

13TH
AGM

Annual Report 2021-2022



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)





হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, স্বাধীনতার মহান স্থপতি
জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এঁর প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধা।



“এই ইতিহাস ভুলে যাবো আজ, আমি কি তেমন সন্তান ?
যখন আমার জনকের নাম শেখ মুজিবুর রহমান;
তারই ইতিহাস প্রেরণায় আমি বাংলায় পথ চলি-
চোখে নীলাকাশ, বুকে বিশ্বাস পায়ে উর্বর পলি।”

*With the Compliments of
the Board of Directors
Sundarban Gas Company Limited*



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

Company Profile

Name of The Company	:	Sundarban Gas Company Limited
Date of Registration	:	23 November 2009
Company's Status	:	Public Limited Company
Registered Office	:	Khulna
Head Office	:	Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna
Dhaka Liaison Office	:	Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Supervisory Organization	:	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	:	Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
Authorized Capital	:	Tk. 300.00 Crore
Total Number of Shares	:	3.00 Crore
Paid up Capital	:	Tk. 100.00 Crore
Franchise Area	:	Khulna & Barishal Divisions and Part of Dhaka Division (Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Shariatpur, Rajbari District)
First Annual General Meeting	:	20 May' 2011
Total Manpower	:	Approved: 522 (Officer: 217, Staff: 305) Present Manpower: 218 (Officer: 84, Regular Staff: 01 Outsource Staff: 125, Temporary Staff: 08)
Company's Website Address	:	www.sgcl.org.bd
Company's E-mail Address	:	sundarbangas@gmail.com
Daily Gas Sales (Average)	:	100 MMSCF
Total Number of Customer Connection	:	2,386
Total Volume of Gas Consumed During This Year	:	1033.874 MMSCF
Gas Pipeline Network	:	a. Transmission Pipe Line : 33.842 Km b. Feeder Main & Service (Distribution) Line: 107.94194 Km

Contents

Messages	05-12
Shareholders	13
Board of Directors	14-15
Notice of 13 th Annual General Meeting	16
Report of the Board of Directors	
Bangla	17-33
English	34-55
Auditors' Report	56-58
Statement of Financial Position	59
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	60
Statement of Changes in Equity	61
Statement of Cash Flows	62
Notes to the Accounts	63-88
Transaction with related Parties	89
Schedule of Property, plant and equipment	90
Non current assts held for sale	91
Budget Variance	92-93
Key Performance Indicator (KPI)	94
Graphs	95-99
Pictorial View	100-104



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



বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ উদ্যোগের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের গतिकে অব্যাহত রাখতে ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদার যোগানের বিকল্প নেই। বর্তমান সরকার রূপকল্প-২০৪১ অর্জনে অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির অন্যতম প্রধান নিয়ামক হিসেবে জ্বালানি খাতকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার প্রদান করে নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার, বিদ্যমান ক্ষেত্রের মজুত ও নতুন স্তরে গ্যাস অনুসন্ধান নানা উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। এরই ধারাবাহিকতায় ভোলার শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের টবগী-১ অনুসন্ধান কূপে প্রায় ২৩৯ বিলিয়ন ঘনফুট (বিসিএফ) গ্যাসের মজুত পাওয়া গিয়েছে। জাতীয় গ্রীডের সম্বলন লাইনের সাথে ভোলা অঞ্চলের সংযোগ না থাকায় এ অঞ্চলের উদ্বৃত্ত গ্যাস ক্যাসকেড সিলিডারে পরিবহনপূর্বক দেশের অন্য এলাকায় গ্রাহক শিল্প প্রতিষ্ঠানে সরবরাহের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি ও এই গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে পারলে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্প বিকাশ লাভের স্বর্ণদুয়ার উন্মোচিত হবে। বর্তমান বৈশ্বিক পরিস্থিতিতে দেশের স্বার্থে অতি মূল্যবান প্রাকৃতিক গ্যাসের সাশ্রয়ী ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার বিকল্প নেই। আমি আশা করি, দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে সুষ্ঠু ও কার্যকর গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি অর্জনের অগ্রযাত্রায় এ কোম্পানি দৃঢ় অংশীদার হবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, পরিচালনা পর্ষদসহ সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীণ মঙ্গল এবং কোম্পানির ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

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

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে আলোচ্য ২০২১-২০২২ অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি একটি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের প্রধান চালিকাশক্তি। এ বিবেচনায় সরকার গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন বৃদ্ধি ও এলএনজি আমদানি করে জ্বালানির চাহিদা ও যোগানের ভারসাম্য রক্ষার্থে কাজ করে যাচ্ছে। রূপকল্প-২০৪১ এবং ডেল্টা প্লান-২১০০ বাস্তবায়নের জন্য নানামুখী কর্মপরিকল্পনায় এগুচ্ছে। এছাড়া ২০২২-২০২৫ সময়কালের মধ্যে পেট্রোবাংলা মোট ৪৬টি অনুসন্ধান, উন্নয়ন ও ওয়ার্কওভার কূপ খননের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। বর্তমানে বৈশ্বিক জ্বালানি সংকট বিবেচনায় দেশের জ্বালানির চাহিদা মেটাতে ভোলা এলাকায় প্রাপ্ত উদ্বৃত্ত গ্যাসের ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। আমি আশা করি, ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করে এ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, দক্ষতা ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে দেশের আর্থনৈতিক উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা রাখবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

(নসরুল হামিদ, এমপি)



সিনিয়র সচিব

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



বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রকাশনার মাধ্যমে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও আর্থিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে। ফলে অংশীজন এই কোম্পানি সম্পর্কে সম্যক ধারণা লাভ করতে সমর্থ হবেন।

বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও যুগোপযোগী সিদ্ধান্তের ফলে বাংলাদেশ আজ বিশ্ব দরবারে উন্নয়নশীল দেশের মর্যাদা অর্জন করেছে। রূপকল্প-২০৪১ বাস্তবায়নে জ্বালানি নিরাপত্তার বিকল্প নেই। সে লক্ষ্য অর্জনে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিবহন, বিপণন ব্যবস্থার উপর গুরুত্বারোপ করার পাশাপাশি বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার বাড়াতে উৎসাহিত করা হচ্ছে। বর্তমান বৈশ্বিক পরিস্থিতিতে অর্থনৈতিক উন্নয়নের গতিধারা স্থিতিশীল রাখতে জনগণকে জ্বালানি ব্যবহারে সচেতন ও সাশ্রয়ী করার কোনো বিকল্প নেই। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যে যে জ্বালানি নীতি গ্রহণ করেছিলেন তা অনুসরণ করে বর্তমান সরকার দেশীয় গ্যাসের সর্বোচ্চ প্রাপ্তি নিশ্চিত করতে নতুন অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, পরিত্যক্ত কূপসমূহের ওয়ার্কওভার ইত্যাদি কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। গৃহীত এ সকল কার্যক্রমের ধারাবাহিকতায় সম্প্রতি ভোলা জেলার শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের টবগী-১ অনুসন্ধান কূপে প্রায় ২৩৯ বিলিয়ন ঘনফুট (বিসিএফ) গ্যাসের মজুত পাওয়া গিয়েছে। ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) অগ্রণী ভূমিকা পালন করবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও কোম্পানির ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

ঈশ্বর আল
(মোঃ মাহবুব হোসেন)



মোঃ আঃ খালেদ মল্লিক

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, এসজিসিএল ও

অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন)

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন সংশ্লিষ্ট সকলের সমীপে প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আমার বিশ্বাস এই বার্ষিক প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্যাদি হতে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে, যা কোম্পানির স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিতকরণে সহায়ক হবে।

কোভিড-১৯ প্রাদুর্ভাবে এবং পরিবর্তিত বৈশ্বিক পরিস্থিতিতে সৃষ্ট বাস্তবতার বাইরে আমরা নই। এ প্রেক্ষাপটে বর্তমান সরকারের গৃহীত সময়োচিত পদক্ষেপসমূহ এবং তা বাস্তবায়নের মধ্যে দিয়ে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের ক্রমবর্ধমান যে গতিধারা সচল রয়েছে, তাতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর অবদান ক্রমবর্ধিষ্ণু হারে চলমান থাকবে মর্মে প্রত্যাশা ব্যক্ত করছি। আমাদের লক্ষ্য বর্তমান সরকারের রূপকল্প-২০৪১ অর্জনে সহায়ক গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করা।

দেশের দক্ষিণ অঞ্চলের ২১টি জেলার সকল জেলায় গ্যাস সুবিধা নেই। কিছু জেলায় গ্যাস সরবরাহ রয়েছে। তবে এ অঞ্চলের বেশ কয়েকটি জেলায় গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো গড়ে তোলা হয়েছে। বাকি জেলাসমূহে গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামো নির্মাণ করা হচ্ছে। সার্বিকভাবে দক্ষিণ অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ না হওয়ার প্রধান অন্তরায় ছিল বিশাল আয়তনের পদ্মা নদী। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর অদম্য মনোবল ও সুদৃঢ় সাহসিকতার ফলে নির্মিত পদ্মাসেতু আজ দক্ষিণ অঞ্চলের শিল্পায়ন সম্ভাবনার দ্বার খুলে দিয়েছে। দেশের দক্ষিণাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের গুরু দায়িত্ব বহন করছে এ কোম্পানি। এটি আজ স্বপ্ন হলেও তা একদিন বাস্তবে রূপ নিবে এবং আঞ্চলিক উন্নয়নে তথা দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে দৃষ্টান্তমূলক অবদান রাখবে- এই প্রত্যাশা অগ্রগণ্য এবং এই স্বপ্ন বাস্তবায়নে এসজিসিএল অঙ্গীকারাবদ্ধ।

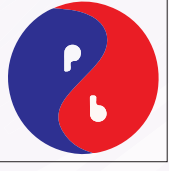
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে রণ্ডানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, অর্থনৈতিক অঞ্চল স্থাপনসহ শিল্পায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড কর্তৃক এ সকল অঞ্চলে গ্যাস সংযোগ নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা ইতোমধ্যে গ্রহণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে কুষ্টিয়া বিসিক শিল্প অঞ্চলে অবস্থিত বিআরবি গ্রুপের ৪টি সহযোগী শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত কুষ্টিয়া জেলায় এসজিসিএল এর বটতৈলস্থ জমিতে ০১টি ২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস ও প্রয়োজনীয় পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে কমিশনিং করা হয়েছে। আশা করা যায়, স্বল্পতম সময়ের মধ্যে এ শিল্প অঞ্চলে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা সম্ভব হবে। সম্প্রতি ভোলার শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের টবগী-১ অনুসন্ধান কুপে প্রায় ২৩৯ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস পাওয়া গেছে। উক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে আনার সক্ষমতা অর্জন না হওয়া পর্যন্ত ভোলা এলাকায় পরিকল্পিত শিল্প

এলাকার বাইরে প্রতিষ্ঠিত/স্থাপিত শিল্প কারখানায় নতুনভাবে গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী সদয় অনুমোদন প্রদান করেছেন। তবে ভোলা এলাকার কৃষি জমি যাতে নষ্ট না হয় সে বিষয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনা যথাযথভাবে অনুসরণ করা হবে। এছাড়া মাদার ডটার পদ্ধতিতে ভোলা জেলার উদ্বৃত্ত গ্যাস ঢাকার শিল্প কারখানায় যোগান দেয়ার কার্যক্রম খুব শীঘ্রই বাস্তবায়িত হতে যাচ্ছে। আশা করছি গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ করে ভবিষ্যতে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্পায়নের অবধারিত দ্বার উন্মোচনে এসজিসিএল গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সক্ষম হবে।

২০০৯ সালে প্রতিষ্ঠিত হলেও কোম্পানির অবয়ব খুব প্রসারিত নয়। গ্রাহক সংখ্যা মাত্র ২৩৮৬। তা সত্ত্বেও কোম্পানির কর্মচারীদের দক্ষতা ও নিরলস পরিশ্রমের ফলে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্যাসের অপচয় রোধ পেয়েছে এবং রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পেয়েছে। এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় দৈনিক গড়ে ১০০ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এ সময়ে কোম্পানির করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা যথাক্রমে ১০২৬৪.৩৯ লক্ষ ও ৭৪৩৯.৫১ লক্ষ টাকা অর্জন করেছে এবং ৬৩.৬৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। যা পূর্বের বছরের তুলনায় ২০% অধিক। এছাড়া বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়নে ৯৯.৮০ নম্বর অর্জন করেছে। বিশেষভাবে জানাতে চাই যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড একটি অবৈধ গ্যাস সংযোগমুক্ত কোম্পানি। এসব অর্জন কোম্পানির সফলতার মাইল ফলক এবং এটি কোম্পানির জন্য গৌরবের। এ জন্য আমি কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ ও পরিচালকমণ্ডলীর সদস্যগণকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই। কোম্পানিটির অভিভাবক হিসেবে সর্বদা প্রয়োজনীয় নির্দেশনা ও পরামর্শ দিয়েছেন মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা- তাঁদেরকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

এসজিসিএল এর কর্মকান্ড সুচারুভাবে পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা প্রদান এবং কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রাখায় পরিচালনা পর্ষদসহ ব্যবস্থাপনা কতৃপক্ষকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি আশা করি, কোম্পানির সাফল্যের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, দক্ষতা ও অভিজ্ঞতা দিয়ে অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালন করবেন।

(মোঃ আঃ খালেক মল্লিক)



(এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী)

চেয়ারম্যান (ভারপ্রাপ্ত)

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)



বার্ণা

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং কোম্পানির কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার তথ্য উপাত্ত নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

দেশের সুস্বয়ং উন্নয়নের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) ২৩ নভেম্বর, ২০০৯ সালে প্রতিষ্ঠিত হয়। বর্তমানে এ কোম্পানি কর্তৃক দৈনিক গড়ে ১০০ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে যার সিংহভাগই বিদ্যুৎ উৎপাদনের কাজে ব্যবহৃত হচ্ছে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা নিরসনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ১০৩৩.৮৭৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৪৯৪৬৩.৪১ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ৫৭৯৫.১৩ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৫৫২৫৮.৫৫ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি নগদ লভ্যাংশ বাবদ ৩৭.৯১ কোটি টাকা এবং আয়কর বাবদ ২৫.৭৬ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৬৩.৬৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

দেশের চলমান উন্নয়নের প্রধান চালিকাশক্তি ও বহুমুখী ব্যবহার উপযোগিতার কারণে প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান এ চাহিদা পূরণে বর্তমান সরকার জ্বালানি খাতে নানামুখী কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। গৃহীত এ সকল কার্যক্রমের সাফল্য হিসেবে ইতোমধ্যে ভোলার শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের টবগী-১ অনুসন্ধান কূপে প্রায় ২৩৯ বিলিয়ন ঘনফুট (বিসিএফ) গ্যাস পাওয়া গেছে। বর্তমানে বৈশ্বিক জ্বালানি সংকট বিবেচনায় দেশের জ্বালানির চাহিদা মেটাতে ভোলা এলাকায় প্রাপ্ত উদ্বৃত্ত গ্যাস কম্প্রেশন করে মাদার-ডটার পদ্ধতিতে ক্যাসকেড সিলিডারে পরিবহনপূর্বক দেশের অন্য এলাকায় গ্রাহক শিল্প প্রতিষ্ঠানে সরবরাহের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আমি আশা করছি, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের দক্ষতা, অভিজ্ঞতা ও ঐকান্তিক প্রচেষ্টার মাধ্যমে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ ও ভোলার প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করে দেশের জ্বালানি খাতকে উত্তরোত্তর সমৃদ্ধ করতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি এবং বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী)

চেয়ারম্যান (ভারপ্রাপ্ত)



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

তোফায়েল আহমেদ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে যুক্ত হতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মকাণ্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ উপস্থাপন করা হয়েছে।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্পায়নের অব্যাহত দ্বার উন্মোচনের লক্ষ্যে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসেবে ২০০৯ সালে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) আত্মপ্রকাশ করে। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ এবং ঢাকা বিভাগের ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর, শরীয়তপুর ও রাজবাড়ী জেলাসমূহ এ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির উপর ন্যস্ত।

এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক প্রায় ১০০ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে যার সিংহভাগই ব্যবহৃত হচ্ছে বিদ্যুৎ উৎপাদনে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। জরুরী ভিত্তিতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের জন্য অস্থায়ী আরএমএস ও পাইপলাইন স্থাপনপূর্বক ভোলার বোরহানউদ্দিনস্থ নূতন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর ২২০ মেঃওঃ সিসিপিপি-তে বর্তমানে ৩৬ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া, এসজিসিএল-এর খুলনাস্থ গ্যাস বিতরণ এলাকায় এনডব্লিউপিজিসিএল এর অর্থায়নে নির্মিত খালিশপুরস্থ খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি ও নির্মিতব্য রূপসা ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপি এবং বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড-এর অর্থায়নে নির্মিতব্য খুলনা ৩৩০ মেঃওঃ ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা নিরসনে এই কোম্পানির অংশীদারিত্ব আরো বৃদ্ধি পাবে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত মোতাবেক কুষ্টিয়া বিসিক শিল্প অঞ্চলে অবস্থিত বিআরবি গ্রুপের ৪টি সহযোগী শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত কুষ্টিয়া জেলায় এসজিসিএল এর বটতৈলস্থ জমিতে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ০১টি ২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস ও ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ২২৮ মিটার লুক আপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে কমিশনিং করা হয়েছে। এছাড়াও গ্রাহক অর্থায়নে এসজিসিএল-এর ডিআরএস হতে গ্রাহক আঙ্গিনা পর্যন্ত ৮ ইঞ্চি ব্যাস x ১৪০

পিএসআইজি X ২.১ কিমি পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। আনুষঙ্গিক সকল কাজ সম্পন্ন করে স্বল্পতম সময়ে কুষ্টিয়া বিসিক শিল্প এলাকায় গ্রাহকের বর্তমান চাহিদা অনুযায়ী ১০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৪৯৪৬৩.৪১ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ৫৭৯৫.১৩ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৫৫২৫৮.৫৫ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৫০০৯৫.৮৪ লক্ষ টাকা। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৪৩৯৮৫.৩৫ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ২৪৯৭.২৫ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ৪৬৪৮২.৬০ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক মুনাফা খাতে আয়, ঋণের সুদ খাতে ব্যয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ১০২৬৪.৩৯ লক্ষ ও ৭৪৩৯.৫১ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৮৫০৫.৩২ লক্ষ ও ৫৯৫৩.৭২ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ১০.৩১% বৃদ্ধি পেয়েছে, পরিচালন ব্যয়সহ মোট ব্যয় ১৭.৭৮% বৃদ্ধি পাওয়া সত্ত্বেও করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থবছরের তুলনায় যথাক্রমে ২০.৬৮% ও ২৪.৯৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি নগদ লভ্যাংশ বাবদ ৩৭.৯১ কোটি টাকা এবং আয়কর বাবদ ২৫.৭৬ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৬৩.৬৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর সাথে আওতাধীন কোম্পানিসমূহের ২০২১-২২ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত এপিএ'র বার্ষিক মূল্যায়নে এসজিসিএল ৯৯.৮০ নম্বর পেয়ে পেট্রোবাংলার ১৩টি কোম্পানির মধ্যে “দ্বিতীয় স্থান” অধিকার করায় আমি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশতবার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে গত ১৫/০৩/২০২২ খ্রিস্টাব্দ তারিখে ভোলা সরকারি উচ্চ বিদ্যালয় ও ভোলা সরকারি বালিকা উচ্চ বিদ্যালয়ে এসজিসিএল কর্তৃক বঙ্গবন্ধুর উপর ২ টি ক্যাটাগরিতে রচনা প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয় এবং বিজয়ী শিক্ষার্থীদের মধ্যে মুক্তিযুদ্ধ ও বঙ্গবন্ধুর আত্মজীবনীমূলক বইসহ উপহার প্রদান করা হয়। এছাড়া, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় “স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তী ও মুজিববর্ষ উদযাপন উপলক্ষে জনহিতকর কার্যক্রম গ্রহণ” শীর্ষক কর্মসম্পাদন ক্ষেত্রের আওতায় বোরহানউদ্দিন উপজেলা হাসপাতাল/স্বাস্থ্য কমপ্লেক্স/প্রতিবন্ধীদের হুইল চেয়ার বিতরণ করা হয় এবং উক্ত কার্যক্রমের আওতায় ভোলাস্থ ০৪টি স্কুল/কলেজ লাইব্রেরীতে মুক্তিযুদ্ধ ও বঙ্গবন্ধুর আত্মজীবনীমূলক বই ও বুক সেলফ বিতরণ করা হয়।

দেশের চলমান উন্নয়নের প্রধান চালিকাশক্তি ও বহুমুখী ব্যবহার উপযোগিতার কারণে প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান এ চাহিদা পূরণে বর্তমান সরকার জ্বালানি খাতে নানামুখী কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। গৃহীত এ সকল কার্যক্রমের সাফল্য হিসেবে ইতোমধ্যে ভোলার শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের টবগী-১ অনুসন্ধান কূপে প্রায় ২৩৯ বিলিয়ন ঘনফুট (বিসিএফ) গ্যাস পাওয়া গেছে। বর্তমানে বৈশ্বিক জ্বালানি সংকট বিবেচনায় দেশের জ্বালানির চাহিদা মেটাতে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন মোতাবেক ভোলা এলাকায় প্রাপ্ত উদ্বৃত্ত গ্যাস কম্প্রেসড করে মাদার-ডটার পদ্ধতিতে ক্যাসকেড সিলিভারে পরিবহনপূর্বক দেশের অন্য এলাকায় গ্রাহক শিল্প প্রতিষ্ঠানে সরবরাহের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সম্প্রতি ভোলা জেলাস্থ শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড থেকে উত্তোলিত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে আনার সক্ষমতা অর্জন না হওয়া পর্যন্ত ভোলা এলাকায় পরিকল্পিত শিল্প এলাকার বাইরে প্রতিষ্ঠিত/স্থাপিত শিল্প কারখানায় নতুনভাবে গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী সদয় অনুমোদন প্রদান করেছেন। তবে ভোলা এলাকার কৃষি জমি যাতে নষ্ট না হয় সে বিষয়ে প্রধানমন্ত্রী নির্দেশনা প্রদান করেছেন। আমি আশা করি, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের দক্ষতা, অভিজ্ঞতা ও ঐকান্তিক প্রচেষ্টার মাধ্যমে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ ও ভোলার প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করে দেশের জ্বালানি খাতকে উত্তরোত্তর সমৃদ্ধ করতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।

কোম্পানির এ অগ্রযাত্রায় সার্বিক সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিকনির্দেশনার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বিইআরসি, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, দাতা সংস্থা, পেট্রোবাংলা এবং এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদসহ সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং কোম্পানির অব্যাহত সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

(তোফায়েল আহমেদ)

Shareholders



A. K. M. BENJAMIN RIAZI
Chairman (Acting)
Petrobangla



A. K. M. BENJAMIN RIAZI
Director (Finance)
Petrobangla



MD. ALTAF HOSSAIN
Director (Administration)
Petrobangla



ENGR. MD. SHAHEENUR ISLAM
Director (PSC)
Petrobangla



ENGR. MD. KAMRUZZAMAN KHAN
Director (Operation & Mines)
Petrobangla



MD. ABDUL MANNAN PATWARY
Director (Planning)
Petrobangla



RUCHIRA ISLAM
Secretary
Petrobangla

The Board of Directors



MD. A. KHALEQUE MULLICK

Chairman, SGCL Board
&
Additional Secretary (Administration)
Energy & Mineral Resources Division
Government of Bangladesh

SHAHEENA KHATUN

Director, SGCL Board &
Joint Secretary (Development),
Energy & Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



MOHD. NAYEB ALI

Director, SGCL Board &
Joint Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Government of Bangladesh

MD. ABDUL MANNAN PATWARY

Director, SGCL Board &
Director (Planning)
Petrobangla



A K M MIZANUR RAHMAN

Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh

The Board of Directors

KHADIZA TAHERA BOBY

Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



S M JAKARIA

Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



WILLIAM PROLOY SAMADDER

Director, SGCL Board, SGCL



TOFAYEL AHMED

Director, SGCL Board &
Managing Director, SGCL





সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড Sundarban Gas Company Limited (A Company of Petrobangla)

সূত্র নং : ২৮.২১.০০০০.১১০.০৬.০১৪.১৪/এজিএম-১৩/৩০৮

তারিখঃ ১৯/১২/২০২২

১৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০৩ জানুয়ারি, ২০২৩ ইং (১৯ পৌষ, ১৪২৯ বঙ্গাব্দ), রোজ মঙ্গলবার, সন্ধ্যা ৬:০০ টায়, 'বোর্ড রুম' পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার (৩য় তলা), ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫ এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী

- ১। কোম্পানির ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদিত কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। কোম্পানির ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ৩। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নগদ লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৬। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ, এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ;
- ৮। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের সম্মানীর পুননির্ধারিত হার নিয়মিতকরণ;
- ৯। বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালনা পর্ষদ-এর পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয় অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

সম্মানিত কোনো শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রক্সি (Proxy) ফর্ম জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রতিনিধি নিয়োগ করতে পারবেন। প্রক্সি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

সংযুক্তি : প্রক্সি-ফর্ম।

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :


- ১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ২। জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৩। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৪। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৫। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৬। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটোয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৭। বেগম রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৮। পেট্রোবাংলা (প্রতিনিধিত্বকারী) : চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা

পরিচালকমণ্ডলী :

- ১। জনাব মোঃ আঃ খালেদ মল্লিক, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ২। বেগম শাহিনা খাতুন, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ৩। জনাব মোঃ নায়েব আলী, যুগ্মসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ৪। প্রকৌ. আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, প্রাক্তন পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা
- ৫। জনাব এ. কে. এম. মিজানুর রহমান, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ৬। জনাব এইচ. এম. খালিদ ইফতেখার, উপসচিব, মৎস্য-৪ শাখা, মৎস্য ও প্রাণিসম্পদ মন্ত্রণালয়
- ৭। বেগম খাদিজা তাহেরা ববি, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ৮। জনাব উইলিয়াম প্রলয় সমদার, ৭৪, সেনপাড়া পর্বতা, মিরপুর-১০, ঢাকা
- ৯। জনাব তোফায়েল আহমেদ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিঃ

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর, প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। সহকারী নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি এন্ড ফার্মসসমূহের নিবন্ধকের কার্যালয়, ট্রিবিউন টাওয়ার, ২বি, কেডিএ এভিনিউ, খুলনা।
- ৩। K. M. HASAN & CO., Chartered Accountants, Hometown Apartments (8th & 9th Floor) 87, New Eskaton Road, Dhaka-1000.

পরিচালকমণ্ডলীর আদেশক্রমে,

(শাহ আলম মোল্লা)
কোম্পানি সচিব

চেয়ারম্যান
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক

পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রারম্ভে আমি এসজিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এসজিসিএল জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর সোনার বাংলা গড়ার দৃঢ় প্রত্যয়ের স্মৃতিময় অংশীদার। সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ১৫ আগস্ট সপরিবারে শাহাদাত বরণের মাত্র ৬ দিন আগে ৯ আগস্ট শেল অয়েল কোম্পানির নিকট হতে তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা এ ৫টি গ্যাস ফিল্ড নামমাত্র মূল্য ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং বা ১৭.৮৬ কোটি টাকায় ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানাভুক্ত করেন। জাতির পিতার এ সুদূরপ্রসারী ও যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের ফলে দেশের গ্যাস সম্পদ জাতীয় সম্পদে পরিণত হয় এবং দেশে জ্বালানি নিরাপত্তার গোড়াপত্তন ঘটে। আমি তাঁর বিদেহি আত্মার প্রতি গভীর শ্রদ্ধা জানাচ্ছি।

আপনারা অবগত আছেন যে, গ্যাসভিত্তিক শিল্প বিকাশ এবং গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ এবং ঢাকা বিভাগের ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর, শরীয়তপুর ও রাজবাড়ী জেলাসহ মোট ২১টি জেলায় গ্যাস বিতরণের জন্য সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠন করা হয়। ২৮ আগস্ট, ২০১৩ সাল হতে কোম্পানিটি বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। কর্তৃপক্ষের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশাপাশি সার্বিক বিষয়ে কাজক্ষিত সাফল্য অর্জন করে জাতীয় অর্থনীতি ও আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে ইতিবাচক ভূমিকা রাখছে। আমি আনন্দের সাথে ঘোষণা করছি যে, কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে অন্যান্য অপারেশনাল আয়সহ ৫৫২.৫৮ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ১০২.৬৪ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। অর্জিত মুনাফা হতে লভ্যাংশ বাবদ ৩৭.৯১ কোটি টাকা, আয়কর বাবদ ২৮.২৩ কোটি টাকা, সরবরাহকারীর বিল হতে কর্তনকৃত আয়কর বাবদ ৩৩.১১ কোটি টাকা এবং ভ্যাট বাবদ ২.২৬ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১০১.৫১ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা বিগত বছরসমূহের মধ্যে সর্বোচ্চ। ভবিষ্যতেও এ সাফল্যের ধারা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির বিপণন, আর্থিক ও অপারেশনাল কর্মকাণ্ডের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।



এসজিসিএল-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা



বিপণন কার্যক্রম

গ্রাহক সংযোগ

সরকারের নির্দেশনার আলোকে ডিসেম্বর ২০১৫ থেকে নতুন গৃহস্থালি শ্রেণির সংযোগ বন্ধ রয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে নতুন কোনো গ্যাস সংযোগ প্রদান করা সম্ভব হয়নি। বর্তমানে কোম্পানির মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ২৩৮৬টি। কোম্পানির ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত বিভিন্ন শ্রেণিভুক্ত গ্রাহক সংযোগের বিবরণ নিচের সারণি-১ এ দেখানো হলো :

সারণি-১: শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক সংযোগ বিবরণী

গ্রাহক শ্রেণি	সংযোগ সংখ্যা
বিদ্যুৎ	০৪
শিল্প	০৫
ক্যাপটিভ পাওয়ার	০২
বাণিজ্যিক	০২
গৃহস্থালি	২৩৭৩
মোট =	২৩৮৬

গ্যাস ক্রয়

কোম্পানি ২০২১-২২ অর্থবছরে ১০৮০.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১০২৯.৫৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করেছে যা ভোলায় অবস্থিত সরকারি মালিকানাধীন গ্যাস ক্ষেত্রসমূহ ও জাতীয় গ্রীড থেকে সরবরাহ করা হয়েছে।

গ্যাস বিক্রয়

কোম্পানি ২০২১-২২ অর্থবছরে ১০৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১০৩৩.৮৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করেছে। গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে ৫০৮.৭৫ কোটি টাকা লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৪৯৪.৬৩ কোটি টাকা আয় করেছে। আলোচ্য অর্থবছরের গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিসংখ্যান নিচের সারণি-২ এ প্রদর্শন করা হলো এবং একই সাথে গত ২০২০-২০২১ অর্থবছরের একটি তুলনামূলক চিত্রও তুলে ধরা হলো:

সারণি-২: ২০২১-২০২২ ও ২০২০-২০২১ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের তুলনামূলক বিবরণী

গ্রাহক শ্রেণি	২০২১-২০২২				২০২০-২০২১		প্রবৃদ্ধি	
	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত বিক্রয়		গ্রাহক শ্রেণি ভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের হার (%)	প্রকৃত বিক্রয়		কোটি টাকা	শতকরা হার (%)
		এমএমসিএম	এমএমসিএম মূল্য (কোটি টাকা)		এমএমসিএম	এমএমসিএম মূল্য (কোটি টাকা)		
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮ (৪ - ৭)	৯
বিদ্যুৎ	১০৪২.০০	৯৯৪.৯৯	৪৪৭.৬৬	৯৬.২৪	৯২৬.৪৯	৪১২.২৯	৩৫.৩৭	৮.৫৮
শিল্প	২১.৩৯	২১.৯৩	২৩.৭৪	২.১২	১৩.০৬	১৩.৯৭	৯.৭৭	৬৯.৯৩
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৯.৫৭	১০.৮৮	১৫.৩৩	১.০৫	৬.৭৫	৯.৩৪	৫.৯৯	৬৪.১৩
বাণিজ্যিক: হোটেল অ্যান্ড রেস্টুরেন্ট	০.০৪	০.০৩	০.০৭	০.০১	০.০৩	০.০৮	(০.০১)	১২.৫
গৃহস্থালি	৭.০০	৬.০৪	৭.৮৩	০.৫৮	৬.১৮	৭.৭৯	০.০৪	০.৫১
মোট	১০৮০.০০	১০৩৩.৮৭	৪৯৪.৬৩	১০০.০০	৯৫২.৫১	৪৪৩.৪৭	৫১.১৬	১১.৫৪

গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত ভোলা জেলায় আবাসিক, বাণিজ্যিক, শিল্প ও ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ রয়েছে। ইতোমধ্যে এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত ভোলা এলাকায় প্রতিটি গ্রাহক আঙ্গিনা পর্যবেক্ষণ করে ভোলা এলাকাকে শতভাগ অবৈধ গ্যাস সংযোগ মুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা ঘোষণা করা হয়েছে। তা সত্ত্বেও পেট্রোবাংলার নির্দেশে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ গ্যাস সংযোগ মনিটরিং করার জন্য কোম্পানি পর্যায়ে গঠিত ভিজিলেন্স ও টাস্কফোর্স টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করা হচ্ছে এবং কোনো অবৈধ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ/গ্যাস সংযোগ/গ্যাস কারচুপি তথ্য পাওয়া গেলে তৎক্ষণাত্ গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী/বাংলাদেশ গ্যাস আইন অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। এছাড়াও গ্রাহক আঙ্গিনায় অননুমোদিত সরঞ্জাম/চুলা পাওয়া গেলে কিংবা বিল খেলাপী গ্রাহক হলে টিম কর্তৃক তাৎক্ষণিকভাবে গ্যাস সংযোগ সাময়িকভাবে বিচ্ছিন্ন করা হয়ে থাকে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি পর্যায়ে গঠিত ভিজিলেন্স টিম ও টাস্কফোর্স টিম কর্তৃক গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শনকালীন সময়ে বিল বকেয়াজনিত কারণে ২৩ (তেইশ)টি, অননুমোদন অতিরিক্ত চুলা ব্যবহারের কারণে ০৫ (পাঁচ)টি, ভিন্ন উদ্দেশ্যে গ্যাস ব্যবহারের কারণে ০৪ (চার)টি এবং নকশা বহির্ভূতভাবে চুলা স্থানান্তরের কারণে ০৩ (তিন)টিসহ মোট ৩৫ (পয়ত্রিশ)টি আবাসিক গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী পুনঃসংযোগ-এর যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ থেকে বিরত থাকার জন্য নিয়মিতভাবে মাইকিং-এর মাধ্যমে প্রচার প্রচারণা অব্যাহত আছে।

ভিজিল্যান্স কার্যক্রম

এসজিসিএল এর আওতাধীন এলাকায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ, অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ, অননুমোদিত সরঞ্জামে গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাস কারচুপি তথ্য/অভিযোগ পাওয়া গেলে তাৎক্ষণিকভাবে তা নিশ্চিতকরণপূর্বক বিচ্ছিন্ন/উচ্ছেদ করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির ভিজিল্যান্স টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালে গ্রাহক কর্তৃক গ্যাস ব্যবহারে কোনো অনিয়ম পরিলক্ষিত হলে গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী মোতাবেক ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী কর্তৃক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রমে প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি করা হলে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, আইন শৃঙ্খলা রক্ষাকারী বাহিনী ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জনপ্রতিনিধিগণের সহায়তায় গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণসহ “গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী ২০১৪” অনুযায়ী পরবর্তী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে।

আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রম

এ পর্যায়ে আমি কোম্পানির আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

হুইলিং চার্জ

জিটিসিএল এর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছরে এসজিসিএল নেটওয়ার্কে সরবরাহকৃত ৩৮২.৪০১ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ব্যয় হয়েছে ১৬.৩৯ কোটি টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২২.১৪ কোটি টাকা।

গ্যাস উন্নয়ন তহবিল

গ্যাসের অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানিসমূহের মজুদ/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ১ আগস্ট ২০০৯ তারিখে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) গঠন করা হয়। এ খাতে ২০২১-২২ অর্থবছরে ব্যয় ১৮.৫৩ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১৬.৭০ কোটি টাকা।

জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ থেকে কার্যকর করে পুনঃনির্ধারিত গ্যাস ট্যারিফে গ্যাসের সম্পদমূল্য ভারিত গড়ে প্রতি ঘনমিটার ১.০১ টাকা সময়সূচী ভোক্তা স্বার্থে “জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল” গঠন করা হয়। এ তহবিলে ২০২১-২২ অর্থবছরে ব্যয় ২০.৫০ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১৮.৪৬ কোটি টাকা।

আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জ

দেশীয় গ্যাসের সীমিত উৎপাদন বৃদ্ধি এবং গ্যাসের চাহিদা ক্রমাগত বৃদ্ধির পরিপ্রেক্ষিতে বিগত ১৮ আগস্ট ২০১৮ তারিখ হতে আমদানিকৃত এলএনজি'র ব্যয় নির্বাহের জন্য ২০২১-২২ অর্থবছরে বিইআরসি কর্তৃক নির্ধারিত আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জ বাবদ ২৪৩.০৭ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২১৫.০১ কোটি টাকা।

পেট্রোবাংলার চার্জ

আমদানিকৃত এলএনজি'র ব্যয় নির্বাহের বিপরীতে ২০২১-২২ অর্থবছরে বিইআরসি কর্তৃক নির্ধারিত পেট্রোবাংলার চার্জ বাবদ ৫.৩৭ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৫.২০ কোটি টাকা।



Sundarban Gas Company Limited

নিট মুনাফা

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মুনাফা হয়েছে ১০২.৬৪ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৮৫.০৫ কোটি টাকা অর্থাৎ আলোচ্য অর্থবছরে মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে ১৭.৫৯ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ২০.৬৮% বেশি। মুনাফার হিসাব সারণি-৩ এ প্রদর্শন করা হলো :

সারণি-৩: মুনাফার হিসাব বিবরণী

বিবরণ		টাকার পরিমাণ (কোটি)
আয়	গ্যাস বিক্রয় খাতে আয় (অন্যান্য অপারেশনাল আয়সহ)	৫৫২.৫৮
	অন্যান্য খাতে আয়	৩৫.৫৭
	মোট আয়	৫৮৮.১৫
ব্যয়	গ্যাস ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়	৪৩৯.৮৫
	পরিচালনা ও অন্যান্য ব্যয়	৪০.২৬
	মোট ব্যয়	৪৮০.১১
Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF) পূর্ব মোট মুনাফা		১০৮.০৪
Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF)		৫.৪০
করপূর্ব মুনাফা		১০২.৬৪

অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল

৩০/০৬/২০২২ তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল এর পরিমাণ ১৭৭.৬৯ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, জুলাই ২০২২ মাসে ইনভয়েসকৃত জুন ২০২২ মাসে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৫৩.৪২ কোটি টাকা, যা পরিশোধের মেয়াদ ৩০ জুন ২০২২ তারিখে উত্তীর্ণ হয়নি। ৩০/০৬/২০২২ তারিখে বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ ১২৪.২৭ কোটি টাকা, যা ২.৫৭ মাসের বিলের সমতুল্য। গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক বকেয়া গ্যাস বিলের বিবরণী নিচে সারণি-৪ এ দেখানো হলো:

সারণি-৪: ৩০/০৬/২০২২ তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল এবং বকেয়া গ্যাস বিলের বিবরণী (হিসাব; কোটি টাকায়)

ক্রম নং	গ্রাহক শ্রেণি	৩০ জুন ২০২২ তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল	৩০ জুন ২০২২ তারিখে বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ (জুন ২০২২ মাসের বিক্রয় ব্যতীত)	মাসিক গড় বিক্রয়	(যত মাসের) সমতুল্য মাসসমূহের বকেয়া
১	২	৩	৪	৫	৬ = (৪/৫)
১	বিদ্যুৎ				
	সরকারি	৯৫.২৪	৬৩.২৩	২৮.৮১	২.১৯
	বেসরকারি	৭৭.০২	৬০.৯৩	১৪.২৩	৪.২৮
২	ক্যাপিটাল পাওয়ার				
	সরকারি	-	-	-	-
	বেসরকারি	১.৯৫	-	১.৮৩	-
৩	শিল্প				
	সরকারি	-	-	-	-
	বেসরকারি	২.৬৪	-	২.৭৯	-
৪	বাণিজ্যিক				
	সরকারি	-	-	-	-
	বেসরকারি	০.০০৮	-	০.০০৬	-
৫	আবাসিক				
	সরকারি	০.০৫	০.০৩	০.০২	১.৫০
	বেসরকারি	০.৭৯	০.০৮	০.৬৩	০.১৩
৬	সর্বমোট	১৭৭.৬৯	১২৪.২৭	৪৮.৩২	২.৫৭

৩০/০৬/২০২২ তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেবল-এর সরকারি ও বেসরকারি বিভাজন:

৭	সরকারি	৯৫.২৯	৬৩.২৬	২৮.৮৩	২.১৯
৮	বেসরকারি	৮২.৪০	৬১.০১	১৯.৪৯	৩.১৩
৯	সর্বমোট (৭+৮)	১৭৭.৬৯	১২৪.২৭	৪৮.৩২	২.৫৭

ডিজিটাইজেশন কার্যক্রম

ইন্টিগ্রেটেড সফটওয়্যার সিস্টেম

এসজিসিএল-এর বিপণন, ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ও ফিন্যান্স ডিভিশনের জন্য মডিউল ভিত্তিক সফটওয়্যার তৈরির লক্ষ্যে ২০১৭ সালে এসজিসিএল এবং আইআইসিটি, বুয়েট এর মধ্যে চুক্তি সম্পাদনের মাধ্যমে একটি অনলাইন সফটওয়্যার ডেভেলপ করা হয়। ফলে, এসজিসিএল এর সকল গ্রাহকের যাবতীয় তথ্য ডিজিটাইজড পদ্ধতিতে সার্ভারে সু-সংরক্ষিত করা সম্ভবপর হচ্ছে। ফলে গ্রাহক সংক্রান্ত যাবতীয় তথ্যাদি যেমন মাসিক গ্যাস ব্যবহার এন্ট্রিসহ গ্রাহকের সকল তথ্য, গ্রাহকের গ্যাস বিল জেনারেট এবং এর সাথে গ্যাস পার্চেজ ও এমআইএস রিপোর্ট প্রস্তুতের নিমিত্ত প্রয়োজনীয় তথ্য তাৎক্ষণিকভাবে সিস্টেম হতে পাওয়া যায়। গ্রাহকের লেজার রিপোর্ট, সেলস রিপোর্ট, কালেকশন রিপোর্ট, অ্যাকাউন্টস্ রিসিভেবলস্ রিপোর্ট, ডিমান্ড নোট সংক্রান্ত রিপোর্ট, জামানত সংক্রান্ত রিপোর্ট, ডিউজ লিস্ট, ডিফল্টার লিস্ট ইত্যাদি প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে।

এছাড়া বিভিন্ন সময়ে গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্ন, পুনঃসংযোগ, চুলা রূপান্তর, মিটার পরিবর্তন ইত্যাদি ইভেন্ট সংক্রান্ত তথ্যাদি হালনাগাদের মাধ্যমে স্বয়ংক্রিয়ভাবে বিল প্রস্তুত করা হচ্ছে।

এসজিসিএল এর ইন্টিগ্রেটেড সফটওয়্যার সিস্টেমে গ্রাহকের নিরাপত্তা জামানত সংক্রান্ত যাবতীয় কাজ যেমন: বিজি/পিএসপি/ক্যাশ এন্ট্রিকরণ, বিজি নবায়নকরণ, বিজি নগদায়ন, গ্রাহকের অতিরিক্ত জামানত ফেরত প্রদান, বিজি বাতিল, গ্রাহকের বিলের সাথে জামানত সমন্বয় ইনিশিয়েট করা, জামানত সমন্বয় অনুমোদন প্রদান, অনুমোদিত সমন্বয়কৃত জামানত গ্রাহক লেজারে স্থানান্তর, গ্রাহকের জামানত লেজার প্রদর্শন, গ্রাহকের জামানতের হালনাগাদ স্থিতি সম্পর্কিত তথ্য পাওয়া সম্ভব হচ্ছে। এছাড়া উক্ত সফটওয়্যারের মাধ্যমে অ্যাকাউন্ট এবং খাত ভিত্তিক ডিমান্ড নোট যেমন: গ্যাস বিল হিসাব সংক্রান্ত ডিমান্ড নোট, সাধারণ হিসাব সংক্রান্ত ডিমান্ড নোট, বিবিধ হিসাব সংক্রান্ত ডিমান্ড নোট প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে।

অনলাইন বিলিং সিস্টেম

এসজিসিএল এর গ্রাহকদের অনলাইন পদ্ধতিতে বিল পরিশোধ করার জন্য ২০১৭ সালে আইআইসিটি, বুয়েট এর সাথে চুক্তি সম্পাদনের মাধ্যমে অনলাইন বিলিং সফটওয়্যার তৈরী করা হয়। এসজিসিএল এর শিল্প, সিএনজি গ্রাহকগণের মাসিক বিল প্রস্তুতের পর ই-মেইলে বিলের কপি প্রেরণ করা হচ্ছে এবং এসএমএস এর মাধ্যমে বিল সংক্রান্ত তথ্য গ্রাহকদের অবগত করা হচ্ছে। বিল পরিশোধের পর উক্ত সফটওয়্যার সিস্টেম হতে বিল পরিশোধকারী গ্রাহকদেরকে বিল পরিশোধের কনফারমেশন এসএমএস প্রদান করা হচ্ছে। অনলাইন পদ্ধতিতে গ্রাহকগণ এসজিসিএল এর সাথে চুক্তিবদ্ধ ১৩টি ব্যাংকের সকল শাখার মাধ্যমে অনলাইনে গ্যাস বিল পরিশোধ করছেন এবং গ্রাহক কর্তৃক প্রদানকৃত বিল তাৎক্ষণিকভাবে হিসাবে অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে এসজিসিএল এর রাজস্ব আদায় সহজে এবং দ্রুততার সাথে করা সম্ভবপর হচ্ছে। এসজিসিএল এর ননমিটার্ড আবাসিক গ্রাহকগণ বিকাশ, রকেট, নেক্সাস পে, ভিসা কার্ড, মাস্টার কার্ড, জিপি, টেলিক্যাশ, শিউর ক্যাশ, মাইক্যাশ এর মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন।

ই-নথি কার্যক্রম

বর্তমানে এসজিসিএল এর অধিকাংশ দাপ্তরিক কাজ ই-নথির মাধ্যমে সম্পাদন করা হচ্ছে। ই-নথিতে দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তাগণকে নিয়মিতভাবে ই-নথি বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়াও অত্র কোম্পানিতে নতুন নিয়োগপ্রাপ্ত কর্মকর্তাদেরও ই-নথি বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ই-নথিতে নথির শ্রেণীবিন্যাসসহ দাপ্তরিক কার্যক্রম পরিচালনা সংক্রান্ত বিভিন্ন কর্মশালা আয়োজনের মাধ্যমে ই-নথির কার্যক্রম জোরদার করা হচ্ছে।

ওয়েবসাইট ডেভেলপমেন্ট

এসজিসিএল এর যাবতীয় তথ্য ওয়েবসাইটে প্রকাশ করা হয়ে থাকে। ওয়েবসাইটটি (www.sgcl.org.bd) ২০২০ সাল থেকে জাতীয় তথ্য বাতায়নের সাথে সংযুক্ত আছে। ফলে, সকল সরকারি সংস্থার সাথে এসজিসিএল এর ওয়েবসাইটের সামঞ্জস্য বজায় থাকছে এবং গ্রাহক/জনসাধারণের তথ্য প্রাপ্তি সহজতর হচ্ছে।

ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও এর আওতাধীন কোম্পানিসমূহের সাথে আন্তঃযোগাযোগ (একক এবং মাল্টি) করার জন্য এসজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়ে ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে।

উন্নয়ন কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এখন আমি কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের উন্নয়ন কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।

নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোং লিঃ (এনডব্লিউপিজিসিএল) এর খালিশপুরস্থ খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর খুলনাস্থ গ্যাস বিতরণ এলাকায় নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোং লিঃ (এনডব্লিউপিজিসিএল) এর খালিশপুরস্থ খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানির তদারকিতে এনডব্লিউপিজিসিএল কর্তৃক পাইপলাইন নির্মাণ ও কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কিন্তু দীর্ঘদিন ধরে রেগুলেটিং অ্যান্ড মিটারিং স্টেশন (RMS), গ্যাস বুস্টার কম্প্রেসর (GBC), গ্যাস টারবাইন (GT) অব্যবহৃত অবস্থায় থাকায় সেগুলোতে কারিগরি ত্রুটি পরিলক্ষিত হয়। পরবর্তীতে রেগুলেটিং অ্যান্ড মিটারিং স্টেশন (RMS) এর কারিগরি ত্রুটি নিরূপণের লক্ষ্যে ১২ জুন, ২০২১ তারিখে আরএমএস এর বিভিন্ন অংশে Hydrostatic এবং Pneumatic Test শুরু করা হয়। উক্ত পরীক্ষা সম্পন্নপূর্বক RMS এর কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়। কোভিড পরিস্থিতির কারণে বিদেশি বিশেষজ্ঞ না আসতে পারায় উক্ত RMS এর Gas Chromatograph, Flow Computer এর কমিশনিং কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হয়নি। এনডব্লিউপিজিসিএল এর পক্ষ থেকে জানানো হয় যে, পরবর্তীতে GBC এর সাথে Gas Chromatograph ও Flow Computer এর কাজ সম্পন্ন করা হবে। এছাড়া ইতোমধ্যে RMS এর Outlet থেকে GBC এর Inlet পর্যন্ত অভ্যন্তরীণ পাইপলাইনের Hydrostatic এবং Pneumatic Test সম্পন্ন হয়েছে।

এছাড়া, বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত অত্র কোম্পানী এবং এনডব্লিউপিজিসিএল এর মধ্যে Gas Supply Agreement (GSA) স্বাক্ষরের নিমিত্ত মন্ত্রণালয় কর্তৃক চূড়ান্তকৃত অভিন্ন GSA এর আদলে খসড়া GSA প্রস্তুতপূর্বক তা স্বাক্ষরের অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলার নিকট পত্র প্রেরণ করা হয়েছে। বর্ণিত গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ শেষে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি-তে ফেব্রুয়ারি-২০২৩ হতে ৩৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে।

জরুরী ভিত্তিতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের জন্য অস্থায়ী আরএমএস ও পাইপলাইন স্থাপনপূর্বক ভোলার বোরহানউদ্দিনস্থ নূতন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর ২২০ মেঃওঃ সিসিপিপি-তে গ্যাস সরবরাহ

ভোলার বোরহানউদ্দিনে নির্মাণাধীন নূতন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর ২২০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল দ্বৈত জ্বালানী (Duel Fuel) ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এনবিবিএল এর অর্থায়নে ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) এর তত্ত্বাবধানে টার্ন-কি ভিত্তিতে ১২"φ x ১০০০ psig x ০৭ কিঃ মিঃ আন্তঃসংযোগ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ সংক্রান্ত মার্চ পর্যায়ের কার্যক্রমের ৬০% অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। এছাড়া, আরএমএস নির্মাণ (বেস ফাউন্ডেশন) কার্যক্রমে ১০০%, আরএমএস নির্মাণ (স্কিড স্থাপন) কার্যক্রমে ৯০% এবং কন্ট্রোল বিল্ডিং নির্মাণে ৯০% অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। উল্লেখ্য, ২২০ মে.ও. বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস কমিশনিং এর জন্য অস্থায়ী আরএমএস এবং পার্শ্ববর্তী পিডিবি'র ২২৫ মেঃ ওঃ সিসিপিপি আঙ্গিনায় বিদ্যমান ১০" ব্যাসের অফটেক হতে ৮" ব্যাসের ৩০০ মিটার অস্থায়ী পাইপলাইন নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যেই সম্পন্ন হয়েছে। গত ১৩/০৯/২০২০ তারিখে অস্থায়ী



ভোলায় নির্মাণাধীন এনবিবিএল-এর ২২০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের আরএমএস পরিদর্শন

আরএমএস কমিশনিং সম্পন্নকরতঃ বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এনবিবিএল ও বিপিডিবি'র তত্ত্বাবধানে গত ০১/০৬/২০২১ তারিখ হতে ০৮/০৬/২০২১ তারিখে মূল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের COD সম্পন্ন করে। বর্তমানে অস্থায়ী আরএমএস এবং অস্থায়ী পাইপলাইন এর মাধ্যমে চাহিদা অনুযায়ী প্রতিদিন গড়ে ৩৬ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

এসজিসিএল এর আওতাধীন কুষ্টিয়া জেলায় হুক-আপ লাইনসহ ডিআরএস নির্মাণ

কুষ্টিয়া বিসিকে গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের ২৬/০৯/২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত ১১৮তম সভায় অনুমোদন অনুযায়ী কুষ্টিয়া বটতৈলস্থ অত্র কোম্পানির অধিগ্রহণকৃত জমিতে ডিআরএস নির্মাণের লক্ষ্যে "Construction of a 20 mmscf Capacity DRS Along With 10"Ø x 300 psig x 172 Meter Hook-up Line and Associated Civil Works at Battoil, Kushtia" শীর্ষক কাজের দরপত্র ০২/০১/২০২২ তারিখে ই-জিপিতে আহ্বান করা হয়। তৎপ্রেক্ষিতে এসজিসিএল-এর অর্থায়নে কুষ্টিয়া জেলার বটতৈল এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় ২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস ও জিটিসিএল-এর টিবিএস-এ বিদ্যমান অফটেক হতে ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ২২৮ মিটার হুক আপ লাইন নির্মাণ করে ১৯/০৬/২০২২ তারিখে গ্যাস কমিশনিং করা হয়েছে।



এসজিসিএল এর আওতাধীন কুষ্টিয়া জেলায় হুক-আপ লাইন নির্মাণ কার্যক্রম

খুলনা জেলার কৃষ্ণনগর মৌজায় এসজিসিএল এর অধিগ্রহণকৃত জমির ভূমি উন্নয়ন

খুলনা জেলার কৃষ্ণনগর মৌজায় এসজিসিএল এর অধিগ্রহণকৃত ০.৬৫২২ একর জমিতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর নিজস্ব অফিস ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে "Land Development for SGCLs Head Office Area at Joy Bangla More Khulna" শীর্ষক কাজের দরপত্র গত ১১/০২/২০২১ তারিখে ই-জিপিতে আহ্বান করা হয়। ইতোমধ্যে এসজিসিএল এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের জায়গায় মাটি ভরাট কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

বাস্তবায়নাধীন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

খুলনা ৩৩০ মেঃঃ ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ

বিউবো কর্তৃক নির্মাণাধীন খুলনা ৩৩০ মেঃঃ ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণের লক্ষ্যে Technical Specification, প্রাক্কলন, দরপত্র দলিল প্রস্তুত, দরপ্রস্তাব মূল্যায়ন ও নির্মাণ কাজ তদারকির জন্য অত্র কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে বিউবো ও এসজিসিএল এর মধ্যে স্বাক্ষরিতব্য Memorandum of Understanding (MoU) চূড়ান্ত করে পিডিবি'র নিকট প্রেরণ করা হয়। পরবর্তীতে বিউবো পত্রের মাধ্যমে জানায় যে, গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন নির্মাণের জন্য ঠিকাদারের সাথে চুক্তি সম্পন্ন হলে বিউবো কর্তৃপক্ষ MoU চূড়ান্ত করার ব্যাপারে পদক্ষেপ গ্রহণ করবে। এছাড়াও বিউবো কর্তৃক প্রস্তাবিত আরএমএস এবং এনডব্লিউপিজিসিএল এর খুলনাস্থ ২২৫ মেঃঃ সিসিপিপি আরএমএস-এর অফটেক হতে উক্ত আরএমএস-এর ইনলেট পর্যন্ত পাইপলাইন স্থাপনের লক্ষ্যে দরপত্র আহ্বান করা হয়। বর্তমানে

North West Power Generation Company Limited (NWPGL) এর রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ

প্রস্তাবিত রূপসা ৮০০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আরএমএস নির্মাণের জন্য এনডব্লিউপিজিসিএল এবং বৈদেশিক ঠিকাদার Shanghai Electric and Ansaldo Energia এর মধ্যে ২৮/১১/২০১৯ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। এছাড়াও নিয়োজিত বৈদেশিক ঠিকাদার কর্তৃক আরএমএস নির্মাণের জন্য 1st Sub-contractor হিসেবে M/S Valvitalia SpA-Systems Division এবং 2nd Sub-contractor হিসেবে M/S Sunnex Limited-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। বর্তমানে কারিগরি সহায়তার অংশ হিসেবে এসজিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত আরএমএস এর ডিজাইন ও ড্রয়িং এর যাচাই বাছাই এবং নক্সা অনুমোদন প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। এছাড়াও আরএমএস এর কন্ট্রোল ভবন, সিকিউরিটি পোস্ট ইত্যাদি আনুষঙ্গিক অবকাঠামো স্থাপনের নিমিত্ত পূর্ত নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। এনডব্লিউপিজিসিএল সূত্রে জানা যায় যে, রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ফেব্রুয়ারি/২০২৩ হতে ১ম ইউনিটের জন্য ৭০ এমএমসিএফডি এবং আগস্ট/২০২৩ হতে ১৪০ এমএমসিএফডি গ্যাস প্রয়োজন হবে। বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রদ্বয়ে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত অত্র কোম্পানি এবং এনডব্লিউপিজিসিএল এর মধ্যে Gas Supply Agreement (GSA) স্বাক্ষরের বিষয়টি বিবেচনাধীন রয়েছে। আরও উল্লেখ্য, ০৫/০৩/২০১১ তারিখে খুলনা জেলা সফরকালে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী কর্তৃক “খুলনা জেলায় গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম দ্রুত বাস্তবায়ন” শীর্ষক প্রদত্ত প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে খুলনা জেলায় নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড (এনডব্লিউপিজিসিএল)-এর অর্থায়নে এবং এসজিসিএল-এর কারিগরি সহযোগিতায় নির্মিতব্য রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে এবং বিদ্যমান ২২৫ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য ইতোমধ্যে জিটিসিএল-এর খুলনাস্থ আড়ংঘাটা সিজিএস হতে বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আঙ্গিনা পর্যন্ত ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৯.২১২৭ কি.মি. এবং ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১.৮৫৫৩ কি.মি. অর্থাৎ মোট ১১.০৬৮ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে, যা ০৩/০৯/২০২০ তারিখে ২৮০ পিএসআইজি চাপে বর্ণিত গ্যাস প্যাকিং করা হয়েছে। এছাড়াও বর্ণিত পাইপলাইনের মাধ্যমে নির্মিতব্য খুলনা ৩৩০ মেঃ ওঃ সিসিপিপি-তে গ্যাস সরবরাহের জন্য একটি অফটেক-এর সংস্থান রাখা হয়েছে।

বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ ও সার্ভিস পাইপলাইনের ক্ষয় প্রতিরোধের জন্য ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম আপগ্রেডেশন, বিদ্যমান পাইপলাইন ও পাইপলাইনে স্থাপিত ভালভ পিট রক্ষণাবেক্ষণ এবং ভোলা এলাকায় বিদ্যমান ১০ ইঞ্চি x ১০০০ পিএসআইজি x ৩৩ কি.মি. সঞ্চালন লাইনে ৭ টি লিকেজের স্থায়ী মেরামতকরণ

সম্প্রতি ভোলা এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কে একটি ট্রান্সফার্মার রেক্টিফায়ার (টিআর) সেট স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, ভোলাতে আরও দুটি ট্রান্সফার্মার রেক্টিফায়ার (টিআর) সেট এবং ভেড়ামারা সার্ভিস লাইনে একটি ট্রান্সফার্মার রেক্টিফায়ার (টিআর) সেট স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সে লক্ষ্যে, ভোলা এলাকায় বিদ্যমান বিতরণ পাইপলাইন ও বিতরণ পাইপলাইনে অবস্থিত ভালভ পিটসমূহের রক্ষণাবেক্ষণসহ ক্যাথোডিক প্রটেকশন আপগ্রেডেশন কাজ বাস্তবায়নের নিমিত্ত ই-জিপি তে দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে এবং বর্তমানে দরপত্র মূল্যায়নের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, ভোলা এলাকায় বিদ্যমান ১০ ইঞ্চি x ১০০০ পিএসআইজি ৩৩ কি.মি. সঞ্চালন লাইনে ৭টি লিকেজের স্থায়ী মেরামত এর নিমিত্ত ই-জিপি তে দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে এবং বর্তমানে উক্ত দরপত্র মূল্যায়ন পরবর্তী কাজ চলমান আছে।



এসজিসিএল-এর আওতাধীন স্থাপনাসমূহের রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

ভোলার বোরহানউদ্দিনস্থ নতুন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর স্থায়ী আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণপূর্বক ২২০ মেঃওঃ সিসিপিপি-তে গ্যাস সরবরাহ

নতুন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিঃ (এনবিবিএল) কর্তৃক ভোলাস্থ বোরহানউদ্দিনে স্থাপিত ২২০ মেঃওঃ গ্যাস (এইচএসডি) বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্রাহক অর্থায়নে (Depository Work) ৪৮ এমএমএসএসিএফডি ক্ষমতার একটি আরএমএস ও 12 "DN x ৭ km x ১০০০ psig পাইপলাইন নির্মাণের নিমিত্ত গত ১৫/০১/২০২০ তারিখে অত্র কোম্পানি এবং M/S. Tormene Americana SA-JVCA এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। M/S. Tormene Americana SA-JVCA এর সাথে স্বাক্ষরিত চুক্তি মোতাবেক ০৪/০৫/২০২০ তারিখে Letter of Credit (LC) ইস্যু করার ৩০০ (তিনশত) দিন অর্থাৎ ২৮ ফেব্রুয়ারি'২০২১ তারিখের মধ্যে ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান কর্তৃক উক্ত আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হওয়ার কথা থাকলেও বিশ্বব্যাপী কোভিড-১৯ মহামারির পরিপ্রেক্ষিতে ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান ১৯/০৫/২০২০ তারিখে Force Majeure ঘোষণা করে। পরবর্তীতে তাদের আবেদনের প্রেক্ষিতে ১৫০দিন অর্থাৎ ২৮/০৭/২০২১ তারিখ পর্যন্ত সময় বৃদ্ধি করা হয়। উল্লেখ্য যে, M/S. Tormene Americana SA-JVCA কর্তৃক দাখিলকৃত প্রস্তাবিত আরএমএস-এ স্থাপিতব্য বিভিন্ন যন্ত্রপাতির Detailed Engineering, Design, Drawing ইত্যাদি দলিলাদি বিস্তারিত পর্যবেক্ষণান্তে চূড়ান্ত অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। প্রজেক্টের কার্যসম্পাদনের সর্বশেষ তারিখ অর্থাৎ ২৮/০৭/২০২১ তারিখ পর্যন্ত সামগ্রিকভাবে ৫৭% অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। করোনা পরিস্থিতির কারণে কাজ সম্পন্ন করতে বিলম্ব হওয়ায় ঠিকাদার নতুন করে ২১০ (দুইশত দশ) দিন অর্থাৎ ২৩/০২/২০২২ তারিখ পর্যন্ত কার্যসম্পাদনের মেয়াদ বৃদ্ধির আবেদন করে, যা পরিচালনা পর্যদের সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালনা পর্যদ তা অনুমোদন করে। বর্তমানে কন্ট্রোল বিল্ডিং ও স্থায়ী RMS এবং পাইপলাইন নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে।

কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে গ্রাহক কর্তৃক ঠিকাদার নিয়োগের মাধ্যমে গ্রাহক অর্থায়নে এসজিসিএল এর ডিআরএস হতে গ্রাহক আঙ্গিনা পর্যন্ত গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ এবং বিআরবি গ্রুপের ৪টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের জন্য মোট ১০ এমএমসিএফডি লোডে গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়ে এসজিসিএল পরিচালনা পর্যদের ০৩/০২/২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত ১২৩তম সভায় অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। উক্ত অনুমোদনের আলোকে কুষ্টিয়া বিসিক শিল্প অঞ্চলে অবস্থিত বিআরবি গ্রুপের ৪টি সহযোগী শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত কুষ্টিয়া জেলায় এসজিসিএল এর বটতৈলস্থ জমিতে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ০১টি ২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস ও ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ২২৮ মিটার লুক আপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে কমিশনিং করা হয়েছে। এছাড়াও গ্রাহক অর্থায়নে এসজিসিএল-এর ডিআরএস হতে গ্রাহক আঙ্গিনা পর্যন্ত ৮ ইঞ্চি ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি x ২.১ কিমি পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং সম্প্রতি উক্ত পাইপলাইনে গ্যাস পরিবহনের লক্ষ্যে বিস্ফোরক পরিদপ্তর হতে অনুমতি পাওয়া গিয়েছে। বিস্ফোরক পরিদপ্তর হতে প্রাপ্ত অনুমতি মোতাবেক অতিদ্রুতই নির্মিত পাইপলাইনে গ্যাস কমিশনিং করা হবে। তদপ্রেক্ষিতে বর্ণিত গ্যাস বিতরণ পাইপ লাইন হতে গ্রাহক কর্তৃক সার্ভিস লাইন, আরএমএস ও অভ্যন্তরীণ লাইন নির্মাণপূর্বক কুষ্টিয়া বিসিক শিল্প এলাকায় ০৩টি শিল্প ও ০৩টি ক্যাপটিভ শ্রেণীর গ্রাহককে চাহিদা অনুযায়ী ১০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।



এসজিসিএল-এর কুষ্টিয়া আরএমএস নির্মাণ কার্যক্রম



প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ সংক্রান্ত কার্যক্রম

খুলনা জেলার কৃষ্ণনগর মৌজায় এসজিসিএল এর অধিগ্রহণকৃত ০.৬৫২২ একর জমিতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর নিজস্ব অফিস ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে Architectural, Structural, Plumbing, Sanitary, Electrical, Electro-Mechanical Design প্রণয়নসহ নির্মাণ কাজ পরিদর্শনের নিমিত্ত কনসালটেন্ট নিয়োগের জন্য একটি Technical Assistance Project Proforma/Proposal (TAPP) প্রণয়ন করা হয়। ৪ বছর প্রকল্প মেয়াদে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে প্রায় ১০০ লক্ষ টাকা ব্যয় নির্ধারণ করে প্রণীত TAPP কোম্পানির ১১৩তম পর্ষদ সভার অনুমোদন মোতাবেক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হলে পেট্রোবাংলার পরিচালনা বোর্ডের ৫৪৬তম সভায় তা অনুমোদিত হয়। পরবর্তীতে বর্ণিত প্রকল্পের (টিএপিপি) অনুকূলে অর্থ বিভাগের মনিটরিং সেল হতে ছাড়পত্র (লিকুইডিটি সার্টিফিকেট) সংগ্রহ করে চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়। পরবর্তীতে জ্বালানি হতে TAPP এর স্থলে TPP প্রণয়ন করার নির্দেশনা প্রদান করা হয়। বর্ণিত নির্দেশনা মোতাবেক TPP প্রণয়ন কাজ চলমান আছে। এমতাবস্থায়, বর্ণিত TPP মন্ত্রণালয় কর্তৃক চূড়ান্তভাবে অনুমোদিত হলে EOI আহ্বানের মাধ্যমে কনসালটেন্ট নিয়োগ করা হবে। কনসালটেন্ট কর্তৃক প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের জন্য প্রয়োজনীয় ডিজাইন, ড্রয়িং ও প্রাক্কলন চূড়ান্ত করে ডিপিপি প্রণয়নের মাধ্যমে এসজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ করা হবে।

আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় ভবন মেরামত

ভোলাস্থ আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়ের অফিস ভবনের দেয়াল ও ছাদের প্লাস্টার নষ্ট হয়ে খুলে পড়ছে বিধায় দাণ্ডরিক কাজের পরিবেশ বিনষ্ট হচ্ছে। ফলে আবিকা ভবনের প্লাস্টার ভেঙ্গে ফেলে নতুন করে আবিকা ভবন Refurbishment, বাউন্ডারি ওয়ালের সংস্কার ও রঙকরণসহ অফিস ভবনের প্রয়োজনীয় সংস্কার কাজের প্রাক্কলন প্রণয়নের জন্য একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। প্রাক্কলন চূড়ান্তকরতঃ চলতি ২০২২-২৩ অর্থবছরে সংশোধিত বাজেট অন্তর্ভুক্তি সাপেক্ষে ই-জিপিতে দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে আবিকা ভোলা আঞ্চলিক কার্যালয় ভবন মেরামত কাজ সম্পন্ন করা হবে।

কুষ্টিয়া ডিআরএস-এর বাউন্ডারি ওয়াল এবং সিকিউরিটি রুম নির্মাণ

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) এর কুষ্টিয়াস্থ নবনির্মিত ডিআরএস এর প্রয়োজনীয় নিরাপত্তা জোরদারকরণ এবং নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ডিআরএস এর পূর্ব ও উত্তর পাশে Boundary Wall, পশ্চিম পাশে Foundation-সহ Boundary Wall, মেইন গেট সংলগ্ন Security Room, Area Lighting এবং Lightning Arrester নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক নির্মাণ কাজের প্রয়োজনীয়তা রয়েছে। এতদপ্রেক্ষিতে উপর্যুক্ত নির্মাণ কাজের প্রাক্কলন প্রণয়নের নিমিত্তে কমিটি গঠন করা হয়েছে। প্রাক্কলন চূড়ান্তকরতঃ চলতি ২০২২-২৩ অর্থবছরে ই-জিপিতে দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হবে।

খুলনা জেলার দিঘলিয়া উপজেলার আড়ংঘাটা ও যোগীপোল মৌজায় অধিগ্রহণকৃত জমির ভূমি উন্নয়ন

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) এর ডিআরএস/সিজিএস/টিবিএস স্থাপনের লক্ষ্যে খুলনা জেলার দিঘলিয়া উপজেলার আড়ংঘাটা ও যোগীপোল মৌজায় অধিগ্রহণকৃত জমিদের সাইট ডেভেলপমেন্ট ও বাউন্ডারি ওয়াল নির্মাণের লক্ষ্যে সার্ভে সম্পাদন ও প্রাক্কলন প্রণয়নের নিমিত্ত একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। প্রাক্কলন চূড়ান্তকরতঃ চলতি ২০২২-২৩ অর্থবছরের সংস্থানকৃত বাজেট হতে ই-জিপিতে দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে বর্ণিত জমিদের সাইট ডেভেলপমেন্ট ও বাউন্ডারি ওয়াল নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হবে।

এসজিসিএল এর প্রি-পেইড মিটার স্থাপন সংক্রান্ত

এসজিসিএল এর ২৩৭৩টি আবাসিক গ্রাহক সংখ্যার বিপরীতে ৬৪৫১টি ডাবল বার্নার চুলার জন্য ৬৪৫১টি প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এসজিসিএল এর আবাসিক গ্রাহক সংখ্যা অত্যন্ত নগণ্য হওয়ায় এবং প্রি-পেইড মিটার সংশ্লিষ্ট প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা বিষয়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অনুষ্ঠিত সভায় “যে সকল কোম্পানির গ্রাহক সংখ্যা অপেক্ষাকৃত কম এবং আলাদাভাবে সফটওয়্যার তৈরি খরচ বিবেচনায় যৌক্তিক হবে না সে সকল কোম্পানিসমূহ গ্যাস মিটার স্থাপনের ক্ষেত্রে টিজিডিসিএল এর সার্ভার সুবিধা চার্জের বিনিময়ে গ্রহণ করতে পারে” শীর্ষক সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। সে প্রেক্ষিতে তিতাসের সার্ভার, ডাটা সেন্টার ও নেটওয়ার্ক ব্যবহার করে এসজিসিএল-এর গ্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের নির্দেশনা প্রদান করেন। নির্দেশনা মোতাবেক তিতাসের প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের সাথে এসজিসিএল-কে অন্তর্ভুক্ত করে মিটার স্থাপনের নিমিত্ত ভোলা এলাকায় ২৩৪৬টি মিটার বিহীন আবাসিক গ্রাহক আন্ডিনায় ইতোমধ্যে সরেজমিনে জরিপ করা হয়েছে। কোম্পানির পক্ষ হতে MoU খসড়া প্রস্তুতকরতঃ তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী-তে প্রেরণ করা হয়েছে। MoU চূড়ান্ত করে তিতাসের সার্ভার, ডাটা সেন্টার ও নেটওয়ার্ক ব্যবহার করে এসজিসিএল-এর গ্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড মিটারের আওতায় আনয়ন কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হবে। পর্যায়ক্রমে শিল্প খাতে গ্যাসের Pre-paid Meter সংযোগের কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে।

গৃহীতব্য ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কার্যক্রম

খুলনা জেলায় গ্যাস সরবরাহ সংক্রান্ত

খুলনা বিসিক এলাকায় মোট ৬৪টি শিল্প ইউনিট চালু রয়েছে যার মধ্যে এ মুহূর্তে গ্যাস সংযোগে আগ্রহী ১১টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের আনুমানিক গ্যাস লোড ৬.০ এমএমসিএফডি। ইতোমধ্যেই আবদুল্লাহ ব্যাটারী কোং (প্রাঃ) লিঃ এবং খোরশেদ মেটাল ইন্ডাস্ট্রিজ নামীয় ০২ (দুই) টি শিল্প প্রতিষ্ঠান এসজিসিএল এর অনুকূলে গ্যাস সংযোগের আবেদন করেছে। সে প্রেক্ষিতে ও ০৫/০৩/২০১১ তারিখে খুলনা জেলা সফরকালে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী কর্তৃক “খুলনা জেলায় গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম দ্রুত বাস্তবায়ন” শীর্ষক প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়ন করার লক্ষ্যে কোম্পানির অর্থায়নে জিটিসিএল এর আড়ংঘাটাছু সিজিএস এর বিদ্যমান অফটেক হতে ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ২৫০ মিটার হুক আপ লাইনসহ এসজিসিএল এর নিজস্ব জায়গায় ২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ডিআরএস নির্মাণ এবং উক্ত ডিআরএস হতে খুলনা বিসিক পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি চাপের ১০.৩ কিঃ মিঃ গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এসজিসিএল এর কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী আনুমানিক আগামী ২০২৩-২০২৪ সাল নাগাদ ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করে খুলনা বিসিকে আনুমানিক ৭ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

যশোর জেলায় শিল্প খাতে গ্যাস সরবরাহ

যশোর বিসিক এলাকায় মোট ১১৮টি শিল্প ইউনিট রয়েছে যার মধ্যে এ মুহূর্তে গ্যাস সংযোগে আগ্রহী ০৮টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের আনুমানিক গ্যাস লোড ৫.০ এমএমসিএফডি। এছাড়াও যশোর জেলায় অভয়নগর উপজেলার ভবদহ এলাকায় প্রস্তাবিত যশোর ইপিজেড হতে ৩৫ এমএমসিএফডি গ্যাস চাহিদার পত্র পাওয়া গিয়েছে। বর্তমানে উক্ত ইপিজেডের জমি অধিগ্রহণ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে যা ২০২৫ সাল নাগাদ সম্পন্ন হবে মর্মে জানা যায়। এছাড়াও বেপজার চাহিদা অনুযায়ী গত ২৩/১০/২০২২ তারিখে প্রস্তাবিত যশোর রঙানি প্রক্রিয়াকরণ এলাকায় স্থাপিতব্য বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগের জন্য আনুমানিক ৩৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ০১টি টিবিএস, ০১টি ডিআরএস ও ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপের ৯.৭ কিঃ মিঃ গ্যাস বিতরণ পাইপ লাইনসহ জোনের অভ্যন্তরীণ নেটওয়ার্ক স্থাপনসহ অন্যান্য প্রয়োজনীয় ব্যয়ের একটি প্রাথমিক প্রাক্কলন প্রেরণ করা হয়েছে। বর্ণিত প্রাক্কলনে চাহিদাকৃত অর্থ এসজিসিএল এর অনুকূলে জমা প্রদান করা হলে, পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্যতা ও যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে ডিপোজিটরি ওয়ার্ক হিসেবে যশোর ইপিজেড-এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের কার্যক্রম গ্রহণ করা সম্ভব হবে। আরও উল্লেখ্য যে, গত ০২/০৮/২০২২ তারিখে বিসিকের আওতায় যশোর জেলায় বিসিক ফাউন্ড্রি, অটোমোবাইল এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক স্থাপনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে পত্র মারফত জানানো হয়। সে প্রেক্ষিতে কোম্পানি প্রাপ্ত ডিপোজিটরি ওয়ার্ক হিসেবে বর্ণিত বিসিক ফাউন্ড্রি, অটোমোবাইল এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্কে গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামো স্থাপনের প্রাক্কলন প্রস্তুত কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এসজিসিএল এর কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী আনুমানিক আগামী ২০২৪-২০২৫ সাল নাগাদ ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করে যশোর বিসিকে আনুমানিক ৭ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়াও যশোর বিসিক, যশোর ইপিজেড এবং বিসিক ফাউন্ড্রি, অটোমোবাইল এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক, যশোর-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় টিবিএস, ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করার পরিকল্পনা করা হয়েছে। বর্ণিত পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় আনুমানিক মোট ৪২ এমএমসিএফডি গ্যাসের চাহিদা রয়েছে।

ঝিনাইদহ জেলায় শিল্প খাতে গ্যাস সরবরাহ

ঝিনাইদহ বিসিক এলাকায় মোট ৪৪টি চালু শিল্প ইউনিট রয়েছে যার মধ্যে এ মুহূর্তে গ্যাস সংযোগে আগ্রহী ১২টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের আনুমানিক গ্যাস লোড ২.০ এমএমসিএফডি। ঝিনাইদহ বিসিক এলাকায় ইতোমধ্যে প্রাথমিক সার্ভে করে ১২টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের আবেদন পাওয়া গিয়েছে। এতদবিষয়ে কোম্পানির ৯২তম ও ৯৫তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী জিটিসিএল ও পেট্রোবাংলার মতামত গ্রহণ করা হয়েছে। সে প্রেক্ষিতে গত ২৮/০৫/২০১৯ তারিখে মাননীয় সচিব মহোদয়ের সভাপতিত্বে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সম্মেলন কক্ষে অনুষ্ঠিত সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নের জন্য কোম্পানির অর্থায়নে ঝিনাইদহ বিসিকে গ্যাস সরবরাহের জন্য জিটিসিএল এর টিবিএস এর পার্শ্ববর্তী এসজিসিএল এর নিজস্ব জায়গায় ১০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ডিআরএস ও ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ১০০০ মিটার হুক আপ লাইন এবং ডিআরএস হতে বিসিক পর্যন্ত ১০" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি x ২২০ মিঃ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এসজিসিএল এর কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন এবং গ্যাস প্রাপ্যতা সাপেক্ষে আনুমানিক আগামী ২০২৪-২০২৫ সাল নাগাদ ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করে ঝিনাইদহ বিসিকে আনুমানিক ২ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

গোপালগঞ্জ জেলায় শিল্প খাতে গ্যাস সরবরাহ

জিটিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত (ক) লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া ও জাজিরা-টেকেরহাট এবং (খ) খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ” প্রকল্পের Feasibility Study (সম্ভাব্যতা সমীক্ষা) কাজ সম্পাদনের নিমিত্ত সরকারী মালিকানাধীন পরামর্শক



প্রতিষ্ঠান Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC)-এর সাথে জিটিসিএল ২২/১২/২০২১ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষর করে। সে মোতাবেক বর্ণিত প্রকল্প এলাকায় ফিজিবিলিটি স্টাডি কাজ সম্পাদনের নিমিত্ত গ্যাস চাহিদার তথ্য-উপাত্ত জিটিসিএল-কে প্রেরণ করা হয়। এছাড়াও বর্তমানে আলোচ্য প্রকল্প এলাকায় বুট সার্ভে কাজে ১২/০১/২০২২ তারিখে IIFC-এর একটি প্রতিনিধি দল অত্র কোম্পানির প্রধান কার্যালয় অফিস পরিদর্শনপূর্বক প্রাথমিক তথ্য-উপাত্ত সংগ্রহ করে। IIFC-এর চাহিদা অনুযায়ী আলোচ্য প্রকল্প এলাকায় প্রস্তাবিত অর্থনৈতিক অঞ্চলের গ্যাস লোডের চাহিদা প্রদানের বিষয়ে বেজা বরাবর পত্র প্রেরণ করা হলে ২৩/০২/২০২২ তারিখে বেজা হতে কোটালিপাড়া অর্থনৈতিক অঞ্চলের ৭৭৪০ ঘনমিটার/দিন গ্যাস লোডের চাহিদা পাওয়া গিয়েছে। এছাড়াও বিউবো হতে গোপালগঞ্জ ১০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের জন্য ২০৩০-৩১ সাল নাগাদ প্রায় ২১ এমএমসিএফডি গ্যাস লোডের চাহিদা পাওয়া গিয়েছে। জিটিসিএল এর প্রস্তাবিত সঞ্চালন লাইনের রুট চূড়ান্ত হলে প্রস্তাবিত গ্যাস অফটেক হতে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্যতা ও যথাযথ অনুমোদন সাপেক্ষে গোপালগঞ্জ জেলার ২টি অর্থনৈতিক অঞ্চল (কোটালিপাড়া ও গোপালগঞ্জ সদর)সহ বিদ্যমান অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস সরবরাহকল্পে জিটিসিএল এর কর্মপরিকল্পনার সাথে সামঞ্জস্য রেখে আনুমানিক আগামী ২০২৪-২০২৬ সাল নাগাদ ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। বর্ণিত গোপালগঞ্জ জেলায় বিদ্যুৎ ও শিল্প খাতে আনুমানিক মোট ৩২ এমএমসিএফডি গ্যাসের চাহিদা রয়েছে।

শরীয়তপুর ও মাদারীপুর জেলায় শিল্প খাতে গ্যাস সরবরাহ

জিটিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত (ক) লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া ও জাজিরা-টেকেরহাট এবং (খ) খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপ লাইনের রুট চূড়ান্ত হলে প্রস্তাবিত গ্যাস অফটেক হতে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্যতা ও যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে শরীয়তপুর জেলার ২টি অর্থনৈতিক অঞ্চল (জাজিরা ও গোসাইরহাট) এবং মাদারীপুর জেলার ১টি অর্থনৈতিক অঞ্চল (রাজৈর) সহ বিদ্যমান অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস সরবরাহকল্পে জিটিসিএল এর কর্মপরিকল্পনার সাথে সামঞ্জস্য রেখে আনুমানিক আগামী ২০২৪-২০২৬ সাল নাগাদ পাইপলাইন ও ডিআরএসসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। বর্ণিত শরীয়তপুর জেলায় আনুমানিক ৩৫ এমএমসিএফডি এবং মাদারীপুর জেলায় আনুমানিক ৮ এমএমসিএফডি গ্যাস চাহিদা রয়েছে। উল্লেখ্য যে, বেজা কর্তৃক বর্ণিত অর্থনৈতিক অঞ্চল সমূহের ফিজিবিলিটি স্টাডি চলমান রয়েছে যা সমাপনান্তে গ্যাস লোডের তথ্য সংগ্রহ করা সম্ভব হবে।

বাগেরহাট জেলায় শিল্প খাতে গ্যাস সরবরাহ

২৩/০২/২০২২ তারিখে বেজা হতে মংলা অর্থনৈতিক অঞ্চলের ১৫ এমএমসিএফডি গ্যাস লোডের চাহিদা পাওয়া গিয়েছে। এছাড়াও মংলা ইপিজেড-এ প্রায় ২১ এমএমসিএফডি এবং বাগেরহাটের বিসিকে ৩ এমএমসিএফডি গ্যাস লোডের চাহিদা রয়েছে। সে পরিপ্রেক্ষিতে জিটিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত (ক) লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া ও জাজিরা-টেকেরহাট এবং (খ) খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপ লাইনের রুট চূড়ান্ত হলে প্রস্তাবিত গ্যাস অফটেক হতে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্যতা ও যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে বাগেরহাট জেলার ৫টি অর্থনৈতিক অঞ্চল (মংলা, ইন্ডিয়ান এসইজেড, রামপাল, ফামকাম এবং সুন্দরবন ট্যুরিজম পার্ক) এবং ১টি বিদ্যমান ইপিজেডসহ বিদ্যমান অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস সরবরাহকল্পে জিটিসিএল এর কর্মপরিকল্পনার সাথে সামঞ্জস্য রেখে আনুমানিক আগামী ২০২৪-২০২৬ সাল নাগাদ ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন এবং গ্যাস প্রাপ্যতা সাপেক্ষে বর্ণিত এলাকাসমূহে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। বর্ণিত বাগেরহাট জেলায় শিল্প খাতে আনুমানিক মোট ৬৫ এমএমসিএফডি গ্যাসের চাহিদা রয়েছে।

বরিশাল ও ফরিদপুর জেলায় বিদ্যুৎ ও শিল্প খাতে গ্যাস সরবরাহ

২৩/০২/২০২২ তারিখে বেজা হতে বরিশাল অর্থনৈতিক অঞ্চল (আগৈলঝাড়া) এর জন্য ১৫ এমএমসিএফডি গ্যাস লোডের চাহিদা পাওয়া গিয়েছে। এছাড়াও বিউবো হতে বরিশাল ২২৫ মেঃ ওঃ সিসিপিপি এর জন্য ২০২৮-২৯ সাল নাগাদ প্রায় ৪৫ এমএমসিএফডি এবং ফরিদপুর ১০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের জন্য ২০৩১-৩২ সাল নাগাদ প্রায় ২১ এমএমসিএফডি গ্যাস লোডের চাহিদা পাওয়া গিয়েছে। পটুয়াখালী জেলার পায়রা হতে বরিশাল হয়ে খুলনা জেলায় এলএনজি সরবরাহ অথবা ভোলা হতে বরিশাল হয়ে খুলনা জেলায় গ্যাস সরবরাহ এবং জিটিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত (ক) লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া ও জাজিরা-টেকেরহাট এবং (খ) খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপ লাইনের রুট চূড়ান্ত হলে প্রস্তাবিত গ্যাস অফটেক হতে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্যতা ও যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে বরিশাল জেলার ২টি অর্থনৈতিক অঞ্চল (আগৈলঝাড়া ও চর মেঘা) ও ফরিদপুর জেলার ১টি অর্থনৈতিক অঞ্চল (ফরিদপুর সদর) সহ বিদ্যমান অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস সরবরাহকল্পে জিটিসিএল এর কর্মপরিকল্পনার সাথে সামঞ্জস্য রেখে আনুমানিক আগামী ২০২৬-২০২৮ সাল নাগাদ ডিআরএস ও পাইপলাইনসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করে বর্ণিত অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। বর্ণিত বরিশাল জেলায় আনুমানিক ৫৩ এমএমসিএফডি এবং ফরিদপুর জেলায় আনুমানিক ২৯ এমএমসিএফডি গ্যাসের চাহিদা রয়েছে।

অপারেশনাল কার্যক্রম

গ্যাস লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামত কার্যক্রম

সরকারী কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) এর আওতায় বিগত ২০/০৬/২০২১ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে অত্র কোম্পানির স্বাক্ষরিত ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির (Annual Performance Agreement) আলোকে প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত এবং মুজিববর্ষ উদযাপন উপলক্ষে গ্রাহকের রাইজারে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষা ও মেরামতকরণ কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ২৫৪টি গ্রাহকের রাইজারে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষা করা হয়েছে যার মধ্যে ৫০টি লিকেজ শনাক্তপূর্বক মেরামত করা হয়েছে।



এনডব্লিউপিজিসিএল -এর ২২৫ মেঃওঃ হাইড্রোস্ট্যাটিক টেস্টিং কার্যক্রম

জনবল, মানব সম্পদ উন্নয়ন ও গ্রাহকসেবা কার্যক্রম

জনবল

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামোতে ২১৭ জন কর্মকর্তা ও ২৮ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। তন্মধ্যে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির নিয়মিত কর্মকর্তা ৮৪ জন ও কর্মচারী ০১ জন এবং আউটসোর্সিং ১২৫ জন ও দৈনিক ভিত্তিতে ০৮ জনসহ সর্বমোট ২১৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত আছেন। ১৬০টি পদ শূন্য আছে। শূন্যপদে ১৬ জন কর্মচারী নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ১১ জন কর্মকর্তা ও ০১ জন কর্মচারী পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানি হতে অত্র কোম্পানিতে প্রেষণে কর্মরত রয়েছেন।

কোম্পানিতে বিগত ০২ অর্থবছরে স্থায়ী পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা নিচে সারণিতে দেখানো হলো:

সারণি-৫: ২০২০-২০২১ এবং ২০২১-২০২২ অর্থবছরের স্থায়ী পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারীর বিবরণ:

অর্থবছর	কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মচারীর সংখ্যা			কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা		
	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট
২০২০-২০২১	৮৪	৪	৮৮	০	০	০	৮৪	৪	৮৮
২০২১-২০২২	৮০	৪	৮৪	১	০	১	৮১	৪	৮৫

প্রশিক্ষণ

স্থানীয় প্রশিক্ষণ

স্থানীয় প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে দেশের অভ্যন্তরে কোম্পানির কর্মকর্তাদের পেট্রোবাংলা, বিপিআই, বিআইএম, বিইআরসি, আইসিএমএবিসহ অন্যান্য প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বিভিন্ন শিরোনামে সেমিনার/ওয়ার্কশপ/প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে দেশের অভ্যন্তরে স্ব-শরীরে ও অনলাইন প্ল্যাটফর্মে কোম্পানির মোট ৭২ জন কর্মকর্তাকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

২০২১-২০২২ অর্থবছরে Universiti Kebangsaan Malaysia (The National University of Malaysia), Malaysia কর্তৃক আয়োজিত মালয়েশিয়ায় ১২/০৫/২০২২ হতে ২১/০৫/২০২২ মেয়াদে অনুষ্ঠিত “Integrating Budgeting, Forecasting, Cost Control and Strategic Financial Planning with Implementation in Oil & Gas” শীর্ষক বৈদেশিক প্রশিক্ষণে এসজিসিএল হতে ০৪ (চার) জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেন।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA)

বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানসমূহে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থার গুণগত ও পরিমাণগত মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির (Government Performance Management System) আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement, APA) চালু হয়। প্রচলিত নিয়মানুযায়ী জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়ে আসছে এবং এর বিপরীতে অর্জিত সাফল্য যথাসময়ে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি-এর আওতায় পেট্রোবাংলার ও এসজিসিএল-এর মধ্যে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে উল্লিখিত কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ যথা- গ্যাস বিক্রয়, নতুন গ্যাস সংযোগ, পুনঃসংযোগ, অবৈধ, খেলাপী ও অননুমোদিত গ্যাস সরঞ্জামাদি ব্যবহারকারী গ্রাহকদের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা, গ্রাহকের রাইজারে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষা ও মেরামতকরণ, মানবসম্পদ উন্নয়ন, অভ্যন্তরীণ শিখন সেশন পরিচালনা, স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তী ও মুজিববর্ষ উদযাপন উপলক্ষ্যে জনহিতকর কার্যক্রম হিসেবে স্কুল/কলেজ লাইব্রেরীতে মুক্তিযুদ্ধ ও বঙ্গবন্ধুর আত্মজীবনীমূলক বই বিতরণ, হাসপাতাল/স্বাস্থ্য কমপ্লেক্স/প্রতিবন্ধীদের হুইল চেয়ার বিতরণ ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১০০% অর্জিত হয়েছে।



২০২১-২২ অর্থ বছরের এপিএর সম্মাননাপত্র গ্রহণ

উল্লেখ্য, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর সাথে আওতাধীন কোম্পানিসমূহের ২০২১-২২ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত এপিএ'র বার্ষিক মূল্যায়নে এসজিসিএল ৯৯.৮০ নম্বর পেয়ে পেট্রোবাংলার ১৩টি কোম্পানির মধ্যে “দ্বিতীয় স্থান” অধিকার করে যা কোম্পানির জন্য একটি বড় অর্জন।

তথ্য অধিকার

তথ্য অধিকার নাগরিকের আইনগত অধিকার। প্রতিষ্ঠানের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করে প্রাতিষ্ঠানিক সুশাসন প্রতিষ্ঠার লক্ষ্যে কোম্পানির তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনার আওতায় বিভিন্ন কার্যক্রম নিয়মিতভাবে সম্পন্ন করা হচ্ছে। তথ্য অধিকার আইন ২০০৯ এর ধারা ১০ অনুযায়ী কোম্পানির দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা, বিকল্প দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা এবং আপীল কর্তৃপক্ষের নাম, পদবি, ঠিকানা, ফোন নম্বর ও ই-মেইল আইডি এসজিসিএল-এর তথ্য বাতায়নে হালনাগাদ করা আছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ব্যক্তি শ্রেণি কর্তৃক নির্ধারিত

ফরমে দাখিলকৃত 'তথ্য প্রাপ্তির আবেদন' যথাসময়ে নিষ্পত্তি করা হয়েছে। তথ্য অধিকার সম্পর্কে জনসচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক কর্মশালা এবং স্টেক হোল্ডার মিটিং-এ অবহিতকরণ ও প্রচার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। কোম্পানির প্রশাসন ডিভিশনের মাধ্যমে তথ্য অধিকার সংক্রান্ত ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য নির্ধারিত প্রশিক্ষণ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। কোম্পানির সকল ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের সহায়তায় স্বপ্রণোদিত তথ্যসহ অন্যান্য তথ্য কোম্পানির তথ্য বাতায়নে নিয়মিতভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে। স্বপ্রণোদিত তথ্য হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করা হচ্ছে এবং উল্লিখিত সকল কার্যক্রমের ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রমাণকসহ পেট্রোবাংলায় প্রেরণ অব্যাহত রয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল হলো দুর্নীতি প্রতিরোধে নাগরিক জীবনের প্রতিটি ক্ষেত্রে স্বচ্ছতা, জবাবদিহিতা এবং সততা নিশ্চিতকরণে সরকার প্রণীত একটি সুশাসন কৌশল। ক্ষুধা ও দারিদ্র্যমুক্ত সুখী-সমৃদ্ধ সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে এসজিসিএল কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করা হয়। প্রণীত কর্মপরিকল্পনার আওতায় উক্ত অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে শুদ্ধাচার/উত্তম চর্চা বিষয়ক প্রচার প্রচারণার লক্ষ্যে লিফলেট/স্টিকার বিতরণ করা হয় এবং চাকুরি সংক্রান্ত বিভিন্ন আইন ও বিধিমালা, সচিবালয় নির্দেশমালাসহ সুশাসন সংক্রান্ত বিভিন্ন বিষয়ে কোম্পানির কর্মকর্তা কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়, ফলে কর্মকর্তা কর্মচারীদের মাঝে গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি ও কর্মক্ষেত্রে দায়িত্ব কর্তব্যের বিষয়ে অধিকতর সচেতনতা সৃষ্টি হয় এবং দক্ষতা বৃদ্ধি পায়।

সামাজিক কার্যক্রম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর প্রাতিষ্ঠানিকভাবে সামাজিক দায়িত্ব পালনের অংশ হিসেবে সামাজিক দায়বদ্ধতা নীতিমালা (সিএসআর) বিদ্যমান আছে। কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ পূর্ব থেকেই সামাজিক দায়িত্ব পালনের বিষয়টি বিশেষ গুরুত্বের সাথে বিবেচনা করে আসছে। কোম্পানির রাজস্ব বাজেটের আওতায় সিএসআর খাতে অর্থের সংস্থান রেখে বিভিন্ন দুস্থ ও অসহায় পরিবার/ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠান-কে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর সামাজিক দায়বদ্ধতা নীতিমালা (সিএসআর), ২০১৯ এর আলোকে সাহায্য সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, বাজেটে অর্থের সংস্থান রেখে বিভিন্ন সামাজিক, সাংস্কৃতিক, পেশাজীবী ও ক্রীড়া প্রতিষ্ঠানের ক্রোড়পত্র ও প্রকাশনায় কোম্পানির বিজ্ঞাপন/আর্থিক সহায়তার মাধ্যমে এসজিসিএল সামাজিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।



এসজিসিএল কর্তৃক শীতবস্ত্র বিতরণ

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা

এসজিসিএল কর্তৃক প্রদত্ত সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে অভিযোগ গ্রহণ ও তার প্রতিকার ব্যবস্থা সহজতর করা হয়েছে। অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বা GRS (Grievance Redress System) সংক্রান্ত নির্দেশিকা-২০১৫ অনুযায়ী লিখিত এবং বিভিন্ন মাধ্যমে প্রাপ্ত অভিযোগসমূহ নিষ্পত্তির লক্ষ্যে কোম্পানিতে একটি কমিটি রয়েছে এবং একজন ফোকাল পয়েন্ট কর্মকর্তা নিযুক্ত আছেন। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্রাহকদের নিকট থেকে মোট প্রাপ্ত অভিযোগের সংখ্যা ১৪০টি। তন্মধ্যে ১৪০টি অভিযোগ নিষ্পত্তি করা হয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের অভিযোগ নিষ্পত্তির শতকার হার ১০০%। কোম্পানির তথ্য বাতায়নে নিয়মিতভাবে অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা (GRS) সেবাবক্স হালনাগাদ করা হয়ে থাকে।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ

কোভিড-১৯ মোকাবেলা, স্বাস্থ্য ও সচেতনতা

এসজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় স্বাস্থ্য অধিদপ্তর কর্তৃক নির্ধারিত স্বাস্থ্যবিধি মেনে এবং মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক প্রেরিত শ্লোগান NO MASK NO SERVICE, NO MASK NO ENTRY যথাযথভাবে বাস্তবায়নের মাধ্যমে সেবা প্রদান করা হচ্ছে। করোনায় আক্রান্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য গঠিত কুইক রেসপন্স টিম করোনা আক্রান্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সার্বিক খোঁজখবর রাখাসহ আক্রান্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চিকিৎসা ব্যবস্থা গ্রহণ করে থাকে। করোনাকালীন নিরাপদ দূরত্ব বা সচেতনতা অবলম্বনের জন্য কোম্পানির অধিকাংশ আন্তঃ ও বহিঃ সভা, ট্রেনিং বা সেমিনার ভার্চুয়াল প্ল্যাটফর্ম-এ আয়োজন করা হচ্ছে। ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেমের মাধ্যমেও পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের মধ্যে সভা-সেমিনার অনুষ্ঠিত হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়ে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সর্বদা মাস্ক পরার নির্দেশনাসহ অফিসে প্রবেশের সময় হাত জীবাণুমুক্তকরণ এবং অফিস পরিষ্কার পরিচ্ছন্ন রাখা হচ্ছে। করোনাকালীন লিফট ব্যবহার না করে সিঁড়ি ব্যবহারের জন্য নির্দেশনা প্রদান করা হয়েছে। উল্লেখ্য, ইতোমধ্যে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী কোভিড-১৯ এর বুস্টার ডোজ গ্রহণ করেছে।

নিরাপত্তা ব্যবস্থা

এসজিসিএল-এর আওতাধীন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ যথা-ডিআরএস, আরএমএস, ভাড়াকৃত নওয়াপাড়াস্থ বেঙ্গল টেক্সটাইলের গুদামসমূহ, আফিল গেটের পাইপ ইয়ার্ড, আবিকা ভোলা, রেস্ট হাউজ ও খুলনাস্থ প্রধান কার্যালয়ে নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিরাপত্তা নিশ্চিত করা হচ্ছে। গ্যাস পাইপলাইনে সম্ভাব্য লিকেজ শনাক্তকরণের জন্য অত্র কোম্পানির ভোলায় DRS-এ একটি অডোরাইজার ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জরুরী ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিষ্পত্তির জন্য Emergency Cell-এ একটি অডোরাইজার ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জরুরী ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিষ্পত্তির জন্য-এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। গ্রাহক অভিযোগের ভিত্তিতে দুর্ঘটনা রোধ ও গ্যাস লিকেজজনিত দুর্ঘটনা রোধকল্পে ভোলা আবিকায় বিদ্যমান জরুরী টিমের মাধ্যমে গ্রাহক পর্যায়ে সেবা প্রদান ও সকল প্রকার ত্রুটি মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণের কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, আবিকা ভোলা, ভেড়ামারা ৪১০ মে:ও: আরএমএস, নওয়াপাড়ার বেঙ্গল টেক্সটাইল মিলস-এর ভাড়াকৃত গুদামসমূহ ও রেস্ট হাউজে সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় জরুরী অগ্নিনির্বাপন ব্যবস্থার জন্য ফায়ার এক্সটিংগুয়েশার স্থাপন করা হয়েছে।

পরিবেশ উন্নয়ন বিষয়ক কার্যক্রম-

Environment and Safety বিষয়ক বিধি-বিধান মেনে কোম্পানির অপারেশনাল ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ড পরিচালনা করা হচ্ছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে পরিবেশ সচেতনতা বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত আছে। প্রযোজ্য ক্ষেত্রে নিরাপদ কাজের নীতি মেনে চলায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানিতে পরিবেশগত ও অপারেশনাল কোনো দুর্ঘটনা ঘটেনি। উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে প্রযোজ্যতা অনুসারে পরিবেশ অধিদপ্তর হতে পরিবেশগত ছাড়পত্র সংগ্রহ করা হয় এবং ছাড়পত্রের শর্তাবলী মেনে চলা হয়। পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার্থে কোম্পানির আওতাধীন আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়ে বিভিন্ন ধরনের গাছের চারা রোপণ এবং তাদের পরিচর্যা অব্যাহত আছে।

জাতীয় দিবস উদযাপন

বছরটি ছিল জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশত বার্ষিকী উদযাপনের। বিভিন্ন আনুষ্ঠানিকতা পরিচালনা ও অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে যথাযোগ্য মর্যাদায় বছরজুড়ে বঙ্গবন্ধুর জন্মশত বর্ষ উদযাপন করা হয়েছে। এছাড়া, সরকারি নির্দেশনা ও স্বাস্থ্যবিধি মেনে



ঐতিহাসিক ৭ই মার্চ -এ বঙ্গবন্ধুর প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ

কোম্পানির নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় রাষ্ট্রীয় বিভিন্ন দিবস যেমন স্বাধীনতা দিবস, মহান শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, জাতীয় শিশু দিবস ও শেখ রাসেল দিবস যথাযথ মর্যাদা এবং ভাবগাম্ভীর্যের সাথে পালন করা হয়।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি এ পর্যায়ে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য গৃহীত কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের ওপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণমূলক কার্যক্রমের অংশ হিসেবে গৃহ নির্মাণ/জমি ক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয় ঋণ, মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ, কল্যাণ তহবিল এবং গোষ্ঠীবীমা কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া অবসর গ্রহণকারী কর্মকর্তাদের জন্য আনুতোষিক তহবিল ট্রাস্ট গঠন করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কর্মস্পৃহা বৃদ্ধিসহ দায়িত্বগুণ ও কার্য-সম্পাদন ত্বরান্বিত হচ্ছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। বিগত সময়ে কোম্পানি বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে তা সরকারের বিভিন্ন মন্ত্রণালয় ও দপ্তর, বিভিন্ন অংশীজন, ব্যবসায়ী সমাজ এবং সর্বোপরি পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।



এসজিসিএল -এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডার, পরিচালক ও কর্মকর্তাবৃন্দ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় যোগদান করে ধৈর্য সহকারে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের ওপর প্রণীত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি উপস্থিত সবাইকে পুনরায় ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। এ পর্যায়ে আমি কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও গ্রহণের জন্য সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সমীপে পেশ করছি।

পরিশেষে আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করছি। মহান আল্লাহ রাব্বুল আলামিন আমাদের সহায় হোন।

(মোঃ আঃ খালেক মল্লিক)

চেয়ারম্যান

এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

BOARD OF DIRECTORS' REPORT

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honourable Shareholders,
Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of the company, I welcome everyone to the 13th Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited (SGCL). I am pleased and honored to have the opportunity to present the Directors' Report on the overall activities of the company for the financial year 2021-2022.

Distinguished Shareholders,

SGCL is a commemorative partner of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman's determination to build Sonar Bangla. The greatest Bengali father of the nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman with his whole family martyrdom on August 15, 1975, and just its 6 days before on August 9, purchased 5 gas fields at Titas, Habiganj, Bakhrabad, Rashidpur and Kailashtila from Shell Oil Company for a nominal price of 4.5 million pounds sterling or 17.86 crore taka and converted to state ownership company. As a result of this far-reaching and groundbreaking decision of the father of the nation, the gas resources of the country became a national resource and energy security was established in the country. I pay deep respect to his departed soul.

You all know that, Sundarban Gas Company Limited was formed to distribute gas to a total of 21 districts including Khulna Division, Barisal Division and Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Shariatpur and Rajbari Districts of Dhaka Division in the southwestern part of the country with the aim of developing gas-based industry and increasing the quality of customer service and the company started commercial operations from August 28, 2013. In addition to increasing the company's marketing and revenue activities under the proper management of the authorities, it is playing a positive role in the national economy and socio-economic development by achieving the desired success in the overall affairs.



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে নব-যোগদানকৃত সিনিয়র সচিব মহোদয়কে ফুলেল শুভেচ্ছা

I am happy to announce that the Company has been able to achieve a pre-tax profit of Tk 102.64 crore in the financial year 2021-2022 by selling gas of Tk 552.58 crore in various sectors. A total of Tk 101.51 crore has been deposited in the state treasury including Tk 37.91 crore as dividend from earned profit, Tk 28.23 crore as income tax, Tk 33.11 crore as income tax deducted from suppliers' bills and Tk 2.26 crore as VAT, which is the highest in previous years. It is expected that this trend of success will continue in the future.

Distinguished Shareholders,

Now I present for your information the report of the Board of Directors on the marketing, financial and operational performance of the Company during the financial year 2021-2022.

Marketing Activities

Customer connection

In light of the government's directions, the connection of new household classes has been closed since December 2015. No new gas connection could be provided in the financial year 2021-2022. Currently the total number of customer connections of the company is 2386. The details of customer connections of the company as on 30th June 2022 under various categories are shown in Table-1 below:

Table-1: **Customer class wise connection details from inception to 30 June 2022**

Customer class	Connection number
Electricity	04
Industry	05
Captive power	02
Commercial	02
Residential	2373
Total=	2386

Purchase of gas

The company has purchased 1029.54 million cubic meters of gas against the target of 1080.00 million cubic meters of gas in FY 2021-22 which is supplied from government-owned gas fields located at Bhola and from the national grid.

Gas sales

The company has sold 1033.87 million cubic meters of gas in FY 2021-22 against the target of 1080 million cubic meters of gas sales. It has earned Tk 494.63 crore against the target of Tk 508.75 crore through gas sales. The statistics of gas sales by customer category for the current financial year are shown in Table-2 below and at the same time a comparative picture of the last financial year 2020-2021 is also presented:



Table-2: Comparative Statement of Gas Sales by Customer Class in FY 2021-2022 and 2020-2021

Customer class	2021-2022				2020-2021		Growth	
	Sales target	Actual sales		Gas consumption rate based on customer class (%)	Actual sales		Crore Taka	Percentage(%)
	MMCM	MMCM	Price (Crore Taka)		MMCM	Price (Crore Taka)		
1	2	3	4	5	6	7	8 (4 -7)	9
Electricity	1042.00	994.99	447.66	96.24	926.49	412.29	35.37	8.58
Industry	21.39	21.93	23.74	2.12	13.06	13.97	9.77	69.93
Captive power	9.57	10.88	15.33	1.05	6.75	9.34	5.99	64.13
Commercial (Hotel & Restaurant)	0.04	0.03	0.07	0.01	0.03	0.08	(0.01)	0.05
Residential	0.07	6.04	7.83	0.58	6.18	7.79	0.04	0.51
Total	1080.00	1033.87	494.63	100.00	952.51	443.47	51.16	11.54

Gas disconnection and reconnection activities

Bhola district affiliated to Sundarban Gas Company Limited has gas connections in residential, commercial, industrial and captive power categories. Already in the Bhola area affiliated to SGCL, every customer yard has been monitored and the Bhola area has been declared free of illegal gas connection. However, under the direction of Petrobangla, regular vigilance and task force team constituted at company level for monitoring gas rigging/illegal gas connection are conducting regular inspection of customer premises and if any illegal gas pipeline construction/gas connection/gas rigging information is found immediately actions are taken under Gas Marketing Rules/Bangladesh Gas Act. Also, if unauthorized appliances/stoves are found in the customer premises or if the customer defaults on the bill, the team immediately disconnects the gas connection temporarily. 23 (twenty-three) due to bill arrears, 05 (five) due to use of additional stoves, 04 (four) due to use of gas for different purposes and 03 (three) due to out of design stove relocation, a total of 35 (thirty five) residential customers have been disconnected from gas connection during the inspection of the customer's yard by the vigilance team and task force team formed at the company level in the financial year 2021-2022. Appropriate measures have been taken as per Gas Marketing Rules-2014 regarding gas connection of disconnected customers. In addition, regular campaigns through miking to curb illegal gas connections are ongoing.

Vigilance Activities

Information/complaints of illegal gas connection, construction of illegal pipelines, use of gas in unauthorized equipment and gas rigging in areas under SGCL's franchise area are immediately confirmed and vacated. Besides, the premises of various categories of customers are regularly inspected by the vigilance team of the company. If any irregularity in gas consumption by the customer is observed during inspection, action is taken as per gas marketing rules. If obstruction is caused in the gas disconnection process by the illegal gas user, with the help of the Executive Magistrate, law enforcement forces and the public representatives of the concerned area, including gas disconnection, further necessary

measures are taken as per "Gas Marketing Rules 2014".

Financial and Revenue Activities

At this stage I am presenting the details of financial and revenue activities of the company for your information and consideration.

Wheeling charge

Wheeling charges of 382.401 million cubic meters of gas supplied to the SGCL network in the financial year 2021-22 through GTCL's gas transmission pipeline incurred Tk 16.39 crore. In the previous financial year, this amount was 22.14 crores.

Gas Development Fund

Gas Development Fund (GDF) was formed on 1 August 2009 to increase reserves/production of companies engaged in exploration and production of gas. In this sector, the expenditure in the financial year 2021-22 is Tk 18.53 crore. It was Tk 16.70 crore in the previous financial year.

Energy Security Fund

The "Fuel Security Fund" has been formed for the benefit of the consumers by combining the asset price of gas with a weighted average of Tk 1.01 per cubic meter in the revised gas tariff implemented by the Bangladesh Energy Regulatory Commission from 1 September 2015. Tk 20.50 crores spent on this fund in the financial year 2021-22. It was Tk 18.46 crore in the previous financial year.

LNG operational charges of RPGCL

In view of the limited increase in domestic gas production and the gradual increase in gas demand, 243.07 crore Taka have been spent on LNG operational charges of RPGCL set by BERC in the fiscal year 2021-22 to meet the cost of imported LNG since August 18, 2018. In the previous financial year, it was Tk 215.01 crore.

Petrobangla charges

Tk 5.37 crore has been spent on Petrobangla charges fixed by BERC in the financial year 2021-22 against expenditure on imported LNG. It was Tk 5.20 crore in the previous financial year.

Net profit

In the financial year 2021-2022, the pre-tax profit of the company has been Tk 102.64 crore. It was Tk 85.05 crore in the previous financial year, which means the profit has increased by Tk 17.59 crore in the current financial year, which is 20.68% more than the previous year.

The profit calculation is shown in Table-3:

Table-3: **Statement of Profit**

Description		Amount Of Money (Crore)
Income	Income from gas sales (Other operational income)	552.58
	Income from other sectors	35.57
	Total income	588.15
Expense	Gas purchase related expense	439.85
	Management and other expense	40.26
	Total expense	480.11
Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF) pre-gross profit		108.04
Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF)		5.40
Pre-tax profit		102.64



Accounts Receivable

The amount of accounts receivable on 30/06/2022 is Tk 177.69 crore. It is to be noted that the amount of gas sales in June 2022 invoiced in July 2022 is Tk 53.42 crores payment period of which has not passed on 30th June 2022. As on 30/06/2022, the outstanding gas bill amounts to Tk 124.27 crore which is equivalent to 2.57 months of bills. The statement of outstanding gas bill by customer category is shown in Table-4 below:

Table-4: Statement of Accounts Receivable and Outstanding Gas Bills as on 30-06-2022 (Accounts; in crores)

Serial no	Customer category	Accounts receivable on 30 June 2022	The amount of outstanding gas bill on 30 June 2022 (Excluding the sale of June 2022)	Monthly average sales	Arrears equivalent to as many months 6 = (4/5)
1	2	3	4	5	6 = (4/5)
1	Electricity				
	Public	95.24	63.23	28.81	2.19
	Private	77.02	60.93	14.23	4.28
2	Captive power				
	Public	-	-	-	-
	Private	1.95	-	1.83	-
3	Industrial				
	Public	-	-	-	-
	Private	2.64	-	2.79	-
4	Commercial				
	Public	-	-	-	-
	Private	0.008	-	0.006	-
5	Residential				
	Public	0.05	0.03	0.02	1.50
	Private	0.79	0.08	0.63	0.13
6	Total	177.69	124.27	48.32	2.57

Public and private division of accounts receivable on 30/06/2022:

7	Public	95.29	63.26	28.83	2.19
8	Private	82.40	61.01	19.49	3.13
9	Total (7+8)	177.69	124.27	48.32	2.57

Digitalization Activities

Integrated software system

An online software was developed in 2017 through an agreement between SGCL and IICT, BUET to build module based software for marketing, engineering Services and finance division of SGCL. As a result, it is becoming possible to store all the information of all the customers of SGCL in a digitized manner on the server.

As a result, all customer related information such as monthly gas consumption entry, customer gas bill generation and also necessary information for preparation of gas purchase and MIS report are instantly available from the system and customer ledger report, sales report, collection report, accounts receivables report, demand note report, collateral report, dues list, defaulter list etc. are being prepared. Apart from this, bills are being prepared automatically by updating the information related to customer

disconnection, reconnection, stove conversion, meter change etc. events at various times.

SGCL's integrated software system has made it possible to get information related to customer security deposits such as: BG/PSP/Cash entry, BG renewal, BG encashment, refund of customer's excess security deposit, BG cancellation, initiation of security deposit reconciliation with customer's bill, approval of security deposit reconciliation, approved reconciliation transfer to collateral customer ledger, display of customer collateral ledger, update status of customer collateral. Besides, it is possible to prepare account and sector based demand notes such as: gas bill account demand note, general account demand note, miscellaneous account demand note through the said software.

Online billing system

In 2017, the online billing software was created by signing an agreement with IICT, BUET to pay bills online for the customers of SGCL. After preparation of monthly bills of industrial, CNG customers of SGCL, bill copies are being sent by e-mail and customers are being informed of bill related information through SMS. After paying the bill, the bill payment confirmation SMS is being provided to the bill paying customers from the said software system. Customers are paying their gas bill online through all the branches of 13 banks tied up with SGCL and the revenue collection of SGCL is being done easily and quickly by including the bill paid by the customer instantly. Non-metered residential customers of SGCL can pay gas bill through bKash, Rocket, Nexus Pay, Visa Card, Master Card, Zippy, TeleCash, SureCash, MyCash.

e-Nothi activities

At present, most of the official works of SGCL are being done through e-Nothi. In order to increase the efficiency in e-Nothi, regular trainings on e-Nothi are being imparted to the officers working in the company. The company has also provided e-Nothi training to the newly recruited officers. The activities of e-Nothi are being strengthened by organizing various workshops on conducting classical activities including classification of documents in e-Nothi.

Website development

All the information of SGCL is published on the website. The website (www.sgcl.org.bd) has been linked to National Information Portal since 2020. This has made SGCL's website compatible with all government agencies and customer's access to information has been facilitated.

Video conferencing system

Video conferencing system has been installed at SGCL head office for inter-communication (single and multi) with Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla and its affiliated companies.

Development Activities

Distinguished Shareholders,

Now I am presenting a summary of the company's development activities for the financial year 2021-2022.

Gas supply to 225 MW Combined Cycle Power Plant of North West Power Generation Co. Ltd. (NWPGL) at Khalishpur, Khulna

Under the supervision of this company, construction and commissioning of 225 MW



Combined Cycle Power Plant of North West Power Generation Co. Ltd. (NWPGCL) at Khalishpur in Khulna were completed which is in the franchise areas of this company. But for a long time, the Regulating and Metering Station (RMS), Gas Booster Compressor (GBC), Gas Turbine (GT) were in a state of disuse and technical defects were observed in those equipments. Subsequently, Hydrostatic and Pneumatic Tests were started in various parts of RMS on June 12, 2021 to diagnose technical defects of Regulating and Metering Station (RMS). The commissioning work of the new RMS is completed after the test is completed. Due to the Covid situation, the commissioning work of Gas Chromatograph, Flow Computer of the said RMS could not be completed as foreign experts could not come. It was informed on behalf of NWPGCL that later the work of Gas Chromatograph and Flow Computer will be completed with GBC. Besides, Hydrostatic and Pneumatic Test of internal pipeline from Outlet of RMS to Inlet of GBC has already been completed.

Besides, for the signing of Gas Supply Agreement (GSA) between this company and NWPGCL for the supply of gas to the said power plant, a letter has been sent to Petrobangla for the approval of signing the draft GSA on the model of final uniform GSA by the Ministry. Khulna 225 MW CCPP will require gas at the rate of 35 mmcf/d from January-2023, subject to the availability of sufficient gas after the construction of the described gas infrastructure.



Regular Maintenance of 225 MW RMS, Bhola

Gas supply to 220 MW CCPP of Nutan Bidyut Bangladesh Limited (NBBL) at Borhanuddin, Bhola by setting up temporary RMS and pipeline for power generation on emergency basis

With the funding of Nutan Bidyut Bangladesh Limited (NBBL), a 1000 psig x 7 km gas pipeline is being constructed at Bhola, Borhanuddin to supply gas to the 220 MW Combined Cycle (Dual Fuel) Power Plant by Sundarban Gas Company Limited (SGCL). However, due to Corona situation delay, 60% progress in field level activities, 90% progress in RMS construction and 90% progress in control building construction have

been achieved till date. It should be noted that a temporary RMS and a 10" diameter pipeline of adjoining PDB 225 MW CCPP yard along with 8" diameter temporary pipeline of 300m have been constructed for gas supply to the 220 MW power plant. Gas is being supplied to the above mentioned power plant after completing temporary RMS commissioning on 13/09/2020. Under the supervision of NBBL and BPDB, COD of the main power plant was completed from 01/08/2021 to 06/08/2021. At present, gas is being supplied through temporary RMS and temporary pipelines at an average rate of 36 MMSCFD per day.

Construction of DRS along with hook-up line in Kushtia district under SGCL

As approved by SGCL Board of Directors in its 118th meeting held on 26/09/2021 to supply gas to Kushtia BSCIC, a tender for the work entitled "Construction of a 20 MMSCFD Capacity DRS Along With 10"Ø x 300 psig x 172 Meter Hook-up Line and Associated Civil Works at Rupsha, Kushtia" was invited on e-GP on 02/01/2022 for constructing DRS on the land acquired by this Company in Kushtia. At own financing of SGCL, gas commissioning was done on 19/06/2022 by constructing a 10" diameter 300 psig pressure 228 meter hook up line from existing offtake at GTCL's TBS and a 20 MMSCFD capacity DRS at the company's own site in Rupsha area of Kushtia district.



Construction of DRS, Kushtia

Development of land acquired by SGCL at Krishnanagar Mauza in Khulna district

Tender for work entitled "Land Development for SGCL's Head Office Area at Joy Bangla More Khulna" was invited on e-GP for construction of own office building of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) on 0.6522 acres of land acquired by SGCL at Krishnanagar Mauza in Khulna district. Already the land filling work has been completed at the construction site of SGCL's head office building.

Development Activities under Implementation

Gas supply to Khulna 330 MW dual fuel combined cycle power plant

A proper scrutiny has been done for the technical specification, estimation, preparation



of tender documents, tender evaluation and supervision of construction work for the RMS to supply gas at Khulna 330 MW Dual Fuel Combined Cycle Power Plant which is under construction by BPDB. In addition, a MoU is finalized after the approval of Board of Directors of SGCL. The MoU has been sent to BPDB authority which is supposed to be signed between BPDB and SGCL. In a reply, BPDB authority said that they will take steps to finalize the MoU once the contract with the contractor for the construction of the interconnecting pipeline is completed. However, tender was invited for the construction of a RMS and an interconnecting pipeline from off-take of NWPGCL's 225 MW CCPP RMS in Khulna to the inlet of that proposed RMS by BPDB. Tender evaluation work is currently underway.

Gas supply to Rupsha 800 MW Combined Cycle Power Plant of North West Power Generation Company Limited (NWPGCL) in Khulna

An agreement was signed on 28/11/2019 between NWPGCL and the foreign contractor Shanghai Electric and Ansaldo Energia for construction of proposed Rupsha 800 MW Combined Cycle Power Plant and RMS. Besides, a contract was also signed with M/S Valvitalia SpA-Systems Division as the 1st Sub-contractor and M/S Sunnex Limited as the 2nd Sub-contractor for the construction of the RMS engaged by the foreign contractor. At present, as part of the technical assistance, the design and drawings of the RMS proposed by SGCL are under review and approval process. Also, the construction works for setting up ancillary infrastructure like control building, security post etc. of RMS are going on. According to NWPGCL sources, the Rupsa 800 MW Combined Cycle Power Plant will require 70 MMCFD of gas for the 1st unit from February/2023 and 140 MMCFD from August/2023. Signing of Gas Supply Agreement (GSA) between SGCL and NWPGCL is under consideration for gas supply to Rupsha 800MW CCPP. It should also be noted that during the visit to Khulna district on 05.03.2011, as part of implementation of the promise given by the Hon'ble Prime Minister of the People's Republic of Bangladesh entitled "Expedited implementation of gas supply program in Khulna district", a total of 11.068 KM pipeline out of which 9.2127 KM pipeline of 24 inch diameter & 1.8553 KM pipeline of 20 inch diameter has already been constructed from GTCL's Arrongghata CGS in Khulna to mentioned power plant yard for supplying gas to Rupsa 800 MW combined cycle power plant to be built in Khulna district and the existing 225 MW combined cycle power plant with the financing of North-West Power Generation Company Limited (NWPGCL) and with technical assistance of SGCL which is packed with gas at 280 psig pressure as on 03/09/2020. Also an offtake provision has been made for supply of gas to Khulna 330 MW CCPP through the said pipeline.

Upgradation of cathodic protection system to prevent corrosion of existing gas distribution and service pipelines, maintenance of valve pits installed in existing pipelines and permanent repair of 7 leakages in existing 10 inch X 1000 psig X 33 km transmission line in Bhola area

Recently a Transformer Rectifier (TR) set has been installed in the gas distribution network in Bhola area. Besides, initiatives have been taken to install two Transformer Rectifier (TR) sets at Bhola and one Transformer Rectifier (TR) set at Bheramara service line. To that end,

tenders have been invited in e-GP for implementation of cathodic protection upgradation works including maintenance of valve pits located in distribution pipelines and existing distribution pipelines in Bhola area and tender evaluation is currently underway. Besides, Tenders have been invited in e-GP for permanent repair of 7 leakages in existing 10 inch X 1000 psig X 33 km transmission line in Bhola area and tender evaluation is currently in progress.



Bheramara CCPP RMS Maintenance

Gas supply to CCPP of 220 MW by construction of permanent RMS and pipeline of Nutan Bidyut (Bangladesh) Limited (NBBL) at Borhanuddin, Bhola

An agreement was signed between SGCL and M/S. Tormene Americana SA-JVCA on 01/20/2020 to construct a RMS with a capacity of 48 MMSCFD and a 12 "DN X 7km



Bhola 225 MW RMS Maintenance



X 1000 psig pipeline as a Depository Work for gas supply to Nutan Bidyut (Bangladesh) Ltd. (NBBL) 220 MW CCPP at Borhanuddin in Bhola as per the agreement signed with M / s. Tormene Americana SA-JVCA. Although the construction of the permanent RMS and pipeline was supposed to be completed by the contractor within 300 (three hundred) days, i.e. 28 February '2021, the contractor declared Force Majeure on 19/05/2020 in the wake of the Covid-19 pandemic. It was extended till 26/08/2021 and final approval was granted. Overall 56% progress has been achieved till the last date of implementation of the project i.e. 26/07/2021. Due to the delay in completion of the work due to Corona situation, the contractor again applied for extension of performance till 210 (two hundred and ten) days i.e. 23/02/2022. This issue was presented in the board meeting and was approved by the Board of Directors. Construction of a permanent RMS, control building and pipeline is currently in progress.

Providing gas connection to new industrial customers in Kushtia BSCIC

In light of the directives of Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, the board of directors of SGCL has approved the construction of gas distribution pipeline from DRS of SGCL to the customer yard by appointing contractor by the customer with customer financing and providing gas connection to the four industries of BRB group at a total load of 10 mmcf/d in the 123rd meeting held on 03/02/2022 aiming to provide gas connection to new industrial customers in Kushtia Basic Area. According to the above mentioned approval, a 20 mmcf/d capacity DRS and 228 meter hook up line of 10" diameter & 300 psig pressure has been constructed and commissioned by own financing of SGCL at Bottoil in Kushtia district for the purpose of supplying gas to four subsidiary industries of BRB Group located in Kushtia BSCIC industrial area. Also construction of 8 inch diameter x 140 psig x 2.1 km pipeline from DRS of SGCL to customer yard has been completed with customer financing and recently permission has been obtained from the Department of Explosives for the purpose of transporting gas in this pipeline. Commissioning of gas in the constructed pipeline will be done as soon as possible as per the permission obtained from the Department of Explosives. Accordingly, it will be possible to supply 10 mmcf/d gas to 03 industry and 03 captive power category customers as per requirement in Kushtia Basic Industrial Area by constructing service lines, RMS and internal lines from the described gas distribution pipe line.

Activities regarding the construction of the head office building

A Technical Assistance Project Proforma/Proposal (TAPP) is formulated for the recruitment of Consultants for construction, inspection including preparation of Architectural, Structural, Plumbing, Sanitary, Electrical, Electro-Mechanical Design with a view to constructing Sundarban Gas Company Limited (SGCL)'s own office building on 0.6522 acres of land acquired by SGCL at Krishnanagar Mauza in Khulna district. When the TAPP prepared by fixing the cost of about 100 lakh rupees with the company's own financing for the project period of 4 years is sent to Petrobangla as per the approval of the 113th board meeting of the company, it was approved in the 546th meeting of the Board of Directors of Petrobangla. Later on, liquidity certificate was collected from the Monitoring Cell of the Finance Division in favor of the described project (TAPP) and sent to the Energy and Mineral Resources Division through Petrobangla for final approval. Later, instructions were given to formulate TPP in place of TAPP from EMRD. As per the

mentioned instructions, the work of TPP formulation is in progress. In such case, the consultant will be appointed by inviting EOI if the said TPP is finally approved by the ministry. The head office building of SGCL will be constructed by finalizing the necessary design, drawing and estimate for the construction of the head office building by the consultant and preparing DPP.

Repairment of Abika Bhola regional office building

In Bhola, Abika office building walls and ceiling plaster is worn out and the office work environment is being hampered. As a result, a committee has been formed to prepare the estimate for the necessary renovation work of the office building, including the renovation of Abika building, renovation of the boundary wall and painting after breaking the plaster of Abika Building. Abika Bhola Regional Office building repair work will be completed by calling for tenders in e-GP subject to inclusion of revised budget in the current financial year 2022-23 when the estimates will be finalized.

Construction of boundary wall and security room of Kushtia DRS

In order to strengthen the necessary security of the newly constructed DRS at Kushtia of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) and to provide uninterrupted gas supply, ancillary construction works with boundary wall on the east and north sides of the DRS, Boundary Wall with Foundation on the west side, Security Room adjacent to the main gate, Area Lighting and Lightning Arrester are required. In view of this, the committee has been formed to prepare the estimate for the above construction works. The construction work will be completed in the current financial year 2022-23 by inviting tenders in e-GP when the estimates will be finalized.



DRS, Kushtia

Land development of acquired land in Aranghata and Jogipol Mauza of Dighlia upazila of Khulna district

A committee has been formed for site development and construction of boundary wall of the acquired lands in Aranghata and Jogipol Mauza of Dighlia Upazila of Khulna district for constructing DRS/CGS/TBS of Sundarban Gas Company Limited (SGCL). The site development and construction of boundary walls of the mentioned lands will be completed from the allocated budget of the current financial year 2022-23 through inviting tender the e-GP when the estimate will be finalized.



Regarding the installation of pre-paid meters by SGCL

Installation of 6451 pre-paid meters for 6451 double burner stoves against SGCL's 2373 residential customers is under process. As the number of residential customers of SGCL is extremely small and in the meeting regarding the progress and future plans of the pre-paid meter related projects held by the Energy and Mineral Resources Division, a decision was taken on "Those companies whose number of customers is relatively small and it will not be reasonable considering the cost of developing separate software can accept TGDCL's server facility in exchange of charge for installation of gas meters". In that context, instruction is given to set up pre-paid meters for SGCL customers using servers, data center and network of Titas. As per the directive, 2346 unmetered residential customer yards in Bhola area have already been surveyed in physical for installation of meters by involving SGCL with Titas pre-paid meter installation scheme. The draft MoU was sent to Titas Gas Transmission and Distribution Company on behalf of the company. The MoU will be finalized to implement pre-paid meter coverage for SGCL's customers using Titas servers, data centers and networks. Pre-paid gas meter connection activities will be taken up in industrial sector in phases.

Future Development Plans

Providing gas supply to Khulna district

A total of 64 industrial units are operating in Khulna BSCIC area, out of which 11 industries interested in gas connection have an estimated gas load of 6.0 mmcf. Already 02 (two) industries named Abdullah Battery Co. (Pvt.) Ltd. and Khorshed Metal Industries have applied for gas connection in favor of SGCL. In view of that and during the visit to Khulna district on 05/03/2011, as part of implementation of the promise given by the Hon'ble Prime Minister of the People's Republic of Bangladesh entitled "Expedited implementation of gas supply program in Khulna district", a plan has already been taken to construct 250 meter hook-up line of 10 inch diameter & 300 psig pressure from existing off-take at GTCL's Arronghata CGS along with a 20 mmcf capacity DRS at SGCL's own land and construction of 10.3 KM gas pipeline of 10 inch diameter & 140 psig pressure from the DRS to Khulna BSCIC at own financing. According to the action plan of SGCL, a plan has been adopted to supply approximately 7 mmcf of gas to Khulna BSCIC by constructing ancillary infrastructure including DRS and pipelines by the year 2023-2024.

Providing gas supply to industrial sector in Jashore district

A total of 118 industrial units are operating in Jashore BSCIC area, out of which 08 industries interested in gas connection have an estimated gas load of 5.0 mmcf. Also, 35 mmcf gas demand letter has been received from the proposed Jashore EPZ in Bhavadah area of Abhaynagar Upazila of Jashore district. At present, the land acquisition of the said EPZ is under process which will be completed by 2025. Hence as per Bepza's demand, a preliminary estimate of the cost for 01 TBS, 01 DRS with capacity of approximately 35 mmcf and 9.7 km gas distribution pipe line of 10 inch diameter 350 psig pressure along with other necessary expenses including setting up internal network of the zone that is required for gas connection to various industries constructed in the proposed Jashore Export Processing Area has been sent on 23/10/2022. If the amount demanded in the said estimate is deposited in favor of SGCL, it will be possible to take necessary steps of providing gas connection to Jashore EPZ as a depository work subject to adequate gas availability and approval from appropriate authorities. It is also

to be noted that the activities of setting up 'BSCIC Foundry, Automobile and Engineering Industrial Park' in Jashore district under BSCIC are underway which was informed through a letter on 02/08/2022. In view of this, the process of preparation of estimates for setting up of gas supply infrastructure as depository work at BSCIC Foundry, Automobile and Engineering Industrial Park is going on at the company end. According to the action plan of SGCL, a plan has been adopted to supply approximately 7 mmcf/d gas to Jashore BSCIC by constructing ancillary infrastructure including DRS and pipeline by the year 2024-2025. It is also planned to construct ancillary infrastructure including necessary TBS, DRS and pipelines for supply of gas to Jashore BSICC, Jashore EPZ and BSICC Foundry, Automobile & Engineering Industrial Park, Jashore. The proposed industrial area has an estimated total gas demand of 42 mmcf/d.

Providing gas supply to industrial sector in Jhenaidah district

There are a total of 44 operational industrial units in Jhenaidah BSCIC area out of which 12 industrial establishments interested in immediate gas connection have an estimated gas load of 2.0 mmcf/d. In Jhenaidah BSCIC area, applications of 12 industries have already been received through preliminary survey. According to the decision of the 92nd and 95th board meeting of the company, the opinion of GTCL and Petrobangla have been taken in this regard. In this regard, a plan has been taken to construct a DRS of 10 mmcf/d capacity and 10" diameter x 300 psig pressure x 1000 meter hook up line and 10" diameter 140 psig 220 m gas pipeline from DRS to BSCIC for supplying gas to Jhenaidah BSCIC with company's own funding in order to implement the decision taken in the meeting held in the conference room of Energy and Mineral Resources Division under of Honourable Secretary on 28/05/2019. Approval of appropriate authorities as per action plan of SGCL and subject to availability of gas, a plan has been adopted to supply approximately 2 mmcf/d of gas to Jessore BSCIC by the year 2024-2025 constructing ancillary infrastructure including DRS and pipelines. According to SGCL's action plan, it is planned to supply approximately 2 mmcf/d of gas to Jhenaidah BSCIC by constructing DRS and pipelines along with ancillary infrastructure by the year 2024-2025 as per the approval of appropriate authorities and availability of gas.

Providing gas supply to industrial and power sector in Gopalganj district

GTCL signed an agreement with the government-owned consulting firm Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC) on 22/12/2021 for carrying out the feasibility study of the project "Construction of (a) Langalband-Mawa and Janjira-Tekerhat and (b) Khulna-Gopalganj-Tekerhat gas transmission pipelines" proposed by GTCL. Accordingly, gas demand information is forwarded to GTCL for carrying out feasibility study work in the specified project area. Also a delegation of IIFC visited the head office of the company on 12/01/2022 and collected preliminary data for route survey work in the project area under discussion. As per the demand of IIFC, when a letter was sent to BEZA regarding the gas load demand of the proposed economic zone in the discussed project area, 7740 cubic meter/day gas load of Kotalipara Economic Zone was got from BEZA on 23/02/2022. If GTCL's proposed transmission line route is finalized, a plan has been adopted in line with GTCL's schedule to construct DRS and pipelines along with ancillary



infrastructure by approximately 2024-2026 from the proposed gas offtake for supply of gas to existing planned industrial areas including 2 Economic Zones (Kotalipara and Gopalganj Sadar) of Gopalganj district which is subject to availability of adequate gas and proper approval. The Gopalganj district has an estimated total gas demand of 32 mmcfcd in power and industrial sectors.

Providing gas supply to industrial sector in Shariatpur and Madaripur district

If GTCL's proposed (a) Langalband-Mawa and Janjira-Tekerhat and (b) Khulna-Gopalganj-Tekerhat gas transmission pipelines route is finalized, a plan has been adopted in line with GTCL's schedule to construct DRS and pipelines along with ancillary infrastructure by approximately 2024-2026 from the proposed gas offtake for supply of gas to existing planned industrial areas including 2 Economic Zones (Jazira and Gosaihat) of Shariatpur District and 1 Economic Zone (Rajair) of Madaripur District which is subject to availability of adequate gas and proper approval. The Shariatpur district has approximately 35 mmcfcd gas demand and Madaripur district has approximately 8 mmcfcd gas demand. It should be noted that the feasibility study of the economic zones described by Beza is ongoing, upon completion of which it will be possible to collect data on gas load.

Providing gas supply to industrial sector in Bagerhat district

For Mongla Economic Zone, a 15 mmcfcd gas load demand has been received from BEZA on 23/02/2022. Also there is a gas load demand of around 21 mmcfcd at Mongla EPZ and 3 mmcfcd at Bagerhat BSCIC. If GTCL's proposed (a) Langalband-Mawa and Janjira-Tekerhat and (b) Khulna-Gopalganj-Tekerhat gas transmission pipelines route is finalized, a plan has been adopted in line with GTCL's schedule to construct DRS and pipelines along with ancillary infrastructure by approximately 2024-2026 from the proposed gas offtake for supply of gas to existing planned industrial areas including 5 Economic Zones (Mangla, Indian SEZ, Rampal, Famkam and Sundarban Tourism Park) and 1 existing EPZ in Bagerhat District which is subject to availability of adequate gas and proper approval. The Bagerhat district has an estimated total gas demand of 65 mmcfcd in the industrial sector.

Providing gas supply to power and industrial sector in Barishal and Faridpur district

For Barishal Economic Zone (Agailjhara), a 15 mmcfcd gas load demand has been received from BEZA on 23/02/2022. Also, the demand for gas load to Barisal 225 MW CCPP is estimated to be around 45 mmcfcd by 2028-29 and for Faridpur 100 MW power plant around 21 mmcfcd by 2031-32 has been found from PDB. LNG supply from Payra in Patuakhali district via Barisal to Khulna district or gas supply from Bhola to Barisal to Khulna district and if GTCL's proposed (a) Langalband-Mawa and Janjira-Tekerhat and (b) Khulna-Gopalganj-Tekerhat gas transmission pipelines route is finalized, a plan has been adopted in line with GTCL's schedule to construct DRS and pipelines along with ancillary infrastructure by approximately 2026-2028 from the proposed gas offtake for supply of gas to existing planned industrial areas including 2 Economic Zones (Agailjhara and Char Megha) of Barishal District and 1 Economic Zone (Faridpur Sadar) of Faridpur District which is subject to availability of adequate gas and proper approval. The Barishal district has approximately 53 mmcfcd gas demand and Faridpur district has approximately 29 mmcfcd gas demand.

Operational Activities

Gas leakage detection and repair activities

In the light of the Annual Performance Agreement 2021-22 signed by the company with Petrobangla on 20/06/2021 under the Government Performance Management System to ensure optimal use of natural gas and to celebrate the Mujib Year, gas leakage was checked in the risers of 254 customers out of which 50 leakages were identified and repaired.



Regular Maintenance Activities of SGCL

Manpower, Human Resource Development and Customer Service Activities

Manpower structure

The existing organizational structure of the company has a resource of 217 officers and 28 staffs. Among them, in the financial year 2021-2022, total 218 employees are employed in the company including 84 regular officers and 01 regular staff and 125 outsourcing employees and 08 employees on a daily basis. 160 posts are vacant. Recruitment process of 16 staffs is ongoing. 11 officers and 01 staff are working in this company from different companies of Petrobangla on deputation.

The number of permanent male and female officers and staffs in the company in the last 02 financial years is shown in the table below:

Table-5: **Details of permanent male and female officers and staffs for the financial years 2020-2021 and 2021-2022:**

Financial year	Number of officers			Number of staffs			Number of officers and staffs		
	Male	Female	Total	Male	Female	Total	Male	Female	Total
2020-2021	84	4	88	0	0	0	84	4	88
2021-2022	80	4	84	1	0	1	81	4	85

Training

Local training

As part of the local training program, seminars/workshops/trainings have been provided to company officials within the country in the financial year 2021-2022 through Petrobangla, BPI, BIM, BERC, ICMAB and other institutions under various titles. In the financial year 2021-2022, 72 officers of the company have been trained in person and online platform within the country.

Foreign training

04 (four) officers from SGCL participated in the foreign training titled "Integrating Budgeting, Forecasting, Cost Control and Strategic Financial Planning with Implementation in Oil & Gas" organized by Universiti Kebangsaan Malaysia (The National University of Malaysia), Malaysia from 12/05/2022 to 21/05/2022 in the financial year 2021-2022.



SGCL officials Attending in Foreign Training

Annual Performance Agreement (APA)

Annual Performance Agreement (APA) was introduced under the Government Performance management System to qualitatively and quantitatively evaluate the performance of different organizations. According to the prevailing norms, the annual performance agreement is being signed by Petrobangla with Energy and Mineral Resources Division and Sundarban Gas Company Limited with Petrobangla and on the contrary, the success achieved is being sent to Petrobangla in time. Under the Government Performance Management System, SGCL has achieved 100% of its targets set in the fields of strategic and essential strategic objectives mentioned in the Annual Performance Agreement signed between Petrobangla and SGCL for the financial year 2021-2022, namely, gas sale, new gas connection, reconnection and disconnection of customers using unauthorized gas equipment, testing and repair of gas leakage in customer's riser, human resource development, Conducting in-house learning sessions, distribution of Liberation War and Bangabandhu autobiographical books in school/college libraries, distribution of wheelchairs to hospitals/health complexes/disabled persons as



APA Signing Ceremony

philanthropic activities on the occasion of Golden Jubilee and Mujib Year celebrations of independence etc. It may be noted that in the annual assessment of APA signed with Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resources Corporation (Petrobangla) for the financial year 2021-22, SGCL scored 99.80 and ranked "second" among the 13 companies of Petrobangla, which is a big achievement for the company.

Right to Information

Right to Information is a legal right of citizens. With the aim of establishing institutional good governance by ensuring the transparency and accountability of the organization, various activities are being carried out regularly under the right to information action plan of the company. As per Section 10 of the Right to Information Act 2009, the names, designations, addresses, phone numbers and e-mail IDs of the Company's Officer-in-Charge, Alternate Officer-in-Charge and Appellate Authority have been published in SGCL's information portal. In the financial year 2021-2022, the 'Application for Obtaining Information' submitted by the individual class in the prescribed form has been disposed of in time. Awareness and outreach activities are ongoing by the company in workshops and stakeholder meetings to increase public awareness about RTI. The training program scheduled for the financial year 2021-2022 regarding Right to Information has been completed through the Company's Administration Division. With the support of all divisions/departments of the company, self-motivated information along with other information is being regularly updated in the company information portal. Annual reports are being published as self-motivated information and quarterly and annual reports of all the mentioned activities continue to be sent to Petrobangla along with evidence.

National Integrity Strategy

The National Integrity Strategy is a good governance strategy formulated by the government to ensure transparency, accountability and integrity in every aspect of civic life to prevent corruption. National Integrity Strategy Action Plan for the financial year 2021-2022 was formulated by SGCL as part of implementation of National Integrity

Strategy in the hope of building a happy-prosperous Sonar Bangla free from hunger and poverty. As part of the work plan, leaflets/stickers were distributed in order to raise awareness among the officers and staffs in the said financial year for the purpose of campaigning on ethics/best practices, and training was provided to the officers and staffs of the company on various job-related laws and regulations, secretarial guidelines and other issues related to good governance. As a result, there was a greater awareness among the officers and staffs about increasing the quality of customer service and responsibilities in the workplace and their efficiency increased.

Social activities

There is a Corporate Social Responsibility (CSR) policy in Sundarban Gas Company Limited as part of its responsibility to perform social welfare. The management of the company has been considering social responsibility with much more importance since a



Food Distribution Among Orphans

long time. At present, various distressed and helpless families/persons/institutions are being provided assistance in the light of Sundarban Gas Company Limited's Corporate Social Responsibility (CSR) policy, 2019 by allocating funds under the company's revenue budget. SGCL is playing an important role to the social development by providing advertisement/financial aids to different social, cultural, professional and sports organization.

Grievance Redress Procedures

With a view to enhancing the quality of service provided by SGCL, the grievance redress system has been facilitated. In accordance with the Grievance Redress System Guidelines-2015, there is a committee in the company for redressal of complaints received through written and various channels and a Focal Point Officer is appointed. The total number of complaints received from customers in the financial year 2021-2022 was 140. Out of them, 140 complaints have been settled. Complaint resolution percentage for the financial year 2021-2022 is 100%. The Grievance Redress System service box is regularly updated in the information portal of the company.

Preserving Health, Security and Environmental Balance

Covid-19 tackling, health and awareness

Services are being provided in various establishments including the head office of SGCL in compliance with the health guidelines laid down by the Department of Health and proper implementation of the slogan NO MASK NO SERVICE, NO MASK NO ENTRY is being executed which was sent by the Cabinet Division. A quick response team was formed for officers / employees affected by Corona. The Quick Response Team is taking care including keeping a thorough investigation of the affected officers / employees. Most of the internal or external meetings, trainings or seminars of the company are being held through digital platform for safe distance or awareness during corona period. Meetings and seminars are also being held between Petrobangla and its subsidiary companies through video conferencing system. In order to increase the safety awareness of the officers/employees working in the head office, hand disinfection is being done while entering the office along with instructions to wear masks at all times and the office is being kept clean. Instructions have been given to use the stairs without using the elevator during corona period. It should be noted that all the employees of the company have already taken the booster dose of Covid-19.

Security measures

Important establishments under SGCL namely DRS, RMS, leased warehouses of Bengal Textiles at Noapara, pipe yard at Afil Gate, Abika Bhola, rest house and head office at Khulna are being ensured security under their own management. An odorizer unit has been installed at the company's Bhola DRS for detection of possible leakages in gas pipelines.. Operation of Emergency Cell is going on to solve emergency complaints of gas leakages. In order to prevent accidents due to gas leakage, the existing emergency team in Abika Bhola is providing services at the customer level and repairing /maintaining on the basis of customer complaints. CCTV cameras have been installed at the head office of the company, Abika Bhola, Kushtia 410 MW RMS and in the rented warehouses of Bengal Textile Mills, Noapara and in the rest house of the company. Besides, fire extinguishers have been installed for emergency firefighting in various establishments of the company.

Environment development related activities

The operational and development activities of the company are being conducted in



Tree Plantation Activities of SGCL



accordance with the rules and regulations related to environment and safety. An effort to increase environmental awareness among officers and employees is ongoing. No environmental or operational accidents occurred in the company in the financial year 2021-2022 due to adherence to the safe working policy where applicable. In case of implementation of development projects, environmental clearances are collected from the Department of Environment as per the applicability and the terms of the clearances are complied with. In order to maintain environmental balance, the Regional Distribution Office under the company continues to plant and care for different types of tree saplings.

National day celebration

This year was to celebrate the birth centenary of Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. The birth centenary of Bangabandhu has been celebrated with due dignity throughout the year by conducting various ceremonies and events. Apart from this, in accordance with the government guidelines and hygiene rules, various national days such as Independence Day, Great Martyr's Day and International Mother Language Day, Victory Day, National Mourning Day, National Children's Day and Sheikh Russell Day are observed with due dignity and solemnity under the company's own management.



Commemorating Language Martyrs' Day

Welfare activities

Distinguished Shareholders,

At this stage, I am drawing your attention to the welfare activities undertaken for the officers and staffs of the company. Housing/Land Purchase/Flat Purchase Loan, Motorcycle Purchase Loan, Welfare Fund and Group Insurance facilities are available as part of the welfare activities of the officers and staffs of the company. In addition, a gratuity fund trust has been set up for retiring officers. As a result, it is evident that work ethic is increasing and responsibility, knowledge and performance of the officers and staffs are being accelerated.

Distinguished Shareholders,

In the presented report I have tried to give an overview of the overall activities of the company during the financial year 2021-22. The success that the company has achieved in various fields in the past has been possible due to the overall cooperation of various ministries and departments of the government, various stakeholders, the business community and above all Petrobangla and the hard work, efficiency, loyalty, sincerity and dedication of the officers and staffs of the company at all levels. For this, on behalf of the board of directors, I express my sincere thanks to all concerned.



Shareholders, Board Directors, Guests & Officers of SGCL

Distinguished Shareholders,

I once again express my heartfelt thanks and gratitude to all present for attending the 13th Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited and for patiently listening to the report of the Board of Directors on the overall activities of the Company for the financial year 2021-2022. At this stage, I am presenting the audited accounts of the company for the financial year 2021-2022 along with the audit report and the report of the board of directors to the honorable shareholders for their consideration and approval.

Finally, I wish Sundarban Gas Company Limited's future prosperity and success. May Allah Almighty help us.



(MD. A. Khaleque Mullick)
Chairman
SGCL Board of Directors



Sundarban Gas Company Limited

Independent Auditor's Report to The Shareholders
of

Sundarban Gas Company Limited

Report on the audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Sundarban Gas Company Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2022 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, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the statement of financial position as at 30 June 2022 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 Opinion

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 our opinion.

Other Matter

The financial statements of Sundarban Gas Company Limited for the year ended 30 June 2021 were audited by A B Saha & Co., Chartered Accountants who expressed an unmodified opinion on these statements on 31 October 2021.

Other Information

Management is responsible for the preparation of the other information. The other information comprises the information included in management analysis, Company performance report but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

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

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, if doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

When we read the annual report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance.

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



Management of Sundarban Gas Company Limited (the Company) is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), The Companies Act, 1994 and other application Laws and Regulation and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's Responsibilities for the audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with 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

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

- 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: 08 December 2022

Md. Farhad Husain Suman FCA
Partner
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants
Enrolment No. - 1635
DVC: 2212121635AS426619



Sundarban Gas Company Limited

Statement of Financial Position

As at 30 June 2022

	Notes	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	5	381,553,022	342,228,180
Investments in FDR	6	2,726,558,279	3,343,774,874
Loans and Advances to Employees	7	48,766,030	31,420,886
		3,156,877,331	3,717,423,940
Current Assets			
Inventories	8	20,301,477	20,798,941
Trade Receivable	9	1,776,934,314	1,144,085,444
Other Receivable	10	422,646,557	595,756,904
Advance, Deposit and Pre-payments	11	1,104,874,115	937,823,226
Cash and Cash Equivalent	12	530,798,198	858,816,021
Non Current Assets Held for Sale	13	2,701,108,420	3,184,900,587
		6,556,663,081	6,742,181,123
		9,713,540,412	10,459,605,065
TOTAL ASSETS			
EQUITY AND LIABILITIES			
Shareholders' Equity			
Share Capital	14	1,000,000,000	1,000,000,000
Equity Investment by Government	15	48	48
Depreciation Fund		221,225,679	199,435,522
Retained Earnings	16	1,218,520,402	875,429,391
		2,439,746,129	2,074,864,961
Long-Term Borrowings			
Unsecured Loan-Local Sources	17	1,080,050,994	1,127,014,597
Unsecured Loans- Foreign Sources	18	2,242,277,296	2,631,868,134
		3,322,328,290	3,758,882,731
Other Long-Term Liabilities			
Provision for Interest on Project Loan (Long Term)	19	1,288,209,075	1,147,165,500
Customers' Security Deposit	20	91,232,697	76,399,440
Deferred Tax Liability	21	217,113	-
		1,379,658,885	1,223,564,940
Current Liabilities			
Trade and Other Payable	22	983,897,121	1,785,571,629
Group Current Accounts	23	43,869,537	47,230,133
Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF) and BPPWF Payable	24	68,853,168	55,118,424
Creditor and Accruals	25	24,830,771	37,260,837
Provision for Interest on Project Loan (Current Portion)	26	151,153,400	141,043,575
Deposit from Natun Biddut	27	112,345,736	431,481,276
Provision for Income Tax	28	1,186,857,374	904,586,557
		2,571,807,107	3,402,292,431
		7,273,794,283	8,384,740,102
		9,713,540,412	10,459,605,065
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES			

The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.
(For and on behalf of the Board of Directors of Sundarban Gas Company Limited.)


Shah Alam Molla
Company Secretary



Md. Nazmul Hasan
General Manager (Finance)


Tofayel Ahmed
Managing Director


Mohd. Nayeb Ali
Director

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

Place: Dhaka
Dated: 08 December 2022


Md. Farhad Husain Suman FCA
Partner
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants
Enrolment No. - 1635
DVC: 2212121635AS426619





Sundarban Gas Company Limited

Sundarban Gas Company Limited

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2022

	<u>Notes</u>	<u>2021-2022</u> <u>Taka</u>	<u>2020-2021</u> <u>Taka</u>
Revenue	29	5,525,854,532	5,009,583,941
Less: Cost of sales	30	(4,398,534,694)	(3,969,365,312)
Gross Profit		1,127,319,838	1,040,218,629
Less: Operating Expenses			
General Administrative Expenses	31	(249,724,620)	(212,022,715)
Gross Operating Profit for the Year		877,595,218	828,195,914
Less: Financial Expense	32	(152,880,715)	(143,094,362)
Operating Profit for the Year		724,714,503	685,101,552
Add: Non Operating Income			
Investment Income	33	279,579,603	109,892,179
Financial Income	34	72,181,888	74,419,449
Other Non Operating Income	35	3,986,463	25,884,141
		355,747,954	210,195,769
Profit Before BPPF and BPPWF		1,080,462,457	895,297,321
Less: Provision for Contribution to BPPF and BPPWF	36	(54,023,123)	(44,764,866)
Profit Before Income Tax		1,026,439,334	850,532,455
Income Tax expense	37	(282,270,817)	(255,159,737)
Deferred Tax (Expense)/Income		(217,113)	-
		(282,487,930)	(255,159,737)
Profit After Income Tax		743,951,404	595,372,718
Other Comprehensive Income		-	-
Net Profit During the Year		743,951,404	595,372,718

The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.
(For and on behalf of the Board of Directors of Sundarban Gas Company Limited.)


Shah Alam Molla
Company Secretary



Md. Nazmul Hasan
General Manager (Finance)


Tofayel Ahmed
Managing Director


Mohd. Nayeb Ali
Director

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

Place: Dhaka
Dated: 08 December 2022


Md. Farhad Husain Suman FCA
Partner
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants
Enrolment No. - 1635
DVC: 2212121635AS426619



Sundarban Gas Company Limited

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2022

Particulars	Amount in Taka					
	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01 July 2021	1,000,000,000	48	-	199,435,522	875,429,391	2,074,864,961
Net profit for the year	-	-	-	-	743,951,404	743,951,404
Add: Depreciation Fund during the year	-	-	-	21,790,157	(21,790,157)	-
Interim Dividend Paid	-	-	-	-	(379,070,236)	(379,070,236)
Balance as at 30th June 2022	1,000,000,000	48	-	221,225,679	1,218,520,402	2,439,746,129

Particulars	Amount in Taka					
	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01 July 2020	700	497,240,048	-	-	1,101,368,589	1,598,609,337
Net profit for the year	-	-	-	-	595,372,718	595,372,718
Depreciation Fund	-	-	-	199,435,522	(198,552,616)	882,906
Interim Dividend Paid	-	-	-	-	(120,000,000)	(120,000,000)
Share Issue	999,999,300	(497,240,000)	-	-	(502,759,300)	-
Balance as at 30 June 2021	1,000,000,000	48	-	199,435,522	875,429,391	2,074,864,961

(For and on behalf of the Board of Directors of Sundarban Gas Company Limited.)

Shah Alam Molla
Company Secretary

Md. Nazmul Hasan
General Manager (Finance)

Tofayel Ahmed
Managing Director

Mohd. Nayeb Ali
Director

Md. Farhad Husain Suman FCA
Partner
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants
Enrolment No. - 1635
DVC: 2212121635AS426619



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

Place: Dhaka
Dated: 08 December 2022



Sundarban Gas Company Limited

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2022

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
A. Cash flows from operating activities		
Net profit/loss for the year	743,951,404	595,372,719
Depreciation & Amortisation	21,790,157	36,391,625
	765,741,561	631,764,344
Decrease/(Increase) in Inventories of stores	497,464	(2,925,192)
Decrease/(Increase) in Advance and Deposit	(167,050,889)	(460,469,724)
Decrease/(Increase) in Trade Receivable	(632,848,870)	(178,418,602)
Decrease/(Increase) in Other Receivable	173,110,347	(243,615,012)
Increase/(Decrease) in Trade and other payable	(801,674,507)	280,711,084
Increase/(Decrease) in Group Current Account	(3,360,596)	(794,840)
Increase/(Decrease) in Creditors and Accruals	(12,430,066)	(78,380,712)
Increase/(Decrease) in Interest Payable	10,109,825	(10,109,925)
Increase/(Decrease) in Deferred Tax Liability	217,113	-
Increase/(Decrease) in Natun Biddut	(319,135,540)	(232,139,709)
Increase/(Decrease) in Workers' Profit Participation Fund	13,734,744	6,629,280
Increase/(Decrease) in Provision for Corporate Tax	282,270,817	255,159,737
Increase/(Decrease) in Depreciation Fund For Bank Interest	-	774,436
Net cash (used in)/flow from operating activities	(690,818,597)	(31,814,835)
B. Cash flows from investing activities		
Fixed assets acquired	(61,114,999)	90,683,754
Project development/Capital WIP	483,792,167	644,268,768
Fixed Deposits	617,216,595	(1,487,820,863)
Loan to Employees	(17,345,144)	(23,520,886)
Net cash (used in)/flow from investing activities	1,022,548,619	(776,389,227)
C. Cash flows from financing activities		
Share Issue	-	999,999,300
Bonus share Issue	-	(502,759,300)
Equity Investment by Government	-	(497,240,000)
Unsecured loan-local sources	(46,963,603)	(45,113,603)
Unsecured loans- foreign sources	(389,590,838)	3,098,138
Interest of SWGDNP	141,043,575	151,153,500
Customers security deposits	14,833,257	15,706,510
Interim Divident Paid	(379,070,236)	(120,000,000)
Prior year Adjustment (Disputed Sales/Income Tax)	-	-
Net cash (used in)/flow from financing activities	(659,747,845)	4,844,545
D. Net (decrease)/increase in cash and bank balances (A+B+C)	(328,017,823)	(803,359,517)
E. Cash and bank balances at beginning of the year	858,816,021	1,662,175,538
F. Cash and bank balances at the end of the year	530,798,198	858,816,021

(For and on behalf of the Board of Directors of Sundarban Gas Company Limited.)


Shah Alam Molla
Company Secretary


Md. Nazmul Hasan
General Manager (Finance)


Tofayel Ahmed
Managing Director


Mohd. Nayeab Ali
Director

Place: Dhaka
Date: 08 December 2022



Sundarban Gas Company Limited

Notes to the Financial Statements

As at & for the year ended 30 June 2022

01 Company's Background and Nature of Business

01.1 Domicile, Legal Form and Country of Incorporation

Sundarban Gas Company Limited (the Company) was incorporated in Bangladesh on 23th November 2009 as public limited company under the Companies Act, 1994 vide Reg. No. KHC-855/09. The Certificate of Commencement of Business was granted to the company on the same date. Since the formation of SGCL in November, 2009 it did not have any revenue income upto April 2013. The Company's income source was created after handing over the Transmission and Distribution line by BAPEX to SGCL in May 2013.

01.2 Address of Registered Office & Principal Place of Business

The Registered office of the Company is situated at Abir Tower, 218, M.A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna, Bangladesh. The address of operational head quarter is also at Abir Tower, 218, M.A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna, Bangladesh.

01.3 Principal Activities and Nature of Operation

At present the principal activities of the Company are to purchase of natural gas from gas producing companies of Petrobangla and distribution of natural gas to different category of consumers under Bhola district and a power station of NWPGL at Bharamara, Kushtia. The details plan are furnished in note no. - 01.4

01. 4 Business Infrastructures

The objectives for which the company is established are to make economic use of the natural gas available from the exiting gas fields of the Bangladesh and such others gas fields as may be decided upon by the Government/Petrobangla from time to time within the franchise area of the company. The franchise area of the company shall consist of administrative divisions of Khulna (comprising 10 districts named as Khulna, Bagerhat, Satkhira, Jessore, Jhenaidah, Narail, Magura, Kushtia, Chuadanga and Meherpur) Barisal (comprising 6 districts named as Barisal, Barguna, Bhola, Jhalakati, Patuakhali and Pirojpur) and Part of Dhaka (comprising 5 districts named as Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Rajbari, and Sariatpur) and additional areas that might be added by the decision of Government/ Petrobangla. This company shall construct, manufacturing, own, operate, equip, improve, develop, control, lay gas pipe line, buy and sell natural gas and maintain natural gas wells, wellhead facilities, processing units, pipelines tanks and others storage facilities to carry on in all their respective branches. All or any of the businesses of exacting producing, processing ,buying, storing transporting, transmitting distributing supplying, marketing and selling natural gas whether as such or in compressed stage for lighting, heating, motive power generation of electricity and for use as a feed-stock raw material or for the production or manufacturing of petrochemicals or any others purpose whatsoever in Bangladesh.





02. Basis for Preparation

02. 1 Reporting Framework and Compliance thereof

These financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Financial Reporting Council (FRC), 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
8. BERC Accounting Guidelines

02.3 Complete Set of Financial Statements

The Financial Statement comprises 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.

02.4 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 Bangladeshi Taka (Taka/Tk/BDT) except where indicated otherwise, which is both functional currency and presentation currency of the Company.

02.5.1 Foreign Currencies

Transactions in foreign currencies are recorded in local currency applying the exchange rates prevailing on the dates of transactions or where covered by a forward exchange contract, at the forward cover rates. 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.



02.6 Use of Judgments and Estimates

02.6.1 Estimates

The preparation of financial statements in conformity with IFRSs requires the use of estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and of revenues and expenses. Such estimates are prepared on the assumption of going concern and are established based on currently available information. Changes in facts and circumstances may result in revised estimates, and actual results could differ from the estimates.

Significant estimates made by management in the preparation of these financial statements include assumptions used for trade receivables, depreciation, deferred taxes, provision for tax.

02.6.2 Judgments

The accounting for certain provisions and the disclosure of contingent liabilities and claims at the date of the financial statements is judgmental.

02.7 Reporting Period

The financial period of the company covers twelve months period from 1 July 2021 to 30 June 2022.

02.8 Comparative Information and Rearrangement thereof

Comparative information have been disclosed in respect of the year 2020-2021 for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information when it is relevant for understanding the current years financial statements.

02.9 Going Concern

The company has adequate resources to continue in operation for the foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the accounts. The current credit facilities and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing business.

02.10 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.

02.11 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.

02.12 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.





02.13 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 Financial Reporting Council (FRC).

03.2 Specific Accounting Policies Selected and Applied for Significant Transaction and Events

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

03.3 Property, Plant and Equipment

i) Recognition

The cost of an item of property, plant and equipment shall be recognized as an asset if, and only if: a) it is probable that future economic benefits will flow to the entity; and b) the cost of the item can be measured reliably.

ii) Measurement

An item of property, plant and equipment qualifying for recognition is initially measured at its cost. Cost comprises expenditure that is directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of self-constructed asset includes the following: the cost of materials and direct labour; any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use; and when the company has an obligation to remove the asset or restore the site, an estimate of the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

iii) Subsequent Expenditure

- Repairs and maintenance expenditure is recognized as expenditure as incurred.
- Replacement parts are capitalized, provided the original cost of the items they replace is derecognized.



iv) Depreciation

Property, plant and equipment like Transmission & Distribution pipe Line, Consumer Metering Station, Transmission & Distribution Plant, Office Equipment, Furniture & Fixture etc. except Freehold Land as shown in note - 5 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 are charged as daily basis from following their acquisition date. Depreciation rates prescribed by Corporate Accounting Manual and Bangladesh Energy Regulatory Commission for the different categories of assets are as follows :

Categories	Rate
Freehold Land	Nil
Freehold Concrete/Brick Structure	2.50%
Sheds and temporary Structures	10.00%
Walls and Storeyards	5.00%
Other Construction	2.50%
Furniture and Fixture	10.00%
Domestic Appliances	15.00%
Office Equipment	15.00%
Telecom & Computer	15.00%
Transmission Lines	3.33%
Distribution Lines	5.00%
Transmission and Distribution Plant	5.00%
Consumer Metering Station	10.00%
Tubewells and Ponds	10.00%
Water Pumps	20.00%
Light Vehicle	20.00%

03.4 Investment in FDR

Investment in FDR are classified as Investment in FDR comprises fixed bank deposit with several Government and private bank. The management has also decided to invest a portion of Depreciation Fund and customer security deposit which were invested up to 30 June 2022 with accrued interest.

03.5 Loans and Advances to Employees

Loans and advances to employees are shown face value plus accrued interest and after adjustment of recovery which are excluded from current assets.

03.6 Inventories

Inventories represent stock of stationery i.e. table stationery, computer stationery for company's internal use and meter, pipeline fittings and spare parts used for RMS, CMS, TDP, DRS, pulling transmission pipe lines, distribution pipe lines and providing connection to industrial, Captive, Commercial (Hotel and restaurant) and domestic customers.

Inventories have been valued as follows:

- Stationery and meter, pipeline fittings and spare parts are valued at cost.
- Stocks in transit are valued at cost.





iii. Materials previously issued for project work when return to store are recorded at zero value.

03.7 Trade and Other Receivable

Trade and other receivables are initially recognised when they are originated. Trade receivables are valued at estimated realisable value. Trade and other receivables are classified as Trade receivables (Gas sales), receivable for materials-inter company, receivable for interest on FDR and miscellaneous irrecoverable etc.

03.8 Advance, Deposit and Prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition advances are carried at cost less deductions, adjustments or charges to other account heads such as property, plant and equipment or stock etc.

Deposits are measured at actual value.

Prepayments are initially measured at cost. After initial recognition prepayments are carried at cost less charges to profit and loss account.

03.9 Cash and Cash Equivalent

According to IAS-7 "Statement of Cash Flows", cash comprises in hand and demand deposit and, cash equivalents are short term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value. IAS 1 "Presentation of Financial Statements" provides that Cash and Cash Equivalents are not restricted in use. Considering the provisions of IAS-7 and IAS-1 cash in hand and bank balances have been considered as cash and cash equivalents.

03.10 Non Current Assets Held for Sale

As per instruction of Planning Department -1, Department of Mining and Mineral Resources under Ministry of Electricity, Energy and Mineral Resources, the management has decided to postpone or discontinue the project and has also decided to classify the assets as held for sale. As per paragraph 38 of IFRS - 5 "Non Current Assets Held for Sale and Discontinued Operations" - the company present non current asset classified as held for sale separately from other assets in the statement of financial position. Non current assets held for sale balance represent the LC payment (Payment by ADB directly) for imported goods and project expenditure up to G.O. issue date of project approved by ECNEC on 03.02.2011 and company's investment during 2014-15, 2015-2016 & 2016-2017.

03.11 Financial Structures

The financial structure of the company comprises:

- i. Share Capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh.
- ii. Long term loan comprising foreign and local currency.

03.12 Interest on Borrowings

Interest on loan is charged directly to the specific capital projects funded by the loan. The charging ceases when the project is completed and thereafter the interest cost is charged to income statement. During the year 2021-2022 interest on loan was charged at applicable rate and it was shown in income statement.



03.13 Customer's Security Deposit

Customer security deposit comprises 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.

03.14 Depreciation Fund

Depreciation Fund Management implement by the company Vide Petrobangla letter no. 28.02.0000.026.42.001.17/95, Date: 23-10-2017 and company board Meeting no. 83th Dated: 24-01-2019.

03.15 Lease Liability

IFRS 16 "Leases" effective from annual period beginning on or after January 1, 2020 has changed how the Company accounts for its leases contracts. The company leases a number of office space, warehouse and garage in addition to service site. Before the adoption of IFRS 16, all leases contracts we classified as operating leases. IFRS-16, requires all contracts that contain a leases to be recognized on the balance sheet and leases liability. Only certain short- term and low- value leases exempted. In Compliance with the standard, the company has elected to use the recognition exemption in the standard for short- term leases and leases of low value items. In such cases the leases are accounted for as short term leases payments associated with them.

03.16 Group Current Accounts

The company carried out transactions with related parties (Group concern of Petrobangla) during the year under review. Therefore, disclosure of information provided through note no 37 as required by IAS 24: "Related Party Disclosure".

03.17 Creditor and Accruals

Liabilities are recognized for amounts to be paid in the future for goods and services received, whether or not billed by the supplier.

03.18 Taxation

Income tax expense comprises current and deferred tax. It is recognized in profit or loss except to the extent that it relates to items recognized directly in equity or in other comprehensive income.

The Company has determined that interest and penalties related to income taxes, including uncertain tax treatments, do not meet the definition of income taxes, and therefore accounted for them under IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.

i) Current Tax

Current tax comprises the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year and any adjustment to the tax payable or receivable in respect of previous years. The amount or current tax payable or receivable is the best estimate of the tax amount expected to be paid or received that reflects uncertainty related to income taxes, if any. It is measured using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date.

ii) Deferred Tax

Deferred income tax is provided in full, using the balance sheet method, on temporary





differences arising between the tax base of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements in accordance with the provisions of IAS 12. Currently enacted tax rates are used in the determination of deferred income tax.

Deferred tax liabilities are recognized for all temporary taxable differences.

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized.

03.19 Revenue

- i. 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.
- ii. 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.
- iii. 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.

03.20 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.

03.21 Expenditure

All known expenditure have been accounted for in the financial statements irrespective of whether the same is paid or not up to 30 June 2022.

03.22 Financial expenses

Financial expenses comprise of interest expense on bank loan and other borrowings. All borrowing cost are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income using effective interest method.

03.23 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.

03.24 Employees' Benefit Costs

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

04. General

- i) The figures of financial statements have been rounded off to the nearest Taka.
- ii) Previous year's figure have been rearranged/reclassified/regrouped where necessary to confirm to current year's financial presentation.



	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
05. Property, Plant and Equipment		
A. Cost		
Opening Balance	541,663,702	632,347,456
Add: Addition during the year	61,114,999	3,316,246
	<u>602,778,701</u>	<u>635,663,702</u>
Less: Disposal during the year	-	94,000,000
	<u>602,778,701</u>	<u>541,663,702</u>
B. Accumulated Depreciation		
Opening Balance	199,435,522	163,043,897
Add: Charged during the year	21,790,157	36,391,625
	<u>221,225,679</u>	<u>199,435,522</u>
Less: Adjustment during the year	-	-
	<u>221,225,679</u>	<u>199,435,522</u>
Written Down Value (A-B)	<u>381,553,022</u>	<u>342,228,180</u>
The details of Property, Plant and Equipment are given in Annexure - A.		
06. Investments in FDR		
Investment in FDR (Government Bank) (Note - 06.1)	2,696,558,279	2,990,272,571
Investment in FDR (Private Bank) (Note - 06.2)	30,000,000	353,502,303
	<u>2,726,558,279</u>	<u>3,343,774,874</u>
06.1 Investment in FDR (Government Bank)		
Sonali Bank Limited	18,147,123	146,204,071
Janata Bank Limited	688,690,000	300,000,000
Agrani Bank Limited	1,110,442,269	2,217,340,500
Bangladesh Development Bank Limited	-	100,000,000
Rupali Bank Limited	619,278,887	226,728,000
Bangladesh Krishi Bank	260,000,000	-
	<u>2,696,558,279</u>	<u>2,990,272,571</u>
06.2 Investment in FDR (Private Bank)		
NRB Global Bank Limited	-	33,502,303
One Bank Limited	-	50,000,000
First Security Bank Limited	-	150,000,000
Social Islami Bank Limited	-	100,000,000
Bangladesh Commerce Bank Limited	-	10,000,000
Community Bank Limited	-	10,000,000
IFIC Bank Limited	30,000,000	-
	<u>30,000,000</u>	<u>353,502,303</u>
07. Loans and Advances to Employees		
Land purchase/House building loans to employees (Note - 07.1)	48,766,030	31,420,886
	<u>48,766,030</u>	<u>31,420,886</u>
The above balance represents the amount of house building loan paid to employee alongwith interest thereon as on 30.06.2022.		
07.1 Land Purchase/House Building Loans to Employees		
Opening balance	31,420,886	7,900,000.00
Add: Disbursement during the year	17,000,000	22,900,000.00
Add: Interest Receivables on House Building Loan during the year	1,651,488	620,886.00
	<u>50,072,374</u>	<u>31,420,886</u>
Less: Recovery during the year	1,306,344	-
	<u>48,766,030</u>	<u>31,420,886</u>





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
08. Inventories		
Stationery stores	138,399	160,680
Electrical and electronic stores	8,157	8,157
Pipeline material stores	19,933,921	20,549,876
Printing material stores	221,000	80,228
	20,301,477	20,798,941
09. Trade Receivable		
Power (PDB)	1,722,632,174	1,110,302,507
Industrial	26,365,223	17,678,845
Domestic	8,363,182	7,775,351
Commercial	81,705	109,899
Captive	19,492,030	8,218,842
	1,776,934,314	1,144,085,444

The above balance represents receivable against gas bill from PDB and other customers.

10. Other Receivable

Opening balance	595,756,904	352,141,893
Add: Miscellaneous Recoverable	39,822	44,302
Add: Petrobangla Support for Shortfall Fund (Note - 10.1)	-	-
Add: Receivable for interest on FDR (Note - 10.2)	67,282,577	-
Add: Receivables for Materials - Inter Company (Note - 10.3)	427,499,868	644,268,767
	1,090,579,171	996,454,962
Less: Adjustment during the year	667,932,614	400,698,058
	422,646,557	595,756,904

The above balance represents receivable against materials supply to other Company and miscellaneous recoverables.

10.1 Receivable for Petrobangla Support for Shortfall Fund

Opening balance	-	19,501,162
Add: Petrobangla Support for shortfall	-	-
Add: Other Receivable	-	-
	-	19,501,162
Less: Adjustment during the year	-	19,501,162
	-	-

10.2 Receivable for Interest on FDR

<u>Bank Name</u>	<u>Branch Name</u>	<u>Account No</u>	<u>2021-2022</u>	<u>2020-2021</u>
Rupali Bank Limited	Tungipara, Gopalganj	5678035004803	1,742,755	-
Agrani Bank Limited	Boyra Bazar, Khulna	0200013891245	1,452,057	-
Agrani Bank Limited	Dada Match Factory, Khulna	200015598265	4,098,970	-
Agrani Bank Limited	Naval Branch, Khulna	200015596562	4,682,643	-
Rupali Bank Limited	Tungipara, Gopalganj	5678035004908	1,605,189	-
Janata Bank Limited	Imanganj Corporate, Dhaka	100223626500	951,018	-
Agrani Bank Limited	Moulavibazar Corporate, Dhaka	11C-0057097	739,634	-
Rupali Bank Limited	Rupali Sadan, Khulna	2766035000725	493,981	-
Janata Bank Limited	Chuknagar, Khulna	0100224554057	11,079,452	-
Rupali Bank Limited	Ladies Branch, Boyra, Khulna	6122035000027	7,088,219	-
Agrani Bank Limited	Boyra Bazar, Khulna	0200017240572	2,025,205	-
Agrani Bank Limited	Banani Corporate, Dhaka	0200016704534	4,504,083	-
Agrani Bank Limited	Banargati Bazar, Khulna	200016751898	420,048	-
Janata Bank Limited	Chuknagar, Khulna	100227339556	1,441,041	-
Janata Bank Limited	Chuknagar, Khulna	100227339688	1,080,781	-
Janata Bank Limited	Custom Ghat, Khulna	100227316084	1,441,041	-
Sonali Bank Limited	Khulna Corporate, Khulna	2715105000474	27,122	-
Agrani Bank Limited	Clay Road Corporate, Khulna	0200016925352	1,141,096	-
Janata Bank Limited	Rujvelt Jeti, Khulna	0100229028302	1,084,041	-
Agrani Bank Limited	Banargati Bazar, Khulna	0200018127084	456,438	-
Janata Bank Limited	Custom Ghat, Khulna	100230200861	460,274	-



			2021-2022	2020-2021
			Taka	Taka
Janata Bank Limited	Custom Ghat, Khulna	100230201981	690,411	-
Bangladesh Krishi Bank	Batiaghata, Khulna	13120330014319	4,602,740	-
Rupali Bank Limited	Rupali Sadan, Khulna	2766035000762	4,602,740	-
Agrani Bank Limited	Samsur Rahman Road, Khulna	200018129112	684,658	-
IFIC Bank Limited	Sonadanga, Khulna	1383560	690,411	-
Agrani Bank Limited	Rupsha Strand Road, Khulna	0200018227007	5,261,184	-
Agrani Bank Limited	Clay Road Corporate, Khulna	0200018512458	1,262,466	-
Janata Bank Limited	Custom Ghat, Khulna	100232318419	420,822	-
Janata Bank Limited	Custom Ghat, Khulna	100232317820	420,822	-
Bangladesh Krishi Bank	New Market, Khulna	13200330013098	315,616	-
Bangladesh Krishi Bank	Kajdia, Khulna	328406/797	315,616	-
			67,282,577	-

10.3 Receivables for Materials - Inter Company

GTCL	49,704	49,704
JGTDSL	15,232,311	8,311,391
BGDCL	106,628,116	107,701,054
KGDCL	46,784,883	47,978,553
PGCL	-	152,699,038
TGTDCL	186,216,704	278,972,862
NBBL(Tormene Americana)	412,440	-
	355,324,158	595,712,602

The above balance represents receivables against transfer of pipeline materials to other companies of Petrobangla.

11. Advance, Deposit and Pre-payments

Deposit with T & T (Note - 11.1)	2,160	2,160
Advance Income Tax (Note - 11.2)	1,067,530,737	809,693,626
Other Advance (Note - 11.3)	875,265	339,113
Cash Margin for LC (Note -11.4)	36,465,953	127,788,327
	1,104,874,115	937,823,226

11.1 Deposit with T & T

Opening balance	2,160	2,160
Add: Addition during the year	-	-
	2,160	2,160
Less: Adjustment during the year	-	-
	2,160	2,160

11.2 Advance Income Tax

Opening balance	809,693,626	476,962,229
Add: Addition during the year	257,837,111	332,731,397
	1,067,530,737	809,693,626
Less: Adjustment during the year	-	-
	1,067,530,737	809,693,626

11.3 Other Advance

Opening balance	339,113	389,113
Add: Addition during the year	13,567,241	12,643,035
	13,906,354	13,032,148
Less: Adjustment during the year	13,031,089	12,693,035
	875,265	339,113

11.4 Cash Margin for LC

Opening balance	127,788,327	-
Add: Advance paid during the year	67,410,000	188,703,000
	195,198,327	188,703,000
Less: Adjustment during the year	158,732,374	60,914,673
	36,465,953	127,788,327





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
12. Cash and Cash Equivalent		
Cash in Hand	-	-
Cash at Bank (Note - 12.1)	530,798,198	858,816,021
	530,798,198	858,816,021
12.1 Cash at Bank		
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000031	59,905,991	22,446,064
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000032	26,412,507	64,527,460
SBL, KDA Br. Khulna, A/C. No. SND-27128030000037 (Depreciation Fund)	112,504,917	10,318,428
SBL, Cor. Br. Khulna, A/C. No. SND-27151030000058	27,078,179	12,861,281
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	26,213,428	3,592,490
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	4,041	5,036
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-041	83,699,230	489,770,908
IFIC Bank Ltd., Sonadanga Branch, A/c No. SND - 0170-171532-041	14,462,777	17,282,993
National Bank, KDA Branch A/C No. 1066002773136	13,650,083	76,496,611
National Bank, Khulna Branch A/C No. 1007003498670	84,605,516	99,055,348
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	9,999,720	1,713,279
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200012686187	2,356,504	8,142,917
Exim Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 11513100013738	22,898,872	23,815,904
Social Islami Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 13513600000044	2,893,020	12,625,344
National Bank, Bhola Branch, Bank A/c No. 1056003058908	1,891,452	1,451,250
UCBL, Bhola Branch, Bank A/c No. 15913010000000052	330,986	406,421
Rupali Bank, Bhola Branch, Bank A/c No. 3319024000042	1,682,503	1,276,841
Bank Asia, Bhola Branch, Bank A/c No. 61436000006	36,666,863	11,896,890
Mercantile Bank, Bhola Branch, A/C No. 117713128785067	3,541,609	1,130,556
	530,798,198	858,816,021
13. Non Current Assets Held for Sale		
Opening Balance	3,184,900,587	3,829,169,354
Add: Addition during the year	-	-
Add: Interest on ADB and Government Loan	-	-
Add: Foreign Exchange Rate Fluctuation Gain/(Loss)	-	-
	3,184,900,587	3,829,169,354
Less: Adjustment during the year	483,792,167	644,268,767
	2,701,108,420	3,184,900,587
13.1 Non Current Assets Held for Sale Classified by Investment		
SWGDNP - Company's Investment (Note - 13.1.1)	67,849,241	124,553,980
SWGDNP - Projects's Investment (Note - 13.1.2)	2,633,259,180	3,060,346,608
	2,701,108,421	3,184,900,588
The details of Non Current Assets Held for Sale are given in Annexure - B		
13.1.1 SWGDNP - Company's Investment		
Opening balance	124,553,980	124,101,909
Add: Addition during the year	-	-
	124,553,980	124,101,909
Less: Adjustment during the year	56,704,739	(452,071)
	67,849,241	124,553,980
13.1.2 SWGDNP - Projects's Investment		
Opening balance	3,060,346,608	3,705,067,446
Add: Addition during the year	-	-
	3,060,346,608	3,705,067,446
Less: Adjustment during the year	427,087,428	644,720,838
	2,633,259,180	3,060,346,608

Non current assets held for sale balance represents the expenditure of LC payment (Payment by ADB directly) for imported goods and project expenditure up to G.O. issue date of project approved by ECNEC on 03.02.2011 and company's investment during 2014-15, 2015-2016 & 2016-2017.



14. Share Capital

a. Authorised Capital

The authorized share capital of the company is amounting Taka 300,00,00,000 divided into 3,00,00,000 ordinary shares of Taka100.00 each.

2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
-------------------	-------------------

3,000,000,000	3,000,000,000
----------------------	----------------------

b. Paid up Capital

The paid up share capital of the company is amounting Taka 100,00,00,000 divided into 1,00,00,000 ordinary shares of Taka100.00 each.

1,000,000,000	1,000,000,000
----------------------	----------------------

Position of Shareholders' as at 30 June 2022:

Name	No of Share	Value Per Share	% of Share Holding	Total
Nazmul Ahsan	1	100	0.00001	100
A.K.M. Benzamin Riazi	1	100	0.00001	100
Md. Altaf Hossain	1	100	0.00001	100
Eng. Md. Shahinur Islam	1	100	0.00001	100
Eng. Ali Md. Al-Mamun	1	100	0.00001	100
Eng. Ali Iqbal Md. Nurullah	1	100	0.00001	100
Ruchira Islam	1	100	0.00001	100
Petrobangla (Represent by Nazmul Ahsan, Chairman, Perobangla)	9,999,993	100	99.9999	999,999,300
Total	10,000,000		100	1,000,000,000

15. Equity Investment by Government

Opening balance	48	497,240,048
Add: Addition during the year	-	-
	48	497,240,048
Less: Transferred to Paid-up-capital	-	497,240,000
	48	48

The equity portion of ADP released for the project has been treated as Equity investment by Government.

16. Retained Earnings

Opening balance	1,073,982,007	1,101,368,589
Add: Net profit during the year	743,951,404	595,372,718
Add: Prior Adjustment For interest on Depreciation Fund	882,906	-
	1,818,816,317	1,696,741,307
Less: Divident paid	(379,070,236)	(120,000,000)
Less: Transfer to Paid-Up-Capital	-	(502,759,300)
Less : Transfer to Depreciation Fund	221,225,679	
	1,218,520,402	1,073,982,007

17. Unsecured Loan - Local Sources

Opening balance	1,127,014,597	1,172,128,200
Add: Received during the year	-	-
	1,127,014,597	1,172,128,200
Less: Refund during the year	46,963,603	45,113,603
	1,080,050,994	1,127,014,597

17.1 Loan from Petrobangla

Opening balance	381,154,524	426,268,127
Add: Received during the year	-	-
	381,154,524	426,268,127
Less: Refund during the year	46,963,603	45,113,603
	334,190,921	381,154,524





	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
17.2 Loan from Government		
Opening balance	745,860,073	745,860,073
Add: Received during the year	-	-
	745,860,073	745,860,073
Less: Refund during the year	-	-
	745,860,073	745,860,073
18. Unsecured Loan - Foreign Sources		
Opening balance	2,631,868,134	2,628,769,996
Add: Received during the year	-	-
Add: Foreign Exchange Fluctuation Loss/(Gain)	43,890,287	3,098,138
	2,675,758,421	2,631,868,134
Less: Refund during the year	433,481,125	-
	2,242,277,296	2,631,868,134
Amount paid by ADB against foreign procurements has been treated as ADB Loan.		
19 Provision for Interest on Project Loan (Long Term)		
Opening balance	1,147,165,500	996,012,000
Add: Interest on ADB Loan	111,209,175	121,319,100
Add: Interest on GOB Loan	29,834,400	29,834,400
	1,288,209,075	1,147,165,500
20. Customers Security Deposits		
Domestic	16,361,517	19,731,390
Commercial	715,332	715,332
Industrial	50,859,229	33,267,134
Captive power	23,296,619	22,685,584
	91,232,697	76,399,440
This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 are shown as long-term liabilities. Such deposits are not repayable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk.76,000,000 have been invested in FDR with banks.		
21. Differed Tax Liability		
Carrying amount of Tax Based Amount	380,763,520	-
Carrying amount of Accounting Based Amount	(381,553,022)	-
Deductable Temporary Difference	(789,502)	-
Applicable Tax Rate	27.50%	
Closing Balance of Deferred Tax Liability	(217,113)	-
Opening Balance of Deferred Tax Liability	-	-
Deferred Tax Income/(Expense)	(217,113)	-
22. Trade and other Payable		
Liabilities for Gas purchases (Note - 22.1)	389,465,152	1,203,636,700
Liabilities for Transmission charges (Note - 22.2)	46,790,257	57,380,512
Liability for PDF (Note - 22.3)	-	-
Liability for Gas Development Fund (Note - 22.4)	46,895,469	42,055,872
Liability for Support for Shortfall (Note - 22.5)	-	-
Liability for Energy Security Fund (Note - 22.6)	51,215,199	51,139,776
Liability for LNG Charge (Note - 22.7)	446,873,589	431,358,769
Liability for BERC Research Fund (Note - 22.8)	2,657,456	-
	983,897,121	1,785,571,629



	2021-2022	2020-2021
	Taka	Taka
22.1 Liabilities for Gas Purchases		
Opening balance	1,203,636,700	797,544,486
Add: Payable during the year	1,410,907,072	1,246,119,173
	<u>2,614,543,772</u>	<u>2,043,663,659</u>
Less: Paid during the year	2,225,078,620	840,026,959
	<u>389,465,152</u>	<u>1,203,636,700</u>
<p>The above balance represents outstanding amount payable to Petrobangla, BAPEX & BGFCL against their share of production margin and VAT on total gas purchase quantity.</p>		
22.1.1 Payable for VAT (BGFCL)		
Opening balance	78,639,076	79,292,042
Add: Payable during the year	222,833,163	303,506,337
	<u>301,472,239</u>	<u>382,798,379</u>
Less: Paid during the year	237,044,656	304,159,303
	<u>64,427,583</u>	<u>78,639,076</u>
22.1.2 Payable for VAT (BAPEX)		
Opening Balance	85,794,258	59,731,891
Add: Payable during the year	414,673,233	268,058,071
	<u>500,467,491</u>	<u>327,789,962</u>
Less: Paid during the year	395,300,894	241,995,704
	<u>105,166,597</u>	<u>85,794,258</u>
22.1.3 Payable for Production Charge		
Opening balance	1,039,203,366	658,520,553
Add: Payable during the year	773,400,676	674,554,765
	<u>1,812,604,042</u>	<u>1,333,075,318</u>
Less: Paid during the year	1,592,733,070	293,871,952
	<u>219,870,972</u>	<u>1,039,203,366</u>
22.1.3.1 Payable for Production Charge (Petrobangla)		
Opening balance	143,358,088	91,274,479
Add: Payable during the year	53,716,947	52,083,609
	<u>197,075,035</u>	<u>143,358,088</u>
Less: Paid during the year	185,618,816	-
	<u>11,456,219</u>	<u>143,358,088</u>
22.1.3.2 Payable for Production Charge (BGFCL)		
Opening balance	801,111,779	471,825,184
Add: Payable During the year	240,798,327	329,286,595
	<u>1,041,910,106</u>	<u>801,111,779</u>
Less: Paid during the year	975,250,316	-
	<u>66,659,790</u>	<u>801,111,779</u>
22.1.3.3 Payable for Production Charge (BAPEX)		
Opening balance	94,733,499	95,420,890
Add: Payable during the year	478,885,402	293,184,561
	<u>573,618,901</u>	<u>388,605,451</u>
Less: Paid during the year	431,863,938	293,871,952
	<u>141,754,963</u>	<u>94,733,499</u>





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
22.2 Liability for Transmission Charges		
Opening balance	57,380,512	57,856,961
Add: Payable during the year	<u>163,905,519</u>	<u>221,459,224</u>
	221,286,031	279,316,185
Less: Paid during the year	<u>174,495,774</u>	<u>221,935,673</u>
	<u>46,790,257</u>	<u>57,380,512</u>

The above balance represents gas transmission charges payable to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) for gas transmitted to SGCL System through its pipeline.

22.3 Liability for Price Deficit Fund (PDF)		
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	<u>-</u>	<u>2,689,952</u>
	-	-
Less: Paid/Adjustment during the year	<u>-</u>	<u>2,689,952</u>
	-	<u>2,689,952</u>

Price Deficit Fund (PDF) has been created with effect from 1st December 1998 as per order no. 15-1(Gas)/92(Vol.-2)/330 dated 29.08.1999 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to covering the possible deficit, if arises, in payment of gas bills in foreign exchange against cost of gas purchased from International Oil Companies (IOC) under Production Sharing Contract.

22.4 Liability for Gas Development Fund (GDF)		
Opening balance	42,055,872	56,560,495
Add: Payable during the year	<u>192,328,675</u>	<u>167,015,561</u>
	234,384,547	223,576,056
Less: Paid during the year	<u>187,489,078</u>	<u>181,520,184</u>
	<u>46,895,469</u>	<u>42,055,872</u>

Gas Development Fund (GDF) has been created by the order of BERG (Order no.2009/8) with effect from Aug-09 to provide necessary fund against risky exploration and overall development of Gas Sector.

22.5 Liability for Support for Shortfall		
Opening balance	-	103,898,286
Add: Payable during the year	<u>-</u>	<u>-</u>
	-	103,898,286
Less: Paid during the year	<u>-</u>	<u>103,898,286</u>
	-	<u>-</u>

Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) has re-fixed the end user price of gas and introduced a new component named "Support for Shortfall" from 1 March 2017 by issuing an order (BERC Order # 2017/02, dated 23 February 2017). As per the order the amount of Shortfall is payable to Petrobangla. Accordingly the company is being calculated the cost and payable amount against Support for shortfall on the basis of category wise purchase quantity as well as rate fixed by the BERG.

22.6 Liability for Energy Security Fund (ESF)		
Opening balance	51,139,776	126,173,573
Add: Payable during the year	205,024,529	184,637,466
Add: Interest earned from Bank	<u>-</u>	<u>-</u>
	256,164,305	310,811,039
Less: Paid during the year	<u>204,949,106</u>	<u>259,671,263</u>
	<u>51,215,199</u>	<u>51,139,776</u>

Bangladesh Energy Regulatory Commission has re-fixed the end user price of gas and created Energy Security Fund (ESF) from 1 September 2015 by issuing an order (BERG Order # 2015/09, dated 27 August 2015). As per Clause 9.2 of the order the Energy Security Fund has been created by the adjustment of Commodity price of gas on weighted average amount of Tk1.01/cm. For the compliance of order the company has maintained the said fund by transferring the commodity price of Gas from 1 September 2015 and also opened a separate bank account to deposit the amount of fund upto March 2018. As per the instruction of Petrobangla the total amount of fund along with its interest have been deposited in favor of fund's bank account under the control of Petrobangla. Later on as per fund policy Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla) sent a letter with request to transfer to them of the amount of fund through cheque in every month. Accordingly the company is issuing cheque against the amount of fund to Petrobangla in every month.



	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
22.7 Liability for LNG Charge		
Opening balance	431,358,769	360,136,791
Add: Payable during the year	<u>2,430,753,195</u>	<u>2,150,133,888</u>
	2,862,111,964	2,510,270,679
Less: Paid during the year	<u>2,415,238,375</u>	<u>2,078,911,910</u>
	<u>446,873,589</u>	<u>431,358,769</u>

The above balance represents outstanding LNG charge payable to Petrobangla against Gas purchase from BGFCL and BAPEX.

22.8 Liability for BERC Research Fund		
Opening balance	-	-
Add: Payable during the year	<u>2,657,456</u>	-
	2,657,456	-
Less: Paid during the year	<u>-</u>	-
	<u>2,657,456</u>	<u>-</u>

The above balance represents outstanding BERC Research Fund payable to Petrobangla against Gas purchase from BGFCL and BAPEX.

23. Group Current Accounts		
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla) (Note - 23.1)	32,111,605	32,111,605
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCCL) (Note - 23.2)	1,545,630	1,544,870
Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) (Note -23.3)	1,910,985	1,910,985
Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) (Note - 23.4)	7,578	1,104,876
Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL) (Note - 23.5)	1,090,933	35,931
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) (Note - 23.6)	1,786,141	1,786,141
Gas Transmission Company Limited (GTCL) (Note - 23.7)	2,837,157	(320,860)
Barapukuria Coal Mine Company Limited (BCMCL) (Note -23.8)	1,346	1,346
Maddhapara Granite Mining Company Limited (MGML) (Note - 23.9)	-	3,968,255
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) (Note - 23.10)	2,621,933	5,500,032
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) (Note - 23.11)	-	-
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL) (Note - 23.12)	(23,057)	(46,114)
Sylhet Gas Fields Company Limited (SGFCL) (Note - 23.13)	(20,714)	(366,934)
	<u>43,869,537</u>	<u>47,230,133</u>

The above balance represents the net balance of day to day transactions with Petrobangla and its different companies.

23.1 Petrobangla Current Account		
Opening balance	32,111,605	32,111,605
Add: Addition during the year	<u>183,496</u>	-
	32,295,101	32,111,605
Less: Payment during the year	<u>183,496</u>	-
	<u>32,111,605</u>	<u>32,111,605</u>

23.2 Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCCL) Current Account		
Opening balance	1,544,870	1,544,870
Add: Addition during the year	<u>745,545</u>	-
	2,290,415	1,544,870
Less: Payment during the year	<u>744,785</u>	-
	<u>1,545,630</u>	<u>1,544,870</u>

23.3 Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) Current Account		
Opening balance	1,910,985	1,910,505
Add: Addition during the year	<u>14,256</u>	106,304
	1,925,241	2,016,809
Less: Payment during the year	<u>14,256</u>	105,824
	<u>1,910,985</u>	<u>1,910,985</u>





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
23.4 Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) Current Account		
Opening balance	1,104,876	7,578
Add: Addition during the year	694,400	4,715,398
	<u>1,799,276</u>	<u>4,722,976</u>
Less: Payment during the year	1,791,698	3,618,100
	<u>7,578</u>	<u>1,104,876</u>
23.5 Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL) Current Account		
Opening balance	35,931	2,819,243
Add: Addition during the year	1,055,002	1,853,246
	<u>1,090,933</u>	<u>4,672,489</u>
Less: Payment during the year	-	4,636,558
	<u>1,090,933</u>	<u>35,931</u>
23.6 Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) Current Account		
Opening balance	1,786,141	1,786,141
Add: Addition during the year	-	-
	<u>1,786,141</u>	<u>1,786,141</u>
Less: Payment during the year	-	-
	<u>1,786,141</u>	<u>1,786,141</u>
23.7 Gas Transmission Company Limited (GTCL) Current Account		
Opening balance	(320,860)	1,777,657
Add: Addition during the year	4,236,896	1,181,924
	<u>3,916,036</u>	<u>2,959,581</u>
Less: Payment during the year	1,078,879	3,280,441
	<u>2,837,157</u>	<u>(320,860)</u>
23.8 Barapukuria Coal Mine Company Limited (BCMCL) Current Account		
Opening balance	1,346	1,371,211
Add: Addition during the year	1,340	97,887
	<u>2,686</u>	<u>1,469,098</u>
Less: Payment during the year	1,340	1,467,752
	<u>1,346</u>	<u>1,346</u>
23.9 Maddhapara Granite Mining Company Limited (MGMCL) Current Account		
Opening balance	3,968,255	158,839
Add: Addition during the year	94,848	4,983,973
	<u>4,063,103</u>	<u>5,142,812</u>
Less: Payment during the year	4,063,103	1,174,557
	<u>-</u>	<u>3,968,255</u>
23.10 Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) Current Account		
Opening balance	5,500,032	4,537,324
Add: Addition during the year	84,456	1,022,028
	<u>5,584,488</u>	<u>5,559,352</u>
Less: Payment during the year	2,962,555	59,320
	<u>2,621,933</u>	<u>5,500,032</u>
23.11 Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) Current Account		
Opening balance	-	-
Add: Addition during the year	85,440	30,807
	<u>85,440</u>	<u>30,807</u>
Less: Payment during the year	85,440	30,807
	<u>-</u>	<u>-</u>



	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
23.12 Rupantarita Praktik Gas Company Limited (RPGCL) Current Account		
Opening balance	(46,114)	-
Add: Addition during the year	-	-
	<u>(46,114)</u>	<u>-</u>
Less: Received during the year	23,057	46,114
	<u>(23,057)</u>	<u>(46,114)</u>
23.13 Sylhet Gas Fields Company Limited (SGFCL) Current Account		
Opening balance	(366,934)	-
Add: Addition during the year	-	-
	<u>(366,934)</u>	<u>-</u>
Less: Received during the year	346,220	366,934
	<u>(20,714)</u>	<u>(366,934)</u>
24. Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) and BPPWF Payable		
Opening balance	55,118,424	48,489,144
Add: Payable during the year	54,023,123	44,764,866
	<u>109,141,547</u>	<u>93,254,010</u>
Less: Payment during the year	40,288,379	38,135,586
	<u>68,853,168</u>	<u>55,118,424</u>
The Company makes a regular allocation of 5% on profit before tax to this fund and payment is made to the workers as per provision of Bangladesh Labor Law (amended) 2013 Chapter-15 and workers' Profit Participation Act.		
24.1 Break-up of Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)		
WPPF	43,218,499	-
Welfare Fund 2021-2022	5,402,312	-
WWFF for 2021-2022	5,402,312	-
WPPF 2020-2021	-	35,811,892
Welfare Fund 2020-2021	-	4,476,487
WWFF for 2020-2021	4,476,487	4,476,487
WWFF for 2019-2020	4,237,288	4,237,288
WWFF for 2018-2019	3,230,419	3,230,419
WWFF for 2013-2018	2,885,851	2,885,851
	<u>68,853,168</u>	<u>55,118,424</u>
25. Creditor and Accruals		
Security & earnest money - Contractors/suppliers	1,300,315	1,300,315
Contractors retention money	329,804	83,036
Creditors for goods, services & works	2,328,133	3,736
Provision for expenses	13,441,034	28,765,512
Liquidity Damage for NBBL	186,923	-
Employee Income Tax payable	-	(334)
Deposit from customers for work	7,244,562	7,108,572
	<u>24,830,771</u>	<u>37,260,837</u>
The above balance represents security/earnest/retention money payable to contractors/suppliers and other accruals & provision for trade creditors for goods, services & other finance.		
26. Provision for Interest on Project Loan (Current Portion)		
Interest on ADB Loan	121,319,000	111,209,175
Interest on GOB Loan	29,834,400	29,834,400
Interest on Petrobangla Loan	-	-
	<u>151,153,400</u>	<u>141,043,575</u>





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>		
27. Deposit from Natun Bidyut				
Opening balance	431,481,276	663,620,985		
Add: Fund received during the year	-	-		
	<u>431,481,276</u>	<u>663,620,985</u>		
Less: Payment during the year	319,135,540	232,139,709		
	<u>112,345,736</u>	<u>431,481,276</u>		
28. Provision for Income Tax				
Opening balance	904,586,557	649,426,820		
Add: Provision for the year	282,270,817	255,159,737		
	<u>1,186,857,374</u>	<u>904,586,557</u>		
Less: Payment during the year	-	-		
	<u>1,186,857,374</u>	<u>904,586,557</u>		
29. Revenue				
Gas Sales Revenue (Note - 29.1)	4,946,341,066	4,434,762,841		
Other Operational Income (Note - 29.2)	579,513,466	574,821,100		
	<u>5,525,854,532</u>	<u>5,009,583,941</u>		
29.1 Revenue from Gas Sales				
Power	4,476,620,107	4,122,875,547		
Industrial	237,384,505	139,736,764		
Captive	153,320,680	93,445,169		
Commercial (Hotel & Resturant)	741,704	790,308		
Domestic	78,274,070	77,915,053		
	<u>4,946,341,066</u>	<u>4,434,762,841</u>		
Quantity wise schedule of sales relating to the financial statements for the year ended 30th June 2022 as required under Schedule XI, Part-II of the Companies Act 1994 is given below:				
	2021-2022	2020-2021		
	<u>CM</u>	<u>CM</u>	Taka	Taka
Power	994,993,066	926,488,885	4,476,620,107	4,122,875,547
Industrial	21,926,735	13,059,508	237,384,505	139,736,764
Captive	10,882,823	6,746,943	153,320,680	93,445,169
Commercial (Hotel & Resturant)	31,767	34,360	741,704	790,308
Domestic	6,039,135	6,183,805	78,274,070	77,915,053
	<u>1,033,873,526</u>	<u>952,513,501</u>	<u>4,946,341,066</u>	<u>4,434,762,841</u>
29.2 Other Operational Income				
Connection charges			(10,100,681)	263,984
Commissioning fees			50,179	954,140
Disconnection/Re-connection fees			43,000	-
Late payment penalties			24,445,518	1,170,756
Meter rent			1,110,480	878,020
Demand Charge			172,010,139	182,743,516
Higher Heating Value (Energy Metering Value)			391,954,831	388,810,684
			<u>579,513,466</u>	<u>574,821,100</u>
30. Cost of Sales				
Gas Purchase Cost (Note - 30.1)			773,400,676	674,554,765
Gas Transmission Charge (Note - 30.2)			163,905,519	221,459,224
Gas Development Charge (Note - 30.3)			185,286,923	167,015,561
Value Added Tax (Note - 30.4)			637,506,396	571,564,408
Product Price of Gas (Note - 30.5)			205,024,529	184,637,466
LNG Charge (Note - 30.6)			2,430,753,195	2,150,133,888
BERC Research Fund (Note - 30.7)			2,657,456	-
			<u>4,398,534,694</u>	<u>3,969,365,312</u>



	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
30.1 Gas Purchase Cost		
Power	702,872,947	627,788,644
Industrial	35,787,756	20,949,909
Commercial (Hotel & Resturant)	111,635	118,507
Domestic	11,632,508	11,682,208
Captive	22,995,830	14,015,497
	773,400,676	674,554,765
Less: Adjustment during the year	-	-
	773,400,676	674,554,765

Disclosure as per requirement of Schedule XI, Part II, Para 8 of the Companies Act 1994:

30.1.1 Production Charge (PETROBANGLA)

	2021-2022 <u>Volume (CM)</u>	2020-2021 <u>Volume (CM)</u>	Taka	Taka
Power	990,982,444	916,479,774	51,584,856	50,681,330
Industrial	21,735,655	12,723,905	1,201,982	703,632
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	1,744	1,852
Domestic	5,999,231	6,024,862	331,757	333,175
Captive	10,788,567	6,575,415	596,608	363,620
	1,029,537,436	941,837,437	53,716,947	52,083,609

The above amount represents the Production Charge on gas purchased from BAPEX & BGFCL.

30.1.2 Production Charge (BAPEX)

	2021-2022 <u>Volume (CM)</u>	2020-2021 <u>Volume (CM)</u>	Taka	Taka
Power	608,580,782	393,553,627	410,489,764	247,820,719
Industrial	21,735,655	12,723,905	34,585,774	20,246,277
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	109,891	116,655
Domestic	5,999,231	6,024,862	11,300,751	11,349,033
Captive	10,788,567	6,575,415	22,399,222	13,651,877
	647,135,774	418,911,290	478,885,402	293,184,561

The above amount represents the Production Charge on gas purchased from BAPEX .

30.1.3 Production Charge (BGFCL)

	2021-2022 <u>Volume (CM)</u>	2020-2021 <u>Volume (CM)</u>	Taka	Taka
Power	382,401,662	522,926,147	240,798,327	329,286,595
Industrial	-	-	-	-
Commercial (Hotel & Restaurant)	-	-	-	-
Domestic	-	-	-	-
Captive	-	-	-	-
	382,401,662	522,926,147	240,798,327	329,286,595

The above amount represents the Production Charge on gas purchased from BGFCL.

30.2 Gas Transmission Charge

	2021-2022 <u>Volume (CM)</u>	2020-2021 <u>Volume (CM)</u>	Taka	Taka
Gas transmission cost	382,401,662	522,926,147	163,905,519	221,459,224
	382,401,662	522,926,147	163,905,519	221,459,224

Gas transmission charge includes charges for gas transmitted through gas pipeline of Gas Transmission Company Limited.





	2021-2022		2020-2021	
	<u>Taka</u>		<u>Taka</u>	
30.3 Gas Development Fund (GDF)				
	2021-2022	2020-2021	Taka	Taka
	Volume (CM)	Volume (CM)		
Power	990,982,444	916,479,774	167,680,195	155,434,970
Industrial	21,735,655	12,723,905	8,930,037	5,188,808
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	27,948	29,346
Domestic	5,999,231	6,024,862	2,896,280	2,891,934
Captive	10,788,567	6,575,415	5,752,463	3,470,503
	1,029,537,436	941,837,437	185,286,923	167,015,561

	2021-2022		2020-2021	
	<u>Taka</u>		<u>Taka</u>	
30.4 Value Added Tax (VAT)				
	2021-2022	2020-2021	Taka	Taka
	Volume (CM)	Volume (CM)		
Power	990,982,444	916,479,774	577,254,145	531,924,862
Industrial	21,735,655	12,723,905	30,436,234	17,758,754
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	95,267	100,443
Domestic	5,999,231	6,024,862	10,082,955	9,901,861
Captive	10,788,567	6,575,415	19,637,796	11,878,488
	1,029,537,436	941,837,437	637,506,396	571,564,408

	2021-2022		2020-2021	
	<u>Taka</u>		<u>Taka</u>	
30.4.1 Value Added Tax (VAT) - on GDF				
	2021-2022	2020-2021	Taka	Taka
	Volume (CM)	Volume (CM)		
Power	906,107,083	916,479,774	23,015,120	23,278,587
Industrial	19,612,666	12,723,905	1,200,295	778,703
Commercial (Hotel & Restaurant)	28,554	33,481	3,755	4,403
Domestic	5,602,821	6,024,862	403,403	433,790
Captive	9,604,461	6,575,415	760,673	520,773
	940,955,585	941,837,437	25,383,246	25,016,256

	2021-2022		2020-2021	
	<u>Taka</u>		<u>Taka</u>	
30.4.2 Value Added Tax (VAT) - Other than GDF				
	2021-2022	2020-2021	Taka	Taka
	Volume (CM)	Volume (CM)		
Power	990,982,444	916,479,774	554,239,025	508,646,275
Industrial	21,735,655	12,723,905	29,235,938	16,980,051
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	91,512	96,040
Domestic	5,999,231	6,024,862	9,679,552	9,468,071
Captive	10,788,567	6,575,415	18,877,123	11,357,715
	1,029,537,436	941,837,437	612,123,150	546,548,152

	2021-2022		2020-2021	
	<u>Taka</u>		<u>Taka</u>	
30.5 Product Price of Gas				
	2021-2022	2020-2021	Taka	Taka
	Volume (CM)	Volume (CM)		
Power	990,982,444	916,479,774	185,724,334	171,839,959
Industrial	21,735,655	12,723,905	9,791,912	5,732,119
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	30,562	32,443
Domestic	5,999,231	6,024,862	3,182,592	3,196,190
Captive	10,788,567	6,575,415	6,295,129	3,836,755
Total	1,029,537,436	941,837,437	205,024,529	184,637,466

Product price of gas has been introduced in gas tariff by BERC to create 'Energy Security Fund' for the interest of consumer with effect from 01.09.2015.



	2021-2022		2020-2021	
	<u>Taka</u>		<u>Taka</u>	
30.6 LNG Charge				
	2021-2022	2020-2021	Taka	Taka
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Volume (CM)</u>		
Power	990,982,444	916,479,774	2,159,631,391	1,974,097,434
Industrial	21,735,655	12,723,905	135,160,967	77,946,640
Commercial (Hotel & Resturant)	31,540	33,481	448,865	466,776
Domestic	5,999,231	6,024,862	45,794,706	44,183,326
Captive	10,788,567	6,575,415	89,717,266	53,439,712
Total	1,029,537,436	941,837,437	2,430,753,195	2,150,133,888

The above amount represents the LNG Charge on gas purchased from BAPEX & BGFCL.

	2021-2022		2020-2021	
	<u>Volume (CM)</u>		<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
30.7 BERC Research Fund				
Power	84,875,360	-	2,546,261	-
Industrial	2,122,988	-	63,690	-
Commercial (Hotel & Resturant)	2,986	-	90	-
Domestic	396,410	-	11,892	-
Captive	1,184,106	-	35,523	-
Total	88,581,851	-	2,657,456	-

31. General Administrative Expenses

Personnel expenses (Note - 31.1)		135,414,946	119,934,211
Professional service expenses (Note - 31.2)		336,500	492,000
Promotional expenses (Note - 31.3)		4,429,216	3,511,421
Power expenses (Note - 31.4)		903,651	609,077
Communication expenses (Note - 31.5)		968,506	787,660
Transport expenses (Note - 31.6)		12,519,359	10,934,399
Occupancy expenses (Note - 31.7)		16,215,912	12,773,636
Administrative expenses (Note - 31.8)		5,577,279	6,452,059
Miscellaneous expenses (Note - 31.9)		3,044,764	6,435,360
Bank charges (Note - 31.10)		2,722,153	2,459,267
Distribution cost (Note - 31.11)		1,911,890	8,143,864
Depreciation (Note - 31.12)		21,790,157	36,391,625
Amortisation (Note - 31.13)		-	-
Flactuation (Loss/Gain) (Note - 31.14)		43,890,287	3,098,136
		249,724,620	212,022,715

31.1 Personnel Expenses

Officers' salaries (basic)	33,963,222	23,862,285
Incentive Bonus (officer)	5,725,206	1,879,840
Festival Bonus (officers)	7,806,940	3,931,283
Bengali new year allowance-officer	580,384	468,966
Other honorarium	3,852,330	3,570,915
Charge allowance	70,082	148,924
Entertainment allowance	79,783	41,610
Gas subsidy (officers)	1,001,849	669,192
Medical allowance-Officer	1,545,576	1,038,510
Family Medical allowance-officers	506,192	327,903
Servant allowance	155,567	87,220
Washing allowance officers	152,156	102,941
Other allowance	-	7,854
Wages of casual labour	31,336,338	37,550,397
Education allowance – officer	185,567	154,268
House rent allowance- Officer	14,068,136	9,885,032
Residential telephone	51,523	78,964
Co's contribution to pension	420,536	293,421
Co's contribution to provident fund	2,920,609	2,050,835
Group insurance premiums	1,641,298	1,983,591
Gratuity officers	5,141,335	14,864,416
Liveries and uniforms-officer	2,265,992	1,435,630





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022	2020-2021
	<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
Lunch subsidy-officer	950,970	608,774
Leave pay	246,921	94,569
LFA-officer	2,952,374	1,852,690
Picnic and Sports expenses	797,725	613,400
Training - Local	1,361,443	1,998,539
Training - Foreign	4,441,277	-
Other Employee welfare & amenities	11,141,735	10,332,242
Staff Overtime	50,080	-
Conveyance Allowance-Staff	1,800	-
	<u>135,414,946</u>	<u>119,934,211</u>
31.2 Professional Service Expenses		
External Audit fees	175,000	100,000
Legal Expenses	161,500	125,000
Consultancy Fees	-	267,000
	<u>336,500</u>	<u>492,000</u>
31.3 Promotional Expenses		
Entertainment- local	2,066,417	2,365,809
Advertisement-Promotional	924,524	195,400
Subscriptions and Donations	310,000	634,625
Other promotional cost	1,128,275	315,587
	<u>4,429,216</u>	<u>3,511,421</u>
31.4 Power Expenses		
Electricity	884,588	602,102
Gas Consumption	19,063	6,975
	<u>903,651</u>	<u>609,077</u>
31.5 Communication Expenses		
Telephone Expenses	500,149	374,662
Postage expenses	342,554	355,082
Network services	125,803	57,916
	<u>968,506</u>	<u>787,660</u>
31.6 Transport Expenses		
POL for own vehicles	4,548,813	3,692,651
Vehicle insurance	723,212	1,381,217
Vehicle tax & licences	430,589	92,256
Repair & Maintenance-Vehicles	2,501,845	2,753,503
Officer Travelling Local	4,198,043	2,999,972
Transport rent	12,000	-
Handling & carrying-condensate	104,857	14,800
	<u>12,519,359</u>	<u>10,934,399</u>
31.7 Occupancy Expenses		
Office Rent	12,930,026	9,728,029
Soft furnishings	246,946	346,366
Crockeries and cutleries	53,292	197,043
Repair & Maintenance office Building	688,996	583,187
Repair & Maint. office Furnitur & Fixture	12,846	13,191
Repair & Maint. Office equipment	1,891,834	1,276,332
Electrical & Electronic Consumables	386,083	591,726
Water & Sewerage	5,889	16,062
Office cleaning	-	21,700
	<u>16,215,912</u>	<u>12,773,636</u>



	2021-2022	2020-2021
	<u>Taka</u>	<u>Taka</u>
31.8 Administrative Expenses		
Office Stationery & Printing	860,310	1,064,978
Newspaper & Books	246,107	132,275
Other Office Consumables	21,060	120,429
Advertisement-Tenders	74,593	717,667
Board Expenses	1,528,605	1,730,415
AGM Expenses	2,547,604	2,387,295
Annual Report Printing	299,000	299,000
	<u>5,577,279</u>	<u>6,452,059</u>
31.9 Miscellaneous Expenses		
Land & Land development tax	278,315	311,853
BERC License fee/application fee	1,932,379	2,209,962
VAT Expenses	-	1,546,714
Revenue Stamp Charge	220,450	222,760
Recruitment Expenses	161,215	1,696,075
Miscellaneous	452,405	447,996
	<u>3,044,764</u>	<u>6,435,360</u>
31.10 Bank Charges		
Bank Charge	2,722,153	2,459,267
	<u>2,722,153</u>	<u>2,459,267</u>
31.11 Distribution cost		
R & M- CGS, TBS and DRS	509,910	269,032
R & M- Regulating & Metering Stations	-	25,200
R & M Machinery, Equipment & Tools	1,389,980	7,824,732
Store Expenses	12,000	24,900
	<u>1,911,890</u>	<u>8,143,864</u>
31.14 Flactuation Gain/(Loss)		
Flactuation Loss for foreign Loan	43,890,287	3,098,136
	<u>43,890,287</u>	<u>3,098,136</u>
32.00 Financial Expenses		
Loan interest-Petrobangla loan	1,727,315	2,050,787
Loan interest-GOB loan	29,834,400	29,834,400
Loan interest-ADB loan	121,319,000	111,209,175
	<u>152,880,715</u>	<u>143,094,362</u>
33.00 Investment Income		
Interest income on bank deposits (FDR)	279,579,603	109,892,179
	<u>279,579,603</u>	<u>109,892,179</u>
34.00 Financial income		
Interest income on bank deposits (SND)	70,530,400	73,798,563
Interest income on House Building Loan	1,651,488	620,886
	<u>72,181,888</u>	<u>74,419,449</u>





Sundarban Gas Company Limited

	2021-2022 <u>Taka</u>	2020-2021 <u>Taka</u>
35.00 Other Non Operating Income		
Sale of bill books & application forms	8,500	8,900
Sale of Gas Condensate	652,539	-
Income from consultancy services	-	7,904,065
Sale of tender document	-	94,000
Enlistment and renewal fees	79,600	27,400
Other rental income	19,320	728,980
Recovery against transport use	82,344	46,868
Other Income	3,144,160	17,073,928
	<u>3,986,463</u>	<u>25,884,141</u>

36 Beneficiary's Profit Participation Fund

BPPF	43,218,499	35,811,893
Welfare Fund	5,402,312	4,476,487
WWFF	5,402,312	4,476,487
	<u>54,023,123</u>	<u>44,764,867</u>

Provision for Beneficiary's profit participation fund has been made @ 5% of net profit earned during the year.

37 Income Tax Expense

Opening Balance	255,159,737	261,652,489
Add: Addition during the year	282,270,817	255,159,737
	537,430,554	516,812,226
Less: Adjustment during the year	255,159,737	261,652,489
	<u>282,270,817</u>	<u>255,159,737</u>

Provision for Corporate Tax has been calculated @ 27.50% on net profit earned during the year.



38. Transaction with Related Parties

The Company has carried out following transactions with related parties in the normal course of business.

Name of related parties	Relationship	Nature	Amount in Taka					
			Balance as at 01.07.2021		Transaction during the year		Balance as at 30.06.2022	
			Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
Perobangla Current account	Group Concern	Payable	-	3,211,605	3,386,056	32,286,056	-	32,111,605
TGTDCL Current Account	Group Concern	Payable	-	1,544,870	5,715,298	5,716,058	-	1,545,630
BGFCL Current Account	Group Concern	Payable	-	1,910,985	5,632,913	5,632,913	-	1,910,985
PGCL Current Account	Group Concern	Payable	-	1,104,876	52,512,131	51,414,833	-	7,578
JGTDSL Current Account	Group Concern	Payable	-	35,931	26,660,257	27,715,259	-	1,090,933
KGDCL Current Account	Group Concern	Payable	-	1,786,141	-	-	-	1,786,141
GTCL Current Account	Group Concern	Payable	320,860	-	10,996,726	14,154,744	-	2,837,157
BCMCL Current Account	Group Concern	Payable	-	1,346	3,547,272	3,547,272	-	1,346
MGMCL Current Account	Group Concern	Payable	-	3,968,255	40,395,375	36,427,120	-	0
BGDCL Current Account	Group Concern	Payable	-	5,500,032	12,463,106	9,585,007	-	2,621,933
BAPEX Current Account	Group Concern	Payable	-	7120	116,247	109,127	-	-
RPGCL Current Account	Group Concern	Receivable	46,114	-	-	23,057	23,057	
SGFL Current Account	Group Concern	Receivable	366,934	-	-	346,220	20,714	

39. Event after Reporting Period

- The Board of Directors of the company in its 132th Board meeting held on December 08, 2022 approved the financial statements of the Company for the year ended 30 June 2022. The Board also approved the same for issue.
- There is no other significant event that has occurred between the balance sheet date and the date when the financial statements were authorized for issuer by the Board of Director.



Property, Plant and Equipment

Annexure - A

Details of cost of fixed assets, accumulated depreciation thereon and written down value as on 30 June 2022 are shown at below:

Amount in Taka

SL.No	Name of Assets	Cost					Rate of Depreciation	Depreciation				Written down value as at 30.06.2022
		Balance as at 01.07.2021	Adjustment during the year	Addition during the year	Balance as at 30.06.2022	7		Balance as at 01.07.2021	Adjustment during the year	Charged during the year	Balance as at 30.06.2022	
1	2	3	4	5	6=3-4+5	7	8	9	10	11=8-9+10	12=6-11	
01.	Freehold Land	37,366,379	-	4,672,165	42,038,544	Nil	-	-	-	-	42,038,544	
02.	Freehold concrete/brick structures	10,206,859	-	-	10,206,859	2.50%	1,629,615	-	255,171	1,884,786	8,322,073	
03.	Sheds and temporary structures	2,552,274	-	-	2,552,274	10.00%	1,551,474	-	255,227	1,806,701	745,573	
04.	Walls and storeyards	5,811,571	-	-	5,811,571	5.00%	2,324,630	-	290,579	2,615,209	3,196,362	
05.	Other construction	2,725,430	-	5,911,968	8,637,398	2.50%	185,784	-	68,136	253,920	8,383,478	
06.	Furniture & Fixture	8,657,229	-	1,487,777	10,145,006	10.00%	3,379,907	-	942,729	4,322,636	5,822,370	
07.	Domestic Appliances	79,900	-	-	79,900	15.00%	61,107	-	11,985	73,092	6,808	
08.	Office Equipment	10,538,936	-	3,786,163	14,335,099	15.00%	4,092,461	-	1,654,209	5,746,670	8,588,429	
09.	Telecom & Computer	6,570,505	-	1,196,870	7,767,375	15.00%	3,152,056	-	1,087,427	4,239,483	3,527,892	
10.	Transmission lines	113,291,614	-	-	113,291,614	3.33%	30,180,886	-	3,772,611	33,953,497	79,338,117	
11.	Distribution lines	262,972,581	-	-	262,972,581	5.00%	75,748,425	-	13,148,629	88,897,054	174,075,527	
12.	Transmission and distribution plant	4,491,108	-	33,578,056	38,069,164	5.00%	1,122,776	-	224,555	1,347,331	36,721,833	
13.	Consumer metering station	723,447	-	-	723,447	10.00%	343,638	-	72,345	415,983	307,464	
14.	Tubewells and ponds	65,537	-	-	65,537	10.00%	52,430	-	6,554	58,984	6,553	
15.	Water pumps	7,095	-	-	7,095	20.00%	7,095	-	-	7,095	-	
16.	Light Vehicle	75,603,238	-	10,472,000	86,075,238	20.00%	75,603,238	-	-	75,603,238	10,472,000	
	Total as at 30 June 2022	541,663,702	-	61,114,999	602,778,701		199,435,522	-	21,790,157	221,225,679	381,553,022	
	Totals at 30 June 2021	632,347,456	94,000,000	3,316,246	541,663,702		163,043,897	-	36,391,625	199,435,522	342,228,180	



Annexure - B
Amount in Taka

Non Current Assets Held for Sale

Sl.No	Name of Assets	Balance as at 01.07.2021	Addition during the year	Transferred to Company during the year			Balance as at 30.06.2022
				Own Company	Others Company (PB)	Total	
1	2	3	4	5	6	7=5+6	8=3+4-7
1	Route Survey	2,860,050	-	-	-	-	2,860,050
2	Furniture and Fixture - Project	1,103,337	-	-	-	-	1,103,337
3	Domestic Appliances - Project	26,500	-	-	-	-	26,500
4	Office Equipment - Project	70,616	-	-	-	-	70,616
5	Telecom and Computer - Project	677,640	-	-	-	-	677,640
6	Light Vehicle - Project	-	-	-	-	-	-
7	Non-Capitalised Projects Furniture and Fittings	212,252	-	-	-	-	212,252
8	Non-Capitalised Projects Equipment and Appliance	60,096	-	-	-	-	60,096
9	Non-Capitalised Projects Computer and Telecom Equipment	60,357	-	-	-	-	60,357
10	Consultancy Services	2,834,390	-	-	-	-	2,834,390
11	Pre-Shipment Inspection	1,966,431	-	-	-	-	1,966,431
12	Land Acquisition	55,302,694	-	-	-	-	55,302,694
13	Road Cutting Compensation	-	-	-	-	-	-
14	Rupsha River Crossing/ Pipeline Construction	135,295,009	-	-	-	-	135,295,009
15	Pipeline	736,606,290	-	56,704,739	427,087,428	483,792,167	252,814,123
16	Salaries and Allowances	34,209,283	-	-	-	-	34,209,283
17	Fuel	2,644,843	-	-	-	-	2,644,843
18	Uniform and Liveries	314,237	-	-	-	-	314,237
19	Office Supplies	997,222	-	-	-	-	997,222
20	Communication	481,952	-	-	-	-	481,952
21	Travelling	3,326,852	-	-	-	-	3,326,852
22	Repair and Maintenance - Vehicles	467,715	-	-	-	-	467,715
23	Repair and Maintenance - Others	452,565	-	-	-	-	452,565
24	Training-Local Currency	76,625	-	-	-	-	76,625
25	Other Cost Including Utilities	822,082	-	-	-	-	822,082
26	Entertainment	771,069	-	-	-	-	771,069
27	Environmental Clearance Fee	150,000	-	-	-	-	150,000
28	Honorarium	713,113	-	-	-	-	713,113
29	Freight and Transport	35,108,669	-	-	-	-	35,108,669
30	Registration Fee	160,820	-	-	-	-	160,820
31	Bank and Insurance Charges	2,303,854	-	-	-	-	2,303,854
32	Legal Expenses	15,650	-	-	-	-	15,650
33	Advertisement	1,168,319	-	-	-	-	1,168,319
34	Daily Labour	12,795,586	-	-	-	-	12,795,586
35	Office Rent	14,129,437	-	-	-	-	14,129,437
36	Tax and Fee	985,572	-	-	-	-	985,572
37	Landing and C&F Agent Commissions	25,471,961	-	-	-	-	25,471,961
38	Miscellaneous Expenses	700,929	-	-	-	-	700,929
39	CD and VAT	1,097,584,014	-	-	-	-	1,097,584,014
40	Depreciation of Project Assets	15,960,557	-	-	-	-	15,960,557
41	Interest Expenses during the project period	996,012,000	-	-	-	-	996,012,000
	Total as at 30 June 2022	3,184,900,587	-	56,704,739	427,087,428	483,792,167	2,701,108,420
	Total as at 30 June 2021	3,829,169,354		(452,071)	644,720,838	644,268,767	3,184,900,587





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

Annexure-D

BUDGET VARIANCE FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2022

Amount in Taka

Sl. No.	Account description	Budget 2021-2022	Actual 30.06.2022	Budget variance
A. Revenue Income :				
1	Gas Sales (MMCM)	1,080	1,034	46
2	Gas Sales (Taka)	5,087,450,000	4,946,341,066	141,108,934
3	Purchase Cost	4,532,012,000	4,398,534,694	133,477,306
4	Net Sales Revenue (2-3)	555,438,000	547,806,372	7,631,628
5	Other Operational Income	254,526,000	579,513,466	(324,987,466)
6	Non-Operational and Interest Income	225,000	355,747,954	(355,522,954)
7	Total Income (4+5+6)	810,189,000	1,483,067,792	(672,878,792)
B. Revenue Expenditure :				
1	Officers' salaries (Basic)	36,000,000	33,963,222	2,036,778
2	Staff Salary	200,000	-	200,000
3	Labor Expenses	-	-	-
4	Total Salary (1+2+3)	36,200,000	33,963,222	2,236,778
5	Bengali New Year Allowance-Officer	7,250,000	580,384	6,669,616
6	House Rent Allowance-Officer	16,000,000	14,068,136	1,931,864
7	Education Allowance-Officer	450,000	185,567	264,433
8	Medical Allowance-Officer	2,076,000	2,051,768	24,232
9	Medical Expenses	-	-	-
10	Staff Tiffin Allowance	2,000	-	2,000
11	Festival Bonus (officers)	6,000,000	7,806,940	(1,806,940)
12	Incentive Bonus (officer)	6,000,000	5,725,206	274,794
13	Transport Allowance	100,000	-	100,000
14	Overtime Allowance	50,000	-	50,000
15	Liveries and Uniforms-Officer	2,350,000	2,265,992	84,008
16	Washing Allowance Officers	180,000	152,156	27,844
17	Welfare & Amenities	11,500,000	11,141,735	358,265
18	Leave Pay	300,000	246,921	53,079
19	Gratuity-Officers	5,260,000	5,141,335	118,665
20	Company's Contribution to Pension	750,000	420,536	329,464
21	LFA-Officer	3,000,000	2,952,374	47,626
22	Staff Entertainment	-	-	-
23	Lunch Subsidy-Officer	1,150,000	950,970	199,030
24	Group Insurance Premiums	2,000,000	1,641,298	358,702
25	Company's Contribution to Provident Fund	3,450,000	2,920,609	529,391
26	Gas Subsidy (Officers)	1,000,000	1,001,849	(1,849)
27	Shifting Allowance	-	-	-
28	Other Honorarium	8,000,000	3,852,330	4,147,670
29	Staff Income Tax	-	-	-
30	Staff Compensation	-	-	-
31	Other Expense	3,750,000	1,764,773	1,282,967
32	Total (5 to 31)	80,618,000	64,870,879	15,747,121
33	Grand Total (4 + 32)	116,818,000	98,834,101	17,983,899



34	Office Stationery and Printing	1,800,000	1,159,310	640,690
35	Postage Expenses	800,000	571,508	228,492
36	Electricity	1,100,000	890,477	209,523
37	Electrical Equipments	600,000	386,083	213,917
38	Officer Travelling Local	4,200,000	4,198,043	1,957
39	Office Rent	15,500,000	12,930,026	2,569,974
40	Other Entertainment- Local	2,300,000	2,066,417	233,583
41	Training - Local	1,500,000	1,361,443	138,557
42	Training - Foreign	28,500,000	4,441,277	24,058,723
43	Legal Expences	600,000	161,500	438,500
44	Consultancy Fees	800,000	-	800,000
45	Insurance Expenses	1,700,000	723,212	976,788
46	Director fees/Board Meeting	2,000,000	1,528,605	471,395
47	Audit Expenses	250,000	175,000	75,000
48	Bank Charge	3,000,000	2,722,153	277,847
49	Newspaper and Books	300,000	246,107	53,893
50	Rates and Taxes	5,500,000	2,861,733	2,638,267
51	POL for Own Vehicles	4,700,000	4,548,813	151,187
52	Handling and Carrying-Condensate	200,000	104,857	95,143
53	Transport Rent	100,000	12,000	88,000
54	Repair and Maintenance-Vehicles	3,000,000	2,501,845	498,155
55	Repair and Maintenance-Plant & Machinery	30,000,000	1,899,890	28,100,110
56	Repair and Maintenance Office Building	7,000,000	688,996	6,311,004
57	Repair and Maintenance Office Equipment and Other	3,000,000	1,904,680	1,095,320
58	Subscription and Donation	800,000	310,000	490,000
59	Advertisement	1,000,000	999,117	883
60	Crockeries and Cutleries	200,000	53,292	146,708
61	Depreciation Charges	20,255,000	21,790,157	(1,535,157)
62	Amortization Charges	-	-	-
63	Internal Gas Use	100,000	19,063	80,937
64	Soft Furnishings	500,000	246,946	253,054
65	Entertainment allowance	100,000	-	100,000
66	Store Expenses	1,000,000	12,000	988,000
67	Wages of Casual Labour	39,000,000	31,336,338	7,663,662
68	Other Expenses	5,500,000	4,149,344	1,350,656
69	Total (34 to 71)	186,905,000	107,000,232	79,904,768
70	Grand Total (B) (33 + 72)	303,723,000	205,834,333	97,888,667
71	Interest Expenses from Loan	152,880,715	152,880,715	-

C. Capital Expenditure :				
1	Land Infrastructure	65,000,000	4,672,165	60,327,835
2	Other construction	13,000,000	5,911,968	7,088,032
3	Furniture & Fixture	2,000,000	1,487,777	512,223
4	Domestic Appliances			-
5	Office Equipment	3,800,000	3,796,163	3,837
6	Telecom & Computer	4,000,000	1,196,870	2,803,130
7	Distribution lines		-	-
8	Machinery / Spares	100,000	-	100,000
9	Consumer metering station		-	-
10	Light Vehicle	20,000,000	10,472,000	9,528,000
11	Other Assets	-	-	-
12	Building Construction	-	-	-
13	Total	107,900,000	27,536,943	80,363,057
14	Loan & Advance	31,000,000	17,000,000	14,000,000
15	Total (C) :	138,900,000	44,536,943	94,363,057
16	Grand Total (B+C) :	595,503,715	403,251,991	192,251,724





Sundarban Gas Company Limited

Sundarban Gas Company Limited

Key Performance Indicator (KPI)
For the Financial Year 30 June, 2022

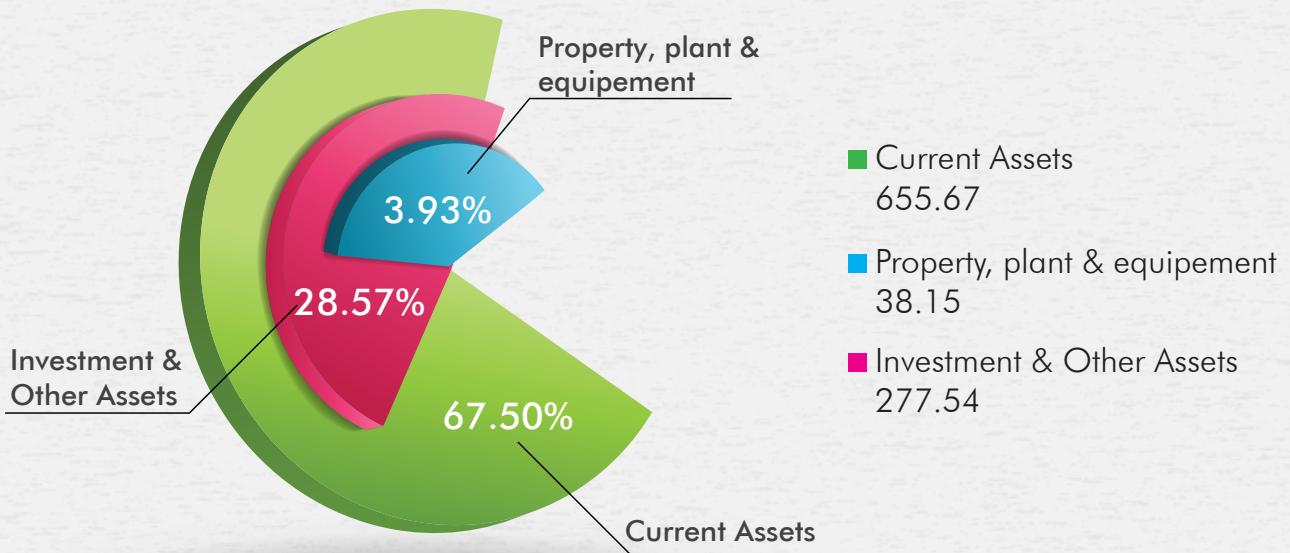
Annexure-E

Amount in Lac

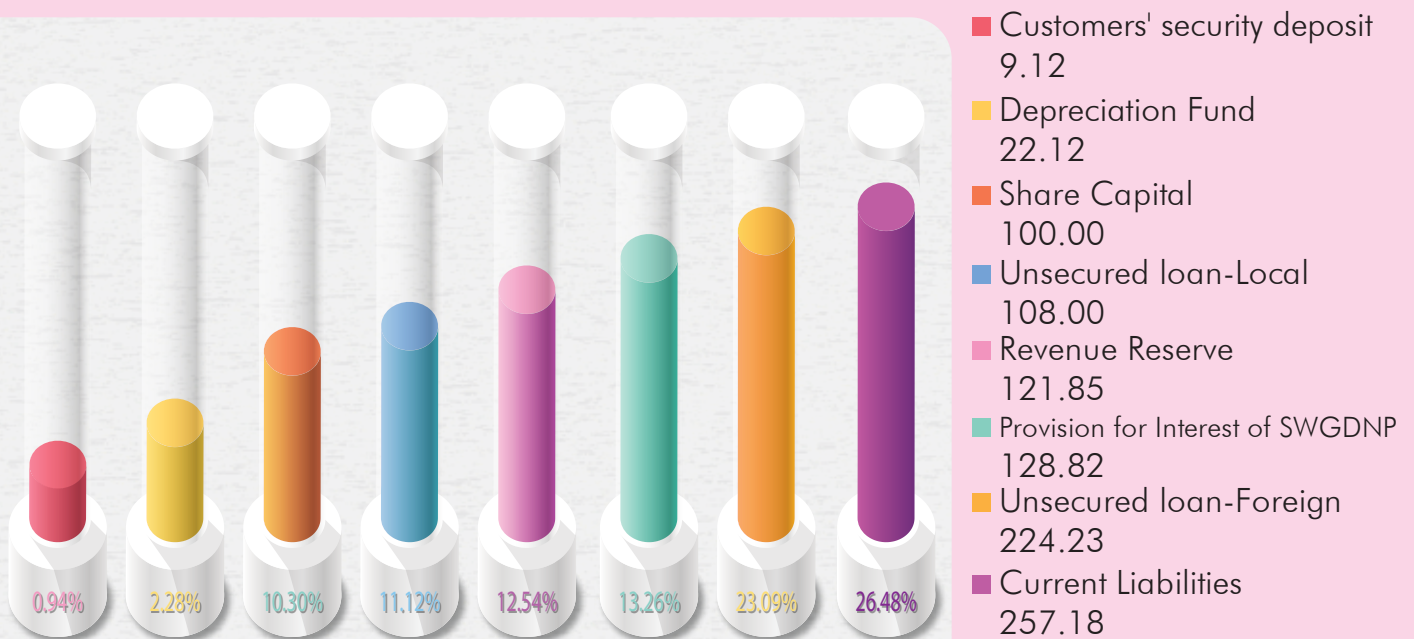
Sl. No.	Particulars	2022		2021	2020	2019	2018	2017
		Amount	Ratio	Ratio	Ratio	Ratio	Ratio	Ratio
A	<u>Liquidity Ratio</u>							
1	Current Ratio :							
	Current Assets	65566.63						
	Current Liabilities	25718.07	1.50:1	1.04:1	1.10:1	1.86 : 1	1.40 : 1	1.28 : 1
2	Quick Ratio :							
	Quick Assets	65363.62						
	Current Liabilities	25718.07	1.49:1	1.03:1	1.09:1	1.85 : 1	1.37 : 1	1.23 : 1
3	Account Receivable Turnover :							
	Outstanding Accounts Receivable	17769.34	4.31	3.30	2.62	1.16	3.20	2.59
	Average Monthly Sales	4121.95	Months	Months	Months	months	months	months
B	<u>Profitability Ratio :</u>							
1	Return on Total Sales Revenue :							
	Net Profit before Tax X 100	1026439						
	Total Sales Revenue	49463	20.75%	19.18%	18.20%	19.30%	13.49%	5.74%
2	Return on Capital Employed:							
	Net Profit before Tax X 100	1026439						
	Capital Employed	97135	10.57%	7.98%	12.16%	10.51%	7.31%	1.38%
3	Return on Average Net Fixed Assets:							
	Net Profit before Tax X 100	1026439						
	Average Net Fixed Assets	3618.91	283.63%	209.61%	186.65%	154.55%	85.44%	18.73%
C	<u>Solvancy Ratio :</u>							
1	Debt-Equity Ratio		34.20:25.12	48.62:19.46	73.38:24.15	80.25:19.75	80.37:18.81	85.26:14.74
Debt :	Long term Borrowing	33223						
	Total Capital Employed	97135	34.20%	48.62%	73.38%	80.25%	80.37%	85.26%
Equity :	Capital and Reserve	24397						
	Total Capital Employed	97135	25.12%	19.46%	24.15%	19.75%	18.81%	14.74%



Total Assets 2021-2022 (In Crore)



Total Equity & Liabilities 2021-2022 (In Crore)

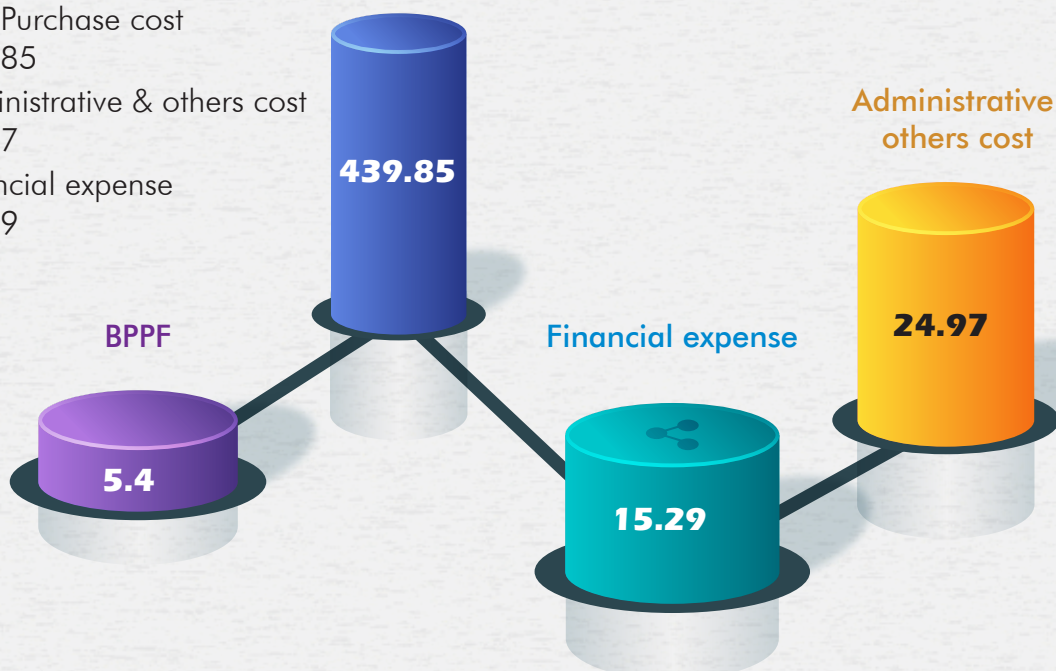




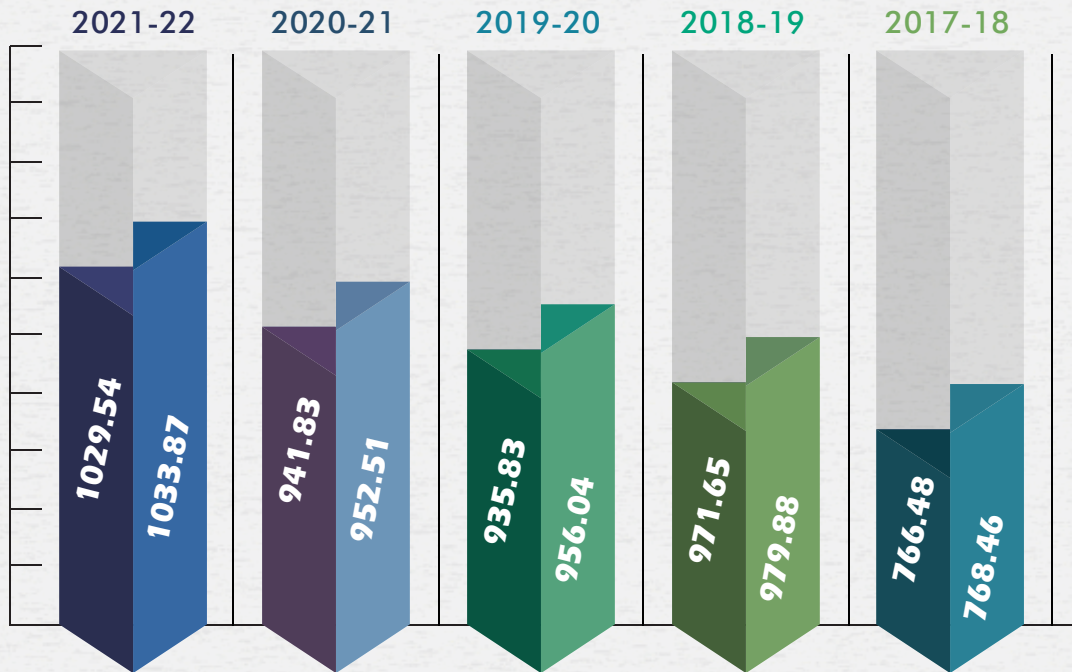
Total Expenses 2021-2022 (In Crore)

Gas Purchase cost

- Gas Purchase cost
439.85
- Administrative & others cost
24.97
- Financial expense
15.29
- BPPF
5.4



Year wise Gas Purchase & Sales Quantity (mmcm)



Year wise Revenue, Expenses & Profit (In Crore)

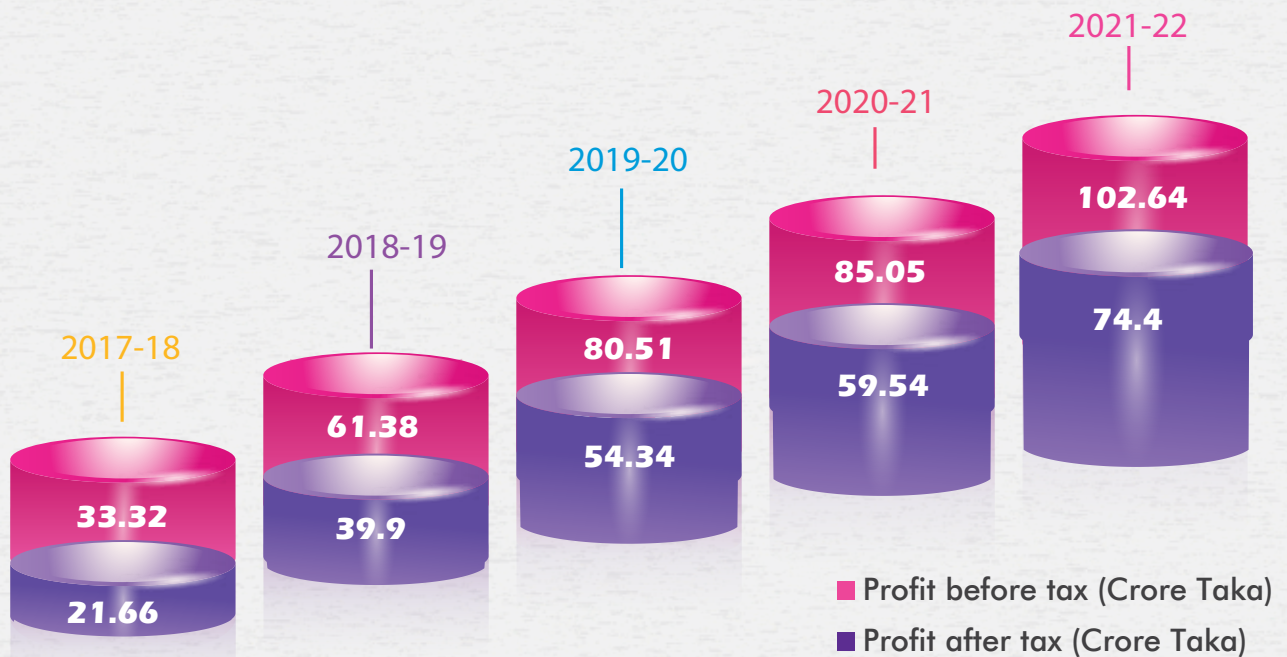




Category wise volume of Gas Sales during 2021-2022 (mmcm)



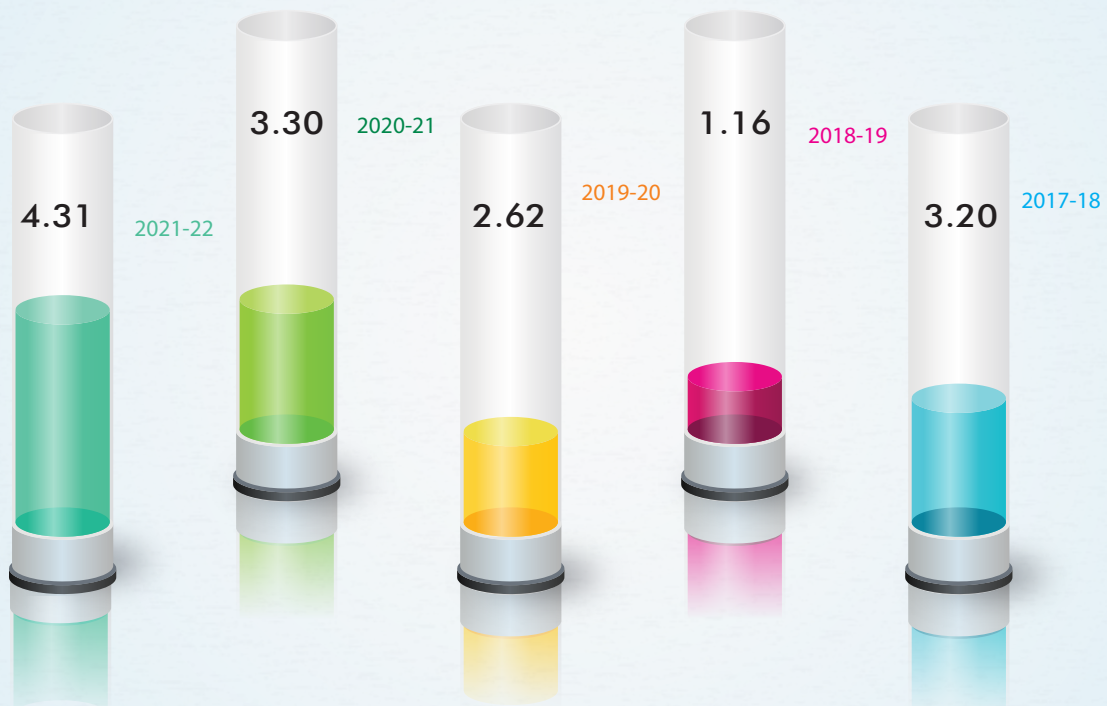
Year wise Net Profit (In Crore)



Total Equity & Liabilities 2021-2022 (In Crore)



Receivable (Months)





Sundarban Gas Company Limited



মহান বিজয় দিবস উদ্বোধন



জাতীয় শোক দিবস



জাতীয় শিশু দিবস



মাতৃভাষা দিবস



শেখ রাসেল দিবস



১২তম এজিএম-এর নৈশভোজ



বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে রচনা প্রতিযোগিতা



শেখ রাসেল দিবস উপলক্ষে চিত্রাঙ্কন প্রতিযোগিতা



বঙ্গবন্ধুর ৪৭তম শাহদাত বার্ষিকী উপলক্ষে দোয়া মাহফিল



শেখ রাসেল দিবস উপলক্ষে দোয়া মাহফিল



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



বার্ষিক বনভোজন



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণ

Publication Committee

Convenor

Md. Nazmul Hasan

General Manager (Administration)

Member

Md. Salahuddin

General Manager (Planning & Development)

Md. Azmal Hosain Talukder

Deputy General Manager (Accounts)

Shah Alom Molla

Company Secretary

Md. Hafizur Rahman

Deputy Manager (General Service & Procurement)

Member-Secretary

Md. Nazmul Islam Nishad

Assistant Manager (Company Secretariat)



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড



Head Office: 218, M.A Bari Sarak, Sonadanga, Khulna

Phone: +880-2-477721299, Fax: +880-2-477723252

Dhaka Liaison Office: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215

Phone: +880-2-8189894, Fax: +880-2-55013245

Bhola Office: Kheyaghat Sarak, Charnoyabad, Bhola, Phone: +880-2-478894377