

# Annual Report 2015-2016



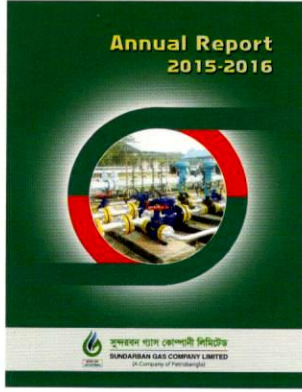
সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)





# Annual Report 2015-2016



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী 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)
Administration 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 Annual General Meeting	: 20 May' 2011, 01 August' 2012, 27 October' 2013, 24 December'2014, 02 September' 2015, 29 May'2016
Manpower (as per organogram)	: 522 (Officer : 217, Staff :305)
Existing Manpower	: Officer : 36, Staff & Workers : 90
Projects (2015-2016)	: Extension of Gas Distribution Network Project in Bhola & New Network at Borhanuddin






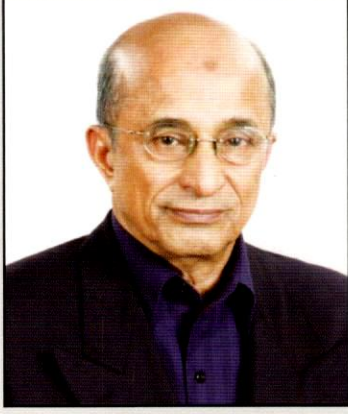
# Contents

Franchise Area	04
Messages	05-11
Board of Directors	12
Shareholders	13
Notice of 7 <sup>th</sup> Annual General Meeting	14
Report of the Board of Directors	
Bangla	15-22
English	23-32
Auditors' Report	33-34
Statement of Financial Position	35
Statement of Comprehensive Income	36
Cash Flow Statement	37
Statement of Changes in Equity	38
Notes to the Accounts	39-53
Schedule of Fixed Assets	54
Statement of Capital Work in Progress	55
Budget Variance	56
Ratio Analysis	57
Graphs	58-60

---







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

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৫-২০১৬ প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে বিগত ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের আর্থিক ও উন্নয়ন এবং ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনার তথ্য উপাত্ত সংবলিত প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

বাংলাদেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি ও আর্থসামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবদান অপরিসীম। দেশের প্রায় সিংহভাগ বাণিজ্যিক জ্বালানির চাহিদা মেটানো হয় প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা। সরকার এ সম্পদের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও সুষ্ঠু বিতরণ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ব্যাপক কর্মসূচি গ্রহণ করে ক্রমাগত বাস্তবায়ন করে চলছে। পাশাপাশি এলএনজি আমদানি এবং এলপি গ্যাসের ব্যবহার বৃদ্ধির উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে।

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 কোম্পানির ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি এবং এ উপলক্ষে সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



নসরুল হামিদ এমপি  
প্রতিমন্ত্রী  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

২৭ চৈত্র ১৪২৩  
১০ এপ্রিল ২০১৭

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের উত্তারোত্তর অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি অর্জনে জ্বালানি নিরাপত্তার নিশ্চয়তা বিধান বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। সে লক্ষ্য অর্জনে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিবহন, বিপণন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণের ওপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করার পাশাপাশি বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার বাড়াতে উৎসাহিত করা হচ্ছে। এলএনজি এবং এলপি গ্যাসের ব্যবহার বৃদ্ধির উদ্যোগ অব্যাহত রাখা হয়েছে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের কাছে জ্বালানি ও কাঁচামাল হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা বিধানে তাৎপর্যপূর্ণ ভূমিকা রাখতে পারে। আমি আশা করি, কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের পেশাগত উৎকর্ষতা, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখতে সক্ষম হবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক



নসরুল হামিদ





নাজিমউদ্দিন চৌধুরী  
সচিব

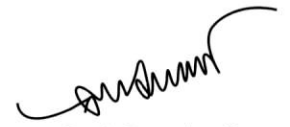
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৭ম বার্ষিক সভা উপলক্ষে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানীর অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

দেশের সুসম উন্নয়নে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের জন্য সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী প্রতিষ্ঠিত হয়। ভোলা জেলায় গ্যাস বিপণনের মাধ্যমে এ কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রমের সূচনা হয়। বর্তমানে কোম্পানী অধিভুক্ত এলাকার অর্থনৈতিক অঞ্চলসমূহে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। আমার বিশ্বাস এ পরিকল্পনা বাস্তবায়িত হলে কোম্পানীর কর্মকাণ্ড আরো বিস্তৃত ও গতিশীল হবে।

আমি এসজিসিএল-এর ৭ম 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 ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির 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 জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করে জ্বালানীর ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি আনয়ন বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। বর্তমান সরকার ইতোমধ্যে দেশের ক্রমবর্ধমান প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদি বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। সরকারের দূরদর্শী, সাহসী ও সময়োপযোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানী খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে।

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 বিপণনের দায়িত্ব গ্রহণের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। প্রতিবেদনাধীন অর্থবছরে কোম্পানির নিজেস্ব অর্থায়নে ১৮৩৪.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ভোলা বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ৪৫ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। সম্প্রতি সময়ে খুলনাস্থ ভেড়ামারাতে ৩৬০ মে.ও. ক্ষমতা সম্পন্ন একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ শুরু করার মাধ্যমে দেশের জ্বালানী খাতের উন্নয়নে তার অংশীদারিত্ব আরও বৃদ্ধি করতে সক্ষম হবে। কোম্পানীর অধিকারভুক্ত এলাকাসমূহে নির্মাণাধীন অর্থনৈতিক জোনসহ কয়েকটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন এবং ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় আরও বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানীর সেবা ও বিপণন কার্যক্রম অদূর ভবিষ্যতে আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আমি আশাবাদী।

২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফার পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৫৩.০৫ লক্ষ ও ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকা এবং ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৯৩৫.৮৮ লক্ষ ও ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা, যা গত বছরের তুলনায় যথাক্রমে ৩৮২.৮৩ লক্ষ ও ২৪৮.৮৪ লক্ষ টাকা বেশি এবং ভবিষ্যতে আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আশাবাদী।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সঠিক তত্ত্বাবধান, পরিচালকমন্ডলী 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 ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং কোম্পানির কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার তথ্য উপাত্ত নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। তাই জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি আনয়ন বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। সে লক্ষ্য অর্জনে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিবহন ও বিপণন ব্যবস্থার উন্নয়নসহ এলএনজি আমদানি এবং এলপি গ্যাসের ব্যবহার বৃদ্ধির উদ্যোগ অব্যাহত রয়েছে। দেশের সকল এলাকার সুখম উন্নয়নের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণির 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 কোম্পানি বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১৮৩৪.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ভোলা বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ৪৫ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। সম্প্রতি ভেড়ামারাস্থ ৩৬০ মে.ও. ক্ষমতা সম্পন্ন একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করার মাধ্যমে দেশের জ্বালানি খাতের উন্নয়নে তার অংশীদারিত্ব আরও বৃদ্ধি করতে সক্ষম হবে। কোম্পানির অধিকারভুক্ত এলাকাসমূহে নির্মাণাধীন অর্থনৈতিক জোন/শিল্প এলাকাসমূহ এবং কয়েকটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন এবং ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় আরও বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানির সেবা ও বিপণন কার্যক্রম অদূর ভবিষ্যতে আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আমি আশাবাদী।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য এবং কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(আবুল মনসুর মো: ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি)



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালক  
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

## বক্তব্য

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ ও বৃহত্তর ফরিদপুর জেলায় গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থাপনায় নিয়োজিত আছে। গত ২৩/১১/২০০৯ তারিখে এ কোম্পানি খুলনাস্থ রেজিস্টার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানি এন্ড ফার্মস-এ নিবন্ধিত হয়। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প ব্যবস্থাপনার লক্ষ্যে এ কোম্পানি গঠন করা হয়। পরবর্তীতে ভোলা এলাকায় গত ২৮/০৮/২০১৩ তারিখ হতে বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হওয়াতে এ কোম্পানির আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। এ পর্যন্ত ভোলাতে ৩০৬৩টি গৃহস্থালী, ১২টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ০৩টি বাণিজ্যিক, ০১টি শিল্প, ০১ টি ৩৪.৫ মে.ও. রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট ও ০১টি ২২৫ মে.ও. সরকারী পাওয়ার প্লান্ট এবং ভেড়ামারা ৩৬০ মে.ও. পাওয়ার প্লান্টে (আইপিপি) গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া ০১টি শিল্প, ০২টি ক্যাপটিভ, ০১টি অটোব্রিক ও ০১টি রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট (ভোলা ৯৫ মে.ও.) এবং ০১টি আইপিপি (ভোলা ২২০ মে.ও. সিসিপিপি)-তে গ্যাস সংযোগ প্রক্রিয়াধীন আছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে ভোলা জেলায় Extension of Gas Distribution Network in Bhola & New Network at Borhanuddin শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় ভোলা শহরে ১৯ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন, ভোলা হতে বোরহানউদ্দিন পর্যন্ত ২০ কি.মি. ল্যাটারাল পাইপলাইন এবং বোরহানউদ্দিন শহরে ৪ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া খুলনা খালিশপুরস্থ ২২৫ মে.ও. বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১০ কি.মি. ২০" ব্যাসের পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে, বর্তমানে প্রাপ্ত দরপ্রস্তাবসমূহের মূল্যায়ন চলছে। ভবিষ্যতে খুলনা খালিশপুরস্থ ৮০০ মে.ও. ও ৩০০ মে.ও. ক্ষমতা সম্পন্ন ০২টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা রয়েছে।

অতি সম্প্রতি মংলা ইপিজেড/ইজেড, ভেড়ামারা ইপিজেড, ভোলা ইপিজেড, ভোলা শহরে বিতরণ লাইন এবং শাহবাজপুর হতে ভোলা পর্যন্ত স্থাপিত সঞ্চালন লাইন প্রতিস্থাপনের উদ্দেশ্যে ০২টি প্রকল্পের মাধ্যমে ৮", ১০", ১৬" ও ২০" ব্যাসের মোট ১০৮ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণের কাজ হাতে নেওয়া হয়েছে। সে লক্ষ্যে উক্ত প্রকল্প দুটি ইতোমধ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের এডিপি তে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২৯৪.৫৭৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৮৪৪৫.৪৪ লক্ষ টাকা এবং গ্যাস সংযোগ ফি, কমিশনিং ফি, মিটার রেন্ট, এনার্জি বিলিং ইত্যাদি খাতে ১৮৯.৪৩ লক্ষ টাকা আয়সহ সর্বমোট ৮৬৩৪.৮৭ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ২৮৯৪.৬৪ লক্ষ টাকা। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৭১২৮.০৫ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ৬৪১.৩৯ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ৭৭৬৯.৪৪ লক্ষ টাকা। অন্যান্য

নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৯৩৫.৮৮ লক্ষ ও ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৫৩.০৫ লক্ষ ও ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকা।

কোম্পানির সার্বিক সাফল্যের পেছনে রয়েছে নীতি নির্ধারক সংস্থাসমূহের সার্বিক সহযোগিতা ও দিক নির্দেশনা। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর 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 ও অগ্রযাত্রার জন্য মহান আল্লাহ তায়ালার নিকট সাহায্য কামনা করছি।



(প্রকৌঃ মোঃ খালেকুজ্জামান)



# 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



**DR. MOHD. SHER ALI**  
Director, SGCL Board &  
Deputy Secretary (Operation-2),  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh.



**MD. ABU ZUBAYER HOSSEN BABLU**  
Director, SGCL Board &  
Deputy Secretary (Budget)  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**SANJIDA SOBHAN**  
Director, SGCL Board &  
Director, BPL.



**SYEDA NOWARA JAHAN**  
Director, SGCL Board &  
Deputy Secretary (Admin-3)  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**KAWSAR AHMED**  
Director, SGCL Board  
158 Motijheel , Dhaka.



**ENGR. MD. KHALEQUZZMAN**  
Director, SGCL Board &  
Managing Director, SGCL

**Shareholders**



**ABUL MANSUR MD. FAIZULLAH, ndc**  
Chairman, Petrobangla



**MD. MOSTAFA KAMAL**  
Director (Admin), Petrobangla



**MD. TOWHID HASANAT KHAN**  
Director (Finance), Petrobangla



**JAMEEL AHMED ALEEM**  
Director, (Operation & Mines), Petrobangla



**MD. AMINUZZAMAN**  
Director (Planning), Petrobangla



**MD. MAHBUB SARWAR**  
Director (PSC ), Petrobangla



**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-০৭/৪২৬

তারিখ : ০৬/০৪/২০১৭ খ্রিস্টাব্দ

## ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা জানানো যাচ্ছে যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২২ এপ্রিল' ২০১৭ খ্রিস্টাব্দ (৯ বৈশাখ, ১৪২৪ বঙ্গাব্দ), রোজ শনিবার, সন্ধ্যা ৭.০০ ঘটিকায় "Platinum Suites" (হাউজ নং-৫৮, রোড নং-১১, ব্লক নং-এফ, বনানী, ঢাকা)-এ অনুষ্ঠিত হবে।

## সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

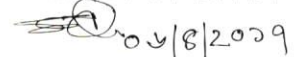
- কোম্পানীর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানীর নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- কোম্পানীর 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। প্রক্সি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

সংযুক্তি : প্রক্সি-ফর্ম।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে



(শাহ আলম মোল্লা)

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 মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোঃ আমিনুজ্জামান, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ মাহবুব 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 মাহবুব ছরোয়ার, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৪। ড.মহঃ শের আলী, উপ-সচিব (অপাঃ-২), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৫। জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন বাবলু, উপ-সচিব (বাজেট), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৬। সানজিদা সোবহান, পরিচালক (প্রশাসন ও প্রশিক্ষণ), বিপিআই, উত্তরা।
- ৭। সৈয়দা নওয়ারা জাহান, উপ-সচিব (প্রশাসন-৩), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৮। জনাব মোঃ কাউসার আহমেদ, ১৫৮, মতিঝিল (২য় তলা), ঢাকা।
- ৯। প্রকৌশলী মোঃ খালেদুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড, খুলনা।

চেয়ারম্যান  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক

## অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- 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 কোম্পানী লিমিটেড-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ  
আসসালামু আলাইকুম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রাক্কালে আমি এসজিসিএল পরিচালকমন্ডলী ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের স্বাগত জানাই। আজকের এ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উপস্থিতি আমাকে এবং পরিচালকবৃন্দকে উৎসাহিত করেছে। আমি আনন্দের সাথে উল্লেখ করছি যে, কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের বাস্তবমুখী দিক নির্দেশনা, কোম্পানী ব্যবস্থাপনায় সময় উপযোগী পদক্ষেপ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানীর স্থিতিপত্র ও আয়-ব্যয় বিবরণী সংক্রান্ত নিরীক্ষা প্রতিবেদনসহ সার্বিক কার্যক্রম সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

### ১.০ কোম্পানী গঠনের লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য সম্পর্কে আপনারা অবগত আছেন।

আমাদের দৈনন্দিন জীবনে জ্বালানী অপরিহার্য। বাংলাদেশের মোট জ্বালানী চাহিদার প্রায় ৭২% প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা মেটানো হয়ে থাকে। দেশীয় খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য অন্যান্য জ্বালানী অপেক্ষা কম হওয়ায় আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে বড় ধরনের ভূমিকা পালন করে আসছে। খুলনা এলাকা শিল্পসমৃদ্ধ হলেও গ্যাসের সরবরাহ না থাকায় প্রত্যশা অনুযায়ী বিকশিত হতে পারেনি। এ কারণে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে ২৩ নভেম্বর ২০০৯ সালে খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies & Firms এ নিবন্ধিত হওয়ার মাধ্যমে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) নামে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারী মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানী হিসাবে আত্মপ্রকাশ করে। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ ও বৃহত্তর ফরিদপুর জেলা এ কোম্পানীর অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস



৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা

সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানীর। বর্তমানে ভোলা এলাকাতে ৩০৭৬ টি গৃহস্থালী, ১১ টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ১টি শিল্প, ১টি ৩৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট ও ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারী পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ এবং প্রয়োজনীয় সেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। এছাড়া, ভেড়ামারার ৩৬০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন আইপিপি'তে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। খুলনাস্থ ২২৫, ৩০০ এবং ৮০০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন তিনটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। সর্বোপরি, কোম্পানীর অধিভুক্ত এলাকার অর্থনৈতিক জোনে গ্যাস সরবরাহ এবং ভোলায় বিতরণ লাইন সম্প্রসারণের কাজ হাতে নেয়া হয়েছে। কাজের গতি এবং গ্রাহক সেবা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানীর প্রধান কার্যালয় ঢাকা হতে খুলনায় স্থানান্তর করা হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

## ২.০ কোম্পানীর মূলধন কাঠামো এবং পরিচালনা পর্ষদ সম্পর্কে সংক্ষিপ্ত ধারণা প্রদান করতে চাই।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ ২৩ নভেম্বর ২০০৯ লিমিটেড কোম্পানী হিসেবে নিবন্ধিত হয়, যার নং KHC-৮৫৫/০৯। এ কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন (Authorized Capital) ৩০০ কোটি টাকা। কোম্পানীর পরিশোধিত মূলধন প্রতিটি শেয়ারের মূল্য ১০০ টাকা হিসেবে ৭ জন শেয়ারহোল্ডারের মোট ৭০০ টাকা। কোম্পানীর 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 কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও ৩ জন সদস্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের অর্থাৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের, ১ জন পরিচালক পেট্রোবাংলার এবং ১ জন সাবেক পরিচালক পেট্রোবাংলার, ১ জন পরিচালক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ১ জন বহিঃ পরিচালক এবং এসজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ মোট ৯ সদস্যের সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

## ৩.১ এ কোম্পানীর অতীত সম্পর্কে আমাদের ধারণা আছে।

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 পাইপলাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোর হস্তান্তর মূল্য পরিশোধকল্পে, ৫ বছরের grace period সহ ০.৫০% হারে সরল সুদে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের অনুকূলে ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা ঋণ প্রদানের বিষয়টি পেট্রোবাংলার পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লেখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ করা হয় এবং ১ মে ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর মধ্যে ভেভার চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেভার চুক্তি অনুযায়ী ভোলায় নিম্নবর্ণিত গ্রাহক জমি, স্থাপনা, পাইপলাইন অত্র কোম্পানীর নিকট হস্তান্তর করা হয় :

(ক) Venture Energy Resources LTD. 34.5 MW 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 ডিসট্রিবিউটেড 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) রেগুলেটিং স্টেশন।

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



ভোলা আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়

- ৩.২ বাপেক্স ১ মে ২০১৩ তারিখে SGCL-এর নিকট শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ভোলা শহর পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ৩৩ কিঃ মিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ভোলা শহরের মূল সড়ক পথে (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 কোম্পানীর মাধ্যমে পর্যায়ক্রমে আবাসিক খাতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। তৎশ্রেণিতে বোর্ড ভোলায় আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত প্রদান করে। এছাড়া, 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 শ্রেণীর 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।
- ৩.৩ এসজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে ভোলা শহরে ২০ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন সম্প্রসারণ এবং বোরহানউদ্দিন শহর অবধি ২০.১০ কিঃমিঃ লেটারাল গ্যাস পাইপলাইন ও ৪.১৬ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ করা সম্ভব হয়েছে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। এ পর্যন্ত ভোলা শহরে ৩০৬৩টি মিটার বিহীন গৃহস্থলী, ১২টি মিটারযুক্ত গৃহস্থলী সংযোগের জন্য ০.৩৩ এমএমসিএফডি, ১টি রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও ১টি ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টে ২৮.১৬ এমএমসিএফডি গ্যাস ব্যবহৃত হয়েছে। এছাড়া, ৩টি বাণিজ্যিক ও ১টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং আরও ১টি শিল্প ও একটি অটো ব্রিকস-এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়াটি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া আরোও দুটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ বিষয় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। ভবিষ্যতে ভোলা এলাকায় সর্বমোট প্রায় ৯৬ এমএমসিএফডি গ্যাস প্রয়োজন হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

৪.০ কোম্পানীর ২টি প্রকল্প চলমান রয়েছে।

### ৪.১ Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin.

SGCL-এর অধীন "Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin" শীর্ষক প্রকল্পের মাধ্যমে ১৮৩৪.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ভোলা হতে বোরহানউদ্দিন উপজেলা পর্যন্ত ৬০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ৬" ব্যাসের ২০.০০ কিঃমিঃ ও ৪" ব্যাসের ০.১০ কিঃমিঃ, ভোলা শহরে ৬০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ২" ব্যাসের ৮.৮৯

কিঃমিঃ ও ১" ব্যাসের ১০ কিঃমিঃ এবং বোরহানউদ্দিন শহরে ৬০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ২" ব্যাসের ২.৩৫ কিঃমিঃ ও ১" ব্যাসের ১.৮১ কিঃমিঃ অর্থাৎ মোট ৪৩.১৫ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। এ প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে ভোলা শহরে ২০ কিঃমিঃ বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন সম্প্রসারণ এবং বোরহানউদ্দিন শহর অবধি ২০.১০ কিঃমিঃ লেটারাল গ্যাস পাইপলাইন ও বোরহান উদ্দীন শহরে ৪.১৬ কিঃমিঃ বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করা সম্ভব হয়েছে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। এছাড়া ভোলা-বোরহানউদ্দীন সড়কে ৮" ব্যাসের ৩.২ কিঃমিঃ লেটারাল গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের মাঠ পর্যায়ের কাজ চলছে। এপ্রিল'২০১৭ মাসের মধ্যেই উক্ত কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। স্বাভাবিক প্রক্রিয়ায় আগামী ২০ বছরে আবাসিক, বাণিজ্যিক, ছোট ও মাঝারী শিল্প এবং অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ১০.০০ এমএমসিএফডি গ্যাস চাহিদা মিটানো সম্ভব হবে। এ অবস্থায়, ভোলা জেলার জন্য বর্তমান এবং নিকট ভবিষ্যতের গ্যাসের চাহিদা ও আগামী ২০ বছরে গ্যাসের প্রক্ষেপিত চাহিদা ৯৬.০০ এমএমসিএফডি।



ভোলায় বিতরণ পাইপলাইনের খাল অতিক্রম কাজ

## ৪.২ দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের চলমান কার্যক্রম ও অগ্রগতি প্রসংগে।

দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পটি ১৪/১০/২০১০ তারিখে একনেকে অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাল ছিল জানুয়ারি-২০১০ হতে ডিসেম্বর-২০১২। কিন্তু, বাস্তবায়নকারী সংস্থা পরিবর্তন, পুনরায় একনেকে অনুমোদন গ্রহণ প্রভৃতি কারণে প্রকল্পের কার্যক্রম শুরু করতে প্রায় ১৪ মাস বিলম্ব হয়। ১০/০২/২০১১ তারিখে প্রশাসনিক আদেশ জারীর পর হতে প্রকল্পের বাস্তব কাজ শুরু করা সম্ভব হয়। প্রকল্পের মেয়াদ বৃদ্ধি ও ব্যয় সংশোধনের লক্ষ্যে আরডিপিপি উপস্থাপন করা হয়। গত ১২/০৬/২০১৩ তারিখে ৬০০.০০ শত কোটি টাকা ব্যয় এবং মেয়াদ জুন-২০১৪ পর্যন্ত বৃদ্ধির অনুমোদন পাওয়া যায়। পরবর্তীতে ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে প্রকল্পের মেয়াদ ১৫ সেপ্টেম্বর'২০১৫ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়। উল্লেখ্য যে, ADB ঋণের মেয়াদ সেপ্টেম্বর'২০১৭ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়েছে। এডিবি-এর অর্থায়নে বৈদেশিক মালামাল সংগ্রহ, প্রয়োজনীয় ভূমি অধিগ্রহণ ও স্থানীয় মালামাল ক্রয়ের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। সমৃদয় মালামাল সংগ্রহ এবং ভূমি অধিগ্রহণে সেপ্টেম্বর'২০১৫ পর্যন্ত সময় লেগে যায়। প্রাকৃতিক গ্যাসের অধিকতর দক্ষ ব্যবহারের লক্ষ্যে আবাসিক সংযোগ সম্প্রসারণ বন্ধ থাকার কারণে ডিপিপি সংশোধনের সুপারিশ করা হয়। সে অনুযায়ী শুধুমাত্র বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প কারখানায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে আরডিপিপি পুনরায় সংশোধন করে ৮৪৫ কিঃমিঃ পাইপ লাইনের পরিবর্তে ১১২ কিঃমিঃ পাইপলাইন ও ১২টি ডিআরএস এর পরিবর্তে ৬টি ডিআরএস এবং ৫টি অফিস ভবনের পরিবর্তে শুধুমাত্র ১টি অফিস ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে ৫৪৬.৫০ কোটি টাকা ব্যয় নির্ধারণপূর্বক আরডিপিপি সর্বশেষ ২৮/০২/২০১৬ তারিখ পেট্রোবাংলা হতে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়। গত ৩০/০৬/২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত মাসিক প্রকল্প বাস্তবায়ন অগ্রগতি সভায় অত্র প্রকল্পের অগ্রগতি আশাব্যঞ্জক না হওয়ায় প্রকল্পটির কার্যক্রম অসমাপ্ত রেখে প্রকল্পটি সমাপ্তকরণের উদ্যোগ গ্রহণের জন্য সিদ্ধান্ত প্রদান করা হয়। একইসাথে প্রকল্প এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্পখাতে গ্যাস সরবরাহের আবশ্যিকতা থাকলে পৃথক ডিপিপি প্রণয়নের মাধ্যমে ব্যবস্থা গ্রহণের নির্দেশনা দেয়া হয়। এ বিষয়ে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

## ৫.০ ভবিষ্যত উন্নয়নের জন্য যে কর্ম পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে তা উল্লেখ করছি।

৫.১ খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে NWPGL এর অর্থায়নে এবং এসজিসিএল এর তত্ত্বাবধানে পাইপলাইন স্থাপনের জন্য ঠিকাদার নিয়োগের দরপত্র বিজ্ঞপ্তির বিপরীতে প্রাপ্ত দরপত্রসমূহ মূল্যায়নের কাজ চলছে। আলোচ্য পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের মিটারিং এন্ড রেগুলেটিং স্টেশন ইতোমধ্যে নির্মিত হয়েছে। এছাড়া, ৮০০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন একটি আইপিপি'তে গ্যাস সরবরাহের উদ্যোগ এবং পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। সে অনুযায়ী MOU স্বাক্ষরের জন্য এসজিসিএল-এর ৬০তম পর্ষদ সভার অনুমোদন গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায় খুব শীঘ্রই এ দুটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

- ৫.২ নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ভোলায় নির্মিতব্য ১টি ২২০ মেঃওঃ পাওয়ার প্ল্যান্টে ৩৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের জন্য Gas Sales Agreement অনুস্বাক্ষরিত হয়েছে এবং M/S Aggreko International Ltd., Singapore কর্তৃক আশুগঞ্জ হতে ভোলায় স্থানান্তরিতব্য ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২৬ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে পেট্রোবাংলার অনাপত্তি পাওয়া গিয়েছে।
- ৫.৩ ভোলা-বোরহানউদ্দীন সড়কে ৮" ব্যাসের ৩.২ কিঃমিঃ লেটারাল গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের মাঠ পর্যায়ের কাজ চলছে। চলতি মাসের মধ্যেই উক্ত কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।
- ৫.৪ দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প বন্ধ ঘোষিত হওয়ায় দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্দেশ্যে তথা সরকারের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও শিল্প বিকাশের লক্ষ্য অক্ষুণ্ণ রাখার জন্য ছোট ছোট প্রকল্প গ্রহণ করে এসজিসিএল-এর Franchise Area-এর মধ্যে অবস্থিত ইপিজেড ও সরকার কর্তৃক প্রস্তাবিত ইকোনোমিক জোনসমূহে গ্যাস নেটওয়ার্ক স্থাপনের নিমিত্ত প্রাথমিক পর্যায়ে পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। ভেড়ামারা সিজিএস হতে কুষ্টিয়া ইকোনোমিক জোন পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ৭.০০ কিঃমিঃ ৬০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থাপন, ভোলা চৌমাথা হাইওয়ে হতে ভোলা ইকোনোমিক জোন পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ২.০০ কিঃমিঃ ৬০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থাপন, শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ৩৩.০০ কিঃমিঃ ১০০০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থাপনের পরিকল্পনা আছে। এছাড়া, আড়ংঘাটা সিজিএস হতে লবনচোরা পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ১৮.০০ কিঃমিঃ ৩০০ পিএসআইজি এবং জাবুসা হতে মোংলা ইপিজেড পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ৪৫.০০ কিঃমিঃ ৩০০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থাপনের পরিকল্পনা আছে। ভোলা চৌমাথা হতে সূদুরচর পর্যন্ত ৮" ব্যাসের ৩.০০ কিঃমিঃ ৬০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থাপনের পরিকল্পনা আছে। সরকার কর্তৃক প্রদত্ত সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে অগ্রাধিকার বিবেচনায় এ সকল পাইপ লাইন ক্রমান্বয়ে স্থাপন করা সম্ভব হবে।
- ৫.৫। বাপেক্স কর্তৃক ভোলা জেলায় 3D Seismic সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে। পূর্ণাঙ্গ সার্ভে প্রতিবেদন পাওয়া গেলে গ্যাসের প্রকৃত মজুদ সম্পর্কে সম্যক ধারণা লাভ সম্ভব হবে। এর ফলে, ভোলার বিভিন্ন অঞ্চলে সরবরাহ বৃদ্ধি করে আর্থিক ও সামাজিক কর্মকাণ্ডের প্রভূত উন্নয়নসহ কর্মসংস্থানের ব্যাপক সম্ভাবনার দ্বার উন্মোচিত হবে।



ভেড়ামারা ৩৬০ মেঃওঃ সিসিপিপি আরএমএস নির্মাণ কাজ চলমান

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

#### ৬.০ কোম্পানীর প্রশাসনিক কার্যক্রম তুলে ধরছি।

- ৬.১ কোম্পানী গঠনের পর কোম্পানীর কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকারী এবং পেট্রোবাংলায় অনুসৃত বিভিন্ন নীতিমালা প্রবর্তন করে সুশৃঙ্খল এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা হচ্ছে। উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর বর্তমান ও ভবিষ্যত কর্মপরিধি বিবেচনায় বিভিন্ন পর্যায়ের ২১৭ জন কর্মকর্তা ও ৩০৫ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৫২২ জনবল বিশিষ্ট সাংগঠনিক কাঠামো ১১/০৫/২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ৫৩তম বোর্ড সভায় অনুমোদিত হয়েছে।

৬.২ পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানীসমূহ হতে প্রেষণে বর্তমানে এ কোম্পানীতে ২৩ জন এবং নিজস্ব ১০জন কর্মকর্তা কর্মরত আছেন। এছাড়া, আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ৮৩ জন কর্মী এবং উচ্চ আদালতের আদেশ মোতাবেক অস্থায়ী ভিত্তিতে ৭ জন কর্মচারী নিয়োজিত আছে। SGCL-এ কর্মরত সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের বেতন-ভাতাদি যথানিয়মে পরিশোধ করা হচ্ছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

### ৭.০ কোম্পানীর মানবসম্পদ উন্নয়নের চিত্র তুলে ধরতে চাই :

৭.১ এসজিসিএল-এর সৃষ্ট প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের মানব সম্পদ তথা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা ও দায়িত্ব পালন করে নবগঠিত এ কোম্পানীর উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছেন। কোম্পানীর মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানীতে ৬ জন কর্মকর্তা বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আওতায় প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। এছাড়া, পেট্রোবাংলা সহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত বিভিন্ন ওয়ার্কশপ ও সেমিনারে বেশ কয়েক জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। তদুপরি স্থানীয় প্রশিক্ষণের আওতায় বিপিআই, বিআইএম, পেট্রোবাংলা আয়োজিত বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কোর্সে ১২ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। প্রশিক্ষণলব্ধ জ্ঞান দ্বারা তারা উল্লেখযোগ্য অবদান রাখবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

### ৮.০ ক্রীড়া ও বিনোদন এ কোম্পানী পিছিয়ে নেই।

৮.১ কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও বন্ধুত্বপূর্ণ সম্পর্ক উন্নয়ন এবং অফিস কাজের ধরা-বাঁধা নিয়মের বাইরে চিত্তবিনোদনের জন্য এসজিসিএল-এর পক্ষ হতে বিভিন্ন বিনোদনমূলক কর্মসূচী গ্রহণ করা হয়ে থাকে। এসবের মধ্যে অভ্যন্তরীণ ক্রীড়া প্রতিযোগীতা, পুরস্কার বিতরণ এবং বনভোজন উল্লেখযোগ্য। প্রায় প্রতিটি অনুষ্ঠানে কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ ছাড়াও পরিবারের সদস্যগণ অংশগ্রহণ করে থাকেন।



বার্ষিক বনভোজন-২০১৭

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

### ৯.০ নিরাপত্তা বজায় রাখা গ্যাস সংশ্লিষ্ট কোম্পানীর গুরুত্বপূর্ণ দায়িত্ব।

৯.১ পাইপে গ্যাস লিকেজ থেকে সৃষ্ট দুর্ঘটনা রোধে অত্র কোম্পানীর ভোলায় DRS এ একটি অডোরাইজার ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জরুরী ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিষ্পত্তির জন্য Emergency Cell-এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এছাড়া, অত্র কোম্পানীর নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার লক্ষ্যে সিকিউরিটি ম্যাপ এসজিসিএল আওতাভুক্ত সকল স্থাপনায় সংরক্ষণসহ কোম্পানী কর্তৃক নিরাপত্তা বিষয়ক কমিটি গঠন করা হয়েছে। উক্ত কমিটি কর্তৃক কোম্পানীর অধিভুক্ত ভোলাস্থ কার্যালয়, DRS ও RMS প্রতিনিয়ত পর্যবেক্ষণ করা হয়। পরিদর্শনকালে কোন মেরামতের প্রয়োজন দেখা দিলে যথাযথ নিরাপত্তামূলক ব্যবস্থা নিশ্চিত করে তাৎক্ষণিকভাবে তা মেরামতের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। যে সকল স্থাপনায় গ্যাস দুর্ঘটনার সম্ভাবনা রয়েছে সে সকল স্থাপনায় অগ্নি নির্বাপক যন্ত্র মজুদ রাখা হয়েছে। এছাড়া, অত্র কোম্পানীর নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার লক্ষ্যে গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ যথাঃ কোম্পানীর অধিভুক্ত ভোলাস্থ কার্যালয়, DRS ও RMS-এ পূর্ণদৃশ্যতার জন্য সিসি ক্যামেরা ও মেটাল হ্যালাইড লাগানো হয়েছে। এছাড়া কোম্পানীর প্রধান কার্যালয় সিসি ক্যামেরার আওতায় আনার ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

### ১০.০ কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রমের চিত্র তুলে ধরা হল।

#### ১০.১ আয়-ব্যয়

কোম্পানীর ২০১৫-২০১৬ এবং ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হল :  
(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৫-২০১৬	২০১৪-২০১৫
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	৮৪৪৫.৪৪	২৬২৮.৬৮
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	১৮৯.৪৩	২৬৫.৯৬
মোট রাজস্ব আয়	৮৬৩৪.৮৭	২৮৯৪.৬৪
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(৭১২৮.০৫)	(২১১৯.৩২)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(৬৪১.৩৯)	(৪৪২.২২)
অন্যান্য নন অপারেটিং আয়	১৩.৭৭	১৭৫.৯৫
ব্যাংক সুদ খাতে আয়	১০৫.৯৪	৭৩.১১
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(৪৯.২৬)	(২৯.১১)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৯৩৫.৮৮	৫৫৩.০৫
আয়কর সম্বন্ধিত	(৩২৭.৫৬)	(১৯৩.৫৭)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৬০৮.৩২	৩৫৯.৪৮

২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে কোম্পানী মোট ২৯৪.৫৭৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৮৪৪৫.৪৪ লক্ষ টাকা এবং গ্যাস সংযোগ ফি, সারচার্জ, মিটার রেন্ট, হাইয়ার হিটিং ভ্যালু ইত্যাদি খাতে ১৮৯.৪৩ লক্ষ টাকা আয়সহ সর্বমোট ৮৬৩৪.৮৭ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ২৮৯৪.৬৪ লক্ষ টাকা। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৭১২৮.০৫ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ৬৪১.৩৯ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ৭৭৬৯.৪৪ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৯৩৫.৮৮ লক্ষ ও ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৫৩.০৫ লক্ষ ও ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকা।

#### ১০.২ আর্থিক অবস্থা

২০১৫-২০১৬ এবং ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত প্রকল্পের চলমান ব্যয়সহ কোম্পানীর আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৫-২০১৬	২০১৪-২০১৫
<b>কোম্পানীর মূলধন, ঋণ ও দায় :</b>		
মূলধন	৬০২৪.৭৪	৫৪১৬.৪২
পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৪৫০২.৩৫	৪৩১৭.৩৫
জিওবি ঋণ	৭৪৭৩.৬০	৭৪৭৩.৬০
বৈদেশিক ঋণ	২৩৯৪৪.২৩	২২১৬১.৯০
নিরাপত্তা জামানত	১০১.৮১	৮২.২৭
মোট	৪২০৪৬.৭৩	৩৯৪৫১.৫৪
<b>স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :</b>		
স্থায়ী সম্পদ	২৩১৭.৬৭	২৩৬২.৮৯
ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস	৩৮২৪৫.৪৩	৩৫২৮৪.০১
ফিক্সড ডিপোজিট	৫১৭.৪২	৩২৩.৫৬
প্রিলিমিনারী খরচ	১১.৫২	১৪.৪০
নীট চলতি সম্পদ (চলতি সম্পদ - চলতি দায়)	৯৫৪.৬৯	১৪৬৬.৬৮
মোট	৪২০৪৬.৭৩	৩৯৪৫১.৫৪

২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে কোম্পানীর অবনতিত মুনাফা ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা রেভিনিউ রিজার্ভ খাতে স্থানান্তরিত হওয়ায় মূলধন ৬০৮.৩২ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin প্রকল্পের জন্য ঋণ গ্রহণের ফলে পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ ১৮৫.০০ লক্ষ টাকা এবং South-West Region Gas Distribution Network প্রকল্পের আমদানীকৃত মালামালের মূল্য বাবদ এডিবি কর্তৃক পরিশোধিত ১৭৮২.৩৩ লক্ষ টাকা বৈদেশিক ঋণ বৃদ্ধি পেয়েছে। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক কর্তৃক নিরাপত্তা জামানতের অর্থ জমা প্রদান করায় এ খাতে দায় ১৯.৫৪ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে কোম্পানীর ৬০.১৫ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ ক্রয় এবং স্থায়ী সম্পদের অবচয় খাতে ১০৫.৩৭ লক্ষ টাকা প্রতিশন করা হয়েছে। কোম্পানী প্রদত্ত ঋণ এবং এডিবি ঋণের আওতায় ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে South-West Region Gas Distribution Network প্রকল্পের বিভিন্ন খাতে ব্যয়িত ২৩৩৩.৮০ লক্ষ টাকা এবং Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin প্রকল্পের বিভিন্ন খাতে ব্যয়িত ৬২৭.৬২ লক্ষ টাকা Work-in-progress খাতে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। ফলে বিগত বছরের তুলনায় Work-in-progress ২৯৬১.৪২ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে ১৭০.০০ লক্ষ টাকা নতুন বিনিয়োগ এবং এ খাতে সুদ বাবদ অর্জিত ২৩.৮৬ লক্ষ টাকা পুনঃবিনিয়োগ হওয়ায় স্থায়ী আমানত ১৯৩.৮৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। উক্ত অর্থবছরে কোম্পানীর চলতি সম্পদের পরিমাণ হ্রাস এবং চলতি দায় বৃদ্ধির কারণে নীট চলতি সম্পদ ৫১১.৯৯ লক্ষ টাকা হ্রাস পেয়েছে।

### ১০.৩ আর্থিক পর্যালোচনা

২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে বিদ্যুৎ, বাণিজ্যিক ও আবাসিক এ তিন খাতে কোম্পানীর মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ২৯৪.৫৭৪ মিলিয়ন ঘনমিটার যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ০.৪২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার কম এবং বিগত অর্থবছরের তুলনায় ২০৩.৬৬৮ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। কারিগরি ত্রুটির কারণে বাপেক্স-এর শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ডের ২টি কুপের উৎপাদন বন্ধ থাকায় উক্ত অর্থবছরে লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী গ্যাস বিক্রয় করা সম্ভব হয়নি। ফলে গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১২.২৯ লক্ষ টাকা কম হয়েছে। পিডিবি'র রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস বিক্রয় কম হওয়ায় হাইয়ার হিটিং ভ্যালু (HHV) খাতে আয় হ্রাস এবং আবাসিক গ্যাস সংযোগ বন্ধ থাকায় সংযোগ ফি খাতে আয় হ্রাসের কারণে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে অন্যান্য অপারেশনাল আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৮.৬৯ লক্ষ টাকা এবং বিগত অর্থবছরের তুলনায় ৭৬.৫৩ লক্ষ টাকা হ্রাস পেয়েছে।

২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৯৯০.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ৬৪১.৩৯ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ৩৪৮.৬১ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৩৫.২১% কম। আলোচ্য অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ বিগত অর্থ বছরের তুলনায় উল্লেখযোগ্য হারে প্রায় ৬৯% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে কোম্পানীর চলতি অনুপাত ১.৫১ : ১, রেট অব রিটার্ন ৪০.২১% এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ৮৫.৬৭ : ১৪.৩৩। নবগঠিত কোম্পানী হিসেবে কোম্পানীর মুনাফা অর্জনের হার ও আর্থিক সামর্থ্য এখনও কাঙ্ক্ষিত মানে উপনীত হয়নি। কোম্পানীর আওতাধীন খুলনা ও ভোলা বিতরণ এলাকায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি পেলে আশা করা যায় ভবিষ্যতে কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জেলা প্রশাসন, আইন শৃঙ্খলা বাহিনী, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানী এবং উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানীর অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানীর ৭ম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ ধৈর্য সহকারে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৫-১৬ 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 7th Annual General Meeting Reflecting Overall Activities for Financial Year 2015-2016 Of Sundarban Gas Company Limited

---

Bismillahir Rahmanir Rahim  
Distinguished Shareholders,  
Assalamu Alaikum.

Before Presenting the Director's Report in the 7th Annual General Meeting showing the overall activities of the company for the financial year 2015-2016, on behalf of the Board of Directors of Sundarban Gas company Ltd. and also on my behalf, I am taking this opportunity of welcoming all. We, the directors, feel honored of the presence of you all, particularly the shareholders. I take the privilege to mention that our company has been moving forward successfully under the pragmatic directions of our valued shareholders and members of the Board of Directors and the timely decisions taken by the management as well as the relentless efforts made by all levels of officials and employees of the company. Now, I would like to present the Directors' Report on behalf of the Board of Directors, highlighting the overall activities of the company, Balance Sheet, Statement of Income & Expenditure and the audited report on the financial year 2015 - 2016.

**Respected Shareholders,**

### **1.0 You would be acknowledged the aim and objectives of the Company.**

Energy is very much essential to our daily life. Approximately 72% of the total Energy demand of Bangladesh is fulfilled by the indigenous Natural Gas. The price of indigenous Natural Gas is much lower than the other resources. That's why it plays a vital role of the socio-economic development of our country. Industrial area Khulna is not flourished as expected due to lack of Natural Gas supply. For this reason, to supply Natural Gas in the south-east region on 23th 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 & Farms of Khulna. The franchise area of the Company includes Khulna division, Barisal division and greater Faridpur district. Main responsibilities of this Company are to construct distribution lines, customer connections and post connection services in the franchise area. At present, the Company is continuing supply of Natural Gas and siving post connection services at 3076 domestic connections, 11 metered domestic connections, 3 commercial, 1 industrial, one 35 MW rental power plant and one 225 MW state owned power plant in Bhola. In addition, Gas will be supplied as soon as possible at Bheramara 360 MW IPP. It is planned to supply of Gas at 225 and 800 MW power plants in Khulna. Overall, distribution of Gas in Economic zones and extension of distribution line in Bhola are undertaken. To speed up the works and increase customer service Head Office of the Company has been shifted from Dhaka to Khulna.



6<sup>th</sup> Annual General Meeting

Valued Shareholders,

## 2.0 Lets have a brief concept on Capital Structure and the Board of Directors of the Company.

The Memorandum and Articles of Association of Sundarban Gas Company Limited was registered on 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 into seven shareholders, each share has face value of 100 Taka. Seven officials including the Chairman of Petrobangla, Directors and Secretary are the subscribers to the 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 comprises of nine directors members which includes : Chairman of the Board of Directors and 3 members from Administrative Ministry, 1 director from Petrobangla, 1 ex-director from Petrobangla, 1 from Bangladesh Petroleum Institute, 1 external director, 1 is Managing Director of SGCL.

Dignified Shareholders,

## 3.1 We know the past of the Company.

In the year 1995 Shabajpur Gas field of Bhola was explored, BAPEX started gas supply by producing and constructing transmission and distribution lines. 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 0.50% simple interest rate the payment period has been set to start after the expiry of 5-years grace period to facilitate the payment of transfer cost of the infrastructure including distribution pipe lines installed by BAPEX in Bhola. 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 pipe lines were handed over to the 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) Regulating Station

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



Bhola DRS

- 3.2 On 1st May 2013 BAPEX handed over Shabajpur Gas Field to Bhola 10" diameter 33 km transmission pipeline and distribution pipeline along the main Roads of Bhola City (2"-10" diameter 20 km), DRS and RMS along with some other Gas installations to Sundarban Gas Company Limited. Board of Directors of SGCL decided to expand domestic line in Bhola. Since Shahbazpur 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 Resource Division which then approved the proposal on 29 January 2014.

- 3.3 It is possible to expand 20 km distribution pipeline in Bhola city, 20.10 km lateral pipeline along Borhanuddin city and 4.16 km distribution pipeline with own financing of SGCL, it will play a great contribution in economy of Bhola. Till now in Bhola city 3063 meterless domestic connections, 12 metered connection for domestic consuming 0.33 mmcf/d gas, 1 rental power plant and one 225 MW Combined Cycle power plant are consuming 28.16 mmcf/d gas. Besides, 3 Commercial connections and 1 Industrial connection has been given, another 1 Industrial connection and gas connection of Auto Bricks are under consideration. Near future 85 mmcf/d gas will be needed.

#### Respected Shareholders,

#### 4.0 On going 2 Project's of the company.

##### 4.1 Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin.

20 km  $\times$  6" dia  $\times$  60 Psig and 0.10km  $\times$  4" dia  $\times$  60 Psig gas Pipe line from Bhola to Borhanuddin Upazilla, 8.89 km  $\times$  2" dia  $\times$  60 Psig and 10km  $\times$  1" dia  $\times$  60 Psig gas Pipe line from in Bhola City, 2.35km  $\times$  2" dia  $\times$  60 Psig and 1.81km  $\times$  1" dia  $\times$  60 Psig gas Pipeline in Borhanuddin City, total 43.15km gas Pipe line have been Constructed by the Company under the Project titled "Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin". Extension of 20km Gas Pipe line Distribution Network in Bhola City, 20.10km Lateral Gas Distribution Pipe line up to Borhanuddin City, and 4.16km gas Distribution Pipe line in Borhanuddin City have been Constructed by implementations this Project at which will contribute a large to the economic development of Bhola District. Besides, field work of constructing 3.2km  $\times$  8" dia lateral gas Pipe line construction along Bhola-Borhanuddin Road is going on. This work is expected to be done by April'2017. By this constructed Gas Distribution line it would Possible to meet the demand of about 10 mmcf/d Gas in domestic, commercial, small to medium Industries and other customers for the next 20 years. In this situation, at present and for near future total estimated Gas demand will be 96 mmcf/d for Bhola district.

##### 4.2 Running activities and Progress of South-West Region Gas Distribution Network Project

The Development Project Proposal (DPP) of South-West Distribution Network Project was approved by ECNEC on 14/10/2010. The implementation Period of the Project was January 2010 to December 2012. But, the implementation period of the Project was delayed by 14 months, due to change of executing authority and taking re approval by ECNEC. After issuance of GO on 10/02/2011 it was possible to start the Physical Progress of the Project. With a view to extend the Project period and increase of cost RDPP was presented for approval. Expenditure increase of Taka 600.00 crore and extension of the Project period by June' 2014 was granted. After that, the Project period was extended by 15 September' 2015 without increase of expenditure. Note that, ADB credit has also been extended up to September 2017. With the funding of ADB, initiative of foreign purchase of necessary materials, land acquisition and local purchase was taken.

It took September'2015. The purpose of more sustainable use of Natural Gas and due to close of domestic connections, it was recommended for DPP revision. Accordingly, only supplying



Valve Station at the Bank of Rupsha River

gas at Power Plants and Industries DPP was again revised where 845 km pipeline was curtailed to 112 km, constructing 6 DRS instead of 12 DRS and 1 office building instead of 5 office buildings having estimated cost of TK 546.50 crore was submitted to Ministry through Petrobangla on 28/02/2016. At monthly Implementation Progress Meeting of Projects held on 30/06/2016, where decision had been given closing the project without accomplishing due to project progress was not up to mark. With this, separate DPP will be needed for further connection of Power plants and Industries within franchise area.

#### Esteemed Shareholders,

#### 5.0 Now I am mentioning the Action Plans for future development

- 5.1 Tenders evaluation for contractor enrollment are going on getting tender documents for supplying Gas at Khulna 225 MW CPP funding by NWPGL and will be implemented by SGCL. Already RMS for supplying Gas at this Power Plant has been constructed. Beside, initiatives and plans have been taken for supplying Gas at another 800 MW IPP. Approval of MOU has been taken at 60th Board Meeting of the Company. We are hopeful of supply of Gas at these 2 Power Plants as early as possible.
- 5.2 A Gas Sales Agreement (GSA) between Notun Bidyet Bangladesh Limited and Sundarban Gas Company Limited has been signed to supply gas to one 220 MW power plant to be constructed in Bhola by Notun Bangla Bidyet Company Ltd, 95 MW rental power plant will be shifted from Ashugonj to Bhola by M/S Aggreko International Ltd., Singapore and to supply gas there having consent of Petrobangla has been taken.
- 5.3 It is expected that Construction of 8"dia×3.20 km lateral Gas pipe line in Bhola – Borhanuddin Road would be completed by April'2017.
- 5.4 The "South-West Gas Distribution Network Project" has been declared closed. For economic development of the country especially in the franchise area of SGCL a scheme has been taken primarily to supply Gas at Economy zones and Export Processing Zones. The following plans will be taken by constructing pipelines and related infrastructures:

- a) Construction of 16" dia 10" dia 8" dia 75 km Gas distribution Pipeline which includes the work
- b) Construction of 16" dia  $\times$  7km  $\times$  60psig Pipeline from Bheramra CGS to Kushtia EZ
- c) Construction of 2 km  $\times$  10" dia  $\times$  60psig Gas pipeline from Bhola Chowmohona highway to Bhola Economy zone
- d) Construction of 18km  $\times$  20"dia  $\times$  300psig Gas line from Arong ghata to Labonchara and 45 km  $\times$  10" dia 300 psig Gas line from Jabusha to Mongla EPZ
- e) Construction of 3 km  $\times$  8"dia  $\times$  60psig pipeline from Bhola Chowmohani to Shudurchar .
- f) Construction of 3 km  $\times$  16"dia  $\times$  1000psig High pressure transmission Pipeline from Shahbazpur Gas Field to Bhola DRS.

With the consent of Government gradually these projects will be implemented.

- 5.5 3D seismic surveys have been done by BAPEX. After getting full survey result it will be easier and possible to determine the actual reserve of gas. In that way by increasing Gas supply, it will be a great opportunity to develop socio-economic conditions as well as opening the door of working opportunities in Bhola region.



Contract Signing Ceremony for the Construction of Pipeline at Bhola

Respected Shareholders,

### 6.0 Now I am going to delineate the administrative activities of the company.

- 6.1 After the establishment of the company, a well disciplined and efficient management team has been created following various guidelines of the government and Petrobangla to conduct all the activities smoothly. It is mentionable that the Board of Directors approved an organogram on the 11th May, 2016 in its 53rd board meeting of the company having 217 officers and 305 staffs in total 522 personnel at various levels considering the present and future activities of the company.
- 6.2 At present 23 officials on deputation from Petrobangla and its subsidiary companies and 10 of its own officers are working in the company. In addition 7 employees are working on temporary basis following the order granted by the Hon'ble High Court and other 83



employees are employed on outsourcing basis. All the employees are being paid salary and allowances as per the system of the company.

### Respected Shareholders,

#### 7.0 I would like to highlight the activities of human resource development of the company.

7.1 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. Local and foreign training are arranged for the development of human resources of the company in this discussible fiscal year. Under the overseas training program, 6 employees received training on various topics. In addition some of the employees attended the workshop and seminar arranged by other organizations, included Petrobangla. Moreover 12 employees attended in different training under the local training program arranged by Bangladesh Petroleum Institute, Bangladesh Institute of Management and Petrobangla. They will contribute significantly with the achieved knowledge from the training.

#### 8.0 Sports and entertainment are not lagging behind the company.

8.1 Different recreational program arranged by the company to develop the amicable and friendly relation between the employees and for the recreation outside the inflexible office rules. Internal sports, prize giving ceremony and picnic is mentionable amongst them. In addition to employees, their family members are attended almost in every program.



Picnic-2017

### Esteemed Shareholders,

#### 9.0 Keeping safety measures is the important duty to all Gas related Companies.

9.1 An odorizer unit has been set at Company's Bholra DRS to prevent accidents from Gas leakage of pipelines. Operation of Emergency Cell is going on to solve emergency complaints of Gas leakages. Besides, to make security system stronger a Security map has been kept at all establishments of company and a committee regarding security has been also formed by the Company. Bholra Office, DRS and RMS are under security observation by the committee regularly. During observation, if there any repair works are carried out instantly with proper safety measures. Fire extinguishers are stored at accident prone areas. Besides, CC camera and Metal Halides are setup to all DRS, RMS and all other important areas of the Company for the better observation. Head Office of the Company in Khulna will be under surveillance by CC Camera very soon.

### 10.0: Financial Activities and Status of the Company:

#### 10.1: Status of Financial Performance: Income & Expenditure

The following table reflects a comparative picture of Income, Expenditure and Net Income of the company for the financial years 2015-2016 and 2014-2015:



(Taka in lakh)

Particulars	2015 – 2016	2014 – 2015
Revenue from sales of gas	8445.44	2628.68
Other operational income	<u>189.43</u>	<u>265.96</u>
Total Revenue	8634.87	2894.64
Cost of gas purchased	(7128.05)	(2119.32)
Total cost of distribution including depreciation	(641.39)	(442.22)
Other non-operating income	13.77	175.95
Interest income from deposit accounts with banks	105.94	73.11
Workers' profit participatory fund	<u>(49.26)</u>	<u>(29.11)</u>
Net Income before tax	935.88	553.05
Provision for taxation	<u>(327.56)</u>	<u>(193.57)</u>
Net Income after tax	<u>608.32</u>	<u>359.48</u>

During the financial 2015 – 2016 company earned a total revenue of taka 8634.87 lakh – out of which taka 8445.44 lakh was earned from sales of 294.574 Million Cubic Meter gas and the rest taka 189.43 lakh was earned from fees against gas connection, commissioning, meter rent, energy billing etc.. Whereas the total revenue for 2014–2015 was taka 2894.64 lakh. On the other hand, in 2015–2016, the company made a total expenditure of taka 7769.44 lakh out of which taka 7128.05 lakh was spent to meet the cost of purchased gas and the rest taka 641.39 lakh was spent for meeting the cost of gas distribution. Net Income before tax and after tax for 2015–2016 were taka 935.88 lakh and taka 608.32 lakh respectively after considering other non-operating income, interest income on deposit accounts with banks and allocation made to workers' profit participation fund. The corresponding figures of previous year were taka 553.05 lakh and taka 359.46 lakh respectively.

## 10.2: Status of Financial Position: Balance Sheet

The following table reflects the summary of comparative statement of Financial Position of the company including the project expenditure as stated in the auditors' report for the financial years 2015–2016 and 2014–2015:

(Taka in lakh)

Particulars	2015-16	2014 – 2015
<b>Capital and Liabilities of the Company:</b>		
Capital	6,024.74	5,416.42
Loans from Petrobangla	4,502.35	4,317.35
Loans from GoB	7,473.60	7,473.60
Loans from overseas	23,944.23	22,161.90
Security Deposits	<u>101.81</u>	<u>82.27</u>
<b>Total Capital and Liabilities</b>	<u>42,046.73</u>	<u>40,886.88</u>
<b>Fixed and Current Assets of the Company</b>		
Fixed Assets	2,317.67	2,362.89
Work-in-Progress	38,245.43	35,284.01
Fixed Deposits	517.42	323.56
Preliminary expenses	11.52	14.40
Net Current Assets (Current Asset – Current Liabilities)	<u>954.69</u>	<u>1,466.68</u>
<b>Total Fixed and Current Assets</b>	<u>42,046.73</u>	<u>39,451.54</u>





During the financial year 2015–2016 total capital of the company increased by taka 608.32 lakh due to undistributed profit of taka 608.32 lakh transferred to revenue reserve fund. Loan from Petrobangla increased by taka 185.00 lakh during the mentioned financial year due to loan received from petrobangla for Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin Project and taka 1782.33 lakh foreign loans increased due to payment made by ADB for goods imported for the South-West Region Gas Distribution Network Project. Liabilities increased by taka 19.54 lakh due to increase of different kinds of Customers' securities reserve. Fixed Assets increased by taka 60.15 lakh for purchasing fixed assets and taka 105.37 lakh one account of depreciation charged thereon was made in the financial year 2015-16. Expenditure incur for different section of South-West Region Gas Distribution Network Project of taka 2,333.80 lakh and taka 627.62 lakh was expended in different section of Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin Project from company loan and ADB loan was included in work in progress head in the financial year 2015-2016. As a result Work in progress increased by taka 2,961.42 lakh compare to previous financial year. The fixed deposit of the company increased by taka 193.86 lakh due to new investment of taka 170 lakh and the interest income earned from fixed deposit taka 23.86 lakh was reinvested during the financial year 2015-2016. During the financial year company net current assets decreased of taka 511.99 lakh due to decrease of current assets and increase of current liabilities.

### 10.3: Financial Review:

In the financial year 2015 - 2016, total sales of gas in three heads of domestic, commercial and powers was 294.574 Million Cubic Meters which was 0.426 Million Cubic Meters less from the targeted sale and it was 203.668 Million Cubic Meters more from the previous financial year. Production of two kup of shahabazpur Gas field of BAPEX was stop for technical difficulties. As a result sales revenue from Gas sales was 12.29 lakh taka less than the targeted sales. Income reduced in higher heating value section due to less Gas consumption to rental power plant of PDB and household connection was stoped so income from connection fee also reduced. In the financial year 2015-16 other operational income was 8.69 lakh less than target and 76.53lakh taka less than previous financial year. The actual total cost of distribution including depreciation was Tk. 641.39 lakh in the financial year 2015–2016 which was taka 348.61 lakh (35.21%) less from the allocate budgeted cost for distribution of taka 990.00 lakh. During the mentioned financial year net profit before tax and after tax is gradually increased compare to previous year which was about 69%. The company's Current Ratio was 1.51:1, Rate of Return was 40.21% and Debt-Equity Ratio was 85.67:14.33 in the financial year 2015 – 2016. As it is a new company, the performance level of rate of return, financial solvency and liquidity ratio have not yet reached to the desired level. The financial condition of the company will stand on a very sustainable base while the sales of gas in Khulna and Bhola under this company will be increased.

### 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 orle Force, Petrobangla and its subsidiary companies



and development partners for extending hands of supports for the continuous progress of the company. I also thank all officers and employees of the company for their relentless efforts and duties they exert for the overall development of the company for the financial year 2015-2016 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 7th 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 2015-2016 for your kind consideration and approval.

Md. Zakir Hossain  
Chairman  
Board of Directors, SGCL



## **Auditors' Report to the Shareholders of Sundarban Gas Company Ltd.**

We have audited the accompanying Financial Statements of Sundarban Gas Company Ltd. which comprise the Statement of Financial Position, Statement of Comprehensive Income, Statement of Change in Equity, Statement of Cash Flows and significant accounting policies and notes to the Financial Statement for the year ended 30 June 2016.

### **Management's responsibility for the Financial Statement**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these Financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS) and the Companies Act, 1994 and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of Financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

### **Auditor's 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 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 about 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 statement, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider 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 circumstance, 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 have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

### **Opinion:**

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of Sundarban Gas Company Ltd. as at 30 June 2016 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards and comply with the applicable sections of the Companies Act, 1994, and other applicable laws and regulations.



We also report that:

- i) We have 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 Financial Statements dealt with by the report are in agreement with the books of account; and
- iii) Expenditures incurred are for the business of the Company.

Dated, Dhaka  
12 JAN 2017

  
A B SAHA & CO  
Chartered Accountants





## SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)  
Abir Tower, 218 M.A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna


### STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT 30TH JUNE, 2016

Particulars	Note	Amount (Tk.) 2015-2016	Amount (Tk.) 2014-2015
<b>A. CAPITAL AND RESERVE:</b>		602,474,517.19	541,642,056.57
Share Capital	5	700.00	700.00
Equity Investment by Govt.	6	498,240,048.24	498,240,048.24
Revenue reserve	7	104,233,768.95	43,401,308.33
<b>B. LONG TERM BORROWINGS:</b>		3,592,018,102.28	3,395,284,970.85
Unsecured loan-local sources	8	1,197,595,406.36	1,179,095,406.36
Unsecured loans- foreign sources	9	2,394,422,695.92	2,216,189,564.49
<b>C. OTHER LONG TERM LIABILITIES:</b>			
Customers security deposits	10	10,180,578.00	8,227,200.00
<b>D. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (A+B+C):</b>		4,204,673,197.47	3,945,154,227.42
<b>REPRESENTED BY:</b>			
<b>E. FIXED ASSETS:</b>		4,056,310,127.68	3,764,689,922.15
Fixed assets at cost	11	260,019,199.00	254,003,647.00
Less: Accumulated Depreciation		(28,251,926.02)	(17,714,893.08)
		231,767,272.98	236,288,753.92
Capital work in Progress	12	3,824,542,854.70	3,528,401,168.23
<b>F. INVESTMENT AND OTHER ASSETS:</b>			
Fixed Deposits	13	51,741,615.00	32,356,355.00
<b>G. INTANGIBLE ASSETS:</b>			
Preliminary expenses	14	1,440,386.00	1,440,386.00
Less: Amortisation		(288,077.20)	-
		1,152,308.80	1,440,386.00
<b>H. CURRENT ASSETS:</b>		281,562,822.37	290,201,557.30
Inventories of stores and other materials	15	14,198,932.85	2,128,692.00
Advance, Deposit and Pre-payments	16	66,535,739.53	30,402,988.52
Trade debtors	17	96,217,784.28	105,769,504.65
Other Receivable	18	13,000.00	248,489.00
Cash and Cash equivalent	19	104,597,365.71	151,651,883.13
<b>I. CURRENT LIABILITIES (ii+iii):</b>		186,093,676.38	143,533,993.03
<b>i) GROUP COMPANY ACCOUNTS</b>		111,794,522.74	110,872,322.03
Liabilities for gas purchase	20	56,697,531.68	56,013,147.85
Liabilities for PDF	21	10,111,493.58	25,362,880.30
Liabilities for BAPEX margin	22	1,494,415.17	4,363,513.14
Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	23	1,245,345.95	8,181,587.11
Liabilities for GDF	24	3,028,507.28	8,993,236.18
Liabilities for Energy security fund	25	33,109,963.36	-
Group Company Current Accounts	26	6,107,265.72	7,957,957.46
<b>ii) OTHER CURRENT LIABILITIES</b>		74,299,153.64	32,661,671.00
Creditors and accruals	27	12,717,575.00	5,527,682.00
Refundable to Govt. against Project Receipts	28	-	33,330.00
Beneficiary's Profit Participation Fund	29	5,250,077.31	3,525,098.00
Provision for Corporate Tax	30	56,331,501.33	23,575,561.00
<b>J. NET CURRENT ASSETS (H-I):</b>		95,469,145.99	146,667,564.27
<b>K. NET ASSETS (E+F+G+J):</b>		4,204,673,197.47	3,945,154,227.42

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

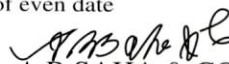
  
 Managing Director  
 Engr. Md. Khalequzzaman  
 Managing Director  
 Sundarban Gas Company Ltd.  
 (A Company of Petrobangla)

  
 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

12 JAN 2017

  
 A B SAHA & CO.  
 Chartered Accountants

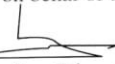


**SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.**(A Company of Petrobangla)  
Abir Tower, 218 M.A. Bari Sarak, Khulna**STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2016**

Particulars	Note	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
		2015-2016	2014-2015
<b>A. Sales</b>		<b>863,487,372.62</b>	<b>289,463,958.07</b>
Gas sales revenue	31	844,544,081.52	262,868,034.21
Other operational income	32	18,943,291.10	26,595,923.86
<b>B. Cost of Sales (Bi+Bii)</b>		<b>776,944,696.82</b>	<b>256,154,444.48</b>
<b>i) Purchase Cost</b>		<b>712,805,325.21</b>	<b>211,932,603.27</b>
Gas purchase	33	530,722,539.26	165,031,386.58
Price deficit charge	34	91,820,362.60	25,362,880.30
Gas development charge	35	28,277,023.07	8,993,236.17
BAPEX margin	36	14,139,567.79	4,363,513.12
Deficit wellhead margin for BAPEX	37	14,743,127.13	8,181,587.11
Product price of gas	38	33,102,705.36	-
<b>ii) Administrative &amp; Other Cost</b>		<b>64,139,371.61</b>	<b>44,221,841.21</b>
Personnel cost	39	38,460,373.76	22,192,739.55
Professional service	40	80,250.00	56,100.00
Promotional cost	41	841,657.00	296,489.00
Power cost	42	160,715.00	134,367.00
Communication cost	43	91,455.00	100,075.00
Transport cost	44	5,167,637.00	4,304,313.00
Occupancy cost	45	2,051,423.00	1,513,209.00
Administrative cost	46	4,096,876.41	3,152,267.00
Miscellaneous cost	47	1,194,905.00	2,029,359.00
Financial charges	48	74,179.30	36,574.11
Distribution cost	49	1,094,790.00	1,092,475.00
Depreciation	50	10,537,032.94	9,313,873.55
Amortisation	51	288,077.20	-
<b>C. Operating Profit (A-B)</b>		<b>86,542,675.82</b>	<b>33,309,513.59</b>
<b>D. Non-Operating Income</b>	52	1,377,528.00	17,595,259.60
<b>E. Total Income (C+D)</b>		<b>87,920,203.82</b>	<b>50,904,773.19</b>
<b>F. Financial Income</b>		<b>10,593,902.45</b>	<b>7,310,775.43</b>
Interest income	53	11,105,751.45	7,310,775.43
Less: Interest cost	54	(511,849.00)	-
<b>G. Net Profit Before Contribution to BPPF (E+F)</b>		<b>98,514,106.27</b>	<b>58,215,548.62</b>
<b>H. Beneficiary Participation in profit</b>	55	4,925,705.32	2,910,777.00
Net Profit before Tax (G-H)		<b>93,588,400.95</b>	<b>55,304,771.62</b>
Provision for Tax	56	32,755,940.33	19,356,670.00
Net Profit for the year after Tax		<b>60,832,460.62</b>	<b>35,948,101.62</b>
Profit brought forward from previous year		<b>43,401,308.33</b>	<b>7,453,206.71</b>
Prior year adjustments		-	-
<b>Profit available for distribution</b>		<b>104,233,768.95</b>	<b>43,401,308.33</b>
<b>Appropriation Account :</b>			
Contribution to National Exchequer		-	-
<b>Balance carried down</b>		<b>104,233,768.95</b>	<b>43,401,308.33</b>

The accompanying notes form an integral part of this Statement of Comprehensive Income  
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  
Engr. Md. Khalequzzaman  
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.

  
A B SAHA & CO.  
Chartered Accountants





## SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)  
Abir Tower, 218 M.A. Bari Sarak, Khulna

### CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2016

Particulars	Amount (Tk.) 2015-2016	Amount (Tk.) 2014-2015
<b>A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:</b>		
Net profit/loss for the period	60,832,460.62	35,948,101.62
Depreciation & Amortisation	10,825,110.14	9,313,873.55
	71,657,570.76	45,261,975.17
Increase in Inventories of stores and other materials	(12,070,240.85)	388,172.00
Increase in Advance and Deposit	(36,132,751.01)	(22,295,591.17)
Increase in Trade debtors	9,551,720.37	(63,933,909.55)
Decrease in Other Receivable	235,489.00	(159,729.00)
Increase in Liabilities for gas purchase	684,383.83	33,249,383.42
Decrease in Liabilities for PDF	(15,251,386.72)	14,640,753.16
Decrease in Liabilities for BAPEX margin	(2,869,097.97)	2,792,709.89
Decrease in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	(6,936,241.16)	6,872,584.41
Decrease in Liabilities for GDF	(5,964,728.90)	5,774,035.95
Increase in Liabilities for product value	33,109,963.36	-
Increase in creditors and accruals	7,189,893.00	272,485.00
Increase in Workers' Profit Participation Fund	1,724,979.31	2,910,777.00
Increase in Provision for Corporate Tax	32,755,940.33	19,356,670.00
Decrease in Group current A/C.	(1,850,691.74)	1,225,874.22
<b>Net cash from operating activities</b>	<b>75,834,801.62</b>	<b>46,356,190.49</b>
<b>B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:</b>		
Fixed assets	(6,015,552.00)	(10,963,076.00)
Project development/Capital WIP	(296,141,686.47)	(120,068,469.72)
Fixed Deposits	(19,385,260.00)	(2,356,355.00)
<b>Net cash from investment activities</b>	<b>(321,542,498.47)</b>	<b>(133,387,900.72)</b>
<b>C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:</b>		
Equity Investment by Govt.	-	15,306,739.04
Unsecured loan-local sources	18,500,000.00	155,460,108.57
Unsecured loans- foreign sources	178,233,131.43	15,546,272.14
Refundable to Govt. against Project Receipts	(33,330.00)	33,330.00
Customers security deposits	1,953,378.00	4,732,813.00
<b>Net cash from financing activities</b>	<b>198,653,179.43</b>	<b>191,079,262.75</b>
<b>D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances</b>	<b>(47,054,517.42)</b>	<b>104,047,552.52</b>
Cash and bank balances at the beginning of the year	151,651,883.13	47,604,330.61
<b>Cash and bank balances at the end of the year</b>	<b>104,597,365.71</b>	<b>151,651,883.13</b>

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  
 Engr. Md. Khalequzzaman  
 Managing Director  
 Sundarban Gas Company Ltd.  
 (A Company of Petrobangla)

  
 Director  
**Mahbubun Nahar**  
 Director, SGCL Board

As per our annexed report of even date

Dated, Dhaka  
12 JAN 2017

  
**A B SAHA & CO.**  
 Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.**

(A Company of Petrobangla)  
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna

**Statement of Changes in Equity**  
For the year ended 30 June, 2016

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01 July 2015	700.00	498,240,048.24	-	43,401,308.33	541,642,056.57
Equity received from Govt.	-	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	-	60,832,460.62	60,832,460.62
Dividend	-	-	-	-	-
Total	Tk. 700.00	498,240,048.24	-	104,233,768.95	602,474,517.19

Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors



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



Managing Director  
Engr. Md. Khalequzzaman  
Managing Director  
Sundarban Gas Company Ltd.  
(A Company of Petrobangla)



Director  
Mahbubun Nahar  
Director, SGCL Board

As per our annexed report of even date



A B SAHA & CO.  
Chartered Accountants







## SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)  
Abir Tower, 218 M.A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna

### NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE PERIOD ENDED 30TH JUNE, 2016

#### 1.0 LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES:

Sundarban Gas Company Ltd 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 BAPEX to SGCL in May, 2013.

A Project named "South-West Region Gas Distribution Network Project" financed by ADB and GOB which is engaged to set up distribution pipeline for distributing gas in five south-western districts-Kustia, Jhenaidah, Jessore, Khulna and Bagerhat is being run by the company.

Another Project titled "Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin" is progressed by the company to set up 45 Kilometers pipeline in Bhola district.

#### 2.0 FINANCIAL STRUCTURE:

The company's financial structure comprises:

Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh; Long term loan comprising of 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 Components of Financial Statements

- a. Statement of Financial position (Balance Sheet)
- b. Statement of Comprehensive Income (Profit and Loss Statement)
- c. Statement of Changes in Equity
- d. Statement of Cash Flows
- e. Notes to the Accounts



**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. 498,240,048.24**

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>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	498,240,048.24	482,933,309.20
Addition during the year	-	15,306,739.04
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 498,240,048.24</b>	<b>498,240,048.24</b>

**7.0 REVENUE RESERVE: Tk. 104,233,768.95**

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	43,401,308.33	7,453,206.71
Retained earning transferred from Income Statement	60,832,460.62	35,948,101.62
Add/(Less) Prior years adjustment	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 104,233,768.95</b>	<b>43,401,308.33</b>

**8.0 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES (8.1+8.2): Tk. 1,197,595,406.36**

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	1,179,095,406.36	1,023,635,297.79
Addition during the year	18,500,000.00	155,460,108.57
	1,197,595,406.36	1,179,095,406.36
Less: Refund during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 1,197,595,406.36</b>	<b>1,179,095,406.36</b>

**8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk. 450,235,333.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	431,735,333.00	299,235,333.00
Addition during the year	18,500,000.00	132,500,000.00
	450,235,333.00	431,735,333.00
Less: Refund during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 450,235,333.00</b>	<b>431,735,333.00</b>

**8.2 LOAN FROM GOB: Tk. 747,360,073.36**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	747,360,073.36	724,399,964.79
Received during the year	-	22,960,108.57
	747,360,073.36	747,360,073.36
Less: Refund during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 747,360,073.36</b>	<b>747,360,073.36</b>



### 9.0 UNSECURED LOAN-FOREIGN SOURCES: Tk. 2,394,422,695.92

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	2,216,189,564.49	2,200,643,292.35
Addition during the year	178,233,131.43	15,546,272.14
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 2,394,422,695.92</b>	<b>2,216,189,564.49</b>

### 10.0 CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS: Tk. 10,180,578.00

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

<u>Customers category</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Power (PDB) -IPP	-	-
Domestic	4,468,180.00	4,375,794.00
Commercial	342,398.00	240,406.00
Industrial	2,506,500.00	2,179,250.00
Captive power	2,863,500.00	1,431,750.00
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 10,180,578.00</b>	<b>8,227,200.00</b>

### 11.0 FIXED ASSETS: Tk. 231,767,272.98

The above balance represents the written down value as on 30.06.16 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	254,003,647.00	243,040,571.00
Addition during the year	6,015,552.00	10,963,076.00
Adjustment during the year	-	-
	<b>260,019,199.00</b>	<b>254,003,647.00</b>
Less: Accumulated depreciation :		
Opening balance	17,714,893.08	8,401,019.53
Charged during the year	10,537,032.94	9,313,873.55
Adjustment during the year	-	-
	<b>28,251,926.02</b>	<b>17,714,893.08</b>
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 231,767,272.98</b>	<b>236,288,753.92</b>

### 12.0 CAPITAL WORK IN PROGRESS (12.1+12.2+12.3): Tk. 3,824,542,854.70

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	3,528,401,168.23	3,408,332,698.51
Addition during the year	300,600,528.47	120,068,469.72
	3,829,001,696.70	3,528,401,168.23
Adjustment during the year	(4,458,842.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 3,824,542,854.70</b>	<b>3,528,401,168.23</b>

### 12.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-COMPANY'S INVESTMENT: Tk.53,782,737.59

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	4,717,445.00	3,465,780.00
Addition during the year	49,065,292.59	1,251,665.00
	53,782,737.59	4,717,445.00
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 53,782,737.59</b>	<b>4,717,445.00</b>



**12.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 3,632,994,535.36**

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	3,448,680,038.26	3,404,866,918.51
Addition during the year	188,773,339.10	43,813,119.75
	<u>3,637,453,377.36</u>	<u>3,448,680,038.26</u>
Adjustment during the year	(4,458,842.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. <u>3,632,994,535.36</u></b>	<b><u>3,448,680,038.26</u></b>

**12.3 CAPITAL WORK IN PROGRESS (EGDNB)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 137,765,581.75**

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	75,003,684.97	-
Addition during the year	62,761,896.78	75,003,684.97
	<u>137,765,581.75</u>	<u>75,003,684.97</u>
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. <u>137,765,581.75</u></b>	<b><u>75,003,684.97</u></b>

**13.0 FIXED DEPOSITS: Tk. 51,741,615.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
<b>Fixed Deposits</b>		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013634	34,512,115.00	32,356,355.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030484	7,094,500.00	-
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030494	5,067,500.00	-
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030504	5,067,500.00	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. <u>51,741,615.00</u></b>	<b><u>32,356,355.00</u></b>

**14.0 INTANGIBLE ASSETS: Tk. 1,152,308.80**

The above balance represents the amount of preliminary expenses as on 30.06.2016 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	1,440,386.00	1,440,386.00
Less: Amortisation	288,077.20	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. <u>1,152,308.80</u></b>	<b><u>1,440,386.00</u></b>

**15.0 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 14,198,932.85**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Stationery stores	41,731.69	-
Electrical & electronic stores	53,320.00	-
Pipeline material stores	14,028,447.26	2,128,692.00
Printing material stores	75,433.90	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. <u>14,198,932.85</u></b>	<b><u>2,128,692.00</u></b>


**16.0 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS (16.1+16.2): Tk. 66,535,739.53**

Break up of the above balance is as under:

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Opening balance	30,402,988.52	8,107,397.35
Addition during the year:		
Deposit	-	12,500,000.00
Advance	46,672,958.68	13,192,906.17
	77,075,947.20	33,800,303.52
Adjustment during the year	(10,540,207.67)	(3,397,315.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 66,535,739.53</b>	<b>30,402,988.52</b>

**16.1 DEPOSIT: Tk. 2,571,600.74**

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Opening balance	13,111,808.41	4,009,123.41
Addition during the year	-	12,500,000.00
	13,111,808.41	16,509,123.41
Adjustment during the year	(10,540,207.67)	(3,397,315.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 2,571,600.74</b>	<b>13,111,808.41</b>

**16.2 ADVANCE: Tk. 63,964,138.79**

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Opening balance	17,291,180.11	4,098,273.94
Addition during the year:		
Advance Tax	27,612,777.68	13,192,906.17
Other advance	19,060,181.00	-
	63,964,138.79	17,291,180.11
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 63,964,138.79</b>	<b>17,291,180.11</b>

**17.0 TRADE DEBTORS : Tk. 96,217,784.28**

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

**Category of customers :**

	<b>Amount</b>	
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Power (PDB)	93,353,199.96	104,129,296.05
Domestic	2,786,682.57	1,640,208.60
Commercial	77,901.75	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 96,217,784.28</b>	<b>105,769,504.65</b>

**18.0 OTHER RECEIVABLES : Tk. 13,000.00**

The above balance represents Misc. recoverable :

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Opening balance	248,489.00	88,760.00
Addition during the year	-	235,489.00
	248,489.00	324,249.00
Adjustment during the year	(235,489.00)	(75,760.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 13,000.00</b>	<b>248,489.00</b>



**19.0 CASH AND CASH EQUIVALENT: Tk. 104,597,365.71**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2015-2016</u>	<u>Amount 2014-2015</u>
Cash in hand	-	-
<b>Cash at bank</b>		
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000379	-	43,995.53
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000478	16,277,029.67	11,838,976.14
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	57,471.00	1,000.00
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-3000042	28,448,205.13	-
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	19,917,624.54	54,573,528.13
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	10,467,251.08	1,000.00
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-04	2,305,306.42	11,008,175.47
IFIC Bank Ltd., Bhola Branch, A/c No. 1017-549841-041	57,277.86	-
BASIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-3116-01-0000389	-	1,000.00
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	584,280.34	8,159,454.34
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	9,647,277.07	7,587,879.07
Agrani Bank Ltd., Wasa Cor. Branch, Bank A/c No. 0200004316	16,835,642.60	58,436,874.45
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 104,597,365.71</b>	<b>151,651,883.13</b>

**20.0 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (20.1+20.2): Tk. 56,697,531.68**

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2015-2016</u>	<u>Amount 2014-2015</u>
Opening balance	56,013,147.85	22,763,764.43
Add: Payable for the year	530,722,539.26	165,031,386.58
	586,735,687.11	187,795,151.01
Less: Paid during the year	530,038,155.43	131,782,003.16
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 56,697,531.68</b>	<b>56,013,147.85</b>

**20.1 PAYABLE FOR PRODUCTION MARGIN (BAPEX): Tk. 6,971,206.51**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2015-2016</u>	<u>Amount 2014-2015</u>
Opening balance	6,885,746.24	2,764,822.48
Add: Payable for the year	66,272,301.68	20,453,967.76
	73,158,047.92	23,218,790.24
Less: Paid during the year	66,186,841.41	16,333,044.00
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 6,971,206.51</b>	<b>6,885,746.24</b>

**20.2 PAYABLE FOR GOVERNMENT MARGIN (SD & VAT): Tk. 49,726,325.17**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2015-2016</u>	<u>Amount 2014-2015</u>
Opening balance	49,127,401.61	19,998,941.95
Add: Payable for the year	464,450,237.58	144,577,418.82
	513,577,639.19	164,576,360.77
Less: Paid during the year	463,851,314.02	115,448,959.16
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 49,726,325.17</b>	<b>49,127,401.61</b>

**21.0 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 10,111,493.58**

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>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	25,362,880.29	10,722,127.14
Add: Payable for the year	91,820,362.60	25,362,880.29
	117,183,242.89	36,085,007.43
Less: Paid during the year	107,071,749.31	10,722,127.14
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 10,111,493.58</b>	<b>25,362,880.29</b>

**22.0 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN: Tk. 1,494,415.17**

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>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	4,363,513.14	1,570,803.25
Add: Payable for the year	14,139,567.79	4,363,513.12
	18,503,080.93	5,934,316.37
Less: Paid during the year	17,008,665.76	1,570,803.23
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 1,494,415.17</b>	<b>4,363,513.14</b>

**23.0 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 1,245,345.95**

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>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	8,181,587.11	1,309,002.70
Add: Payable for the year	14,743,127.13	8,181,587.11
	22,924,714.24	9,490,589.81
Less: Paid during the year	21,679,368.29	1,309,002.70
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 1,245,345.95</b>	<b>8,181,587.11</b>

**24.0 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 3,028,507.28**

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	8,993,236.18	3,219,200.23
Add: Provision for the year	28,277,023.07	8,993,236.17
	37,270,259.25	12,212,436.40
Less: Paid during the year	34,241,751.97	3,219,200.22
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 3,028,507.28</b>	<b>8,993,236.18</b>

**25.0 PAYABLE FOR ENERGY SECURITY FUND: Tk. 33,109,963.36**

The above balance represents provision for 'Energy Security Fund' as per order of BERC. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	-	-
Add: Provision for the year	33,109,963.36	-
	33,109,963.36	-
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 33,109,963.36</b>	<b>-</b>

**26.0 GROUP COMPANY CURRENT A/C.: Tk. 6,107,265.72**

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>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Petrobangla	185,276.18	823,326.00
TGTDCL	1,970,263.00	1,763,742.00
RPGCL	-	29,250.00
BGFCL	644,841.90	831,824.30
PGCL	-	780,583.00
JGTDSL	-	800,464.00
KGDC	496,413.00	1,305,273.00
GTCL	1,147,019.60	226,905.62
BCMCL	973,607.00	1,212,514.54
MGMCL	649,214.38	184,075.00
BGDCL	40,630.66	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>6,107,265.72</b>	<b>7,957,957.46</b>

**26.1 PETROBANGLA CURRENT A/C.: Tk. 185,276.18**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	823,326.00	1,186,744.00
Addition during the year	2,275,300.18	1,792,924.00
	3,098,626.18	2,979,668.00
Payment during the year	(2,913,350.00)	(2,156,342.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>185,276.18</b>	<b>823,326.00</b>

**26.2 TGTDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,970,263**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	1,763,742.00	2,870,708.34
Addition during the year	1,775,268.00	1,156,534.00
	3,539,010.00	4,027,242.34
Payment during the year	(1,568,747.00)	(2,263,500.34)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>1,970,263.00</b>	<b>1,763,742.00</b>

**26.3 RPGCL CURRENT A/C.: NIL**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	29,250.00	220,800.00
Addition during the year	-	420,932.00
	29,250.00	641,732.00
Payment during the year	(29,250.00)	(612,482.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>-</b>	<b>29,250.00</b>

**26.4 BGFCL CURRENT A/C.: Tk. 644,841.90**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	831,824.30	154,470.90
Addition during the year	2,881,232.60	1,294,156.70
	3,713,056.90	1,448,627.60
Payment during the year	(3,068,215.00)	(616,803.30)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>644,841.90</b>	<b>831,824.30</b>



26.5 PGCL CURRENT A/C.: Tk. NIL

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	780,583.00	643,163.00
Addition during the year	49,064.00	1,306,269.00
	829,647.00	1,949,432.00
Payment during the year	(829,647.00)	(1,168,849.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. -</b>	<b>780,583.00</b>

26.6 JGTDSL CURRENT A/C.: Tk. NIL

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	800,464.00	521,409.00
Addition during the year	-	1,308,255.00
	800,464.00	1,829,664.00
Payment during the year	(800,464.00)	(1,029,200.00)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. -</b>	<b>800,464.00</b>

26.7 KGDCL CURRENT A/C.: Tk. 496,413.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	1,305,273.00	1,134,788.00
Addition during the year	496,412.00	170,485.00
	1,801,685.00	1,305,273.00
Payment during the year	(1,305,272.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 496,413.00</b>	<b>1,305,273.00</b>

26.8 GTCL CURRENT A/C.: Tk. 1,147,019.60

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	226,905.62	-
Addition during the year	1,147,019.60	226,905.62
	1,373,925.22	226,905.62
Payment during the year	(226,905.62)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 1,147,019.60</b>	<b>226,905.62</b>

26.9 BCMCL CURRENT A/C.: Tk. 973,607.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	1,212,514.54	-
Addition during the year	2,190,124.00	1,212,514.54
	3,402,638.54	1,212,514.54
Payment during the year	(2,429,031.54)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 973,607.00</b>	<b>1,212,514.54</b>

26.10 MGMCL CURRENT A/C.: Tk. 649,214.38

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Opening balance	184,075.00	-
Addition during the year	2,965,139.38	197,209.19
	3,149,214.38	197,209.19
Payment during the year	(2,500,000.00)	(13,134.19)
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 649,214.38</b>	<b>184,075.00</b>

**26.11 BGDCL CURRENT A/C : Tk. 40,630.66**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	40,630.66	-
	<b>40,630.66</b>	-
Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 40,630.66</b>	-

**27.0 CREDITOR AND ACCRUALS: Tk. 12,717,575.00**

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>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Security & earnest money - Contractors/suppliers	2,819,068.00	1,612,910.00
Contractors retention money	152,814.00	177,913.00
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	5,887,953.00	1,354,744.00
Interest payable-Local loan	802,260.00	290,411.00
Deposit from customers for work	2,765,688.00	2,091,704.00
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 12,717,575.00</b>	<b>5,527,682.00</b>

**28.0 REFUNDABLE AGAINST PROJECT RECEIPTS: Tk. NIL**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	33,330.00	-
Addition during the year	-	33,330.00
	33,330.00	33,330.00
Payment during the year	(33,330.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. -</b>	<b>33,330.00</b>

**29.0 BENEFICIARY PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk. 5,250,077.31**

The above balance represents Beneficiarys' 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>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	3,525,098.00	614,321.00
Payable for the year	4,925,705.31	2,910,777.00
	8,450,803.31	3,525,098.00
Payment during the year	(3,200,726.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 5,250,077.31</b>	<b>3,525,098.00</b>

**30.0 PROVISION FOR CORPORATE TAX: Tk. 56,331,501.33**

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>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Opening balance	23,575,561.00	4,218,891.00
Provision for the year	32,755,940.33	19,356,670.00
	<b>56,331,501.33</b>	<b>23,575,561.00</b>
Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2016</b>	<b>Tk. 56,331,501.33</b>	<b>23,575,561.00</b>



### 31.0 GAS SALES REVENUE : Tk. 844,544,081.52

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

<u>Category of Customer</u>	<u>2015-2016</u>		<u>2014-2015</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	291,079,399.09	820,843,905.42	88,123,772.02	248,509,037.09
Commercial	48,590.22	547,835.14	-	-
Domestic	3,446,339.66	23,152,340.96	2,782,751.38	14,358,997.12
	<u>294,574,328.97</u>	<u>844,544,081.52</u>	<u>90,906,523.40</u>	<u>262,868,034.21</u>

### 32.0 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 18,943,291.10

Break up of other operational income are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Connection charges	371,720.00	3,441,704.00
Commissioning fees	-	123,800.00
Late payment penalties	249,750.00	104,992.00
Meter rent	28,400.00	17,400.00
Gas sales to minimum charge	52,314.61	-
Energy Metering Value	18,241,106.49	22,908,027.86
	<u>18,943,291.10</u>	<u>26,595,923.86</u>

### 33.0 GAS PURCHASE: Tk. 530,722,539.26

The above amount represents cost of gas purchase from BAPLEX. Details are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>2015-2016</u>		<u>2014-2015</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	291,049,183.62	516,903,350.11	88,123,772.02	156,507,819.11
Commercial	48,580.37	312,178.37	-	-
Domestic	3,445,799.01	13,507,010.78	2,782,751.38	8,523,567.47
	<u>294,543,563.00</u>	<u>530,722,539.26</u>	<u>90,906,523.40</u>	<u>165,031,386.58</u>

### 34.0 PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk.91,820,362.60

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

<u>Particulars</u>	<u>2015-2016</u>		<u>2014-2015</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	291,079,399.09	89,338,539.36	88,123,772.02	23,529,047.13
Commercial	48,590.22	64,782.46	-	-
Domestic	3,446,339.66	2,417,040.78	2,782,751.38	1,833,833.17
	<u>294,574,328.97</u>	<u>91,820,362.60</u>	<u>90,906,523.40</u>	<u>25,362,880.30</u>

### 35.0 GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 28,277,023.07

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

<u>Particulars</u>	<u>2015-2016</u>		<u>2014-2015</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	291,079,399.09	27,361,463.51	88,123,772.02	8,283,634.57
Commercial	48,590.22	27,113.34	-	-
Domestic	3,446,339.66	888,446.22	2,782,751.38	709,601.60
	<u>294,574,328.97</u>	<u>28,277,023.07</u>	<u>90,906,523.40</u>	<u>8,993,236.17</u>



**36.0 BAPEX MARGIN: Tk. 14,139,567.79**

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

Particulars	2015-2016		2014-2015	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB)	291,079,399.09	13,971,811.16	88,123,772.02	4,229,941.06
Commercial	48,590.22	2,332.33	-	-
Domestic	3,446,339.66	165,424.30	2,782,751.38	133,572.06
	<b>294,574,328.97</b>	<b>14,139,567.79</b>	<b>90,906,523.40</b>	<b>4,363,513.12</b>

**37.0 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 14,743,127.13**

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

Particulars	2015-2016		2014-2015	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB)	291,079,399.09	14,576,806.11	88,123,772.02	7,931,139.48
Commercial	48,590.22	2,053.39	-	-
Domestic	3,446,339.66	164,267.63	2,782,751.38	250,447.63
	<b>294,574,328.97</b>	<b>14,743,127.13</b>	<b>90,906,523.40</b>	<b>8,181,587.11</b>

**38.0 PRODUCT PRICE OF GAS: Tk. 33,102,705.36**

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	2015-2016		2014-2015	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB)	232,406,796.14	28,702,239.32	-	-
Commercial	46,394.58	116,172.03	-	-
Domestic	2,918,058.85	4,284,294.01	-	-
	<b>235,371,249.57</b>	<b>33,102,705.36</b>	-	-

**39.0 PERSONNEL COST: Tk. 38,460,373.76**

Particulars	Amount	Amount
	2015-2016	2014-2015
Officers' salaries (basic)	9,533,439.36	3,785,565.36
Officers' dearness allowance	-	703,476.68
Incentive Bonus (officer)	798,734.00	405,959.73
Festival Bonus (officers)	1,496,780.00	499,300.00
Bengali new year allowance officer	127,214.00	-
Other honorarium	413,010.00	497,425.00
Charge allowance	46,143.00	32,096.00
Conveyance allowance	3,580.00	-
Entertainment allowance	14,400.00	18,650.00
Gas subsidy (officers)	238,248.08	130,857.52
Medical allowance-Officer	174,073.50	115,442.67
Servant allowance	13,100.00	13,450.00
Washing allowance officers	6,720.00	6,967.29
Sweeper allowance	11,900.00	11,450.00
Other allowance	219,280.60	193,357.05
Wages of casual labour	15,372,546.00	10,456,341.00
Education allowance – officer	13,535.48	8,714.19
House rent allowance- Officer	2,380,169.35	2,037,401.07
Gardener/Security guard allowance	4,800.00	4,800.00
Electricity (celling)	196,994.00	109,896.61
Residential telephone	68,951.00	64,988.93
Water & Sewerage	-	1,600.00
Co's contribution to pension	583,219.20	295,603.70
Co's contribution to provident fund	354,139.06	115,637.93
Group insurance premiums	62,030.00	14,378.00



Gratuity officers	278,116.00	176,732.32
Liveries and uniforms-officer	333,105.00	95,087.00
Lunch subsidy-officer	70,670.13	38,350.00
Scholarships & Stipends	1,050.00	2,000.00
Leave pay	131,412.00	50,800.00
LFA-officer	297,650.00	266,300.00
Recruitment expenses	78,375.00	217,500.00
Other transfer expenses	170,292.00	26,179.00
Picnic expenses	199,070.00	88,920.00
Religious functions for personnel	42,540.00	-
Training - Local	134,720.00	122,275.00
Training - Foreign	4,590,367.00	1,585,237.50
	<b>38,460,373.76</b>	<b>22,192,739.55</b>

#### 40.0 PROFESSIONAL SERVICE: Tk. 80,250.00

<u>Particulars</u>	Amount	Amount
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
External Audit fees	40,000.00	40,000.00
Legal Expences	40,250.00	16,100.00
	<b>80,250.00</b>	<b>56,100.00</b>

#### 41.0 PROMOTIONAL COST: Tk. 841,657.00

<u>Particulars</u>	Amount	Amount
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Entertainment- MD's office	27,145.00	30,106.00
Other entertainment- local	291,786.00	181,883.00
Advertisement-Promotional	99,000.00	84,500.00
Promotional films	331,500.00	-
Other promotional cost	92,226.00	-
	<b>841,657.00</b>	<b>296,489.00</b>

#### 42.0 POWER COST: Tk. 160,715.00

<u>Particulars</u>	Amount	Amount
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Electricity	160,715.00	134,367.00
	<b>160,715.00</b>	<b>134,367.00</b>

#### 43.0 COMMUNICATION COST: Tk. 91,455.00

<u>Particulars</u>	Amount	Amount
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
Telephone Expences	46,114.00	32,344.00
Postage expenses	13,445.00	10,896.00
Network services	31,896.00	56,835.00
	<b>91,455.00</b>	<b>100,075.00</b>

#### 44.0 TRANSPORT COST: Tk. 5,167,637.00

<u>Particulars</u>	Amount	Amount
	<u>2015-2016</u>	<u>2014-2015</u>
POL for own vehicles	303,854.00	147,518.00
Vehicle insurance	219,193.00	302,115.00
Vehicle tax & licences	56,450.00	133,047.00
Repair & Maintaence-Vehicles	69,540.00	25,340.00
Officer Travelling Local	1,006,885.00	635,563.00
Staff travelling Local	4,318.00	1,258.00
Transport rent	3,393,497.00	2,819,830.00
Other vehicle hire	100,900.00	239,642.00
Handling & carrying- condensate	13,000.00	-
	<b>5,167,637.00</b>	<b>4,304,313.00</b>



**45.0 OCCUPANCY COST: Tk. 2,051,423.00**

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	<b>Amount</b>
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Office Rent	1,446,950.00	1,281,380.00
Soft furnishings	34,160.00	-
Non-capitalised furniture & fittings	-	7,702.00
Non-capitalised Equi. & appliances	5,983.00	11,850.00
Crockeries and cutleries	505.00	5,080.00
Repair & Maintenance office Building	277,987.00	30,424.00
Repair & Maint. office Furnitur & Fix	10,185.00	10,150.00
Repair & Maint. Office equipment	11,740.00	8,635.00
Electrical & Electronic Consumables	205,268.00	38,317.00
Rates & taxes	-	54,891.00
Water & Sewerage	14,950.00	6,332.00
Office cleaning	43,695.00	58,448.00
	<b>2,051,423.00</b>	<b>1,513,209.00</b>

**46.0 ADMINISTRATIVE COST: Tk. 4,096,876.41**

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	<b>Amount</b>
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Office Stationery & Printing	411,097.41	277,052.00
Newspaper & Books	23,344.00	43,440.00
Other Office Consumeables	12,697.00	13,357.00
Computer equipment & maintenance	1,450.00	5,825.00
Computer Stationery	37,957.00	122,012.00
Advertisement-Tenders	694,424.00	982,258.00
Board Expenses	670,144.00	676,995.00
AGM Expenses	2,000,663.00	921,328.00
Annual Report Printing	245,100.00	110,000.00
	<b>4,096,876.41</b>	<b>3,152,267.00</b>

**47.0 MISCELLANEOUS COST: Tk. 1,194,905.00**

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	<b>Amount</b>
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
T shirt purchase	-	34,300.00
Umbrella purchase	-	35,000.00
Tree plantation	-	48,600.00
Digital Banner	-	24,000.00
Door lock repair	-	2,730.00
Land & land development tax	413,830.00	33,162.00
BERC License fee & application fee	700,000.00	1,705,500.00
Parking, Feri & others	8,930.00	2,845.00
Drum purchase for condensate	27,300.00	11,000.00
Jalani Nirapotta Dibos-2014 related expenses	-	44,726.00
Eid-e-milladun-nobi	-	5,290.00
Cubical works	-	32,730.00
Seat cover of vehicle	-	49,476.00
Grass cutting Bhola office	14,500.00	-
VIP crest& flower bucket	16,500.00	-
Miscellaneous	13,845.00	-
	<b>1,194,905.00</b>	<b>2,029,359.00</b>

**48.0 FINANCIAL CHARGES: Tk. 74,179.30**

<b>Particulars</b>	<b>Amount</b>	<b>Amount</b>
	<b>2015-2016</b>	<b>2014-2015</b>
Bank Charge	74,179.30	36,574.11
	<b>74,179.30</b>	<b>36,574.11</b>



**49.0 DISTRIBUTION COST: Tk. 1,094,790.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Distribution- consumables	-	7,000.00
Repair & Maintainance-DRS	549,781.00	1,043,875.00
Loose tools	400,440.00	-
Daily labour expenses	137,819.00	41,600.00
Daily labour expenses	6,750.00	
	<b>1,094,790.00</b>	<b>1,092,475.00</b>

**50.0 DEPRECIATION CHARGES: Tk. 10,537,032.94**

As per annexure-A.

**51.0 AMORTISATIONAL CHARGE: TK. 288,077.20**

Preliminary expenses have been amortised as per approval of SGCL Board.

**52.0 NON- OPERATIONAL INCOME: Tk. 1,377,528.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Sale of bill books & application forms	64,020.00	134,200.00
Income from consultancy services	849,578.00	17,231,078.00
Sale of tender document	428,200.00	135,000.00
Enlistment and renewal fees	2,400.00	-
Notice-pay received	-	8,000.00
Demurrage charge received	33,330.00	86,981.60
	<b>1,377,528.00</b>	<b>17,595,259.60</b>

**53.0 INTEREST INCOME: Tk. 11,105,751.45**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Interest income on SND A/c	8,447,128.45	4,687,047.43
Interest income on FDR	2,658,623.00	2,623,728.00
	<b>11,105,751.45</b>	<b>7,310,775.43</b>

**54.0 INTEREST COST: Tk. 511,849.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2015-2016</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>
Interest on loan from petrobangla	511,849.00	-
	<b>511,849.00</b>	<b>-</b>

**55.0 BENEFICIARY PARTICIPATION IN PROFIT: Tk. 4,925,705.32**

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

**56.0 PROVISION FOR INCOME TAX: Tk. 32,755,940.33**

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35% on net profit eared during the year.



## SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)  
Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna

### Schedule of Fixed Assets As at 30 June, 2016

Annexure-A

Sl. No.	Name of Assets	Cost			Rate of Depreciation	Depreciation			Written down value as on 30.06.2016		
		Value as on 01.07.2015	Adjustment during the year	Addition during the year		Value as on 30.06.2016	Accumulated dep. as on 01.07.2015	Adjustment during the year		Charged for the year	Accumulated dep. as on 30.06.2016
1	2	3	4	5	6=3+4+5	7	8	9	10	11=8-9+10	12=6-11
01.	Freehold Land	37,366,379.00	-	-	37,366,379.00	Nil	-	-	-	-	37,366,379.00
02.	Freehold concrete/brick structures	7,082,424.00	-	-	7,082,424.00	2.50%	353,688.98	-	177,060.60	530,749.58	6,551,674.43
03.	Sheds and temporary structures	1,651,968.00	-	-	1,651,968.00	10%	330,393.60	-	165,196.80	495,590.40	1,156,377.60
04.	Walls and storeyards	5,811,571.00	-	-	5,811,571.00	5%	581,157.10	-	290,578.55	871,735.65	4,939,835.35
05.	Other construction	394,800.00	-	-	394,800.00	2.50%	9,927.19	-	9,870.00	19,797.19	375,002.81
06.	Furniture & Fixture	1,820,505.00	-	457,611.00	2,278,116.00	10%	386,510.28	-	184,665.80	571,176.08	1,706,939.93
07.	Domestic Appliances	-	-	54,900.00	54,900.00	15%	-	-	-	-	54,900.00
08.	Office Equipment	82,598.00	-	-	82,598.00	15%	36,479.40	-	12,389.70	48,869.10	33,728.90
09.	Telecom & Computer	770,794.00	-	415,199.00	1,185,993.00	15%	245,359.43	-	137,469.94	382,829.37	803,163.63
10.	Transmission lines	113,291,614.00	-	-	113,291,614.00	3.33%	7,545,221.49	-	3,772,610.75	11,317,832.24	101,973,781.76
11.	Distribution lines	75,858,362.00	-	-	75,858,362.00	5%	6,999,700.23	-	3,792,918.10	10,792,618.33	65,065,743.68
12.	Transmission and distribution plant	-	-	4,824,842.00	4,824,842.00	5%	-	-	-	-	4,824,842.00
13.	Tubewells and ponds	65,537.00	-	-	65,537.00	10%	13,107.40	-	6,553.71	19,661.10	45,875.90
14.	Water pumps	7,095.00	-	-	7,095.00	20%	2,838.00	-	1,419.00	4,257.00	2,838.00
15.	Light Vehicle	9,800,000.00	-	263,000.00	10,063,000.00	20%	1,210,510.00	-	1,986,300.00	3,196,810.00	6,866,190.00
Total Fixed Asset		254,003,647.00	-	6,015,552.00	260,019,199.00		17,714,893.08	-	10,537,032.94	28,251,926.02	231,767,272.98





# SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)

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

## Statement of Capital Work in progress

As on 30 June 2016

No.	Name of Assets	Up-to 30.06.2015			Addition during 2015-2016			As on 30.06.2016		
		SWGDNP (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	SWGDNP (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	SWGDNP (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total
1	Route Survey	2,860,050.00	-	2,860,050.00	-	592,925.00	592,925.00	1,103,337.00	6,500.00	1,109,837.00
2	Furniture & Fixture -Project	1,103,337.00	6,500.00	1,109,837.00	-	-	-	26,500.00	-	26,500.00
3	Domestic Appliances -Project	26,500.00	-	26,500.00	-	-	-	73,086.00	-	73,086.00
4	Office Equipment -Project	70,616.00	-	70,616.00	2,470.00	-	2,470.00	677,640.00	470,658.00	1,148,298.00
5	Telecom & Computer -Project	677,640.00	277,300.00	954,940.00	-	193,358.00	193,358.00	32,400,440.00	4,787,965.00	37,188,405.00
6	Light Vehicle -Project	32,400,440.00	-	32,400,440.00	-	4,787,965.00	4,787,965.00	212,252.00	14,300.00	226,552.00
7	Non-capitalised projects furniture & fittings	212,252.00	14,300.00	226,552.00	-	-	-	57,626.00	-	57,626.00
8	Non-capitalised projects Equi. & Appli.	57,626.00	-	57,626.00	-	-	-	60,357.00	-	60,357.00
9	Non-capitalised projects Com & Tel Equi.	60,357.00	5,000.00	65,357.00	-	-	-	2,834,390.00	-	2,834,390.00
10	Consultancy services	2,834,390.00	-	2,834,390.00	-	-	-	40,581,812.34	-	40,581,812.34
11	Pre-shipment Inspection	40,581,812.34	-	40,581,812.34	1,966,431.00	-	1,966,431.00	14,720,882.00	-	14,720,882.00
12	Land acquisition	-	-	-	14,720,882.00	-	14,720,882.00	27,800,000.00	-	27,800,000.00
13	Rupsha River Crossing/Pipeline Construction	-	-	-	40,581,812.34	-	40,581,812.34	11,163,138.00	-	11,163,138.00
14	Pipeline	2,216,189,564.49	73,679,564.97	2,289,869,129.46	94,742,509.08	105,905,647.08	199,648,156.16	94,742,509.08	105,905,647.08	199,648,156.16
15	Salaries & allowance	34,209,282.51	-	34,209,282.51	101,273,189.13	16,593,999.78	117,867,188.91	2,313,003,911.62	90,273,564.75	2,403,277,476.37
16	Fuel	1,367,520.00	-	1,367,520.00	1,054,528.00	-	1,054,528.00	34,209,282.51	-	34,209,282.51
17	Uniform & liveries	314,237.00	-	314,237.00	1,054,528.00	-	1,054,528.00	2,422,048.00	-	2,422,048.00
18	Office supplies	900,431.00	15,510.00	915,941.00	82,686.00	70,616.00	153,302.00	983,117.00	-	983,117.00
19	Communication	389,974.00	-	389,974.00	78,253.00	-	78,253.00	468,227.00	86,126.00	554,353.00
20	Traveling	2,283,365.00	-	2,283,365.00	801,647.00	-	801,647.00	3,085,012.00	-	3,085,012.00
21	Repair & Maint. -Vehicals	308,822.00	-	308,822.00	158,893.00	-	158,893.00	467,715.00	-	467,715.00
22	Repair & Maint. -Others	328,248.00	-	328,248.00	93,632.00	-	93,632.00	421,880.00	-	421,880.00
23	Training-Local currency	76,625.00	-	76,625.00	-	-	-	76,625.00	-	76,625.00
24	Other cost including utility	678,776.00	-	678,776.00	113,007.00	-	113,007.00	791,783.00	-	791,783.00
25	Entertainment	585,350.00	4,875.00	590,225.00	113,007.00	-	113,007.00	700,694.00	-	700,694.00
26	Environmental Clearance Fee	150,000.00	-	150,000.00	115,344.00	-	115,344.00	150,000.00	-	150,000.00
27	Honorarium	671,500.00	-	671,500.00	105,000.00	-	105,000.00	776,500.00	-	776,500.00
28	Freight and Transpor	34,846,297.00	1,000,000.00	35,846,297.00	262,372.00	35,400.00	307,772.00	35,108,669.00	2,243,178.00	37,351,847.00
29	Registration fee	160,820.00	-	160,820.00	-	-	-	160,820.00	-	160,820.00
30	Bank & Insurance charge	1,598,241.32	635.00	1,598,876.32	695,142.23	-	695,142.23	2,293,383.55	-	2,293,383.55
31	Legal Expenses	15,650.00	-	15,650.00	-	-	-	15,650.00	-	15,650.00
32	Advertisement	592,006.00	-	592,006.00	576,313.00	-	576,313.00	1,168,319.00	-	1,168,319.00
33	Daily Labour	5,248,124.00	-	5,248,124.00	5,667,510.00	-	5,667,510.00	10,915,634.00	-	10,915,634.00
34	Office Rent	7,823,302.00	-	7,823,302.00	4,154,591.00	-	4,154,591.00	11,977,893.00	-	11,977,893.00
35	Tax & Fee	762,829.00	-	762,829.00	204,302.00	-	204,302.00	967,131.00	-	967,131.00
36	Landing and C&F agent commission	25,061,788.43	-	25,061,788.43	410,172.58	-	410,172.58	25,471,961.01	-	25,471,961.01
37	Misc. Exp.	678,358.00	-	678,358.00	19,350.00	-	19,350.00	697,908.00	-	697,908.00
38	CD and VAT	1,037,271,352.17	-	1,037,271,352.17	10,540,207.67	-	10,540,207.67	1,047,811,559.84	-	1,047,811,559.84
		3,453,397,483.26	75,003,684.97	3,528,401,168.23	237,838,631.69	62,761,896.78	300,600,528.47	3,686,777,272.95	137,765,581.75	3,824,542,854.70



**SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.**

Actual income &amp; expenditure against budget for the year 2015-2016

(Amount in Taka)

Sl. No.	Account description	Budget 2015-2016	Actual 2015-2016	Budget variance
<b>A. Revenue Income :</b>				
1	Gas Sales (MMCM)	295.000	294.574	0.426
2	Gas Sales (Taka)	845,772,700.00	844,544,081.53	1,228,618.47
3	Other income (Taka)	25,662,000.00	31,462,570.55	(5,800,570.55)
	<b>Total (A)--(2+3)</b>	<b>871,434,700.00</b>	<b>876,006,652.08</b>	<b>(4,571,952.08)</b>
<b>B. Revenue Expenditure :</b>				
1	Personnel cost	61,079,000.00	38,460,373.76	22,618,626.24
2	Professional service	392,000.00	80,250.00	311,750.00
3	Promotional cost	1,300,000.00	841,657.00	458,343.00
4	Power cost	543,000.00	160,715.00	382,285.00
5	Communication cost	476,000.00	91,455.00	384,545.00
6	Transport cost	7,717,000.00	5,167,637.00	2,549,363.00
7	Occupancy cost	5,289,000.00	2,051,423.00	3,237,577.00
8	Administrative cost	6,116,000.00	4,096,876.41	2,019,123.59
9	Miscellaneous cost	3,050,000.00	1,194,905.00	1,855,095.00
10	Financial charges	295,000.00	74,179.30	220,820.70
11	Distribution cost	1,250,000.00	1,094,790.00	155,210.00
12	Depreciation charges	11,103,000.00	10,537,032.94	565,967.06
13	Amortisation charges	290,000.00	288,077.20	1,922.80
	<b>Total (B) :</b>	<b>98,900,000.00</b>	<b>64,139,371.61</b>	<b>34,760,628.39</b>
<b>C. Capital Expenditure :</b>				
1	Land infrastructure	750,000.00	-	750,000.00
2	Other constructions	500,000.00	-	500,000.00
3	Furniture & Fixture	500,000.00	457,611.00	42,389.00
4	Office Equipment	400,000.00	-	400,000.00
5	Telecom & Computer	500,000.00	415,199.00	84,801.00
6	Distribution lines	12,000,000.00	-	12,000,000.00
7	Transmission and distribution plant	5,000,000.00	4,824,842.00	175,158.00
8	Light Vehicle	300,000.00	263,000.00	37,000.00
9	Other Assets	550,000.00	54,900.00	495,100.00
10	Pipeline	76,000,000.00	62,761,896.78	13,238,103.22
	<b>Total (C) :</b>	<b>96,500,000.00</b>	<b>68,777,448.78</b>	<b>27,722,551.22</b>



## SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

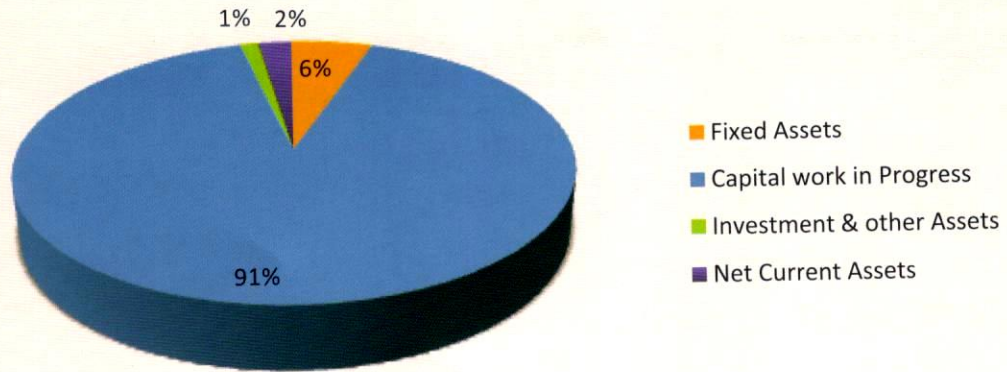
### Key Performance Indicator (KPI)

Sl. No.	Particulars	2015-2016		2014-2015	2013-2014	2012-2013	Standard Ratio
		Taka (in lac)	Ratio	Ratio	Ratio	Ratio	
<b>A</b>	<b>Liquidity Ratio</b>						
1	Current Ratio :						
	Current Assets	2815.63	1.51 : 1	2.02:1	1.78:1	1.94:1	2 : 1
	Current Liabilities	1860.94					
2	Quick Ratio :						
	Quick Assets	2673.64	1.44:1	2.01:1	1.73:1	1.94:1	1 : 1
	Current Liabilities	1860.94					
3	Receivable Turnover :						
	Outstanding Accounts Receivable	962.18	2.10 months	3.51 months	2.37 months	2 months	3 months
	Average Monthly Sales	458.62					
<b>B</b>	<b>Profitability Ratio :</b>						
1	Return on Total Sales Revenue :						
	Net Profit before Tax X 100	935.88 X 100	11.08%	19.11%	7.71%	16.62%	10% - 20%
	Total Sales Revenue	8445.44					
2	Return on Capital Employed						
	Net Profit before Tax X 100	935.88 X 100	2.23%	1.40%	0.17%	0.32%	10%
	Capital Employed	42046.73					
3	Return on Average Net Fixed Assets						
	(Net Profit before Tax+Interest ) X 100	941.09X100	40.21%	23.49%	4.81%	4.68%	12%
	Average Net Fixed Assets	2,340.28					
<b>C</b>	<b>Solvancy Ratio :</b>						
1	Debt-Equity Ratio		85.67:14.33	86.27:13.73	86.80:13.20	98.75:1.25	60 : 40
	Debt :						
	Long term Borrowing	36021 X 100	85.67				
	Total Capital Employed	42046.73					
	Equity :						
	Capital and Reserve	6024.75 X 100	14.33				
	Total Capital Employed	42046.73					

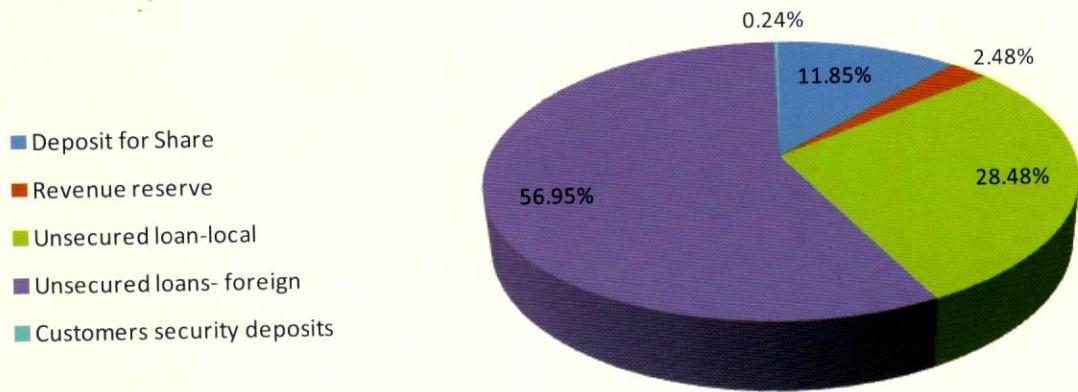




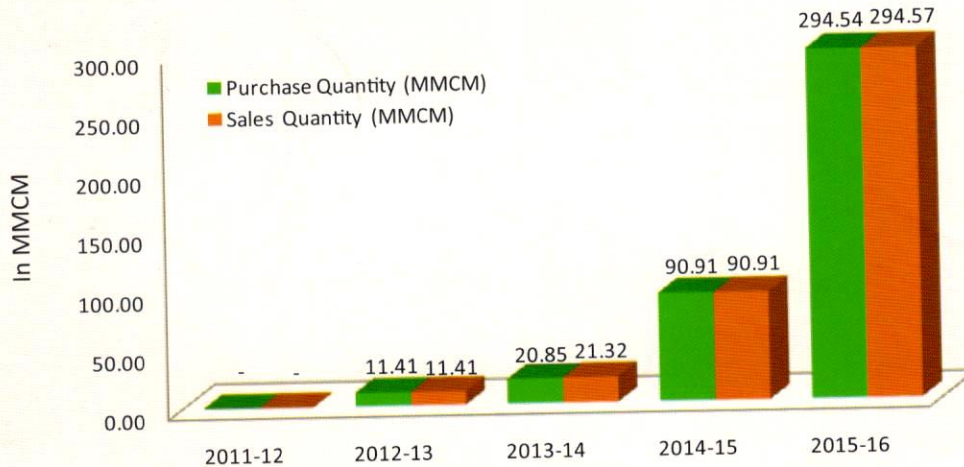
### Total Assets (2015-16)



### Total Capital & Liabilities (2015-16)

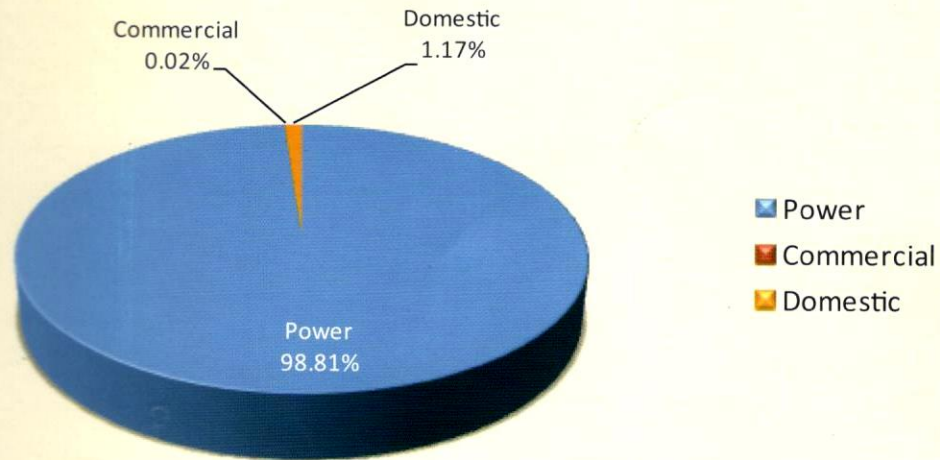


### Year wise Gas Purchase & Sales quantity (In MMCM)

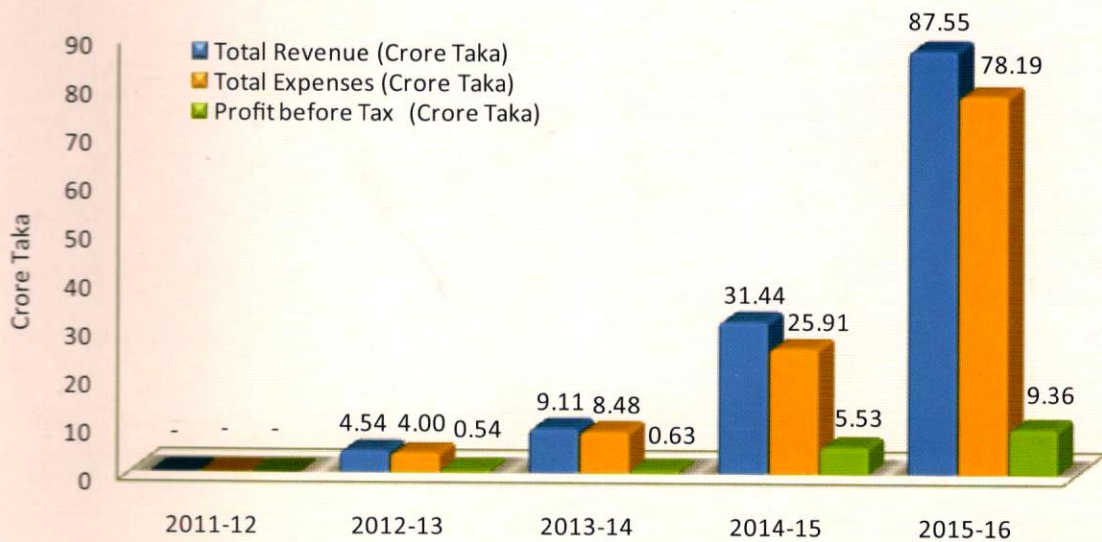




### Category wise volume of Gas Sales during 2015-2016 (In Percent)

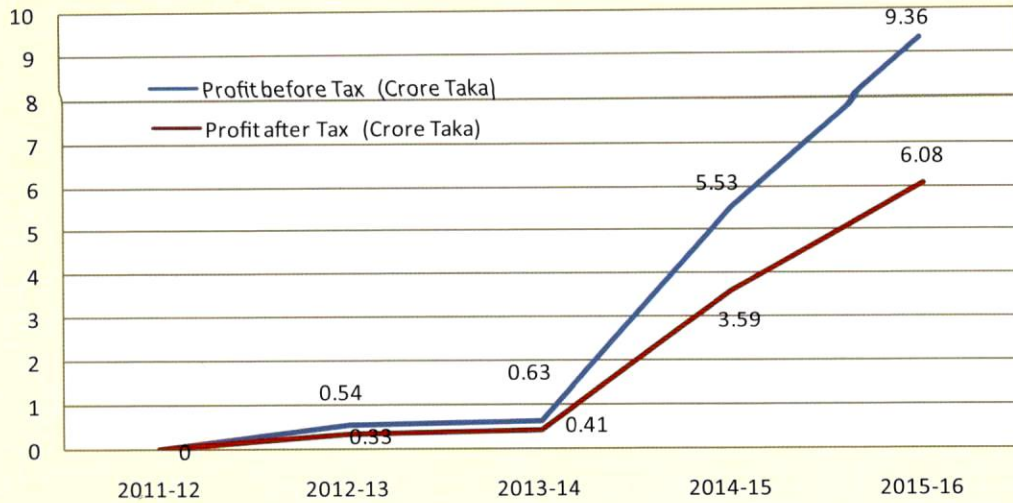


### Year wise Revenue, Expenses & Profit before tax (In Crore Taka)

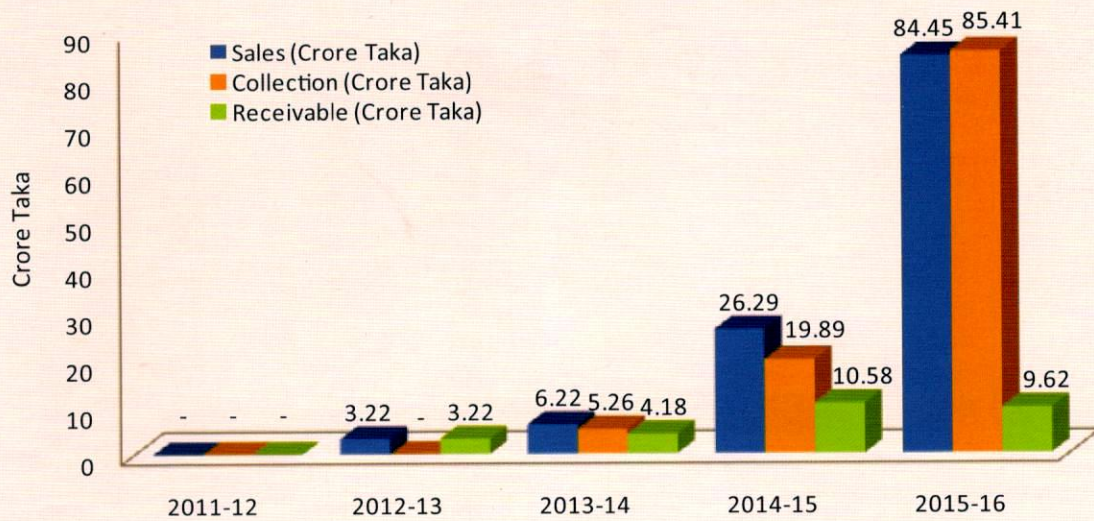




### Year wise Net Profit (In Crore Taka)



### Sales, Collection & Receivable (In Crore Taka)





সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

## **Publication Committee**

### **Convener**

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

### **Members**

SHAH ALOM MOLLA  
Company Secretary (c.c.), SGCL

ENGR. MD. ABU BAKAR  
Manager (Operation), SGCL

MD. OBAIDUR RAHMAN  
Manager (Acct. & Fin), SGCL

MD. MOZAHAR ALI  
Manager, PGCL

MD. WALIUL ISLAM CHOWDHURY  
Deputy Manager (Pla. & Dev.), SGCL

### **Member-Secretary**

MONOSHA RANI ADHIKARY  
Asst. Manager (P.R.O), SGCL



এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের খুলনাস্থ প্রধান কার্যালয় পরিদর্শন



জ্বালানি মেলা-২০১৬

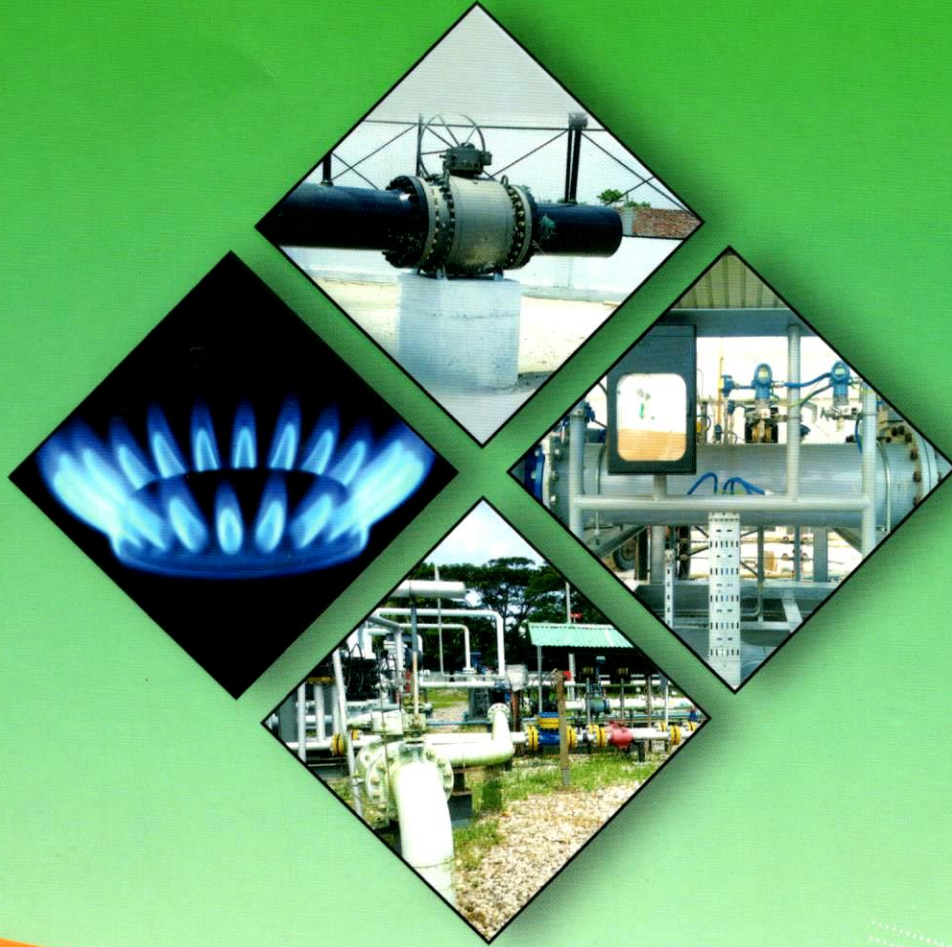




ভোলায় অনুষ্ঠিত উন্নয়ন মেলা-২০১৬



গোপালগঞ্জে অনুষ্ঠিত রোভার মুট-২০১৭ এ এসজিসিএল-এর অংশগ্রহণ



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী 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