

Annual Report 2016-2017



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানি লিমিটেড

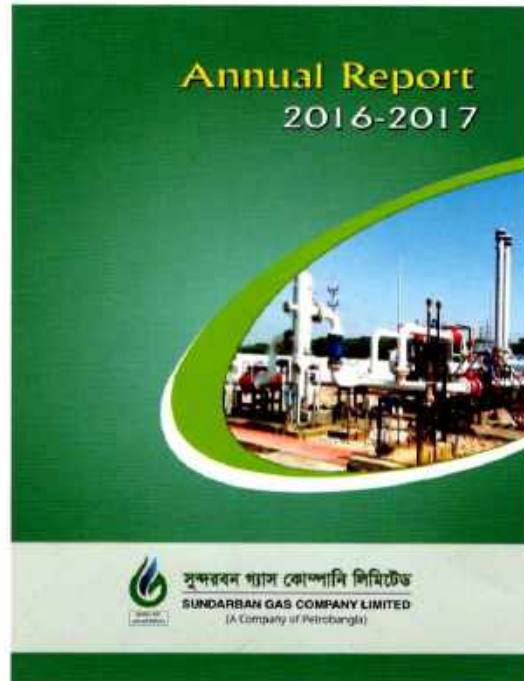
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)



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



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানি লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

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 Road, Sonadanga, Khulna
Dhaka Office	: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Supervisory Organization	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Authorized Capital	: Tk.300.00 Crore
Paid up Capital	: Tk.700.00
Total Number of Shares	: 300.00 Lacs
Franchise Area	: Khulna & Barisal Divisions and Part of Dhaka Division (Greater Faridpur District)
First, Second, Third, Fourth, Fifth, Sixth & Seventh Annual General Meeting	: 20 May' 2011, 01 August' 2012, 27 October' 2013, 24 December'2014, 02 September' 2015, 29 May'2016, 22 April'2017
Manpower (as per organogram)	: 522 (Officer : 217, Staff :305)
Existing Manpower	: Officer : 46, Staff & Workers : 94



Contents

Franchise Area	04
Messages	05-11
Board of Directors	12
Shareholders	13
Notice of 8 th Annual General Meeting	14
Report of the Board of Directors	
Bangla	15-25
English	26-37
Auditors' Report	38-39
Statement of Financial Position	40-41
Statement of Comprehensive Income	42-43
Cash Flow Statement	44
Statement of Changes in Equity	45
Notes to the Accounts	46-64
Schedule of Fixed Assets	65
Statement of Capital Work in Progress	66
Budget Variance	67
Ratio Analysis	68
Graphs	69-73



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



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

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৬-২০১৭ প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে বিগত ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের আর্থিক ও উন্নয়ন এবং ভবিষ্যত কর্ম পরিকল্পনার তথ্য উপাত্ত সংবলিত প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

সময় ও বাস্তবতা এ দুটোকে সামনে রেখে সঠিক সিদ্ধান্ত গ্রহণ এবং তার সঠিক বাস্তবায়নে বাংলাদেশ আজ বিশ্বের মানচিত্রে উন্নত দেশের দাবীদার। দেশীয় খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ সীমিত হওয়ায় শাস্ত্রীয় মূল্যে জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করতে বিকল্প জ্বালানী হিসেবে আমদানিকৃত এলএনজি ২০১৮ সালেই জাতীয় খিডে যুক্ত হতে যাচ্ছে। যা দেশের জ্বালানি খাতকে সমৃদ্ধ করবে। ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি এবং তার সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে পারলে একদিকে যেমন শিল্পায়নের অবাধ সুযোগ সৃষ্টি হবে অন্যদিকে বিদ্যুৎ উৎপাদনে এই গ্যাস কাজে লাগিয়ে দেশের জাতীয় খিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিষ্ঠার সাথে তাদের ওপর অর্পিত দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে কোম্পানীকে দীর্ঘমেয়াদে পেট্রোবাংলার একটি অধিকতর সফল কোম্পানি হিসেবে গড়ে তুলতে সক্ষম হবে বলে আমার বিশ্বাস।

আমি কোম্পানীর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ উপলক্ষে সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



নসরুল হামিদ এমপি
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

১৮ মাঘ-১৪২৪
৩১ জানুয়ারী-২০১৮

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

একটি দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। প্রাকৃতিক গ্যাসের বহুমাত্রিক ব্যবহারের কারণে অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। প্রাকৃতিক গ্যাস পরিবেশ বান্ধব, সাশ্রয়ী ও সহজভাবে ব্যবহারের সুবিধার কারণে এর চাহিদাও অপরিসীম। গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রমে আরো গতিশীলতা আনার প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখা হয়েছে। প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সম্ভাবনার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি অত্যন্ত জরুরি।

এ বছরই আমদানীকৃত এলএনজি দেশের জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হচ্ছে। ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি, দেশের দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চলে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল ও পাইপ লাইন অবকাঠামো নির্মাণ কাজ এগিয়ে চলেছে। এ কর্মযজ্ঞ সুচারুভাবে বাস্তবায়নের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডকেও গুরু দায়িত্ব পালন করতে হবে। আমি আশা করি, এ প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

নসরুল হামিদ, এমপি



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী

সচিব

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

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

ভোলা, বোরহানউদ্দিনে নতুন গ্যাস প্রাপ্তি ও তার সর্বোত্তম ব্যবহারের মধ্য দিয়ে ভোলা অঞ্চল অচিরেই দেশের অন্যতম শিল্প সমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে পরিচিতি লাভ করবে। ভোলা এলাকার বিভিন্ন শ্রেণীর প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের নির্দেশনা থাকায় শিল্পায়নের অব্যাহত সুযোগ সৃষ্টি হবে। এছাড়া এপ্রিল মাসে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ শুরু হলে দক্ষিণ অঞ্চলেও শিল্প সম্ভবনার স্বর্ণদুয়ার উন্মোচিত হবে। আমি আশা করি, কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের পেশাগত উৎকর্ষতা, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখতে সক্ষম হবেন।

আমি এসজিসিএল এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।



(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)



অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন)
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
৩
চেয়ারম্যান
পরিচালনা পর্ষদ, এসজিসিএল

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে মনে করছি।

দেশের ক্রমবর্ধমান অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানী খাতের ভূমিকা গুরুত্বপূর্ণ। দেশকে আরও সমৃদ্ধশালী করতে জ্বালানী সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সময়ের অন্যতম দাবী। ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদার সাথে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিচালনা, বিপণন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণের ওপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করার পাশাপাশি বিকল্প জ্বালানী ব্যবহার বাড়াতে উৎসাহিত করা হচ্ছে। সরকার এলএনজি আমদানীর উদ্যোগ গ্রহণ করেছে যা এপ্রিল-মে মাসে জাতীয় গ্রীডে সংযুক্ত হবে। এরই ধারাবাহিকতায় ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি দেশের জ্বালানী খাতকে অনেক সমৃদ্ধ করবে এবং ভবিষ্যতে এই কোম্পানি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের লক্ষ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠা করা হয় এবং মে ২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণন কার্যক্রম শুরু হয়। প্রতিবেদনাধীন অর্থবছরে ভোলা এলাকায় ৮" ব্যাসের প্রায় ০৩ (তিন) কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। নতুন গ্যাস ভোলা এলাকায় বিভিন্ন শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণীতে গ্যাস সংযোগের মাধ্যমে শিল্পায়নের এক নতুন দ্বার উন্মোচিত হবে। গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে কুষ্টিয়া, মংলা, ভোলা ইকোনমিক জোন, মংলা ইপিজেড, কুষ্টিয়া ইপিজেড-এ গ্যাস সরবরাহ তথা দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সে লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে অগ্রাধিকার বিবেচনায় এ সকল পাইপলাইন ক্রমান্বয়ে স্থাপনপূর্বক এ সকল এলাকার শিল্প ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সংযোগ প্রদানের প্রক্রিয়া গ্রহণ/সফল বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানীর সেবা ও বিপণন কার্যক্রম অদূর ভবিষ্যতে আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আমি আশাবাদী।

২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৯৩৫.৮৮ লক্ষ ও ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা। পরিচালনা ব্যয়সহ মোট ব্যয় ১১০% বৃদ্ধির কারণে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৯৮.৯৩ লক্ষ ও ৩৮৯.৩০ লক্ষ টাকা। অদূর ভবিষ্যতে এ কোম্পানির আর্থিক অবস্থার উন্নতি হবে আশা করা যাচ্ছে।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সঠিক তত্ত্বাবধান, পরিচালকমণ্ডলী ও পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা, কোম্পানির দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষ ও দায়িত্বশীল কর্মকাণ্ডের ফলে কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করি।


(মোঃ জাকির হোসেন)



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Chairman

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)

বাণী

বাংলাদেশ তৈল গ্যাস খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং কোম্পানির কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যত পরিকল্পনার তথ্য উপাত্ত নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি।

বাংলাদেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি ও আর্থ সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর নির্ভর করে দেশে বিভিন্ন শিল্প ও বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, সার কারখানা সহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠেছে যার সিংহভাগ জ্বালানী চাহিদা মিটানো হয় প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা। সরকার এ সম্পদের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও সুষ্ঠু বিতরণ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ব্যাপক কর্মসূচি গ্রহণ করে ক্রমাগত বাস্তবায়ন করে চলেছে এবং এর ধারাবাহিকতায় সরকারের সফল বাস্তবায়ন ভোলায় নতুন গ্যাস ফিল্ড আবিষ্কৃত হয়েছে। দেশের সকল এলাকার সুখম উন্নয়নের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের জেলাগুলোতে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার জন্য ২০০৯ সনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠিত হয় এবং মে'২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব গ্রহণের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানী বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। ভোলা এলাকায় প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহারের মধ্য দিয়ে ভোলা অঞ্চল অচিরেই দেশের অন্যতম শিল্প সমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে পরিচিতি লাভ করবে। এছাড়া, ২০১৮ সালে আমদানীকৃত এলএনজি টার্মিনাল হতে পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হবে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে এলএনজি সংশ্লিষ্ট ভাসমান ক্ষুদ্রাকৃতির টার্মিনাল ও পাইপলাইন অবকাঠামো নির্মাণ কাজ বাস্তবায়িত হলে এ অঞ্চলেও শিল্প সম্ভবনার স্বর্ণদুয়ার উন্মোচিত হবে। যা দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের পাশাপাশি কোম্পানির উন্নয়নকে বিকশিত করবে। আশা করি, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের পেশাগত উৎকর্ষতা, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখতে সক্ষম হবেন।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাসীন সাফল্য এবং এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

বক্তব্য

দেশের সুখম উন্নয়নের লক্ষ্যে খুলনা তথা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এর অগ্রযাত্রা সূচিত হয়। ২৩ নভেম্বর ২০০৯ তারিখে খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies & Firms এ নিবন্ধিত হওয়ার মাধ্যমে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল) নামে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসাবে আত্মপ্রকাশ করে। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ ও বৃহত্তর ফরিদপুর জেলা এ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির উপর ন্যস্ত।

ভোলা এলাকায় গত ২৮/০৮/২০১৩ তারিখ হতে বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার মধ্য দিয়ে এ কোম্পানির আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। বর্তমানে ভোলা এলাকাতে ৩০৭৬ টি গৃহস্থালী, ১৩টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্প, ১টি ক্যাপটিভ, ১টি ৩৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট ও ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ এবং প্রয়োজনীয় সেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। এ ছাড়া ভেড়ামারার ৩৬০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন আইপিপি'তে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। M/S Aggreko International Ltd., Singapore কর্তৃক আশুগঞ্জ হতে ভোলায় স্থানান্তরিত ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২৬ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। আশা করা যায় অতি শীঘ্রই নির্মাণাধীন ৯৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ভোলায় নির্মিতব্য গ্যাস ভিত্তিক ২২০ মেঃওঃ পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ ছাড়া এনডব্লিউপিজিসিএল-এর খুলনা ২২৫ মেঃওঃ ও রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কনসাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং বিউবো-এর ৩৩০ মেঃওঃ ডুয়েল ফুয়েল কনসাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

সম্প্রতি শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি ক্ষমতা সম্পন্ন ৩৩ কিঃমিঃ প্যারালাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী (এডিপি) তে অননুমোদিত প্রকল্প তালিকায় অন্তর্ভুক্তির জন্য এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন মোতাবেক নির্ধারিত ছকে বর্ণিত প্রকল্পটির ডিপিপি পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে ভোলায় বিভিন্ন গ্রাহককে আরো উচ্চ চাপে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

সম্প্রতি সরকার কর্তৃক ভোলা শহরে বিভিন্ন শ্রেণির গ্যাস সংযোগ প্রদানের অনুমতি প্রদান করা হয়েছে। সে অনুযায়ী সুন্দরবন

গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। ফলে ভোলা এলাকায় বিভিন্ন শিল্প শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের মাধ্যমে শিল্পায়নের এক স্বর্ণদুয়ার উন্মোচিত হবে।

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানি মোট ৩৪৭.৪৮৬ মিলিয়ন ঘণমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ১০৪২৭.২১ লক্ষ টাকা এবং গ্যাস সংযোগ ফি, কমিশনিং ফি, মিটার রেন্ট, এনার্জি বিলিং ইত্যাদি খাতে ৩৩৪.৭১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ১০৭৬১.৯২ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থ-বছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৮৬৩৪.৮৭ লক্ষ টাকা। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৯০২১.৭৯ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ১৩৪৬.৮৯ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ১০৩৬৮.৬৮ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৯৮.৯৩ লক্ষ ও ৩৮৯.৩০ লক্ষ টাকা।

কোম্পানির সার্বিক সাফল্যের পেছনে রয়েছে নীতি-নির্ধারক সংস্থাসমূহের সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনার জন্য সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোম্পানির সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ।

পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।

(মুশতাক আহমদ)



THE BOARD OF DIRECTORS



MD. ZAKIR HOSSAIN
Chairman, SGCL Board &
Additional Secretary (Planning & Development)
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



MAHBUBUN NAHAR
Director, SGCL Board &
Ex-Director (Finance), Petrobangla



MD. MAHBUB SARWER
Director, SGCL Board &
Director (PSC), Petrobangla



MD. ABU ZUBAYER HOSSEN BABLU
Director, SGCL Board &
Joint Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



SANJIDA SOBHAN
Director, SGCL Board &
Director, BPL



DR. MOHD. SHER ALI
Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh.



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



MD. KAWSAR AHMED
Director, SGCL Board



Mustaque Ahmed
Director, SGCL Board &
Managing Director, SGCL

SHAREHOLDERS



Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, ndc
Chairman, Petrobangla



Mr. Md. Mostafa Kamal
Director (Administration)
Petrobangla



Mr. Md. Towhid Hasanat Khan
Director (Finance)
Petrobangla



Mr. Jameel Ahmed Aleem
Director (Operation & Mines)
Petrobangla



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



Mr. Md. Mahbub Sarwar
Director (PSC), Petrobangla



Mr. Syed Ashfaquzzaman
Secretary, Petrobangla



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং : এসজিসিএল/০২.০১.২১/এজিএম-০৮/১৪৮

তারিখ : ৩০/০১/২০১৮ খ্রিস্টাব্দ

৮ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা জানানো যাচ্ছে যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৫ ফেব্রুয়ারী ২০১৮ খ্রিস্টাব্দ (৩ ফাল্গুন, ১৪২৪ বঙ্গাব্দ), রোজ বৃহস্পতিবার, সন্ধ্যা ৭.০০ ঘটিকায় "Platinum Suites" (হাউজ নং-৫৮, রোড নং-১১, ব্লক নং-এফ, বনানী, ঢাকা)-এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- কোম্পানির ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ।
- বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয়াবলী বিবেচনা।

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

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

সংযুক্তি : প্রক্সি-ফর্ম।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে

(শাহ আলম মোস্তাফিজ)
কোম্পানী সচিব (চলতি দায়িত্ব)

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ তৌহিদ হাসানাত খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইঙ্গ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ মাহবুবুর ছরোয়ার, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ জাকির হোসেন, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন/পরিঃ), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ২। মাহবুবুন নাহার, সাবেক পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব মোঃ মাহবুবুর ছরোয়ার, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৪। জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন, যুগ্ম সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৫। সানজিদা সোবহান, যুগ্ম সচিব ও পরিচালক (প্রশাসন ও প্রশিক্ষণ), বিপিআই, উত্তরা।
- ৬। ড. মহঃ শের আলী, উপ সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৭। জনাব মোহাম্মদ কামরুজ্জামান, উপ সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৮। জনাব মোঃ কাউসার আহমেদ, ১৫৮, মতিঝিল (২য় তলা), ঢাকা।
- ৯। জনাব মুশতাক আহমেদ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড, খুলনা।

চেয়ারম্যান
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শেরে-ই-বাংলা নগর, প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।
- ৩। এ.বি. সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ (৭ম তলা), মতিঝিল বা/এ, ঢাকা-১০০০।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিত্বাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আসসালামু আলাইকুম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভায় এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের আন্তরিক অভিনন্দন ও স্বাগত জানাচ্ছি। আজকের এ সভায় কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রাক্কালে আমি আনন্দিত চিত্তে উল্লেখ করছি যে, কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের বাস্তবমুখী দিক নির্দেশনা, কোম্পানি ব্যবস্থাপনায় সময়োপযোগী পদক্ষেপ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সামনে উপস্থাপন করছি।

১.০০ কোম্পানি গঠনের লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, দেশের উদীয়মান অর্থনৈতিক ধারাকে আরও সমৃদ্ধশালী করতে জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সময়ের অন্যতম প্রধান দাবী। বাংলাদেশের প্রধান খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা বর্তমান জ্বালানি চাহিদার প্রায় ৭২% মেটানো হয়ে থাকে। অন্যান্য জ্বালানি অপেক্ষা প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য কম হওয়ায় আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের ক্ষেত্রে এই গ্যাস বড় ধরনের ভূমিকা পালন করে আসছে। শিল্পসমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে খুলনা খ্যাতি লাভ করলেও গ্যাসের সরবরাহ না থাকায় প্রত্যাশা অনুযায়ী বিকশিত হতে পারেনি। দেশের সুসম উন্নয়নের লক্ষ্যে খুলনা তথা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানির অগ্রযাত্রা সূচিত হয়। ২৩ নভেম্বর ২০০৯ সালে খুলনায় Registrar of Joint Stock Companies & Firms এ নিবন্ধিত হওয়ার মাধ্যমে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল) নামে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ ও বৃহত্তর ফরিদপুর জেলা এ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় বিতরণ গ্যাস



এসজিসিএল-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভা



পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির। বর্তমানে ভোলা এলাকাতে ৩০৭৬ টি গৃহস্থালী, ১৩টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্প, ১টি ক্যাপটিভ, ১টি ৩৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট ও ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ এবং প্রয়োজনীয় সেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। এ ছাড়া ভেড়ামারার ৩৬০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন আইপিপি'তে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ভোলায় ২২০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন আইপিপি'তে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এসজিসিএল-এর সাথে নতুন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিমিটেড-এর ইতোমধ্যে জিএসএ স্বাক্ষরিত হয়েছে। এনডব্লিউপিজিসিএল-এর খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কন্সট্রাক্ট সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কন্সট্রাক্ট সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং বিউবো-এর ৩৩০ মেঃওঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্সট্রাক্ট সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ ছাড়া শাহাবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্রে প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর অধিক্ষেত্রাধীন ভোলা জেলার শিল্প, বিদ্যুৎ প্লান্ট এবং বিসিক শিল্প নগরীতে নতুন গ্যাসের সংযোগ দেয়ার বিষয়ে পদক্ষেপ গ্রহণ করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকার অর্থনৈতিক জোনে গ্যাস সরবরাহ এবং ভোলায় বিতরণ লাইন সম্প্রসারণের কাজ হাতে নেয়া হয়েছে।

২.০০ কোম্পানির মূলধন কাঠামো ও পরিচালনা পর্ষদ :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ ২৩ নভেম্বর ২০০৯ লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে নিবন্ধিত হয়, যার নং KHC-৮৫৫/০৯। এ কোম্পানির অনুমোদিত মূলধন (Authorized Capital) ৩০০ কোটি টাকা। কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন প্রতিটি শেয়ারের মূল্য ১০০ টাকা হিসেবে ৭ জন শেয়ারহোল্ডারের মোট শেয়ার ৭০০ টাকা। কোম্পানির Memorandum and Articles of Association-এ Subscriber হিসেবে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, পরিচালকবৃন্দ এবং সচিবসহ ৭ জন কর্মকর্তা অন্তর্ভুক্ত আছেন এবং প্রতিজনের নামে ১ টি করে শেয়ার বরাদ্দ রয়েছে। Memorandum and Articles of Association-এর ১০৭ ধারা অনুযায়ী এসজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কমপক্ষে ৫ জন এবং অনধিক ৯ জন পরিচালক সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত হবে। বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও ৩ জন সদস্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের অর্থাৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের, পেট্রোবাংলার ১ জন পরিচালক ও ১ জন সাবেক পরিচালক, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট এর ১ জন পরিচালক, ১ জন বহিঃ পরিচালক এবং এসজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ মোট ৯ সদস্যের সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত।

৩.০০ কোম্পানির বিকাশ লাভের পটভূমি :

৩.০১ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, ১৯৯৫ সালে ভোলার শাহবাজপুরে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হলে বাপেক্স গ্যাস উত্তোলন এবং ট্রান্সমিশন ও ডিস্ট্রিবিউশন লাইন নির্মাণ করে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। ভোলা এসজিসিএল-এর ফ্রাঞ্চাইজ এরিয়ার মধ্যে হওয়ায় পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত কমিটি বাপেক্স-এর নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোসমূহ এসজিসিএল-এর নিকট ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা মূল্যে হস্তান্তরের সুপারিশ করে। বাপেক্স কর্তৃক ভোলায় নির্মিত গ্যাস সঞ্চালন পাইপ লাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোর হস্তান্তর মূল্য পরিশোধকল্পে ৫ বছরের grace period ও ০.৫০% হারে সরল সুদে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেডের অনুকূলে ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা ঋণ প্রদানের বিষয়টি পেট্রোবাংলার পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লিখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ করা হয় এবং ১ মে, ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর মধ্যে ভেড়র চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেড়র চুক্তি অনুযায়ী ভোলায় নিম্নবর্ণিত গ্রাহক, জমি, স্থাপনা, পাইপলাইন অত্র কোম্পানির নিকট হস্তান্তর করা হয় :

(ক) Venture Energy Resources LTD. 34.5 MW Rental Power Plant

(খ) ৪৯.৮১ একর জমি

(গ) ২.৭৫ একর জমি রেগুলেটিং মিটারিং স্টেশন (আর এম এস) এর জন্য

(ঘ) ১.৭২ একর জমি ডিসট্রিবিউটিং রেগুলেটিং স্টেশন (ডি আর এস) এর জন্য

(ঙ) ৩৯৫০ বর্গফুট আয়তনের একটি দোতলা বিল্ডিং

(চ) ৩৩ কিঃ মিঃ (১০" ব্যাস) সঞ্চালন পাইপলাইন

(ছ) ২০ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন

(জ) ভোলা রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন

SGCL একটি ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি হিসেবে ২৮ আগস্ট ২০১৩ বিতরণ পাইপলাইন কমিশনিং এর মাধ্যমে বিপণন কার্যক্রম শুরু করে।

৩.০২ বাপেব্ল ১ মে ২০১৩ তারিখে SGCL-এর নিকট শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ভোলা শহর পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ৩৩ কিঃ মিঃ সম্বলন পাইপলাইন এবং ভোলা শহরের মূল সড়ক পাথে (২"-১০" ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ) বিতরণ পাইপলাইন, ডিআরএস এবং সিএমএস সহ কতিপয় গ্যাস স্থাপনা হস্তান্তর করে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ৮ মে ২০১৩ তারিখে যে সকল এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন বিদ্যমান সে সব এলাকায় সংশ্লিষ্ট বিতরণ কোম্পানির মাধ্যমে পর্যায়ক্রমে আবাসিক খাতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। তৎপ্রেক্ষিতে বোর্ড ভোলায় আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত প্রদান করে। এ ছাড়া শাহবাজপুর ফিল্ডের গ্যাস জাতীয় গ্রীডের সংগে সংযুক্ত নয় বিধায় উক্ত ফিল্ডের গ্যাস ভোলা অঞ্চলে ব্যবহারের জন্য পরিচালনা পর্ষদ ভোলার শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি এবং অন্যান্য সকল শ্রেণির গ্রাহকদের সরবরাহের লক্ষ্যে সরকারের অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রস্তাব প্রেরণের নির্দেশনা প্রদান করেন। পেট্রোবাংলা উক্ত প্রস্তাবে একমত হয়ে ১ জুলাই, ২০১৩ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রস্তাব প্রেরণ করে, যা ২৯/০১/২০১৪ তারিখে সম্মতি পাওয়া যায়।

৩.০৩ এসজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরে ভোলা শহরে ২০ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন সম্প্রসারণ এবং বোরহানউদ্দিন শহর অবধি ২০.১০ কিঃ মিঃ ল্যাটারাল গ্যাস পাইপলাইন ও ৪.১৬ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে প্রায় ৩.০০ কিঃ মিঃ ল্যাটারাল গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। এ পর্যন্ত ভোলা শহরে ৩০৭৬টি মিটার বিহীন গৃহস্থালী, ১৩টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ১টি রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট মেসার্স ভেঙ্করএনার্জি রিসোর্সেস ও বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের গ্যাস ভিত্তিক ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় গ্যাস ভিত্তিক ৩৬০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। এ ছাড়া ৩টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্প ও ১টি প্রতিষ্ঠানে ক্যাপটিভ শ্রেণির গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

৪.০০ বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম :

৪.০১ পাইপ লাইন নির্মাণ :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে এসজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ভোলায় "Construction of 8"Ø Low Pressure (60 psig) Lateral Gas Pipeline at Bhola-Borhanuddin Road." শীর্ষক কাজ সম্পাদনের নিমিত্ত গত ২৮/০৩/২০১৭ ইং তারিখে মেসার্স গ্যাস অয়েল লাইনার্স এবং এসজিসিএল-এর মধ্যে ৩৬,০০,৫০০.০০ (ছত্রিশ লক্ষ পাঁচশত) টাকা মূল্যমানের চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উক্ত চুক্তির আলোকে বাস্তবতার নিরীখে ৮" ব্যাসের ২.৭৭৯ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়। এ পাইপলাইন স্থাপনের ফলে ভোলার মধ্য জয়নগর, বঙ্গ-এ-আলী, দৌলতখান সংলগ্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়নে এক আমূল পরিবর্তন ঘটেছে। এ ছাড়া ভোলায় ৪" ব্যাসের ০.৪৩১ কিঃ মিঃ, ৩/৪" ব্যাসের ০.১৪০ কিঃ মিঃ পাইপলাইন এবং এনডব্লিউপিজিসিএল'র অর্থায়নে ভেড়ামারায় গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি (জিটিসিএল) এর সিজিএস হতে ৩৬০ মেঃ ওঃ সিসিপিপি-এর আরএমএস পর্যন্ত প্রায় ২০" ব্যাসের ০.৮৫০ কিঃ মিঃ পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।

৪.০২ গ্যাস সংযোগ প্রদান :

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে এসজিসিএল-এর অধিকারভুক্ত কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় নর্থ-ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিঃ (এনডব্লিউপিজিসিএল)'র অর্থায়নে নির্মিত গ্যাস ভিত্তিক ৩৬০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গত জানুয়ারি'১৭ মাসে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে প্রায় ৭১.১৯২ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে। এ ছাড়া এসজিসিএল ও এনডব্লিউপিজিসিএল এর মধ্যে স্বাক্ষরিত গ্যাস সরবরাহ চুক্তি (জিএসএ) অনুযায়ী আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ৬৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে উল্লেখ থাকলেও জাতীয় গ্রীডে গ্যাস অপ্রতুল থাকায় চাহিদা মাফিক গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছেনা।

৪.০৩ ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে ভোলা জেলায় মেসার্স প্রিয় অটোব্রিকস এবং মেসার্স সাগরিকা ফিড্‌স নামক দুটি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে উক্ত প্রতিষ্ঠানসমূহে ০.৭৯২ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে। এ ছাড়া ভোলা ফুড্‌স গার্ডেন, মেসার্স সাগর কনফেকশনারী ও হোটেল নিউ আলাউদ্দিন নামক ৩টি বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে প্রায় ০.১০২ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে।

৫.০০ বাস্তবায়নামূলক উন্নয়নমূলক কার্যক্রম :

৫.০১ নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ভোলায় নির্মিতবা ২২০মেঃ ওঃ পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহ :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ভোলায় নির্মিতবা গ্যাস ভিত্তিক ২২০ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য এসজিসিএল এবং নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড এর মধ্যে Gas Supply Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। এসজিসিএল এবং নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড এর মধ্যে স্বাক্ষরিত Gas Supply



এসজিসিএল এবং নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড এর মধ্যে Gas Supply Agreement (GSA) স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

Agreement (GSA) অনুযায়ী আপামী ডিসেম্বর'১৯ এর মধ্যে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করার বিষয় উল্লেখ রয়েছে।

৫.০২ M/S Aggreko International Ltd., Singapore এর ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ :

M/S Aggreko International Ltd., Singapore কর্তৃক আগুগজ হতে ভোলায় স্থানান্তরিত ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২৬ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণ কাজ প্রায় শেষ পর্যায়ে রয়েছে। আশা করা যায় অতি শীঘ্রই নির্মাণাধীন ৯৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

৫.০৩ NWPGCL এর খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট এবং রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ :

খুলনা, খালিশপুরে প্রস্তাবিত রূপসা ৮০০ মেঃ ওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও স্থাপিত খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। সে অনুযায়ী এসজিসিএল ও এনডরিউপিজিসিএল-এর মধ্যে MOU স্বাক্ষর সম্পন্ন হয়েছে। আলোচ্য দুটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২৪"Ø X ১১ কিঃমিঃ ও ২০"Ø X ২.৫ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য NWPGCL কর্তৃক আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়েছে। বর্তমানে দরপ্রস্তাব মূল্যায়নের কাজ চলমান রয়েছে। ২২৫ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মিটারিং এন্ড রেগুলেটিং স্টেশন ইতোমধ্যে নির্মিত হয়েছে। পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে খুব শীঘ্রই উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

৫.০৪ শেলটেক সিরামিকস্-এ গ্যাস সরবরাহ :

ভোলাস্থ মেসার্স শেলটেক সিরামিকস্ নামক প্রতিষ্ঠানে শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সে লক্ষ্যে গৃহীত কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বর্ধিত প্রতিষ্ঠানে প্রায় ৪-৫এমএমসিএফডি গ্যাসের প্রয়োজন হবে।

৬.০০ ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা :

৬.০১ শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি ক্ষমতা সম্পন্ন ৩৩ কিঃমিঃ গ্যাস সম্বলন পাইপলাইন নির্মাণ :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, বোরহানউদ্দিন পিডিবি'র ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি ও ভোলাস্থ ভেনচার এনার্জি লিঃ ৩৪.৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ভোলায় প্রস্তাবিত এছিকো ৯৫.০০ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্র, প্রস্তাবিত ইকনোমিক জোন এবং

ভোলা শহরের আবাসিক, বাণিজ্যিক ও শিল্প গ্রাহকদেরকে গ্যাস সরবরাহ নিরবচ্ছিন্ন রাখার লক্ষ্যে শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত বিদ্যমান ১০" ব্যাসের ৩৩ কি: মি: পাইপ লাইন-এ ০৭টি লিক ক্রাম্প স্থাপিত থাকায় লাইনটি প্রতিস্থাপন করা প্রয়োজন। সে লক্ষ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এর "শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের (১০০০ পিএসআইজি) ক্ষমতা সম্পন্ন ৩৩ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ" প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী (এডিপি) তে অননুমোদিত প্রকল্প তালিকায় অন্তর্ভুক্তির জন্য এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন মোতাবেক নির্ধারিত ছকে বর্ণিত প্রকল্পটির ডিপিপি পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।

৬.০২ দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন :

দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প বন্ধ ঘোষিত হওয়ার পরিপ্রেক্ষিতে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্দেশ্য তথা সরকারের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও শিল্প বিকাশের লক্ষ্য অক্ষুণ্ণ রাখার জন্য ছোট ছোট প্রকল্প গ্রহণ করে এসজিসিএল-এর Franchise Area-তে গ্যাস নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে কুষ্টিয়া, মংলা ও ভোলা ইকোনমিক জোন এবং মংলা ও কুষ্টিয়া ইপিজেড-এ গ্যাস সরবরাহ তথা দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সে লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে অগ্রাধিকার বিবেচনায় এ সকল পাইপলাইন ক্রমান্বয়ে স্থাপনপূর্বক এ সকল এলাকার শিল্প ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সংযোগ প্রদানের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা সম্ভব হবে।

৬.০৩ শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সরবরাহ :

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ভোলা এলাকার জন্য গ্যাস সংযোগ বন্ধ রাখার নির্দেশ প্রত্যাহার করেছে এবং বিভিন্ন গ্রাহক শ্রেণির গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত নির্দেশনা প্রদান করেছে। ফলে ভোলা এলাকায় বিভিন্ন শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগের মাধ্যমে শিল্পায়নের এক নতুন দ্বার উন্মোচিত হবে। বর্তমানে ভোলার গ্যাস চাহিদা প্রায় ৪০ এমএমসিএফডি। শেলটেক সিরামিকস্ এবং M/S Aggreko International Ltd., Singapore এর ৯৫ মেঃঃঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদনে গেলে ভোলা জেলায় প্রায় ৭০এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। আগামী ডিসেম্বর'১৯ নাগাদ ভোলা এলাকায় বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে প্রায় ১১০.০০এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে।

৬.০৪ ভূমি অধিগ্রহণ/ক্রয় :

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড একটি নবগঠিত কোম্পানি। এর কাজের পরিধি উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। পেট্রোবাংলার আওতাধীন অন্যান্য বিতরণ কোম্পানির ন্যায় এ কোম্পানিরও নিজস্ব জায়গায় ওয়ার্কশপ, টেস্টিং ল্যাব, পাইপ ইয়ার্ড, স্টোর, গ্যাস স্টেশন, ডরমেটরী ও রেস্ট হাউজের প্রয়োজন হবে। এ ছাড়া দক্ষিণ পশ্চিম গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের জন্য ক্রয়কৃত মালামাল প্রকল্পের কাজ চলাকালীন সময়ের জন্য অর্থাৎ স্বল্প মেয়াদে লাইনপাইপ ও ফিটিংসসমূহ ভাড়া কৃত জায়গায় সংরক্ষণ করা হয়। কিন্তু প্রকল্প বন্ধ ঘোষিত হওয়ায় এবং পেট্রোবাংলার অধিনস্থ অন্যান্য কোম্পানি বা বিপিসি-তে বর্তমানে এই পাইপের চাহিদা না থাকায় পাইপসমূহ দীর্ঘ মেয়াদের জন্য সংরক্ষণের প্রয়োজন দেখা দিয়েছে। এ লক্ষ্যে এসজিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ সভার অনুমোদন গ্রহণপূর্বক খুলনা শহর বা শহরতলীতে ৬ (ছয়) একর জায়গা ক্রয় করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

৬.০৫ খুলনা ৩৩০ মেঃঃঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্ডাইড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ :

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) কর্তৃক খুলনা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের অভ্যন্তরে একটি ৩৩০ মেঃঃঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্ডাইড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের লক্ষ্যে বিউবো ১৭/১১/২০১৬ তারিখে টার্নকী ভিত্তিতে চুক্তি স্বাক্ষর করেছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৬৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। এলএনজি আমদানি এবং গ্যাস সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধি সাপেক্ষে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০২০ সাল হতে রি-গ্যাসিফাইড এলএনজি সরবরাহের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা ইতোমধ্যে সম্মতি প্রদান করেছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে কোম্পানির রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে।

৭.০০ কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রম :

৭.০১ জনশক্তি :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, কোম্পানির সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে দৃঢ় ও সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। কোম্পানি গঠনের পর কোম্পানির কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকারি এবং পেট্রোবাংলায় অনুসৃত বিভিন্ন নীতিমালা প্রবর্তন করে সুশৃঙ্খল এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা হচ্ছে। এসজিসিএল এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের মানব সম্পদ তথা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা ও দায়িত্ব পালন করে



এসজিসিএল-এর মাসিক সমন্বয় সভা

নবগঠিত এ কোম্পানির উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছেন। কোম্পানির বর্তমান ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিধি বিবেচনায় বিভিন্ন পর্যায়ের স্থায়ী ২১৭ জন কর্মকর্তা ও ২৮ জন স্থায়ী কর্মচারী ও আউটসোর্সিং ২৭৭ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৫২২ জন জনবল বিশিষ্ট সাংগঠনিক কাঠামো ১১/০৫/২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৫৩তম বোর্ড সভায় অনুমোদিত হয়েছে। পেট্রোবাংলার অধীনস্থ কোম্পানিসমূহ হতে বর্তমানে কোম্পানিতে প্রেষণে ২৫ জন এবং স্থায়ী ২১জনসহ সর্বমোট ৪৬ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। তবে, স্থায়ী কর্মকর্তাদের মধ্যে ০১ জন বর্তমানে বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেড-এ প্রেষণে কর্মরত রয়েছেন। এ ছাড়া আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ৮৭ জন এবং উচ্চ আদালতের আদেশ মোতাবেক অস্থায়ী ভিত্তিতে ০৭ জন কর্মচারী নিয়োজিত আছে। এসজিসিএল এ কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীর বেতন-ভাতাদি যথানিয়মে পরিশোধ করা হচ্ছে।

৭.০২ কোম্পানির মানবসম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম :

কর্ম পরিবেশের উন্নয়ন, জ্ঞান অর্জন ও প্রাপ্ত অভিজ্ঞতার সৃষ্টি প্রয়োগের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের উৎকর্ষ সাধন করা সম্ভব। এ ক্ষেত্রে মানব সম্পদ উন্নয়নে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিহার্য। সে লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ-বছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানি হতে ০৬ জন কর্মকর্তা বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আওতায় প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। স্থানীয় প্রশিক্ষণের আওতায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে বিপিআই, বিআইএম, এনএপিডি, বিএসটিডি, আইসিএমএ ও পেট্রোবাংলায় আয়োজিত বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কোর্সে ২৪ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। এ ছাড়া পেট্রোবাংলাসহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত বিভিন্ন ওয়ার্কশপ ও সেমিনারে কিছু সংখ্যক কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। এ সমস্ত কর্মকর্তাদের প্রশিক্ষণলব্ধ জ্ঞান কোম্পানির উন্নয়নের জন্য উল্লেখযোগ্য অবদান রাখবে বলে আশা করা যায়।

৭.০৩ পরিবেশ উন্নয়ন বিষয়ক কার্যক্রম :

এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি বিষয়ক বিধি-বিধান মেনে কোম্পানির অপারেশনাল ও উন্নয়ন কর্মকান্ড পরিচালনা করা হচ্ছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে পরিবেশ সচেতনতা বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত আছে। প্রযোজ্য ক্ষেত্রে নিরাপদ কাজের নীতি মেনে চলায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানিতে পরিবেশগত ও অপারেশনাল কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি। উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে 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।

৭.০৪ নিরাপত্তা :

এসজিসিএল এর আওতাধীন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ যথা-ডিআরএস, আরএমএস স্থাপনাসহ খুলনাস্থ প্রধান কার্যালয়ে নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিরাপত্তা ব্যবস্থা গৃহীত হচ্ছে। গ্যাস পাইপলাইনে লিকেজ থেকে সৃষ্ট দুর্ঘটনা রোধে অত্র কোম্পানির ভোলায় DRS এ একটি অডোরাইজার ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জরুরী ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিষ্পত্তির জন্য Emergency Cell-এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এ ছাড়া অত্র কোম্পানির নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার লক্ষ্যে সকল স্থাপনায় সিকিউরিটি ম্যাপ সংরক্ষণসহ নিরাপত্তা বিষয়ক একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে।

৭.০৫ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানির কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে ০৫ সদস্য বিশিষ্ট একটি নৈতিকতা কমিটি গঠন করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এ কোম্পানিতে যথাযথ প্রতিপাদনের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার নৈতিকতা কমিটির সাথে সমন্বয় সাধন এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের পরিবীক্ষণ সীট এর আলোকে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত আছে। এ ছাড়া কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধির বিষয়ে যুগোপযোগী অভিজ্ঞতা অর্জনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মতে কোম্পানির ইনোভেশন টিম হতে ০১ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিভিন্ন ব্যক্তি কিংবা প্রতিষ্ঠানের আইডিয়া/মতামত ও ইনোভেশন পদ্ধতি পরিচিত করার জন্য কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের নীচ তলায় ইতোমধ্যে আইডিয়া/মতামত বাক্স স্থাপন করা হয়েছে।

৭.০৬ বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) :

বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানসমূহে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগতভাবে মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) প্রবর্তিত হয় যার আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি Annual Performance Agreement (APA) চালু হয়। প্রচলিত নিয়মানুযায়ী জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে এর আওতাধীন সকল কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি সম্পাদিত হয়। এ ধারাবাহিকতায় পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকের মধ্যে ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। চুক্তির আওতায় অন্যান্য বিষয়ের মধ্যে এসজিসিএল এর কার্যপদ্ধতি ও সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে E-Tendering এবং অনলাইনে জনবল নিয়োগ পদ্ধতি চালু করা হয়েছে। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির বিপরীতে অর্জিত সাফল্য মাসিক, ত্রৈমাসিক, অর্ধ-বার্ষিক ও বার্ষিক প্রতিবেদনের মাধ্যমে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন অর্জন ৯২%।

৭.০৭ ইনোভেশন কার্যক্রম :

মন্ত্রীপরিষদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জনপ্রশাসনে কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে এসজিসিএল এ ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়েছে। এ টিম সরকারের উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও মূল্যায়ন নির্দেশিকা, ২০১৬ অনুযায়ী এ কোম্পানির জন্য একটি বাৎসরিক কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করে। উক্ত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী ই-রেসপন্স সিস্টেম এর আওতায় ই-টেভারিং ইতোমধ্যে এ কোম্পানিতে চালু করা হয়েছে। কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে নিরাপত্তা সেবার মান উন্নত করার লক্ষ্যে সিসিটিভি স্থাপন কর হয়েছে। দাণ্ডরিক কাজে কোম্পানির নিজস্ব ওয়েবসাইটে ওয়েব মেইল ব্যবহার করা হচ্ছে। সরকারি নির্দেশনায় নির্ধারিত সময়ে ই-ফাইলিং চালুর লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণের পাশাপাশি প্রশিক্ষণ প্রদানের উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। এ ছাড়া কোম্পানির সাফল্যের প্রচার এবং পারস্পরিক যোগাযোগ বৃদ্ধির লক্ষ্যে সামাজিক যোগাযোগ মাধ্যম ফেসবুক এ কোম্পানির একটি পেইজ চালু করা হয়েছে।

৭.০৮ সামাজিক দায়িত্ব :

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সামাজিক দায়িত্ব পালনের বিষয়টি বিশেষ গুরুত্বের সাথে বিবেচনা করেছে। এ লক্ষ্যে 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। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে বন্যা দুর্গতদের সাহায্যার্থে ১০.০০ (দশ) লক্ষ টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে। সামাজিক দায়িত্ববোধ থেকে এসজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী ও জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষ্যে আলোচনা ও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। এ কোম্পানির উন্নয়ন ও কার্যক্রম সম্পর্কে জনগণকে অবহিত করার জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন মেলায় অংশগ্রহণ করা হয়। এ ছাড়া জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস পালন ও যথাযোগ্য সমারোহে জ্বালানি মেলায় অংশগ্রহণ করা হয়।

৭.০৯ ক্রীড়া ও বিনোদন :

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে আন্তঃসম্পর্ক, উৎসাহ-উদ্দীপনা ও কাজে গতিশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, ইফতার মাহফিল ও ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী ইত্যাদি সামাজিক ও ধর্মীয় অনুষ্ঠানাদি উদযাপন করা হয়েছে।



এসজিসিএল-এর বার্ষিক বনভোজন

৮.০০ কোম্পানির ডিজিটেল/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশনের আওতায় অন্যান্য কার্যক্রম :

৮.০১ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর অধিকারভুক্ত এলাকায় কেবলমাত্র ভোলা জেলায় আবাসিক, বাণিজ্যিক, শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে। এসজিসিএল একটি নতুন প্রতিষ্ঠান হওয়ায় এর আওতাধীন এলাকায় গ্যাস কারচুপি প্রবনতা খুবই কম। তা সত্ত্বেও পেট্রোবাংলার নির্দেশে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ গ্যাস সংযোগ মনিটরিং করার জন্য ৩ (তিন) সদস্য বিশিষ্ট টাস্কফোর্স গঠন করা হয়েছে। গঠিত টাস্কফোর্স নিয়মিত গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করছে এবং কোন অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ/গ্যাস সংযোগ/গ্যাস কারচুপির তথ্য প্রাপ্তি সাপেক্ষে তৎক্ষণাৎ গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী/বাংলাদেশ গ্যাস আইন অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করছে। টাস্কফোর্স এর মনিটরিং-এ ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে অনুমোদিত চুলার চেয়ে অতিরিক্ত চুলা ব্যবহারের দায়ে ১৭ (সতের) টি আবাসিক গ্যাস সংযোগ সাময়িকভাবে বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ থেকে বিরত থাকার জন্য নিয়মিতভাবে মাইকিং-এর মাধ্যমে প্রচার-প্রচারণাসহ অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নের কার্যক্রম অব্যাহত আছে।

৮.০২ গ্রাহকদের প্রত্যয়নপত্র প্রদান :

গ্রাহক হয়রানি পরিহার এবং বকেয়া পাওনার পরিমাণ নিশ্চিতকরণের স্বার্থে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে মোতাবেক ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট “বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ”/“বকেয়া পাওনা নেই” ভিত্তিতে পাওনা হিসাব করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে মোট ১২২০ (এক হাজার দুইশত বিশ) টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে।

৮.০৩ ই-জিপি বাস্তবায়ন :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের e-Governance কার্যক্রমের এর আওতায় সিপিটিইউ-এ অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে অত্র কোম্পানিতে ই-জিপি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির ০১ টি টেন্ডার ই-জিপি-এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে



এসজিসিএল-এর প্রথম ই-টেন্ডার কার্যক্রম

এবং এর ধারাবাহিকতায় অত্র কোম্পানির অন্যান্য দরপত্র ই-জিপি-এর মাধ্যমে সম্পন্নকরণের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। আলোচ্য বিষয়ে অত্র কোম্পানির ৫জন কর্মকর্তাকে প্রশিক্ষণ দেয়া হয়েছে।

৮.০৪ অধিগ্রহণকৃত ভূমিসমূহের সীমানা প্রাচীর নির্মাণ :

এসজিসিএল কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত ভূমিসমূহের সীমানা চিহ্নিতকরণ, কাগজপত্র হালনাগাদকরণ, ভূমি উন্নয়ন ও সীমানা প্রাচীর নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। এরই ধারাবাহিকতায় ভোলাস্থ বোরহানউদ্দিন ভাঙ্গ স্টেশনের ভূমি উন্নয়ন ও সীমানা প্রাচীর নির্মাণ কাজ খুব শীঘ্রই সম্পন্ন হবে।

৯.০০ কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম :

৯.০১ গ্যাস বিক্রয় :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, এসজিসিএল কর্তৃক ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে ভোলাস্থ গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক খাতে এবং জাতীয় গ্রীড হতে ভেড়ামারা ৩৬০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ এবং ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরের গ্যাস বিক্রয় ও বিক্রয়লক্ষ আয়ের একটি তুলনামূলক বিবরণ উপস্থাপন করা হল :

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৬-২০১৭		২০১৫-২০১৬	
	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘণমিটার)	বিক্রয় মূল্য (লক্ষ টাকা)	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘণমিটার)	বিক্রয় মূল্য (লক্ষ টাকা)
বিদ্যুৎ	৩৪৩.১৪৭	১০০৮৮.৯৮	২৯১.০৭৯	৮২০৮.৪৪
শিল্প	০.৭৯২	৫৫.৪৬	-	-
বাণিজ্যিক	০.১০২	১২.৮৭	০.০৪৯	৫.৪৮
আবাসিক	৩.৪৪৫	২৬৯.৯০	৩.৪৪৬	২৩১.৫২
মোট	৩৪৭.৪৮৬	১০৪২৭.২১	২৯৪.৫৭৪	৮৪৪৫.৪৪

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে ভোলা ও ভেড়ামারা বিতরণ এলাকায় মোট ৩৪৭.৪৮৬ মিলিয়ন ঘণমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয় যা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৫২.৯১২ মিলিয়ন ঘণমিটার অর্থাৎ ১৭.৯৬% বেশী। আলোচ্য অর্থ-বছরে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি) কর্তৃক ১ মার্চ ২০১৭ ও ১ জুন ২০১৭ তারিখ হতে কার্যকর করে গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দুই



দফা বৃদ্ধি করা হয়। গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি ও গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধির কারণে উক্ত অর্থ-বছরে গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব বিগত বছরের তুলনায় ১৯৮১.৭৭ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২৩.৪৬% বৃদ্ধি পেয়েছে।

৯.০২ আয়-ব্যয় :

কোম্পানির ২০১৬-২০১৭ এবং ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র উপস্থাপন করা হলঃ

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৬-২০১৭	২০১৫-২০১৬
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	১০৪২৭.২১	৮৪৪৫.৪৪
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	৩৩৪.৭১	১৮৯.৪৩
মোট রাজস্ব আয়	১০৭৬১.৯২	৮৬৩৪.৮৭
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(৯০২১.৭৯)	(৭১২৮.০৫)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(১৩৪৬.৮৯)	(৬৪১.৩৯)
অন্যান্য নন অপারেটিং আয়	১৭৪.৬৮	১৩.৭৭
ব্যাংক সুদ খাতে নীট আয়	৬২.৫৩	১০৫.৯৪
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(৩১.৫২)	(৪৯.২৬)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৫৯৮.৯৩	৯৩৫.৮৮
আয়কর সঞ্চিতি	(২০৯.৬৩)	(৩২৭.৫৬)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৩৮৯.৩০	৬০৮.৩২

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ১০৪২৭.২১ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ৩৩৪.৭১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ১০৭৬১.৯২ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থ-বছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৮৬৩৪.৮৭ লক্ষ টাকা। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৯০২১.৭৯ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ১৩৪৬.৮৯ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ১০৩৬৮.৬৮ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৯৮.৯৩ লক্ষ ও ৩৮৯.৩০ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থ-বছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৯৩৫.৮৮ লক্ষ ও ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ২৪.৬৩% বৃদ্ধি পেলেও পরিচালন ব্যয়সহ মোট ব্যয় ১১০% বৃদ্ধির কারণে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৩৬% হ্রাস পেয়েছে।

৯.০৩ আর্থিক অবস্থা :

২০১৬-২০১৭ এবং ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত কোম্পানির আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ উপস্থাপন করা হল :

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৬-২০১৭	২০১৫-২০১৬
কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায়ঃ		
মূলধন	৬৪০৪.০৫	৬০২৪.৭৪
পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৪৯৯৯.৩৫	৪৫০২.৩৫
জিওবি ঋণ	৭৪৫৮.৬০	৭৪৭৩.৬০
বৈদেশিক ঋণ	২৪২৬৩.৮২	২৩৯৪৪.২৩
নিরাপত্তা জামানত	৩৩০.০৩	১০১.৮১
মোট	৪৩৪৫৫.৮৫	৪২০৪৬.৭৩
স্থায়ী ও চলতি সম্পদঃ		
স্থায়ী সম্পদ	৪১৮৬.০৬	২৩১৭.৬৭
ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস	৩৭২৯৩.৮৫	৩৮২৪৫.৪৩
ফিক্সড ডিপোজিট	৫৪০.৭৭	৫১৭.৪২
প্রিলিমিনারী খরচ	৮.৬৪	১১.৫২
নীট চলতি সম্পদ (চলতি সম্পদ - চলতি দায়)	১৪২৬.৫৩	৯৫৪.৬৯
মোট	৪৩৪৫৫.৮৫	৪২০৪৬.৭৩

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানির অবশিষ্ট মুনাফা ৩৮৯.৩০ লক্ষ টাকা রেভিনিউ রিজার্ভ খাতে স্থানান্তর, South-West Region Gas Distribution Network প্রকল্পের আমদানীকৃত মালামালের বকেয়া সিডি-ভাট পরিশোধের জন্য পেট্রোবাংলা হতে ৪৯৭.০০ লক্ষ টাকা স্থানীয় ঋণ গ্রহণ, প্রকল্পের আমদানীকৃত মালামালের মূল্য বাবদ এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক কর্তৃক ৩১৯.৫৯ লক্ষ টাকা বৈদেশিক ঋণ পরিশোধ এবং গ্যাস সংযোগের বিপরীতে গ্রাহক কর্তৃক ২২৮.২২ লক্ষ টাকার নিরাপত্তা জামানত প্রাপ্তি ইত্যাদি কারণে কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায় বিগত বছরের তুলনায় ১৪০৯.১২ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৩.৩৫% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানি কর্তৃক ৩৫০.৮৩ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ ক্রয়, South-West Region Gas Distribution Network প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত ২২৬.২১ লক্ষ টাকার পাইপ লাইন মালামাল ও ৩২৪.০০ লক্ষ টাকার গাড়ি এবং Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin প্রকল্পে ব্যয়িত ১৩৭৮.০৮ লক্ষ টাকা স্থায়ী সম্পদ খাতে স্থানান্তর করা হয়েছে। এ ছাড়া Work-in-progress ৯৫১.৫৮ লক্ষ টাকা হ্রাস, স্থায়ী আমানত ২৩.৩৫ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি, প্রিলিমিনারী খরচ ২.৮৮ লক্ষ টাকা হ্রাস এবং নীট চলতি সম্পদ ৪৭১.৮৪ লক্ষ টাকা বৃদ্ধির কারণে মোট সম্পদ বিগত বছরের তুলনায় ১৪০৯.১২ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৩.৩৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

৯.০৪ আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক খাতে কোম্পানির মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৩৪৭.৪৮৬ মিলিয়ন ঘণমিটার যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৩৪.১৪৪ মিলিয়ন ঘণমিটার কম এবং বিগত অর্থবছরের তুলনায় ৫২.৯১২ মিলিয়ন ঘণমিটার বেশী। উক্ত অর্থ-বছরে জাতীয় গ্রীড হতে ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী গ্যাস বিক্রয় করা সম্ভব না হওয়ায় মোট ও নীট গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা যথাক্রমে ৫৪৫.০২ লক্ষ ও ৩৭.৮২ লক্ষ টাকা কম হয়েছে। তবে অন্যান্য অপারেশনাল ও নন-অপারেশনাল আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা বেশী হওয়ায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে মোট আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ২৬০.৬০ লক্ষ টাকা বেশী হয়েছে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ১৬০৬.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ১৩৪৬.৮৯ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ২৫৯.১১ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ১৬.১৩% কম। মূলধনী ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৪৮৯.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ৩৫০.৮৩ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ-বছরে সকল খাতে ব্যয় বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল।

২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে কোম্পানির চলতি অনুপাত ১.২৮ : ১, বিনিয়োগকৃত মূলধনের উপর মুনাফা ১.৩৮%, নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয় ১৮.৭৩% এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ৮৫ : ১৫। বর্ণিত আর্থিক সূচকসমূহ পর্যালোচনায় দেখা যায়, কোম্পানির তারল্য অবস্থা, মুনাফা অর্জনের হার ও আর্থিক সামর্থ্য এখনও কাঙ্ক্ষিত মানে উপনীত হয়নি। কোম্পানির আওতাধীন খুলনা ও ভোলা বিতরণ এলাকায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি করা সম্ভব হলে আশা করা যায় ভবিষ্যতে কোম্পানির আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জেলা প্রশাসন, আইন শৃঙ্খলা বাহিনী, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানি এবং উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ ধৈর্য সহকারে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।



মোঃ জাকির হোসেন

চেয়ারম্যান

এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



The Directors' Report On The Occasion Of 8th Annual General Meeting Reflecting Overall Activities for Financial Year 2016-2017 Of Sundarban Gas Company Limited

Bismillahir Rahmanir Rahim
Distinguished Shareholders,
Assalamu Alaikum.

I, on behalf of the Board of Directors of the Company and myself, would like to take the opportunity to welcome all present here to the 8th Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited. In today's meeting before presenting the Directors' Report I would like to mention gladly that our Company has been moving forward successfully under the pragmatic directions of the honorable Shareholders and the Board of Directors and nevertheless through the relentless efforts taken by the officials and employees of all levels and all associated with the company. I, on behalf of the Board of Directors like to take opportunity to present before you the Annual Report on overall activities of the company relating to operation, marketing, financial, administrative and development activities of the company including Audited Accounts and Auditor's Report on the financial year 2016 -2017.

1.00 The aims and objectives of formation of the Company:

Respected Shareholders, it's the core demand to ensure the supply of energy to enrich the development flow of our emerging economy. The indigenous Natural Gas fulfills approximately 72% of the total energy demand of Bangladesh. The price of indigenous Natural Gas is much lower than that of the other fuels, that's why it plays a vital role in socio economic development of our country. Though Khulna achieved its fame as Industry-rich area, it is not flourished as expected due to non-availability of Natural Gas. In view of a well-balanced development of the country the journey of Sundarban Gas Company Limited started supplying gas to different classes of customers of south-western part of the country, more specifically in Khulna. On 23 November 2009 a state owned distinct Company named "Sundarban Gas Company Limited" (SGCL) of Petrobangla was registered at the office of Registrar of Joint Stock Companies & Firms of Khulna. The franchise area of the Company includes Khulna division, Barisal division and greater Faridpur district. The main responsibilities of this Company are to construct distribution pipelines, provide gas connections and post connection services in the franchise area. At present the Company is continuing supply of Natural Gas and rendering post connection services to 3076 domestic connections, 13 metered domestic connections, 3 commercial, 2 industrial, one Captive, one 35 MW rental power plant and one 225 MW state owned power plant at Bhola. In addition, Gas is being supplied to Bheramara 360 MW IPP. GSA between SGCL and Nutan Bidyut (BD) Limited has been signed for supplying gas to 220 MW IPP at Bhola. A plan has already been taken to supply Gas to 225 MW CCPP and Rupsha 800 MW power plants of NWPGL in Khulna and 330 MW dual fuel CCPP of PDB. Besides with a view to ensure the best use of gas got from Shahbajpur gas field, steps have been taken to provide new connections to industries, power plants and BSCIC industrial area at Bhola district under the franchise area of SGCL. Steps have already been taken to supply gas to Economic Zone under the company's franchise area and construction of distribution line at the district of Bhola.

2.00 Capital Structure and the Board of Directors of the Company:

Valued Shareholders, the Memorandum and Articles of Association of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) was registered in November 23, 2009 at the Registrar of Joint Stock Companies and Firms (No-KHC-855/09). The authorized capital of the company is Taka 300 crore. At present the paid up capital is Taka 700 which is allocated in to seven shareholders, each share has face value of 100 Taka. Seven officials including the Chairman of Petrobangla, Directors and Secretary are the subscribers as per Memorandum and Articles of Association of the Company and every member has been allocated one share. According to article 107 of the Memorandum and Articles of Association, the Board of Directors of the Company is to be formed with a minimum of 5 Directors and a maximum of 9 Directors. The present Board of Directors comprises of nine members which includes: Chairman of the Board of Directors and 3 members from Administrative Ministry, one director from Petrobangla, one ex-director from Petrobangla, one from Bangladesh Petroleum Institute, one external director and Managing Director of SGCL.



71st Board Meeting of SGCL

3.00 Background of Flourishment of the Company.

3.01 Dignified Shareholders, in the year 1995 Shahbajpur Gas field of Bhola was explored and BAPEX started production and gas supply constructing gas transmission and distribution pipelines. As Bhola is situated under the franchise area of SGCL, the committee formed by Petrobangla recommended to hand over the transmission pipeline and other infrastructures to SGCL in exchange of Taka 21,92,36,033.00. Petrobangla granted a loan of Taka 21,92,36,033.00 in favour of the Sundarban Gas Company Limited at simple interest rate of Tk. 0.50% to facilitate the payment of transfer cost of the infrastructure including distribution pipe lines installed by BAPEX at Bhola. The payment period has been set to start after the expiry of 5-years grace period. The said amount was paid to BAPEX with the approval of Board of SGCL and a Vendor Agreement was executed between BAPEX and Sundarban Gas Company Limited with effect from 01.05.2013. As per the Vendor Agreement, the following gas customers, land, installations and pipelines were handed over to Sundarban Gas Company Limited. :



- (a) Venture Energy Resources LTD. 34.5 MW Power Plant (customer).
- (b) 49.81 acre of land
- (c) 2.75 acre of land for Regulating and Metering Station (RMS)
- (d) 1.72 acre of land for District Regulating Station (DRS)
- (e) A two storied building measuring 3950 square feet
- (f) 33 km (10-diameter) Transmission pipe lines.
- (g) 20 km distribution pipe lines.
- (h) Bhola Regulating and Metering Station

Sundarban Gas Company Limited started marketing activities as distribution company in August 28, 2013 through the commissioning of supply line.

- 3.02** On 1 May 2013 BAPLEX handed over 10" diameter 33 Km transmission pipeline and distribution pipeline from Shahbajpur Gas Field to Bhola Town and 2"-10" diameter 20 Km distribution pipeline along the main road of Bhola: DRS and RMS along with some other gas installations to Sundarban Gas Company Limited. On 8 May 2013, the Energy and Mineral Resources Division took decision to provide residential gas connection in phases where distribution pipeline exist, through concerned distribution company. In this context, the Board approved the decision of providing residential gas connection at Bhola. Since Shahbajpur Gas Field is not connected to the National Gas Grid, the Board of Directors further instructed to send a proposal to Petrobangla to obtain approval from the Government to supply gas to industrial, commercial and CNG users and to other categories of customers in Bhola region. Finally, Petrobangla consented to the proposal and sent the proposal to Energy and Mineral Resources Division on 1 July 2013 which got its approval on 29 January 2014.
- 3.03** SGCL extended 20 Km distribution pipeline at Bhola town, 20.10 Km lateral pipeline upto Borhanuddin town and 4.16 km distribution pipeline in 2015-2016 FY and about 3.00 Km. lateral pipeline in 2016-17 FY with own financing, it will play a great contribution in the economy of Bhola. Till now at Bhola town 3076 meterless domestic connections, 13 metered connections have been provided. Gas is being supplied to one rental power plant M/S Venture Energy Resources Limited, one 225 MW (Combined Cycle) power plant and gas based 360 MW power plant at Bheramara, Kushtia. In addition 2 industrial, 3 commercial and one captive gas connections have been provided.

4.00 Implemented Development Activities:

4.01 Construction of Pipe Line:

Respected Shareholders, with a contract value of Tk. 36,00,500.00 (Taka Thirty Six Lac Five Hundred Only) signed between Gas Oil Liners and SGCL on 28.03.2017 to complete the work named "Construction of 8"Ø Low Pressure (60 psig) Lateral Gas Pipeline along the Bhola-Borhanuddin Road" in the FY of 2016-17 with its own finance of SGCL. Under this contract, 2.799 Km×8"Ø pipeline has been constructed. As a consequence of installation of this pipeline supplying gas to adjacent areas of Madhya Joynagar, Box-E-Ali and Daulatkhan of Bhola, an extensive change in socio-economic condition of the area has occurred. In addition 0.431Km×4"Ø, 0.140Km×3/4"Ø pipeline at Bhola and a 0.850Km×20"Ø pipeline from the CGS of Gas Transmission Company Limited (GTCL) to 360 MW CCPP's RMS have been constructed with the financing of NWPGL.

4.02 Providing Gas Connection:

In FY 2016-2017 gas connection was provided in January'17 to the gas based 360 MW Combined Cycle Power Plant at Bheramara, Kushtia which has been constructed and

financed by North-West Power Generation Company Limited (NWPGL) in the franchise area of SGCL. Approximately 71.192 MMCM gas have been supplied to this power plant in 2016-2017 fiscal year. Though it is supposed to supply to the aforesaid Power plant at the rate of 65 MMCFD according to the Contract of Supply of Gas (GSA) between SGCL and NWPGL, it is not being possible to supply as per demand due to paucity of gas in the National Grid.



RMS of 360 MW CCPP at Bheramara

4.03 Industrial connections have been provided to two installation named M/s Priyo Automatic Bricks and M/s Sagorika Feeds at Bhola in the FY of 2016-2017. Approximately 0.792 MMCM gas have been supplied to these customers in the FY of 2016-2017. In addition, approximately 0.102 MMCM gas have been supplied to 3 commercial connections named Bhola Foods Garden, M/s Sagor Confectionary and Hotel Alauddin in the FY of 2016-2017.

5.00 Ongoing Development Activities:

5.01 Gas Supply to be Constructed 220 MW Power Plant by Nutan Bidyut (BD) Limited at Bhola:

Honorable Shareholders, a Gas Supply Agreement has been signed between SGCL and Nutan Bidyut (BD) Limited for supplying gas to 220 MW Power Plant to be constructed by Nutan Bidyut (BD) Limited at Bhola. Gas will be supplied to the aforesaid power plant by December'19 according to the signed Gas Supply Agreement between SGCL and Nutan Bidyut (BD) Limited.

5.02 Gas supply to the 95 MW Rental Power Plant of M/S Aggreko International Ltd., Singapore

The construction of RMS to supply gas at the rate of 26 MMCFD to the 95 MW rental power plant of M/S Aggreko International Ltd., Singapore relocated from Ashuganj to Bhola is almost completed. Hopefully it will be possible to supply the gas to the said 95 MW power plant within a short time.



Inauguration of Pipeline Construction for 95 MW Rental Power Plant at Borhanuddin

5.03 Gas Supply to Khulna 225 MW Combined Cycle Power Plant of NWPGL and Rupsha 800 MW Combined Cycle Power Plant of NWPGL in Khulna:

Steps have been taken to supply the gas to the proposed Rupsha 800 MW combined cycle power plant at Khalishpur, Khulna and installed Khulna 225 MW combined cycle power plant in Khulna. Consequent upon, MOU has been signed between SGCL and NWPGL. International tender has been invited by NWPGL for the construction of 24"Ø×11Km and 20"Ø×2.5Km pipeline to supply gas to said two power plants. Now, evaluation work of the bids is going on. Metering and regulating stations have already been constructed to supply gas to 225 MW combined cycle power plant. It would be possible to supply gas to the said power plant on completion of pipeline construction and subject to availability of gas.

5.04 Gas Supply to Sheltech Ceramics:

Initiatives have been taken to supply gas in the industry and captive class of M/S Sheltech Ceramics in Bhola. With this view necessary activities are under process. About 4-5 MMCFD gas will be required for the mentioned plant.

6.00 Action Plans for Future Development:

6.01 Construction of 16"Ø×33Km×1000PSIG Transmission Gas Pipeline from Shahbajpur Gas Field to Bhola DRS:

Esteemed Shareholders, with a view to ensure uninterrupted gas supply to Borhanuddin 225MW CCPP of PDB and 34.5 MW Rental Power Plant of Aggreko in Bhola, proposed Economic Zone and Residential, Commercial and Industrial customers of Bhola town, the existing 10"Ø×33Km pipeline having 7 leak clumps from Shahbajpur Gas Field to Bhola DRS is required to be replaced. For these purposes initiatives have been taken to implement the project of Sundarban Gas Company Limited named "শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র হতে ভোলা ডিআরএস



পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের (১০০০ পিএসআইজি) ক্ষমতা সম্পন্ন ৩৩ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ" (Construction of 16"Ø×33Km×1000PSIG Transmission Gas Pipeline from Shahbajpur Gas Field to Bhola DRS). In the meantime DPP of the described project in the prescribed format has been sent to Ministry through Petrobangla with the approval of SGCL Board of Directors to include into the non-approved project list of the Annual Development Plan (ADP) for the FY of 2017-2018.

6.02 Construction of Gas Pipeline Network in the South-West Region of the Country:

As South-West Region Gas Distribution Network Project has been closed, plan has been taken to construct gas network by taking small projects in the franchise area of SGCL to establish the gas pipeline network in the South-West region of the country and to maintain the aim of Government's economic development and industrial flourish. Initiatives have been taken for construction of gas pipeline network to supply gas to Kushtia, Mongla, Bhola Economic Zone and Mongla, Kustia EPZ in the South-West region of the country subject to availability of gas. It will be possible to take initiatives to give gas connection to the industry and power plant by constructing the aforesaid gas pipeline on priority basis as per government decision.

6.03 Gas Supply to the Category of Industry and Captive Power:

Ministry of Power, Energy and Mineral Resources has been withdrawn the embargo on new gas connection for Bhola area and instructed to give gas connection to different categories of customers. As a result, a new window will be opened for industrialization in Bhola area by supplying gas to different industry and captive power. At present the demand of gas in Bhola region is about 40 MMCFD. Approximately 70 MMCFD gas will be needed to supply when Sheltech Ceramics and 95 MW rental power plant of M/S Aggreko International Ltd, Singapore will come into operation. 110 MMCFD gas will be needed to supply to different customers in Bhola area by December'19.

6.04 Land Acquisition/Purchase:

SGCL is a newly formed Company and its functional area is increasing day by day. Like other companies of Petrobangla, SGCL need to build the workshop, testing lab, pipe yard, store, gas station, dormitory and rest house on its own land. In addition, the line pipe and fitting materials purchased for South-West Region Gas Distribution Network Project are being stored in the hired pipe yard and warehouse temporarily during the project implementation period. This line pipes are required to store for longer period due to declaration of project closure and no demand for these pipes in other companies of Petrobangla and BPC at present. With this view steps have been taken to purchase a piece of land of 6 (six) acres in Khulna or in its outskirts, taking approval of Board of Directors' Meeting of SGCL.

6.05 Gas Supply to Khulna 330 MW Dual Fuel Combined Cycle Power Plant:

Bangladesh Power Development Board (BPDB) signed a turnkey contract on 17.11.2016 to establish a 330 MW (actually 357MW) dual fuel combined cycle power plant inside Khulna Power Plant. 65 MMCFD gas will be required to supply in this power plant. Petrobangla has given consent to supply re-gasified LNG to this power plant from 2020 subject to LNG import and increase in gas transmission capacity. If it's possible to supply gas to this power plant a significant increase in revenue income of SGCL will take place.



7.00 Administrative Activities of the Company:

7.01 Manpower:

Respected Shareholders, overall success of a company depends on consolidated and proper administrative system. After establishment of the company, a well disciplined and efficient management team has been created by following various guidelines of the government and Petrobangla to conduct all the activities smoothly. Under the sound administered management of SGCL, employees at all levels with their own experience, skill, tempo and responsibilities are contributing comprehensively to the development of the newly formed company. The Board of Directors approved an organogram on 11 May, 2016 in its 53rd Board Meeting of the company having 217 officers and 305 staffs total of 522 personnel at various levels considering the present and future activities of the company. At present total 46 officers including 25 officials on deputation from Petrobangla and its subsidiary companies and 21 of its own are working in the company. However, amongst the own officers of the company one is working in BCMCL on deputation. Besides, 87 staffs on outsourcing basis and 7 employees are working on temporary basis following a stay order granted by the Hon'ble High Court. All the employees are being paid salary and allowances as per the provision of the company.

7.02 Human Resource Development Activities of the Company:

It's possible to transcendence of the company by development of working environment, acquiring knowledge and proper implementation of experience. In that case, importance of training is inevitable to develop human resources. With this view local and foreign trainings were arranged in this fiscal year. 6 officers attended in foreign training in different subjects during 2016-2017 fiscal year. Under local training program 24 officers participated in training organized by BPI, BIM, NAPD, BSTD, ICMA and Petrobangla during 2016-2017 fiscal year. They will contribute significantly to the development of the company with the achieved knowledge as an outcome of the training.

7.03 Environment Development Related Activities:

Operational and development activities of the company are being carried out abiding the environment and safety rules and regulations. Effort to enhance the consciousness amongst the employees is an on going process. Following the safety rules no environmental or operational accident occurred in the fiscal year of 2016-2017. To implement the development project we collected the environmental clearance certificate from the Department of Environment and followed the terms and conditions of the clearance certificate. Plantation and nursing of trees planted in the regional marketing office campus of the company are continuing to maintain an equilibrium in the environment.

7.04 Safety:

Safety system at the important establishments under SGCL including DRS, RMS and head office in Khulna are taking place with its own management. An odorizer unit has been set at Company's Bhola DRS to prevent accidents from Gas leakage from pipelines. Operation of Emergency Cell is going on to solve emergency complaints of Gas leakages. Besides, a security map is kept at all establishments of company to make security system stronger and the company has formed a committee regarding security.



7.05 National Integrity Strategy:

An ethics committee consisting of five officers of this company has been formed to implement the National Integrity Strategy. The activities of the ethics committee are going on to coordinate with the ethics committee of Petrobangla with a view to proper implementation of the National Integrity Strategy in this company and to take necessary steps according to the evaluation sheet of ministry of Power, Energy and Mineral Resources. In addition, according to the instruction of Petrobangla one officer got foreign training from the innovation team of the company to acquire updated knowledge about implementation of National Integrity Strategy and enhancing the capability. An idea box set in the ground floor of the Head office of the company to be known the idea, recommendation of different persons or organizations to implement National Integrity Strategy.

7.6 Annual Performance Agreement (APA):

Government Performance System established to evaluate the performance system in different organization with qualitative and quantitative measures and Annual Performance Agreement (APA) started under it. According to conventional system ministry of Power, Energy and Mineral Resources signed Annual Performance Agreement with Petrobangla and Petrobangla signed with its all subsidiary companies. To its continuity Annual Performance Agreement has been signed between Petrobangla and Sundarban Gas Company Limited since 2015-2016 fiscal year and achievement against it is being sent to Petrobangla in due time. The Chairman of Petrobangla and the Managing Director of this company has signed the Annual Performance Agreement for the fiscal year of 2016-2017. E-Tendering and online recruitment system implemented to develop the working process and service quality amongst other subjects under the agreement. The achievement against Annual Performance Agreement sending to Petrobangla bi-monthly, quarterly, half-yearly and yearly report. The achievement of Annual Performance Agreement in the fiscal year 2016-2017 is 92%.

7.07 Innovation Activities:

SGCL innovation team formed according to the instruction of Cabinet Division and Petrobangla to bring dynamism into the activities of public administration and enhance the innovative skill to hasten and innovate the easiest way of public service process. This team originate an annual action plan and send to the Ministry through Petrobangla according to the Government guidelines of Originating Innovative Plan and Evaluation-2016. SGCL has been started e-Tendering under e-Response system according to this action plan. Important establishments has been brought under surveillance of CCTV to develop the security service. SGCL is using its own web mails for official purposes. According to the government instruction, training initiative is being taken by SGCL to implement the e-filing system. In addition, SGCL launched a facebook page to publish the success of the company and increase the correlated communications.

7.08 Social Responsibility:

Company management is considering the social responsibility with significant importance. SGCL is playing an important role to the social development providing advertisements/financial aids to different social, cultural, professional and sports organization with keeping provision in the budget. SGCL aided Tk. 1,000,000.00 to the relief fund of honorable Prime Minister for the flood affected people in th fiscal year of 2016-2017. SGCL has been arranging discussion and Milad-Mahfil to its different offices including head office on the occasion of Eid-e-Miladunnabi and the National Mourning Day. SGCL is participating



in different development fairs to inform people about the company. In addition, we celebrate Energy Security Day and attend in Energy Fair with incurred solemnity.

7.09 Sports and Amusements:

With a view to enhance inter personal relationship amongst the officers-staffs and to enhance dynamism in work the Company like past few years has arranged annual sports, cultural program, picnic, iftar party, Eid-e-Miladunnabi and such other social and religious programs this year.

8.00 Other Activities Under Vigilance/Marketing/Revenue Division of the Company:

8.01 Disconnection of Illegal Gas Connection:

Crowned Shareholders, domestic, commercial, industrial and captive gas connections are given only in Bhola district within the franchise area of Sundarban Gas Company Limited. As the company is newly formed, the tendency of illegal gas uses in the franchise area of SGCL is insignificant. Despite that, SGCL formed a 3 (three) members Taskforce to monitor the gas pilferage/illegal gas connection according to the instruction of Petrobangla. Taskforce inspects the customer premises on regular basis and taking instant steps if they find any construction of unauthorized pipeline or gas connection or gas pilferage information according to the Gas Marketing Policy/Gas Act. Total 17 (Seventeen) domestic connections were temporarily disconnected by the Taskforce in the fiscal year of 2016-2017, for using unapproved extra burner beyond approval. The effort is continuing to disconnect the unauthorized gas connection along with publicity for not taking illegal gas connection through miking.

8.02 Issuing Certificate to the Customer:

Certificate regarding gas bill payment status have been sent to all customers to avoid customer harassment and for the confirmation of due bill at the end of every calendar year. According to that, 1220 certificates have been issued to different customers based on "Due Gas Bill Amount"/"No Due" by 31 December, 2016.

8.03 e-GP Implementation :

e-GP has been implemented in this company by registering to CPTU under the e-Governance activities of The Peoples Republic of Bangladesh. One tender has been completed through e-GP and process is ongoing to complete other tenders through e-GP to its continuity. Five employees of the company have been trained on e-GP.

8.04 Construction of Boundary Wall of the Acquired Land :

The activity to identify the boundary of the acquired land, updating papers, land development and construction of boundary wall are under process. The Land development and the construction of boundary wall of Borhanuddin valve station will be completed soon with this continuity.

9.00 Financial Activities and Status of the Company:

9.01 Gas Sales:

Reverend Shareholders, during the financial year 2016-2017 SGCL supplied gas to power, industry, commercial and domestic customer through Bhola transmission and distribution network and from national grid to Bheramara 360 MW power plant. A comparative description of gas sales and sales revenue of the company for the financial year 2016-2017 and 2015-2016 is stated below:

Customer Category	2016- 2017		2015 - 2016	
	Quantity (MMCM)	Sales Amount (Lac Taka)	Quantity (MMCM)	Sales Amount (Lac Taka)
Power	343.147	10088.98	291.079	8208.44
Industrial	0.792	55.46	-	-
Commercial	0.102	12.87	0.049	5.48
Domestic	3.445	269.90	3.446	231.52
Total	347.486	10427.21	294.574	8445.44

In the financial year 2016-2017 company sold total of 347.486 million cubic meter gas in Bholra and Bheramara distribution area which is 52.912 million cubic meter or 17.96% more than that of previous year. In the concerned year Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) enhanced gas price in two times with effect from 01 March 2017 and 01 June 2017. Due to increase gas sales quantity and price, sales revenue increased during the financial year by taka 1981.77 lac (23.46%) as compared to last financial year.

9.02 Income and Expenditure:

A comparative picture of income, expenditure and profit of the company for the financial year 2016-2017 and 2015-2016 is stated below:

Particulars	(Taka in lac)	
	2016 - 2017	2015 - 2016
Gas sales revenue	10427.21	8445.44
Other operational income	334.71	189.43
Total revenue income	10761.92	8634.87
Cost of gas purchased	(9021.79)	(7128.05)
Total distribution cost including depreciation	(1346.89)	(641.39)
Non-operating income	174.68	13.77
Net interest income from bank deposit	62.53	105.94
Beneficiary's' profit participation fund	(31.52)	(49.26)
Net profit before tax	598.93	935.88
Provision for taxation	(209.63)	(327.56)
Net profit after tax	389.30	608.32

In the FY of 2016-2017 earned 10427.21 lac taka from gas sale and 334.71 lac taka from other operational income totaling revenue income of taka 10761.92 lac. This income was 8634.87 lac taka in last year. In FY of 2016-2017 total Revenue expenditure was 10368.68 taking 9021.79 taka as value of purchased gas and 1346.89 lac taka as distribution expenditure. Considering other non-operating income, income from Bank interest, in provision for Labour Participation fund etc, net income before tax deduction and on net income after tax deduction are 598.63 lac taka and 389.30 lac taka respectively in the FY of 2016-2017. Last year it was 935.88 lac taka and 608.32 lac taka respectively.

Though total revenue income of the company in mentioned FY has increased by 24.63% net profit of the company before tax deduction has decreased by 36% as compared to last year due to increase of operational expenditure of this year by 110%.



9.03 Financial Status:

The summary of financial status of the company as reflected in the auditors' report for the financial year 2016-2017 and 2015-2016 is presented below:

(Taka in lac)

Particulars	2016 - 2017	2015 - 2016
Capital and Liabilities:		
Capital	6404.05	6024.74
Loan from Petrobangla	4999.35	4502.35
Loan from GoB	7458.60	7473.60
Foreign Loan	24263.82	23944.23
Security Deposit	330.03	101.81
Total	43455.85	42046.73
Fixed and Current Asset:		
Fixed Asset	4186.06	2317.67
Capital work in Progress	37293.85	38245.43
Fixed Deposit	540.77	517.42
Preliminary expenses	8.64	11.52
Net Current Asset (Current Asset-Current Liabilities)	1426.53	954.69
Total	43455.85	42046.73

During the financial year 2016-2017 capital, loan and liabilities increased by Tk. 1409.12 lac or 3.35% due to undistributed profit of Tk. 389.30 lac transferred to revenue reserve, Tk. 497.00 lac loan received from Petrobangla against payment of arrear CD-VAT of South-West Region Gas Distribution Network Project, Tk. 319.59 lac foreign loan payment by ADB against imported materials price of the project and Tk. 228.22 lac received as customer security deposit from different category of customers against gas connection. In the financial year 2016-2017 fixed assets purchased by company Tk. 350.83 lac, South-West Region Gas Distribution Network Project's pipeline materials of Tk. 226.21 lac, vehicles of Tk. 324.00 lac and project cost of Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin Tk. 1378.08 lac transferred as fixed assets. Also, due to Work-in-progress decreased by Tk. 951.58 lac, fixed deposit increased by Tk. 23.35 lac, preliminary expenses decreased by Tk. 2.88 lac and net current asset increased by Tk. 471.84 lac, total assets of the company increased by Tk. 1409.12 lac or 3.35% over the previous year.

9.04 Financial Review:

In the financial year 2016-2017 total gas sales in power, industry, commercial & domestic category was 347.486 million cubic meter which was 34.144 million cubic meter less from the targeted sale and 52.912 million cubic meter higher than the previous financial year. In this financial year total and net sales revenue decreased by Tk. 545.02 lac and 37.82 lac respectively compared to the targeted revenue due to gas sale from national grid to Bheramara power plant was not in accordance with the target level. However, due to other operational and non-operational income were higher than target, the total income increased by Tk. 260.60 lac compared to the target during the financial year 2016-2017. The actual total cost of distribution including depreciation was Tk. 1346.89 lac in the financial year 2016-2017 which was Tk. 259.11 lac or 16.13% less than the allocated budget of Tk. 1606.00 lac. The actual capital expenditure was Tk. 350.83 lac against the allocated budget of Tk. 489.00 lac. In this financial year all expenditure were incurred within the budget limit.

In the financial year 2016-2017 Current Ratio of the company was 1.28 : 1, Return on capital invested was 1.38%, Return on average net fixed asset was 18.73% and Debt-Equity ratio was 85 : 15. After reviewing this financial indicators it is noted that the liquidity position, rate of profitability and financial solvency of the company have not yet reached to the desired level. It is expected that the financial position of the company will stand on a very sustainable base while the gas sales quantity in Khulna and Bhola distribution area under this company will increase in future.

Valued Shareholders,

I, on behalf of the Board of Directors, express cordial gratitude from the core of my heart to all the esteemed shareholders, the Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, the Planning Commission, District Administration, Law and Security Force, Petrobangla and its subsidiary companies and development partners for extending hands of support for the continuous progress of the company. I also thank all officers and employees of the company for their relentless efforts and services they rendered for the overall development of the company for the financial year 2016-2017 and onwards.

Finally, I convey my heartiest thanks to all of you for giving a patient hearing to the Directors Report as well as for participating the company's 8th Annual General Meeting. Now I would like to present the audited accounts, balance sheet and Auditor's Report and the Directors' Report of financial year 2016-2017 for your kind consideration and approval.



Md. Zakir Hossain
Chairman
Board of Directors, SGCL



Auditors' Report To The Shareholders of Sundarban Gas Company Limited

We have audited the accompanying Statement of Financial Position of Sundarban Gas Company Limited as of 30th June 2017 and the related Statement of Comprehensive Income, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended and a Summary of Significant accounting policies and other explanatory notes.

Management's Responsibility for the financial Statements

Management of the Company is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), Companies Act and other applicable laws & regulations, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we comply with the ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements are free of material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence supporting the amounts and disclosures in the Financial Statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of Financial Statements.

We believe that the audit evidence we obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the Financial Statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), give a true and fair view of the State of Company's affairs as



of 30th June 2017 and of the results of its operations and its Cash Flows for the year then ended and comply with Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- i) We obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- ii) 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;
- iii) The Company's Statement of Financial Position and Statement of Comprehensive Income dealt with by the report are in agreement with the books of account; and
- iv) Expenditures incurred are for the businesses of the Company.

Dated, Dhaka
09 JAN 2018


A B SAHA & CO
Chartered Accountants





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30TH JUNE, 2017

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 2016-2017	Amount (Tk.) 2015-2016
A.	<u>CAPITAL AND RESERVE:</u>		640,404,867.69	602,474,517.19
	Share Capital	5	700.00	700.00
	Equity Investment by Govt.	6	497,240,048.24	498,240,048.24
	Revenue reserve	7	143,164,119.45	104,233,768.95
B.	<u>LONG-TERM BORROWINGS:</u>		3,672,177,198.48	3,592,018,102.28
	Unsecured loan-local sources	8	1,245,795,406.36	1,197,595,406.36
	Unsecured loans- foreign sources	9	2,426,381,792.12	2,394,422,695.92
C.	<u>OTHER LONG-TERM LIABILITIES:</u>			
	Customers security deposits	10	33,003,509.00	10,180,578.00
D.	TOTAL CAPITAL EMPLOYED (A+B+C):		4,345,585,575.17	4,204,673,197.47
	<u>REPRESENTED BY:</u>			
E.	<u>FIXED ASSETS:</u>		4,147,991,427.95	4,056,310,127.68
	Fixed assets at cost	11	487,597,651.39	260,019,199.00
	Less: Accumulated Depreciation		(68,991,224.80)	(28,251,926.02)
			418,606,426.59	231,767,272.98
	Capital work in Progress	12	3,729,385,001.36	3,824,542,854.70
F.	<u>INVESTMENT AND OTHER ASSETS:</u>			
	Fixed Deposits	13	54,077,361.00	51,741,615.00
G.	<u>INTANGIBLE ASSETS:</u>		864,231.60	1,152,308.80
	Preliminary expenses	14	1,440,386.00	1,440,386.00
	Less: Accumulated Amortisation		(576,154.40)	(288,077.20)
H.	<u>CURRENT ASSETS:</u>		650,968,754.94	281,562,822.37
	Inventories of stores and other materials	15	24,446,628.79	14,198,932.85
	Advance, Deposit and Pre-payments	16	70,048,445.40	66,535,739.53
	Trade debtors	17	414,411,593.65	96,217,784.28
	Other Receivable	18	5,318,911.51	13,000.00
	Cash and Cash equivalent	19	136,743,175.59	104,597,365.71





I. CURRENT LIABILITIES (Ii+Iii):		508,316,200.32	186,093,676.38
i) GROUP COMPANY ACCOUNTS		416,121,138.91	111,794,522.74
Liabilities for gas purchase	20	212,965,039.63	56,697,531.68
Liabilities for PDF	21	38,018,180.52	10,111,493.58
Liabilities for BAPEX margin	22	5,709,744.08	1,494,415.17
Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	23	4,758,120.04	1,245,345.95
Liabilities for GDF	24	11,312,302.27	3,028,507.28
Liabilities for Energy security fund	25	82,970,472.70	33,109,963.36
Liabilities for Support for shortfall	26	33,880,820.52	-
Liabilities for transmission charges (GTCL)	27	10,336,485.71	-
Group Company Current Accounts	28	16,169,973.44	6,107,265.72
ii) OTHER CURRENT LIABILITIES		92,195,061.41	74,299,153.64
Creditors and accruals	29	10,931,865.24	12,717,575.00
Beneficiarys' Profit Participation Fund	30	3,969,198.41	5,250,077.31
Provision for Corporate Tax	31	77,293,997.76	56,331,501.33
J. NET CURRENT ASSETS (H-I):		142,652,554.62	95,469,145.99
K. NET ASSETS (E+F+G+J):		4,345,585,575.17	4,204,673,197.47

The accompanying notes form an integral part of this Statement of Financial Position

Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors.


Company Secretary
 Shah Alom Molla
 Company Secretary (C.C)
 Sundarban Gas Company Ltd.
 Khulna.


Managing Director
 Mustaque Ahmed
 Managing Director
 Sundarban Gas Company Ltd.
 (A Company of Petrobangla)


Director
 Mahbubun Nahar
 Director, SGCL Board

This is the Statement of Financial Position which we have referred to our report of even date

Dated, Dhaka
09 JAN 2018


A B SAHA & CO.
 Chartered Accountants





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2017

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 2016-2017	Amount (Tk.) 2015-2016
A. SALES			1,076,191,799.39	863,487,372.62
	Gas sales revenue	32	1,042,720,632.01	844,544,081.52
	Other operational income	33	33,471,167.38	18,943,291.10
B. COST OF SALES (Bi+BiI)			1,036,867,694.55	776,944,696.82
i) PURCHASE COST			902,178,512.73	712,805,325.21
	Gas purchase	34	627,242,538.20	530,722,539.26
	Gas transmission charge	35	11,141,609.42	-
	Price deficit charge	36	111,963,180.52	91,820,362.60
	Gas development charge	37	33,426,819.38	28,277,023.07
	BAPEX margin	38	16,679,312.87	14,139,567.79
	Deficit wellhead margin for BAPEX	39	13,899,427.39	14,743,127.13
	Product price of gas	40	48,698,030.34	33,102,705.36
	Support for shortfall (Net)	41	39,127,594.61	-
ii) ADMINISTRATIVE & OTHER COST			134,689,181.82	64,139,371.61
	Personnel cost	42	80,048,566.22	38,460,373.76
	Professional service	43	1,117,875.00	80,250.00
	Promotional cost	44	3,673,919.00	841,657.00
	Power cost	45	402,009.00	160,715.00
	Communication cost	46	428,596.08	91,455.00
	Transport cost	47	5,750,895.50	5,167,637.00
	Occupancy cost	48	8,665,293.00	2,051,423.00
	Administrative cost	49	3,327,657.33	4,096,876.41
	Miscellaneous cost	50	1,605,882.00	1,194,905.00
	Financial charges	51	86,760.15	74,179.30
	Distribution cost	52	1,476,754.56	1,094,790.00
	Depreciation	53	24,735,896.78	10,537,032.94
	Amortisation	54	288,077.20	288,077.20
	Petrobangla service charge	55	3,081,000.00	-
C. Operating Profit (A-B)			39,324,104.84	86,542,675.82
D. Non-Operational Income		56	17,467,984.00	1,377,528.00
E. Total Income (C+D)			56,792,088.84	87,920,203.82
F. Financial Income:			6,253,013.19	10,593,902.45
	Interest income	57	7,268,103.19	11,105,751.45
	Less: Interest cost	58	(1,015,090.00)	(511,849.00)
G. Net Profit Before Contribution to WPPF (E+F)			63,045,102.03	98,514,106.27
H. Workers Participation in Profit		59	3,152,255.10	4,925,705.32
I. Net Profit Before Tax (G-H)			59,892,846.93	93,588,400.95
J. Provision for Income Tax		60	20,962,496.43	32,755,940.33
K. Net Profit for the Year after Tax (I-J)			38,930,350.50	60,832,460.62




L. Profit Brought Forward From Previous Year	104,233,768.95	43,401,308.33
M. Prior Year Adjustments	-	-
N. Profit Available for Distribution	143,164,119.45	104,233,768.95
O. Appropriation Account:		
Contribution to National Exchequer	-	-
P. Balance transferred to Statement of Financial Position	143,164,119.45	104,233,768.95

The principal Accounting policies and notes attached form an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith

Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors.


Company Secretary
Shah Alom Molla
 Company Secretary (C.C.)
 Sundarban Gas Company Ltd.
 Khulna.


Managing Director
Mustaque Ahmed
 Managing Director
 Sundarban Gas Company Ltd.
 (A Company of Petrobangla)


Director
Mahbubun Nahar
 Director, SGCL Board

This is the Statement of Comprehensive income which we have referred to in our report of even date.

Dated, Dhaka
09 JAN 2018


A B SAHA & CO.
 Chartered Accountants





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

CASH FLOW STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2017

SL. No.	Particulars	Amount (Tk.) 2016-2017	Amount (Tk.) 2015-2016
A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:			
	Net profit/loss for the period	38,930,350.50	60,832,460.62
	Depreciation & Amortisation	25,023,973.98	10,825,110.14
		63,954,324.48	71,657,570.76
	Decrease/(Increase) in Inventories of stores	(10,247,695.94)	(12,070,240.85)
	Decrease/(Increase) in Advance and Deposit	(3,512,705.87)	(36,132,751.01)
	Decrease/(Increase) in Trade debtors	(318,193,809.36)	9,551,720.37
	Decrease/(Increase) in Other Receivable	(5,305,911.51)	235,489.00
	Increase/(Decrease) in Liabilities for gas purchase	156,267,507.95	684,383.83
	Increase/(Decrease) in Liabilities for PDF	27,906,686.94	(15,251,386.72)
	Increase/(Decrease) in Liabilities for BAPEX margin	4,215,328.91	(2,869,097.97)
	Increase/(Decrease) in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	3,512,774.09	(6,936,241.16)
	Increase/(Decrease) in Liabilities for GDF	8,283,794.99	(5,964,728.89)
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Energy security fund	49,860,509.33	33,109,963.36
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Support for shortfall	33,880,820.52	-
	Increase/(Decrease) in Liabilities for transmission charges to GTCL	10,336,485.71	-
	Increase/(Decrease) in Group current A/C.	10,062,707.72	(1,850,691.74)
	Increase/(Decrease) in creditors and accruals	(1,785,709.76)	7,189,893.00
	Increase/(Decrease) in Workers' Profit Participation Fund	(1,280,878.90)	1,724,979.31
	Increase/(Decrease) in Provision for Corporate Tax	20,962,496.42	32,755,940.33
	Net cash from operating activities	48,916,725.73	75,834,801.62
B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:			
	Fixed assets	(227,535,607.39)	(6,015,552.00)
	Project development/Capital WIP	111,118,410.34	(296,141,686.47)
	Fixed Deposits	(2,335,746.00)	(19,385,260.00)
	Net cash from investment activities	(118,752,943.05)	(321,542,498.47)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:			
	Equity Investment by Govt.	(1,000,000.00)	-
	Unsecured loan-local sources	48,200,000.00	18,500,000.00
	Unsecured loans- foreign sources	31,959,096.20	178,233,131.43
	Refundable to Govt. against Project Receipts	-	(33,330.00)
	Customers security deposits	22,822,931.00	1,953,378.00
	Net cash from financing activities	101,982,027.20	198,653,179.43
D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances			
		32,145,809.88	(47,054,517.42)
	Cash and bank balances at the beginning of the year	104,597,365.71	151,651,883.13
	Cash and bank balances at the end of the year	136,743,175.59	104,597,365.71

Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors.


Company Secretary
Shah Alom Molla
Company Secretary (C.C.)
Sundarban Gas Company Ltd.
Khulna.


Managing Director
Mustaque Ahmed
Managing Director
Sundarban Gas Company Ltd.
(A Company of Petrobangla)


Director
Mahbubul Nahar
Director, SGCL Board

As per annexed report of even date




A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

Dated, Dhaka
09 JAN 2018



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June, 2017

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01 July 2016	700.00	498,240,048.24	-	104,233,768.95	602,474,517.19
Equity received from Govt.	-	-	-	-	-
Equity refund	-	(1,000,000.00)	-	-	(1,000,000.00)
Net profit for the year	-	-	-	38,930,350.50	38,930,350.50
Dividend	-	-	-	-	-
Total	700.00	497,240,048.24	-	143,164,119.45	640,404,867.69

Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors.


Company Secretary
Shah Alom Molla
 Company Secretary (C.C.)
 Sundarban Gas Company Ltd.
 Khulna.


Managing Director
Mustaque Ahmed
 Managing Director
 Sundarban Gas Company Ltd.
 (A Company of Petrobangla)


Director
Mahbubun Nahar
 Director, SUGL Board

As per annexed report of even date

Dated, Dhaka
09 JAN 2018


A B SAHA & CO.
Chartered Accountants





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

NOTES TO THE ACCOUNTS
FOR THE PERIOD ENDED 30TH JUNE, 2017

1.0 LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES:

Sundarban Gas Company Limited was incorporated in Bangladesh on 23rd November, 2009 under the Companies Act, 1994 as a Public Limited Company vide Reg. No.-KHC- 855/09. The Company got business commencement certificate on the same date. Since the formation of SGCL on November, 2009 to April, 2013 it did not have any revenue income. Company's income source was created after handing over the Transmission and Distribution line by BAPLEX to SGCL in May, 2013.

2.0 FINANCIAL STRUCTURE:

The company's financial structure comprises:

- 2.1 Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh
- 2.2 Long term loan comprising foreign and local currency loans.

3.0 PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

The Financial Statements of the company have been prepared on a going concern basis under Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) and Bangladesh Accounting Standards (BAS). The formats and instruction of MSIP were followed in preparing and presenting the financial Statements.

4.0 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

4.1 Basis of Accounting

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis under historical cost convention in accordance with Generally Accepted Accounting Principles.

4.2 Fixed Assets (Property, Plant and Equipment)

Tangible Fixed Assets except freehold land are carried at depreciated historical cost.

4.3 Depreciation

Depreciation is charged on all Fixed Assets on straight line basis at rates varying from 2.5% to 20% depending on the category and useful life of Fixed Assets. Depreciation on addition to Fixed Assets is charged from the subsequent quarter of their acquisition as per Petrobangla's Guidelines provided in MSIP and Corporate Accounting Manual.

4.4 Incorporation of Project Cost

Govt. Equity/loan, ADB loan and On-going project expenditure have been incorporated in Company's Books of Accounts as Equity Investment by Govt., Unsecured loan (local/foreign) and Capital work in Progress.

4.5 Revenue:

The company's main source of income comes from sale of gas to different categories of customers at the prices set by Bangladesh Energy Regulatory Commission. Sales are valued on accrual basis except in respect of penalties for late payment by gas customers which are shown on cash basis under the head other operational income.

4.6 Expenditure:

All known expenditure have been accounted for in the final accounts irrespective of whether the same is paid or not up to 30th June, 2017.

4.7 Provision for Tax:

Provision for corporate tax has been made @ 35% on net profit earned during the year as per Income Tax Ordinance, 1984.

4.8 Interest on Foreign Loan:

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. But during the year 2016-2017 no interest was considered on Foreign Loan as per decision of Company Board dated.16.07.2017.

4.9 Beneficiary Profit Participation Fund:

Provision has been made for beneficiary's participation fund @ 5% of net profit and such provision has been shown in the Income Statement as charge and in the Statement of Financial Position as current liabilities.

5.0 SHARE CAPITAL:**a. Authorised Capital:**

The authorized capital of the company is Tk. 3,000,000,000.00 divided into 3,00,00,000 shares of Tk. 100.00 each.

b. Paid up capital:

The paid up capital of the company is Tk. 700.00 divided into seven shares of Tk. 100.00 each.

6.0 EQUITY INVESTMENT BY GOVT.: Tk. 497,240,048.24

Equity portion of ADP released for the project has been treated as Equity investment by Govt. The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	498,240,048.24	498,240,048.24
Addition during the year	-	-
Less: Refund during the year	1,000,000.00	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 497,240,048.24	498,240,048.24

7.0 REVENUE RESERVE: Tk. 143,164,119.45

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	104,233,768.95	43,401,308.33
Retained earning transferred from Income Statement	38,930,350.50	60,832,460.62
Add/(Less) Prior years adjustment	-	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 143,164,119.45	104,233,768.95

8.0 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES (8.1+8.2): Tk. 1,245,795,406.36

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	1,197,595,406.36	1,179,095,406.36
Addition during the year	49,700,000.00	18,500,000.00
	1,247,295,406.36	1,197,595,406.36
Less: Refund during the year	1,500,000.00	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 1,245,795,406.36	1,197,595,406.36

8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk. 499,935,333.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	450,235,333.00	431,735,333.00
Addition during the year	49,700,000.00	18,500,000.00
	499,935,333.00	450,235,333.00
Less: Refund during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 499,935,333.00	450,235,333.00

**8.2 LOAN FROM GOB: Tk. 745,860,073.36**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	747,360,073.36	747,360,073.36
Received during the year	-	-
	<u>747,360,073.36</u>	<u>747,360,073.36</u>
Less: Refund during the year	1,500,000.00	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>745,860,073.36</u>	<u>747,360,073.36</u>

9.0 UNSECURED LOAN-FOREIGN SOURCES: Tk. 2,426,381,792.12

Amount paid by ADB against foreign procurements has been treated as ADB Loan :

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	2,394,422,695.92	2,216,189,564.49
Addition during the year	31,959,096.20	178,233,131.43
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>2,426,381,792.12</u>	<u>2,394,422,695.92</u>

10.0 CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS: Tk. 33,003,509.00

The above balance represents deposits by the customers as security against gas connection.

<u>Customers category</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Domestic	4,646,499.00	4,468,180.00
Commercial	342,398.00	342,398.00
Industrial	14,792,739.00	2,506,500.00
Captive power	13,221,873.00	2,863,500.00
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>33,003,509.00</u>	<u>10,180,578.00</u>

11.0 FIXED ASSETS: Tk. 418,606,426.59

The above balance represents the written down value as on 30.06.17 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	260,019,199.00	254,003,647.00
Addition during the year	227,912,186.39	6,015,552.00
Adjustment during the year	(333,734.00)	-
	<u>487,597,651.39</u>	<u>260,019,199.00</u>
Less: Accumulated depreciation :		
Opening balance	28,251,926.02	17,714,893.08
Charged during the year	24,735,896.78	10,537,032.94
Adjustment during the year	16,003,402.00	-
	<u>68,991,224.80</u>	<u>28,251,926.02</u>
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>418,606,426.59</u>	<u>231,767,272.98</u>



12.0 CAPITAL WORK IN PROGRESS (12.1+12.2+12.3): Tk. 3,729,385,001.36

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	3,824,542,854.70	3,528,401,168.23
Addition during the year	110,972,762.58	300,600,528.47
	<u>3,935,515,617.28</u>	<u>3,829,001,696.70</u>
Adjustment during the year	(206,130,615.92)	(4,458,842.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>3,729,385,001.36</u>	<u>3,824,542,854.70</u>

12.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-COMPANY'S INVESTMENT: Tk. 132,726,963.81

The above balance represents the 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 has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	53,782,737.59	4,717,445.00
Addition during the year	78,944,226.22	49,065,292.59
	<u>132,726,963.81</u>	<u>53,782,737.59</u>
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>132,726,963.81</u>	<u>53,782,737.59</u>

12.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 3,596,658,037.55

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	3,632,994,535.36	3,448,680,038.26
Addition during the year	32,028,536.36	188,773,339.10
	<u>3,665,023,071.72</u>	<u>3,637,453,377.36</u>
Adjustment during the year	(68,365,034.17)	(4,458,842.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>3,596,658,037.55</u>	<u>3,632,994,535.36</u>

12.3 CAPITAL WORK IN PROGRESS (EGDNB)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 00

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	137,765,581.75	75,003,684.97
Addition during the year	-	62,761,896.78
	<u>137,765,581.75</u>	<u>137,765,581.75</u>
Adjustment during the year	(137,765,581.75)	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>-</u>	<u>137,765,581.75</u>

**13.0 FIXED DEPOSITS: Tk. 54,077,361.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Fixed Deposits		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013634	36,083,944.00	34,512,115.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030484	7,409,411.00	7,094,500.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030494	5,292,003.00	5,067,500.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030504	5,292,003.00	5,067,500.00
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 54,077,361.00	51,741,615.00

14.0 INTANGIBLE ASSETS: Tk. 864,231.60

The above balance represents the written down value of preliminary expenses as on 30.06.2017 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	1,440,386.00	1,440,386.00
Less: Accumulated amortisation:		
Opening balance	288,077.20	288,077.20
Charged during the year	288,077.20	-
	576,154.40	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 864,231.60	1,152,308.80

15.0 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 24,446,628.79

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Stationery stores	14,231.82	41,731.69
Electrical & electronic stores	12,375.00	53,320.00
Pipeline material stores	24,325,360.33	14,028,447.26
Printing material stores	94,661.64	75,433.90
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 24,446,628.79	14,198,932.85

16.0 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS (16.1+16.2+16.3): Tk. 70,048,445.40

Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	66,535,739.53	30,402,988.52
Addition during the year:		
Deposit	-	-
Advance Tax	24,832,285.03	27,612,777.68
Other advance	8,003,737.00	19,060,181.00
	99,371,761.56	77,075,947.20
Adjustment during the year	(29,323,316.16)	(10,540,207.67)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 70,048,445.40	66,535,739.53



**16.1 DEPOSIT: Tk. 2,160.58**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	2,571,600.74	13,111,808.41
Addition during the year	-	-
	<u>2,571,600.74</u>	<u>13,111,808.41</u>
Adjustment during the year	(2,569,440.16)	(10,540,207.67)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>2,160.58</u>	<u>2,571,600.74</u>

16.2 ADVANCE TAX: Tk. 69,736,242.82

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	44,903,957.79	17,291,180.11
Advance Tax during the year	24,832,285.03	27,612,777.68
	<u>69,736,242.82</u>	<u>44,903,957.79</u>
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>69,736,242.82</u>	<u>44,903,957.79</u>

16.3 OTHER ADVANCE: Tk. 310,042.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	19,060,181.00	-
Advance paid during the year	8,003,737.00	19,060,181.00
	<u>27,063,918.00</u>	<u>19,060,181.00</u>
Adjustment during the year	(26,753,876.00)	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>310,042.00</u>	<u>19,060,181.00</u>

17.0 TRADE DEBTORS : Tk. 414,411,593.65

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

<u>Category of customers</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Power (PDB)	409,451,736.87	93,353,199.96
Industrial	768,490.03	-
Domestic	3,955,785.57	2,786,682.57
Commercial	235,581.18	77,901.75
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>414,411,593.65</u>	<u>96,217,784.28</u>



**18.0 OTHER RECEIVABLES : Tk. 5,318,911.51**

The above balance represents receivable against Support for shortfall from Petrobangla & Misc. recoverable.

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	13,000.00	248,489.00
Addition during the year:		
Petrobangla Support for shortfall	5,305,293.51	-
Other Receivable	618.00	-
	<u>5,318,911.51</u>	<u>248,489.00</u>
Adjustment during the year	-	(235,489.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>5,318,911.51</u>	<u>13,000.00</u>

19.0 CASH AND CASH EQUIVALENT: Tk. 136,743,175.59

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Cash in hand	-	-
Cash at bank		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000478	-	16,277,029.67
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	58,154.00	57,471.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-3000042	-	28,448,205.13
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000030	67,304,524.75	-
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000031	16,801,663.67	-
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	23,721,284.21	19,917,624.54
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	1,023,955.13	10,467,251.08
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-041	3,076,161.21	2,305,306.42
IFIC Bank Ltd., Bhola Branch, A/c No. 5202-088435-041	703,939.21	57,277.86
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	23,936,246.34	584,280.34
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	117,247.07	9,647,277.07
Agrani Bank Ltd., Wasa Cor. Branch, Bank A/c No. 0200004316201	-	16,835,642.60
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>136,743,175.59</u>	<u>104,597,365.71</u>

20.0 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (20.1+20.2): Tk. 212,965,039.63

The above balance represents outstanding amount payable to BAPEX & BGFCL against their share of production margin and SD-VAT on total gas purchase quantity. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	56,697,531.68	56,013,147.85
Add: Payable for the year	627,242,538.20	530,722,539.26
	<u>683,940,069.88</u>	<u>586,735,687.11</u>
Less: Paid during the year	470,975,030.25	530,038,155.43
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>212,965,039.63</u>	<u>56,697,531.68</u>

**20.1 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (BAPEX): Tk. 91,933,007.62**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	56,697,531.68	56,013,147.85
Add: Payable for the year	500,804,849.25	530,722,539.26
	557,502,380.93	586,735,687.11
Less: Paid during the year	465,569,373.31	530,038,155.43
Balance as at 30th June 2017	Tk. 91,933,007.62	56,697,531.68

20.2 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (BGFCL): Tk. 121,032,032.01

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	126,437,688.95	-
	126,437,688.95	-
Less: Paid during the year	5,405,656.94	-
Balance as at 30th June 2017	Tk. 121,032,032.01	-

21.0 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 38,018,180.52

The above balance represents outstanding PDF margin payable to Petrobangla. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	10,111,493.58	25,362,880.29
Add: Payable for the year	111,963,180.52	91,820,362.60
	122,074,674.10	117,183,242.89
Less: Paid during the year	84,056,493.58	107,071,749.31
Balance as at 30th June 2017	Tk. 38,018,180.52	10,111,493.58

22.0 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN: Tk. 5,709,744.08

The above balance represents outstanding BAPEX margin payable to BAPEX for exploration. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	1,494,415.17	4,363,513.14
Add: Payable for the year	16,679,312.87	14,139,567.79
	18,173,728.04	18,503,080.93
Less: Paid during the year	12,463,983.96	17,008,665.76
Balance as at 30th June	Tk. 5,709,744.08	1,494,415.17

23.0 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 4,758,120.04

The above balance represents outstanding amount of Deficit wellhead margin for BAPEX against sale of Gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	1,245,345.95	8,181,587.11
Add: Payable for the year	13,899,427.39	14,743,127.13
	15,144,773.34	22,924,714.24
Less: Paid during the year	10,386,653.30	21,679,368.29
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 4,758,120.04	1,245,345.95



**24.0 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 11,312,302.27**

The above balance represents outstanding Gas Development Fund payable to Petrobangla. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	3,028,507.28	8,993,236.18
Add: Payable for the year	33,426,819.38	28,277,023.07
	36,455,326.66	37,270,259.25
Less: Paid during the year	25,143,024.39	34,241,751.97
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 11,312,302.27	3,028,507.28

25.0 PAYABLE FOR ENERGY SECURITY FUND: Tk. 82,970,472.70

The above balance represents outstanding product price payable to 'Energy Security Fund' as per order of BERCL for sale of Gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	33,109,963.36	-
Add: Payable for the year	49,999,801.34	33,109,963.36
	83,109,764.70	33,109,963.36
Less: Paid/adjustment during the year	139,292.00	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 82,970,472.70	33,109,963.36

26.0 PAYABLE FOR SUPPORT FOR SHORTFALL: Tk. 33,880,820.52

The above balance represents outstanding amount of Support for shortfall payable to Petrobangla as per order of BERCL for sale of Gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	44,432,888.12	-
	44,432,888.12	-
Less: Paid/adjustment during the year	10,552,067.60	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 33,880,820.52	-

27.0 PAYABLE FOR GAS TRANSMISSION CHARGE: Tk. 10,336,485.71

The above balance represents outstanding Gas transmission charge payable to GTCL against gas purchase from BGFCL. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	11,141,609.42	-
	11,141,609.42	-
Less: Paid/adjustment during the year	805,123.71	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 10,336,485.71	-


28.0 GROUP CURRENT A/C.: Tk. 16,169,973.44

The above balance represents the net balance of day to day transaction with Petrobangla and different companies under Petrobangla. Organisation/Company wise break up is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Petrobangla	2,151,604.88	185,276.18
TGTDCL	2,350,488.90	1,970,263.00
BGFCL	480,512.38	644,841.90
PGCL	3,028,494.00	-
JGTDSL	1,829,244.00	-
KGDCL	1,387,886.60	496,413.00
GTCL	1,263,822.75	1,147,019.60
BCMCL	195,172.46	973,607.00
MGMCL	851,747.47	649,214.38
BGDCL	2,631,000.00	40,630.66
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 16,169,973.44	6,107,265.72

28.1 PETROBANGLA CURRENT A/C.: Tk. 2,151,604.88

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	185,276.18	823,326.00
Addition during the year	3,536,498.27	2,275,300.18
	3,721,774.45	3,098,626.18
Payment during the year	(1,570,169.57)	(2,913,350.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 2,151,604.88	185,276.18

28.2 TGTDCL CURRENT A/C.: Tk. 2,350,488.90

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	1,970,263.00	1,763,742.00
Addition during the year	1,861,597.90	1,775,268.00
	3,831,860.90	3,539,010.00
Payment during the year	(1,481,372.00)	(1,568,747.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 2,350,488.90	1,970,263.00

28.3 BGFCL CURRENT A/C.: Tk. 480,512.38

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	644,841.90	831,824.30
Addition during the year	2,483,258.44	2,881,232.60
	3,128,100.34	3,713,056.90
Payment during the year	(2,647,587.96)	(3,068,215.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 480,512.38	644,841.90



**28.4 PGCL CURRENT A/C.: 3,028,494.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	-	780,583.00
Addition during the year	3,725,990.00	49,064.00
	<u>3,725,990.00</u>	<u>829,647.00</u>
Payment during the year	(697,496.00)	(829,647.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>3,028,494.00</u>	<u>-</u>

28.5 JGTDSL CURRENT A/C.: 1,829,244.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	-	800,464.00
Addition during the year	9,009,508.00	-
	<u>9,009,508.00</u>	<u>800,464.00</u>
Payment during the year	(7,180,264.00)	(800,464.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>1,829,244.00</u>	<u>-</u>

28.6 KGDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,387,886.60

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	496,413.00	1,305,273.00
Addition during the year	1,795,061.60	496,412.00
	<u>2,291,474.60</u>	<u>1,801,685.00</u>
Payment during the year	(903,588.00)	(1,305,272.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>1,387,886.60</u>	<u>496,413.00</u>

28.7 GTCL CURRENT A/C.: Tk. 1,263,822.75

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Opening balance	1,147,019.60	226,905.62
Addition during the year	1,263,822.75	1,147,019.60
	<u>2,410,842.35</u>	<u>1,373,925.22</u>
Payment during the year	(1,147,019.60)	(226,905.62)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>1,263,822.75</u>	<u>1,147,019.60</u>

28.8 BCMCL CURRENT A/C.: Tk. 195,172.46

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	973,607.00	1,212,514.54
Addition during the year	195,172.46	2,190,124.00
	<u>1,168,779.46</u>	<u>3,402,638.54</u>
Payment during the year	(973,607.00)	(2,429,031.54)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>195,172.46</u>	<u>973,607.00</u>

28.9 MGMCL CURRENT A/C.: Tk. 851,747.47

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	649,214.38	184,075.00
Addition during the year	13,240,076.65	2,965,139.38
	<u>13,889,291.03</u>	<u>3,149,214.38</u>
Payment during the year	(13,037,543.56)	(2,500,000.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>851,747.47</u>	<u>649,214.38</u>

28.10 BGDCL CURRENT A/C.: Tk. 2,631,000.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	40,630.66	-
Addition during the year	6,938,981.00	40,630.66
	<u>6,979,611.66</u>	<u>40,630.66</u>
Payment during the year	(4,348,611.66)	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>2,631,000.00</u>	<u>40,630.66</u>

29.0 CREDITOR AND ACCRUALS: Tk. 10,931,865.24

This represents security/earnest/retention money payable to contractors/suppliers and accruals & provision for trade creditors for goods, services & other finance.

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Security & earnest money - Contractors/suppliers	3,127,118.00	2,819,068.00
Contractors retention money	37,316.00	152,814.00
VAT deducted at sources from contractors & suppliers	-	245,725.00
IT deducted at sources from contractors & suppliers	-	44,067.00
Trade creditors for goods, services & works	2,804,569.78	5,887,953.00
Provision for expenses	1,396,999.00	-
Interest payable-Local loan	1,817,350.00	802,260.00
Deposit from customers for work	1,748,512.46	2,765,688.00
Balance as at 30th June, 2017	Tk. <u>10,931,865.24</u>	<u>12,717,575.00</u>

**30.0 BENEFICIARYS' PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk. 3,969,198.41**

The above balance represents Beneficiaries' Profit Participation Fund which has been determined as per Bangladesh Labour (Amended) Act'2013 and on the basis of current year's net profit as defined in clause 3 of section 119 of the Companies Act'1994. Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	5,250,077.31	3,525,098.00
Payable for the year	3,152,255.10	4,925,705.31
	8,402,332.41	8,450,803.31
Payment during the year	(4,433,134.00)	(3,200,726.00)
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 3,969,198.41	5,250,077.31

31.0 PROVISION FOR CORPORATE TAX: Tk. 77,293,997.76

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35.00% on net profit. Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Opening balance	56,331,501.33	23,575,561.00
Provision for the year	20,962,496.43	32,755,940.33
	77,293,997.76	56,331,501.33
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 77,293,997.76	56,331,501.33

32.0 GAS SALES REVENUE : Tk. 1,042,720,632.01

Customer category wise break up of gas sales are as follows:

<u>Category of Customer</u>	<u>2016-2017</u>		<u>2015-2016</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power	343,146,638.55	1,008,897,953.76	291,079,399.09	820,843,905.42
Industrial	791,614.43	5,545,423.03	-	-
Commercial	102,458.64	1,287,344.22	48,590.22	547,835.14
Domestic	3,444,973.11	26,989,911.00	3,446,339.66	23,152,340.96
	347,485,684.73	1,042,720,632.01	294,574,328.97	844,544,081.52

33.0 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 33,471,167.38

Break up of other operational income are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>
Connection charges	12,974.00	371,720.00
Commissioning fees	35,952.00	-
Disconnection/Re-connection fees	145,145.02	-
Late payment penalties	207,696.00	249,750.00
Meter rent	164,188.00	28,400.00
Gas sales to minimum charge	3,547.21	52,314.61
Energy Metering Value	32,901,665.15	18,241,106.49
Balance as at 30th June, 2017	Tk. 33,471,167.38	18,943,291.10

**34.0 GAS PURCHASE: Tk. 627,242,538.20**

The above balance represents the SD-VAT & wellhead margin on gas purchase from BAPEX & BGFCL. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	343,146,638.55	609,428,430.06	291,049,183.62	516,903,350.11
Industrial	791,614.43	3,112,627.93	-	-
Commercial	102,458.64	663,214.78	48,580.37	312,178.37
Domestic	3,444,973.11	14,038,265.43	3,445,799.01	13,507,010.78
	347,485,684.73	627,242,538.20	294,543,563.00	530,722,539.26

35.0 GAS TRANSMISSION CHARGE: Tk. 11,141,609.42

The above balance represents the Gas transmission charge on gas purchase from BGFCL. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	71,192,392.43	11,141,609.42	-	-
	71,192,392.43	11,141,609.42	-	-

36.0 PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 111,963,180.52

Price Deficit Fund (PDF) has been created to cover the deficit payment of gas bill purchase from International Oil Companies (IOC). Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	343,146,638.55	108,777,484.42	291,079,399.09	89,338,539.36
Industrial	791,614.43	606,376.65	-	-
Commercial	102,458.64	136,833.51	48,590.22	64,782.46
Domestic	3,444,973.11	2,442,485.94	3,446,339.66	2,417,040.78
	347,485,684.73	111,963,180.52	294,574,328.97	91,820,362.60

37.0 GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 33,426,819.38

Gas Development Fund (GDF) has been introduced in gas tariff for undertaking intensive performance for gas exploration and production activities. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	343,146,638.55	32,255,784.02	291,079,399.09	27,361,463.51
Industrial	791,614.43	224,026.88	-	-
Commercial	102,458.64	57,171.92	48,590.22	27,113.34
Domestic	3,444,973.11	889,836.55	3,446,339.66	888,446.21
	347,485,684.73	33,426,819.38	294,574,328.97	28,277,023.07

38.0 BAPEX MARGIN: Tk. 16,679,312.87

It represents the contribution to BAPEX on gas purchase calculated @ 0.048/CM. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	343,146,638.55	16,471,038.65	291,079,399.09	13,971,811.16
Industrial	791,614.43	37,997.49	-	-
Commercial	102,458.64	4,918.01	48,590.22	2,332.33
Domestic	3,444,973.11	165,358.71	3,446,339.66	165,424.30
	347,485,684.73	16,679,312.87	294,574,328.97	14,139,567.79

39.0 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 13,899,427.39

It represents the Deficit Wellhead Margin for BAPEX calculated @ 0.04/CM. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	343,146,638.55	13,725,865.54	291,079,399.09	14,576,806.11
Industrial	791,614.43	31,664.58	-	-
Commercial	102,458.64	4,098.35	48,590.22	2,053.39
Domestic	3,444,973.11	137,798.92	3,446,339.66	164,267.63
	347,485,684.73	13,899,427.39	294,574,328.97	14,743,127.13



**40.0 PRODUCT PRICE OF GAS: Tk. 48,698,030.34**

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. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	343146638.5	42378609.86	232406796.1	28702239.32
Industrial	791,614.43	1,004,954.52	-	-
Commercial	102,458.64	256,556.43	46,394.58	116,172.03
Domestic	3,444,973.11	5,057,909.52	2,918,058.85	4,284,294.01
Total	347,485,684.73	48,698,030.34	235,371,249.57	33,102,705.36

41.0 SUPPORT FOR SHORTFALL : Tk. 39,127,594.61

Support for shortfall has been introduced in gas tariff by BERC to meet the revenue deficit of gas production, transmission & distribution sector with effect from 01.03.2017. After deducting the SGCL's portion of distribution margin from support for shortfall net amount has been shown as cost of support for shortfall. Details are as follows:

Particulars	2016-2017		2015-2016	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	172,676,234.98	41,224,433.05	-	-
Industrial	318,330.30	209,941.78	-	-
Commercial	35,092.62	123,414.07	-	-
Domestic	1,101,916.83	2,875,099.21	-	-
Total	174,131,574.73	44,432,888.12	-	-
Less SGCL portion :				
Power	172,676,234.98	5,232,089.92	-	-
Industrial	318,330.30	16,012.01	-	-
Commercial	35,092.62	1,765.16	-	-
Domestic	1,101,916.83	55,426.42	-	-
SGCL portion	174,131,574.73	5,305,293.51	-	-
Support for shortfall (Net)	-	39,127,594.61	-	-

42.0 PERSONNEL COST: Tk. 80,048,566.22

Particulars	Amount 2016-2017	Amount 2015-2016
Officers' salaries (basic)	23,339,287.67	9,533,439.36
Officers' dearness allowance	319,043.17	-
Incentive Bonus (officer)	2,475,198.46	798,734.00
Festival Bonus (officers)	3,308,800.00	1,496,780.00
Bengali new year allowance-officer	228,688.00	127,214.00
Other honorarium	1,389,720.00	413,010.00
Charge allowance	25,500.00	46,143.00
Conveyance allowance	2,512.00	3,580.00
Entertainment allowance	94,749.96	14,400.00
Gas subsidy (officers)	443,695.12	238,248.08
Medical allowance-Officer	710,439.32	174,073.50
Family Medical allowance-officers	154,847.65	-
Servant allowance	72,011.19	13,100.00
Washing allowance officers	47,506.22	6,720.00
Sweeper allowance	8,000.00	11,900.00
Other allowance	210,664.27	219,280.60
Wages of casual labour	19,376,530.00	15,372,546.00
Education allowance – officer	186,406.34	13,535.48
House rent allowance- Officer	8,693,020.42	2,380,169.35
Gardener/Security guard allowance	-	4,800.00
Electricity (celling)	98,134.00	196,994.00
Residential telephone	122,349.00	68,951.00
Water & Sewarage	6,940.00	-
Co's contribution to pension	1,461,190.27	583,219.20
Co's contribution to provident fund	1,795,209.85	354,139.06



Group insurance premiums	722,722.00	62,030.00
Gratuity officers	1,455,484.92	278,116.00
Liveries and uniforms-officer	741,073.00	333,105.00
Lunch subsidy-officer	328,567.71	70,670.13
Scholarships & Stipends	7,200.00	1,050.00
Leave pay	602,315.43	131,412.00
LFA-officer	1,516,695.00	297,650.00
Recruitment expenses	4,592,700.00	78,375.00
Other transfer expenses	521,038.00	170,292.00
Picnic expenses	389,906.00	199,070.00
Religious functions for personnel	30,000.00	42,540.00
Training - Local	169,354.00	134,720.00
Training - Foreign	4,401,067.25	4,590,367.00

Tk. 80,048,566.22 38,460,373.76

43.0 PROFESSIONAL SERVICE: Tk. 1,117,875.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
External Audit fees	50,000.00	40,000.00
Legal Expences	1,067,875.00	40,250.00
Tk.	<u>1,117,875.00</u>	<u>80,250.00</u>

44.0 PROMOTIONAL COST: Tk. 3,673,919.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Entertainment- MD's office	49,429.00	27,145.00
Other entertainment- local	246,436.00	291,786.00
Advertisement-Promotional	63,000.00	99,000.00
Promotional films	264,000.00	331,500.00
Subscriptions & donations	2,100,000.00	-
Other promotional cost	951,054.00	92,226.00
Tk.	<u>3,673,919.00</u>	<u>841,657.00</u>

45.0 POWER COST: Tk. 402,009.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
LP Gas -Domestic use	2,200.00	-
Electricity	380,526.00	160,715.00
Other Fuel	14,753.00	-
R & M -Electrical utilities & equipment	4,530.00	-
Tk.	<u>402,009.00</u>	<u>160,715.00</u>

46.0 COMMUNICATION COST: Tk. 428,596.08

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Telephone Expences	246,412.08	46,114.00
Postage expenses	55,172.00	13,445.00
Network services	127,012.00	31,896.00
Tk.	<u>428,596.08</u>	<u>91,455.00</u>



**47.0 TRANSPORT COST: Tk. 5,750,895.50**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
POL for own vehicles	1,044,881.00	303,854.00
Vehicle insurance	1,058,530.00	219,193.00
Vehicle tax & licences	71,752.00	56,450.00
Repair & Maintenance-Vehicles	574,406.00	69,540.00
Officer Travelling Local	2,994,951.50	1,006,885.00
Staff travelling Local	6,375.00	4,318.00
Transport rent	-	3,393,497.00
Other vehicle hire	-	100,900.00
Handling & carrying-condensate	-	13,000.00
Tk.	5,750,895.50	5,167,637.00

48.0 OCCUPANCY COST: Tk. 8,665,293.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Office Rent	7,111,928.00	1,446,950.00
Soft furnishings	273,144.00	34,160.00
Non-capitalised furniture & fittings	82,040.00	-
Non-capitalised Equi. & appliances	193,353.00	5,983.00
Crockeries and cutleries	47,175.00	505.00
Repair & Maintenance office Building	507,238.00	277,987.00
Repair & Maint. Stores	61,654.00	-
Repair & Maint. office Furnitur & Fix	97,927.00	10,185.00
Repair & Maint. Office equipment	28,069.00	11,740.00
Repair & Maint. land, roads & rights of way	5,700.00	-
Electrical & Electronic Consumables	150,549.00	205,268.00
Rates & taxes	54,891.00	-
Water & Sewerage	6,993.00	14,950.00
Office cleaning	44,632.00	43,695.00
Tk.	8,665,293.00	2,051,423.00

49.0 ADMINISTRATIVE COST: Tk. 3,327,657.33

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Office Stationery & Printing	445,063.13	411,097.41
Newspaper & Books	29,446.00	23,344.00
Other Office Consumeables	35,740.00	12,697.00
Computer equipment & maintenance	16,567.00	1,450.00
Computer Stationary	41,990.00	37,957.00
Advertisement-Tenders	526,279.20	694,424.00
Board Expenses	1,058,634.00	670,144.00
AGM Expenses	999,938.00	2,000,663.00
Annual Report Printing	174,000.00	245,100.00
Tk.	3,327,657.33	4,096,876.41

50.0 MISCELLANEOUS COST: Tk. 1,605,882.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Land & land development tax	227,598.00	413,830.00
BERC License fee/application fee	842,955.00	700,000.00
Parking, Feri & others	26,046.00	8,930.00
Tree plantation	1,500.00	-



Name plate for officers	9,515.00	-
Accounting Software Purchase	295,000.00	-
Office shifting (Dhaka Khulna & Kustia)	190,823.00	-
Drum purchase for condensate	-	27,300.00
Grass cutting Bhola office	-	14,500.00
VIP crest & flower bucket	-	16,500.00
Miscellaneous	12,445.00	13,845.00
Tk.	1,605,882.00	1,194,905.00

51.0 FINANCIAL CHARGES: Tk. 86,760.15

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Bank Charge	86,760.15	74,179.00
Tk.	86,760.15	74,179.00

52.0 DISTRIBUTION COST: Tk. 1,476,754.56

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
R & M- transmission lines	79,113.78	400,440.00
R & M- distribution lines	185,775.66	137,819.00
R & M- CGS, TBS and DRS	1,135,880.12	549,781.00
R & M- regulating & metering stations	27,335.00	-
Daily labour expenses	46,500.00	6,750.00
Disconnection & reduction of system loss	2,150.00	-
Tk.	1,476,754.56	1,094,790.00

53.0 DEPRECIATION CHARGES: Tk. 24,735,896.78 (As Per Schedule -A)

54.0 AMORTISATION CHARGES: Tk. 288,077.20

This represents amortisation charges against Preliminary expenses as per approval of SGCL Board.

55.0 PETROBANGLA SERVICE CHARGES: Tk. 3,081,000.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Petrobangla service charges	3,081,000.00	-
Tk.	3,081,000.00	-

56.0 NON- OPERATIONAL INCOME: Tk. 17,467,984.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2016-2017</u>	<u>Amount 2015-2016</u>
Sale of bill books & application forms	1,320.00	64,020.00
Recruitment application fee	1,841,400.00	-
Income from consultancy services	15,337,622.00	849,578.00
Sale of tender document	132,000.00	428,200.00
Enlistment and renewal fees	67,957.00	-
Other rental income	29,160.00	-
Recovery against transport use	16,000.00	2,400.00
Other penalties & fine received	39,025.00	-
Demurrage charge received	3,500.00	33,330.00
Tk.	17,467,984.00	1,377,528.00



**57.0 INTEREST INCOME: Tk. 7,268,103.19****Particulars**

	Amount 2016-2017	Amount 2015-2016
Interest income on SND A/c	4,659,495.19	8,447,128.45
Interest income on FDR A/c	2,608,608.00	2,658,623.00
Tk.	7,268,103.19	11,105,751.45

58.0 INTEREST COST: Tk. 1,015,090.00**Particulars**

	Amount 2016-2017	Amount 2015-2016
Loan interest-Petrobangla loan	1,015,090.00	511,849.00
Tk.	1,015,090.00	511,849.00

59.0 BENEFICIARY'S PARTICIPATION IN PROFIT: Tk. 3,152,255.10

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

60.0 PROVISION FOR TAXATION: Tk. 20,962,496.43

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35.00% on net profit earned during the year.

61.0 GENERAL:**61.1 Capital Expenditure Commitment**

There were no capital expenditures contracted and incurred or provided as on 30 June 2017.

61.2 Claims not Acknowledged

There is no claim against the Company not acknowledged as debt as on 30 June 2017.

61.3 Credit Facilities not Availed

There is no credit facilities available to the Company but not availed of as on 30 June 2017 under any contract, other than trade credit available in the ordinary course of business.

61.4 Commission, Brokerage or Discount Against Sales

No commission, brokerage or discount was incurred or paid by the Company against sale during the period from 01 July 2016 to 30 June 2017.

61.5 Directors Responsibility of the Financial Statements

The Board of Directors takes the responsibility for the preparation and presentation of these financial statements.

61.6 Rearrangement/Reclassified/Re-statement of Last Year Figures

To facilitate comparison, certain relevant balances pertaining to the previous year have been rearranged, reclassified or re-stated whenever considered necessary to conform to current year presentation.

61.7 All shares have been fully called and paid up.**61.8 Auditors are paid only statutory audit fees.****61.9 No foreign exchange was remitted to the relevant shareholders during the period under audit.****61.10 No amount of money was expended by the company for re-compensating any members of the Board for special service rendered.****61.11 There was no bank guarantee issued by the company on behalf of Directors.****61.12 Going Concern:**

The company has adequate resources to continue in operation for foreseeable future and hence, the financial statements have been prepared on going concern basis. As per management assessment there are no material uncertainty related to events or condition which may have significant doubt upon the company's ability to continue as a going concern.



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100



Schedule-A

Schedule of Fixed Assets

As at 30 June, 2017

SL. No.	Name of Assets	Cost				Rate of Depreciation	Depreciation				Written down value 30.06.2017		
		Balance as on 30.06.2016	Adjustment during the year	Project portion	Addition during the year Company portion		Total	Balance as on 30.06.2017	Adjustment during the year	Charged during the year		Balance as on 30.06.2017	
1	2	3	4	5	6	7	8=3+4+7	9	10	11	12	13=10+11+12	14=8-13
01.	Freehold Land	37,366,379.00	-	-	-	-	37,366,379.00	Nil	-	-	-	-	37,366,379.00
02.	Freehold concrete/brick structures	7,082,424.00	-	-	-	-	7,082,424.00	2.50%	530,749.58	-	177,060.60	707,810.18	6,374,613.83
03.	Sheds and temporary structures	1,651,968.00	-	-	-	-	1,651,968.00	10.00%	495,590.40	-	165,196.80	660,787.20	991,180.80
04.	Walls and storeyards	5,811,571.00	-	-	-	-	5,811,571.00	5.00%	871,735.65	-	290,578.55	1,162,314.20	4,649,256.80
05.	Other construction	394,800.00	-	-	-	-	394,800.00	2.50%	19,797.19	-	9,870.00	29,667.19	365,132.81
06.	Furniture & Fixture	2,278,116.00	-	12,500.00	1,740,739.00	1,753,239.00	4,031,355.00	10.00%	571,176.08	1,250.00	318,535.55	890,961.63	3,140,393.38
07.	Domestic Appliances	54,900.00	-	-	25,000.00	25,000.00	79,900.00	15.00%	-	-	9,172.50	9,172.50	70,727.50
08.	Office Equipment	82,598.00	-	-	-	-	82,598.00	15.00%	48,869.10	-	12,389.70	61,258.80	21,339.20
09.	Telecom & Computer	1,185,993.00	-	470,658.00	698,426.00	1,169,084.00	2,355,077.00	15.00%	382,829.37	41,595.00	252,148.83	676,573.20	1,678,503.80
10.	Transmission lines	113,291,614.00	-	-	-	-	113,291,614.00	3.33%	11,317,832.24	-	3,772,610.75	15,090,442.98	98,201,171.02
11.	Distribution lines	75,858,362.00	-	154,474,948.68	32,198,630.00	186,673,578.68	262,531,940.68	5.00%	10,792,618.33	-	12,361,290.90	23,153,909.22	239,378,031.46
12.	Transmission and distribution plant	4,824,842.00	(333,734.00)	-	-	-	4,491,108.00	5.00%	-	-	224,555.40	224,555.40	4,266,552.60
13.	Consumer metering station	-	-	682,946.71	40,500.00	723,446.71	723,446.71	10.00%	-	-	54,258.50	54,258.50	669,188.21
14.	Tubewells and ponds	65,537.00	-	-	-	-	65,537.00	10.00%	19,661.10	-	6,553.70	26,214.80	39,322.20
15.	Water pumps	7,095.00	-	-	-	-	7,095.00	20.00%	4,257.00	-	1,419.00	5,676.00	1,419.00
16.	Light Vehicle	10,063,000.00	-	37,188,405.00	379,433.00	37,567,838.00	47,630,838.00	20.00%	3,196,810.00	15,960,557.00	7,080,256.00	26,237,623.00	21,393,215.00
	Total Fixed Asset	260,019,199.00	(333,734.00)	192,829,458.39	35,082,738.00	227,912,186.39	487,597,651.39		28,251,926.02	16,003,402.00	24,735,896.78	68,991,224.80	418,606,426.59



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

Statement of Capital Work in progress For the year ended 30 June, 2017

Schedule-B

Sl.No	Name of Assets	Balance as on 30.06.2016			Addition during 2016-2017			Transferred to Company during 2016-2017			As on 30.06.2017		
		SWGDPN (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	SWGDPN (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	SWGDPN (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	SWGDPN (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total
1	2	3	4	5-3+4	6	7	8-6+7	9	10-3+6-9	11-4+7	12-10+11		
1	Road Survey	2,860,050.00	592,925.00	3,452,975.00	-	-	-	592,925.00	2,860,050.00	-	2,860,050.00		
2	Furniture & Fixture -Project	1,103,337.00	6,500.00	1,093,837.00	-	-	-	6,500.00	1,103,337.00	-	1,103,337.00		
3	Domestic Appliances -Project	26,500.00	-	26,500.00	-	-	-	-	26,500.00	-	26,500.00		
4	Office Equipment -Project	73,086.00	-	73,086.00	-	-	-	-	73,086.00	-	73,086.00		
5	Telexon & Computer -Project	677,640.00	470,658.00	1,148,298.00	-	-	-	470,658.00	677,640.00	-	677,640.00		
6	Light Vehicle -Project	32,460,440.00	4,787,965.00	37,188,405.00	-	-	-	4,787,965.00	32,460,440.00	-	32,460,440.00		
7	Non-capitalised projects furniture & fittings	212,252.00	14,300.00	226,552.00	-	-	-	14,300.00	212,252.00	-	212,252.00		
8	Non-capitalised projects Equip. & Appli.	57,626.00	-	57,626.00	-	-	-	-	57,626.00	-	57,626.00		
9	Non-capitalised projects Crm & Pcl Equi.	60,357.00	10,328.00	70,685.00	-	-	-	10,328.00	60,357.00	-	60,357.00		
10	Consultancy services	2,834,390.00	-	2,834,390.00	-	-	-	-	2,834,390.00	-	2,834,390.00		
11	Pre-shipment inspection	1,966,431.00	-	1,966,431.00	-	-	-	-	1,966,431.00	-	1,966,431.00		
12	Land acquisition	35,302,604.34	-	35,302,604.34	-	-	-	-	35,302,604.34	-	35,302,604.34		
13	Road cutting compensation	-	27,800,000.00	27,800,000.00	-	-	-	27,800,000.00	-	-	-		
14	Rupsha River Crossing Pipeline Construction	94,742,509.08	11,163,138.00	105,905,647.08	40,552,499.70	-	40,552,499.70	11,163,138.00	135,295,000.78	-	135,295,000.78		
15	Pipeline	2,313,003,911.62	90,273,504.75	2,403,277,416.37	-	-	-	90,273,504.75	2,377,039,317.45	-	2,377,039,317.45		
16	Salaries & allowance	34,209,282.51	-	34,209,282.51	-	-	-	-	34,209,282.51	-	34,209,282.51		
17	Fuel	2,422,048.00	30,955.00	2,452,003.00	222,795.00	-	222,795.00	30,955.00	2,644,843.00	-	2,644,843.00		
18	Uniform & liveries	314,237.00	-	314,237.00	-	-	-	-	314,237.00	-	314,237.00		
19	Office supplies	983,117.00	86,126.00	1,069,243.00	14,105.00	-	14,105.00	86,126.00	997,222.00	-	997,222.00		
20	Communication	468,227.00	-	468,227.00	13,725.00	-	13,725.00	-	481,952.00	-	481,952.00		
21	Travelling	3,085,012.00	-	3,085,012.00	241,840.00	-	241,840.00	-	3,326,852.00	-	3,326,852.00		
22	Repair & Maint. -Vehicles	467,715.00	-	467,715.00	-	-	-	-	467,715.00	-	467,715.00		
23	Repair & Maint. -Others	421,880.00	-	421,880.00	30,685.00	-	30,685.00	-	452,565.00	-	452,565.00		
24	Training/Local currency	76,625.00	-	76,625.00	-	-	-	-	76,625.00	-	76,625.00		
25	Other cost including utilities	791,783.00	-	791,783.00	30,299.00	-	30,299.00	-	822,082.00	-	822,082.00		
26	Entertainment	700,694.00	37,105.00	737,799.00	70,374.75	-	70,374.75	37,105.00	771,068.75	-	771,068.75		
27	Environmental Clearance Fee	150,000.00	-	150,000.00	-	-	-	-	150,000.00	-	150,000.00		
28	Honorarium	776,500.00	35,400.00	811,900.00	-	-	-	35,400.00	776,500.00	-	776,500.00		
29	Freight and Transport	33,108,669.00	2,243,178.00	35,351,847.00	-	-	-	2,243,178.00	35,108,669.00	-	35,108,669.00		
30	Registration fee	160,820.00	-	160,820.00	-	-	-	-	160,820.00	-	160,820.00		
31	Bank & Insurance charges	2,292,382.55	213,430.00	2,505,812.55	10,470.00	-	10,470.00	213,430.00	2,303,852.55	-	2,303,852.55		
32	Legal Expenses	15,650.00	-	15,650.00	-	-	-	-	15,650.00	-	15,650.00		
33	Advertisement	1,085,319.00	-	1,085,319.00	-	-	-	-	1,085,319.00	-	1,085,319.00		
34	Daily Labour	10,915,634.00	-	10,915,634.00	1,879,052.00	-	1,879,052.00	-	12,795,686.00	-	12,795,686.00		
35	Office Rent	11,977,893.00	-	11,977,893.00	2,151,544.00	-	2,151,544.00	-	14,129,437.00	-	14,129,437.00		
36	Tax & Fee	967,131.00	-	967,131.00	18,441.00	-	18,441.00	-	985,572.00	-	985,572.00		
37	Landing and C&F spent on commissions	25,471,961.01	-	25,471,961.01	-	-	-	-	25,471,961.01	-	25,471,961.01		
38	Misc. Exp.	697,968.00	-	697,968.00	3,021.00	-	3,021.00	-	700,929.00	-	700,929.00		
39	CD and VAT	1,047,811,559.84	-	1,047,811,559.84	49,772,454.13	-	49,772,454.13	-	1,097,584,013.97	-	1,097,584,013.97		
40	Depreciation of project assets	-	-	-	15,960,557.00	-	15,960,557.00	-	-	-	-		
	Total	3,686,777,272.95	137,765,881.75	3,824,543,154.70	110,972,762.58	-	110,972,762.58	137,765,591.75	3,729,385,001.36	-	3,729,385,001.36		





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

BUDGET VARIANCE
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2017

Schedule-C

(Amount in Taka)

Sl. No.	Account description	Budget 2016-2017	Actual Expenses 2016-2017	Budget variance
---------	---------------------	------------------	---------------------------	-----------------

A. Revenue Income :

1	Gas Sales (MMCM)	381.630	347.486	34.144
2	Gas Sales (Taka)	1,097,222,260.00	1,042,720,632.01	54,501,627.99
3	Purchase cost	952,898,260.00	902,178,512.73	50,719,747.27
4	Net Sales revenue (2-3)	144,324,000.00	140,542,119.28	3,781,880.72
5	Other operational income	8,385,000.00	33,471,167.38	(25,086,167.38)
6	Non-operational & interest income	19,980,000.00	24,736,087.19	(4,756,087.19)
	Total Income (4+5+6) :	172,689,000.00	198,749,373.85	(26,060,373.85)

B. Revenue Expenditure :

1	Personnel cost	98,550,000.00	80,048,566.22	18,501,433.78
2	Professional service	2,800,000.00	1,117,875.00	1,682,125.00
3	Promotional cost	4,050,000.00	3,673,919.00	376,081.00
4	Power cost	410,000.00	402,009.00	7,991.00
5	Communication cost	600,000.00	428,596.08	171,403.92
6	Transport cost	7,100,000.00	5,750,895.50	1,349,104.50
7	Occupancy cost	9,150,000.00	8,665,293.00	484,707.00
8	Administrative cost	4,100,000.00	3,327,657.33	772,342.67
9	Miscellaneous cost	1,700,000.00	1,605,882.00	94,118.00
10	Financial charges	250,000.00	86,760.15	163,239.85
11	Distribution cost	1,500,000.00	1,476,754.56	23,245.44
12	Depreciation charges	27,000,000.00	24,735,896.78	2,264,103.22
13	Amortisation charges	290,000.00	288,077.20	1,922.80
14	Petrobangla service charges	3,100,000.00	3,081,000.00	19,000.00
	Total (B) :	160,600,000.00	134,689,181.82	25,910,818.18

C. Capital Expenditure :

1	Land infrastructure	2,000,000.00	-	2,000,000.00
2	Other constructions	1,000,000.00	-	1,000,000.00
3	Furniture & Fixture	2,000,000.00	1,740,739.00	259,261.00
4	Domestic Appliances	200,000.00	25,000.00	175,000.00
5	Office Equipment	-	-	-
6	Telecom & Computer	800,000.00	698,426.00	101,574.00
7	Distribution lines	37,500,000.00	32,198,630.00	5,301,370.00
8	Transmission and distribution plant	4,000,000.00	-	4,000,000.00
9	Consumer metering station	1,000,000.00	40,500.00	959,500.00
10	Light Vehicle	400,000.00	379,433.00	20,567.00
11	Other Assets	-	-	-
	Total (C) :	48,900,000.00	35,082,728.00	13,817,272.00
	Grand Total (B+C)	209,500,000.00	169,771,909.82	39,728,090.18





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

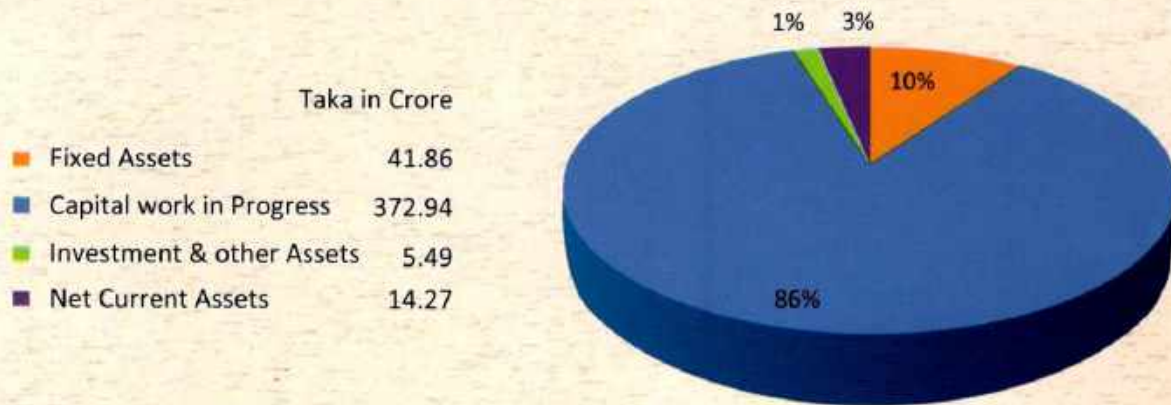
Key Performance Indicator (KPI)
For the Financial Year 2016-2017

Schedule-D

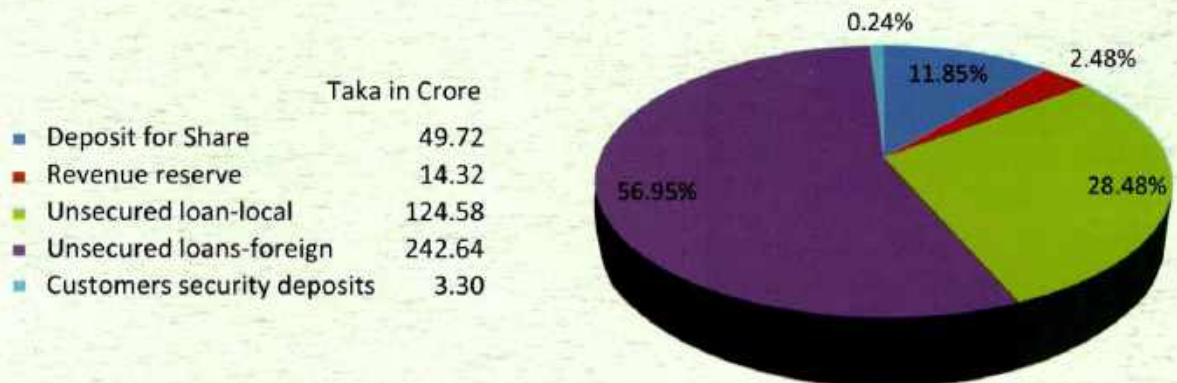
Sl. No.	Particulars	2016-2017		2015-2016 Ratio	2014-2015 Ratio	2013-2014 Ratio	Standard Ratio
		Taka (in lac)	Ratio				
A	<u>Liquidity Ratio</u>						
1	Current Ratio :						
	Current Assets	6509.69					
	Current Liabilities	5083.16	1.28 : 1	1.51 : 1	2.02 : 1	1.78 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio :						
	Quick Assets	6265.22					
	Current Liabilities	5083.16	1.23 : 1	1.44 : 1	2.01 : 1	1.73 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover :						
	Outstanding Accounts Receivable	4144.12					
	Average Monthly Sales	1600.03	2.59 months	2.10 months	3.51 months	2.37 months	3 months
B	<u>Profitability Ratio :</u>						
1	Return on Total Sales Revenue :						
	Net Profit before Tax X 100	598.93 X 100					
	Total Sales Revenue	10427.21	5.74%	11.08%	19.11%	7.71%	10% - 20%
2	Return on Capital Employed						
	Net Profit before Tax X 100	598.93 X 100					
	Capital Employed	43455.86	1.38%	2.23%	1.40%	0.17%	10%
3	Return on Average Net Fixed Assets						
	(Net Profit before Tax+Interest) X 100	609.08 X 100					
	Average Net Fixed Assets	3251.87	18.73%	40.21%	23.49%	4.81%	12%
C	<u>Solvancy Ratio :</u>						
1	Debt-Equity Ratio		85.26 : 14.74	85.67 : 14.33	86.27 : 13.73	86.80 : 13.20	60 : 40
	Debt :						
	Long term Borrowing	37051.81 X 100					
	Total Capital Employed	43455.86	85.26%				
	Equity :						
	Capital and Reserve	6404.05 X 100					
	Total Capital Employed	43455.86	14.74%				

Graphs

Total Assets (2016-17)



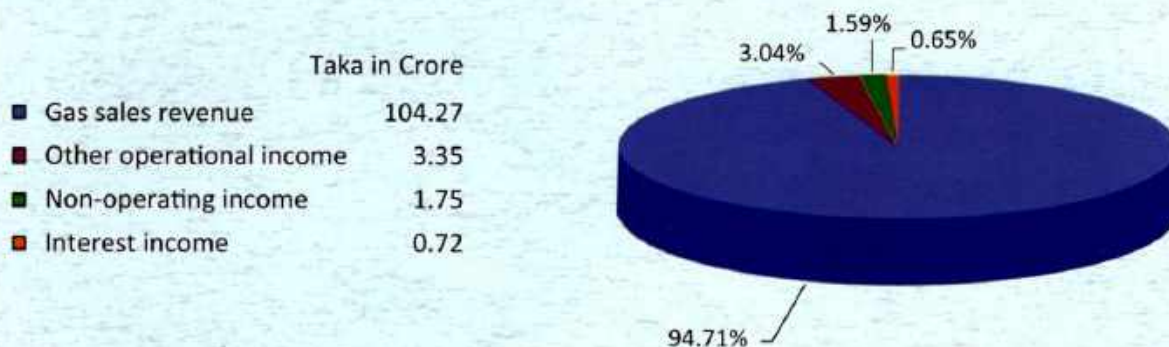
Total Capital & Liabilities (2016-17)



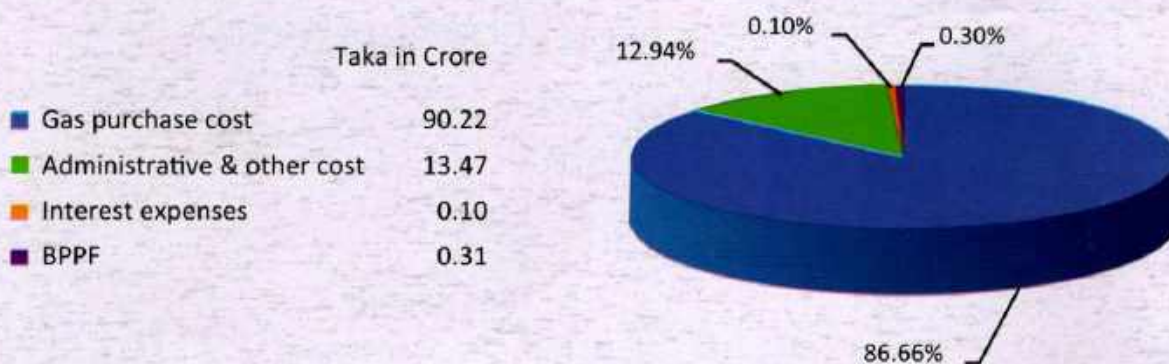


Graphs

Total Income (2016-17)



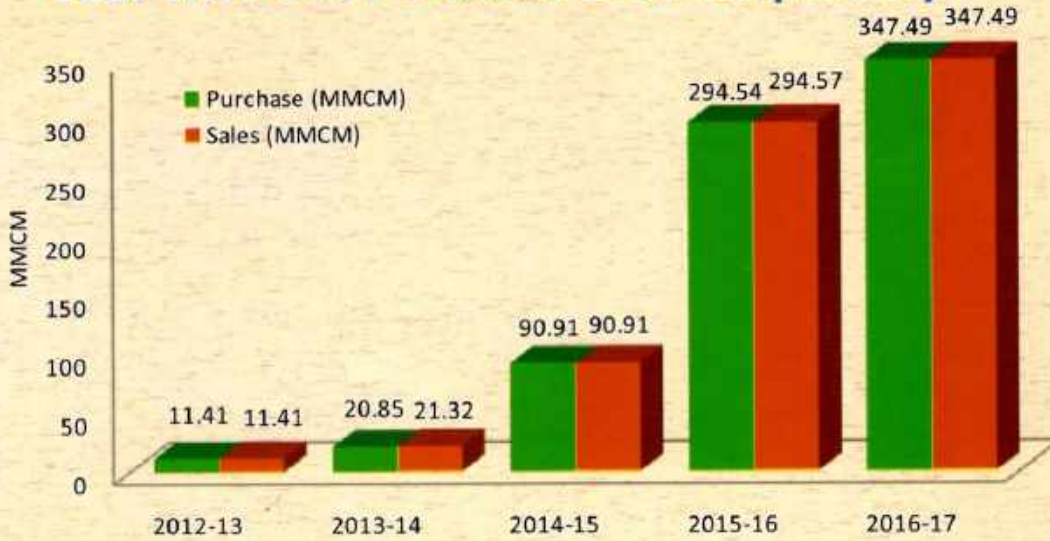
Total Expenses (2016-17)





Graphs

Year wise Gas Purchase & Sales quantity

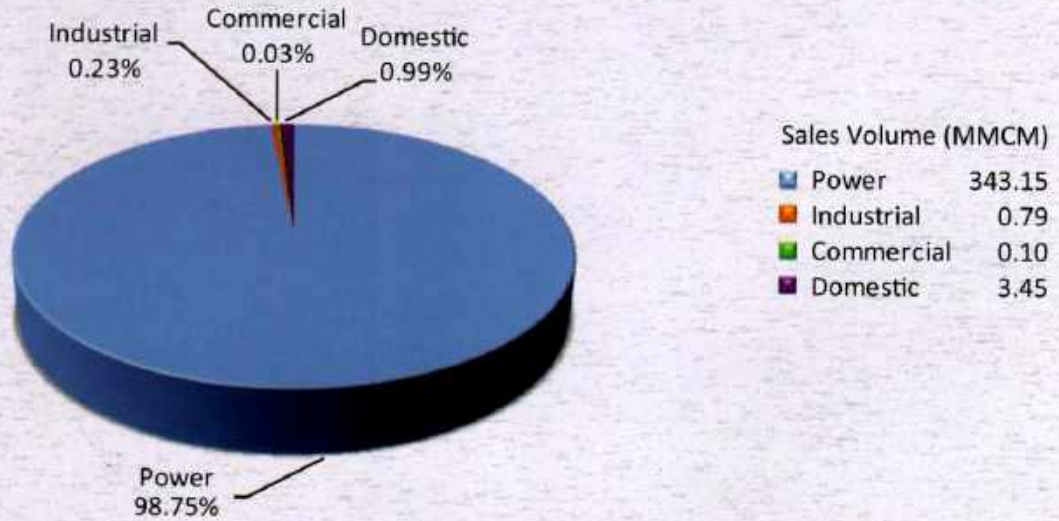


Year wise Revenue, Expenses & Profit

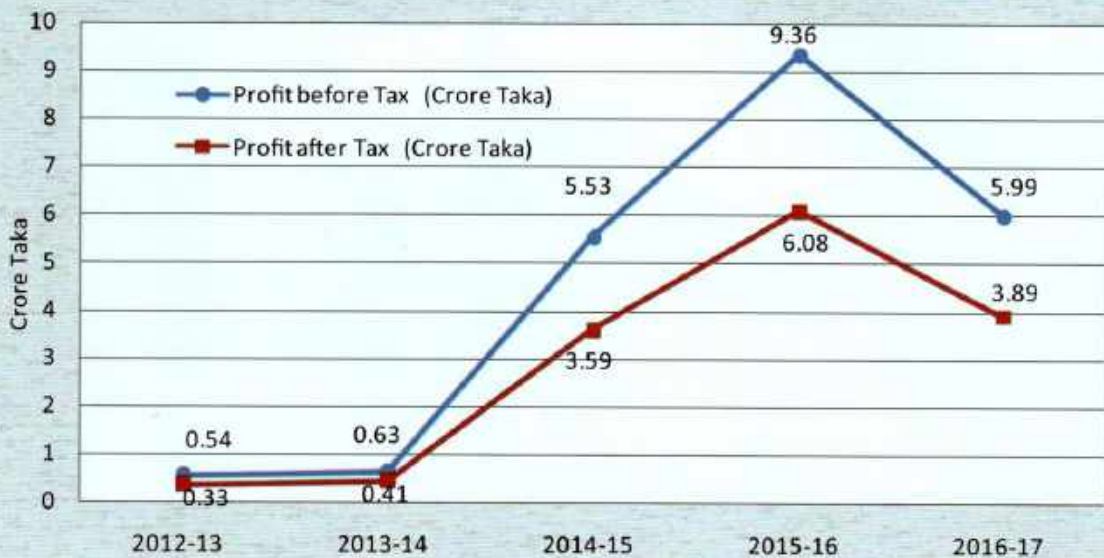


Graphs

Category wise volume of Gas Sales during 2016-2017



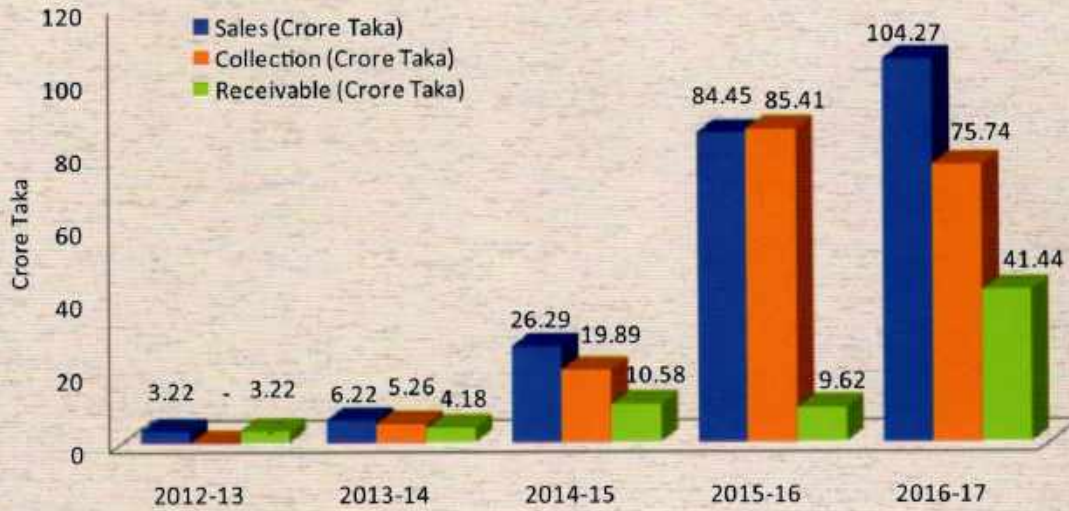
Year wise Net Profit



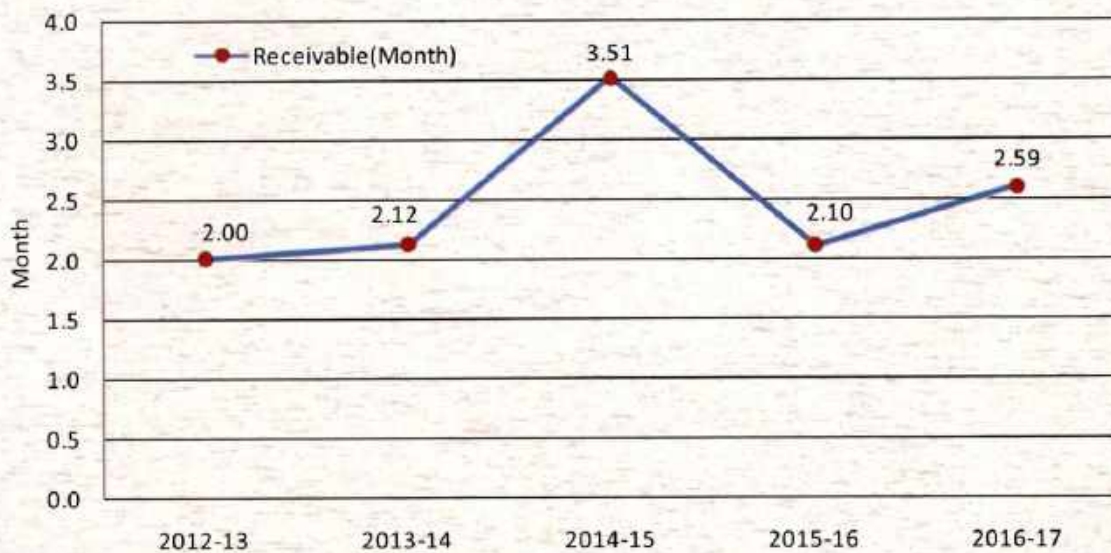


Graphs

Year wise Sales, Collection & Receivable



Year wise Accounts Receivable





এসজিসিএল-এর বর্তমান পরিচালনা পর্যদ ও উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ



এসজিসিএল-এর ঢাকা লিয়াজোঁ অফিসের কনফারেন্স রুম উদ্বোধন



উন্নয়ন মেলা-২০১৮ উপলক্ষে ভোলা সরকারি স্কুল মাঠ প্রাঙ্গণে কোম্পানির স্টল



বার্ষিক বনভোজন উপলক্ষে আয়োজিত ক্রীড়া প্রতিযোগিতার অংশবিশেষ



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

Publication Committee

Convener

ENGR. MD. GOLAM MOSTAFA
General Manager (Operation & Marketing), SGCL

Members

ENGR. LITON NANDI
Manager (System Operation), SGCL

MD. AZMAL HOSAIN TALUKDER
Manager (Finance), SGCL

MD. OBAIDUR RAHMAN
Manager (DLO), SGCL

Member-Secretary

MD. FAKHAR UDDIN
Deputy Manager (Gen. Service & Procurement), SGCL



2016-2017



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

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

Phone: 880-41-721299, 880-41-721328, Fax: 880-41-721298

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

Phone: 880-2-55013233, 8189894, Fax: 880-2-55013245

Bhola Office: Kheyaghat Sarak, Charnoyabad, Bhola, Phone: 880-4-9162377