্লান সম্পন্ন করে কর্তৃপক্ষ কর্তৃক অনুমোদন প্রাপ্তি সাপেক্ষে প্রধান কার্যালয়ের জন্য বহুতল ভবন, কেন্দ্রীয় গো-ডাউন, পাইপ-ইয়ার্ড, আনসার সেড, লন টেনিস কোর্ট নির্মাণ করা হবে। এছাড়া, সিরাজগঞ্জ আঞ্চলিক কার্যালয়ের জন্য অধিগ্রহণকৃত ৪৯ শতক জমিতে আঞ্চলিক কার্যালয় ভবন নির্মাণ করা হবে।

## কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ:

- পিজিসিএল জাতীয় গ্যাস ছিডের ডাউনস্টিমে থাকায় গ্যাসের পর্যাপ্ত চাপ প্রাপ্তির নিশ্চয়তা;
- গ্রাহকদের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের পর্যাপ্ততা;
- দক্ষ ও অভিজ্ঞ জনবল পিজিসিএল হতে অন্যত্র বদলি বা অধিক আর্থিক সুবিধা প্রাপ্তির আশায় চাকুরি ছেড়ে যাওয়ার ফলে প্রকল্প বাস্তবায়নসহ কোম্পানির দৈনন্দিন কার্যাদি সম্পাদন;
- পরিকল্পিত এলাকার (ইপিজেড, বিসিক, ইকোনমিক জোন) বিদ্যমান/প্রস্তাবিত শিল্প প্রতিষ্ঠানে শিল্প ও ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদান; এবং
- প্রকল্প গ্রহণপূর্বক কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবন (G+13) নির্মাণকরণ।

আগামী ৫ বছরে পিজিসিএল-এর কর্মসূচিকল্পনা ও গ্যাস চাহিদার একটি রূপরেখা নিচে তুলে ধরা হলো:

ক্র. নং	প্রকল্প / কর্মসূচিকল্পনা	বাস্তবায়ন বছর	মোট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	মোট ব্যয় (মিলিয়ন) টাকা	বাস্তবায়নের পর বছর ভিত্তিক গ্যাস ব্যবহার এবং ঋণাক্রমিত ব্যয়ের পরিমাণ										মন্তব্য
					২০২১ - ২০২২		২০২২ - ২০২৩		২০২৩ - ২০২৪		২০২৪ - ২০২৫		২০২৫ - ২০২৬		
					গ্যাস [MMCFD]	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস [MMCFD]	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস [MMCFD]	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস [MMCFD]	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস [MMCFD]	ব্যয় (মি. টাকা)	
০১	বহুভূমি ভিত্তিরে এবং আপগ্রেডেশন এবং উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ।	২০২২-২০২৪	৩০.০০ ভিত্তিরেএস সহ	২৩১.৭০	--	২৩১.৭০	--	--	--	--	--	--	--	পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে	
০২	সিরাঙ্গাঞ্জ অঞ্চলিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৪	৫০.৫০ ভিত্তিরেএস সহ	৫৬২.০০	--	--	২২৫.০০	--	৩৩৭.০০	--	--	--	২.০০	BEZA এর নিজস্ব অর্থায়নে	
০৩	নাটোর অঞ্চলিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২৩-২০২৫	৬৮.০০ ভিত্তিরেএস এর টারিফ সহ	--	--	--	--	--	--	২.০০	--	--	৩.০০	BEZA এর নিজস্ব অর্থায়নে	
০৪	রূপপুর, নীলফামারী, পৌরসংস্থা শহর ও তপসংস্কার এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ	২০২১-২০২৩	১০০.০০ ভিত্তিরেএস সহ	২৫৮.১১	--	১৭.৭০	--	১৯৭৪.৬০	১০.০০	৫৮৮.৮০	৫০.০০	--	৯০.০০	ক্রিডিট ও পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে উভিগুণিত গত ২২/০৬/২০২১ তারিখের আর্থিক তালিকাভুক্ত একেবেকে সভায় অনুমোদন হয়েছে এবং গত ২৮/০৪/২০২১ তারিখে প্রকল্পের কড়কু প্রাথমিক আবেদন জারি হয়েছে।	
০৫	বিসিক ইউটিলিটি পার্ক, বহুভূমি-এ গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৫	২৪.০০ ভিত্তিরেএস সহ	৪১০.৪০	--	--	--	--	--	--	--	--	১.০০	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে	
০৬	রাজশাহী বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	৪.০০ ভিত্তিরেএস সহ	১৯৬.৩০	--	--	--	--	১.০০	১.৫০	--	--	২.০০	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে	
০৭	আবাসিক প্রেডিগ গ্যাস সংযোগ প্রিপেইড মিটার স্থাপন	২০২২-২০২৫	--	৩৬৭০.৮০	--	--	৪৫২.৫০	--	১৪৫৫.৯০	--	২০৬২.৪০	--	--	প্রকল্প সময়তায় এবং পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে (১ লক্ষ ২৮ হাজার মিটার)	
০৮	চামড়া শিল্প পল্লী, রাজশাহীতে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৬	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	১.০০		
০৯	মোট বছর ভিত্তিক গড় দৈনিক গ্যাস ব্যবহার		২৭৬.৫০	৭৯৫২.৩০	--	২৪৯.৪০	--	২৬৫২.১০	১১.০০	২৩৮১.৭০	৫৩.৫০	২০৬২.৪০	৯৯.০০	৯৯.০০	

## সুধীমঞ্জলী,

আপনাদের সদয় অবগতির জন্য জানাচ্ছি যে, আগামী ৫ (পাঁচ) বছর মেয়াদি গ্যাস চাহিদার প্রক্ষেপণ ও উন্নয়ন সংক্রান্ত যে চিত্র উপর্যুক্ত ছকে উপস্থাপন করা হয়েছে তার যথাযথ বাস্তবায়ন ও সাফল্য সম্পূর্ণভাবে নির্ভর করে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস প্রাপ্তি এবং গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণপূর্বক বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের ওপর। সুতরাং সঙ্গত কারণে আমি পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয়সহ সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষকে এ বিষয়টি সহানুভূতির সাথে বিবেচনার জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহযোগিতার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। পিজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনার মাধ্যমে অভীষ্ট লক্ষ্য অর্জনে প্রশংসনীয় ভূমিকা রাখায় পরিচালনা পর্ষদ সন্তোষ প্রকাশ করেছে। পিজিসিএল বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে, তা সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। তজ্জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে তাঁদেরকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। সর্বোপরি, এ কোম্পানির উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ বিভাগসহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিইআরসি, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানি, অর্থ বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, বিস্ফোরক অধিদপ্তর, জেলা প্রশাসন, জেলা পুলিশ, বিভিন্ন ইলেক্ট্রনিক ও প্রিন্ট মিডিয়াকে জানাচ্ছি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে ধৈর্য সহকারে পরিচালকমঞ্জলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি এখন পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালকমঞ্জলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, করোনাকালে আমরা যেসকল সহকর্মী ও স্বজন হারিয়েছি, মহান আল্লাহর নিকট তাঁদের আত্মার মাগফিরাত কামনা করছি। আমি পিজিসিএল-এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি, সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ তাআলা আমাদের সহায় হোন।

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,



(এ কে এম ফজলুল হক)

চেয়ারম্যান

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



PPGCL

# Directors' Report

---



## PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED (PGCL) REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

**Bismillahir Rahamanir Rahim**

**Honourable Shareholders,**

**Assalamu Alaikum,**

Before presenting the Directors' Report in the 22nd Annual General Meeting showing the overall activities of the company for the fiscal year 2020-2021, on behalf of the Board of directors of Pashchimanchal Gas Company Limited, I am taking this opportunity to welcoming all of you.

**Distinguished Shareholders,**

Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) was formed on 29th November 1999 as a gas distribution company under Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation ( Petrobangla) and commenced its commercial activities on 23rd April 2000 for socio economic development , industrialization and poverty alleviation through the development of gas based industry in the North-Western region of the country i.e. Rajshahi Division. The company has been supplying gas to Power, Industry, Captive, CNG ,Commercial and Domestic customers in Sirajganj, Ullapara, Baghabari, Bera, Santhia, Shahjadpur, Pabna, Ishwardi, Bogura and Rajshahi city areas under Rajshahi division through its gas pipeline network. Meanwhile a Development Project Proposal (DPP) for supplying natural gas through pipeline at Rangpur Division covering planned area of Rangpur, Nilphamari, Pirganj town and its adjoining areas was approved by ECNEC in its meeting held on 22/06/2021 and also got its administrative approval from Energy and Mineral Resources Division on 28/09/2020. Besides, a PDPP named "Prepaid Gas Meter Installation Project in PGCL franchise Areas Project" for the domestic customers of PGCL franchise area has been approved by the honorable minister of the ministry of planning in principle which is under consideration of Economic Relations Division (ERD) for getting project aids. It is expected that the implementation of these projects will be started soon.



PGCL has achieved the desired success in all aspects including increase in gas sales and revenue activities as per guideline of Energy & Mineral Resources Division, Petrobangla and with the proper management of the authority. I would like to inform you with a great pleasure that PGCL has earned a Net Profit before Tax worth Tk. 128.90 crore and deposited TK. 102.03 crore in the govt. exchequer by selling gas of amounting Tk.1125.25 crore in the fiscal year 2020-2021 with the introduction of the appropriate budgetary control, efficient financial management and above all by undertaking some internal reforms in gas distribution system. It is expected that the trend of operational activities as well as financial activities of PGCL will be enhanced successively in future.



### Distinguished Shareholders,

Now I would like to present the Directors' Report on the overall activities of the company including development, sales, financial, administrative activities and the audited Balance Sheet & Auditor's Reports for the fiscal year 2020-2021.

### Development Activities:

#### Gas Pipeline Construction:

Now I am going to present the statistics of different diameter gas pipeline constructed during the last five years and also up to June-2021 since 1999 i.e inception of the company:

Fiscal year	Statistics of constructed various diameter pipeline (KM)									Total (KM)
	24"	12"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
2016-2017	-	-	1.950	1.400	1.802	-	0.011	0.002	0.166	5.331
2017-2018	-	-	-	1.700	0.495	-	0.010	-	0.017	2.222
2018-2019	-	-	1.900	3.150	1.750	0.052	0.127	0.006	0.064	7.049
2019-2020	-	-	0.870	0.194	4.783	0.157	0.856	0.333	0.073	7.266
2020-2021	-	-	-	7.248	0.622	0.903	1.329	0.068	0.242	10.412
From 1999 to June 2021	0.009	1.625	165.422	197.277	152.101	111.795	271.986	177.500	582.058	1659.773

#### Gas Connection to Customers:

A total 1,29,372 nos. of gas connection of different categories including 24 nos. connection in this year were provided by the company since its inception to June 2021. The company has provided facilities for gas connections to 12 nos. of Industries, 5 nos. of Captive Power and 7 nos. metered domestic customers of different govt. institutions as per decision /approval of the committee headed by the honorable adviser to the Prime Minister of Bangladesh on Power, Energy and Mineral Resources and also from PGCL Board of Directors.

Now I am going to present the statistics of year-wise gas connections to different types of customers for last five years and also up to June-2021 since 1999 i.e inception of the company:



Fiscal Year	Type of Customers (nos.)						Total
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
2016-2017	-	-	1	2	-	-	03
2017-2018	1	-	-	3	-	-	04
2018-2019	2	1	-	9	-	-	12
2019-2020	-	5	1	20	-	-	26
2020-2021	-	5	-	12	-	07	24
From 1999 to June 2021	10	47	30	128	332	(Metered Govt.) 1,28,825	1,29,372

#### Commercial Activities:

#### Distinguished Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the commercial activities of the company. PGCL started its commercial activities in the fiscal year 1999-2000. The company has been earning profit since the very first year of its inception and still able to uphold it and has acquired remarkable achievement during this financial year. For kind perusal of the distinguished shareholders, the details of the commercial activities of the FY 2020-2021 are enumerated hereunder:

#### Gas Sales:

PGCL has sold a total of 1,555.920 MMCM gas during this fiscal year: 2020-2021. The company sold 1,711.024 MMCM gas in the previous fiscal year. The sale of gas has been decreased by 155.104 MMCM during the subject fiscal year which is 9.064% less than the previous fiscal year. In this context, I would like to inform you that the said amount of gas has been less sold due to less usage of gas by power plant for worldwide pandemic situation resulting from Covid-19, closure of new gas connections to the domestic & commercial customers and also compliance with government decisions from time to time regarding new gas connections to the industrial customers. It is also to be mentioned here that the sale of gas has been decreased due to decrease in gas consumption by the Power Plants at Saydabad, Sirajgonj. Now I would like to draw your kind attention to a table showing the volume of gas sales along with Net Profit before Tax of the company for last five years including this fiscal year:



Fiscal Year	Year-wise Gas Sales (MMCM)							Net profit before tax (TK. in crore.)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	Total	
2016-2017	593.676	43.689	80.416	41.342	7.244	146.608	910.975	55.82
2017-2018	283.394	40.303	68.843	40.692	6.789	138.961	578.982	66.39
2018-2019	972.998	49.292	68.156	42.966	6.840	139.060	1,279.313	102.99
2019-2020	1,432.837	47.479	56.590	45.115	6.467	122.536	1,711.024	137.26
2020-2021	1,259.296	58.273	55.092	55.073	6.566	121.619	1,555.920	128.90



**Customers wise gas consumption during 2020-2021**

Category of Customer	Quantity of Gas Consumed (MMCM)	Percentage of usage
Power(Govt./Non Govt.)	1,259.296	80.93%
Captive Power	58.273	3.75%
CNG	55.092	3.54%
Industry	55.073	3.54%
Commercial	6.566	0.42%
Domestic	121.619	7.82%
<b>Total</b>	<b>1,555.920</b>	<b>100.00%</b>

The daily average gas used 4.31 MMSCM or 152.35 MMCF (approximately).

#### **Disconnection of Gas Connection:**

In order to supplement Vigilance Department, vis-a-vis a Vigilance Committee has been formed for strengthening the gas line disconnection due to illegal activities like keeping gas bills unpaid, using gas illegally and others allied illegal activities. The Vigilance Department takes immediate action upon receiving the information of the illegal gas consumption resulted in gas disconnection and reconnection activities as per gas sales rules. Besides, regular vigilance activities are being conducted for the recovery of unpaid gas bills.

Total 709 nos. of gas connections have been disconnected in fiscal year 2020-21 of which 695 nos. are domestic, 12 nos. are commercial, 01no.is Industry and 1 no is CNG connection respectively. On the other hand, a total of 572 nos. customers have been provided with gas reconnection.by recovering the arrear gas bills amounting TK. 301.654 lac and the penalty amounting Tk 24.51 lac. It is mentionable that total 77 nos. illegal gas users were detected following the inspection of 29,919 nos. customer yeard as per directives from ministry. After recovering due penalty reconnections were provided to 68 nos. of those illegal customers.



### 3. Financial Activities:

#### Respected Shareholders,

Now I would like to present a brief description of the financial activities of the company for the FY 2020-2021 for your kind information and consideration:

#### Income & Expenditure:

Gentlemen,

The total amount of Tk. 1125.25 crore was received by PGCL from gas sales including the Higher Heating Value, late payment charges, connection/re-connection/commissioning fees, demand charges & service charges during the fiscal year 2020-2021. It was Tk. 1186.89 crore in the previous FY 2019-2020. On the other hand, the total cost of sales amounting to Tk.1020.68 crore including various Stakeholders portion and distribution cost. On the contrary, the same was Tk. 1073.18 crore in the previous FY 2019-2020. Taking into consideration other income and net financial cost the Net Profit before Tax in FY 2020-2021 has stood at Tk. 128.90 crore which was Tk. 137.26 crore in the Previous FY 2019-2020. Net Profit after Tax has stood at Tk. 90.23 crore in FY 2020-2021 which was Tk. 92.65 crore in the Previous FY 2019-2020.

#### Distinguished Shareholders,

Now I would like to present you the summarized comparative financial result of the company for the FY 2019-2020 and the FY 2020-2021:

(Taka in crore)

Particulars	2020-2021	2019-2020
Net Profit before Tax	128.90	137.26
Income Tax	38.67	44.61
Net Profit after Tax	90.23	92.65
Less : Appropriation		
Dividend Paid	(14.00)	(10.00)
Loan to Petrobangla for feasibility Study of Land based LNG Terminal Adjustment.	(2.3662)	-
Share Capital Adjustment.	(0.0000038)	-
Net profit after Appropriation/ Retained Earnings	73.86	82.65
Net balance transferred from previous year	375.60	292.95
Retained Earnings/ Revenue Reserve transferred to Statement of Financial Position.	449.46	375.60

#### Payment to the National Exchequer:

A total of Tk. 102.03 crore has been deposited to the National Exchequer by PGCL during the fiscal year 2020-2021 under the following heads:

(Taka in crore)

Particulars	2020-2021	2019-2020
Corporate Income Tax	39.3	39.12
Dividend	14.00	10.00
Repayment of Principal of ADB & GOB Loan	5.49	5.59
Interest on ADB & GOB Loan	2.01	1.36
VAT deducted at source against the bill of Contractor and Suppliers.	0.81	1.29
Tax deducted at source against the bill of Contractor and Suppliers.	40.49	11.44
<b>Total =</b>	<b>102.03</b>	<b>68.80</b>

During the fiscal year 2019-2020, a total of Tk.68.80 crore was deposited into the National Exchequer. In current fiscal year, the total amount of Tk. 102.03 crore has been deposited into the National Exchequer which is more than 48.29% as compared to the previous year.

#### **Debt-Equity Ratio:**

At the end of the fiscal year 2020-2021, the debt-equity ratio stood at 14.34: 85.66. It was 16.39: 83.61 in the previous fiscal year. The standard value of this ratio is 60: 40. Presently the debt- equity ratio is favorable to the company.

#### **Earnings per share (EPS)**

The Company's earnings per share is Tk. 97.12 during the FY 2020-2021 which was Tk. 176.30 in the previous year. It is mentionable that the EPS has been decreased due to transformation of Equity portion of Tk 40,34,79,662.00 in "Gas Distribution at Rajshahi City and its adjoining Areas Project" to paid up capital .

#### **Rate of Return on Average Fixed Assets:**

The Rate of Return on average fixed assets by the company is Tk. 130.91 crore during this FY 2020-2021 which is 95.16 %. The standard value of the rate of return on average fixed assets applicable to this company is 12%. The rate was 94.80% during the previous FY.

#### **Accounts Receivable:**

By adopting appropriate measures the amount of accounts receivable to various categories of customers has stood at Tk. 144.84 crore at the end of fiscal year 2020-2021 which is equivalent to only 1.42 month's average gas bill. The amount of accounts receivable was Tk. 180.97 crore which was equivalent to 1.93 months gas bill in the previous fiscal year.

#### **Administrative Activities:**

##### **Respected Shareholders,**

The success and overall development of an organization largely depends on robust and skilled administrative management. Under proper administrative management of PGCL, officers and staff of all level contributed significantly to the development by discharging their responsibilities from their respective positions with expertise and efficiencies. The development of the company has continued with the relentless efforts of the officers and employees of PGCL even during the epidemic of Covid-19.

#### **The Organogram and Manpower statistics:**

As per present approved Organogram the total approved regular manpower is 377 nos. of which 311 nos. are officers and 66 nos. are staff. Against this provision at present, 144 nos. officers and 14 nos. staff i.e. total 168 nos. of regular manpower are engaged in PGCL out of which 13 nos. officers are working in Petrobangla and other companies on deputation. No officer has been appointed in the company for the financial year 2020-21, but manpower recruitment activities are underway. On the other hand 02 nos. officers resigned from their service and 03(three) nos. officers has gone on PRL in this fiscal year. Apart from the regular manpower, 196 nos. personnel on outsourcing basis and 19 nos. armed ansar in company's head office have been employed.

#### **Recruitment:**

It may be mentioned here that for proper and smooth functioning of day to day activities of the company, the recruitment activities is underway for the employment of total 53 nos. officers of 9th to 10th grade, 7 nos. staff of 12th grade and 11 nos. staff of 13th to 20th grade.

#### **Human Resources Development:**

It is known to us that there is no alternative to efficient manpower for proper development and appropriate management of a company. In order to enhance the skills of the officers & staff, to change their attitude, to introduce with new technology, to improve the quality of work and to practice innovation ideas and after all making them competent to perform their assigned task in their own working field, the company has taken different initiatives in human resources development. Target of training programs has been fixed for enhancing efficiency of human resources by implementing Annual Performance Agreement (APA), National Integrity Strategy (NIS) and innovation Work Plan. Accordingly, training target fixed for FY 2020-2021 has been achieved successfully. It is mentionable that

total 11897 hours local training i.e 95.17 man-hour training have been provided to the different level of officers and staff.

#### (A) Local Training:

As a part of this activity, the online training has been given to the officers and staffs of the company due to pandemic situation for covid-19 by the various reputed training institutions including Bangladesh Petroleum Institute (BPI), National Academy for Planning & Development (APD) and also with the arrangement of PGCL on Project Planning and Management (PPM), APA Performance, Monitoring, Evaluation & Related Topics, Public Procurement Act 2006 & PPR 2008, Integrity and Right to Information Act, Integrity at Work, Public Service Conduct, Discipline & Appeals and Leave Rules, Project Management, Public Service Innovation, Audit Management, APA, Annual Confidential Report (ACR), Human Resources Management and Good Governance, 4th Industrial Revolution in Oil & Gas Sector, Gas Act against illegal gas usage, illegal gas connection and reconnection, Criminal proceedings and the process of taking departmental action against the officers and employees of the company in the light of Gas Act 2010, E – Governance & Innovation.

#### B. Foreign Training:

Due to the pandemic situation of coronavirus outbreak in FY 2020-21, it was not possible to provide any overseas training to the employees of the company.

#### Welfare Activities:

Now I would like to draw your kind attention about the welfare activities of the officers and staff.



#### Education Scholarship:

PGCL has been awarding "Education Scholarship" to employees' dependents who have got academic feat or showed brilliance at PEC, JSC/JDC, SSC, HSC, graduation and post-graduation level. But it was not possible to provide scholarships during this fiscal year for holding untimely public examinations in 2020, changes in assessment system, assignment based assessment in most cases and not having university admission due to covid-19 pandemic situation. It is expected that the program will be resumed in the current financial year if the covid-19 situation is being normal and the public exams are being held as usual.

#### Loan:

In accordance with company's budget allocation an amount of Tk. 5,85,65,900.00 has been disbursed among 31(Thirty one) nos. officers/staffs for land purchase & building construction and Tk.100,000.00 to 1(one) person for purchasing motor cycle in the fiscal year 2020-2021.

#### Mujib Year Celebration:

On the occasion of the birth centenary of Father of the nation Bangabondhu Sheikh Mujibur Rahman, various work plan/programs are underway in the company in line with the directions of the Government, Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla. Different committees and focal point at company level have been engaged for implementation of those programs.



Documentaries on Bongabondhu's contribution to the energy sector and the historic March 7th speech were displayed on the LED display board placed at the main entrance of the PGCL head office. Apart from this Mujib Corner has been established in the head office. Necessary steps have been taken to ensure 'Illegal connection free gas distribution network system' by the committee and vigilance team of PGCL within 2021. The bulk customers including CNG & commercial customers are encouraged to celebrate Mujib Year also. The logo for Mujib Year and golden jubilee of Independence are being used to the all official letters, letter pad and PGCL website. The premises of all the regional offices including the head office are being cleaned and beautified regularly.

### **Celebration of Religious, Other National Program and Corporate Social Responsibility**

In the financial year 2020-21 religious ceremonies have been observed in compliance with the health rules relating to the corona virus. Besides religious programs, various national days like The International Mother Language Day, The Birthday of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and National Children's Day, The Independence Day, The National Energy Security Day, The National Mourning Day, The Victory Day have also been observed with due enthusiasm and solemnity. The company also celebrated Bangla New Year (Shuvo Nababarsho) with due festivity and in a befitting manner. Besides, during this fiscal year 2020-2021 Tk.10.00 lac has been donated to Prime minister's Relief Fund, Winter Cloth Distribution, Medical assistance and also for the development of orphanage under CSR program of PGCL.

### **Sports and Recreation:**

In purview of recreational activities to further improve the congenial atmosphere and also for alleviation of the monotony of official work, various entertainment functions are arranged by PGCL every year. These include indoor and outdoor sports competition, prize giving ceremony and annual picnic etc. The officers and staff including their family members participated in almost every function. Consequently, the affinity bonding that has taken place would be very much assistive for gradual development of the company.





### Healthcare, Environment and Safety:

Although natural gas is an environment friendly fuel, it is very important to handle carefully with this flammable substance. It is imperative to ensure proper health safety for the manpower engaged for the system operation and the maintenance works and at the same time activities relating to ensure safety and proper environment of gas pipeline and station design of various locations also play a prominent role. By giving proper importance on this issue, the following activities are undertaken in respect of health, environment and safety: in the year 2020-2021:

#### Healthcare:

Sound health of the officers and staff and the good environment have direct impact on the efficiency of the manpower of the company. For this reason, the officers and staff of the company are provided with free routine health check-up and dispensary facilities in this year also. Storing and dispensing of 80 items of medicine approved by the Directorate of Health is continuing properly. At the same time one Medical Officer and one Medical Assistant are engaged for the treatment of the officers and staff. The company has formed a quick response team to deal with Covid-19. PGCL has been maintaining an arrangement for measuring the body temperature of every personnel during entrance to the office. Apart from this the medical center of PGCL is enriched with Oxygen cylinder, PPE, pulse oximeter. The covid-19 infected personnel of the company are being provided with emergency health care service and food supply. The usage of hand sanitizer and mask by employee are ensured strictly. Total 36 nos. officers /staff getting infected with corona virus have been cured and engaged with official activities as usual. The vaccination program against corona virus has started countrywide since 7th February 2021. The front liner and the employee above forty year age of the company (including out sourcing employee) have been ensured with vaccination.

#### Environment:

PGCL always gives due importance for maintaining ecological balance, conservation of the nature and the prevention of environment pollution in accordance with the national commitment. As like previous years various fruit, forest and medicinal saplings have been planted at different establishments of the company and at the same time proper nourishing is taken for grooming the planted trees. Moreover necessary actions have also been taken for more green fencing of the Nalka Head Office campus of the company. Besides, in order to maintaining ecological balance safety reports are prepared regularly through inspection of various establishments at every month by the Environment and Safety Cell of the company in accordance with govt. instruction.

#### Safety & Security:

Utmost importance is given on the overall safety for keeping the operational activities of the company are not hindered. At present, 19 nos. embodied armed members of Ansar Battalion and 78 nos. outsourced security guards are engaged for ensuring security in different installations of the company including Head Office campus round the

clock. Their activities are regularly monitored by the security officer. The company officials also visit the installations on regular basis to monitor the security issues. CCTV has been installed in the Head Office building & all regional offices to ensure safety of the company.

#### **Adverse effect of Corona Virus (covid-19):**

Most of the time during the fiscal year 2020-2021 it was imposed general restrictions on public movement & gathering in accordance with government decisions due to increase in corona virus (covid-19) infection. As a result, 14.08 mmcm less gas was sold than the sales target due to closure of industrial plants in the PGCL franchise area. So, revenue earnings including demand charges have been decreased by Tk. 19.03 crore. Apart from this in most cases it was not possible to engage contractor for the procurement of goods/works/services by inviting the tender. On the other hand some contractor has extended the time for work execution. As a result work completion is being delayed.

#### **Steps taken to overcome Corona virus (Covid-19)**

The following actions have been taken in accordance with the guidelines of the Department of Health Services to prevent the spread of the corona virus (covid-19):

- Provide necessary instructions to all officers & employees for implementation of 13- point health safety guidelines of the Ministry of Public Health and Family Welfare;
- Formation of Quick Response Team;
- Confirmation of wearing mask and usages of hand sanitizer by all officers & staff;
- Installation of an isolation room in PGCL head office;
- Procurement of sufficient pulse oximeter & oxygen cylinder;
- Confirmation of temperature measurement by thermal gun during entrance to PGCL head office.

It is mentionable that 36 nos. officers & staff of PGCL has been infected by corona virus during conducting their official activities and after being cured all are performing their duties as usual.

#### **Use of Information Technology in official activities & customer services:**

For bringing dynamism, transparency and accountability in the activities of the company, e-filing System launched in PGCL on March 2018. A total of 8500 and 708 nos. letters on an average per month have been issued in e-filing system by PGCL in 2020-2021. The IT department of the company has been providing necessary assistance relating to e-filing to the officers & staff of the company. During the subject year 21nos. tenders out of total 31 nos. invited tender have been invited through e-GP system. The non metered domestic customers have been paying their gas bill using gpay, bKash, SureCash and Rocket apps through mobile phone. The customers can also pay their gas bill through debit or credit card of VISA and Master Card using Dutch- Bangla payment gateway. Information pertaining to up-dated status regarding payment of gas bill and certificate as well can also be downloaded from PGCL website (pgcl.org.bd). In order to accelerate the revenue collection the SMS pertaining to updated information of outstanding gas bill is being sent to the customers through this SMS system being developed under the innovation program of PGCL during this fiscal year. Besides, customer services are also provided through hotline numbers 16514 (from any mobile) or 096123-16514 (from any BTCL connection) for collecting emergency gas leakage information. A high speed broad band internet connection is being used in PGCL head office and its six regional offices. As a result the speed in using e-filing and e-gp has been increased. The PGCL head office and its six regional offices are being kept under CCTV system and being monitored to ensure security. The personal Addressing System (PA system) has been installed in the conference room of PGCL head office. A unified Enterprise Resource Planning (ERP) system in collaboration with Petrobangla is in under process. After implementation of ERP the transparency and dynamism in the official activities will be enhanced.

#### **National Integrity Strategy (NIS):**

In order to build 'a dreamed happy prosperous Golden Bengal' of father of the nation Banaobondhu Sheikh Mujibur Rahman and to eliminate corruption for establishing good governance in state institutions and society as mission a five member ethical committee has been formed to implement the National Integrity Strategy (NIS) in the company. The Committee has been carrying out necessary activities for the implementation of NIS in PGCL as per directives from Petrobangla, Energy and Mineral Resources Division and Cabinet Division. As a part of this activity, four nos.

stake holder meeting and institutional public hearing & stake holder meeting were held with participation of different types of customers in presence of director (administration), Petrobangla and also the representatives from all companies under petrobangla during this financial year 2020-2021. Besides, four nos. trainings on NIS & Good Governance, different activities relating to ensuring the commitment for implementation of services, making necessary recommendations for implementation of good governance to the concerned following visiting the different departments & sections of the company, conducting four nos. motivational meetings , distribution of leaflet on NIS, taking oath by officers & staff to remain free from corruption, awarding NIS award to one officer & one staff and installation of water purification system to the different department/sections have been implemented. As a result of the implementation of the National Integrity Action Plan -2020, the officers and staff are playing an important role in the practice of ethics and prevention of corruption. The devotion, honesty and affection to the company has been increased among the employees of the company.

### **Operational Activities:**

#### **Installation of Gas Station & Maintenance.**

PGCL has been supplying gas to its different category of customers in Sirajgonj, Ullapara, Shahajadpur, Baghabari, Bera, Sathia, Pabana, Ishwardi, Bagura, Power Hub at Soydabad, Ishwardi EPZ and Rajshhi city through 03 nos. of Town Bordering Station (TBS), 11 nos. of District Regulating Station (DRS) and 08 nos. of Customer Metering Station (CMS) under 06 nos. of regional office in its franchise area. As a part of routine and emergency works, regular maintenance works have been done on different parts (filter separator, slam shut off valve, regulator, relief valve and meter) of DRS, TBS and CMS to ensure uninterrupted gas supply to the valued customers. At the same time the supplied gas has been mixed with odorant from odorizer unit in TBS/DRS before supplying to its distribution network. Moreover, the maintenance team provided technical support to the regional office personnel regularly during construction/modification and commissioning of 18 nos. RMS (Industry: 15 nos. Captive Power: 2 nos. & commercial: 1 no).

#### **Meter Sealing, Calibration and Electronic Volume Corrector (EVC) Meter monitoring:**

During this FY 2020-2021 total 157 nos. meters of different types of customer has been calibrated. The sealing/resealing with security paper seal & titanium putty has done to 92 nos. RMS of different types of customers. The custody meters installed at different intake point of PGCL with GTCL has been regularly calibrated in presence of GTCL officials. Apart from this, chart recorder & flow computer of orifice meters installed in customer metering station (CMS) of different power plant has also been calibrated in presence of all representatives concerned on routine basis.



#### **Pipe line Construction & Maintenance Activities:**

During the FY 2020-2021 it was set to construct 8 km pipeline. In accordance with the target, total 10.412 km pipeline (7.248 km of 6" diameter, 0.622 km of 4" diameter, 0.903 km of 3" diameter, 1.329 km of 2" diameter, 0.068 km of 1" diameter, 0.242 km of 3/4" diameter,) has been installed as service line for supplying gas to different industrial & commercial customer. Apart from this, due to widening of existing highway, total 4.184 km pipeline (2.962 km of 8" diameter, 1.05 km of 6" diameter, 0.020 km of 2" diameter, 0.152 km of 3/4" diameter) of PGCL franchise area after declaring abandoned has been reinstalled with same length & diameter of pipe by depository fund of SASEC-2 project under R&H department during this FY 2020-2021.

A contract with Eco Gas Asia Limited has been signed on 09/10/2020 for conducting the activities relating to leak reduction in leaky gas pipelines of existing pipelines. Under clean Development Mechanism (CDM), all phases including PDD (Product Design Document ), Pre base line feasibility, Base line leak detection & maintenance and special monitoring phase -1 & 2 has been fully implemented. As a result 1.82 mmcfcd gas has been saved. Moreover, 4993 nos. risers has been repaired following the inspection of 54,500 nos. of those during the base line leakage detection. Under monitoring phase-2, if any fault found in the repaired risers then those are repaired again.

#### **CP System Monitoring and Improvement:**

To ensure corrosion protection of 1600 km pipelines installed in PGCL distribution network, there are 36 nos. Cathodic Protection (CP) stations & 810 nos. CP post in PGCL franchise area. During the FY 2020-2021, 3 nos. ZINC earth electrodes with test facilities have been installed to protect outlet pipeline of Bogura DRS from inductive voltage. Apart from this the CP stations are being regularly inspected and monitored by taking PSP reading from the installed test post.

#### **Annual Performance Agreement (APA) implementation:**

Under the Government Performance Management System, Annual Performance Agreement (APA) was signed between Petrobangla and PGCL for the FY 2020-2021. PGCL has achieved 100% of its targets set in the fields of Gas Sales, Procurement of Gas Equipment, Construction of Gas Pipeline, Disconnection of Illegal and Defaulter Customers, Installation of EVC meter, Human Resources Development, Implementation of Annual Performance Agreement efficiently, Implementation of e-filing System, Implementation of Innovative Ideas/ Small Improvement Project (SIP) and updating the list of tangible and intangible assets. But in case of providing service in accordance with updated Citizen Charter, implementation of Grievance Redress System, improvement of Audit Objections Disposal and implementation of Annual Development Programme (ADP) PGCL has achieved 97.6 % of its set targets.

#### **Future Development Plan & Activities and Related Gas Demand for the Next 5 Years:**

The Ishwardi EPZ DRS upgradation, funded by the Bangladesh Export Processing Zone Authority (BEPZA) has been implemented during this fiscal year. The pipe line construction works for supplying gas to Bongobandhu Sheikh Mujib High Tech Park at Rajshahi is in progress. The land acquisition for Sirajgonj regional office has been completed where a new office building will be constructed by company's own fund. PGCL board of directors approved the construction of 8"DX140psigX 25 KM pipeline and a new 25 mmcfcd capacity DRS by the side of existing DRS at Bogura regional office. The woks will be implemented after invitation of tender through e-gp system shortly. With the implementation of pipeline and DRS construction activities it will be possible to prevent the internal erosion of the existing gas pipe line and also be able to gas supply at risk free to the existing and future customers.. The gas infrastructure and necessary civil works for supplying gas to BSCIC industrial town-2 at rajshahi is in progress which is expected to be completed during this financial year. The estimate for supplying gas to Bogura Industrial Park and Sirajgonj Econoic Zone has been sent to the respected authority. In accordance with the instruction of administrative ministry & petrobangla, a project for installation of prepaid meter against the existing domestic customer will be implemented. Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) has requested for gas supply of 40MMCFD and 20 MMCFD for its proposed Sirajganj and Natore Economic Zones respectively by the year 2025. Gas supply to these proposed zones by constructing necessary gas infrastructures under the finance of the BEZA are also in planning stage. Besides, an initiative for construction of 100 km different diameter gas pipe line network (140 psig) including 3 nos. DRS for supplying gas to Power & industrial type customer in Rangpur, Nilphamari, Pirganj city and its adjoining areas has been taken. In the mean time a DPP on 'Construction of gas distribution pipeline network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj city and its adjoining areas project' under GoB finance has been approved by ECNEC.

PGCL Board of Directors approved the master plan of PGCL head office in its 54th meeting which was recently some changed and the scope of work of the company also increased. For this reason, after necessary revision of this master plan in line with the changes and extension of scope of work by the consultant and subject to approval of PGCL board of directors , the multi storied building for head office, central good own, pipe yard, ansar shed, lawn tennis court will be constructed . Besides, a office building for sirajgonj regional office will be constructed on forty nine decimal acquired land.

#### **Challenges of the Company:**

- Assurance of sufficient gas supply with due pressure in PGCL franchise areas;
- Adequacy of gas supply in accordance with the demand of customer;
- Transfer of expert manpower of PGCL to other organizations and leaving job for better opportunity;
- Gas connection to power, industry & captive type customers of planned areas (EPZ, BSCIC, Economic Zone);
- Construction of PGCL head office building (G+13).



### Future Development Plan & Activities and related Gas Demand for the next 5 Years

Sl No	Project/ Work Plan	Implementation Year	Amount of Work (km)	Total Expenditure (Tk. in Million)	Scenario of Year-wise Gas Consumption & estimated Expenditure										Remarks
					2021 - 2022		2022 - 2023		2023 - 2024		2024 - 2025		2025 - 2026		
					Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Exp. (Tk. in m.)	
01	Upgradation of Bogra DRS and construction of high pressure gas pipeline.	2022-2024	30.00 (With DRS)	231.70	--	231.70	--	--	--	--	--	--	--	--	PGC Lown Finance
02	Gas Supply to Sirajgonj Economic Zone	2022-2024	50.50 (With DRS)	562.00	--	--	225.00	--	337.00	--	--	2.00	--	2.00	Finance by BEZA
03	Gas supply to Natore economic zone	2023-2025	68.00 (With DRS & TBS)	--	--	--	--	--	--	2.00	--	3.00	--	3.00	Finance by BEZA
04	Construction of gas distribution pipeline network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj city and its adjoining areas project	2021-2023	100.00 (With DRS)	2581.1	--	17.70	1974.60	10.00	588.80	50.00	--	90.00	--	90.00	Finance by GaB & PGCL own finance. DPP approved by ECNEC on 22/06/21 & Energy & Mineral Resources Division on 28/09/2021.
05	Gas supply at BSCIC Industrial Park, Bogura	2022-2025	24.00 (With DRS)	410.40	--	--	--	--	--	--	--	100	--	100	BSCIC's own funding
06	Gas supply to Rajshahi BSCIC Industrial City-2, Rajshahi	2021-2025	4.00 (With DRS)	196.30	--	--	--	100	--	1.50	--	2.00	--	2.00	BSCIC's own funding
07	Installation of pre-paid meters for domestic customers.	2022-2025	--	3970.80	--	--	452.50	--	1455.90	--	2062.40	--	--	2062.40	PGCL's own funding & Project AID (128,000 meters)
08	Gas Supply to BSCIC Leather and Industrial Park, Rajshahi	2022-2026	--	--	--	--	--	--	--	--	--	100	--	100	BSCIC authorities own funds
09	<b>Total</b> Year-wise average daily gas consumption		<b>276.50</b>	<b>7952.30</b>	--	<b>249.40</b>	<b>2652.10</b>	<b>11.00</b>	<b>2381.70</b>	<b>53.50</b>	<b>2062.40</b>	<b>99.00</b>	--	<b>99.00</b>	

**Gentlemen,**

As a matter of relevance, I would like to bring the scenario that is depicted in the above table to your kind notice that for the proper implementation and the success of the projection of the gas demand and development for the next five years absolutely depends on the availability of gas according to demand & gas connection to different types of customer after extension of gas network. So for obvious reason, I would urge upon Petrobangla, ministry and other concerned agencies for considering this issue sympathetically.

**Distinguished Shareholders,**

So far, I endeavored to explain in brief the overall performance of the company for the FY 2020-2021 in this report. I would like to express my heartiest gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your continued support and for having constant confidence on us in smooth running of the over-all activities of the Company. The targeted goal have been achieved in the collaboration of all officers and employees discharged their duties with hard work, obedience, sincerity and devotion under the guidance of the Ministry and Petrobangla. I would like to convey my thanks to all in this regard. The Board of Directors expresses sincere thanks to the company management for achieving the desired goal through efficiently and effectively administered the affairs of the company. I would like to convey my sincere thanks and gratitude to Energy and Mineral Resources division, Petrobangla, Finance Division, IMED, National Board of Revenue, BEREC, Directorate of Environment, Director of Explosive, Local District and Police Administration, various Electronic and Print Media for their guidance and co-operation regarding to the progress of the company.

**Respected Shareholders,**

Finally, I would like to express my sincere gratitude for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. Now I would now like to place the Audited Accounts, Balance sheet, Auditor's Report and the Directors' Report on the activities of Pashchimanchal Gas Company Limited during FY 2020-2021 before the Shareholders for their kind consideration and approval.

At the end, I pray to the Almighty Allah for the forgiveness of the souls of the colleagues & relatives we lost during Corona. I wish for further progress, success and enrichment of Pashchimanchal Gas Company Limited.

May Allah bless you all.

On behalf of the Board of Directors,

Sd/-

**(A K M Fazlul Haque)**

Chairman



**Auditor's**

Report &

**Financial  
Statement**

---

**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS  
OF  
PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED**

---

**Report on the audit of the Financial Statements**

**Qualified Opinion**

We have audited the financial statements of **PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED**, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2021 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 a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the statement of financial position as at 30 June 2021 and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

**Basis for Qualified Opinion**

With reference to note: 15; loans to petrobangla Tk. 23,662,000 was transferred from retained earnings with approval from board of directors in it's 307th board meeting, dated 13 October 2021 of the PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED. This loan to Petrobangla is not in any way Loan/Asset of the company because this was not reported in the Statement of Financial Position as Asset/Loan. We found that loans to Petrobangla is distribution from cumulative profit of the company. We also found that standard loan approval procedure was not followed for sanctioning this loan as well as we did not find any documented formal process of recovery of such loan to Petrobangla which has been expended for feasibility study of Land based LNG Terminal at Moheshkhali in Cox's Bazar and Payra in Patuakhali. In addition to this, the loans to petrobangla is "one time expenditure" in nature and it is not revenue expenditure. But no assets was created in financial statements against that payment.

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 of Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the Financial Statements in Bangladesh, and we have 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 qualified our opinion.

**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 International Standards on Auditing (ISAs) will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered 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 scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and access the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, designed and performed audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient



and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedure that as 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 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.

### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations, 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 those books; and
- (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.

Place: Dhaka  
Dated: 13 October 2021

**Md. Shahidul Islam FCA**

Engagement Partner

Enrolment No: 1758

**K. M. HASAN & CO.**

Chartered Accountants

Registration No: 4/413/ICAB-83

DVC: 2110211758AS552335

**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
**Statement of Financial Position**  
**As at 30 June 2021**

	Notes	Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
<b>ASSETS</b>			
<b>Non- Current Assets</b>			
Property, Plant and Equipment	04	1,320,801,957	1,391,486,415
Capital Work-In-Progress	05	13,847,457	25,340,087
		<b>1,334,649,414</b>	<b>1,416,826,502</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories of stores & other materials	06	624,037,254	291,325,924
Trade and other receivables	07	1,532,045,836	1,906,914,579
Loans to employees	08	133,871,929	82,667,680
Advance, deposit and prepayments	09	858,109,535	483,835,732
Investment in FDR	10	3,079,959,886	3,272,104,418
Depreciation Fund Investment	11	489,735,578	-
Cash and Bank Balances	12	1,255,031,307	1,313,523,047
		<b>7,972,791,325</b>	<b>7,350,371,380</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>9,307,440,740</b>	<b>8,767,197,882</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	13	929,011,400	525,531,700
Equity Investment by Government	14	-	403,479,662
Retained Earnings	15	4,494,623,527	3,755,984,455
		<b>5,423,634,927</b>	<b>4,684,995,817</b>
<b>Non-Current Liabilities</b>			
Long Term Borrowings - Local Sources (GOB)	16	25,956,955	36,655,010
Long Term Borrowings - Foreign Sources ( ADB )	17	72,182,554	115,908,414
Other Long Term Liabilities	18	809,714,199	766,058,496
		<b>907,853,708</b>	<b>918,621,920</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Current portion of GOB & ADB Loan	19	54,424,119	54,848,650
Trade creditors and accruals	20	606,888,051	573,864,156
Beneficiarys' profit participation fund	21	67,842,189	72,241,742
Group company accounts	22	1,414,004,510	2,016,532,837
Provision for taxation	23	832,793,236	446,092,760
		<b>2,975,952,104</b>	<b>3,163,580,145</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>9,307,440,740</b>	<b>8,767,197,882</b>

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.

**For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited**



General Manager (Finance)



Managing Director



Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place : Dhaka

Dated : 13 October 2021



Md. Shahidul Islam FCA

Engagement Partner

Enrolment No: 1758

K. M. HASAN & CO.

Chartered Accountants

Registration No: 4/413/ICAB-83

DVC: 2110211758AS552335

**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
**For the year ended 30 June 2021**

	Notes	Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
<b>Sales Revenue</b>	24	11,252,456,624	11,868,907,912
<b>Less: Cost of Sales</b>			
Gas Purchase - Inter-company	25.1	858,526,097	585,174,446
Gas Purchase - IOC	25.2	1,926,254,347	2,346,888,363
LNG (Liquefied Natural Gas) Margin	25.3	5,417,801,475	5,665,980,594
Transmission charge - inter-company	25.4	646,485,057	711,436,470
Petrobangla Charge	25.5	84,417,057	92,898,316
Gas Development Fund	25.6	386,594,229	407,678,761
Asset Value of Gas	25.7	427,376,550	450,690,443
		9,747,454,812	10,260,747,393
<b>GROSS PROFIT</b>		<b>1,505,001,812</b>	<b>1,608,160,519</b>
<b>Less: Operating Cost</b>			
Distribution Cost including Depreciation	26	439,190,455	457,479,705
<b>Operating Profit</b>		<b>1,065,811,357</b>	<b>1,150,680,814</b>
Add: Other Income	27	17,702,045	15,468,884
Less: Interest Cost	28	20,142,627	13,579,244
Add: Interest Income	29	293,472,999	292,264,396
		<b>291,032,417</b>	<b>294,154,036</b>
<b>Net profit before BPPF and Tax</b>		<b>1,356,843,774</b>	<b>1,444,834,850</b>
Less: Provision for BPPF	21	67,842,189	72,241,742
<b>Net profit before Tax</b>		<b>1,289,001,585</b>	<b>1,372,593,108</b>
Less: Provision for Income Tax	23	386,700,476	446,092,760
<b>Net Profit after Tax</b>		<b>902,301,110</b>	<b>926,500,348</b>
Add: Other Comprehensive Income		-	-
<b>Total Comprehensive Income</b>		<b>902,301,110</b>	<b>926,500,348</b>

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.

**For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited**

General Manager (Finance)

Managing Director

Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place : Dhaka  
Dated : 13 October 2021

*K. M. Hasan & Co.*  
**Md. Shahidul Islam FCA**  
Engagement Partner  
Enrolment No: 1758  
**K. M. HASAN & CO.**  
Chartered Accountants  
Registration No: 4/413/ICAB-83  
DVC: 2110211758AS552335

**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
**Statement Of Changes In Equity**  
**For The Year Ended 30 June 2021**

Particulars	Amount in Taka			
	Share Capital	"Equity Investment by Government"	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2020	525,531,700	403,479,662	3,755,984,455	4,684,995,817
Equity converted into share capital	403,479,662	(403,479,662)	-	-
Net profit after tax for the year	-	-	902,301,110	902,301,110
Loans to Petrobangla for feasibility study of Land based LNG Terminal adjusted	-	-	(23,662,000)	(23,662,000)
share capital adjusted	38	-	(38)	-
Dividend paid	-	-	(140,000,000)	(140,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2021</b>	<b>929,011,400</b>	<b>-</b>	<b>4,494,623,527</b>	<b>5,423,634,927</b>
Balance as at 01.07.2019	525,531,700	403,479,662	2,929,484,108	3,858,495,470
Net profit after tax for the year	-	-	926,500,348	926,500,348
Dividend paid	-	-	(100,000,000)	(100,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2020</b>	<b>525,531,700</b>	<b>403,479,662</b>	<b>3,755,984,455</b>	<b>4,684,995,817</b>

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited



General Manager (Finance)



Managing Director



Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place : Dhaka  
Dated : 13 October 2021



**Md. Shahidul Islam FCA**  
Engagement Partner  
Enrolment No: 1758  
**K. M. HASAN & CO.**  
Chartered Accountants

Registration No: 4/413/ICAB-83  
DVC: 2110211758AS552335



**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
**Statement of Cash Flows**  
**For the year ended 30 June 2021**

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
<b>A. Cash flows from operating activities:</b>		
Net profit after tax	902,301,110	926,500,348
Loans to Petrobangla for feasibility study of Land based LNG Terminal adjusted	(23,662,000)	-
<b>Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities:</b>		
Non-Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	121,252,601	124,583,295
<b>Decrease/ Increase in Working Capital :</b>		
(Increase)/Decrease in Inventories of Stores & Other Materials	(332,711,330)	48,710,699
(Increase)/Decrease in Advance, Deposits & Pre-Payments	(374,273,803)	(120,754,639)
(Increase)/Decrease in Depository Job Works	-	145,037,278
Increase/(Decrease) in Trade & Other Receivable	374,868,743	(317,310,267)
Increase/(Decrease) in Group Current Account	108,223,137	(59,791,322)
Increase/(Decrease) in Liabilities for Gas Purchase	43,836,276	(230,997,753)
Increase/(Decrease) in Liabilities for Transmission Charges	(55,752,006)	(27,182,300)
Increase/(Decrease) in Liabilities for Gas Development Fund	(24,442,484)	(111,393,109)
Increase/(Decrease) in Liabilities for Asset Value of Gas	(27,021,690)	28,701,523
Increase/(Decrease) in Liabilities for petrobangla charge	(7,280,014)	(3,549,424)
Increase/(Decrease) in Liabilities for LNG Margin of gas	(421,786,253)	296,108,784
Increase/(Decrease) in Liabilities for IOC margin of gas	(218,305,293)	129,659,801
Increase/(Decrease) in Trade Creditors & Accruals	33,023,895	(149,723,821)
Increase/(Decrease) in Beneficiarys' Profit Participation Fund	(4,399,554)	18,031,723
Increase/(Decrease) in Current portion GOB & ADB Loans	(424,531)	(1,030,501)
Increase/(Decrease) in Provision for Taxation	386,700,476	85,596,127
<b>Net cash provided/(used in) by operating activities</b>	<b>480,147,280</b>	<b>781,196,442</b>
<b>B. Cash flows from Investing activities :</b>		
Investment in Fixed Deposit (net)	(297,591,045)	(310,641,525)
Acquisition of Property, Plant and Equipment	(50,568,144)	(17,164,241)
Capital Work-In-Progress	11,492,630	(16,665,478)
Loan paid to Employees' (net)	(51,204,249)	(39,694,536)
<b>Net cash provided/(used in) by investing activities</b>	<b>(387,870,808)</b>	<b>(384,165,780)</b>
<b>C. Cash Flows from Financing Activities :</b>		
Other long term Liabilities	43,655,703	72,382,070
Interim dividend paid	(140,000,000)	(100,000,000)
Long term Loan (GOB)	(10,698,055)	(11,123,352)
Long term Loan (ADB)	(43,725,860)	(43,725,860)
<b>Net cash provided/(used in) by financing activities</b>	<b>(150,768,212)</b>	<b>(82,467,142)</b>
<b>D. Net increase/(decrease) in cash &amp; cash equivalents (A+B+C)</b>	<b>(58,491,740)</b>	<b>314,563,520</b>
<b>E. Add: Opening Cash and Cash Equivalents</b>	<b>1,313,523,047</b>	<b>998,959,527</b>
<b>F. Closing Cash and Cash Equivalents(D+E)</b>	<b>1,255,031,307</b>	<b>1,313,523,047</b>

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited

General Manager (Finance)

Managing Director

Director

Md. Shahidul Islam FCA  
Engagement Partner  
Enrollment No: 1753  
K. M. HASAN & CO.  
Chartered Accountants  
Registration No: 4/413/ICAB-83  
DVC: 2110211758AS52335

Place : Dhaka

Dated : 13 October 2021

**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
**Notes to the Financial Statements**  
**For the year ended 30 June 2021**

---

**01 Company's Background and Nature of Business :**

**01.1 Domicile, Legal Form and Country of Incorporation :**

Pashchimanchal Gas Company Limited incorporated in Bangladesh on 29th November 1999 as public limited company under the Companies Act, 1994 vide Certificate No. Raj-C-190/1999. The Certificate of Commencement of Business was granted to the company on April 23, 2000 and the company commenced its business from 24th April 2000.

**01.2 Address of Registered Office & Principal Place of Business:**

The Registered office of the Company is situated at Nalka, Kamerkhand, Sirajganj, Bangladesh. The address of operational head quarter is also at Nalka, Kamerkhand, Sirajganj.

**01.3 Principal Activities and Nature of Operation:**

The principal business of the company is to buy natural gas from the gas fields located in the Eastern Zone of Bangladesh and sell gas to power generating companies, industrial, domestic, commercial and CNG customers located in the western side of the Bangabandhu Multipurpose Bridge.

**01.4 Business Infrastructures:**

The gas distribution network and ancillary facilities were set up by Gas Supply to Western Zone Project (Distribution) at the initiative of the Govt. of Bangladesh in order to ensure industrial growth, generation of employment, environmental upgrading and overall improvement of the quality of socio-economic life of the people in the north-western region of Bangladesh.

**02. Basis For Preparation**

**02.1 Reporting framework and compliance there of**

These financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB), the Companies Act, 1994 and other relevant local laws and regulations.

**02.2 Other Regulatory Compliance**

The company is also required to comply the following Status:

1. The Income Tax Ordinance, 1984
2. The Income Tax Rules, 1984
3. The Value Added Tax and Supplementary Duties Act, 2012
4. The Value Added Tax and Supplementary Duties Rules, 2016
5. The Custom Act, 1994
6. Bangladesh Labour Act, 2006 Amended in 2013
7. Bangladesh labour Rules, 2015

**02.3 Date of authorization for issue**

These financial statements were authorized by the Board of Directors in it's 307<sup>th</sup> Board Meeting held on 13.10.21.

**02.4 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. The measurement basis adopted by the Company is historical cost of property, plant and equipment, financial assets and inventories as disclosed in the accounting policies below.

## 02.5 Functional and presentational currency and level of precision

These financial statements are presented in Bangladesh Taka (Taka/Tk/BDT) except where indicated otherwise, which is both functional currency and presentation currency of the Company/group. The figures of financial statements have been rounded off to the nearest BDT.

## 02.6 Use of judgments and estimates

In preparing these financial statements, management has made judgments, estimates and assumptions 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 estimates are recognized prospectively. Information about key assumptions and estimation uncertainties that have a significant risk of resulting in a material adjustment in the year ended 30 June 2021. are included in the following notes: Note # 4 - Property, plant and equipment; Note #06 - Inventories of stores & other materials; Note # 23 - Provision for tax.

## 02.7 Reporting period

The financial period of the companies covers twelve months from 1 July 2020 to 30 June 2021.

## 02.8 Comparative information and rearrangement thereof

"Comparative figures have been re-arranged wherever considered necessary to ensure better comparability with the current period without causing any impact on the profit and value of assets and liabilities as reported in the financial statements.

## 02.9 Going concern

The accompanying financial statements have been prepared on a going concern basis, which contemplates the realization of assets and the satisfaction of liabilities in the normal course of business. The accompanying financial statements do not include any adjustments, should the company be unable to continue as a going concern.

## 02.10 Components of Financial Statements

The Financial Statement comprise of following statements:

- Statement of Financial Position;
- Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;
- Statement of Cash Flows;
- Statement of Changes in Equity;
- Notes, comprising significant accounting policy and other explanatory information;

## 02.11 Accrual basis of accounting

These financial statements have been prepared on a accrual basis of accounting, except for cash flow information. The items of assets, liabilities, equity, income and expenses (the elements of financial statements) have been recognized when they satisfy the definitions and recognition criteria applicable for these elements as mentioned in the Framework.

## 02.12 Materiality and aggregation

These financial statements present separately each material class of similar items. Dissimilar nature or function items are presented separately unless they are immaterial. Financial statements result from processing large numbers of transactions or other events that are aggregated into classes according to their nature or function.

## 02.13 Offsetting

The Company reports separately both assets and liabilities, and income and expenses, unless required by an applicable accounting standard or offsetting reflects the substance of the transaction and such offsetting is permitted by applicable accounting standard.

### **02.14 Events after the reporting period**

Events after the reporting period are those events, favourable and unfavourable, that occur between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorized for issue. Two types of events can be identified: Adjusting events:- those that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period. Non-adjusting events:- those that are indicative of conditions that arose after the reporting period. Amounts recognized in the financial statements are adjusted for events after the reporting period that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period. No adjustment is given in the financial statements for events after the reporting period that are indicative of conditions that arose after the reporting period. Material non-adjusting events are disclosed in the financial statements, if applicable.

## **03. Significant Accounting Policies:**

### **03.1 Accounting System:**

The Financial Statements have been prepared as per formats, requirements and instructions issued by Management Service Improvement Project (MSIP) of Petrobangla as well as Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and also keeping conformity with International Financial Reporting Standard (IFRSs) and International Accounting Standards (IASs) adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

### **03.2 Specific Accounting Policies Selected and Applied for Significant Transaction and Events:**

The Accounts of the company have been prepared under Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) & International Accounting Standards (IASs) in compliance with the formats, requirements and instructions issued by Management Service Improvement Project (MSIP) of Petrobangla.

### **03.3 Financial Structures:**

The financial structure of the company comprises:

1. Share Capital.
2. Government loans.
3. Foreign Long term loan from Asian Development Bank (ADB)

### **03.4 Foreign Currencies:**

Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the respective dates of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are converted to taka at the rate of closing date and the resulting exchange fluctuation gains and losses are treated in profit & Loss A/C.

### **03.5 Long Term Loans:**

Current portion of long term local and foreign loans repayable during the next financial year has been shown as current liabilities in the statement of financial position.

### **03.6 Other Long Term Liabilities:**

#### **03.6.1 Customer's Security Deposit:**

Deposits by different categories of customers as security against gas connection as required under gas supply agreements are shown as "other long term liabilities". Such deposits are not repayable till gas supply to the customer existing.

#### **03.6.2 Lease Liability:**

Lease Agreement with M/S Mohammad Ali Masum for the Office rent of Sirajganj Regional Office and Lease agreement with Petrobangla for the Office rent of Dhaka Liaison Office, PGCL are shown as lease liability as per IFRS 16.

### **03.7 Fixed Assets:**

Freehold land is stated at historical cost and other fixed assets are carried at depreciated historical cost.



### 03.8 Debt Service Liability (DSL) Payment:

In accordance with the instruction as set forth in the Corporate Accounting Manual while transferring the amount of long term liability to current liability as per amortization schedule.

### 03.9 Fixed Deposits:

Bank Fixed Deposits are shown as "Investment in FDR and Depreciation Fund Investment" which were invested up to the statement of financial position date.

### 03.10 Loans and Advances to Employees :

Loans and advances to employees after adjustment of recovery are excluded from current assets and included under the head "Investment and other assets".

### 03.11 Exchange rate Fluctuation.

Devaluation effect of foreign currency loan i.e.. exchange rate fluctuation has been treated as financial gain/loss.

### 03.12 Depreciation:

Fixed Assets like Transmission & Distribution pipe Line, Consumer Metering Station, Transmission & Distribution Plant, Office Equipment, Furniture & Fixture, Right of use Assets etc. except Freehold Land as shown in note- 4.00 are stated at cost less accumulated depreciation. Cost represents cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable cost. Depreciation on fixed assets except right of use assets are charged as daily basis from following their acquisition date and Depreciation on right of use assets are charged as year basis on agreement period. Depreciation rates prescribed by Corporate Accounting Manual and Bangladesh Energy Regulatory Commission for the different categories of assets are as follows :

	Rate
Building & infrastructure	2.50%
Transmission line	3.33%
Distribution line	5%
Other civil constructions	2.50%
Office equipment	15%
Other equipment	20%
Furniture & fixture	10%
Telecom & computer equipment	15%
Transmission & distribution plant	5%
Consumer metering station (CMS)	10%
Domestic appliances	15%
Sheds and temporary structures	10%
Light vehicles	20%
Right of Use Assets	Agreement Period

### 03.13 Interest on borrowings:

Interest on long term borrowings during the period of project execution is capitalized as part of the cost of the development expenditure. All other interest is recognized in the statement of profit or loss for the period in which it is incurred.

### 03.14 Maintenance:

Expenditure for maintenance of tangible fixed assets is recognized as an expense for the period in which it is incurred.

### 03.15 Current assets:

- Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. L/C Goods in transit and Store in transit are valued at cost.

- b) Trade debtors are valued at estimated realizable value.
- c) Bank deposits are classified in three broad heads i.e., " Investment in FDR" for the fixed deposits, Depreciation Fund Investment" and all other bank balances in the form as " Cash & Bank balances". Both Bank deposits have been shown under current assets.
- d) For collection of sale proceeds 4 (four) STD accounts are being maintained in each Bank for catering four natures of receipts i.e. one for Industrial customers including CNG, Power & Captive Power, one for Commercial customers , one for Domestic customers and the remaining one for Security Deposits and other receipts//income.

### **03.16 Advances:**

All Advances are substantiated by appropriate subsidiary ledgers which are maintained properly.

### **03.17 Employees' Benefit Costs :**

- a) The Company operates a recognized Contributory Provident Fund, managed by an independent Board of Trustees for the benefit of employees.
- b) The Company also operates a recognized Gratuity Fund and a Welfare Fund managed by an independent Board of Trustees for the benefit of employees.

### **03.18 Income :**

- a) Bangladesh Energy Regulatory Commission on behalf of the Government of Bangladesh sets sales prices as well as various margin for gas. Sales are valued on an accrued basis. Sales are stated net of Government levies and taxes on sales and margin for other Stakeholders.
- b) Other revenues earned from gas distribution business in the form of Connection charges, Commissioning fees, service charges, Meter Rent, Penalty & Fine Receipt, Demand Charge and income from Higher Heating Value (HHV) etc. are also treated as Other Operating Income.
- c) Revenue received from other sources such as enlistment and renewal fee, forfeiture, liquidated damage, profit on sale of stores, sale of tender document etc. are shown as Other Income.

### **03.19 Miscellaneous Income:**

Miscellaneous Income including Name Change, Agreement fee, Load increase-decrease, Riser/Burner shifting, Burner Gas, RMS Modification fee, rent of chart recorder etc.

### **03.20 Income Tax :**

- a) Provision for Income Tax on profits has been determined as per tax regulations based on tax rates currently in force.
- b) Income tax is assessed by applying 83(2)/16BBB of IT Ordinance 1984,
- c) Rate of income tax for the income year is 30% as per Finance Act, 2021.

### **03.21 Compliance with Local Laws :**

The financial statements have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act,1994 and other relevant laws and rules.

### **03.22 Budget and budget variances:**

Budget is an estimate of costs, revenue and resources over a Specific period, reflecting a reading of future financial conditions and goals. The reason for preparing budget are compel planning, communicating ideas and plan, coordination activities and means of allocating resources and budget variances is the differences between the actual amount incurred or realized and the corresponding forecasted (budgeted figure).Details of the budget variance analysis is shown in Annexure-1.

### **03.23 Ratio Analysis:**

Ratio analysis is an important technique of financial analysis in which amount are converted into ratios for

meaningful comparisons, with past ratios and ratios of other firms in same or different industries. Ratio analysis determines trends and exposes strengths or weakness of a firm. Details of ratio analysis are shown in Annexure-2.

For every Ratio is given a brief Explanation below:

## A) Liquidity Ratio

### 03.23.1 Current Ratio:

Current ratio indicates the liquidity position of the company. Current ratio of the company is 2.68:1.00 during the year 2020-2021 and it was 2.32:1.00 in the previous year. The standard of current ratio is 2:1. Since current ratio during the year 2020-2021 is higher than the standard. It means the ability of the company is sound to meet short-term liability obligations.

### 03.23.2 Quick or Acid Test Ratio:

Quick or Acid Test ratio indicates the liquidity position of the company. Quick ratio of the company is 2.47:1.00 during the year 2020-2021 and it was 2.23:1.00 in the previous year. The standard of Quick or Acid Test ratio is 1:1. Since quick ratio during the year 2020-2021 is higher than the standard. It means the ability of the company is sound to meet short-term liability obligations.

### 03.23.3 Accounts Receivable Turnover Ratio:

Accounts receivables turnover ratio measures the efficiency with which a company collects on its receivables. Accounts Receivable Turnover is 1.42 months during the year 2020-2021 & it was 1.93 months in the previous year. The standard of Accounts receivables turnover ratio is 3 months. Accounts receivables turnover ratio measures the efficiency with which a company collects on its receivables. It means the company has a good position to collect account receivable.

## B) Profitability Ratio

### 03.23.4 Return on Average Fixed Assets:

Return on Average Fixed Assets is used by analysts to measure operating performance of the company. Return on Average Fixed Assets is 95.16% during the year 2020-2021 & it was 94.80% in the previous year. The standard of return on average fixed assets is 12%. Since return on average fixed assets ratio during the year 2020-2021 is higher than the standard. It indicates that the company has a sound efficiency according to the return on average fixed assets.

### 03.23.5 Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest):

Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest) is used by analysts to measure operating performance of the company. Return on Average Fixed Assets is 93.70% during the year 2020-2021 & it was 93.87% in the previous year. The standard of return on average fixed assets(excluding interest) is 12%. Since return on average fixed assets ratio (excluding interest) during the year 2020-2021 is higher than the standard. It indicates that the company has a sound efficiency according to the return on average fixed assets (Excluding Interest).

### 03.23.6 Return on Equity:

Return on equity (ROE) is a measure of financial performance. Return on equity (ROE) is 23.77% during the year 2020-2021 & it was 29.30% in the previous year. The standard of return on equity is 15%. It shows that the financial performance of the company is favourable.

### 03.23.7 Return on Total Capital Employed/ Net Assets:

Return on Capital Employed (ROCE) measures how efficiently a company is using its capital. Return on Total Capital Employed/ Net Assets is 20.36% during the year 2020-2021 & it was 24.49% in the previous year. The standard of total capital employed/net assets is 10%. It shows that the profitability position of the company is favourable.

## C) Solvency Ratio

### 03.23.8 Debt-Equity Ratio:

Debt-Equity Ratio is a measure of the relative contribution of the creditors and shareholders or owners in the capital employed in the company. Debt-Equity Ratio is 14.34:85.66 during the year 2020-2021 & it was 16.39:83.61 in the previous year. The standard of debt-equity ratio is 60:40. This financial tool means solvency of the company is sound.

### 03.23.9 Debt-service coverage ratio:

Debt service coverage ratio shows how much cash a company generates for every taka of principal and interest owed. Debt-service coverage ratio is 1.0:13.24 for the year 2020-2021 & it was 1.0:15.08 in the previous year. The standard of debt-service coverage ratio is 1.0:2.0. It shows debt service coverage is favourable.

### 03.23.10 Earning per Share:

EPS is a financial ratio, which divides net earnings available to common shareholders by the average outstanding shares over a certain period of time. During the year 2020-2021, Earning per share (EPS) is 97.12 taka & it was 176.30 taka in the previous year. Earning per share (EPS) during the year 2020-2021 is lower than the previous year due to Government Equity converted to ordinary share capital and reduction of net profit after tax (NPAT) comparative to previous year. But, the overall Earning per share (EPS) shows strong capacity of the company for shareholders.

### 03.23.11 Net Asset value Per Share:

Net asset value per share is a financial ratio, which divides net asstes(total assets- total liabilities) to shareholders by the ordinary shares over a certain period of time. Net asset value per share is 583.81 taka during the year 2020-2021 & it was 891.48 taka in the previous year. Net asset value per share during the year 2020-2021 is lower than the previous year due to Government Equity converted to ordinary share capital and deduction of net assets comparative to previous year. It shows sound asset position of the company.

### 03.24 Comparative Information:

Comparative information have been disclosed in respect of the previous year i.e. 2019-2020 for understanding of the current year's financial figures.

### 03.25 Beneficiary' Profit Participation Fund:

The amount of Beneficiary' Profit participation fund have to be calculated on Profit before tax and BPPF. The calculation method was provided by Petrobangla through a circular no. 18.02.0000.026.33.001.13. The opinion for the calculation of BPPF was also provided by the ICAB though a specialized opinion dated on 3 November 2003 only for the Petrobangla.

### 03.26 Status of Tax Liability:

Income tax assessment has been completed up to the assessment year 2019-2020 and tax has been settled accordingly.



#### 04 Property, Plant and Equipment :

Details of cost of fixed assets, accumulated depreciation thereon and written down value as on 30th June 2021 are shown at below :

Sl. No.	Particulars	Cost			Rate %	Depreciation			Written Down Value at 30 June 2021	
		At 01 July 2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment		At 30 June 2021	At 01 July 2020	Charged for the year		Adjustment
1	Consumer Metering Station	69,025,213	-	-	10%	69,025,212	-	-	69,025,212	1
2	Transmission Line	211,233,603	-	-	3.33%	135,142,265	7,034,079	-	142,176,344	69,057,259
3	Distribution Line	1,999,580,218	-	-	5%	1,172,462,242	79,305,624	-	1,251,767,866	747,812,352
4	Freehold Land	132,630,883	-	140,289	0%	-	-	-	-	132,490,594
5	Building & Infrastructure	123,310,866	24,085,159	-	2.5%	27,537,551	2,509,475	-	30,047,026	117,348,999
6	Furniture and Fixture	12,726,288	2,623,208	7,750	10%	7,999,038	948,306	-	8,947,344	6,394,402
7	Light Vehicles	114,977,304	-	-	20%	79,641,847	11,690,215	-	91,332,062	23,645,242
8	Office Equipment	28,141,167	392,382	37,920	15%	12,322,217	3,133,661	-	15,455,878	13,039,751
9	Other Construction	122,899,760	4,816,123	-	2.5%	31,205,965	3,128,467	-	34,334,432	93,381,451
10	Telecom and Computer Equipment	12,681,183	523,449	5,339	15%	10,047,339	897,692	-	10,945,031	2,254,262
11	Transmission and Distribution Plant	202,115,111	11,748,947	-	5%	93,676,842	9,912,601	-	103,589,443	110,274,615
12	Other Equipment	13,498,977	-	-	20%	13,498,976	-	-	13,498,976	1
13	Domestic Appliances	3,278,821	68,194	-	15%	3,103,789	119,440	-	3,223,229	123,786
14	Sheds and Temporary Structures	2,385,499	-	-	10% Agreement period	1,335,196	156,674	-	1,491,870	893,629
15	Rights of use Assets	-	6,501,980	-	-	-	2,416,367	-	2,416,367	4,085,613
<b>Total as at 30 June 2021</b>		<b>3,048,484,893</b>	<b>50,759,442</b>	<b>191,298</b>		<b>3,099,053,037</b>	<b>165,699,477</b>	<b>121,252,601</b>	<b>1,778,251,079</b>	<b>1,320,801,957</b>
<b>Total as at 30 June 2020</b>		<b>3,031,320,652</b>	<b>39,936,072</b>	<b>22,771,831</b>		<b>3,048,484,893</b>	<b>1,532,415,182</b>	<b>124,583,295</b>	<b>1,656,998,477</b>	<b>1,391,486,415</b>

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
<b>05. Capital Work-In-Progress</b>		
M/S Pal-Acumen Joint Venture	1,122,506	1,122,506
M/S Haque Enterprise,Dhaka	-	2,069,651
M/S Das Traders,Tangail	-	8,572,277
M/S Azizul Traders, Rajshahi	10,438,318	10,438,318
M/s Mihad Enterpries, Sirajganj	-	837,311
M/S System Service limited, Dhaka	2,286,633	-
M/S Talukder Home Service	-	1,814,518
M/s. Talukder Engineering & Network	-	485,506
	<b>13,847,457</b>	<b>25,340,087</b>
<b>06. Inventories of Stores &amp; Other materials</b>		
Pipes ( 3/4" -12")	419,270,692	171,138,092
Tubes and Fittings	75,639,686	67,735,003
Fuel, Oil and Lubricants	2,693,446	15,403
Raw Materials and Chemicals	-	18,600
General Hardware	2,178,377	1,980,417
Packing, Gaskets & Insulating Materials	51,768,804	17,036,491
Chemical Laboratory Equipments	23,044,977	24,999,704
Electrical Equipment & Spares	188,041	139,820
L/C Goods in transit	48,732,184	8,262,394
Stores in Transit	521,047	-
	<b>624,037,254</b>	<b>291,325,924</b>
<b>07. Trade and Other Receivables</b>		
Trade Receivable (Note - 07.1)	1,448,447,578	1,809,736,628
Other Receivable (Note - 07.2)	83,598,258	97,177,951
	<b>1,532,045,836</b>	<b>1,906,914,579</b>
<b>07.1 Trade Receivable:</b>		
Accounts Receivable(Power)	767,253,338	1,074,597,127
Accounts Receivable(Industrial)	77,562,694	53,522,560
Accounts Receivable(Commercial Hotel & Restaurants)	8,629,873	8,288,419
Accounts Receivable(Commercial Small & Cottage Industries)	6,444,161	8,122,324
Accounts Receivable(Domestic)	184,862,080	211,593,400
Accounts Receivable(Captive Power)	85,291,806	75,140,147
Accounts Receivable (CNG)	184,739,215	227,214,298
Meter Rent Receivable(CNG)	158,831	200,156
Meter Rent Receivable (Cap Power)	172,135	176,769
Meter Rent Receivable (Industrial)	769,487	711,805
Meter Rent Receivable (Commercial Hotel & Restaurants)	102,727	174,971
Meter Rent Receivable (Commercial -Small & Cottage)	157,913	176,431
Meter Rent Receivable (Domestic Meter)	235,989	261,502
Demand Charge Receivable (Captive Power)	1,184,975	827,526
Demand Charge Receivable (CNG)	952,368	1,201,086
Demand Charge Receivable (Commercial -Hotel & Restaurant)	15,084	39,017
Demand Charge Receivable (Commercial -Small & Cottage)	45,535	54,511
Demand Charge Receivable (Industry)	837,697	667,616
Demand Charge Receivable (Power)	64,146,418	63,635,706
HHV/NHV Receivable (Power)	64,885,252	83,131,257
	<b>1,448,447,578</b>	<b>1,809,736,628</b>
<b>07.2 Other Receivable:</b>		
Interest Receivable on FDR (Note-07.2.1)	77,668,763	97,177,951
Interest Receivable on Depreciation Fund (Note-07.2.2)	5,929,495	-
	<b>83,598,258</b>	<b>97,177,951</b>

Amount in Taka

2020-2021

2019-2020

**07.2.1 Interest Receivable on FDR**

Sonali Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj	1,339,971	-
Sonali Bank Ltd, Pallabi Branch, Mirpur, Dhaka	1,923,287	-
Janata Bank Ltd. Corporate Branch, Sirajganj	1,292,513	1,275,524
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Pabna	3,187,368	3,637,532
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch, Pabna	414,246	463,443
Janata Bank Ltd, Ishurdi Corporate Branch, Pabna	1,057,862	1,142,761
Janata Bank Ltd, Atua Branch, Pabna	1,037,076	596,956
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch, Sirajganj	308,394	512,960
Janata Bank Ltd,Chawk Bazar Branch,Dhaka	405,332	390,000
Janata Bank Ltd, Bera Branch, Pabna	525,295	225,235
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Bogura	285,458	485,335
Janata Bank Ltd, Hetem Khan Branch, Rajshahi	308,763	297,860
Agrani Bank Ltd, Sahev Bazar Corporate Branch, Rajshahi	49,485	46,755
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch, Sirajganj	3,394,366	4,009,594
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch, Sirajganj	1,199,632	1,300,812
Agrani Bank Ltd, Saptapadi Market Branch, Bogura	1,829,484	1,715,065
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch, Rajshahi	-	-
Agrani Bank Ltd, Bohuli Branch, Sirajganj	456,233	85,078
Agrani Bank Ltd, Station Road Branch, Sirajganj	-	278,440
Agrani Bank Ltd, Wasa Corporate Branch, Dhaka	377,556	-
Rupali Bank Limited, , Indira Road Branch, Dhaka	2,962,133	2,931,677
Rupali Bank Limited, Santhia Branch, Pabna	1,530,549	3,802,659
Rupali Bank Ltd, Rajshahi Cantonment Branch, Rajshahi	673,151	-
Rupali Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj	675,740	-
Rupali Bank Ltd, Betil Branch, Sirajganj	450,493	-
Rupali Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj	1,389,452	-
Rupali Bank Ltd, Bonogram Branch, Sirajganj	281,096	-
BASIC Bank Limited, Bogura Branch	5,066,597	4,777,112
BASIC Bank Limited, syedpur Branch, Nilphamari	396,052	403,125
BASIC Bank Limited, Mawna Branch, Gazipur	603,247	496,125
BASIC Bank Limited, Kawran Bazar Branch, Dhaka	509,575	914,789
BASIC Bank Limited, Belkuchi Branch, Sirajganj	2,194,344	2,189,713
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	5,197,250	8,611,392
BASIC Bank Limited, Dilkusha Branch, Dhaka	1,076,301	17,500
BASIC Bank Limited, Dhanmondi Branch, Dhaka	642,666	613,085
BASIC Bank Limited, Main Branch, Dhaka	538,151	-
Investment corporation of Bangladesh, Rajshahi Branch	4,711,993	5,287,674
Investment corporation of Bangladesh, Bogura Branch	4,550,771	6,386,968
Investment corporation of Bangladesh, Local Office, Dhaka	1,449,863	1,639,984
Karmasangsthan Bank, Sirajganj Branch	-	198,518
BDBL Principal Branch, Dhaka	-	1,192,535
BDBL ,Pabna Branch, Pabna	219,174	230,056
BDBL, Rajshahi Branch	44,219	39,777
Social Islami Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	4,023,684	7,676,620
Social Islami Bank Limited, Bogura Branch, Bogura	2,823,096	4,572,673
Social Islami Bank Limited, Shajadpur SME/Krishi Branch	-	461,162
AB Bank limited, Sirajganj	3,751,682	4,764,417
AB Bank limited, New Elephant Road, Dhaka	587,993	755,188
NRB Global Bank Limited,Banani Branch,Dhaka	-	395,152
NRB Global Bank Limited,Ashulia Branch,Dhaka	2,172,634	2,004,377

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
First Security Islami Bank Limited, Rupnagar branch, Dhaka	-	803,630
First Security Islami Bank Limited, Uttara Branch, Dhaka	-	704,771
First Security Islami Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	770,377	4,510,059
First Security Islami Bank Limited, Gulshan Branch, Dhaka	-	727,398
Standard Bank Limited, Panthapath Branch, Dhaka	-	467,250
Standard Bank Limited, Ring Road Branch, Dhaka	-	895,125
Standard Bank Limited, Hatikumrul Branch, Sirajganj	-	207,325
National Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	5,296,433	7,733,834
Modhumoti Bank Limited, Rajshahi Branch, Rajshahi	1,476,461	1,957,325
Union Bank Ltd, Dinajpur branch	36,488	44,625
Union Bank Ltd, Bagha Bari branch, Ashulia Dhaka	-	218,250
Union Bank Ltd, Mirpur Branch, Dhaka	-	218,250
Meghna Bank Ltd., Rangpur Branch	1,226,315	1,617,875
Meghna Bank Ltd., Hatikumrul Branch, Sirajganj	34,442	35,228
Meghna Bank Ltd, Bogura Branch	510,411	-
UCBL, Head of Branch, Mothejeel, Dhaka	4,156	5,250
UCBL, Kawran Bazar Branch, Dhaka	44,384	-
Community Bank Ltd, Rani Bandar Branch, Dinajpur	355,069	-
The Farmers/Padma Bank Limited, Dhanmondi Branch, Dhaka	-	206,128
	<b>77,668,763</b>	<b>97,177,951</b>
<b>07.2.2 Interest Receivable on Depreciation Fund</b>		
Agrani Bank Ltd, WASA Corporate Branch, Dhaka	2,331,783	-
Agrani Bank Ltd, saptabadi Market Br, Bogura	470,609	-
Agrani Bank Ltd, Taraganj Branch	2,812,793	-
Rupali Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj	314,310	-
	<b>5,929,495</b>	<b>-</b>
<b>08. Loans to Employees</b>		
Computer Loans to employees (Note - 08.1)	165,000	279,000
Land purchase/House building loans to employees (Note - 08.2)	133,282,007	81,747,150
Motor Cycle loans to employees (Note - 08.3)	424,922	641,530
	<b>133,871,929</b>	<b>82,667,680</b>
<b>08.1 Computer Loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	279,000	318,000
Add: Paid during the year	-	60,000
	279,000	378,000
Less : Recovery during the year	114,000	99,000
	<b>165,000</b>	<b>279,000</b>
<b>08.2 Land purchase/House building loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	81,747,150	41,573,381
Add: Paid during the year	58,565,900	45,000,000
	140,313,050	86,573,381
Less : Recovery during the year	7,031,043	4,826,231
	<b>133,282,007</b>	<b>81,747,150</b>
<b>08.3 Motor Cycle loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	641,530	1,081,763
Add: Paid during the year	100,000	-
	741,530	1,081,763
Less : Recovery during the year	316,608	440,233
	<b>424,922</b>	<b>641,530</b>



## 09. Advances, Deposits and Prepayments:

Advance (note - 09.1)  
Deposit (note - 09.2)

### 09.1 Advance

Corporate Tax deducted at Source  
Corporate Tax advance payment (Cash)  
Advance against Incentive Bonus (Employees)  
Bangladesh Petroleum Institute (BPI)  
Advance to others (Note - 09.1.1)  
Advance to Contractors' & Suppliers' (Note - 09.1.2)  
Loans to petrobangla  
Recoverable from Employees

#### 09.1.1 Advance to others

DC Sirajganj  
Director, BRTC, BUET, Dhaka  
District Adjutant of Ansar and VDP, Sirajganj  
RPGCL (CNG issued on Credit)

#### 09.1.2 Advance to Contractors' & Suppliers'

M/S Mirza Construction, Sirajganj  
M/S Das Traders  
M/S Talukder Home Service  
M/S Azizul Traders, Rajshahi

### 09.2 Deposit

Grameen Phone  
Bangladesh Power Development Board  
Sirajganj Palli Bidyut Samity  
Bangladesh Telecommunication Company Ltd.

## 10. Investment on FDR

Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch, Sirajganj  
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura  
Agrani Bank Ltd, Shahjadpur Branch  
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi  
Agrani Bank Ltd, Station Road Branch, Sirajganj.  
Agrani Bank Ltd, Bahuli Branch, Sirajganj.  
Agrani Bank Ltd, Wasa Corporate Branch, Dhaka  
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch  
BASIC Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj  
BASIC Bank Ltd, Kawran bazar Branch, Dhaka  
BASIC Bank Ltd, Dhanmondi Branch  
Basic Bank Ltd, Dilkusha Branch, Dhaka  
BASIC Bank Ltd, Bogura Branch  
Basic Bank Ltd, Saidpur Branch  
Basic Bank Ltd, Mawna Branch Gazipur  
Basic Bank Ltd, Mothijheel Main Branch, Dhaka  
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj  
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Pabna

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
	857,823,905	483,550,102
	285,630	285,630
	<b>858,109,535</b>	<b>483,835,732</b>
	663,078,912	266,776,444
	86,000,000	90,000,000
	46,893,661	43,755,533
	1,075,850	1,148,075
	48,242,945	46,080,805
	6,616,738	11,958,633
	-	23,662,000
	5,915,799	168,612
	<b>857,823,905</b>	<b>483,550,102</b>
	45,688,488	45,688,488
	217,350	-
	2,302,107	357,317
	35,000	35,000
	<b>48,242,945</b>	<b>46,080,805</b>
	1,187,587	-
	-	7,227,722
	-	653,038
	5,429,151	4,077,873
	<b>6,616,738</b>	<b>11,958,633</b>
	98,831	98,831
	43,379	43,379
	26,360	26,360
	117,060	117,060
	<b>285,630</b>	<b>285,630</b>
	119,703,490	168,895,269
	241,494,958	55,460,453
	24,486,570	28,226,693
	7,601,906	7,248,873
	-	12,293,183
	26,778,632	15,865,500
	10,000,000	-
	123,569,016	420,682,171
	80,700,606	75,888,668
	12,404,626	48,777,001
	11,690,900	11,000,000
	20,000,000	20,000,000
	98,200,250	103,500,000
	10,672,500	10,000,000
	15,000,000	30,000,000
	10,000,000	-
	29,206,732	31,135,457
	85,633,486	131,635,210

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch	6,676,440	24,833,142
Janata Bank Ltd, Ishwardi Branch	63,924,280	70,191,186
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch Sirajganj	7,042,296	18,065,305
Janata Bank Ltd, Chawk Bazar Branch, Dhaka	10,537,500	10,000,000
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch	10,000,000	25,559,419
Janata Bank Ltd, Bera Branch Pabna	18,600,205	14,702,867
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna	30,718,006	19,627,653
Janata Bank Limited, Hetemkhan Branch, Rajshahi	7,098,679	6,754,214
Bangladesh Development Bank Limited, Principal Branch, Dhaka	-	41,288,000
Bangladesh Development Bank Limited, Pabna Branch	72,265,899	68,164,882
Bangladesh Development Bank Limited, Rajshahi Branch	41,656,591	39,285,025
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Bogura	263,356,095	363,436,017
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Local Office, Dhaka	180,000,000	205,977,849
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Rajshahi	238,191,274	265,536,109
Karmasangtham Bank Ltd. Sirajganj Branch	-	5,267,500
Rupali Bank Ltd., Santhia Branch, Pabna	91,263,024	126,385,391
Rupali Bank Ltd., Indira Road Branch, Dhaka	75,688,591	71,178,000
Rupali Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj	15,000,000	-
Rupali Bank Ltd, Bethil Branch, Sirajganj	10,000,000	-
Rupali Bank Ltd, Bonogram Branch, Pabna	50,000,000	-
Rupali Bank Ltd, Cantonment Branch, Rajshahi	15,000,000	-
Rupali Bank Ltd, Sirajganj Branch	30,000,000	-
Sonali Bank Ltd, Pollobi Branch, Dhaka	160,000,000	-
Sonali Bank Ltd, Sirajganj Branch	238,347,703	-
National Bank Ltd, Sirajganj Branch	86,814,256	98,665,804
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch	64,303,085	156,271,093
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch	40,830,745	101,752,292
Social Islami Bank Ltd, Shahjadpur Branch	-	20,384,790
NRB Global Bank, Ashulia Branch, Savar, Dhaka	25,429,264	23,138,547
NRB Global Bank, Banani Branch, Dhaka	-	15,855,000
AB Bank limited, Sirajganj Branch	58,366,710	66,585,039
AB Bank Ltd., New Elephant Road Branch, Dhaka	10,950,000	10,000,000
Community Bank Bangladesh Ltd, Dinajpur	20,000,000	-
Modhumoti Bank Ltd., Rajshahi Branch	27,063,812	24,688,373
First Security Islami Bank Ltd., Rupnagar Branch, Dhaka	-	11,596,397
First Security Islami Bank Ltd., Uttara Branch, Dhaka	-	11,596,397
First Security Islami Bank Ltd., Sirajganj Branch	13,283,619	69,902,439
First Security Islami Bank Ltd., Gulsan Branch	-	10,840,500
Standard Bank Limited, Panthpath Branch, Dhaka	-	5,000,000
Standard Bank Limited, Hatikumrul Branch	-	10,840,500
Standard Bank Ltd., Ring Road Bran, Dhaka	-	10,000,000
UCBL, Motijheel Branch, Dhaka	5,267,000	5,000,000
UCBL, Kawran Branch, Dhaka	100,000,000	-
Union Bank, Dinajpur Branch	10,762,000	10,000,000
Union Bank Ltd, Ashulia Branch, Dhaka	-	10,000,000
Union Bank Ltd, Mirpur Branch, Dhaka	-	10,000,000
Meghna Bank Ltd. Hatikumrul Branch	22,348,642	20,876,212
Meghna Bank Ltd, Rangpur Branch	22,030,500	20,000,000
Meghna Bank Ltd, Bogura Branch	10,000,000	-
Padma Bank Ltd. Dhanmondi branch	-	2,250,000
	<b>3,079,959,886</b>	<b>3,272,104,418</b>

## 11. Depreciation Fund Investment

DFI-FDR with Agrani Bk Wasa Br, Dhaka	105,355,109	-
DFI-FDR with Agrani Bank ,Taraganj Bran,Rangpur	149,000,000	-
DFI-FDR with Rupali Bank,Sirajganj Branch	60,700,000	-
DFI-FDR With Agrani Bank,Saptapadi Market Br,Bogura	173,823,529	-
Rupali Bank Ltd ,Sirajganj Br DFI-SND -3764024000041	856,940	-

### Amount in Taka

2020-2021

2019-2020

**489,735,578**

## 12. Cash and Bank Balances

Imprest Fund (Note - 12.1)	150,000	150,000
Bank STD Accounts (Note - 12.2)	1,252,167,215	1,312,068,004
Bank CD Accounts (Note - 12.3)	2,714,092	1,305,043

**1,255,031,307**

**1,313,523,047**

### 12.1 Imprest Fund

Dhaka Liaison Office	15,000	15,000
Manager (Services)	25,000	25,000
Ishwardi Regional Office	20,000	20,000
Pabna Regional Office	20,000	20,000
Sirajganj Regional Office	15,000	15,000
Baghabari Regional Office	15,000	15,000
Bogura Regional Office	20,000	20,000
Rajshahi Regional Office	20,000	20,000

**150,000**

**150,000**

### 12.2 Bank STD Accounts

Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-93)	264,617	58,967
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-94)	1,443,652	334,285
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-95)	108,723	99,967
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-92)	8,268,043	273,629
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000036)	801,710	66,858
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000056)	365,420	3,956
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch, Bogura- 63	297,574	72,016
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000047)	931,338	22,924
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-45)	1,007,240	17,675
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch Bogura (STD-46)	519,377	82,145
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-47)	1,549,872	27,194
Agrani Bank Ltd,Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-48)	1,313,839	74,576
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-14)	906,443	26,148
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-15)	8,496,410	45,534
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-16)	1,318,042	98,808
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-17)	775,804	90,853
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-06)	480,848	99,606
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-09)	1,006,331	26,195
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-07)	861,774	73,349
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch, Rajshahi (STD-67)	192,717	79,676
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch ,Rajshahi (STD-70)	2,324,636	450,601
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-44)	838,129	42,615
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-60)	1,082,577	2,782
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Br Rajshahi (STD-67)	1,192,202	90,303
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch ,Rajshahi (STD-30)	514,592	80,683
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-31)	2,503,689	81,076
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-33)	514,438	87,230
Agrani Bank Ltd, Bhadra Branch ,Rajshahi (STD-18)	104,903	86,395

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Agrani Bank Ltd, Bhadra Branch, Rajshahi (STD-21)	2,369,007	105,571
BASIC Bank Ltd. Dilkusha Branch, Dhaka (STD-04000699)	878,346	2,401,034
BASIC Bank Ltd. Sirajganj Branch (STD-2916-01-0000053)	1,119,837,785	710,254,554
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000495)	2,339,512	34,118
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000502)	9,135,801	10,733,001
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000518)	440,873	117,819
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000523)	569,914	56,497
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-107)	7,980	27,172
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-79)	2,737,817	1,748
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-84)	309,108	572,022,165
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-90)	6,982,077	76,329
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-300)	1,362,121	1,112,912
Basic Bank Ltd,Sirajganj Branch STD-399	3,382,521	2,096,541
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-27)	241,108	84,759
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-28)	2,178,777	98,409
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-29)	473,931	57,750
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-30)	39,690	39,489
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-88)	1,047,290	39,693
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-89)	1,550,649	92,355
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-90)	1,468,968	125,043
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-91)	274,726	37,514
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-33)	1,913,857	25,805
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-34)	658,905	47,460
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-35)	355,605	75,598
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-36)	83,116	186,153
Janata Bank Ltd, Local Office. Branch Dhaka (STD-36001398)	9,970	10,768
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-52)	1,450,162	47,283
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-53)	300,066	57,396
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-54)	813,540	46,416
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-55)	683,266	83,587
Janata Bank Ltd. Hetemkhan Branch,Rajshahi ( STD 58)	72,688	41,501
Janata Bank Ltd. Hetemkhan Branch,Rajshahi ( STD 59)	14,049	13,628
Janata Bank Ltd, Hetem Khan Branch, Rajshahi (STD-61)	1,912,335	48,276
Janata Bank Ltd , Local Office, Dhaka(STD-1919)	10,661	11,456
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-116)	-	27,950
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-117)	-	62,322
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-118)	-	1,693,686
Janata Bank Ltd,Corporate Branch Sirajganj (STD-115)	829,666	876,645
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-119)	-	482,017
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 21)	402,400	47,964
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD-22)	371,806	7,755
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 23)	2,101,307	204,730
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 24)	316,320	41,244
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-108)	511,718	18,007
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-109)	494,808	7,466
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-110)	654,185	171,559
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-111)	262,666	44,167
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-14)	172,327	64,084
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch ( STD-15)	93,506	40,940
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-16)	1,470,640	43,308



	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-17)	718,618	68,668
Janata Bank Ltd. Rani Bazar Branch, Rajshahi (STD- 32/3)	101,650	8,228
Janata Bank Ltd, Rani Bazar Branch ,Rajshahi (STD-35/6)	2,173,123	52,924
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-10)	81,503	26,195
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-12)	6,093,154	7,059
Rupali Bank Ltd , Santhia Branch (STD-11)	535,074	104,137
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-13)	1,149,058	140,836
Rupali Bank Ltd, Sirajganj STD-40	2,835,599	1,938,640
Dutch Bangla Bank Limited,Sirajganj STD 15	4,838,543	2,123,601
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-62)	356,126	93,025
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-63)	828,517	44,523
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-64)	2,990,217	60,478
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-65)	650,193	84,257
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-37/1)	545,389	94,744
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-38/8)	1,087,205	27,119
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-39/4)	1,450,331	87,099
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-40/5)	834,836	41,709
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-88)	579,450	80,934
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-89)	194,436	26,290
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-90)	801,018	13,718
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-91)	1,084,434	11,278
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-04)	202,149	96,940
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-05)	3,019,530	6,103
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-06)	1,236,281	85,561
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-07)	669,105	4,246
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-528	2,052,341	-
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-547	719,155	-
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-617	766,228	-
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-695	1,444	-
	<b>1,252,167,215</b>	<b>1,312,068,004</b>
<b>12.3 Bank CD Accounts</b>		
Janata Bank Ltd , Local Office Branch, Dhaka (CD-5598)	27,960	28,650
Custom Deposit, Chittagong Custom House	2,686,132	1,276,393
	<b>2,714,092</b>	<b>1,305,043</b>
<b>13. Share Capital</b>		
<b>a) Authorized Capital</b>		
15,000,000 ordinary shares of Tk. 100 each	<b>1,500,000,000</b>	<b>1,500,000,000</b>
<b>b) Issued, Subscribed &amp; Paid-up</b>		
92,90,114 ordinary shares of Tk. 100 each.	<b>929,011,400</b>	<b>525,531,700</b>

Share Capital of Tk.92,90,11,400 comprises: (a) Tk.1,500,000 being the value of 15,000 shares @ Tk. 100 each issued in favour of Petrobangla represented by Chairman, Petrobangla; (b) Tk.700 being value of 7 (Seven) share @ Tk. 100 each subscribed by 7 individuals; and (c) Tk92,75,10,700 being the converted amount of Equity portion of Government funded from Development Program for Development Project.

**14. Equity Investment By Government:**

-	<b>403,479,662</b>
---	--------------------

This amount has been received from Government against Gas Supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas Project as equity.

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
<b>15. Retained Earnings</b>		
Opening balance	3,755,984,455	2,929,484,108
Add: Net Profit after tax during the year	902,301,110	926,500,348
Less: Loans to Petrobanga for feasibility study of Land based LNG Terminal adjusted	(23,662,000)	-
Less: share capital adjusted	(38)	-
Less: Dividend Paid	(140,000,000)	(100,000,000)
	<b>4,494,623,527</b>	<b>3,755,984,455</b>
<b>16. Long Term Borrowings -Local Sources (GOB)</b>		
Gas supply to Western Zone Project (Distribution) (note- 16.1)	-	-
Gas supply to Bogura Town Project (note- 16.2)	-	302
Gas supply to Rajshahi City & it's adjoining Areas (note- 16.3)	25,956,955	36,654,708
	<b>25,956,955</b>	<b>36,655,010</b>
<b>16.1 Gas supply to Western Zone Project (Distribution) Loan No. - 8950</b>		
Balance at the beginning of the project	794,796,764	794,796,764
Less: Payment up to 30 June for respective year	794,796,764	794,796,764
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	-	-
	-	-
<b>16.2 Gas supply to Bogura Town Project Loan No. - 7000</b>		
Balance at the beginning of the project	272,599,502	272,599,502
Less: Payment up to 30 June for respective year	272,599,200	272,599,200
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	302	-
	-	<b>302</b>
<b>16.3 Gas supply to Rajshahi City &amp; it's adjoining Areas Loan No. - 5060</b>		
Balance at the beginning of the project	133,471,040	133,471,040
Less: Payment up to 30 June for respective year	96,816,332	85,693,745
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	10,697,753	11,122,587
	<b>25,956,955</b>	<b>36,654,708</b>
<b>17. Long Term Borrowings - Foreign Sources (ADB ) Loan No. - 2188-BAN(SF)</b>		
Balance at the beginning of the project	437,258,603	437,258,603
Less: Payment up to 30 June for respective year	321,350,189	277,624,329
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	43,725,860	43,725,860
	<b>72,182,554</b>	<b>115,908,414</b>
<b>18. Other Long Term Liabilities</b>		
Customers' security deposit(Note-18.1)	805,419,150	766,058,496
Lease Liability (Note-18.2)	4,295,049	-
	<b>809,714,199</b>	<b>766,058,496</b>
<b>18.1 Customers' security deposit</b>		
Balance at the beginning of the year	766,058,496	693,676,426
Add: Received during the year	63,590,647	90,740,781
	829,649,143	784,417,207
Less: Paid during the year	24,229,993	18,358,711
	<b>805,419,150</b>	<b>766,058,496</b>
<b>18.2 Lease Liability</b>		
Balance at the beginning of the year	-	-
Add: Received during the year	6,501,980	-
	6,501,980	-
Less: Paid during the year	2,206,931	-
	<b>4,295,049</b>	-
<b>19. Current Portion of Long Term Loan</b>		

It represents the outstanding long term loan and the portion of Long term loan liabilities payable in the next financial year i.e. 2021-2022 are as follows:

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Gas supply to Bogura Town Project	302	-
Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (GOB)	10,697,955	11,122,788
Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (ADB)	43,725,862	43,725,862
	<b>54,424,119</b>	<b>54,848,650</b>
<b>20. Trade Creditors and Accruals</b>		
Security and earnest money deposit	20,308,800	19,306,857
Trade creditors for goods, services and other finance (note- 20.1)	177,626,050	151,758,186
Liabilities for depository job work (note- 20.2)	408,953,201	402,799,113
	<b>606,888,051</b>	<b>573,864,156</b>
<b>20.1 Trade Creditors for Goods, Services and Other Finance</b>		
Due to Employees	4,116	3,776
Provision for Audit Fee	172,500	172,500
Recoverable A/c	(13,661)	(11,152)
Provision for Tax Consultant Fees	46,000	-
Provision for Subscription to welfare Fund	-	5,500,000
Provision for Expenses	-	200,000
Provision for furniture & Fixtures (M/S Navana Furniture)	-	1,120,000
Deduction for Revenue Stamps	-	24,500
Liabilities for Goods (Note- 20.1.1)	-	23,970,703
Provision for Goods (Note- 20.1.2)	43,516,584	8,100,183
Provision for Other Construction (Note- 20.1.3)	18,391,204	25,784,055
Liabilities for Services (Rangs workshop Ltd. Dhaka)	706,410	706,410
Provision for land & building(Pal Acumen)	1,122,506	1,122,506
Shramic Kollayan Foundation (Note- 20.1.4)	16,139,000	8,914,826
Provision for Leave Pay (Note- 20.1.5)	20,381,888	18,124,063
Provision for Services(Note-20.1.6)	10,084,798	-
Provision for bonus(Covid 19 Incentives)	6,225,132	-
Provision for Incentive Bonus	60,849,573	58,025,816
	<b>177,626,050</b>	<b>151,758,186</b>
<b>20.1.1 Liabilities for Goods</b>		
Kabirul Islam, DM	-	6,449
Provision for Susec-2 Project Bogra-Mokamtola	-	23,964,254
	-	<b>23,970,703</b>
<b>20.1.2 Provision for Goods</b>		
M/S Zhengzhou Wanda heavy ind.compay ltd,china	994,429	1,623,653
M/S Jining Qiangle pipe anticorrezin materials company ltd	-	94,042
M/S Tancy Instrument Group company ltd, china	6,333,535	6,382,488
M/S Sherhai Changhao International Company Ltd, China	35,540,460	-
M/S Linde Bangladesh limited,Dhaka	570,000	-
M/S Maa System Computer Printer, Bogura	78,160	-
	<b>43,516,584</b>	<b>8,100,183</b>
<b>20.1.3 Provision for Other Construction</b>		
Haque Enterpise	-	2,069,651
M/S System and Service limited, Dhaka	2,286,633	-
M/S Mirza Construction	324,812	-
Industrial Technical Services	352,711	382,911
M/s A. Salam & Associates	2,155,226	810,454
Das Traders,Tangail	-	8,572,277
Azizul Traders, Rajshahi	10,438,318	10,438,318
Haroon & Brothers,Chattogram	925,810	347,981

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Mihad Enterprise	-	403,785
Salvation Engineering Company Limited	696,186	458,654
M/s. Talukder Engineering & Network	473,283	485,506
M/s. Talukder Home Services, Sirajgonj	738,225	1,814,518
	<b>18,391,204</b>	<b>25,784,055</b>
<b>20.1.4 Shramic Kollayan Foundation</b>		
Financial year 2017-2018	3,493,824	3,493,824
Financial year 2018-2019	5,421,002	5,421,002
Financial Year 2019-2020	7,224,174	-
	<b>16,139,000</b>	<b>8,914,826</b>
<b>20.1.5 Provision for Leave Pay</b>		
Balance at the beginning of the year	18,124,063	15,895,054
Add: Provision made during the year	5,947,789	5,788,422
	24,071,852	21,683,476
Less : Paid during the year	3,689,964	3,559,413
	<b>20,381,888</b>	<b>18,124,063</b>
<b>20.1.6 Provision for Services</b>		
Crown Shipping & Transport Agency, Chattogram	2,300,045	-
Director, BRTC, BUET, Dhaka	7,784,753	-
	<b>10,084,798</b>	<b>-</b>
<b>20.2 Liabilities for Job Done Depository Work</b>		
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-1)-R & M	4,962,056	4,962,056
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-2)-R & M	5,000,000	-
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-3)-R & M	5,000,000	-
Liabilities for depository work of Sirajganj Roads & Highway	15,764,789	15,125,009
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Hatikumul-Bogura-PM-3	12,226,791	12,226,791
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Bogura-Mokamtula-PM-5	217,494,110	196,035,747
Liabilities for depository work of Western BD Bridge Project	3,705,939	3,705,939
Liabilities for Dep. Job with Rajshahi Kolpona Cinema Hall Road	15,000,000	15,000,000
Liabilities for Dep. Job Work with Siraj Municipal (Alia M. bridge)	226,278	226,278
Liabilities for Dep Job Work with Siraj Municipal (Gurer Bazar Bri)	105,297	161,457
Liabilities for Depo. Job Work with Siraj Municipal (Mujib Sharak)	64,681	182,003
Liabilities for Depository Work With B.SK Mujib Hi-Tech Park, Ra	1,290,988	3,000,000
Liabilities for Work with RHD (Bogura Town to Medical Area)	5,205,843	6,549,284
Liabilities for depo with Rajshahi BSCIC Industrial Area-2	2,000,000	-
Liabilities for Depo with Sirajganj-Sherpur of Roads and Highway, Sirajganj	15,394,174	-
Liabilities for depo work with Mukta Construction	46,608	-
Liabilities for depo work with R R Spinning & Cotton Mills Ltd	1,885,057	-
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-2)	-	4,868,305
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-3)	-	2,016,444
Liabilities for depository work of Ishurdi EPZ, Ishurdi, Pabna	5,338,415	12,826,666
Liabilities for depository work of Bangladesh Railway, Ishurdi, Pabna	1,965,105	2,211,370
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Bogura- Mahipara-PM-4	53,700,000	53,700,000
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Elenga- Hatikumul-PM-2	12,638,443	40,000,000
Liabilities for depository work of Rajshahi Development Authority (RDA)	29,938,627	30,001,764
	<b>408,953,201</b>	<b>402,799,113</b>

## 21. Beneficiary's Profit Participation Fund

Beneficiary's' Profit Participation Fund has been determined as per Bangladesh Labour (Amended) Act' 2013 on the basis of current year's net profit as defined in clause 3 of section 119 of the Companies Act, 1994. According to Bangladesh Labour Act' 2006 amended in 2013 , 80% of the said fund has been transferred to "Beneficiary's' Participation Fund", 10% has been transferred to Beneficiary's' welfare Fund". And remaining 10% has been transferred to "Sramik Kalan Foundation Fund" are as follows:



	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Beneficiarys' Participation Fund- 80%	54,273,751	57,793,394
Beneficiarys' welfare Fund-10%	6,784,219	7,224,174
Shramic Kollayan Foundation Fund-10%	6,784,219	7,224,174
	<b>67,842,189</b>	<b>72,241,742</b>
<b>22. Group Company Accounts</b>		
Liabilities for Gas Purchase (note - 22.1)	139,815,376	95,979,100
Liabilities for Transmission Charges (note - 22.2)	124,432,312	180,184,318
Liabilities for Gas Development Fund (note - 22.3)	70,650,881	95,093,365
Liabilities for Asset Value of Gas (note - 22.4)	78,104,388	105,126,078
Liabilities for Petrobangla charge (note - 22.5)	15,901,526	23,181,540
Liabilities for LNG Margin of gas (note - 22.6)	478,008,382	899,794,635
Liabilities for IOC Margin of Gas (note - 22.7)	363,009,180	581,314,473
Inter-Company Current Account with (note - 22.8)	144,082,465	35,859,328
	<b>1,414,004,510</b>	<b>2,016,532,837</b>
<b>22.1 Liabilities for Gas Purchase</b>		
It represents outstanding amount payable to Bangladesh Gas Fields Co. Ltd and Sylhet Gas Fields Limited. against their share of production margin and Govt. SD & VAT on total gas purchase quantity. Details in this regard are shown as follows :		
Balance at the beginning of the year	95,979,100	326,976,853
Add: Payable for the year	858,526,097	585,174,446
	954,505,197	912,151,299
Less: Paid during the year	814,689,821	816,172,199
	<b>139,815,376</b>	<b>95,979,100</b>
<b>22.2 Liabilities for Transmission Charges</b>		
It represents outstanding gas transmission charges payable to Gas Transmission Company Limited for use of their Transmission lines.		
Balance at the beginning of the year	180,184,318	207,366,618
Add: Payable for the year	646,485,057	711,436,470
	826,669,375	918,803,088
Less: Paid during the year	702,237,063	738,618,770
	<b>124,432,312</b>	<b>180,184,318</b>
<b>22.3 Liabilities for Gas Development Fund</b>		
It represents outstanding amount for Gas development fund payable to petrobangla for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	95,093,365	206,486,474
Add: Payable for the year	386,594,229	407,678,761
	481,687,594	614,165,235
Less: Paid during the year	411,036,713	519,071,870
	<b>70,650,881</b>	<b>95,093,365</b>
<b>22.4 Liabilities for Asset Value of Gas</b>		
It represents outstanding amount for Asset Value of Gas payable as per instruction of BEREC for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	105,126,078	76,424,555
Add: Payable for the year	427,376,550	450,690,443
	532,502,628	527,114,998
Less: Paid during the year	454,398,240	421,988,920
	<b>78,104,388</b>	<b>105,126,078</b>

Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020

### 22.5 Liabilities for Petrobangla charge

It represents outstanding amount for Petrobangla Charge payable to petrobangla as per instruction of BERC for consumption of gas

Balance at the beginning of the year	23,181,540	26,730,964
Add: Payable for the year	84,417,057	92,898,316
	107,598,597	119,629,280
Less: Paid during the year	91,697,071	96,447,740
	<b>15,901,526</b>	<b>23,181,540</b>

### 22.6 Liabilities for LNG Margin of gas

It represents outstanding amount for LNG Margin of Gas payable as per instruction of BERC for consumption of gas.

Balance at the beginning of the year	899,794,635	603,685,851
Add: Payable for the year	5,417,801,475	5,665,980,594
	6,317,596,110	6,269,666,445
Less: Paid during the year	5,839,587,728	5,369,871,810
	<b>478,008,382</b>	<b>899,794,635</b>

### 22.7 Liabilities for IOC Margin of Gas

It represents outstanding amount for IOC Margin of Gas payable as per instruction of BERC for consumption of gas.

Balance at the beginning of the year	581,314,473	451,654,672
Add: Payable for the year	1,926,254,347	2,346,888,363
	2,507,568,820	2,798,543,035
Less: Paid during the year	2,144,559,640	2,217,228,562
	<b>363,009,180</b>	<b>581,314,473</b>

### 22.8 Inter-Company Current Account with

Gas Transmission Company Ltd	(191,145)	(191,145)
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	1,757,423	1,564,573
Titas Gas T & D Company Ltd	231,995	444,687
Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd.	(3,650)	(237,975)
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd.	147,747	147,747
Rupantarita Gas Company Ltd.	(533,771)	(533,771)
Petrobangla	(1,805,970)	(2,346,619)
Boropukuria Coal Mining Company Ltd	(1,201,981)	(1,209,965)
Modhapara Granite Mining Company Ltd.	502,276	411,201
Sundarban Gas Company Ltd.	145,179,541	37,810,595
	<b>144,082,465</b>	<b>35,859,328</b>

### 23. Provision for Taxation

Opening Balance	446,092,760	360,496,633
Add : Provision made during the year	386,700,476	446,092,760
	832,793,236	806,589,393
Less: Adjustment/settlement during the year	-	360,496,633
Closing balance	<b>832,793,236</b>	<b>446,092,760</b>

During this year Provision for taxation has been made @ 30% on profit before tax as per Finance Act 2021.

### 24. Sales Revenue

Gas Sales	10,595,411,227	11,170,362,156
Other Operating Income	657,045,397	698,545,756
	<b>11,252,456,624</b>	<b>11,868,907,912</b>

## 24.1 Gas Sales

Category of Customers:	Volume in MMCM	
	2020-2021	2019-2020
Power	1,259.296	1,432.837
Captive Power	58.273	47.479
Industrial	55.073	45.115
Commercial (small & Cottage Ind.)	3.205	3.688
Commercial (Hotel & Restaurants)	3.361	2.779
Domestic	121.619	122.536
CNG	55.092	56.590
	<b>1,555.920</b>	<b>1,711.024</b>

## 24.2 Other Operational Income

Commissioning fees	155,700	334,200
Demand Charge(Power)	152,211,328	185,472,730
Demand Charge(CNG)	9,810,594	9,586,296
Demand Charge(Cap. Power)	11,230,497	7,713,597
Demand Charge(Industrial)	10,069,016	8,196,095
Demand Charge(Com-Hotel& Rest)	546,996	469,150
Demand Charge(Commercial Small& Cottage industries)	586,722	561,460
Meter Rent (Industrial)	7,191,230	5,871,789
Meter Rent (Cap. Power)	1,996,146	1,450,540
Meter Rent (Domestic Metered)	1,310,488	1,278,588
Meter Rent (CNG)	1,518,972	1,441,696
Meter Rent(Com. Hotel & Restaurant)	827,700	772,135
Meter Rent(Com. Small & Cottage Industry)	1,269,304	1,180,977
Connection Charges (Industrial)	380,227	70,000
Connection Charges (Commercial)	101,800	181,500
Connection Charges (Domestic Metered)	-	23,641
Connection Charges (Domestic Non Metered)	764,519	812,134
HHV/NHV (Power)	433,045,521	425,887,684
Late payment penalty(Industry)	7,641,927	11,026,816
Late payment penalty(Domestic)	7,799,709	7,483,046
Late payment penalty(Com. Hotel & Restaurant)	360,764	309,543
Late payment penalty(Com. Small & Cottage Industry)	318,652	305,303
Penalty & Fine Receipt	3,272,952	2,075,816
Service charge	4,634,633	26,041,020
	<b>657,045,397</b>	<b>698,545,756</b>

## 25. Cost of Sales

Gas Purchase - Inter-company (Note-25.1)	858,526,097	585,174,446
Gas Purchase - IOC (Note-25.2)	1,926,254,347	2,346,888,363
LNG (Liquefied Natural Gas) Margin (Note-25.3)	5,417,801,475	5,665,980,594
Transmission charge - inter-company (Note-25.4)	646,485,057	711,436,470
Petrobangla Charge (Note-25.5)	84,417,057	92,898,316
Gas Development Fund (Note-25.6)	386,594,229	407,678,761
Asset Value of Gas (Note-25.7)	427,376,550	450,690,443
	<b>9,747,454,812</b>	<b>10,260,747,393</b>

### 25.1 Gas Purchase - Inter-company

It represents SD & VAT, Wellhead margin on gas purchase payable to Bangladesh Gas Fields Company Limited and Sylhet Gas Fields Limited. Details in this regard are as follows:

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
	5,603,865,369	6,376,125,072
	807,100,230	657,719,902
	591,166,975	483,114,994
	57,436,022	62,981,636
	73,750,549	63,952,954
	1,532,406,090	1,544,131,596
	1,929,685,992	1,982,336,002
	<b>10,595,411,227</b>	<b>11,170,362,156</b>
	155,700	334,200
	152,211,328	185,472,730
	9,810,594	9,586,296
	11,230,497	7,713,597
	10,069,016	8,196,095
	546,996	469,150
	586,722	561,460
	7,191,230	5,871,789
	1,996,146	1,450,540
	1,310,488	1,278,588
	1,518,972	1,441,696
	827,700	772,135
	1,269,304	1,180,977
	380,227	70,000
	101,800	181,500
	-	23,641
	764,519	812,134
	433,045,521	425,887,684
	7,641,927	11,026,816
	7,799,709	7,483,046
	360,764	309,543
	318,652	305,303
	3,272,952	2,075,816
	4,634,633	26,041,020
	<b>657,045,397</b>	<b>698,545,756</b>
	858,526,097	585,174,446
	1,926,254,347	2,346,888,363
	5,417,801,475	5,665,980,594
	646,485,057	711,436,470
	84,417,057	92,898,316
	386,594,229	407,678,761
	427,376,550	450,690,443
	<b>9,747,454,812</b>	<b>10,260,747,393</b>

Category of Customers:	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020
Power	486.222	359.507	555,728,469	404,711,922
Captive Power	22.760	11.840	54,042,382	27,859,624
Industrial	21.935	11.434	42,915,343	22,233,894
Commercial (small & Cottage Ind.)	1.258	0.709	4,488,835	2,514,000
Commercial (Hotel & Restaurants)	1.287	0.876	3,708,708	2,506,811
Domestic	41.089	25.064	91,087,088	54,912,132
CNG	20.766	13.780	106,555,272	70,436,064
	<b>595.317</b>	<b>423.210</b>	<b>858,526,097</b>	<b>585,174,446</b>

### 25.2 Gas Purchase - IOC

It represents gas purchase from IOC (International Oil Companies) and payable to Petrobangla. Details in this regard are as follows:

Category of Supplies:	Volume in MMCM			
	2020-2021	2019-2020		
Power	773.074	1,073.330	955,174,379	1,314,406,026
Captive Power	33.765	34.213	164,845,040	150,478,735
Industrial	31.487	32.328	116,099,355	108,026,553
Commercial ( Hotel & Restaurant)	1.756	1.959	15,023,801	14,758,790
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	1.874	2.549	11,682,429	14,169,635
Domestic	58.270	72.894	258,348,797	289,593,448
CNG	30.987	39.415	405,080,546	455,455,176
	<b>931.212</b>	<b>1,256.687</b>	<b>1,926,254,347</b>	<b>2,346,888,363</b>

During the year total Gas purchase is 1526.529 MMCM (National Gas 595.317 MMCM and IOC 931.212 MMCM) and gas sales is 1555.920 MMCM. Therefore, gas sales exceed gas purchase by 29.391 MMCM which means PGCL distribution network run by showing 1.93 % system gain for the year and that was 1.85 % in the previous year. The main causes behind the system gain may be estimated assumptions regarding the consumption of unmetered domestic consumer, high to low pressure metering benefit etc.

### 25.3 LNG (Liquefied Natural Gas) Margin

It represents LNG margin on gas purchase quantity and payable to Petrobangla . Details in this regard are shown below:

Category of Supplies:	Volume in MMCM			
	2020-2021	2019-2020		
Power	1,259.296	1,432.837	2,712,522,699	3,086,331,104
Captive Power	56.525	46.054	459,390,004	374,287,656
Industrial	53.422	43.761	327,260,646	268,082,878
Commercial ( Hotel & Restaurant)	3.014	2.668	42,020,330	37,196,837
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.161	3.425	31,810,458	34,466,939
Domestic	99.359	97.957	728,649,681	718,368,925
CNG	51.753	53.195	1,116,147,657	1,147,246,255
	<b>1,526.529</b>	<b>1,679.897</b>	<b>5,417,801,475</b>	<b>5,665,980,594</b>

### 25.4 Transmission charge - inter-company

It represents transmission charges payable to Gas Transmission Company Limited for use of their Transmission Line for supplying gas into PGCL distribution area. Details are shown below:

Name of the Company	Volume in MMCM			
	2020-2021	2019-2020		
Gas Transmission Company Ltd.	1526.529	1679.897	646,485,057	711,436,470
			<b>646,485,057</b>	<b>711,436,470</b>



Amount in Taka

2020-2021

2019-2020

### 25.5 Petrobangla Charge

It represents Petrobangla margin on gas purchase quantity and payable to Petrobangla. Details in this regard are shown below:

	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020
Power	1,259.296	1,432.837	69,639,046	79,235,891
Captive Power	56.525	46.054	3,125,833	2,546,770
Industrial	53.422	43.761	2,954,214	2,420,010
Commercial ( Hotel & Restaurant)	3.014	2.668	166,677	147,544
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.161	3.425	174,788	189,384
Domestic	99.359	97.957	5,494,556	5,417,032
CNG	51.753	53.195	2,861,943	2,941,684
	<b>1,526.529</b>	<b>1,679.897</b>	<b>84,417,057</b>	<b>92,898,316</b>

### 25.6 Gas Development Fund

In Gas Tariff approved by Govt. on the basis of recommendation of BERC, Tariff for Gas Development Fund has been introduced with effect from October 2009 for creation of fund for under taking intensive performance/ activities for Gas Exploration and Production activities. Calculation of the said fund is given below:

	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020
Power	1,259.296	1,432.837	213576532	243,009,171
Captive Power	56.525	46.054	29833896	24,307,144
Industrial	53.422	43.761	21785323	17,845,935
Commercial (Hotel & Restaurant)	3.014	2.668	2641812	2,338,560
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.161	3.425	2051625	2,222,955
CNG	99.359	53.195	47692350	70,935,553
Domestic	51.753	97.957	69012691	47,019,443
Adjustment for the year (Domestic)	-	-	-	-
	<b>1,526.529</b>	<b>1,679.897</b>	<b>386,594,229</b>	<b>407,678,761</b>

### 25.7 Asset Value of Gas

In Gas Tariff Asset value of Gas has been introduced by the order of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) to create 'Energy Security Fund' for the interest of consumer @ 1.01/CM (Weighted Average) with effect from 01 September 2015. Details are shown below:

	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020	2020-2021	2019-2020
Power	1,259.296	1,432.837	236,117,923	268,656,955
Captive Power	56.525	46.054	32,982,339	26,872,336
Industrial	53.422	43.761	24,066,425	19,714,551
Commercial ( Hotel & Restaurant)	3.014	2.668	2,920,611	2,585,356
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.161	3.425	2,269,399	2,458,915
Domestic	99.359	97.957	52,709,982	51,966,280
CNG	51.753	53.195	76,309,871	78,436,050
	<b>1,526.529</b>	<b>1,679.897</b>	<b>427,376,550</b>	<b>450,690,443</b>

### 26. Distribution Cost including Depreciation

Employees' Cost (Note-26.1)	193,868,014	188,165,502
Repairs & Maintenance (Note-26.2)	12,134,905	13,194,451
Office Expenses (Note-26.3)	111,934,935	131,536,457
Depreciation (Note-04.00)	121,252,601	124,583,295
	<b>439,190,455</b>	<b>457,479,705</b>

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
<b>26.1 Employees' Cost</b>		
Officers' Salary	69,649,272	69,725,775
Staff Salary	3,256,920	3,100,800
Wages of Labour	-	979,090
House Rent Allowance	27,154,837	27,413,973
Educational Assistance	758,840	734,370
Tiffin Allowance (Staff)	92,380	79,860
Medical Allowance	2,885,006	2,990,499
Medical Expenses	2,135,785	1,459,584
Festival Bonus	12,077,110	12,325,620
Noboborsha Allowance	1,155,324	1,181,773
Incentive Bonus	6,048,382	11,569,076
Staff Overtime	1,286,166	1,499,129
Liveries & Uniforms	4,341,241	4,791,360
Washing Allowance	282,743	294,456
Welfare Expenses	1,796,485	2,202,846
Leave Pay	5,663,544	6,065,304
Gratuity Trust Fund	19,808,649	21,484,805
Contribution to Pension Fund	280,846	210,948
LFA/Recreation Allowance	6,214,980	5,999,586
Lunch Subsidy	1,778,340	1,610,810
Group Insurance Premium	2,157,068	2,307,240
Contribution to Provident Fund	7,498,170	6,928,648
Gas Subsidy Allowance	1,867,703	1,941,050
Hardship Allowance/Shifting Allowance	36,120	40,310
Honorarium	1,032,750	679,900
Other Expenses (note-26.1.1)	14,609,353	628,690
	<b>193,868,014</b>	<b>188,245,502</b>
<b>26.1.1 Other Expenses</b>		
Conveyance Allowance	1,150	13,320
Water & Sewerage Allowance	-	22,421
Recruitment Expenses	7,941,245	201,550
Covid-19 Incentives	6,225,132	-
Telephone (Residential)	181,984	104,455
Domestic Aid Allowance	259,842	286,944
	<b>14,609,353</b>	<b>628,690</b>
<b>26.2 Repairs &amp; Maintenance</b>		
Repairs & Maintenance (Vehicle)	3,903,226	3,188,413
Repairs & Maintenance (Plant & Machinery)	5,460,681	5,848,840
Repairs & Maintenance (Building)	2,075,242	2,165,324
Repairs & Maintenance (Office Equipment, Furniture & Fixture)	695,756	1,991,874
	<b>12,134,905</b>	<b>13,194,451</b>
<b>26.3 Office Expenses</b>		
Office Stationery & Printing	3,222,863	2,215,081
Telephone, Mobile & Postage	2,678,821	2,595,661
Electricity Expenses	3,056,182	2,321,882
Electronics & Electrical Consumables	459,217	686,713
Travelling Expenses	3,164,150	4,210,319
Office Rent	333,893	2,495,066
Entertainment Expenses	1,904,678	1,941,117
Training & Education	1,929,259	2,398,353

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Legal Expenses	911,315	760,493
Other Advisor & Consultant Fees	456,500	-
Vehicle Insurance	1,246,546	2,020,223
Director Fees	1,089,000	904,200
Audit Fees	172,500	172,500
Bank Charges & Commission	3,980,549	2,001,893
Newspaper, Books & Periodicals	349,240	282,024
Petrobangla's Actual Cost recovery	2,094,000	-
Rates & Taxes	5,754,139	7,039,080
POL & CNG	5,571,559	5,159,158
Bus Hire	3,587,524	3,250,598
Donation & Contribution	5,000,000	6,493,007
Advertisement	1,270,608	962,058
Crockeries & Cutleries	123,762	48,767
Soft Furnishing	490,601	367,297
Entertainment Allowance	132,033	148,052
Stores Handling Charges	35,734	83,631
Wages of Casual Labour	35,521,193	31,138,815
Security Expenses	21,234,077	23,675,699
Gas Consumption (Own use)	138,577	144,547
Miscellaneous Expense (note-26.3.1)	6,026,415	28,020,223
	<b>111,934,935</b>	<b>131,536,457</b>
<b>26.3.1 Miscellaneous Expense</b>		
AGM Expenses	2,680,598	3,015,053
Annual Gas License Fees (BERC)	931,770	1,150,000
Non Capitalized Equipment & Appliances	-	85,150
Non Capitalized Furniture & Fittings	-	1,325,579
Gardening	102,341	177,153
Mujib Sattobarso	292,923	558,863
Office Cleaning	38,480	32,179
Water & Sewerage (office)	36,686	-
Energy Safety Day	-	78,456
Development Fair/ unnayan Mela	148,295	-
Innovation	196,625	-
National Integrity Strategy- NIS	205,650	338,950
Bicycle	54,395	-
Hotline	955,000	1,099,800
National Day Celebration	-	35,833
Land based LNG Terminal Expense	-	20,000,000
Others	383,652	43,207
	<b>6,026,415</b>	<b>27,940,223</b>
<b>27. Other Income</b>		
Interest on computer loan	21,752	24,750
Interest on motor cycle loan	47,721	67,541
Interest on house building loans	2,973,627	1,480,483
Sale of tender schedule	59,600	27,500
Sale of bill books and application forms	21,080	37,860
Profit from sale of store	5,978,097	11,013,975
Recruitment Fees from Applicant	5,437,440	-
Forfeiture account (Security & Earnest Money)	225,000	-

	Amount in Taka	
	2020-2021	2019-2020
Notice Pay	107,040	238,736
Guest House Rent	93,800	114,329
Enlistment and renewal fees	1,178,500	1,636,150
Miscellaneous Income	1,258,755	678,489
Liquidated damage	299,633	149,071
	<b>17,702,045</b>	<b>15,468,884</b>
<b>28. Interest Cost</b>		
Interest on GOB loans	1,744,242	2,214,907
Interest on ADB loans	7,911,298	10,578,718
Interest on lease liability	266,873	-
Loss on Exchange rate fluctuation	10,220,214	785,619
	<b>20,142,627</b>	<b>13,579,244</b>
<b>29. Interest Income</b>		
Interest on STD Bank A/c	60,144,197	39,732,295
Interest on FDR	233,328,802	252,532,101
	<b>293,472,999</b>	<b>292,264,396</b>

**30 Events after reporting period**

The Board of Directors of the company in its meeting held on 13 October 2021 approved the financial statements of the company for the year ended 30 June 2021 and authorised the same for issue.

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited

  
 \_\_\_\_\_  
 General Manager (Finance)

  
 \_\_\_\_\_  
 Managing Director

  
 \_\_\_\_\_  
 Director

Place : Dhaka  
 Dated : 13 October 2021



**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
**Statement Of Budget Variance Analysis**  
**For The Year Ended 30 June 2021**

**Annexure -1**

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance fav./ (unfav.)
<b>A.</b>	<b>Employees' Cost :</b>			
1	Officers' Salary	73,700,000	69,649,272	4,050,728
2	Staff Salary	3,700,000	3,256,920	443,080
3	Wages of Labour	-	-	-
4	House Rent Allowance	29,500,000	27,154,837	2,345,163
5	Educational Assistance	850,000	758,840	91,160
6	Tiffin Allowance (staff)	120,000	92,380	27,620
7	Medical allowance	3,500,000	2,885,006	614,994
8	Medical Expenses	2,200,000	2,135,785	64,215
9	Festival Bonus	14,200,000	12,077,110	2,122,890
10	Noboborsha Allowance	1,350,000	1,155,324	194,676
11	Incentive Bonus	14,200,000	6,048,382	8,151,618
12	Staff Overtime	1,300,000	1,286,166	13,834
13	Liveries & Uniforms	4,800,000	4,341,241	458,759
14	Washing Allowance	300,000	282,743	17,257
15	Welfare Expenses	2,000,000	1,796,485	203,515
16	Leave pay	6,600,000	5,663,544	936,456
17	Gratuity	22,900,000	19,808,649	3,091,351
18	Contribution to Pension Fund	350,000	280,846	69,154
19	LFA/Recreation Allowance	6,600,000	6,214,980	385,020
20	Lunch Subsidy	2,000,000	1,778,340	221,660
21	Group Insurance Premium	2,800,000	2,157,068	642,932
22	Contribution to Provident Fund	7,500,000	7,498,170	1,830
23	Gas Subsidy	2,200,000	1,867,703	332,297
24	Hardship Allowance/Shifting Allowance	80,000	36,120	43,880
25	Honorarium	1,100,000	1,032,750	67,250
26	Other Expenses (note-26.11)	16,350,000	14,609,353	1,740,647
	<b>Total Employees' Cost</b>	<b>220,200,000</b>	<b>193,868,014</b>	<b>26,331,986</b>
<b>B.</b>	<b>Repairs &amp; Maintenance :</b>			
1	R&M (Vehicle)	4,000,000	3,903,226	96,774
2	R&M (Plant & Machinery)	6,500,000	5,460,681	1,039,319
3	R&M (Building)	3,000,000	2,075,242	924,758
4	R&M (Office Equipment, Furniture & Fixture)	1,200,000	695,756	504,244
	<b>Total Repairs &amp; Maintenance</b>	<b>14,700,000</b>	<b>12,134,905</b>	<b>2,565,095</b>

**Annexure -1**

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance fav./(unfav.)
<b>C.</b>	<b>Administrative Cost :</b>			
1	Office Stationery & Printing	3,800,000	3,222,863	577,137
2	Telephone, Mobile & Postage	5,000,000	2,678,821	2,321,179
3	Electricity Expenses	4,500,000	3,056,182	1,443,818
4	Electrical & Electronics Consumables	1,000,000	459,217	540,783
5	Travelling Expenses	4,000,000	3,164,150	835,850
6	Office Rent	3,000,000	333,893	2,666,107
7	Entertainment Expenses	3,000,000	1,904,678	1,095,322
8	Training & Education	2,000,000	1,929,259	70,741
9	Legal Expenses	2,000,000	911,315	1,088,685
10	Other advisor & Consultant fees	900,000	456,500	443,500
11	Vehicle Insurance	2,500,000	1,246,546	1,253,454
12	Directors Fees	1,500,000	1,089,000	411,000
13	Audit Fees	200,000	172,500	27,500
14	Bank Charges & Commission	3,000,000	3,980,549	(980,549)
15	Newspaper, Books & Periodicals	400,000	349,240	50,760
16	Petrobangla's Actual Cost recovery	2,094,000	2,094,000	-
17	Rates & Taxes	7,700,000	5,754,139	1,945,861
18	POL & CNG	6,200,000	5,571,559	628,441
19	Bus Hire	6,000,000	3,587,524	2,412,476
20	Donation & Contribution	6,000,000	5,000,000	1,000,000
21	Advertisement	1,500,000	1,270,608	229,392
22	Crockeries & Cutleries	300,000	123,762	176,238
23	Soft Furnishing	600,000	490,601	109,399
24	Entertainment Allowance	200,000	132,033	67,967
25	Stores Handling Charges	500,000	35,734	464,266
26	Wages of Casual Labour	36,500,000	35,521,193	978,807
27	Security Expenses	25,800,000	21,234,077	4,565,923
28	Gas Consumption (Own use)	200,000	138,577	61,423
29	Miscellaneous Expense (note-26.3.1)	11,500,000	6,026,415	5,473,585
	<b>Total Other direct cost</b>	<b>141,894,000</b>	<b>111,934,935</b>	<b>29,959,065</b>
	<b>D. Depreciation :</b>	<b>127,900,000</b>	<b>121,252,601</b>	<b>6,647,399</b>
	<b>Total (A+B+C+D)</b>	<b>504,694,000</b>	<b>439,190,455</b>	<b>65,503,545</b>

**PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LTD.**  
**STATEMENT OF KEY PERFORMANCE INDICATORS (KPI)**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021**

Annexure -2

(Taka in Million )

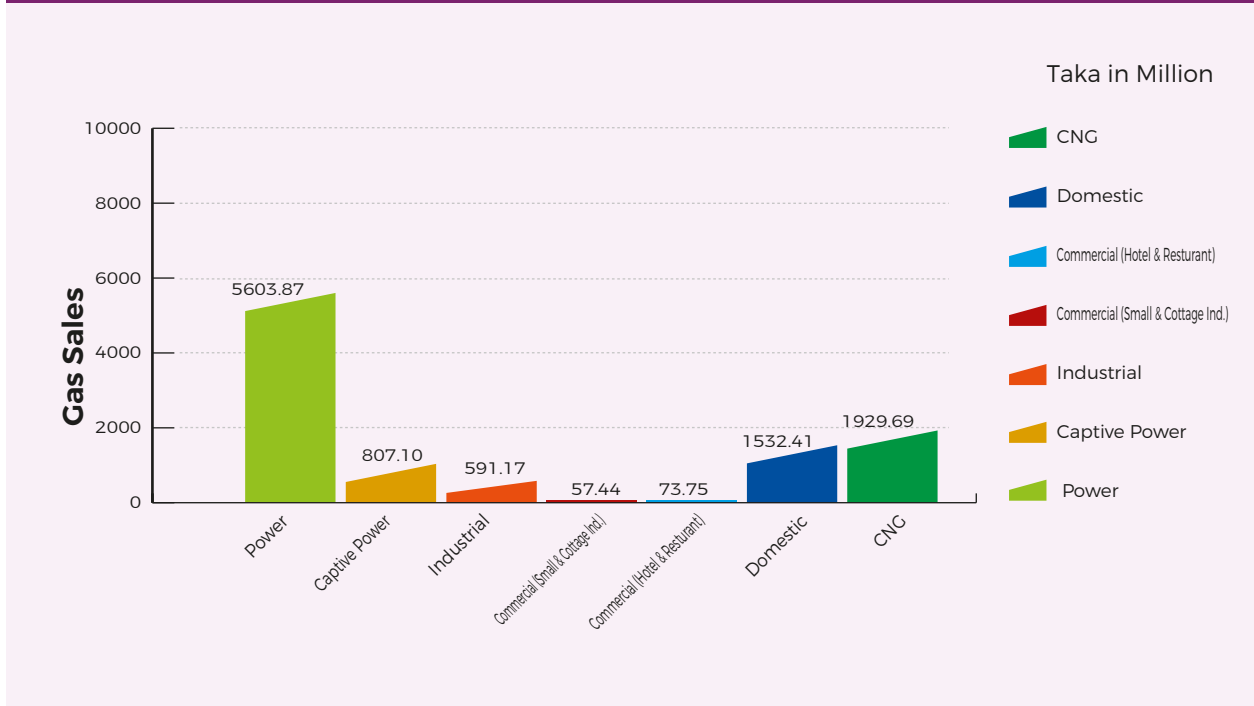
Sl. No.	Particulars	Basis/ Formula	"Calculation (Tk. In Million)"	2020-2021	2019-2020	Standard	Remarks
<b>A.</b>			<b>Liquidity Ratio</b>				
	1. Current Ratio	Current Assets Current Liabilities	7972.79 2975.95	2.68:1.00	2.32:1.00	2:1	F
	2. Quick or Acid Test Ratio	**Quick/Liquid Asset Current Liabilities	7348.75 2975.95	2.47:1.00	2.23:1.00	1:1	F
	3. Accounts Receivable Turnover	Outstanding Accounts Receivable Average monthly sales (Preceding three months)	1448.45 1020.48	1.42 months	1.93 months	3 months	F
<b>B.</b>			<b>Profitability Ratio</b>				
	1. Return on Average Fixed Assets	Net Profit before tax + Interest Net Average Fixed Assets	1309.14 1375.74	95.16%	94.80%	12%	F
	2. Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest)	Net Profit before tax Net Average Fixed Assets	1289.00 1375.74	93.70%	93.87%	12%	F
	3. Return on Equity	Net Profit before tax Equity	1289.00 5423.63	23.77%	29.30%	15%	F
	4. Return on Total Capital Employed/ Net Assets	Net Profit before tax Total Capital Employed	1289.00 6331.49	20.36%	24.49%	10%	F
<b>C.</b>			<b>Solvency Ratio</b>				
	1. Debt-equity ratio	Year end long term loans Capital and reserves + year end long term loan	907.85 6331.49	14.34:85.66	16.39:83.61	60.0:40.0	F
	2. Debt-service coverage ratio	* Internal cash generation Debt-service liabilities payable during the year	993.13 74.99	10:13.24	10:15.08	10:2.0	F
<b>D.</b>			<b>Calculation (in Tk.)</b>				
	3. Earning Per Share	Net profit After Tax Number of Shares	902,301,110 9,290,114	9712	176.30	-	Per share
	4. Net Asset value Per Share	Net Asset Number of Shares	5,423,634,927 9,290,114	583.81	891.48	-	Per share

**F= Favourable** \* Internal Cash Generation = Net Profit after Tax + Interest on ADP/ADB Loan + Unused portion of Depreciation.

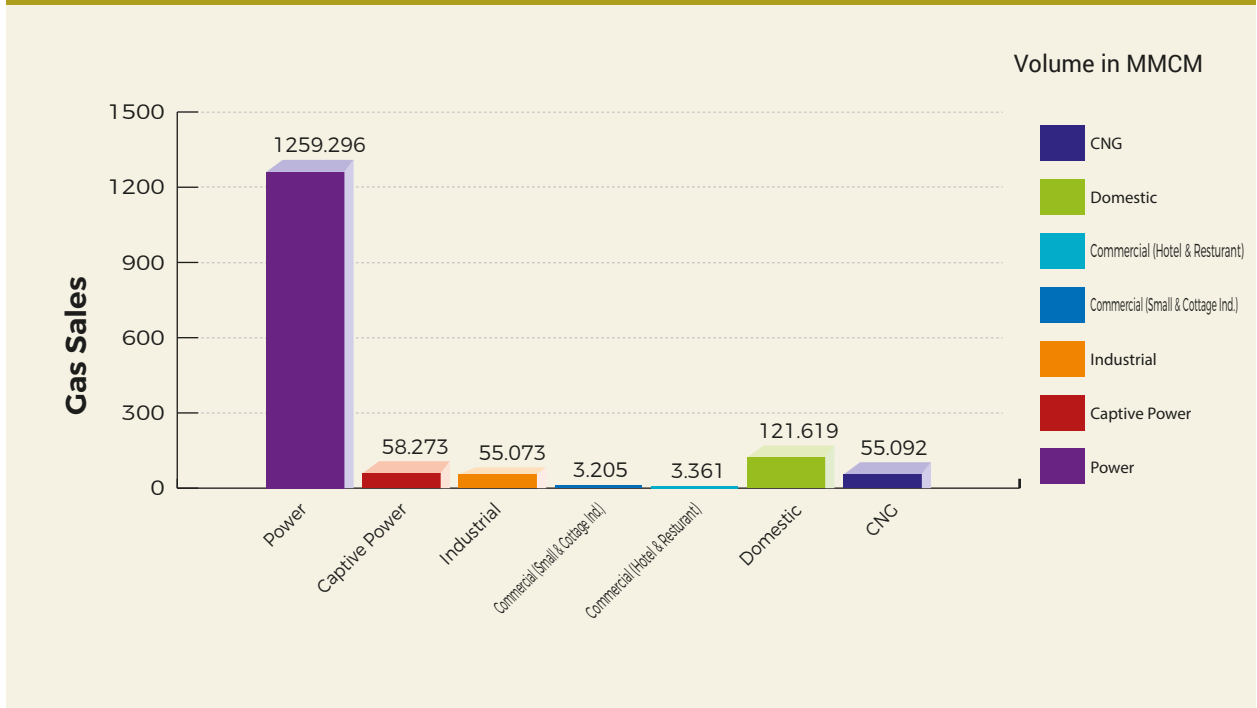
**U=Unfavourable** \*\*Quick/Liquid Asset= Current Assets- Inventory

\*\*\* Net Assets=Total Assets - Total Liabilities

### Category Wise Value of Gas Sales for the Year 2020-2021

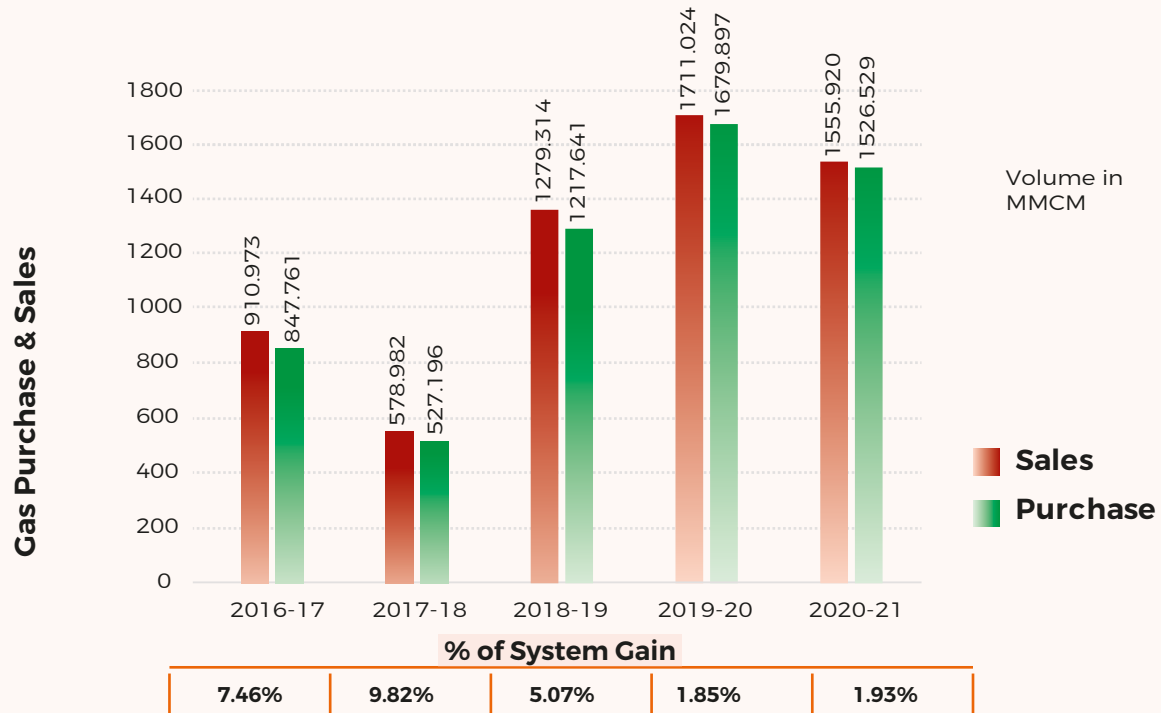


### Category Wise Volume of Gas Sales for the Year 2020-2021

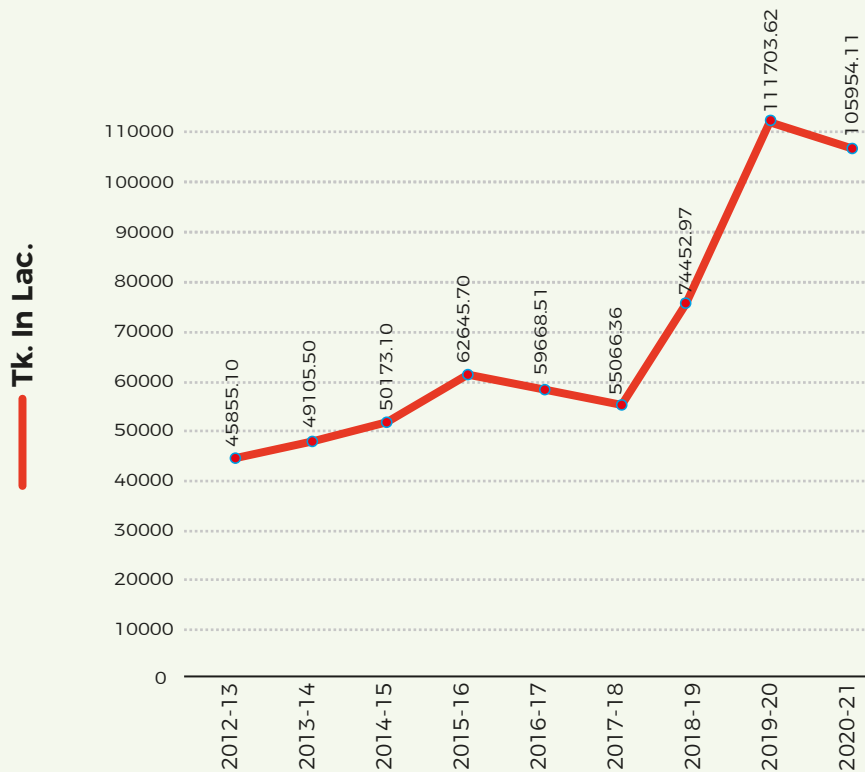




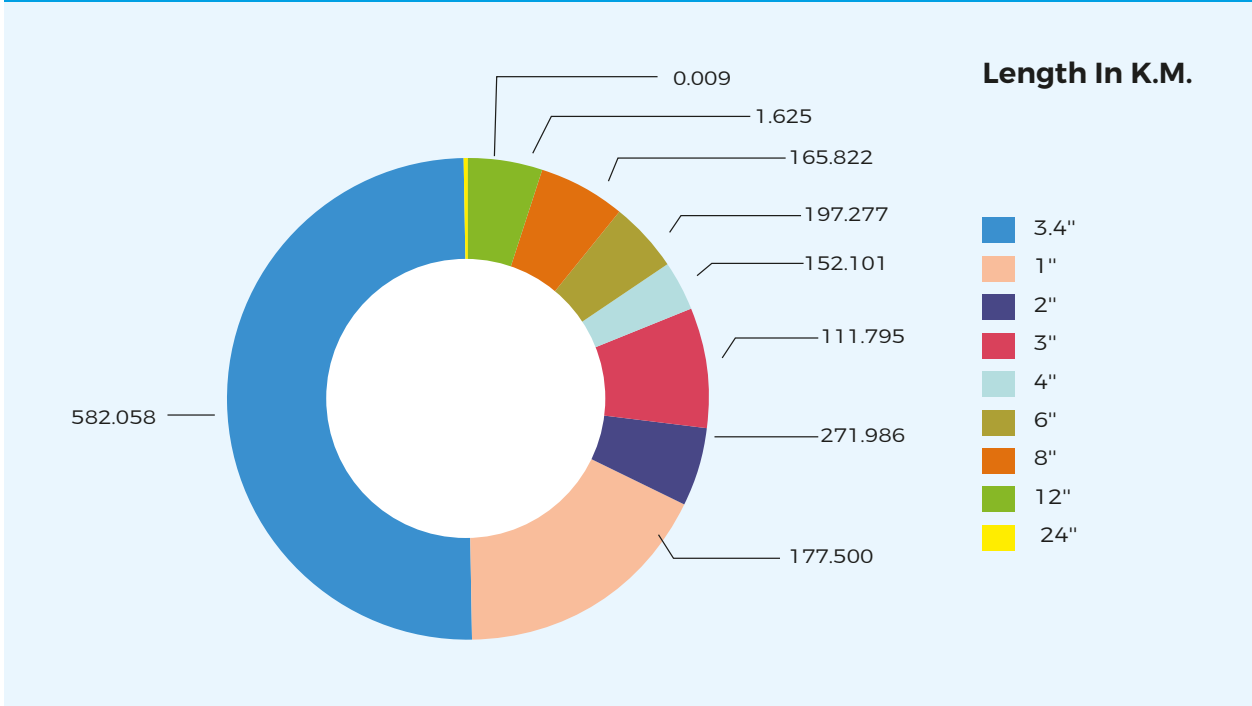
## Year Wise Gas Purchase, Sales & System Gain



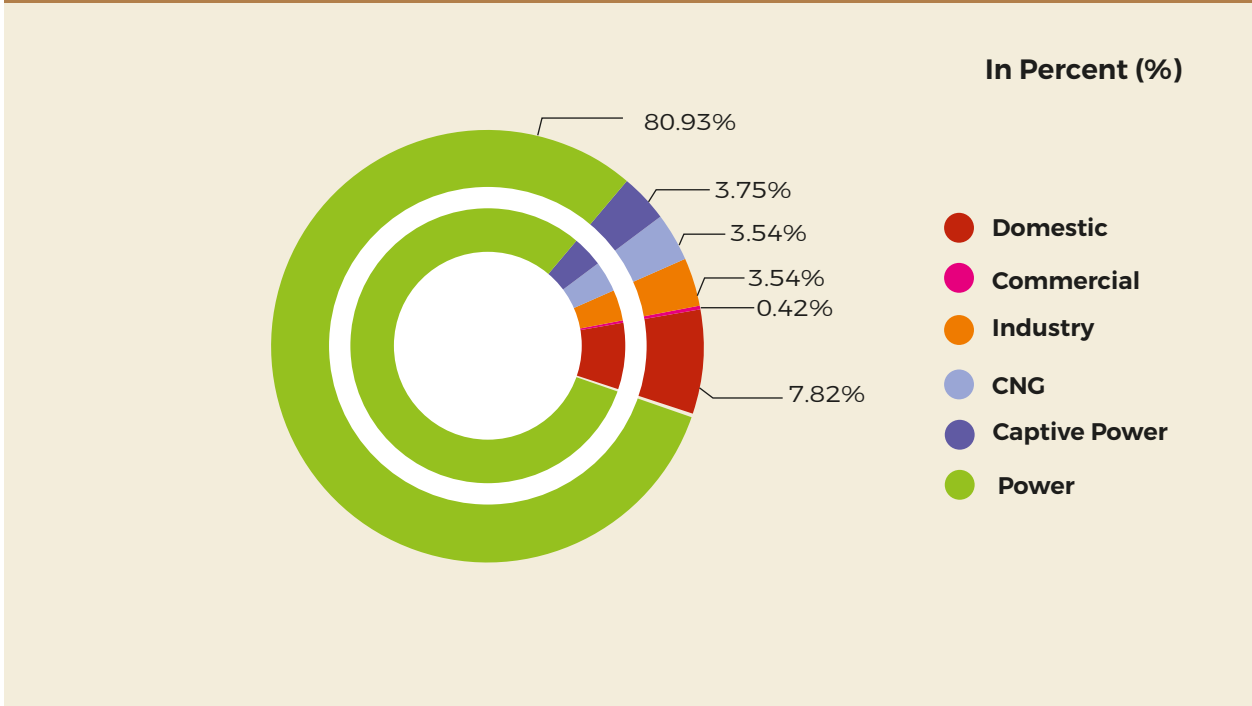
## Year Wise Gas Sales of the Company

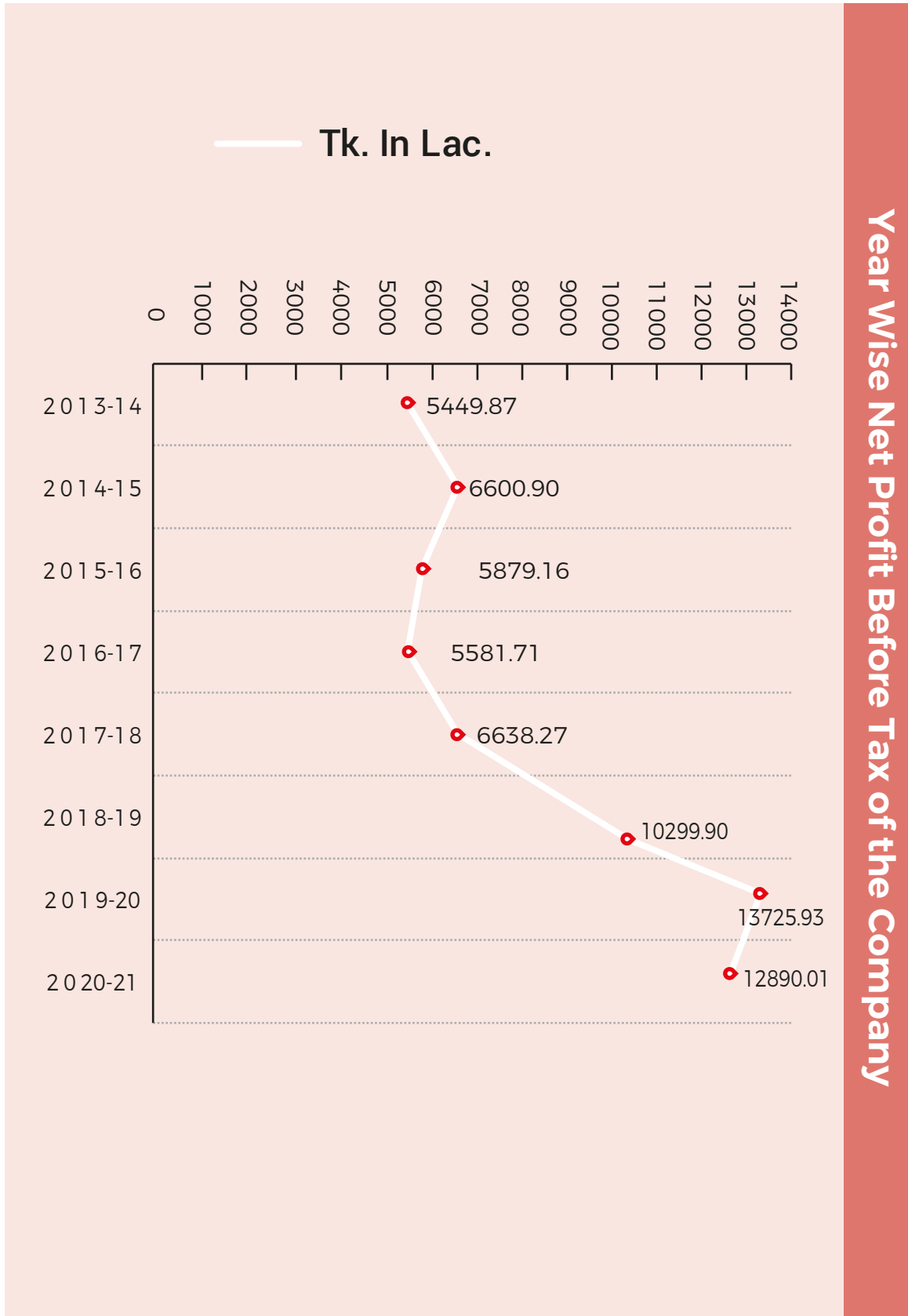


### Diameter wise Pipeline Laying Since Inception

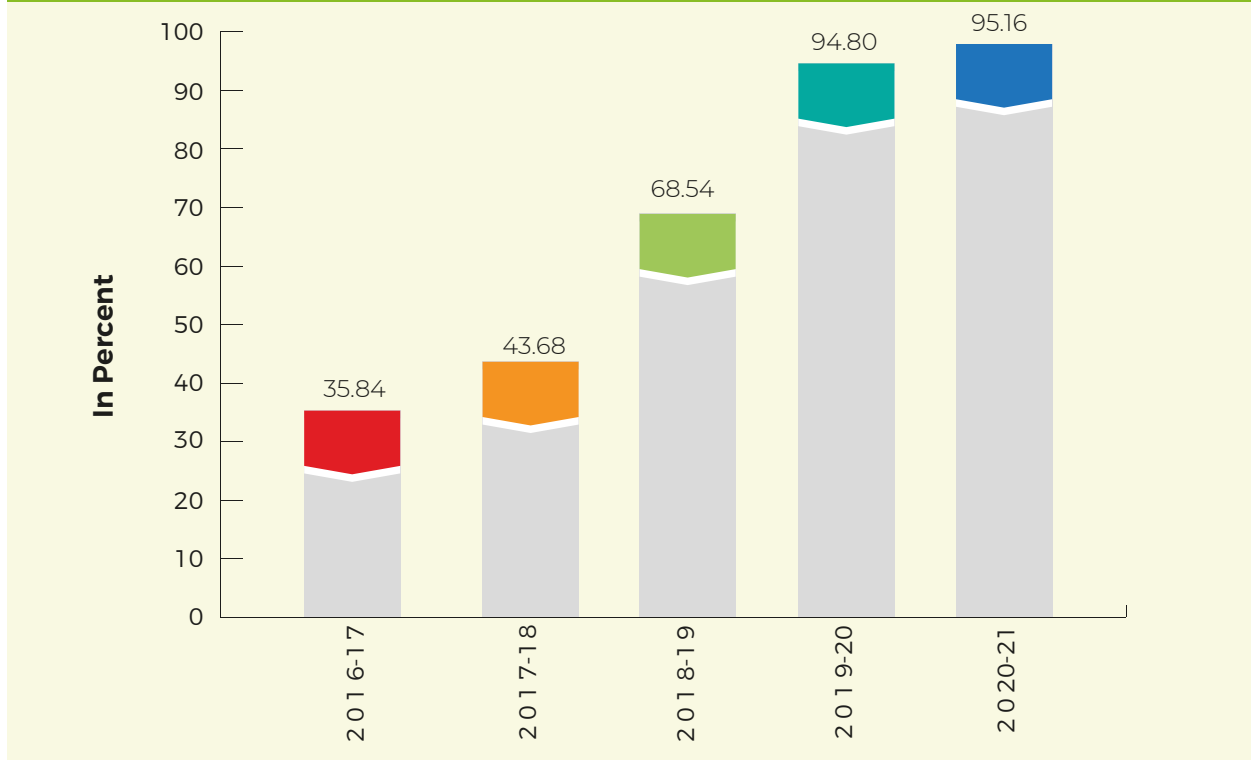


### Category Wise Volume of Gas Sales 2020-2021

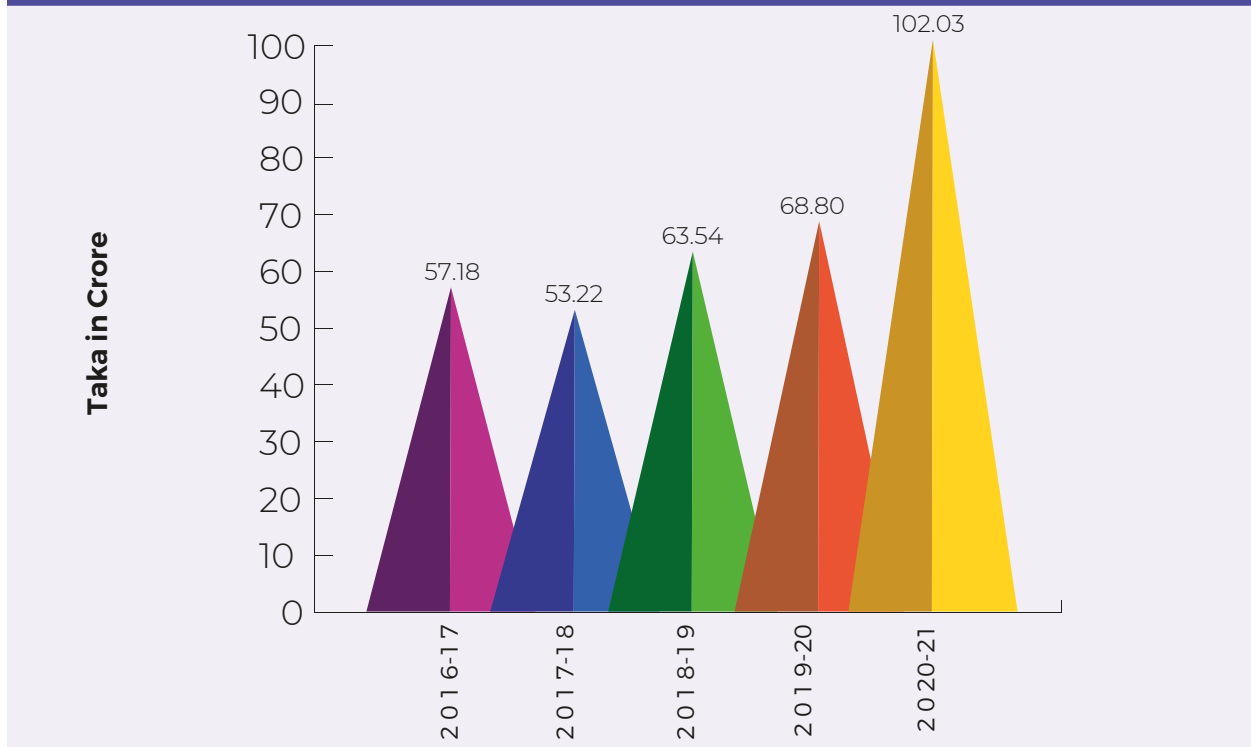




### Year Wise Return on Average Fixed Assets



### Year Wise Contribution to Government Exchequer



# Publication Committee



---

**Md. Abul Kashem Prodhania**  
General Manager (Admin.)

---

**Convener**

---

**Engr. Md. Fazley Alam**  
General Manager (Planning & Development)

---

**Member**

---

**Engr. Debdip Barua**  
Deputy General Manager (Sales)

---

**Member**

---

**Md. Mozahar Ali**  
Company Secretary

---

**Member**

---

**Md. Abu Taleb**  
Manager (General Ledger & Store Accounts)

---

**Member**

---

**Md. Tariqul Haque**  
Manager (Board & Share)

---

**Member Secretary**

**Auditors**

**K.M. Hasan & Co.**  
Chartered Accountants  
Hometown Apartments (8<sup>th</sup> & 9<sup>th</sup> Floor)  
87, New Eskaton Road, Dhaka-1000





P G C L

**Head Office:**

Pashchimanchal Gas Company Limited  
Nalka, Kamarkhand, Sirajganj.

**Dhaka Liaison Office:**

Petrobangla, Petrocentre, Level-13  
3 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215