

# Annual Report 2012 - 2013



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)



কোম্পানীর ভোলাস্থ আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়



শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্রের ১ নম্বর কূপ

বার্ষিক প্রতিবেদন  
২০১২ - ২০১৩

Annual Report  
2012 - 2013

Annual Report  
2012 - 2013



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED  
(A Company of Petrobangla)



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED  
(A Company of Petrobangla)

## SGCL: At a glance

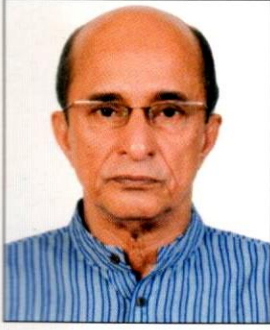
Name of the company	: Sundarban Gas Company Limited
Date of Registration	: 23 November 2009
Company's Status	: Public Limited Company
Registered Office	: Khulna
Dhaka Office	: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Supervisory Organisation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Authorized Capital	: Tk. 300.00 Crore
Paid up Capital	: Tk. 700.00
Total Number of Shares	: 300.00 Lacs
Franchise Area	: Khulna, Barisal including Bhola & Part of Dhaka Division
First, Second & Third Annual General Meeting	: 20 May, 2011, 01 August, 2012 and 27 October, 2013
Manpower (in organogram)	: 133
Present Manpower	: Officers 17, Staff & Workers 92
Project	: South-West Region Gas Distribution Network Project

# Contents

Map of SGCL Franchise Area	04
Message	05 -11
The Board of Directors	12
Shareholders	13
Notice of the 4th Annual General Meeting	14
Report of the Board of Directors	
■ Bengali	15 -23
■ English	24 -31
Auditors Report	32
Statement of Financial Position	33
Statement of Comprehensive Income	34
Cash Flow Statement	35
Statement of Changes in Equity	36
Notes to the Accounts	37 -48
Schedule of Fixed Assets	49
Statement of Capital Work in progress	50




**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**  
 (A Company of Petrobangla)



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম  
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর উপদেষ্টা

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। আমি এ উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

সীমিত গ্যাস সম্পদের মধ্য হতে বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে যুক্তিযুক্ত জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে বলে আমি দৃঢ় বিশ্বাস করি। ইতোমধ্যে এসজিসিএল ভোলা এলাকার বিদ্যুৎ কেন্দ্রসহ গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম শুরু করায় আমি আনন্দিত।

কোম্পানীর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি, সেই সংগে কোম্পানীর শেয়ার হোল্ডারগণ, পরিচালনা পর্ষদ এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জানাচ্ছি আন্তরিক শুভেচ্ছা।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড সার্বিকভাবে সফল হোক।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



নসরুল হামিদ এমপি

প্রতিমন্ত্রী

বিনুং, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর চতুর্থ বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষ্যে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল অভ্যর্থনা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। দেশের প্রায় শতকরা ৭০ ভাগ জ্বালানি চাহিদা মিটানো হয় প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা। সরকার প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সংরক্ষণ ও সুস্থ বিতরণ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ করেছে। সরকারের এ সকল উদ্যোগের প্রেক্ষিতে বিগত ছয় বছরে গ্যাসের উৎপাদন ইতোমধ্যে দৈনিক প্রায় ৭০০ মিলিয়ন ঘনফুট বৃদ্ধি পেয়ে দৈনিক উৎপাদন ২৪৫০ মিলিয়ন ঘনফুট অতিক্রম করেছে। দেশের চলমান গ্যাস সংকট নিরসন ও গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রমে আরো গতিশীলতা আনা দরকার। প্রাকৃতিক গ্যাস অক্ষুণ্ণ নয় বিধায় এর সদ্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি অত্যন্ত জরুরি। একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের কাছে জ্বালানি ও কাঁচামাল হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে বলে আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং চতুর্থ বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

(নসরুল হামিদ)





সচিব  
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের কর্মকাণ্ড ও কোম্পানীর ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনার উপর 'বার্ষিক প্রতিবেদন' প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

প্রাকৃতিক সম্পদের মজুদ অফুরন্ত নয়। তাই দেশে বিদ্যমান সসীম জ্বালানী সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের সাসটেইনএবল উৎপাদন এবং এর সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জনে সচেষ্ট হওয়া অবশ্য কর্তব্য। উৎকৃষ্ট এ জ্বালানী নিরবিচ্ছিন্ন সরবরাহ দেশজ উৎপাদন বৃদ্ধির অন্যতম অনুষঙ্গ। এ উপলব্ধি থেকে অনুপ্রাণিত হয়ে সরকার প্রাকৃতিক গ্যাস ও তেল অনুসন্ধান, উত্তোলন, প্রক্রিয়াকরণ, সঞ্চালন ও বিতরণে একটি সমন্বিত কর্মপ্রয়াসের মাধ্যমে জ্বালানী খাতের সামগ্রিক উন্নতি সাধনে আন্তরিক প্রয়াস অব্যাহত রেখেছে।

প্রসঙ্গত, দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে ২০০৯ সনে পেট্রোবাংলার অধীন সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠিত হয়। প্রাথমিক পর্যায়ে এসজিসিএল খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় (খুলনা, বাগেরহাট, কুষ্টিয়া, যশোর ও ঝিনাইদহ) গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়ন নিযুক্ত আছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস এসজিসিএল তার কর্মীদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা, একাত্মতা, মেধা ও শ্রমের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটির সক্ষমতা প্রমাণ করতে সক্ষম হবে এবং যথাসময়ে তাদের প্রাথমিক লক্ষ্য অর্জনে সফল হবে।

বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন এবং 'বার্ষিক প্রতিবেদন' প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা। আমার প্রত্যাশা, এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর উন্নয়নসহ সার্বিক কার্যক্রম পূর্ণাঙ্গভাবে প্রতিফলিত হবে।

আমি এসজিসিএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাস্থিন মঙ্গল কামনাকরছি।

(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)



চেয়ারম্যান  
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর কনিষ্ঠতম গ্যাস বিপণন কোম্পানী সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ-বছরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।


দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি আনয়ন বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। দেশের ক্রমবর্ধমান প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার ইতোমধ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এ পরিকল্পনা বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে নতুন নতুন গ্যাস ক্ষেত্র অনুসন্ধান ও অবিকারের পরিপ্রেক্ষিতে গ্যাসের উৎপাদনও ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিগত ছয় বছরে গ্যাসের উৎপাদন দৈনিক প্রায় ৭০০ মিলিয়ন ঘনফুট বৃদ্ধি পেয়ে দৈনিক উৎপাদন ২৪৫০ মিলিয়ন ঘনফুট অতিক্রম করেছে।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার আওতাধীন ১৩তম কোম্পানী হিসেবে ২০০৯ সনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠন করা হয়। প্রাথমিক পর্যায়ে খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় (খুলনা, বাগেরহাট, কুষ্টিয়া, যশোর ও ঝিনাইদহ) গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতার বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। এছাড়া ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের লক্ষ্যে 'Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin' শীর্ষক প্রকল্পটি অনুমোদনের চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠনের পর প্রাথমিক পর্যায়ে কোম্পানীর নিজস্ব কোন আয় না থাকায় পেট্রোবাংলা হতে সহজ শর্তে গৃহীত ঋণের অর্থ হতে কোম্পানীর বিভিন্ন ব্যয় নির্বাহ করা হতো। মে'২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব বাপেঞ্জ এর পরিবর্তে এসজিসিএল-এর উপর ন্যস্ত করার মধ্য দিয়ে কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু এবং নিজস্ব আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। ২০১২-২০১৩ অর্থ-বছরে মে ও জুন দুই মাসে একমাত্র গ্রাহক ভেনচার এনার্জি রিসোর্সেস লিঃ এর ৩৪.৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের বিপরীতে অর্জিত রাজস্ব এবং অন্যান্য খাতের আয় হতে এ কোম্পানী ৫৩.৪৭ লক্ষ টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে।

এসজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নে সঙ্গী সচেষ্ট থাকবেন এবং দক্ষ ব্যবস্থাপনা, আন্তরিক ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে চলমান প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে ও যথাযথভাবে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে মর্মে আমি দৃঢ় আশাবাদী।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাক্ষ্য এবং এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

  
(ইসতিফাক হুসইন)



চেয়ারম্যান

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

## বাণী

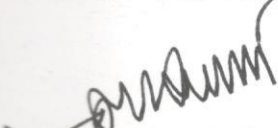
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য প্রতিবেদনে বর্ণিত অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মকাণ্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে আশা করছি।

দেশের জ্বালানী চাহিদার উল্লেখযোগ্য অংশ মেটানো হয় প্রাকৃতিক গ্যাস হতে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের লক্ষ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠন করা হয়। খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানীর অধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। সরকার ও পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত মতে মে'২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব বাপেক্স এর পরিবর্তে এসজিসিএল-এর উপর ন্যস্ত হওয়ার মধ্য দিয়ে কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু এবং নিজস্ব আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়।

সরকার ঘোষিত কর্মসূচী বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামূলক জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস শূণ্যের কোটায় রাখার প্রত্যয় নিয়ে এ কোম্পানী বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে মে ও জুন দুই মাসে একমাত্র গ্রাহক ভেনচার এনার্জি রিসোর্সেস লিঃ এর ৩৪.৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের বিপরীতে অর্জিত রাজস্ব এবং অন্যান্য খাতের আয় হতে এ কোম্পানী ৫৩.৪৭ লক্ষ টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। এরকম একটি প্রতিষ্ঠানের সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি গর্বিত।

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

আমি কোম্পানীর উত্তোরোত্তর উন্নতি কামনা করছি।

  
(নাজিম উদ্দিন চৌধুরী)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক  
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

## বক্তব্য

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের কোম্পানীর উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক ও আর্থিক কর্মকান্ড এবং আয়-ব্যয় ও সমস্যা-সম্ভাবনার নির্দেশনা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। আলোচ্য প্রতিবেদনে বর্ণিত অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মকান্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে আশা করছি।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে ২০০৯ সনে গঠিত সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধিনস্থ ১৩ তম কোম্পানী। খুলনাস্থ রেজিষ্টার অব জরেন্ট কোম্পানীজ এন্ড ফার্মস-এ ২৩/১১/২০০৯ তারিখ এ কোম্পানীর নিবন্ধন হয়। এ কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন নির্ধারণ করা হয় ৩০০ কোটি টাকা। প্রাথমিক পর্যায়ে খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় (যথাঃ খুলনা, বাগেরহাট, কুষ্টিয়া, যশোর ও কিশোরগঞ্জ) গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানীর অধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। প্রকল্পের সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী বৈদেশিক মুদ্রায় ২৮৫ কোটি টাকা, জিওবি বাতে ৩১৫ কোটি টাকা সহ মোট ৬০০ কোটি টাকায় জানুয়ারী ২০১০ হতে সেপ্টেম্বর ২০১৫ মেয়াদে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন হওয়ার কথা। কিন্তু এ সময়ের মধ্যে প্রকল্প বাস্তবায়ন সম্ভব হবে না বিধায় ইতোমধ্যে এডিবি'র সাথে স্বাক্ষরিত প্রকল্প সাহায্যের মেয়াদ সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে সেপ্টেম্বর ২০১৭ পর্যন্ত বর্ধিতকরণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের প্রয়োজনীয় উপকরণের প্রায় ৯৫% ক্রয় করা সম্পন্ন হয়েছে। অবশিষ্ট উপকরণ ক্রয়ের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় প্রয়োজনীয় অবিকাশ ভূমি অধিগ্রহণ সম্পন্ন হয়েছে এবং অবশিষ্ট ভূমি অধিগ্রহণ প্রক্রিয়া খুব শীঘ্রই সম্পন্ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। প্রকল্পের আওতায় খুলনাস্থ প্রধান অফিস ভবন এবং অপর চারটি জেলায় আঞ্চলিক অফিস নির্মাণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের পাইপলাইন ফিটিংস ক্রয়ের প্রক্রিয়া সম্পন্ন করে ২০১৫ সালে পাইপলাইন স্থাপনের কাজ শুরু করা সম্ভব হবে। উল্লেখ্য যে, প্রকল্পে জনবলের সংকট রয়েছে, প্রয়োজনীয় জনবল পদায়ন করা সম্ভব হলে প্রকল্পের কাজের গতি বৃদ্ধি পাবে। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প ছাড়াও ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/ সম্প্রসারণের লক্ষ্যে Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin শীর্ষক প্রকল্পটি অনুমোদনের চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে।

উল্লেখ্য যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড ২০০৯ সালে গঠিত হলেও এর কোন আয়ের সংস্থান না থাকায় সরকার ও পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত মতে মে' ২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব বাপেক্স এর পরিবর্তে এসজিসিএল-এর উপর ন্যস্ত হওয়ার মধ্য দিয়ে কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু এবং নিজস্ব আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। ভোলার সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনসহ অন্যান্য স্থাপনার মূল্য বাবদ বাপেক্সকে প্রদেয় অর্থ ২১,৯২,৩৬,০৩৩/= পেট্রোবাংলা সহজ শর্তে সুন্দরবন গ্যাস কোঃ লিঃ কে ঋণ প্রদান করে। ২৮ আগষ্ট ২০১৩ তারিখে ভোলা শহরে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা উদ্বোধন করার পর থেকে বর্তমান সময় পর্যন্ত ২৫৭৩ টি আবাসিক সংযোগের জন্য ০.২৫৬ এমএমএসসিএফডি এবং ১টি রেটাল পাওয়ার প্র্যাঞ্চে ৯.০০০ এমএমএসসিএফডিসহ

মোট ৯.২৫৬ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। আগামী জানুয়ারি-২০১৫ নাগাদ ভোলাস্থ ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টের কমিশনিং শুরু হলে এ পর্যায়ের ১০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহার শুরু হবে এবং মার্চ-২০১৫ মাসে এ পাওয়ার প্ল্যান্টের বিদ্যুৎ জেনারেশনের সময় গ্যাসের ব্যবহার প্রায় ৩৫ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীত হতে পারে বলে ধারণা করা যাচ্ছে। এছাড়া ১টি শিল্প প্রতিষ্ঠান এবং ২টি সিএনজি স্টেশনে গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে।

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের মে' ১৩ ও জুন' ১৩ মাসে ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে রেন্টাল পাওয়ার খাতে ১১.৪০৬ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় লব্ধ মোট রাজস্ব ৩২১.৬৫ লক্ষ টাকা, নর্থ-ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানীর সাথে আরএমএস নির্মাণ সংক্রান্ত কনসালটেন্সি খাতে আয় ৭২.১৭ লক্ষ টাকা এবং ব্যাংক জমার উপর অর্জিত সুদ খাতে ৫৯.৮৮ লক্ষ টাকা আয় হয়। উক্ত অর্থ বছরে গ্যাস ক্রয় খাতে ২৫৯.৪৯ লক্ষ টাকা এবং বিতরণ ব্যয়সহ অন্যান্য পরিচালন খাতে ১৩৭.৯৩ লক্ষ টাকা ব্যয় নির্বাহের পর কোম্পানীর করপূর্ব নীট মুনাফার পরিমাণ ৫৩.৪৭ লক্ষ টাকা।

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

কোম্পানীর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও অগ্রগতিতে মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



(প্রকৌঃ মোঃ খালেকুজ্জামান)

# The Board of Directors



**Nazimuddin Chowdury**  
Chairman, SGCL Board & Additional Secretary  
(Planning & Development), Energy and Mineral  
Resources Division, Government of Bangladesh



**Manobendra Bhowmik**  
Director, SGCL Board &  
Director General, BPI



**Mahbubun Nahar**  
Director, SGCL Board &  
Director (Finance), Petrobangla



**Engr. Md. Quamruzzaman**  
Director, SGCL Board &  
Director (P S C), Petrobangla



**Jameel Ahmed Aleem**  
Director, SGCL Board &  
Director (Operation & Mines),  
Petrobangla



**Md. Imam Hossain**  
Director, SGCL Board &  
Managing Director, SGFL.



**Syeda Nowara Jahan**  
Director, SGCL Board &  
Deputy Secretary (Admn-3)  
Government of Bangladesh



**Golam Mostafa**  
Director, SGCL Board  
1238, East Shawrapara, Dhaka



**Engr. Md. Khalequzzaman**  
Director, SGCL Board &  
Managing Director, SGCL

## Shareholders

✓ **Istiaque Ahmad**  
Chairman, Petrobangla

**Md. Rafiqul Islam**  
Director (Admin), Petrobangla

✓ **Mahbubun Nahar**  
Director (Finance), Petrobangla

• **Engr. Md. Quamruzzaman**  
Director (P S C), Petrobangla

✓ **Jameel Ahmed Aleem**  
Director (Operation & Mines), Petrobangla

✓ **Engr. Sanowar Hossain Chowdhury**  
Director (Planning), Petrobangla

✓ **Md. Shafiqur Rahman**  
Secretary, Petrobangla

সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

# সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

## Sundarban Gas Company Limited

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং : এসজিসিএল/০২.০১.২১/এজিএম-০৪/৪৯৪

তারিখ : ১০/১২/২০১৪ খ্রিস্টাব্দ

### ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ ডিসেম্বর ২০১৪ খ্রিস্টাব্দ (১০ পৌষ, ১৪২১ বঙ্গাব্দ), রোজ বুধবার, সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় গুলশানস্থ 'ক্যাটন রজ' কনফারেন্স সেন্টার (স্ট্রিট নং-১৫, ব্লক-সিইএন, রোড নং-১০৩, পিংকসিটি-৭ম তলা, গুলশান এভিনিউ, ঢাকা) - এ অনুষ্ঠিত হবে।

### সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- কোম্পানীর ৩য় বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের জন্য অডিটর নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ;
- বিবিধ ও চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয়বলী বিবেচনা;

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

সম্মানিত কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রক্সি ফর্ম জমাধানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষ থেকে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। প্রক্সি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

সংযুক্তি : প্রক্সি-ফর্ম।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে

(স ম আব্দুল মান্নান)  
কোম্পানী সচিব  
১০/১২/১৪

### বিতরণ :

#### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- বেগম মাহবুবুন নাহার, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ সানোয়ার হোসেন চৌধুরী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ শফিকুর রহমান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

#### পরিচালকবৃন্দ :

- জনাব নাজিমউদ্দিন চৌধুরী, অতিরিক্ত সচিব (পরিঃউন্নঃ), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- জনাব মানবেন্দ্র ভৌমিক, মহাপরিচালক, বিপিআই, উত্তরা, ঢাকা।
- বেগম মাহবুবুন নাহার, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- বেগম সৈয়দা নওয়ারা জাহান, উপ-সচিব (প্রশাসন-৩), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- জনাব মোঃ ইমাম হোসেন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিএফএল।
- জনাব গোলাম মোস্তফা, ১২৩৮ পূর্ব শেওড়াপাড়া, কাফরুল, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ খালেদুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।

চেয়ারম্যান  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক

#### অনুলিপি :

- চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।
- এ.বি.সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ (৭ম তলা), মতিঝিল বা/এ, ঢাকা-১০০০।

খুলনা অফিস : বাড়ী নং- জি-৩, জলিল স্মরণী, বয়রা, খুলনা। ঢাকা অফিস : পেট্রোসেন্টার (১৪ তলা), ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫

ভোলা অফিস : খেয়াঘাট সড়ক, চরনোয়াবাদ, ভোলা।

ফোন : ৮৮০-২-৮১৮০১১১, ৮১৮৯৬৬৬, ফ্যাক্স : ৮৮০-২-৮১৮৯৬৬৭, ৯১৪৫৯৪২



## সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালক পর্যদ-এর পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও সাদর সম্ভাষণ। কোম্পানীর ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সামনে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

### ১.০। কোম্পানীর লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য :

আপনারা সবাই অবগত আছেন যে, বাংলাদেশের খনিজ সম্পদের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস সর্বাপেক্ষা গুরুত্বপূর্ণ। আপনারা এও জানেন যে, দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ও শিল্পায়নের জন্য জ্বালানী শক্তির প্রধান উৎস এ প্রাকৃতিক গ্যাস। এছাড়াও দেশে উৎপাদিত রাসায়নিক সারের কাঁচামাল, যানবাহনে বিকল্প জ্বালানী, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী কাজে প্রধান জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের খুলনা বিভাগ অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ শিল্পাঞ্চল হলেও প্রাকৃতিক গ্যাসের অভাবে কৃষি, কেন্দ্র, শিল্প এবং অন্যান্য বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান সমূহ চাহিদা অনুযায়ী পণ্য উৎপাদন করতে না পারার ফলে এ অঞ্চলে শিল্পায়ন ব্যাহত হচ্ছে। এ সমস্যা সমাধানে সরকার দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন করে গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণের উদ্যোগ গ্রহণ করে। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে প্রাথমিক পর্যায়ে এটি জেলা (কুষ্টিয়া, বিনাইদহ, যশোর, খুলনা ও মংলাসহ বাগেরহাট) সহ খুলনা, বরিশাল ও ঢাকা বিভাগের অন্য ১৬ টি জেলা শহরে পর্যায়ক্রমে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস বিপণন কার্যক্রম পরিচালনার জন্য ২০০৯ সালে 'সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড' (এসজিসিএল) গঠিত হয়। কোম্পানীর কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা এবং প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে সুন্দর বয়রাস্থ অফিস ভবন এবং পেট্রোসেন্টারের ১৪ তলায় স্থান ভাড়া করে কোম্পানীর সকল কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা করা হচ্ছে। এ ছাড়া বাপেক্স কর্তৃক এসজিসিএলকে হস্তান্তরকৃত নিজস্ব ভবনে ভোলা এলাকার বাণিজ্যিক কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।



কোম্পানীর ৩য় বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্যদ এবং শেয়ার হোল্ডারবৃন্দ

## ২.০। কোম্পানীর মূলধন কাঠামো ও পরিচালনা পর্ষদ :

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ গত ২৩ নভেম্বর ২০০৯ তারিখে লিমিটেড কোম্পানী হিসেবে নিবন্ধিত হয় (নং KHC-855/09)। এ কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন (Authorized Capital) নির্ধারণ করা হয় ৩০০ কোটি টাকা। প্রতিটি শেয়ারের মূল্য ১০০ টাকা হিসেবে ৭ (সাত) জন শেয়ারহোল্ডারের মোট শেয়ার ৭০০ (সাতশত) টাকা কোম্পানীর বর্তমান পরিশোধিত মূলধন। কোম্পানীর Memorandum and Articles of Association-এ Subscriber হিসেবে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, পরিচালকগণ এবং সচিবসহ ৭ (সাত) 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 বর্তমানে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও ১ জন সদস্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের (বিজ্ঞাখস), পেট্রোবাংলার ৩ জন পরিচালক, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট-এর মহাপরিচালক, ১ জন বহিঃ পরিচালক, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং এসজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ মোট ৯ সদস্যের সমন্বয়ে গঠিত।

## ৩.০। কোম্পানীর চলমান ও ভবিষ্যৎ কার্যক্রম :

৩.০১। ২০০৯ সনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী গঠিত হলেও এর নিজস্ব আয়ের কোন সংস্থান না থাকায় এবং ভোলা অঞ্চল সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর অধিভুক্ত এলাকা হওয়ায় বাপেক্সের ভোলার সঞ্চালন, বিতরণ পাইপলাইনসহ অবকাঠামোসমূহ সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর নিকট হস্তান্তরের বিষয়ে পেট্রোবাংলা সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। এ বিষয়ে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত কমিটি বাপেক্স এর নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোসমূহ এসজিসিএল এর নিকট ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা মূল্যে হস্তান্তরের সুপারিশ করে। বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোং লিঃ এর পরিচালনা পর্ষদ এতে সম্মতি প্রদান করে। এসজিসিএল এর আর্থিক অবস্থা বিবেচনায় বাপেক্স-কে উল্লিখিত অর্থ পরিশোধের লক্ষ্যে এসজিসিএল'কে সুদমুক্ত ঋণ/অনুদান প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা-কে অনুরোধ জানাতে এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানী ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে পরামর্শ দেয়। সে অনুযায়ী পেট্রোবাংলাকে অনুরোধ করা হলে পেট্রোবাংলা পরিচালনা পর্ষদ সুন্দরবন গ্যাস কোং লিঃ এর পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত বিবেচনাক্রমে বাপেক্স কর্তৃক ভোলায় নির্মিত সঞ্চালন পাইপ লাইনসহ বিতরণ অবকাঠামো হস্তান্তর মূল্য পরিশোধকল্পে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের অনুকূলে ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা ০.৫০% হারে সরল সুদে (ঋণ পরিশোধের ৫ বছরের grace period এর পর হতে কার্যকর স্বাপেক্ষে) পেট্রোবাংলা কর্তৃক ঋণ হিসেবে প্রদানের অনুমোদন প্রদান করে। কোম্পানী বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লিখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ করা হয় এবং ১ মে ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোং লিঃ এর মধ্যে ভেডর চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেডর চুক্তি অনুযায়ী ভোলায় নিম্নলিখিত জমি, স্থাপনা, পাইপ লাইন সুন্দরবন গ্যাস কোং লিঃ এর নিকট হস্তান্তর করা হয়ঃ-



ক্যাথডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম রুমে অবস্থিত সরঞ্জামাদি

- (ক) ৪৯.৮১ একর জমি (সঞ্চালন পাইপ লাইনের জন্য)।
- (খ) ২.৭৫ একর জমি রেগুলেটিং মিটারিং স্টেশন (আর এম এস) এর জন্য
- (গ) ১.৭২ একর জমি ডিস্ট্রিক্ট রেগুলেটিং স্টেশন (ডিআরএস) এর জন্য
- (ঘ) একটি দোতলা বিল্ডিং (৩৯৫০ বর্গফুট)।
- (ঙ) ৩৩ কিঃ মিঃ (১০" ব্যাস) সঞ্চালন পাইপ লাইন।
- (চ) ২০ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপ লাইন।

৩.০২। বাপেক্স ১মে ২০১৩ তারিখে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর নিকট শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ভোলা শহর পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ৩৩ কিঃ মিঃ সম্মিলন পাইপ লাইন এবং ভোলা শহরের মূল সড়ক পথে (২" -১০" ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ) বিতরণ পাইপ লাইন, ডিআরএস এবং আরএমএস সহ কতিপয় স্থাপনা হস্তান্তর করে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ৮ মে ২০১৩ তারিখে জ্বাখসবি/উঃ-২/গ্যাস-৯/২০০৯ সংখ্যক পত্রে যে সকল এলাকায় গ্যাস বিতরণ লাইন বিদ্যমান রয়েছে সে সব এলাকায় সংশ্লিষ্ট বিতরণ কোম্পানীর



ভোলা DRS

মাধ্যমে পর্যায়ক্রমে আবাসিক খাতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। তৎপ্রেক্ষিতে বিষয়টি পরিচালনা পর্ষদের সভায় উপস্থাপন করা হলে কোম্পানী বোর্ড ভোলায় আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। এছাড়া শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রীডের সংগে সংযুক্ত নয় বিধায় উক্ত গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস ভোলা অঞ্চলে ব্যবহারের জন্য পরিচালনা পর্ষদ ভোলার শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি এবং অন্যান্য সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকারের অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রস্তাব প্রেরণের নির্দেশনা প্রদান করেন। তৎপ্রেক্ষিতে প্রস্তাব প্রেরণ করা হলে পেট্রোবাংলা উক্ত প্রস্তাবে একমত পোষণপূর্বক তা অনুমোদনের লক্ষ্যে ০১ জুলাই ২০১৩ তারিখে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগে পত্র প্রেরণ করে। অবশেষে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে অনুমতি পাওয়া যায়।

৩.০৩। তৎপরবর্তী সময়ে ২৮ আগষ্ট ২০১৩ তারিখে ভোলা শহরে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা উদ্বোধন করে বর্তমান সময় পর্যন্ত ২৫৭৩ টি আবাসিক সংযোগের জন্য ০.২৫৬ এমএমসিএফডি এবং ১টি রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্টে ৯.০০০ এমএমসিএফডি সহ মোট ৯.২৫৬ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। আগামী জানুয়ারি-২০১৫ মাস নাগাদ ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্ট এর কমিশনিং শুরু হলে তখন থেকে গ্যাসের ব্যবহার শুরু হবে। মার্চ-২০১৫ মাসে এ পাওয়ার প্ল্যান্ট বিদ্যুৎ জেনারেশনের সময় গ্যাসের ব্যবহার প্রায় ৩৫ এমএমসিএফডি-তে উন্নীত হতে পারে বলে ধারণা করা যাচ্ছে। এছাড়া বর্তমানে ১টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগের মঞ্জুরীপত্র প্রদান করা হয়েছে। সেই সাথে ২টি সিএনজি স্টেশনে সংযোগের সম্মতি প্রদান করা হয়েছে। এ সকল প্রতিষ্ঠানসমূহের গ্যাস চাহিদা আনুমানিক ২.৩৫ এমএমসিএফডি।

৩.০৪। বর্তমানে ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকার বিতরণ পাইপ লাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের জন্য Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin এর কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে আগামী ২০ বছরে অতিরিক্ত ০.৬০০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। এ ছাড়া স্বাভাবিক প্রক্রিয়ায় আগামী ২০ বছরে আবাসিক, বাণিজ্যিক, ছোট ও মাঝারী শিল্প, সিএনজি স্টেশন এবং অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ১০.০০ এমএমসিএফডি গ্যাস চাহিদা প্রক্ষেপণ করা যাচ্ছে। এ অবস্থায়, ভোলা জেলার জন্য বর্তমানের এবং নিকট ভবিষ্যতের গ্যাসের চাহিদা ও আগামী ২০ বছরে গ্যাসের প্রক্ষেপিত চাহিদা মোট (০.২৫৬ + ৯.০০০ + ৩৫.০০০ + ২.৩৫ + ০.৬০০ + ১০.০০০) = ৫৭.২০৬ বা ৫৮ এমএমসিএফডি। এ হিসেবে ভোলায় আরও প্রায় ১২ এমএমসিএফডি গ্যাসের চাহিদা মেটানোর মত উদ্বৃত্ত গ্যাস রয়ে যাবে।

৩.০৫। প্রকল্প ছক অনুযায়ী উপর্যুক্ত প্রকল্পের মেয়াদ জুন'২০১৬ সাল পর্যন্ত ধার্য করা হয়েছে। প্রকল্প বাস্তবায়ন শেষে প্রক্ষেপিত গৃহস্থালী গ্রাহকের সংযোগ সংখ্যা ২০ বছরে আরও বেড়ে ২৬৭৮ হবে। তাছাড়া একটি সাংবাৎসরিক ইটখোলা ও আরও একটি সিএনজি স্টেশনে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে, যা প্রকল্প ছকে অন্তর্ভুক্ত আছে। এতে বছরে প্রায় ৬.১৭ এমএমএসসিএম গ্যাস ব্যবহার হবে।

৩.০৬। শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্রের ২নং কূপ এবং ৩ ও ৪ নং উন্নয়ন কূপ হতে গ্যাসের উৎপাদন প্রায় ৮০ এমএমসিএফডি কিম্বা প্রসেস প্ল্যান্ট-এর ক্ষমতা ৭০ এমএমসিএফডি বলে গ্যাস ক্ষেত্রের উৎপাদনের দায়িত্বে নিয়োজিত বাপেক্স হতে তথ্য প্রদান করেছে। উল্লেখিত গ্যাসের উৎপাদন শুরু হলে ভোলা অঞ্চলে শিল্প, বাণিজ্যিক, সিনজিসহ সকল শ্রেণীর গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।



রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্টের আরএমএস

৩.০৭। বাপেক্স কর্তৃক এ বছরে 3D Seismic সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে। পূর্ণাঙ্গ সার্ভে প্রতিবেদন পাওয়া গেলে গ্যাসের মান ও 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। এদিকে ২০১৫ সালে ভোলায় বিপিডিবি কর্তৃক প্রায় সম্পন্ন ২২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ প্ল্যান্ট চালু হলে এসজিসিএল-এর আর্থিক অবস্থার উন্নতি হবে বলে আশা করা যায়।

### ৪.০০। কোম্পানীর চলমান প্রকল্পের বিবরণ :

৪.০১। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ৫টি জেলায় (কুষ্টিয়া, যশোর, ঝিনাইদহ, খুলনা ও মংলাসহ বাগেরহাট) বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৮৪৫ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে “দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প”-এর উন্নয়ন প্রকল্প প্রস্তাব (ডিপিপি) ২০১০ সালে এডিবি ঋণ ও বাংলাদেশ সরকারের অর্থায়নে অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের সংশোধিত ডিপিপি মোট ৬০০.০০ (প্রকল্প সাহায্য ২৮৫.০০ কোটি টাকা এবং জিওবি ৩১৫.০০ কোটি) কোটি টাকায় ১২ জুন ২০১৩ তারিখে অনুমোদিত হয়। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের বাস্তবায়নকাল সেপ্টেম্বর ২০১৫ মাস পর্যন্ত। এ প্রকল্প বাস্তবায়ন হলে খুলনায় ১৫০ মেগাওয়াট এবং ভেড়ামারায় ৩৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। তাছাড়া এ অঞ্চলের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে ২০১৫ সাল নাগাদ গ্যাস সরবরাহ করা যাবে বলে আশা করা যায়। এ লক্ষ্যে কোম্পানী প্রকল্পের সকল কার্যক্রমে সহযোগিতা প্রদান করছে।

৪.০২। ২টি প্যাকেজের আওতায় আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে প্রকল্পের লাইন পাইপ এবং বিভিন্ন উপকরণ/সরঞ্জামাদির প্রায় ৯৫% ক্রয় প্রক্রিয়া সম্পন্ন করা হয়েছে। প্যাকেজ-১ এর অধীনে ৬ টি গ্রুপে লাইন পাইপ, টেপ এন্ড প্রাইমার, থার্মো ইলেকট্রিক জেনারেটর, ক্যাথোডিক প্রটেকশন মেটেরিয়ালস, সিমলেস পাইপ ইত্যাদি ক্রয়পূর্বক বিভিন্ন ইয়ার্ডে/গুদামে সংরক্ষণ করা হয়েছে।



মালামাল খালাস প্রক্রিয়া

৪.০৩। প্যাকেজ-২ এর অধীনে ৮ টি গ্রুপের মধ্যে ৫ টি গ্রুপের মালামাল/উপকরণ ক্রয় সম্পন্ন হয়েছে। এডিবি'র পরামর্শক্রমে ৩ টি গ্রুপের (গ্রুপ-বি, গ্রুপ-এফ ও গ্রুপ-জি) মালামাল ক্রয়ের জন্য ৩টি গ্রুপকে ২টি লটে (লট-১ ও লট-২) বিভক্ত করে প্যাকেজ-৪ নামে একটি নতুন প্যাকেজের আওতায় ক্রয়ের লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়। বিগত ২৮ এপ্রিল ২০১৪ তারিখ দরপত্র গ্রহণ করে মূল্যায়নপূর্বক মূল্যায়ন প্রতিবেদন কোম্পানী বোর্ড সভার অনুমোদনক্রমে এডিবি'র সম্মতি পাওয়া গেছে। বর্তমানে পরবর্তী কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে।

৪.০৪। প্যাকেজ-৩ এর অধীনে রূপসা নদীর তলদেশ দিয়ে টার্ন-কি ভিত্তিতে ২০" ব্যাসের উচ্চ চাপের পাইপলাইন স্থাপনের নিমিত্তে ইপিএস ঠিকাদার M/S Punj Lloyd Ltd., India-এর সাথে ২৩ সেপ্টেম্বর ২০১৩ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী এপ্রিল, ২০১৫ মাসের মধ্যে কাজটি সম্পন্ন করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।



জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবস-২০১৪ উপলক্ষে র্যালী

৪.০৫। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় এডিবি'র অর্থায়নে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর কর্মকর্তাদের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের উদ্দেশ্যে প্যাকেজ-৫ এর আওতায় এডিবি'র নির্দেশনা অনুযায়ী প্রশিক্ষণ ব্যবস্থাপনার জন্য উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান নিয়োগের জন্য (Recruitment of Training Management Consulting Firm for Managing the Implementation of International Training Courses for SGCL Personnel) এডিবি'র ওয়েব সাইটের মাধ্যমে EOI আহ্বান করা হয়। EOI দাখিলের সর্বশেষ সময়সীমা ২০ সেপ্টেম্বর তারিখের মধ্যে মোট ১১ টি প্রতিষ্ঠান EOI দাখিল করে। বর্তমানে এডিবি'র গাইডলাইন অনুযায়ী EOI মূল্যায়ন ও RFP প্রণয়নের কাজ চলছে।

৪.০৬। কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের জন্য খুলনায় ২ বিঘা (৪০ কাঠা) জমি জেলা প্রশাসকের কার্যালয় হতে বরাদ্দ পাওয়া গেছে। এছাড়া খুলনার আড়ংঘাটা, যোগীপল ও লবনচরা এবং যশোরের নওয়াপাড়া এলাকায় যথাক্রমে ১০ কাঠা করে জমি District Regulating Station (DRS) নির্মাণের জন্য জেলা প্রশাসক কার্যালয় হতে বরাদ্দ পাওয়া গেছে। রূপসা এলাকায় ভান্ড স্টেশন নির্মাণের জন্য জাবুসা এলাকায় ৪ বিঘা ১২ কাঠা জমি বরাদ্দের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। তাছাড়া যশোর ও বিনাইদহে যথাক্রমে ৩০ কাঠা ও ২০ কাঠা জমি ডিআরএস এবং ভান্ড স্টেশন নির্মাণের জন্য অধিগ্রহণ করা হয়েছে। কুষ্টিয়ায় অফিস ভবন নির্মাণ এবং ডি আর এস নির্মাণের জন্য জমি অধিগ্রহণ প্রক্রিয়াধীন আছে। প্রকল্পের আওতায় অফিস ভবন নির্মাণের জন্য ভূমি উন্নয়ন এবং বিল্ডিং নির্মাণের জন্য কনসালটিং-ফর্ম নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন আছে।

৪.০৭। খুলনা, বাগেরহাট, কুষ্টিয়া, যশোর, বিনাইদহ সহ ৫টি জেলায় সর্বমোট ৮৪৫ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে বিস্তারিত রুট সার্ভে কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে, তবে জনবলের স্বল্পতার কারণে আশানুরূপ অগ্রগতি অর্জন করা সম্ভব হচ্ছে না।

#### ৫.০০। কোম্পানীর প্রশাসনিক কার্যক্রমঃ

৫.০১। কোম্পানী গঠনের পর কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য সরকারী এবং পেট্রোবাংলায় অনুসৃত বিভিন্ন নীতিমালা কোম্পানীতে প্রবর্তন করে সুশৃংখল এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা হয়েছে। এসজিসিএল এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক



জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবস-২০১৪ উপলক্ষে সমাবেশ

ব্যবস্থাপনায় কোম্পানী এবং প্রকল্পের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ দক্ষতার সাথে কোম্পানী ও প্রকল্পের কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়ন করছেন। উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর বর্তমান ও ভবিষ্যত কর্মপরিধি বিবেচনায় বিভিন্ন পর্যায়ের ৬৩ জন কর্মকর্তা ও ৭০ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ১৩৩ জনবল বিশিষ্ট সাংগঠনিক কাঠামো ১৫ ফেব্রুয়ারী ২০১২ তারিখে অনুষ্ঠিত ১২তম বোর্ড সভায় অনুমোদন করা হয়। অন্যদিকে, পরিচালনা পর্যদের ১৪তম সভায় কোম্পানীর চাকুরী প্রবিধানমালা এবং নিয়োগ ও পদোন্নতির তফসিল অনুমোদিত হয়েছে। কোম্পানীর অনুমোদিত

সাংগঠনিক কাঠামোতে ভোলা আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় এবং খুলনা, বাগেরহাট, যশোর, কুষ্টিয়া, ঝিনাইদহ আঞ্চলিক কার্যালয়ে বিভিন্ন পদে আবশ্যিকীয় জনবল চিহ্নিত করে কোম্পানী পর্যায়ে পূর্ণাঙ্গ সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়নের জন্য পরিচালনা পর্ষদ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে নির্দেশনা প্রদান করেন। তদালোকে কোম্পানীর পরিচালন ও উন্নয়ন কার্যক্রমের সাথে সামঞ্জস্য রেখে সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃবিন্যাসের আবশ্যিকীয়তা বিবেচনায় কোম্পানীর ২৬তম বোর্ড সভায় ২৯মে ২০১৩ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালনা পর্ষদের ০৩ জন সম্মানিত সদস্যের সমন্বয়ে কমিটি গঠন করা হয়। পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত কমিটি ২৮৯ জন কর্মকর্তা ও ৩৪৪ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৬৩৩ জনবল বিশিষ্ট এসজিসিএল-এর সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন পূর্বক প্রতিবেদন দাখিল করে। কমিটির প্রস্তুতকৃত প্রতিবেদন (১৩/০২/২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত) পরিচালনা পর্ষদের ৩৩তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমন্ডলী প্রস্তাবিত সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃ পর্যালোচনা ও অধিকতর পরীক্ষা-নিরীক্ষার নির্দেশ দেন। পরবর্তী কালে বিষয়টি (১৯/০৪/২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত) পরিচালনা পর্ষদের ৩৪তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পর্ষদ কমিটি কর্তৃক প্রণীত এবং আলোচনা অনুযায়ী সংশোধিত ২৯৭ জন কর্মকর্তা এবং ৩৩৮ জন কর্মচারীসহ ৬৩৫ জনবল বিশিষ্ট (১ম শ্রেণীর কর্মকর্তা : ১৯৪ জন, ২য় শ্রেণীর কর্মকর্তা : ১০৩ জন, নিয়মিত কর্মচারী : ৯২ জন এবং আউটসোর্সিং কর্মচারী : ২৪৬ জন) সাংগঠনিক কাঠামো পরিচালকমন্ডলী অনুমোদন করেন এবং এ সাংগঠনিক কাঠামো পরবর্তী ০৭ বছর মেয়াদ কালের জন্য কার্যকর থাকবে বলে সিদ্ধান্ত প্রদান করেন। উল্লেখ্য, রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান সমূহের লোকবল কাঠামোর পরিবর্তন/পরিবর্ধন/সংশোধন সংশ্লিষ্ট কর্পোরেশন এর পরিচালকমন্ডলীকে অনুমোদনের ক্ষমতা প্রদান করা হয়েছে বিধায় পরিচালকমন্ডলী পরবর্তী ৩৫তম বোর্ড সভায় ৩৪তম বোর্ড সভার কার্যবিবরণী নিশ্চয়করণ কালে পর্ষদ চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণের নিমিত্তে ব্যবস্থাপনা পরিচালককে নির্দেশনা প্রদান করে। পর্ষদ নির্দেশনার আলোকে এসজিসিএল এর সাংগঠনিক কাঠামো TO&E চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য ৯ জুলাই ২০১৪ তারিখে ০৩.০১.৬৮/২৩ সংখ্যক পত্রের মাধ্যমে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। আশা করা যায় শীঘ্রই তা চূড়ান্ত অনুমোদন লাভ করবে।

৫.০২। পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানীসমূহ হতে প্রেষণে বদলী হয়ে বর্তমানে এ কোম্পানীতে ব্যবস্থাপনা পরিচালক, মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন), মহাব্যবস্থাপক (অপারেশন এন্ড মার্কেটিং), কোম্পানী সচিব, উপ-মহাব্যবস্থাপক (প্রশাসন), ০৩ জন ব্যবস্থাপক সহ ০৭ জন কর্মকর্তা এবং পেট্রোবাংলার নিয়োগ প্যানেল হতে ০২ জন নিয়মিত স্থায়ী কর্মকর্তা কর্মরত আছেন। বর্ণিত কর্মকর্তাগণ ছাড়াও বর্তমানে দৈনিক/অস্থায়ী ভিত্তিতে ২২ জন, আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ৫৩ জন এবং কাজ নাই মজুরী নাই ভিত্তিতে ১৭ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছে। এ ছাড়া কোম্পানী বোর্ডের ১৪তম সভার অনুমোদন অনুযায়ী কর্মকর্তাদের ৬ টি বিভিন্ন পদে মোট ১৫ জন জনবল যথাঃ সহকারী ব্যবস্থাপক (প্রশাসন)-২ জন, সহকারী ব্যবস্থাপক (হিসাব)-২ জন, সহকারী ব্যবস্থাপক (সিভিল/মেকানিকেল/ইলেকট্রিকাল)-৩ জন, সাব-এসিস্টেন্ট ইঞ্জিনিয়ার-৩ জন, সহকারী সমন্বয় কর্মকর্তা-৩ জন এবং সার্ভেয়ার-২ জন নিয়োগের লক্ষ্যে ৪ মে ২০১৩ তারিখে পত্রিকায় নিয়োগ বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা হয়। উক্ত নিয়োগ বিজ্ঞপ্তির পরিপ্রেক্ষিতে ২২ অক্টোবর ২০১৪ তারিখে ০৮ জন কর্মকর্তা [সহকারী ব্যবস্থাপক (প্রশাসন) : ০১ জন, সহকারী ব্যবস্থাপক (হিসাব) : ০১ জন, সহকারী ব্যবস্থাপক (কারিগরি) : ০২ জন, সাব-এসিস্টেন্ট ইঞ্জিনিয়ার : ০২ জন এবং সহকারী সমন্বয় কর্মকর্তা (এসিও) : ০২ জন] এসজিসিএল-এ যোগদান পূর্বক কর্মরত আছেন। উল্লেখ্য, কোম্পানীতে প্রেষণে কর্মরত কর্মকর্তাগণের বেতন-ভাতা, প্রান্তিক ও আর্থিক সুবিধাদি পেট্রোবাংলা/কোম্পানী বোর্ডের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগণের মূল প্রতিষ্ঠান থেকে পরিশোধ পরবর্তী স্ব-স্ব সংস্থা/কোম্পানীর ডেবিট নোটের বিপরীতে তা এসজিসিএল থেকে প্রত্যাৰ্পণ করা হচ্ছে।

#### ৬.০০। মানবসম্পদ উন্নয়ন :

কোম্পানীর মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থবছরে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, পেট্রোবাংলা সহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত বিভিন্ন সেমিনারে কর্মকর্তাগণ অংশগ্রহণ করেছেন। চলতি অর্থ বছরে এ খাতে বরাদ্দকৃত অর্থের আওতায় কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে তাদের বিশেষায়িত প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা নেয়া হবে। এসজিসিএল-এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা ও দায়িত্ব পালন করে নবগঠিত এ কোম্পানীর উন্নয়নে ব্যাপক অবদান রাখছেন। উল্লেখ্য, কোম্পানীর নিজস্ব জনবল পর্যায়ক্রমে গড়ে ওঠছে। পেট্রোবাংলা এবং এর অধীন কোম্পানী সমূহ হতে রাজস্ব খাতে প্রেষণে বদলী হয়ে ০৭ জন এবং নিয়মিত স্থায়ী

কর্মকর্তা ১০ জন কোম্পানীতে কর্মরত আছেন। এসব কর্মকর্তা দীর্ঘদিন সংশ্লিষ্ট স্থায়ী কোম্পানীতে কাজ করার ফলে দক্ষতা এবং অভিজ্ঞতা অর্জন করেছেন। বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আওতায় Continuing Education Center (CEC), Mahidol University কর্তৃক থাইল্যান্ডের ব্যাংকক এ আয়োজিত “Administration and Human Resources” এবং “Financial Management” প্রশিক্ষণ কোর্স-এ সম্প্রতি ০২ জন কর্মকর্তা প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। আলোচ্য প্রশিক্ষণ গ্রহণের ফলে কোম্পানীতে স্ব স্ব ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখবে বলে আশা করা যায়।

#### ৭.০০। কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা :

৭.০১। ২৩ নভেম্বর ২০০৯ তারিখে এসজিসিএল গঠন পরবর্তী এপ্রিল, ২০১৩ পর্যন্ত কোম্পানীর কোন রাজস্ব আয় ছিল না। বাপেব্ল কর্তৃক মে, ২০১৩ মাসে ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এসজিসিএল এর নিকট হস্তান্তরের প্রেক্ষিতে কোম্পানীর আয়ের উৎস তৈরী হয়। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের মে'১৩ ও জুন'১৩ মাসে ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে রেন্টাল পাওয়ার খাতে ১১.৪০৬ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে আহরিত মোট রাজস্ব ৩২১.৬৫ লক্ষ টাকা, নর্থ-ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানীর সাথে আরএমএস নির্মাণ সংক্রান্ত পরামর্শ সেবা খাতে আয় ৭২.১৭ লক্ষ টাকা এবং ব্যাংক জমার উপর অর্জিত সুদ খাতে ৫৯.৮৮ লক্ষ টাকা আয় হয়। উক্ত অর্থ বছরে গ্যাস ক্রয় খাতে ২৫৯.৪৯ লক্ষ টাকা এবং বিতরণ ব্যয়সহ অন্যান্য পরিচালন খাতে ১৩৭.৯৩ লক্ষ টাকা ব্যয় নির্বাহের পর কোম্পানীর করপূর্ব নীট মুনাফার পরিমাণ ৫৩.৪৭ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন খাতের ব্যয় অনুমোদিত বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল। উল্লেখ্য, ২০১১-২০১২ অর্থ বছর পর্যন্ত কোম্পানীর রাজস্ব আয়ের কোন উৎস না থাকায় নিরীক্ষকের মতামত অনুযায়ী আয়-ব্যয় বিবরণী প্রণয়ন করা হয়নি। উক্ত সময়ে কোম্পানীর রাজস্ব ব্যয়সমূহ Unallocated Development Expenditure হিসাবে সরাসরি ব্যালেন্সশীটে প্রদর্শিত হয়েছে।

৭.০২। ৩০ জুন, ২০১৩ পর্যন্ত নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত প্রকল্পের চলমান ব্যয়সহ কোম্পানীর আর্থিক অবস্থার (Statement of Financial Position) সার-সংক্ষেপ নিম্নে উল্লেখ করা হল :

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১২-১৩ (৩০ জুন, ২০১৩)	২০১১-১২ (৩০ জুন, ২০১২)	হ্রাস-বৃদ্ধি
<b>কোম্পানীর মূলধন, ঋণ ও দায় :</b>			
ক) মূলধন	২১০.৬৯	১১৭.৩৬	৯৩.৩৩
খ) পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৩১৯২.৩৫	৫৯৯.৯৯	২৫৯২.৩৬
গ) জিওবি ঋণ	২৬৫.৯০	১৭৬.০২	৮৯.৮৮
ঘ) বৈদেশিক ঋণ	১৩১২০.৩৯	-	১৩১২০.৩৯
ঙ) চলতি দায়	৩৩৭.৩৯	৭১.৩২	২৬৬.০৭
<b>সর্বমোট</b>	<b>১৭১২৬.৭২</b>	<b>৯৬৪.৬৯</b>	<b>১৬১৬২.০৩</b>
<b>কোম্পানীর স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :</b>			
ক) স্থায়ী সম্পদ	২২০৮.৬৯	৭৭.৪১	২১৩১.২৮
খ) ওয়ার্ক ইন প্রোগ্রেস	১৩৭৮১.২৮	২৬২.১০	১৩৫১৯.১৮
গ) আনএ্যালোকটেড ডেভলোপমেন্ট ব্যয়	১০৮.২৬	১০৬.৫৪	১.৭২
ঘ) ফিক্সড ডিপোজিট	৩৫৯.৮৪	৪৬২.৬৬	(১০২.৮২)
ঙ) প্রিলিমিনারী খরচ	১৪.৪০	১৪.৪০	-
চ) চলতি সম্পদ	৬৫৪.২৫	৪১.৫৮	৬১২.৬৭
<b>সর্বমোট</b>	<b>১৭১২৬.৭২</b>	<b>৯৬৪.৬৯</b>	<b>১৬১৬২.০৩</b>

### কোম্পানীর মূলধন, ঋণ ও দায় :

**মূলধন :** ৩০ জুন, ২০১৩ তারিখে মূলধনের পরিমাণ বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ৯৩.৩৩ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছর অবনতিত মুনাফা বাবদ ৩৩.৪২ লক্ষ টাকা এবং ইকুইটি খাতে এডিপি বরাদ্দ ৫৯.৯২ লক্ষ টাকা বৃদ্ধির ফলে মূলধন খাতে উক্ত অর্থ বৃদ্ধি ঘটেছে।

**পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ :** ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর হস্তান্তর মূল্য বাপেক্সকে পরিশোধের জন্য ২১৯২.৩৬ লক্ষ টাকা এবং প্রকল্পের এডিপি'র বরাদ্দকৃত সমূদয় অর্থ ছাড় না হওয়ায় প্রকল্পের জরুরী ব্যয় নির্বাহের জন্য ৪০০.০০ লক্ষ টাকা ঋণ সহায়তা গ্রহণ করা হয়। ফলে ৩০ জুন, ২০১৩ তারিখে পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণের পরিমাণ ২৫৯২.৩৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

**জিওবি ঋণ :** ৩০ জুন, ২০১৩ তারিখে জিওবি ঋণের পরিমাণ বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ৮৯.৮৮ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। প্রকল্পে এডিপি বরাদ্দের ৬০% জিওবি ঋণ খাতে হিসাবভুক্ত করায় বর্ধিত বৃদ্ধি ঘটেছে।

**বৈদেশিক ঋণ :** ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে প্রকল্পের আমদানীকৃত মালামালের মূল্য বাবদ এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) কর্তৃক পরিশোধিত ১৩১২০.৩৯ লক্ষ টাকা হিসাবভুক্ত করায় বৈদেশিক ঋণ খাতে বর্ধিত অর্থ প্রদর্শিত হয়েছে।

**চলতি দায় :** ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে মোট চলতি দায়ের পরিমাণ ৩৩৭.৩৯ লক্ষ টাকা যা বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ২৬৬.০৭ লক্ষ টাকা বেশী। আলোচ্য অর্থ বছর গ্যাস ক্রয়ের মূল্য বাবদ দেনা ২৫৯.৪৯ লক্ষ টাকা হিসাবভুক্ত করায় চলতি দায় খাতে মূলতঃ এ বৃদ্ধি ঘটেছে।

### কোম্পানীর স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :

**স্থায়ী সম্পদ :** ৩০ জুন, ২০১৩ তারিখে স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ২১৩১.২৮ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মূল্য বাবদ ২১৯২.৩৬ লক্ষ টাকা হিসাবভুক্তি এবং ফার্নিচার-ফিকচার, টেলিকম-কম্পিউটার, টিউবওয়েল-ওয়াটার পাম্প ইত্যাদি খাতে ৭.৯৬ লক্ষ টাকা সংযোজিত হওয়ায় মূলতঃ স্থায়ী সম্পদ খাতে বর্ধিত বৃদ্ধি ঘটেছে।

**ওয়ার্ক ইন প্রোগ্রেস :** ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ওয়ার্ক ইন প্রোগ্রেস এর পরিমাণ বিগত বছরের তুলনায় ১৩৫১৯.১৮ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে প্রকল্পের রাজস্ব ও মূলধন খাতে ব্যয় ১৩৪৫৩.২৫ লক্ষ টাকা ওয়ার্ক ইন প্রোগ্রেস হিসাবে হিসাবভুক্ত করা হয়। এছাড়া, নিরীক্ষকের পরামর্শ অনুযায়ী বিগত অর্থ বছরে প্রকল্পের স্থায়ী সম্পদ খাতে ব্যয়কৃত ৬৫.৯৩ লক্ষ টাকা কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদ হতে স্থানান্তরপূর্বক ওয়ার্ক ইন প্রোগ্রেস খাতে হিসাবভুক্তির ফলে চলতি বছর এ বৃদ্ধি ঘটেছে।



ভোলা ২২৫ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্লান্ট-এর সভাকক্ষে চেয়ারম্যান, বিপিডিবি এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিসিএল সহ অন্যান্য কর্মকর্তাবৃন্দ

**আনএ্যালোকেটেড ডেভলপমেন্ট ব্যয় :** আনএ্যালোকেটেড ডেভলপমেন্ট ব্যয় খাতে ৩০ জুন, ২০১২ পর্যন্ত হিসাবভুক্ত অর্থের বিপরীতে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ১.৭২ লক্ষ টাকা সমন্বয় করায় এ বৃদ্ধি ঘটেছে।

**স্থায়ী আমানত :** কোম্পানীর চলমান রাজস্ব ব্যয় নির্বাহের লক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে সুদসহ ১০২.৮২ লক্ষ টাকা স্থায়ী আমানত নগদায়ন করায় আলোচ্য অর্থ বছরে এ খাতে তহবিলহ্রাস পেয়েছে।

**চলতি সম্পদ :** ৩০ জুন, ২০১৩ তারিখে চলতি সম্পদের পরিমাণ বিগত বছরের তুলনায় ৬১২.৬৭



লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। মে'১৩ ও জুন'১৩ মাসের গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব বাবদ পিডিবি'র নিকট পাওনা ৩২১.৬৫ লক্ষ টাকা ট্রেড ডেটেরস্ খাতে হিসাবভুক্তি, নগদায়নকৃত স্থায়ী আমানত হিসাবের অ-ব্যয়িত অর্থ বাবদ ব্যাংক জমার পরিমাণ বৃদ্ধি এবং প্রকল্পের জন্য পেট্রোবাংলা হতে ঋণ হিসাবে প্রাপ্ত অর্থের বিপরীতে ২০০.০০ লক্ষ টাকা ৩০ জুন, ২০১৩ তারিখের মধ্যে প্রকল্পের ব্যাংক হিসাবে স্থানান্তর না হওয়ায় চলতি সম্পদ খাতে মূলতঃ এ বৃদ্ধি ঘটেছে।

৭.০৩। কোম্পানীর আওতায় বাস্তবায়নাধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের কার্যক্রম চলমান আছে। সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে প্রকল্পের জন্য ৫৫০.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দের বিপরীতে ১৫০.০০ লক্ষ (এক কোটি পঞ্চাশ লক্ষ) টাকা অবমুক্ত হয়। উক্ত অর্থ হতে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে প্রকল্পের বিভিন্ন খাতে ১৪৯.৮০ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে প্রকল্পের এডিপি'র বরাদ্দকৃত সমুদয় অর্থ ছাড় না হওয়ায় প্রকল্পের জরুরী ব্যয় নির্বাহের লক্ষে কোম্পানী হতে (পেট্রোবাংলা প্রদত্ত) ১৮৩.০৬ লক্ষ টাকা ঋণ সহায়তা গ্রহণ করা হয়। এছাড়া, প্রকল্পের বিভিন্ন বৈদেশিক ক্রেতার বিপরীতে চুক্তি মোতাবেক এডিবি কর্তৃক ১৩১২০.৩৯ লক্ষ টাকা ঋণ পরিশোধ করা হয়। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে প্রকল্পের বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ১৩৪৫৩.২৫ লক্ষ (রাজস্ব খাতে ১০৮.১৯ লক্ষ এবং স্থায়ী সম্পদ খাতে ১৩৩৪৫.০৬ লক্ষ) টাকা ব্যয় হয়।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানী ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানীর অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০১২-১৩ অর্থ বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানীর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০১২-১৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী  
চেয়ারম্যান  
এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

## The Directors' Report for the Shareholders on the Fourth Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited.

Bismillahir Rahmanir Rahim  
**Distinguished Shareholders,**  
Assalamu Alaikum

Heartfelt felicitation and welcome to you all to the 4<sup>th</sup> Annual General Meeting of the Sundarbans Gas Company Limited (SGCL). It is my privilege and great pleasure to present the Directors' Report on the overall activities of the company for the fiscal year 2012-2013.

### 1.00: The mission and vision of the company:

You all know that among all the mineral resources in Bangladesh, Natural Gas is the most important one. You also know that it is the main source of fuel for the production of electricity and main vehicle of industrialization. Besides, natural gas has been used as raw material for producing chemical fertilizer, alternative fuel to vehicles, and staple fuel for commercial and household works. Despite Khulna Division, the south-western region of the country, being one of the leading industrial areas, industrialization in this region is greatly hampered as the power houses and other industries of the region cannot go on with desired output due to non availability of natural gas. In order to solve the problem, the present government has taken initiatives to supply and distribute natural gas to the south west region of the country. The Sundarban Gas Company Limited (SGCL) was established in 2009 with a view to running gas distribution activities through establishing gas distribution networks in phases primarily in five districts (Kustia, Jhenidah, Jessore, Khulna and Bagerhat along with Mongla area) and then other 16 district towns of Khulna, Barisal and Dhaka Divisions.

To conduct the activities smoothly and implement the project, an office building has been set up at Boira, Khulna and an office at the 13<sup>th</sup> floor of Petrocentre, Dhaka, has been rented and, thus, all activities of the company are going on smoothly. Besides, the commercial activities of Bhola region are running in full swing at its own building of the SGCL handed over by BAPEX.

### 2.00: Capital structure and the Board of Directors:

The Memorandum and Articles of Association of the Sundarbans Gas Company Limited (SGCL) was registered on 23 November, 2009 at the Registrar of Joint Stock Companies and Firms (No-KHC-855/09). The authorized capital of the company was determined Tk. 300 crore. The present paid up capital is divided among seven shareholders whose each shareholder taken one share of Taka 100 has resulted the total paid up capital Taka 700. Seven officials including the Chairman of Petrobangla, directors and secretary are the subscribers in the Memorandum and Articles of Association of the Company and every member has been allocated 1 share. As per article 107 of the Memorandum and Articles of Association, the present Board of Directors comprises of 09 members including Board Chairman and one member from the Ministry of Power, Energy And Mineral Resources, three directors from Petrobangla, Director General of Bangladesh Petroleum Institute, one external director, Managing Director of Sylhet Gas Fields Ltd and Managing Director of Sundarban Gas Company Ltd are incorporated in the committee in order to run the activities of SGCL.



বরিশাল অফটেক

### 3.00: The ongoing and future activities of the company:

**3.01:** SGCL has no provision for earning revenue although SGCL was established in 2009. Bhola region is an franchised area of SGCL, the Petrobangla decided to handover the Transmission and distribution pipe lines as well as infrastructure of BAPEX to the Sundarbans Gas Company Limited. In this regard the committee formed by Petrobangla recommended the transfer value of BAPEX installed transmission and distribution pipeline along with infrastructure to be handed to SGCL worth Tk. 21, 92, 36, 033.00/. Both the Boards of Directors' of BAPEX and SGCL accorded consent to the recommendation. Taking the financial condition of SGCL into account, the board of directors also put together directions to request Petrobangla to grant SGCL at a worth of Tk.21,92,36,033.00/ as interest free loan/grant to pay BAPEX. Accordingly, as per request, the Petrobangla board after considering the decision of the Board of Directors' of SGCL, granted a loan of Tk.21, 92,36,033.00/ in favour of the Sundarbans Gas Company Limited at Tk.0.50% simple interest rate (the repayment period would get started after the expire 5 year grace period) for the payment of the 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 the Sundarbans Gas Company Limited with effect from 01.05.2013. As per the Vendor Agreement, the following land, installation and pipe line were handed over to the Sundarbans Gas Company Limited.



মাননীয় মন্ত্রী জনাব তোফায়েল আহমেদ-এর সাথে কোম্পানীর উর্দ্ধতন কর্মকর্তাবৃন্দ

- 49.81 acre of land (for transmission pipe line)
- 2.75 acre of land for Regulating Metering Station (RMS)
- 1.72 acre of land for District Regulating Station (DRS)
- A two storied building (3950 measuring square feet)
- 33 km (10" diameter) Transmission pipe lines.
- 20 km Distribution pipe lines.

**3.02:** On 1 May 2013 BAPEX handed over a 33 km transmission pipe line of 10" diameter stretching over Shahbazpur gas field to Bhola, a 20 km distribution pipe line of 2"-10" diameter through the main roads of Bhola town, DRS and RMS along with some other installations to Sundarban Gas Company Limited. Energy



বাগেরহাট আঞ্চলিক কার্যালয় এবং মিটারিং স্টেশনের জন্য নির্ধারিত স্থান

And Mineral Resources Division of Power, Energy And Mineral Resources Ministry of the People's Republic of Bangladesh issued a letter on 8 May 2013 (letter no jakhasabi/U-2/Gas-9/2009) deciding to establish gas connections gradually in domestic sectors in the regions under the control of concerned distribution company. Accordingly it was presented to the company Board Meeting and the Board of Directors assented to it. Besides, since Shahbazpur Gas Field is not connected to the National Gas Grid, the Board of Directors instructed to send a proposal to Petrobangla to obtain approval from the government to supply gas in Bhola region to industrial, commercial, CNG

stations and other classes of users. Finally, the proposal was approved regarding gas supply to the above noted users.

**3.03:** Since the inauguration of the gas distribution system in Bhola town on 28 August 2013 a total of 9.256 mmcfcd gas supply has been made as of 0.256 MMCFD to 2573 domestic connections and 9.00 MMCFD to Rental Power Plant. Gas consumption will be effective from January 2015 subject to commissioning of 225 M.W. (combined cycle) power plant. It is apprehended that gas consumption may increase to 35mmcfcd in March



সিপি পরীক্ষণরত শ্রকৌশলী

2015 during the power generation of this power plant. A letter has been approved for supplying gas to an industrial undertaking. Moreover, consent of gas connection has been given to 2 CNG stations. The gas demand of these concerns is around 2.35 MMCFD.

**3.04:** Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin is under process to distribute gas through pipeline construction/extension in Bhola and Borhanuddin. After the implementation of the project in next 20 years another extra gas supply will be required at the rate of 0.600 MMCFD. Nevertheless, in normal course, in next 20 years it is estimated that 10.000 MMCFD of gas would be required for domestic, commercial and small and medium (enterprises) users, CNG stations and other categories of customers. In this scenario, the present and near future gas demand as well as the projected gas demand in next 20 years in Bhola district would be total  $(0.256+9.000+35.000+2.350+0.600 +10.000)=57.206$  or 58.000MMCFD. As per the statistics, another around 12 MMCFD gas demand could be catered from the surplus gas deposit.

**3.05:** As per the project proposal, the project duration of the said project noted in 3.04 has been fixed up to June 2016. After the implementation of the project, the projected domestic consumers would further increase up to 2678 households in next 20 years. Moreover, gas supply will be possible in a seasonal brick field and another CNG station as included in the project profile. For this, around 6.17 MMSCM gas would be consumed annually.

**3.06:** BAPEX team engaged in gas production has reported that, the gas production from Shabazpur gas fields of production Well No-2 and developed Well No-3 & 4 will be approximately 80 MMCFD but the capacity of the process plant is 70 MMCFD. After production of said quantity of gas, Industrial, Commercial, CNG stations along with other categories of customers could be supplied with gas in Bhola region.



খুলনার রুট সার্ভে কাজের উদ্বোধন

**3.07:** A 3D seismic survey has been conducted by BAPEX this year. A detailed idea about the quality and reserve of gas would be evident after having complete survey report. As a result, the door of economic and social development activities as well as comprehensive employment opportunities will be opened through increased supply of gas in different regions of Bhola. It is expected that after beginning operation of generation from near to completion of 225MW power plant in Bhola, the financial scenario of the company would developed.

#### 4.00: Description of the ongoing projects of the company:

**4.01:** The Development Project Proposal (DPP) of the "South-West Gas Distribution Network Project", financed by ADB loan and Government of Bangladesh, for setting up gas distribution pipe line for distributing gas in five south-western districts of Bangladesh-Kustia, Jhenidah, Jessore, Khulna and Bagerhat along with Mongla, was approved in 2010. The revised DPP of the project (ADB's contribution is Tk.285.00 crore and GOB's contribution is Tk. 315.00 crore) comprises of total Tk. 600 crore was approved on 12 June 2013. The implementation period of the project is upto September 2015 as per the revised DPP. It may be mention that after the implementation of the project, it will be possible to supply gas to 150 MW Power Plant in Khulna and 360 MW Power Plant in Veramara. It is anticipated that gas supply will be available to different categories of customers by 2015. For this, the company is providing all out supports in all activities of the project.



খুলনা কার্যালয়

**4.02:** The procurement process of around 95% of pipe line and different equipments/ elements of the project have been completed in 2 packages through inviting International Tender. Under package-1, in 6 groups; line pipe, tape and primer, thermo electric generator, cathodic protection materials, seamless pipe, etc have been purchased and preserved in different yards/ depots

**4.03:** Under package -2, the materials / equipment procurement process of 5 groups out of 8 has been completed. As per ADB's consultation for the procurement of materials in 3 groups (group-B, Group-F and Group-G) was converted to 2 lots (lot-1 & lot-2) titled package-4 and an international Tender was invited to procure under this package. Tender was received on 28 April 2014, evaluation done and approval got from company Board of Directors and ADB also consented. Now it is going for further actions.

**4.04:** Under Package-3, a contract has been signed with the EPC contractor M/S punj Lloyd Ltd. India, on September 2013 for setting up 20" dia pipe line under the river Rupsha on turnkey basis. As per contract it is hoped that the work shall be completed by April 2015.

**4.05:** For the development of working efficiency of the Sundarban Gas Company personnel, under South-West Gas Distribution Network project, an EOI was invited in ADB website as per ADB advice (**Recruitment of training Management Consulting firm for Managing the Implementation of International Training Courses for SGCL personnel**) for the engagement of training management consultant for SGCL personnel under package-5. A total of 11 firms responded to EOI within the deadline of 20 September 2014. Currently, evaluation of EOI and preparation of RFP is under way following ADB guide line.

**4.06:** For the construction of Company head office in Khulna, 2 bighas (40 kathas) of land have been allotted from the office of Deputy Commissioner. Moreover, at Arongghata, Jogipol and Labongchara of Khulna along with Nowapara of Jessore for District Regulating Station (DRS), 10 kathas of land at each area have also been allotted. Land acquisition process for 15 Kathas and 4 bighas 12 kathas of land respectively is going on for the construction of valve station at Rupsha area and at Jabusa for valve station along with pipe line construction work. Nevertheless, for the construction of DRS and valve station, 30 kathas and 20 kathas of land respectively in Jessore and Jhenidah have been acquired. Land development for the construction of office building and other buildings the consulting firm engagement work is going on under the project.

**4.07:** A detailed route survey for setting up a total 845 km pipe line network in five districts e.g. Kustia, Jhinedah, Jessore, Khulna and Bagerhat along with Mongla is under process. The shortage of manpower is delaying the progress as expected.

### 5.00: Administrative activities of the company:

**5.01:** After the establishment of the company, a well disciplined and efficient administrative management has been formed following the various principles of the government and those followed at Petrobangla to conduct all the activities smoothly. The officers and staff of the company and projects are properly implementing all the activities of the company. All the projects are being implemented by dexterous hands under the SGCL excellent administrative management. It is mentionable here that the board of Directors approved on the 15<sup>th</sup> February 2012 in its 12<sup>th</sup> board meeting a organogram of total 63 officers and 70 workers in total 133 personnel at various levels considering the present and future activities of the company. On the other hand, in the 14<sup>th</sup> Board meeting, the Board of Directors approved the service rules and employment and promotion procedures. The Board of Directors has directed the management to propound a full organogram at the company level (under the company approved organogram structure) identifying required manpower at Bhola regional distribution office and regional offices of Khulna, Bagerhat, Jessore, Kustia and Jhenidah. Considering the necessity of organogram rearrangement and in congruence with company's operational and development activities, in the 26<sup>th</sup> board meeting on 29 May 2013 a committee was formed comprising of 3 respected members of the Board of Directors. The committee approved by the Board submitted a report propounding total 633 personnel for the organogram of the company of which 289 are officers and 344 are staff. After presentation of the report in the 33<sup>rd</sup> board meeting on the 13<sup>th</sup> February 2014, the Board of Directors directed for re-assessment and further analysis of the proposed organogram. Later, on 19 April 2014 in the 34<sup>th</sup> board meeting, the Board of Directors approved the organogram submitted by the committee discussed with and instructed by the Board of Directors keeping a provision of a manpower of 635 personnel for the organogram of SGCL of which 289 are officers and 344 are staff (194 first class officers, 103 second class officers, 92 regular staff, 246 outsource staff and it was decided that the organogram will remain effective for the next 7 years. The Board of Directors imparted instructions to the Managing Director in the 35<sup>th</sup> board meeting ensuring the 34<sup>th</sup> board meeting minutes to send the organogram for final approval to concerned board of Directors i.e. Petrobangla, the state owned concerns organogram changing/elaborating/correcting power lies with them. Consequently, as per instruction of the Board of Directors, SGCL organogram along with TO & E was sent to Petrobangla for final approval on 9 July 2014 through letter no 03.01.68/23. It is anticipated that the final approval will be obtained soon.

**5.02:** At present Petrobangla and its subordinate companies, Managing Director, General Manager(Planning and Development), General Manager (Operation and Marketing), Company Secretary, Deputy General Manager (administration), are appointed on deputation and 07 officers including 03 managers and 02 regular permanent officers are appointed from Petrobangla staffs recruitment panel. Besides the aforesaid officers, at present 29 employees are employed on daily/temporary basis, 53 employees are through outsourcing and another 17 are on 'no work no pay' basis. As per approval of the directors' 14<sup>th</sup> board meeting, advertisements was published in newspapers on 04.05.2013 for recruitment of 15 manpower at 6 different branches/categorizes such as Assistant Manager (Administration)-02, Assistant Manager- (Accounts)-02, Assistant Manager (civil/mechanical/electrical)-03, Sub-Assistant Engineer-03, Assistant Coordinating Officers-03 and surveyor-02. Consequently, on 22 October 2014 total 08 officers at various posts (Assistant Manager (Administration)-01, Assistant Manager- (Accounts)-01, Assistant Manager (Technical)-02, Sub-Assistant Engineer-02, Assistant Coordinating Officers (ACO)-02 ) joined SGCL and are serving here. This is worthwhile to mention that as per decision of Petrobangla/ the board of the company, the salaries, financial and fringe benefits of the employees on deputation -all are paid from the main institution. Next these are refunded from SGCL against the debit notes of the respective organizations / companies.

### 6.00: Human Resource Development:

Training has been arranged in this fiscal year with a view to developing human resources. Besides, officers have participated in seminars organized by Petrobangla and other institutions. Specialized trainings will be arranged for the officers and employees to enhance their skill and capacity. Under the SGCL well administered management, all staff of all stages with their own experience, skill, tempo and responsibilities are contributing comprehensively to the development of the newly formed company. It can be mentioned that the companies own manpower is developing. 7 officers in revenue sector on deputation from Petrobangla and its subordinate bodies and 10 regular permanent officers are working here in the company. They have attained experiences and skills for serving for a long time in the company.

Recently, 2 officers have received training on “Administration and Human Resources” and “Financial Management” in Bangkok, Thailand organized by Continuing Education Centre (CEC), Mahidol University, Thailand under foreign training program. It is expected that through participation in these programs, outstanding contribution would be made in respective fields.

#### 7.00: Financial Condition of the company:

**7.01:** Since the formation of SGCL on 23 November 2009 to April 2013, it did not have any income. Company's income source was created after handing over Bhola Transmission and Distribution line by BAPEX to SGCL in may 2013. Company's income in the fiscal year was 2012-2013 was Tk. 321.65 lac from selling of 11.406mmcm gas to Rental Power Plant sector, Tk.72.17 lac from North-West Gas Generation Co.Ltd for the consultancy services of RMS Construction and TK 59.88 lac from bank interest accrued. In the said fiscal year, company's net income before tax was Tk. 53.47 lac after disbursing Tk. 259.49 lac in gas purchase sector and Tk. 137.93 lac for distribution and operational expenses. The company expenditures in the said year were limited within the approved company budget. It is mentionable that the income-expenditure statement of the company was not prepared as per auditor recommendation since there was no earning source upto FY 2011-2012 of the company. In those periods all revenue expenditures were directly shown in the balance sheet as Unallocated Development Expenditure.



কুষ্টিয়া কার্যালয়

**7.02:** In the following reflection of the Auditor's Reports up to 30 June 2013, a gist of company financial status is described.

(Taka in lac)

Description	2012-13 30 June 2013	2011-12 30 June 2012	Increase/decrease of expenditure
<b>Capital, Loan and Liabilities</b>			
a. Capital*	210.69	117.36	93.33
b. Loan from Petrobangla	3192.35	599.99	2592.36
c. GOB loan	265.90	176.02	89.88
d. Foreign loan	13120.39	-	13120.39
e. Current liability	337.39	71.32	266.07
<b>Total</b>	<b>17126.72</b>	<b>964.69</b>	<b>16162.03</b>
<b>Fixed and Current Asset</b>			
a. Fixed asset	2208.69	77.41	2131.28
b. Work in progress	13781.28	262.10	13519.18
c. Unallocated development expenditure	108.26	106.54	1.72
d. Fixed deposit	359.84	462.66	(102.82)
e. Preliminary expenditure	14.40	14.40	-
f. Current asset	654.25	41.58	612.67
<b>Total</b>	<b>17126.72</b>	<b>964.69</b>	<b>16162.03</b>

**Company Capital, Loan and Liability:**

**Capital:** Capital increased to Tk. 93.33 lac on June 30 2013 in comparison to previous years. In the said fiscal year unallocated profit was Tk. 33.42 lac and increased ADP allocation of Tk. 59.92 in equity account have increased fund in the capital account.

**Loan received from Petrobangla:** A payment of Tk. 400.00 lac spent to meet urgent expenditures of works of the project upto receiving full amount of ADP project allocation. As a result on 30 June, 2013 the loan received from Petrobangla has increased up to Tk. 2592.36 lac.



ভোলা ডিআরএস ও সংলগ্ন উদ্যান

**GOB loan:** As on 30 June 2013 the GOB loan increased to Tk. 89.88 lac compared to previous years. The said loan increased as 60% of ADP allocation to project was accounted to GOB loan account.

**Foreign Loan:** In the FY 2012-2013 Tk. 13120.39 lac was given by Asian Development Bank (ADB) against project imported goods, so, this amount is shown as loan in foreign account.

**Current Liabilities:** The current total liabilities TK. 337.39 lacs are far more than Tk. 266.07 lac of previous year. Mainly such current liabilities increased as increased accounts payable of Tk. 259.49 lac for gas purchase which was accounted in current liability account.

**Company Fixed and Current Asset:**

**Fixed Asset:** On 30 June 2013, Capital asset increased to Tk. 2131.28 lac compared to previous year. Due to inclusion of Tk. 2192.36 lac for Bhola Transmission and Distribution gas network as well as inclusion of Tk.7.96 lac against furniture-fixture, telecom-computer. Tube well-water pump etc. mainly increased this capital asset account.

**Work in Progress:** work in progress has increased to Tk. 13519.18 lac in 2012-2013 in comparison to last year. The expenses of Tk. 13453.25 lac in revenue and capital expenditure of the project has been accounted to work in progress. Moreover, Tk. 65.93 lac has been transferred from company capital asset account to work in progress account as per auditor's recommendation and this enhancement occurred.

**Unallocated Development Expenditure:** Here, the increased amount yielded after adjustment of Tk. 1.72 lac in the FY 2012-2013 in Unallocated Development Expenditure account.



আফিল গেট, খুলনা পাইপ ইয়ার্ড

**Fixed Deposit:** This account has reduced due to encashment of fixed deposit account of Tk. 102.82 lac with interest in the FY 2012-2013 FY to meet revenue expense.

**Current Asset:** On 30 June 2013 amount of current assets has increased to Tk. 612.67 lac compared to that of last year. The rationality of increase of this account is mainly the increased amount of accounts receivables received from PDB in May 2013 and June 2013 against gas sales included in Trade Debtors, undisbursed encased money from fixed deposits have increased bank deposit and Tk. 200.00 lac loan received for project from Petrobangla has not been



deposited on 30 June 2013 in project bank account and this has also increased current account.

**7.03:** The activities of South-Western Gas Distribution network project under the implementation of the company are going on. Under the government's Annual development Program in the FY 2012-2013 Tk. 150.00 lac (one crore fifty lac) has been received against Tk. 550.00 allocation. From this allocation Tk. 149.80 lac has been disbursed in various areas of the project. Since in the said fiscal year, the full amount of ADP allocation has not been received, Tk. 183.06 lac has been received as loan assistance for the urgent works of the project from the company (Petrobangla granted loan). Besides, for various foreign purchases Tk. 13120.39 lac has been aid through ADB as per contract. Total Tk. 13453.25 lac has been spent in the fiscal year 2012-2013 against different sectors of the project (Revenue account Tk. 108.19 lac and fixed asset account Tk. 13345.06 lac).

**Dear respected Shareholders,**

I, on behalf of directors, express cordial gratefulness from the core of my heart to all the esteemed shareholders, The Power, Energy and Mineral Resource Ministry, The Finance Ministry, the Planning Commission, Petrobangla and its subordinate companies, and development associates for according supports to the company's onward advancement. I also thank all officers and employees for accomplishing their duties with devotion for the overall development of the company for the FY 2012-2013 and then afterwards.

Finally, I convey my heartiest thanks to all of you for participating the company's 4<sup>th</sup> Annual General Meeting and I present the accounts, balance sheet and Auditor's Report and the Directors' Report for consideration and approval.



(Nazimuddin Chowdhury)

Chairman  
Board of Directors, SGCL.

## AUDITORS' REPORT

We have audited the annexed Financial Statements of **South-West Region Gas Distribution Network Project** implemented by Sundarban Gas Company Ltd. for the period ended 30<sup>th</sup> June, 2013 with the books, vouchers, register and other relevant paper and documents as maintained and produced to us to at the time of our audit.

The Preparation of these financial statements is the responsibility of the Company management. On the other hand our responsibility is to express an independent opinion on the financial statements based on our audit.

We conducted our audit of the Financial Statements in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA) and terms of the appointment. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements are free of material misstatement. Our audit includes examining on test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the Financial Statements. Our audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management as well as evaluating the overall Financial Statements presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

### We report as under:

- i) We have obtained all the information and explanations which we require for the purpose of our audit and to the best of our knowledge and belief these are adequate and satisfactory;
- ii) In our opinion, the financial statements have been drawn up in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles;
- iii) The Financial Statements which are in agreement with the books of account exhibit a true and fair view of the state of affairs of the project as at 30<sup>th</sup> June, 2013 and the result of its operations for the period ended on that date according to the best of our information and explanations given to us and as shown by the books of accounts of the project, and
- iv) In our opinion, books of account of the project have been maintained properly;

Dated, Dhaka

**08 APR 2014**

*AB Saha & Co*

**A B SAHA & CO**  
Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

AS AT 30TH JUNE, 2013

Particulars	Note	Amount (Taka) 2012-2013	Amount (Taka) 2011-2012
<b>A. CAPITAL AND RESERVE:</b>		<b>21,069,049.42</b>	<b>11,735,601.00</b>
Share Capita	5	700.00	700.00
Equity Investment by Govt.	6	17,726,942.00	11,734,901.00
Revenue Reserve	7	3,341,407.42	-
<b>B. LONG-TERM BORROWINGS:</b>		<b>1,657,864,478.00</b>	<b>77,601,653.00</b>
Unsecured loan-local sources	8	345,825,747.00	77,601,653.00
Unsecured loan-Foreign sources	9	1,312,038,731.00	-
<b>C. TOTAL CAPITAL EMPLOYED: (A+B)</b>	<b>Tk.</b>	<b>1,678,933,527.42</b>	<b>89,337,254.00</b>
REPRESENTED BY:			
<b>D. FIXED ASSETS:</b>		<b>1,609,822,012.49</b>	<b>44,604,945.00</b>
Fixed assets at cost	10	220,993,570.00	7,741,263.00
Less: Accumulated Depreciation		125,008.00	-
		220,868,562.00	7,741,263.00
Capital work in Progress	11	1,378,127,976.49	26,209,788.00
Unallocated expenditure made	12	10,825,474.00	10,653,894.00
<b>E. INVESTMENT AND OTHER ASSETS:</b>			
Fixed Deposits	13	35,984,375.00	46,265,625.00
<b>F. INTANGIBLE ASSETS:</b>			
Preliminary expenses		1,440,386.00	1,440,386.00
<b>G. CURRENT ASSETS:</b>		<b>65,425,366.91</b>	<b>4,158,486.00</b>
Advance, Deposit and Pre-payments	14	3,240,509.00	234,253.00
Trade debtors	15	32,165,410.40	-
Cash at Bank	16	30,019,447.51	3,924,233.00
<b>H. CURRENT LIABILITIES:</b>		<b>33,738,612.98</b>	<b>7,132,188.00</b>
<b>i. Group Company Current Accounts</b>		<b>30,364,159.98</b>	<b>6,176,148.00</b>
Liabilities for Gas purchase	17	20,257,364.85	-
Liabilities for PDF	18	3,615,757.13	-
Liabilities for BAPEX margin	19	547,496.35	-
Liabilities for deficit welhead margin for BAPEX	20	456,246.96	-
Liabilities for GDF	21	1,072,180.35	-
Group Company Current Accounts	22	4,415,114.34	6,176,148.00
<b>ii. Other Current Liabilities:</b>		<b>3,374,453.00</b>	<b>956,040.00</b>
Creditors and accruals	23	1,088,226.00	214,040.00
Worker's Profit Participation Fund	24	281,382.00	-
Provision for Corporate Tax	25	2,004,845.00	-
Refundable to Govt. against Project Receipts	26	-	742,000.00
<b>I. NET CURRENT ASSETS: (G-H)</b>		<b>31,686,753.93</b>	<b>(2,973,702.00)</b>
<b>J. NET ASSETS: (D+E+F+I)</b>	<b>Tk.</b>	<b>1,678,933,527.42</b>	<b>89,337,254.00</b>

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

Company Secretary

Director

Managing Director

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

  
**Md. Habibur Rahman**  
 Company Secretary  
 Sundarban Gas Company Limited  
 Dhaka

  
**M. N. ISLAM**  
 Managing Director  
 Sundarban Gas Co. Ltd.  
 (Petrobangla)

  
**Mahbubun Nahar**  
 Director (Finance), Petrobangla &  
 Director, SGCL Board

  
**A B SAHA & CO**  
 Chartered Accountants



Dated, Dhaka  
**08 APR 2014**

**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF COMPERHENSIVE INCOME**

FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE , 2013

Particulars	Note	Amount (Taka) 2012-2013	Amount (Taka) 2011-2012
<b>A SALES</b>		<b>32,165,410.40</b>	-
Gas sales revenue	27	32,165,410.40	-
Operational income		-	-
<b>B COST OF SALES:</b>		<b>39,742,635.98</b>	-
<b>i) Purchases Cost :</b>		<b>25,949,045.64</b>	-
Gas purchases	28	20,257,364.85	-
Price Deficit charges	29	3,615,757.13	-
Gas Development charges	30	1,072,180.35	-
BAPEX margin	31	547,496.35	-
Deficit Wellhead Margin for BAPEX	32	456,246.96	-
<b>ii) Administrative &amp; Other Cost :</b>		<b>13,793,590.34</b>	-
Personnel Cost	33	7,656,738.34	-
Professional service	34	25,000.00	-
Promotional Cost	35	137,480.00	-
Power cost	36	47,082.00	-
Communication cost	37	10,306.00	-
Transport cost	38	2,995,267.00	-
Occupancy cost	39	1,152,000.00	-
Administrative cost	40	1,569,749.00	-
Miscellaneous cost	41	45,236.00	-
Financial charges	42	29,724.00	-
Depreciation charges		125,008.00	-
<b>C OPERATING PROFIT (A-B)</b>		<b>(7,577,225.58)</b>	-
<b>D NON-OPERATIONAL INCOME</b>	<b>43</b>	<b>7,217,000.00</b>	-
<b>E Total Income ( C+D)</b>		<b>(360,225.58)</b>	-
<b>F FINANCIAL INCOME</b>		<b>5,987,860.00</b>	-
Interest income	44	5,987,860.00	-
Less: Interest cost		-	-
<b>G NET PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO WPPF(E+F)</b>		<b>5,627,634.42</b>	-
<b>H WORKER PARTICIPATION IN PROFIT ( WPPF)</b>	<b>45</b>	<b>281,382.00</b>	-
<b>I NET PROFIT BEFORE TAX (G-H)</b>		<b>5,346,252.42</b>	-
<b>J PROVISION FOR TAX</b>	<b>46</b>	<b>2,004,845.00</b>	-
<b>K NET PROFIT AFTER TAX (I-J)</b>		<b>3,341,407.42</b>	-
<b>L Profit Brought Forward From Previous Year</b>		-	-
<b>M PRIOR YEARS ADJUSTMENTS</b>		-	-
<b>N PROFIT AVAILABLE FOR DISTRIBUTION</b>		<b>3,341,407.42</b>	-
<b>O APPROPRIATION ACCOUNT:</b>			
Contribution to National Exchequer.		-	-
<b>P Balance Transferred To Statement of Financial Position</b>		<b>3,341,407.42</b>	-

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

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

Company Secretary


Director


Managing Director

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

  
**Md. Habibur Rahman**  
Company Secretary  
Sundarban Gas Company Limited  
Dhaka

  
**M. N. ISLAM**  
Managing Director  
Sundarban Gas Co.Ltd.  
(Petrobangla)

  
**Mahbubur Nahar**  
Director (Finance), Petrobangla &  
Director, SGCL Board

  
**A B SAHA & CO**  
Chartered Accountants



Dated, Dhaka

**08 APR 2014**

**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**CASH FLOW STATEMENT**

FOR THE YEAR 2012-2013

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-20112
<b>A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:</b>		
Net profit/loss for the period	3,341,407.42	-
Depreciation	125,008.00	-
	3,466,415.42	-
Increase in Advance and Deposit	(3,006,256.00)	-
Increase in Trade Debtors	(32,165,410.40)	171,436.00
Increase in Liabilities for gas purchase	20,257,364.85	-
Increase in Liabilities for PDF	3,615,757.13	-
Increase in Liabilities for BAPEX margin	547,496.35	-
Increase in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	456,246.96	-
Increase in Liabilities for GDF	1,072,180.35	-
Increase in creditors and accruals	874,186.00	174,649.00
Increase in Workers' Profit Participation Fund	281,382.00	-
Increase in Provision for corporate Tax	2,004,845.00	-
Increase in Group current A/C.	(1,761,033.66)	1,736,798.00
<b>Net Cash from Operating activities</b>	<b>(4,356,826.00)</b>	<b>2,082,883.00</b>
<b>B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:</b>		
Fixed assets	(213,252,307.00)	(1,781,453.00)
Project development/Capital WIP	(1,351,918,188.49)	(20,335,441.00)
Unallocated Development expenditure	(171,580.00)	(4,473,744.00)
Fixed Deposits	10,281,250.00	(46,265,625.00)
<b>Net Cash from Investment activities</b>	<b>(1,555,060,825.49)</b>	<b>(72,856,263.00)</b>
<b>C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:</b>		
Equity Investment by Govt.	5,992,041.00	11,734,901.00
Unsecured loan-local sources	268,224,094.00	58,002,025.00
Unsecured loan-foreign sources	1,312,038,731.00	-
Refundable to Govt. against Project Receipts	(742,000.00)	742,000.00
<b>Net Cash from financing activities</b>	<b>1,586,254,866.00</b>	<b>70,478,926.00</b>
<b>D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances</b>	<b>26,095,214.51</b>	<b>(294,454.00)</b>
Cash and bank balances at the end of the year	3,924,233.00	4,218,687.00
<b>Cash and bank balances at the end of the year</b>	<b>Tk. 30,019,447.51</b>	<b>3,924,233.00</b>

As per our annexed report of even date

  
**Md. Habibur Rahman**  
 Company Secretary  
 Sundarban Gas Company Limited  
 Dhaka

  
**M. N. ISLAM**  
 Managing Director  
 Sundarban Gas Co. Ltd.  
 (Petrobangla)

  
**Mahbubun Nahar**  
 Director (Finance), Petrobangla &  
 Director, SGCL Board

  
**A B SAHA & CO**  
 Chartered Accountants



Dated, Dhaka  
**08 APR 2014**

**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**

FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2013

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01.07.2012	700.00	11,734,901.00	-	-	11,735,601.00
Equity received from Govt.	-	5,992,041.00	-	-	5,992,041.00
Net profit for the year	-	-	-	3,341,407.42	3,341,407.42
Dividend	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>Tk. 700.00</b>	<b>17,726,942.00</b>	<b>-</b>	<b>3,341,407.42</b>	<b>21,069,049.42</b>

As per our annexed report of even date

  
**Md. Habibur Rahman**  
 Company Secretary  
 Sundarban Gas Company Limited  
 Dhaka

  
**M. N. ISLAM**  
 Managing Director  
 Sundarban Gas Co.Ltd.  
 (Petrobangla)

  
**Mahbubun Nahar**  
 Director (Finance), Petrobangla &  
 Director, SGCL Board

  
**A B SAHA & CO**  
 Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**NOTES TO THE ACCOUNTS****FOR THE PERIOD ENDED 30 th JUNE, 2013****1 LEGAL STATUS AND ACTIVITIES OF THE COMPANY:**

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.

A Project named "South-West Region Gas Distribution Network Project" which is engaged to set up distribution pipeline is being run by the company. The company has started its commercial operation during the year.

**2 FINANCIAL STRUCTURE:**

The Company's financial structure comprises:

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

**3 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. The related Provision of Companies Act, 1994 have also been complied with.

**4 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:**

"The Financial Statements of the company have been prepared on a going concern basis under Bangladesh Accounting Standards (BAS). The principal accounting policies followed consistently in preparing these accounts are as under:

## a) 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.

## b) Property, Plant &amp; Equipment:

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

## c) 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.

## d) 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.

**5 SHARE CAPITAL:**

## (I) 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.

## (II) Paid up capital:

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



**6 EQUITY INVESTMENT BY GOVT.: Tk. 17,726,942.00**

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:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	11,734,901.00	3,206,053.00
Addition during the year (Tk. 14,980,102X40%)	5,992,041.00	8,528,848.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 17,726,942.00</b>	<b>11,734,901.00</b>

**7 REVENUE RESERVE: Tk. 3,341,407.42**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Retained Earnings transferred from income Statement	3,341,407.42	-
Prior year adjustment	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 3,341,407.42</b>	<b>-</b>

**8 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES: Tk.345,825,747.00**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	77,601,653.00	19,599,628.00
Addition during the year	268,224,094.00	71,322,121.00
	345,825,747.00	90,921,749.00
Less: Refund during the year	-	1,585,195.00
Less: Converted into Equity	-	11,734,901.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 345,825,747.00</b>	<b>77,601,653.00</b>

**8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk.319,235,333.00**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	59,999,300.00	9,999,300.00
Addition during the year	259,236,033.00	50,000,000.00
	319,235,333.00	59,999,300.00
Less: Refund during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 319,235,333.00</b>	<b>59,999,300.00</b>

**8.2 LOAN FROM GOB: Tk.26,590,414.00**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	17,602,353.00	9,600,328.00
Less: Refund to Govt. exchequer	-	1,585,195.00
	17,602,353.00	8,015,133.00
Received during the year	8,988,061.00	21,322,121.00
	26,590,414.00	29,337,254.00
Less: Converted into Equity	-	11,734,901.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 26,590,414.00</b>	<b>17,602,353.00</b>





**9 UNSECURED LOAN-FOREIGN SOURCES: Tk.1,312,038,731.00**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Addition during the year	1,312,038,731.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,312,038,731.00</b>	<b>-</b>

**10 FIXED ASSETS: Tk. 220,868,562.00**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	7,741,263.00	5,959,810.00
Addition during the year	220,032,033.00	1,781,453.00
Adjustment during the year	6,779,726.00	-
	220,993,570.00	7,741,263.00
Less: Accumulated depreciation	125,008.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 220,868,562.00</b>	<b>7,741,263.00</b>

**11 CAPITAL WORK IN PROGRESS: Tk. 1,378,127,976.49**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	26,209,788.00	5,874,347.00
Addition during the year	1,345,324,942.49	20,335,441.00
	1,371,534,730.49	26,209,788.00
Add: Adjustment during the year	6,593,246.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,378,127,976.49</b>	<b>26,209,788.00</b>

**11.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS(COMPANY): Tk. 3,465,780.00**

The above balance represents the project expenditure up to G.O. issue date of Project approved by ECNEC on 03.02.2011

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	3,465,780.00	3,465,780.00
Addition during the year	-	-
	3,465,780.00	3,465,780.00
Add: Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 3,465,780.00</b>	<b>3,465,780.00</b>

**11.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS(PROJECT): Tk. 1,374,662,196.49**

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	22,744,008.00	2,408,567.00
Addition during the year	1,345,324,942.49	20,335,441.00
	1,368,068,950.49	22,744,008.00
Add: Adjustment during the year	6,593,246.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,374,662,196.49</b>	<b>22,744,008.00</b>



**12 UNALLOCATED EXPENDITURE: Tk. 10,825,474.00**

This represents the administrative and development expenses incurred up to 30.06.2013. The movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	10,653,894.00	6,180,150.00
Adjustment during the year	171,580.00	-
Expenses incurred during this year	-	6,111,859.00
	10,825,474.00	12,292,009.00
Less: Income during this period	-	1,638,115.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 10,825,474.00</b>	<b>10,653,894.00</b>

**13 FIXED DEPOSITS: Tk. 35,984,375.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Fixed Deposits		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDRA/C. No. -012355012867	-	41,125,000.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDRA/C. No. -012355012875	-	5,140,625.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDRA/C. No. -012355013139	35,984,375.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 35,984,375.00</b>	<b>46,265,625.00</b>

**14 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS: Tk. 3,240,509.00**

Break up of the above balance is as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	234,253.00	405,689.00
Addition during the year:		
Deposit	2,411,470.00	-
Advance	598,786.00	154,901.00
	3,244,509.00	560,590.00
Less: Adjustment during the year	4,000.00	326,337.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 3,240,509.00</b>	<b>234,253.00</b>

**14.1 DEPOSIT: Tk. 2,413,630.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	6,160.00	6,160.00
Addition during the year	2,411,470.00	-
	2,417,630.00	6,160.00
Adjustment during the year	4,000.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 2,413,630.00</b>	<b>6,160.00</b>

**14.2 ADVANCE: Tk. 826,879.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	228,093.00	399,529.00
Addition during the year:		
Advance Tax	598,786.00	154,901.00
	826,879.00	554,430.00
Adjustment during the year	-	326,337.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 826,879.00</b>	<b>228,093.00</b>



**15 TRADE DEBTORS: Tk.32,165,410.40**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Power (PDB)	32,165,410.40	-
Domestic	-	-
<b>Tk.</b>	<b>32,165,410.40</b>	<b>-</b>

**16 CASH AT BANK: Tk. 30,019,447.51**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Cash in hand	-	-
Cash at bank		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000379	39,945.00	2,267,108.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000478	23,167,944.00	414,025.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	990.30	743,000.00
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	6,808,568.21	500,100.00
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	1,000.00	-
Basic Bank, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-3116-01-0000389	1,000.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>30,019,447.51</b>	<b>3,924,233.00</b>

**17 PAYABLE FOR GAS PURCHASE: Tk. 20,257,364.85**

This 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:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	20,257,364.85	-
	20,257,364.85	-
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>20,257,364.85</b>	<b>-</b>

**18 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND(PDF):Tk. 3,615,757.13**

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

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	3,615,757.13	-
	3,615,757.13	-
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>3,615,757.13</b>	<b>-</b>

**19 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN: Tk. 547,496.35**

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

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	547,496.35	-
	547,496.35	-
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>547,496.35</b>	<b>-</b>



**20 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD FOR BAPEX : Tk. 456,246.96**

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

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	456,246.96	-
	456,246.96	-
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 456,246.96</b>	<b>-</b>

**21 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND(GDF) : Tk. 1,072,180.35**

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

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	1,072,180.35	-
	1,072,180.35	-
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,072,180.35</b>	<b>-</b>

**22 GROUP CURRENT A/C.: Tk. 4,415,114.34**

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

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Petrobangla	1,281,739.00	1,690,737.00
TGTDCL	1,774,108.34	1,480,186.00
SGFL	-	1,835,847.00
RPGCL	950,994.00	443,171.00
BCMCL	-	496,665.00
BGFCL	364,415.00	229,542.00
PGCL	43,858.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 4,415,114.34</b>	<b>6,176,148.00</b>

**22.1 PETROBANGLA CURRENT A/C.: Tk. 1,281,739.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	1,690,737.00	1,293,500.00
Addition during the year	1,498,241.00	1,044,230.00
	3,188,978.00	2,337,730.00
Less: Payment during the year	1,907,239.00	646,993.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,281,739.00</b>	<b>1,690,737.00</b>



**22.2 TGDSL CURRENT A/C.: Tk. 1,774,108.34**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	1,480,186.00	1,480,186.00
Addition during the year	293,922.34	-
	1,774,108.34	1,480,186.00
Less: Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,774,108.34</b>	<b>1,480,186.00</b>

**22.3 SGFL CURRENT A/C.: Tk. Nil**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	1,835,847.00	1,066,982.00
Addition during the year	-	768,865.00
	1,835,847.00	1,835,847.00
Less: Payment during the year	1,835,847.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. -</b>	<b>1,835,847.00</b>

**22.4 RPGCL CURRENT A/C.: Tk. 950,994.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	443,171.00	191,982.00
Addition during the year	1,574,485.00	847,786.00
	2,017,656.00	1,039,768.00
Less: Payment during the year	1,066,662.00	(596,597.00)
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 950,994.00</b>	<b>443,171.00</b>

**22.5 BCMCL CURRENT A/C.: Tk. Nil**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	496,665.00	406,700.00
Addition during the year	371,403.00	830,629.00
	868,068.00	1,237,329.00
Less: Payment during the year	868,068.00	(740,664.00)
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. -</b>	<b>496,665.00</b>

**22.6 BGFCL CURRENT A/C.: Tk. 364,415.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	229,542.00	-
Addition during the year	811,383.00	229,542.00
	1,040,925.00	229,542.00
Less: Payment during the year	676,510.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 364,415.00</b>	<b>229,542.00</b>

**22.7 PGCL CURRENT A/C.: Tk. 43,858.00**

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Addition during the year	43,858.00	-
	43,858.00	-
Less: Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 43,858.00</b>	<b>-</b>



**23 CREDITOR AND ACCRUALS: Tk. 1,088,226.00**

This represents provision for audit fee and others as on 30.06.2013. Movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	214,040.00	39,391.00
Provision for the year	1,084,489.00	180,313.00
	1,298,529.00	219,704.00
Payment during the year	210,303.00	5,664.00
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 1,088,226.00</b>	<b>214,040.00</b>

**24 WORKER'S PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk.281,382.00**

This represents Worker's Profit Participation Fund which has been determined as per Worker's Profit Participation Act, 1968 and on the basis of current year's net profit. Movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Payable for the year	281,382.00	-
	281,382.00	-
Less: Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 281,382.00</b>	<b>-</b>

**25 PROVISION FOR CORPORATE TAX: Tk.2,004,845.00**

Provision for Corporate Tax has been determined @37.5% on net profit. Movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	-	-
Payable for the year	2,004,845.00	-
	2,004,845.00	-
Less: Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. 2,004,845.00</b>	<b>-</b>

**26 REFUNDABLE TO GOVT. AGAINST PROJECT: Tk. Nil**

Movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount 2012-2013	Amount 2011-2012
Opening balance	742,000.00	-
Payable for the year	-	742,000.00
	742,000.00	742,000.00
Less: Payment during the year	742,000.00	-
<b>Balance as at 30.06.13</b>	<b>Tk. -</b>	<b>742,000.00</b>

**27 GAS SALES: Tk. 32,165,410.40**

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

Category of customer	2012-2013	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB)-IPP	11,406,173.90	32,165,410.40
<b>Tk.</b>	<b>11,406,173.90</b>	<b>32,165,410.40</b>



**28 GAS PURCHASE: Tk. 20,257,364.85**

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

Particulars	2012-2013	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB)-IPP	11,406,173.90	20,257,364.85
<b>Tk.</b>	<b>11,406,173.90</b>	<b>20,257,364.85</b>

**29 PRICE DEFICIT FUND(PDF):Tk. 3,615,757.13**

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

Particulars	2012-2013	
	Volume (CM)	Amount(Tk.)
Power (PDB)-IPP	11,406,173.90	3,615,757.13
<b>Tk.</b>	<b>11,406,173.90</b>	<b>3,615,757.13</b>

**30 GAS DEVELOPMENT FUND(GDF) :Tk. 1,072,180.35**

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

Particulars	2012-2013	
	Volume (CM)	Amount(Tk.)
Power (PDB)-IPP	11,406,173.90	1,072,180.35
<b>Tk.</b>	<b>11,406,173.90</b>	<b>1,072,180.35</b>

**31 BAPEX MARGIN :Tk. 547,496.35**

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

Particulars	2012-2013	
	Volume (CM)	Amount(Tk.)
Power (PDB)-IPP	11,406,173.90	547,496.35
<b>Tk.</b>	<b>11,406,173.90</b>	<b>547,496.35</b>

**32 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 456,246.96**

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

Particulars	2012-2013	
	Volume (CM)	Amount(Tk.)
Power (PDB)-IPP	11,406,173.90	456,246.96
<b>Tk.</b>	<b>11,406,173.90</b>	<b>456,246.96</b>

**33 PERSONNEL COST.: Tk.7,656,738.34**

Particulars	Amount
	2012-2013
Officer's salaries (Basic)	2,131,326.84
Employee's income tax	10,283.00
Incentive Bonus(Officer)	192,000.00
Incentive Bonus(Officer)	271,550.00
Other Honorarium	286,325.00
Charge allowance	83,127.00
Conveyance allowance-officer	1,800.00
Entertainment allowance	12,252.00
Gas subsidy (Officers)	61,127.39



Medical allowance- Officer's	50,836.26
Servant allowance	4,261.00
Washing allowance- officers	3,304.32
Sweeper allowance	3,871.00
Other allowance	27,517.00
Wages of Casual Labour	2,503,007.00
Education allowance-Officer	6,470.00
House rent allowance-Officer	1,078,804.42
Gardener,servants,guard allowance	1,561.00
Electricity (Ceiling)	61,926.00
Residential telephone	76,477.00
Water & Sewarwge	2,650.00
Co's contribution to Pension	40,528.50
Co's contribution to Provident Fund	104,554.00
Group Insurance Premiums	78,213.00
Gratuity Officers	292,725.00
Liveries and uniforms-officer	23,394.00
Lunch Subsidy-Officer	18,270.00
Scholarships & Stipends	10,800.00
Leave Pay	86,368.61
LFA- Officer	118,209.00
Training-Local	13,200.00
	<b>Tk. 7,656,738.34</b>

**34 PROFESSIONAL SERVICE: Tk.25,000.00****Particulars**

External Audit fees

	<b>Amount</b>
	<b>2012-2013</b>
	25,000.00
	<b>Tk. 25,000.00</b>

**35 PROMOTIONAL COST: Tk.137,480.00****Particulars**

Entertainment-MD's offic  
 Entertainment-ceiling  
 Other Entertainment-local  
 Advertisement-Promotional  
 Other Promotional cost

	<b>Amount</b>
	<b>2012-2013</b>
	18,550.00
	2,883.00
	50,847.00
	34,500.00
	30,700.00
	<b>Tk. 137,480.00</b>

**36 POWER COST: Tk. 47,082.00****Particulars**

LP Gas-Domestic use  
 Electricity

	<b>Amount</b>
	<b>2012-2013</b>
	3,230.00
	43,852.00
	<b>Tk. 47,082.00</b>





**37 COMMUNICATION COST: Tk.10,306.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Telephone Expenses	5,957.00
Postage Expenses	4,349.00
<b>Tk.</b>	<b><u>10,306.00</u></b>

**38 TRANSPORT COST: Tk.2,995,267**

Particulars	Amount 2012-2013
Office Travelling Local	383,686.00
Office Travelling Foreign	69,587.00
Transport Rent	2,541,994.00
<b>Tk.</b>	<b><u>2,995,267.00</u></b>

**39 OCCUPANCY COST: Tk.1,152,000.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Office Rent	841,330.00
Soft furnishings	42,244.00
Non-capitalized furniture & fittings	42,656.00
Non-capitalized Equi. & appliances	31,125.00
Croceries & Cutleries	21,690.00
Repair & Maintenance office Building	21,955.00
Repair & Maintenance office furniture & fixture	200.00
Repair & Maintenance office equipment	15,680.00
Electrical & Electronic consumable	42,005.00
Other consumables	25,355.00
Water & Sewerage	33,383.00
Office Cleaning	34,377.00
<b>Tk.</b>	<b><u>1,152,000.00</u></b>

**40 ADMINISTRATIVE COST: Tk.1,569,749.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Office Stationery & Printing	83,229.00
Newspaper & Books	23,309.00
Other office consumables	3,743.00
Computer stationery-General	42,520.00
Advertisement-Tenders	235,849.00
Board Expenses	757,929.00
AGM Expenses	358,770.00
Annual Report Printing	64,400.00
<b>Tk.</b>	<b><u>1,569,749.00</u></b>



**41 MISCELLANEOUS COST: Tk.45,236.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Name Plate	2,300.00
AC fitting charge-Khulna Office	2,500.00
Installation & fitting of door lock	1,240.00
Digital sign board-Khulna & Bhola Office	17,950.00
Office Shifting expenses-Khulna Office	4,950.00
Hardware & Repairing items purchase Repair & Maintenance office Building	4,396.00
Tabaruk for Milad Mahfil	10,700.00
Ring Slab Purchase	1,200.00
Tk.	<u><u>45,236.00</u></u>

**42 FINANCIAL CHARGES: Tk. 29,724.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Bank Charge	29,724.00
Tk.	<u><u>29,724.00</u></u>

**43 NON-OPERATIONAL INCOME: Tk.7,217,000.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Income from consultancy	7,200,000.00
Sale of Tender Document	17,000.00
Tk.	<u><u>7,217,000.00</u></u>

**44 INTEREST INCOME: Tk.5,987,860.00**

Particulars	Amount 2012-2013
Interest income on SND A/c	632,940.00
Interest income on FDR A/c	5,354,920.00
Tk.	<u><u>5,987,860.00</u></u>

**45 WORKER'S PROFIT PARTICIPATION IN PROFIT :Tk. 281,382.00**

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

**46 PROVISION FOR TAXATION :Tk. 2,004,845.00**

Provision for corporate Tax has been determined @37.5% on net profit earned during the year.



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**SCHEDULE OF FIXED ASSETS**

AS AT 30TH JUNE, 2013

Sl. No.	Particulars	Cost				Rate of depr.	Depreciation		Written down value as at 30.06.13
		Opening balance	Addition	Adjustment	Total 30.06.13		Opening balance	Charged during the year	
1	Freehold Land	-	37,366,379.00	-	37,366,379.00	-	-	-	37,366,379.00
2	Freehold concrete /Brick structures	-	6,622,829.00	-	6,622,829.00	2.50%	-	-	6,622,829.00
3	Sheds and temporary structures	-	1,560,000.00	-	1,560,000.00	10%	-	-	1,560,000.00
4	Walls and Storeyards	-	5,488,032.00	-	5,488,032.00	5%	-	-	5,488,032.00
5	Furniture and Fixture	1,299,372.00	619,761.00	644,369.00	1,274,764.00	10%	73,806.00	73,806.00	1,200,958.00
6	Domestic Appliances	-	-	-	-	15%	-	-	-
7	Office Equipment	449,364.00	-	371,364.00	78,000.00	15%	11,700.00	11,700.00	66,300.00
8	Telecom and Computer	709,027.00	107,650.00	480,493.00	336,184.00	15%	39,502.00	39,502.00	296,682.00
9	Transmission lines	-	106,984,499.00	-	106,984,499.00	3.33%	-	-	106,984,499.00
10	Distribution lines	-	61,214,294.00	-	61,214,294.00	5%	-	-	61,214,294.00
11	Tubewells and ponds	-	61,889.00	-	61,889.00	10%	-	-	61,889.00
12	Water pumps	-	6,700.00	-	6,700.00	20%	-	-	6,700.00
13	Light Vehicles	5,283,500.00	-	5,283,500.00	-	20%	-	-	-
	<b>Total</b>	<b>7,741,263.00</b>	<b>220,032,033.00</b>	<b>6,779,726.00</b>	<b>220,993,570.00</b>		<b>125,008.00</b>	<b>125,008.00</b>	<b>220,868,562.00</b>



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**Statement of Capital Work in Progress**

As on 30th June, 2013

Particulars	Amount (Taka)		
	Up to 30.06.12	During the year	Total
Route Survey	2,838,150.00	-	2,838,150.00
Furniture and Fixture -Project	-	77,002.00	77,002.00
Telecom and Computer -Project	-	60,290.00	60,290.00
Non-capitalised Project furniture & fittings	-	15,596.00	15,596.00
Non-capitalised Project Equi. & appliances	-	14,946.00	14,946.00
Non-capitalised Project Com & tel Equi	-	-	-
Consultancy Service	1,350,000.00	-	1,350,000.00
Land acquisition	13,445,372.00	16,698,997.49	30,144,369.49
Pipeline	-	1,312,038,731.00	1,312,038,731.00
Salaries & allowance	4,985,139.00	7,423,451.00	12,408,590.00
Fuel 160,779.00	232,206.00	392,985.00	
Uniform & liveries	35,041.00	87,943.00	122,984.00
Office supplies	336,447.00	235,816.00	572,263.00
Communication	58,284.00	103,460.00	161,744.00
Travelling	323,090.00	570,053.00	893,143.00
Repair & Maint. -Vehicales	9,650.00	59,475.00	69,125.00
Repair & Maint. -Others	72,163.00	68,173.00	140,336.00
Training -local currency	-	43,275.00	43,275.00
Other cost including utilities	276,538.00	60,512.00	337,050.00
Entertainment	153,720.00	102,997.00	256,717.00
Environmental Clearance Fee	150,000.00	-	150,000.00
Honorarium	164,500.00	248,500.00	413,000.00
Bank & Insurance charges	176,429.00	150,901.00	327,330.00
Legal Expences	-	-	-
Advertisement	184,144.00	218,739.00	402,883.00
Daily Labour	896,661.00	-	896,661.00
Office Rent	420,000.00	743,695.00	1,163,695.00
Tax & Fee	93,747.00	428,268.00	522,015.00
Landing and C&F agent commission	-	5,588,530.00	5,588,530.00
Misc. Exp.	79,934.00	53,386.00	133,320.00
<b>Total</b>	<b>Tk. 26,209,788.00</b>	<b>1,345,324,942.49</b>	<b>1,371,534,730.49</b>
<b>Adjustment:</b>			
Furniture & fittings- Project	-	767,005.00	767,005.00
Domestic Appliances-Project	-	26,500.00	26,500.00
Office Equipment-Project	-	70,616.00	70,616.00
Telecom and Computer -Project	-	348,594.00	348,594.00
Light Vehicles-Project	-	5,283,500.00	5,283,500.00
Non-capitalised Project furniture & fittings	-	70,044.00	70,044.00
Non-capitalised Project Equi. & appliances	-	5,380.00	5,380.00
Non-capitalised Project Com & tel Equi	-	17,607.00	17,607.00
Rectification of Land Phone connection fee with deposit	-	4,000.00	4,000.00
	<b>26,209,788.00</b>	<b>1,351,918,188.49</b>	<b>1,378,127,976.49</b>





মুন্ডরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

### **Publication Committee**

#### **Convenor**

Engr. S.M. Nurul Aurangajeb, P Eng.  
General Manager (Operation & Marketing), SGCL

#### **Members**

Engr. Md. Golam Mostafa  
Deputy General Manager (P & D), SWRGDNP, SGCL

S.M. Abdul Mannan  
Company Secretary, SGCL

Md. Habibur Rahman  
Deputy General Manager (Admin), SGCL

Md. Mozahar Ali  
Manager, PGCL

Md. Obaidur Rahman  
Manager (Accounts & Finance), SGCL

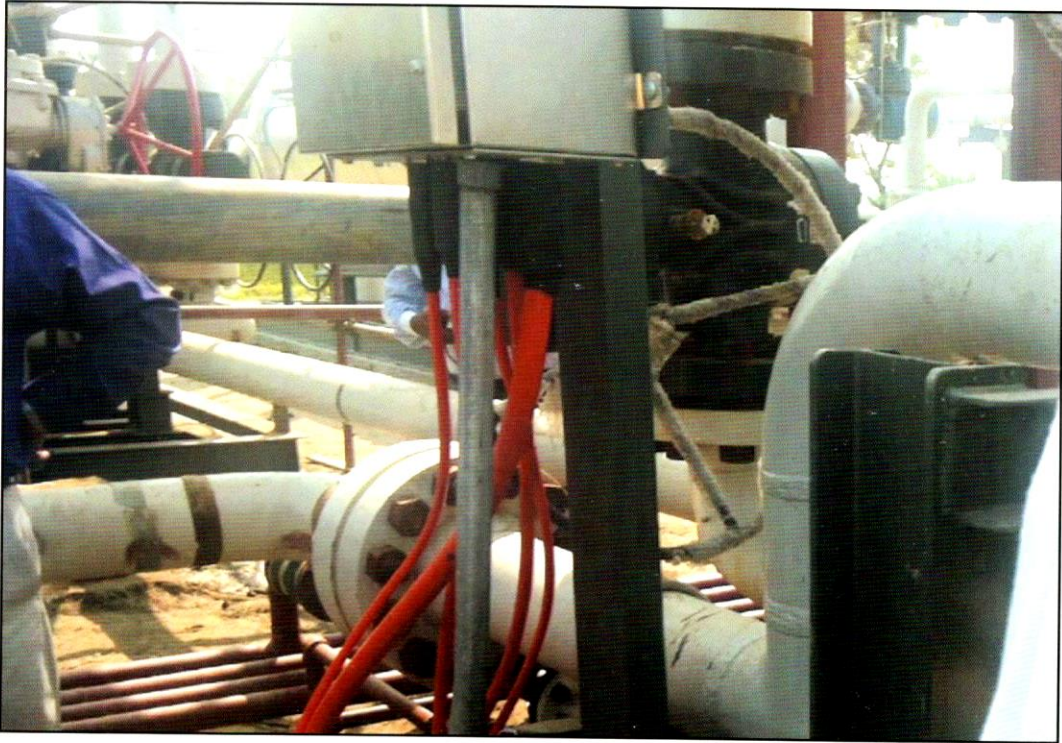
Md. Hafizur Rahman  
Asstt. Manager (Admin), SGCL

#### **Member-Secretary**

S.M. Lutfar Rahman  
Asstt. Manager (Admin), SWRGDNP, SGCL



ভোলায় গ্যাস সংযোগের উদ্বোধন



ভোলা ২২৫ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্লান্ট-এর যন্ত্রপাতির একাংশ



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

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

Phone: 880-2-8189666-7, Fax: 880-2-9122817, 880-2-9145942

**Khulna Office:** House No. G-3, Zalil Sharani, Bayra, Khulna, Phone: 041-2850857

**Bhola Office:** Kheyaghat Sharak, Charnoyabad, Bhola, Phone: 880-4-9162377