

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৭-২০১৮

Annual Report 2017-2018

সঠিক মানের সঠিক পরিমাপের এলপিগ্যাসের জন্য জনগণের আস্থার প্রতীক



এল পি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)



এলপি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)

সূত্র: ২৮.২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.১৮-৩৭৮

তারিখ: ১০ ফেব্রুয়ারি ২০১৯ খ্রিঃ।

২৮ মাঘ ১৪২৫ বঙ্গাব্দ।

৩৬ তম বার্ষিক সাধারণ সভার সংশোধিত বিজ্ঞপ্তি

পরিচালকমন্ডলীর নির্দেশক্রমে এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অনিবার্য কারণবশতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৬ই ফেব্রুয়ারি ২০১৯ (০৪ ফাল্গুন ১৪২৫ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ শনিবার বেলা ১১-০০ ঘটিকার পরিবর্তে ২৩শে ফেব্রুয়ারি ২০১৯ (১১ ফাল্গুন ১৪২৫ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ শনিবার বেলা ১২-৩০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গাস্থ কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় আলোচনা ও বিবেচনার বিষয়াবলী অপরিবর্তিত থাকবে।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সবিনয় অনুরোধ করা যাচ্ছে।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

Shaukat ulleah

(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)

কোম্পানি সচিব

Annual Report 2018

সূচীপত্র

পৃষ্ঠা নম্বর

বাণী	৩
পরিচালক পর্ষদের ছবি	৪
৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	৫
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	৬-৯
গ্রাফ ও চার্ট	১০-১২
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	১৩
স্থিতিপত্র	১৪
লাভ/ক্ষতির হিসাব	১৫
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	১৬
নগদ প্রবাহ বিবরণী	১৭
টিকাসমূহ	১৮-৩৪
আর্থিক বিশ্লেষণ	৩৫

Contents

Page Number

Message	3
Photographs of Directors	4
Notice of the 36 th Annual General Meeting	5
Directors Report to Shareholders	6-9
Graph and Charts	10-12
Auditors Report	13
Balance Sheet	14
Profit & Loss Account	15
Statement of Changes in Equity	16
Cash Flow Statement	17
Notes to the Accounts	18-34
Financial Analysis	35



Bangladesh Petroleum Corporation

BSC BHABAN, SALTGOLA ROAD, POST BOX NO. 2052, CHATTOGRAM-4100



চেয়ারম্যান (ভারপ্রাপ্ত সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
চেয়ারম্যান
এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

বার্ষিক

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের শতভাগ মালিকানায় পরিচালিত এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির আর্থিক অবস্থা, পরিচালনা দক্ষতা ও সার্বিক কার্যক্রমের মান নির্দেশক তথ্যাদি উপস্থাপন করা হয়েছে বলে আশা করি।

বিপিসি'র নিয়ন্ত্রণে পরিচালিত এলপি গ্যাস লিমিটেড রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন একমাত্র এলপিজি বোতলজাতকারী প্রতিষ্ঠান হিসাবে সুদীর্ঘ প্রায় ৪০ বছর পথ পরিক্রমায় সুনামের সাথে এলপিজি সরবরাহ করে আসছে। এলপিজি একটি পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ ও পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি যা গৃহস্থালি, বাণিজ্যিক, অটোমোবাইল এবং বিভিন্ন কারখানায় জ্বালানি ও কাঁচামাল হিসাবে ব্যবহারের জন্য বিশ্বে ব্যাপকভাবে সমাদৃত। দেশের বনাঞ্চল ধ্বংসরোধ, পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষা ও লাইন গ্যাসের বিকল্প হিসাবে ভোক্তাসাধারণের গৃহস্থালি জ্বালানি অধিকার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে এ প্রতিষ্ঠানটির কার্যক্রম অত্যন্ত প্রশংসনীয়। সঠিক মান ও পরিমাপের এলপিজি সরবরাহের মাধ্যমে ভোক্তাসাধারণের নিকট প্রতিষ্ঠানটি ব্যাপক জনপ্রিয়তা অর্জন করেছে। এছাড়া চট্টগ্রাম ও সিলেট প্ল্যান্ট হতে প্রান্তিক ভোক্তাগণকে সরকারি মূল্যে সঠিক ওজনের মাসে দুই সিলিন্ডার গ্যাস সরবরাহ করার কার্যক্রমটিও জনপ্রিয় হয়েছে। এ প্রতিষ্ঠানটি উল্লেখযোগ্য পরিমাণে মুসক ও লভ্যাংশ সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে।

লাইন গ্যাসের স্বল্পতার কারণে বর্তমানে দেশে এলপি গ্যাসের চাহিদা প্রায় ১০ লক্ষ মেট্রিক টন যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান এ চাহিদার বিপরীতে সরকারি খাতে চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড হতে প্রাপ্ত বার্ষিক প্রায় ১২,০০০ মেট্রিক টন এবং সিলেটস্থ রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড হতে প্রাপ্ত বার্ষিক প্রায় ৫,০০০ মেট্রিক টন এলপিজি এ প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বোতলজাত করে বাজারজাত করা হচ্ছে। 'জ্বালানি সর্বোচ্চ অধিকার' সরকারের এ নীতি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিপিসি কর্তৃক পিপিপি'র আওতায় চট্টগ্রামের লতিফপুর মৌজায় বার্ষিক প্রায় ১.০০ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট এবং কক্সবাজারের মহেশখালিতে বার্ষিক প্রায় ৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতার একটি বৃহদাকার এলপিজি মাদার টার্মিনাল স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। পাশাপাশি সরকারি বেসরকারি প্রতিষ্ঠানকেও আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য উৎসাহিত করছে।

আমি আশা করি এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারী পূর্বের ন্যায় আরো নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার মাধ্যমে সেবামূলক এ প্রতিষ্ঠানটিকে ক্রমান্বয়ে লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলবে এবং দেশের গৃহস্থালি জ্বালানি সমস্যা সমাধানে কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে কাঙ্ক্ষিত ভূমিকা রাখবে। আমি এ প্রতিষ্ঠানের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেডের উত্তরোত্তর অগ্রগতি এবং ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মোঃ সামছুর রহমান

পরিচালক পর্ষদ



মোঃ সামছুর রহমান
চেয়ারম্যান



মোঃ হাবিবুর রহমান
পরিচালক



মোঃ সরওয়ার আলম
পরিচালক



আলতাফ হোসেন চৌধুরী
পরিচালক



কাজী মোহাম্মদ হাসান
পরিচালক



মোঃ ফজলুর রহমান খান
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সূত্র: ২৮. ২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.১৮-৩৩৮

তারিখ: ২২ জানুয়ারি ২০১৯ খ্রিঃ।
০৯ মাঘ ১৪২৫ বঙ্গাব্দ।

৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৬ ফেব্রুয়ারি ২০১৯ খ্রিঃ (০৪ ফাল্গুন ১৪২৫ বঙ্গাব্দ) রোজ শনিবার বেলা ১১-০০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গাস্থ কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নবর্ণিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে:

- ১। ৩১ মার্চ ২০১৮ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ৩৬তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ৪। পরিচালক নিয়োগ ও পুনঃ নির্বাচন।
- ৫। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের ফি নির্ধারণ।
- ৬। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা যাচ্ছে।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

Neemat Ullah

(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)

কোম্পানি সচিব

২২/০১/২০১৯

দ্রষ্টব্য:

- ১। কোম্পানির সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ০৩ ফেব্রুয়ারি ২০১৯ হতে ১৬ ফেব্রুয়ারি ২০১৯ (উভয় দিনসহ) পর্যন্ত বন্ধ থাকবে। উক্ত সময়ের মধ্যে শেয়ার হস্তান্তর কার্যকর হবে না।
- ২। সাধারণ সভায় অংশ গ্রহণ ও ভোট প্রদানের উপযুক্ত সদস্য তাঁর পক্ষে সভায় অংশগ্রহণ ও ভোট প্রদানের জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। এ ধরনের প্রক্সি অবশ্যই কোম্পানির একজন শেয়ারহোল্ডার হতে হবে এবং প্রয়োজনীয় স্ট্যাম্প সম্বলিত প্রক্সি ফরম কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘণ্টা পূর্বে জমা দিতে হবে।
- ৩। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কোম্পানি সংশ্লিষ্ট কোন বিষয়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনা করতে আগ্রহী হলে তা সভার ৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে লিখিতভাবে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানি সচিবের নিকট প্রশ্নোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের
বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এখন আমি কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উৎপাদন কার্যক্রম:

৩০শে জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১০,৬৬২.৪২৫ মেট্রিক টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। একই সময়ে কোম্পানির কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে ৫,৭৩৫.৩৩৭ মেট্রিক টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ১০,৭৯৪.১৮৮ মেট্রিক টন ও ৫,৫৮৭.৭২৫ মেট্রিক টন। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ইআরএল ও আরপিজিসিএল থেকে গ্যাস গ্রহণ করে সর্বমোট ১৬,৩৯৭.৭৬২ মেট্রিক টন এলপিগিজি বিক্রি করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৬,৩৮১.৯১৩ মেট্রিক টন।

আর্থিক কার্যক্রম:

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব আপনাদের নিকট প্রেরণ করা হয়েছে এবং আশা করি আপনারা তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য আলোচ্য বছরে কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা লাভ-ক্ষতির বিবরণ সংক্ষিপ্ত আকারে এতদসঙ্গে উপস্থাপন করা হলো।

আলোচ্য বছরে কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা লাভ-ক্ষতির বিবরণ সংক্ষিপ্ত আকারে নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
মোট বিক্রয় (মেট্রিক টনে)	১৬,৩৯৭.৭৬২	১৬,৩৮১.৯১৩
মোট বিক্রয়	৭,৭৪১.২৩	৮,০৭৯.৩৭
বাদ: মূল্য সংযোজন কর	৩০১.৭২	৩০১.৪৩
নীট বিক্রয়	৭,৪৩৯.৫১	৭,৭৭৭.৯৪
বাদ: পণ্য বিক্রয় খরচ	৭,০১৪.৭৯	৭,৭৩৭.৬৫
মোট লাভ/(ক্ষতি)	৪২৪.৭২	৪০.২৯
বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৫০৬.৪৯	৬৫২.২৮
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(৮১.৭৭)	(৬১১.৯৯)
বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ	৯.২৭	১১.৫২
ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(৯১.০৪)	(৬২৩.৫১)
যোগ: অন্যান্য আয়	১২৪.০৭	২৪.৯৬
সুদ বাবদ আয়	৩৭৭.৫৩	৩৮৩.৮৯
পূর্ববর্তী বছরের আয়	২০৫.০২	১৯৮.১৮
নীট মুনাফা (কর ও বিপিপিএফ পূর্ব)	৬১৫.৫৮	(১৬.৪৮)
বাদ: বিপিপিএফ-এ প্রদেয়	৩০.৭৮	০
করপূর্ব নীট মুনাফা	৫৮৪.৮০	(১৬.৪৮)
বাদ: আয়করের জন্য বরাদ্দ	২৬০.৪৩	৫৬.৯৩
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	৩২৪.৩৭	(৭৩.৪১)
বাদ: অবচয় তহবিল সঞ্চিতি	১৮৭.৩৩	২৬৮.১৩
বিভাজনযোগ্য মুনাফা	১৩৭.০৪	(৩৪১.৫৪)
সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের সমন্বয়	(২৮৪.২০)	(১০৬.৭২)
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	(১৪৭.১৬)	(৪৪৮.২৬)
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় সমন্বয়	১৬৩.৩৪	১৬৪.০৭
বিভাজন:		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	-	-
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	-	-
মোট বিভাজন	-	-
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	১৬.১৮	(২৮৪.১৯)

আলোচ্য বছরে কোম্পানির ব্যবসায়িক ক্ষতি হয়েছে ৯১.০৪ লক্ষ টাকা। সুদ বাবদ আয়, অন্যান্য আয় এবং পূর্ববর্তী বছরের আয় সমন্বয়ের পর বছরান্তে করপূর্ব নীট মুনাফা দাঁড়িয়েছে ৫৮৪.৮০ লক্ষ টাকা।

লভ্যাংশ ঘোষণা:

৩০শে জুন ২০১৮ তারিখে সমাগু ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির করোত্তর নীট মুনাফা হতে অবচয় তহবিল সঞ্চিতি ও পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত ক্ষতির জের সমন্বয়পূর্বক সংরক্ষিত মুনাফার জের দাঁড়ায় ১৬,১৮,১৩১/- টাকা, যা থেকে সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন ১০,০০,০০,০০০.০০ টাকার উপর ১.৫০% হারে মোট ১৫,০০,০০০.০০ টাকা লভ্যাংশ ঘোষণা করার বিষয়টি অনুমোদন করেছেন।

সরকারি কোষাগারে প্রদান:

আলোচ্য বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানি থেকে মোট ৫৭০.৭৫ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির মোট বিক্রয়লব্দ আয় ৭,৭৪১.২৩ লক্ষ টাকার ৭.৩৭%।

আর্থিক অবস্থা:

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.০৬ : ১ অর্থাৎ কোম্পানির ঋণের পরিমাণ খুবই কম। কোন কোম্পানির Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Current Ratio)-এর প্রত্যাশিত মান ২ : ১; আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানির Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত হয়েছে ১.০১ : ১। একই ভাবে কোন কোম্পানির Quick Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Quick Ratio or Acid Test Ratio) এর প্রত্যাশিত মান ১ : ১; আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানির Quick Ratio হয়েছে ০.৭৮ : ১। এ কোম্পানির গ্ৰস মুনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ৫.৭১% ও ৭.৮৬%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ০.৫২% ও (০.২১%)। গ্ৰস ও নীট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানির আর্থিক অবস্থা গত বছর থেকে বেশ উন্নতি হয়েছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানির প্রশাসনিক ও উৎপাদন খাতে ব্যয় নিয়ন্ত্রণ ও সংকোচ করায় আর্থিক অবস্থা গত বছরের চেয়ে কিছুটা ভাল অবস্থানে উন্নীত করা সম্ভব হয়েছে। তবে উৎপাদন ও প্রশাসনিক ব্যয় বিবেচনায় কোম্পানির মার্জিন কম হওয়ার কারণে এখনও পরিচালন মুনাফা করা সম্ভব হচ্ছে না।

উন্নয়ন কর্মকান্ড:

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিপিসি'র অনুকূলে মোংলা বন্দর কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বরাদ্দকৃত জায়গায় বার্ষিক ১.০০(এক) লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে Joint Venture Partner Selection এর জন্য EOI আহবান করতঃ যোগ্য ১৬টি প্রতিষ্ঠানকে RFP প্রদান করা হয়, তবে কোন প্রতিষ্ঠানই RFP প্রস্তাব জমা দেয়নি। এ বিষয়ে পরবর্তী করণীয় নির্ধারণের জন্য বিপিসি-কে অনুরোধ জানানো হয়েছে এবং প্রস্তাবিত প্রকল্পের জন্য ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ১.০০ (এক) লক্ষ টাকা বাজেট বরাদ্দ রাখা হয়েছে। দেশের এলপিজি ভোক্তাসাধারণের স্বার্থ সংরক্ষণ এবং বেসরকারি এলপিজি কোম্পানিসমূহের একচেটিয়া বাজার নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা রোধকল্পে বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহের পাশাপাশি সরকারি পর্যায়ে আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট নির্মাণ করা প্রয়োজন এবং এ লক্ষ্যে চট্টগ্রামের লতিফপুর মৌজায় সমুদ্র তীরবর্তী স্থানে ১০(দশ) একর খাস জমি অধিগ্রহণের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এ ছাড়াও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস ইত্যাদি যথাযথ ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক:

আলোচ্য সময়ে শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক ছিল সন্তোষজনক। উদ্ভূত সকল সমস্যা পারস্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়েছে।

পরিচালকবৃন্দের পালাক্রমিক নির্বাচন:

পরিচালক নিয়োগ, জ্যেষ্ঠতা নির্ধারণ ও অবসর গ্রহণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১৯৯৪ সালের কোম্পানি আইন অনুসরণ করতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেডের আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১৩৮ ধারা মোতাবেক এক তৃতীয়াংশ পরিচালক প্রতি বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে, ১৩৯ ধারা মোতাবেক জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে বর্তমান পরিচালকবৃন্দের মধ্যে পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান জনাব মোঃ সামছুর রহমান এবং পরিচালক জনাব মোঃ সরওয়ার আলম অবসর গ্রহণ করবেন এবং ১৪০ ধারা অনুযায়ী অবসর প্রাপ্ত পরিচালকবৃন্দ এ সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচনের যোগ্য।

উল্লেখ্য মন্ত্রণালয়ের অফিস আদেশ অনুযায়ী এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে:

- ১। চেয়ারম্যান জনাব সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক, প্রাক্তন পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি এর স্থলে চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব মোঃ সামছুর রহমান, চেয়ারম্যান (ভারপ্রাপ্ত সচিব), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ২। পরিচালক জনাব মীর আলী রেজা, প্রাক্তন পরিচালক (বিপণন), বিপিসি এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ সরওয়ার আলম, পরিচালক (বিপণন), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৩। পরিচালক জনাব শংকর প্রসাদ দেব, প্রাক্তন পরিচালক (অর্থ), বিপিসি এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব আলতাফ হোসেন চৌধুরী, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

নিরীক্ষক নিয়োগ:

মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং নিরীক্ষা ফি ছিল মূসকসহ ৮২,৩৫০/- টাকা। নিয়মানুযায়ী কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। কোম্পানি আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী উভয় প্রতিষ্ঠানই পুনঃ নিয়োগের যোগ্য এবং প্রতিষ্ঠানদ্বয় ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের আগ্রহ প্রকাশ করেছে। তবে প্রতিষ্ঠানদ্বয় বর্তমান বাজার মূল্য বিবেচনায় অডিট ফি কিছুটা বৃদ্ধি করার অনুরোধ করেছে। এমতাবস্থায় ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং এবং মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং-কে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া ও নিরীক্ষা ফি নির্ধারণের বিষয়ে ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনার মাধ্যমে চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা যাচ্ছে।

আলোচ্য বছরে এলপি গ্যাস লিমিটেডের উৎপাদন, উন্নয়ন ও প্রশাসনিক কর্মকান্ড সফলতার সাথে পরিচালিত হয়েছে এবং কোম্পানির আর্থিক সূচকসমূহ গত বছরের তুলনায় কিছুটা উন্নীত হয়েছে। আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা ও দক্ষতার জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকান্ড সফলতার সাথে সম্পাদনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বিপিসি এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সরকারি ও আধা সরকারি দপ্তর ও সংস্থাকে তাদের কার্যকরী সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাত্মক সহযোগিতার জন্য পরিচালকমণ্ডলীর সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণকে জানাচ্ছি আন্তরিক মোবারকবাদ।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এখন আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত এ প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

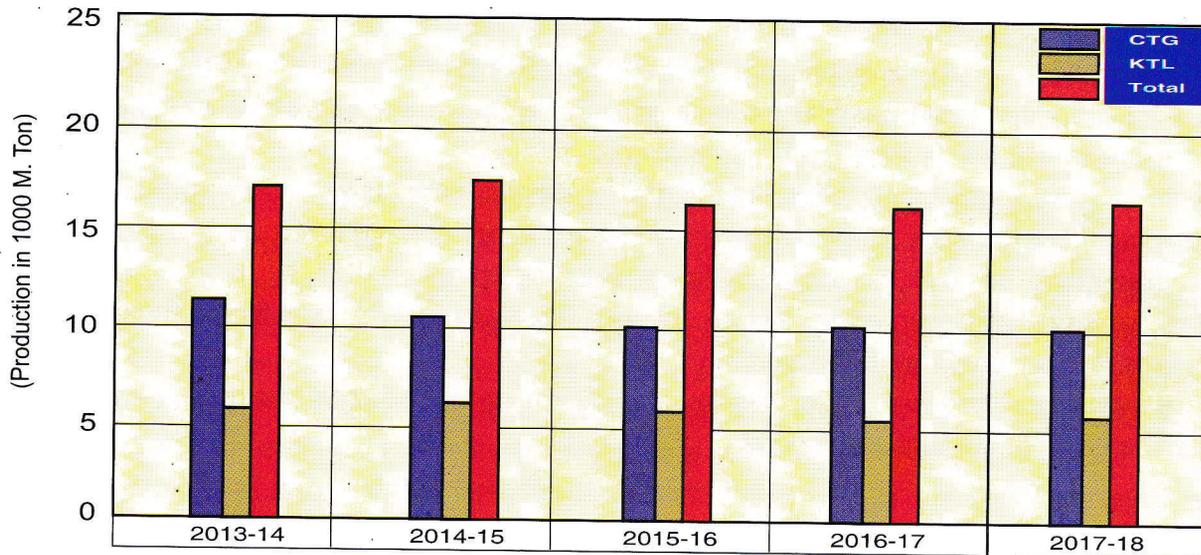
পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে



(মোঃ সামছুর রহমান)

চেয়ারম্যান

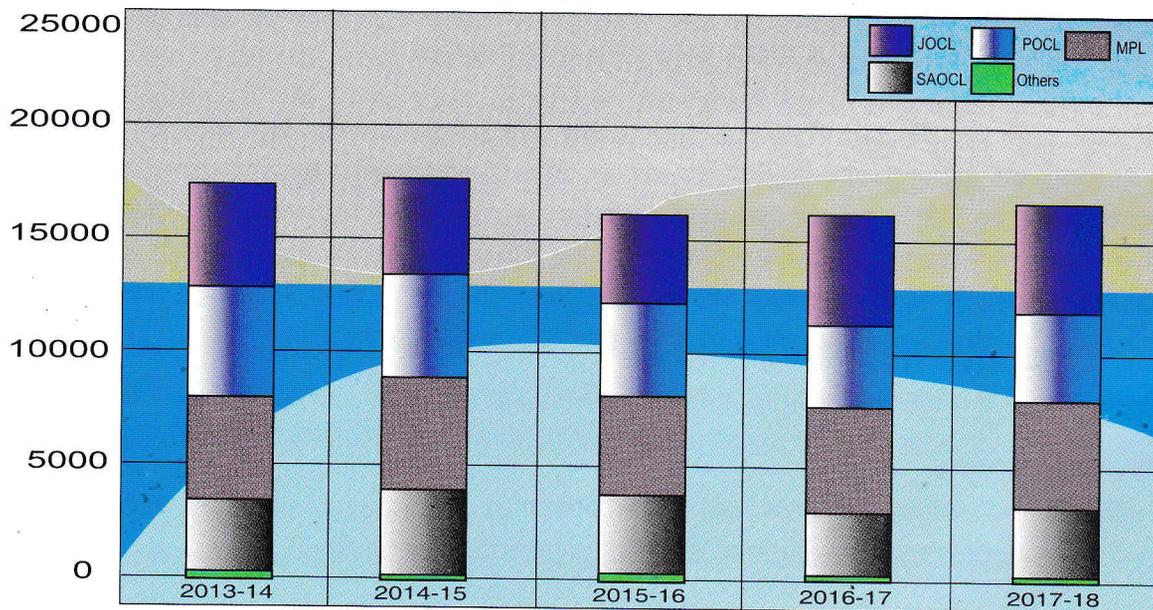
Yearwise Production



	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
CTG- Plant	11.26	10.96	10.41	10.79	10.66
KTL- Plant	6.23	6.62	5.93	5.59	5.74
Total	17.49	17.58	16.34	16.38	16.40

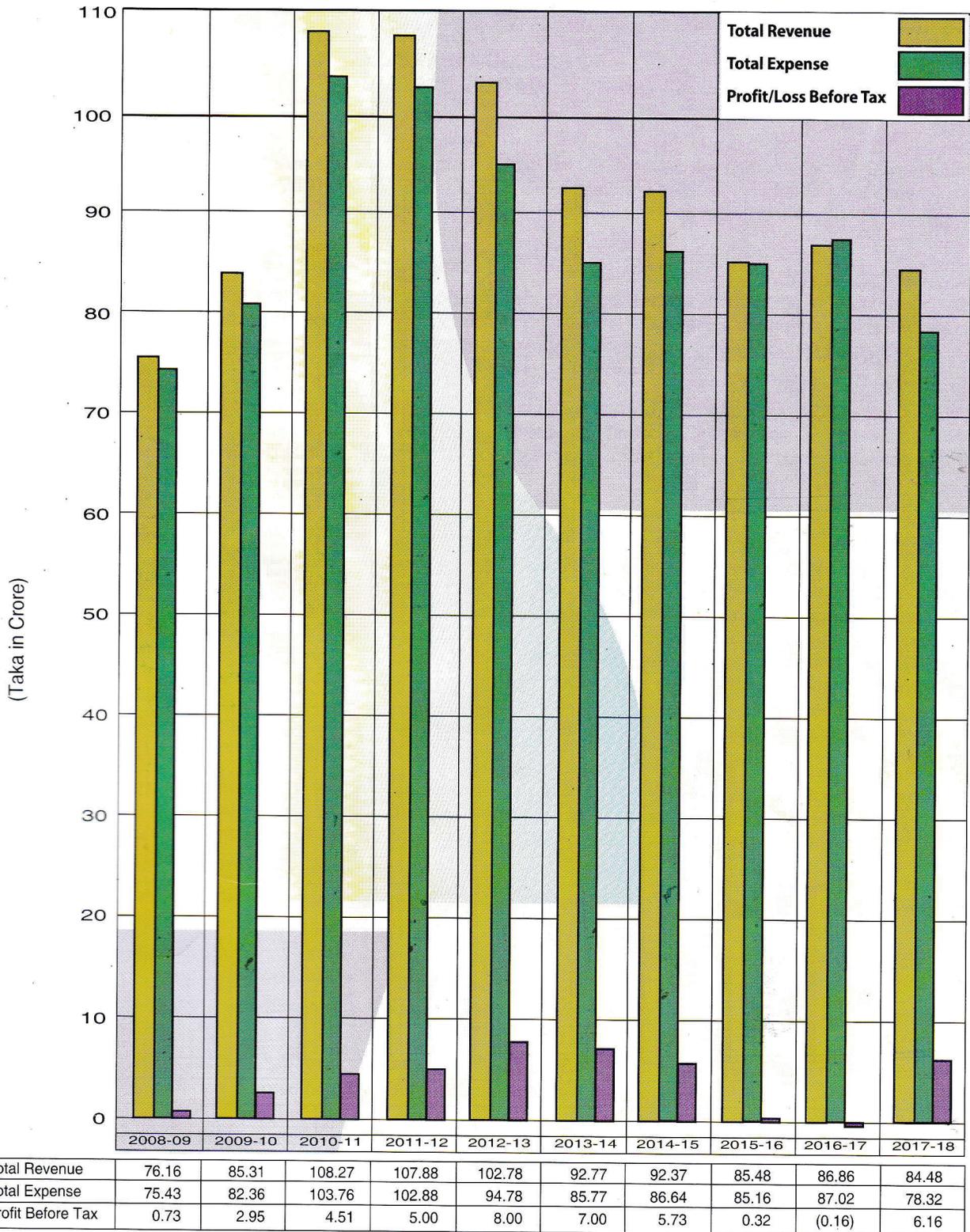
Companywise Sales

(M. Ton)

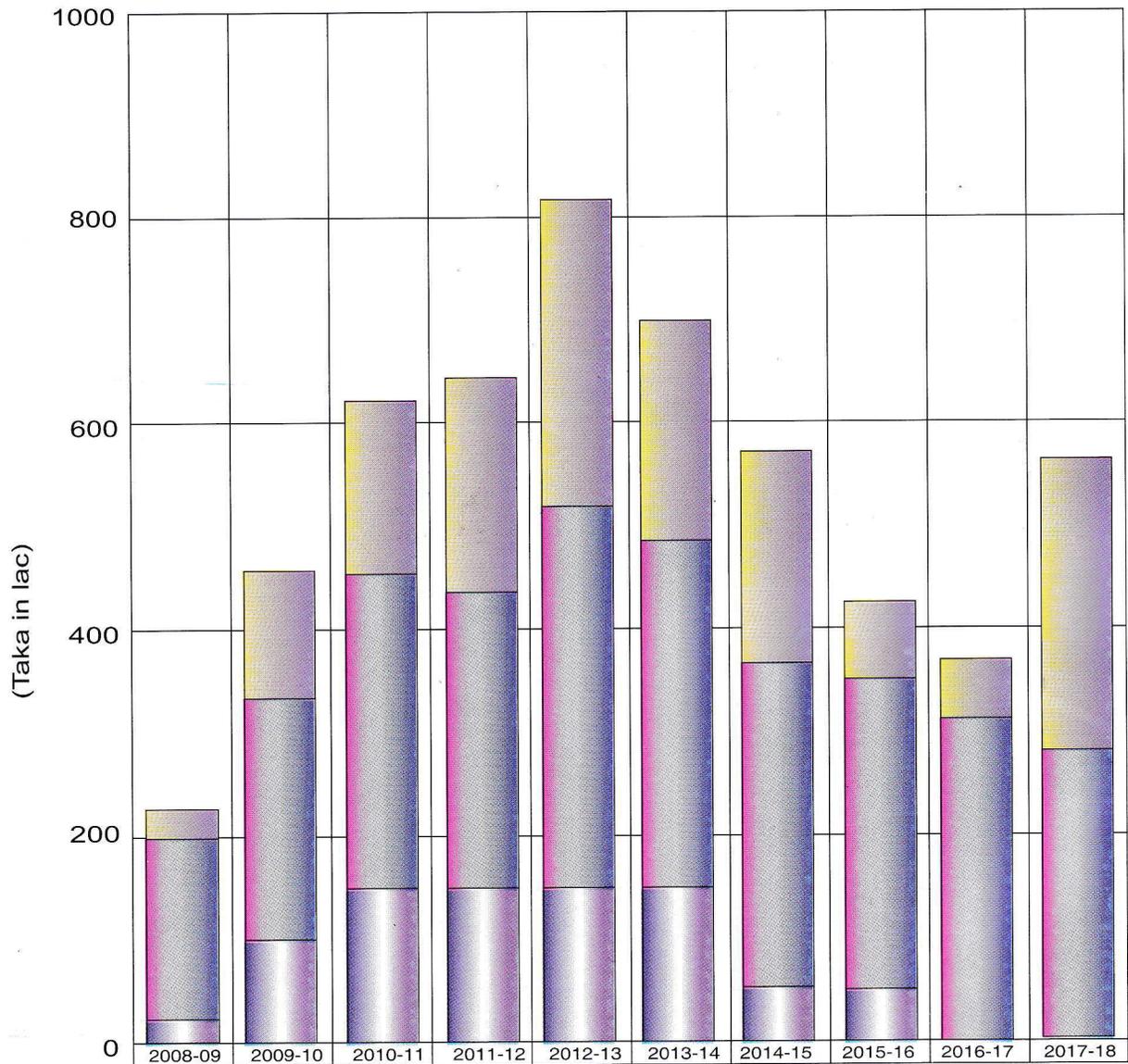


	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
JOCL	4,187	4,143	4,065	3,918	3,902
POCL	4,668	4,567	4,054	3,739	4,031
MPL	4,503	4,418	4,405	4,756	4,399
SAOCL	3,990	4,324	3,563	3,873	3,964
Others	133	121	252	95	101
Total	17,481	17,573	16,339	16,381	16,397

Yearwise Profitability



Contribution To National Exchequer



Income Tax	30.60	109.17	170.09	192.35	288.86	224.25	202.00	71.28	56.93	260.43
VAT & Others	174.73	245.00	303.75	298.40	364.79	326.48	329.02	304.13	313.52	310.32
Dividend	25.00	100.00	150.00	150.00	150.00	150.00	50.00	50.00	-	-
Total	230.33	454.17	623.84	640.75	803.65	700.73	581.02	425.41	370.45	570.75

MRH DEY & Co.

Chartered Accountants
Taher Chamber (Ground Floor)
10, Agrabad Commercial Area
Chattogram-4100
Phone:(0) 721342, 717229

Basu Banerjee Nath & Co.

Chartered Accountants
Taher Chamber (Ground Floor)
10, Agrabad Commercial Area
Chattogram-4100
Phone: (0) 2512931 @ 2864760

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF LP GAS LIMITED

Report on the Financial Statements:

We have audited the accompanying financial statements of **LP GAS LIMITED**, Which are comprise of the Statement of financial position as at June 30, 2018, Statement of Profit or Loss & Other comprehensive income for the year ended June 30, 2018. Statement of Changes in Equity, Statement of Cash Flows, Notes, Comprising significant accounting policies & other explanatory information.

Management's Responsibility for the Financial Statements:

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

Auditor's Responsibility:

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

Scope:

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

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

Opinion:

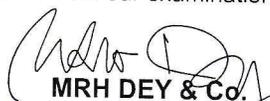
In our opinion, the financial statements of the company prepared in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs), give a true and fair view of the state of the Company's affairs as at June 30, 2018 and the results of its financial performance, its statement of cash flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended.

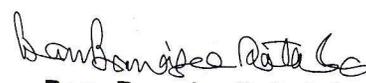
Report on other legal and regulatory requirements:

In our opinion, the Financial Statements comply with the applicable sections of The Companies Act,1994 and other applicable laws and regulations.

- We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- The company's Statement of financial position, Statement of Profit or Loss & Other comprehensive income dealt with by this report are in agreement from our examination of those books;

Dated : November 26, 2018
Place : Chattogram


MRH DEY & Co.
Chartered Accountants


Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
Statement Of Financial Position
As At June 30, 2018

	Notes	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
ASSETS:			
NON CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	4.00	842,979,314	836,618,884
Construction Work-in-Progress	5.00	-	19,575,956
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	6.00	578,900,000	554,200,000
TOTAL NON CURRENT ASSETS		1,421,879,314	1,410,394,840
CURRENT ASSETS:			
Inventories	7.00	24,682,345	27,492,624
Trade & other Receivables	8.00	180,977,031	197,751,440
Interest Receivable	9.00	14,610,626	13,338,939
Advances, Deposits & Pre-payments	10.00	81,602,066	24,252,881
Short Term Investment	11.00	50,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	12.00	120,789,843	41,786,853
TOTAL CURRENT ASSETS		472,661,911	354,622,737
TOTAL ASSETS		1,894,541,225	1,765,017,577
EQUITY & LIABILITIES:			
Equity attributable to owners			
Share Capital	13.00	100,000,000	100,000,000
Reserve	14.00	143,000,000	143,000,000
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	15.00	298,093,258	279,360,756
Revaluation Reserve	4.02	796,756,421	813,090,803
Retained Earnings	16.00	1,618,131	(28,419,738)
TOTAL EQUITY		1,339,467,810	1,307,031,821
NON-CURRENT LIABILITY			
Long Term Loan	17.00	11,296,567	15,729,021
Security Deposit for Cylinder:	18.00	73,845,521	70,947,427
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES		85,142,088	86,676,448
CURRENT LIABILITIES:			
Trade and other payables	19.00	356,621,143	254,360,883
Provisions & Accruals	20.00	65,956,162	52,431,529
Other Liabilities	21.00	39,843,670	60,033,942
Long term Loan - Current portion	17.01	4,432,453	4,482,954
Workers Profit Participation Fund	22.00	3,077,899	-
TOTAL CURRENT LIABILITIES		469,931,327	371,309,308
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,894,541,225	1,765,017,577
NAV (without revaluation)		54.27	48.49
NAV (with revaluation)		133.95	131.44

FOOTNOTES:

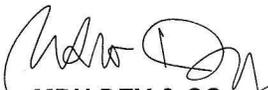
1. Auditors' Report- Page-1
2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Dated : November 26, 2018
Place: Chattogram


MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.


BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
Statement Of Profit Or Loss And Other Comprehensive Income
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2018

	Notes	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
Revenue	23.00	774,123,070	807,936,816
Less: VAT		30,171,883	30,142,719
Net Sales		743,951,187	777,794,097
Less: Cost of Goods Sold	24.00	701,478,800	773,765,260
Gross Income		42,472,387	4,028,837
Less: Administrative & General Expenses	25.00	50,649,425	65,228,157
Trading Income		(8,177,038)	(61,199,320)
Less: Financial Expenses	26.00	926,543	1,152,111
Operating Income		(9,103,581)	(62,351,431)
Add: Other Income	27.00	50,159,641	40,884,866
Add: Prior Year Income		20,501,917	19,818,166
Net Income Before Contribution to WPPF and Taxation		61,557,977	(1,648,399)
Less: Workers Profit Participation Fund		3,077,899	-
Net Income Before Taxation		58,480,078	(1,648,399)
Less: Provision for Taxation	28.00	26,043,072	5,692,715
Net Income After Taxation		32,437,006	(7,341,114)
Less: Appropriation:		-	-
Proposed Dividend		-	-
General Reserve		-	-
Depreciation Fund Reserve	29.00	18,732,502	26,813,691
Total Appropriation:		18,732,502	26,813,691
NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS		13,704,504	(34,154,805)
Earning Per Share		3.24	(0.73)

FOOTNOTES:

1. Auditors' Report- Page-1
2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Dated : November 26, 2018
Place: Chattogram


MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.


BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2018

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2017	100,000,000	1,790,684	141,209,316	279,360,756	813,090,803	(28,419,738)	1,307,031,821
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	-	-
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	32,437,006	32,437,006
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(16,333,365)	16,333,365	-
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	(1,017)	-	(1,017)
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	18,732,502	-	(18,732,502)	-
Transfer to General Reserve	-	-	-	-	-	-	-
Dividend for 2017-2018	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at June 30, 2018	100,000,000	1,790,684	141,209,316	298,093,258	796,756,421	1,618,131	1,339,467,810

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2016	100,000,000	1,790,684	141,209,316	252,547,065	829,499,513	(10,672,056)	1,314,374,522
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	-	-
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	(7,341,114)	(7,341,114)
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(16,407,123)	16,407,123	-
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	(1,587)	-	(1,587)
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	26,813,691	-	(26,813,691)	-
Transfer to General Reserve	-	-	-	-	-	-	-
Proposed Dividend for 2016-2017	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at June 30, 2017	100,000,000	1,790,684	141,209,316	279,360,756	813,090,803	(28,419,738)	1,307,031,821

FOOTNOTES:

1. Auditors' Report- Page-1
2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

Shevrat Waha
COMPANY SECRETARY

[Signature]
MANAGING DIRECTOR

[Signature]
DIRECTOR

Dated : November 26, 2018
Place: Chattogram

[Signature]
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

[Signature]
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2018

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Collection from Customers	839,785,433	878,329,144
Payments made to Suppliers and Employees	(714,624,665)	(850,448,850)
Cash generated from operation	125,160,768	27,880,294
Financial Expenses	(926,543)	(1,152,111)
Income Tax Paid	(12,055,246)	(7,144,639)
Net cash inflow from Operating Activities	112,178,979	19,583,544
B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :		
Acquisition of Fixed Assets	(26,467,085)	(869,647)
Proceed from disposal of Fixed Assets	-	5,225
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(24,700,000)	(32,500,000)
Received From Other Assets	-	-
Payment Against WIP	19,575,956	(979,100)
Proceed of Property Plant & Equipment	-	-
Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities	(31,591,129)	(34,343,522)
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :		
Payment of Long Term Loan	(4,482,954)	(4,539,767)
Dividends Paid	-	-
Security Deposit for Cylinder	2,898,094	(4,256)
Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities	(1,584,860)	(4,544,023)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	79,002,990	(19,304,001)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	41,786,853	61,090,854
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	120,789,843	41,786,853


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Dated : November 26, 2018
Place: Chattogram


MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.


BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

MRH DEY & Co.
Chartered Accountants

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

NOTE : COMPRISING A SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND OTHER EXPLANATORY INFORMATION
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2018

1. GENERAL

1.01 BACKGROUND INFORMATION:

LP Gas Limited, was incorporated on 3rd March, 1983 as a Private Limited Company, subsequently it was converted into Public Limited Company from 17th April, 1988 under the Companies Act, 1913. It is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC).

Further LPG Kailashtila Plant, situated at Sylhet and LPG plant, Chittagong are considered to be merged plant of LP Gas Limited with effect from 01.07.2003 as per decision of the Board Meeting of BPC No. 649 held on 13.10.2003

1.02 REGISTERED OFFICE OF THE COMPANY:

The Registered office of the company situated at North Patenga, Chittagong.

1.03 NATURE OF BUSINESS ACTIVITIES :

Bottling of LP Gas in Cylinder and distribution.

2.00 BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

2.01 Compliance of Local Laws:

The accounts have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act 1994 and Income Tax Ordinance 1984 (ITO 1984) and other local laws where applicable.

2.02 Currency:

The Figures in the accounts and other statements and notes to the accounts have been shown in Bangladeshi Taka, which have been rounded off to the nearest Taka.

2.03 Comparative Information:

Comparative information have been disclosed in respect of the year ended on June 30, 2017 to understand the current years accounts. Previous years figures have been re-arranged wherever necessary to conform to current years presentation.

2.04 Basis of Accounting :

The Company has followed the Bangladesh Accounting Standards (BASs) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs) as were adopted in Bangladesh and has maintained its Accounts on a going concern basis under the Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) of historical cost convention method and accrual basis except Property, Plant and Equipment valued at current cost.

2.05 Accounting Period :

Accounting year of the company starts from July 1st and ended in June 30 every fiscal year. The Financial Statements have been prepared for the year ended June 30, 2018.

2.06 Use Of Estimates and Judgements:

The preparation of financial statements in conformity with BAS/BFRS s requires measurement to make judgements, estimates and assumptions that effects the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on going concern basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

In particular, the use of estimates and judgements have most significant effects on the amounts recognized in notes on Property, Plant and Equipments, Prepayments, Revaluation reserve, Provision for gratuity and Provision for Income Tax.

NOTE 03.00- APPLICABLE ACCOUNTING STANDARDS & POLICIES:

The Financial Statements have been prepared in compliance with requirement of Bangladesh Accounting Standards (BASs) & Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as applicable in Bangladesh. The following BASs / BFRSs are applicable for the Financial Statements for the year under audit:

BAS 1 Presentation of Financial Statements

BAS 2 Inventories

BAS 7 Statement of Cash Flows

BAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

MRH DEY & Co.
Chartered Accountants

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants

- BAS 10 Events after the Reporting Period
- BAS 12 Income Taxes
- BAS 16 Property, Plant & Equipment
- BAS 18 Revenues
- BAS 19 Employee Benefits
- BAS 23 Borrowing Costs
- BAS 24 Related Party Disclosures
- BAS 33 Earnings Per Share
- BAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

3.01 Property, Plant & Equipments:

3.01.01 Recognition of Fixed Assets:

Property, Plant & Equipments (PPE) are initially measured at cost. Then Property, Plant & Equipments are Revaluated in 2012. Property, Plant & Equipments are carried at Revaluated amount, being fair value at the date of revaluation less subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment loss, if any.

3.01.02 Revaluation of Property Plant & Equipments:

MRH Dey & Co. Chartered Accountants, has revaluated the Company's Land, Equipments and Civil Works as at 20-06-2012 following the current cost accounting method. The revaluation resulted in cumulative revaluation surplus of the company to Tk.913,513,826.00 as at 30-06-11.

3.01.03 Depreciation:

The company depreciated its Property, Plant and Equipment on straight line method at the following rates.

Full year depreciation is charged on all assets acquired during the first half of the accounting year and half year's depreciation is charged on the assets acquired during the second half of the accounting year.

Class of Property, Plant & Equipment

Depreciation Rate

Factory Building	5%
Plant & Machinery	10%
Cylinder	10%
Loose Tools	10%
Admin. Building	5%
Vehicles	15%
Office Equipment	10%
Furniture & Fixture	10%

3.01.04 Impairment of Assets:

At each Balance Sheet date, the company has not reviews the carrying amounts of its assets to determine whether there is any indication of impairment in accordance with BAS-36 : Impairment of Assets". During the year there was no indication of impairment of assets, as such no adjustment was given in the Financial statement for impairment.

3.02 Depreciation Fund :

1) LP Gas Limited Depreciation Fund was formed on July 09, 2003 as per decision of 1st report of Public Accounts Committee of Government which was endorsed by the Controller General of Accounts and Auditors of Bangladesh, vide memo no. wmGwR/wi-2/wcGwm/255/1418 (13) dated May12,1999 and subsequently approved by the LP Gas Limited (Board Meeting No 173 held on May 18, 2003 and No 175 held on July 09, 2003) with effect from April 01, 1979.

2) The objective of the fund is to accumulate the depreciation charged to the assets of the company in each financial year and use the fund for replacement of depreciated Asset(s)/ Procurement/ acquisition of new Asset(s)/ new plant/ new business.

3) Five percent of income of the fund are distributed among the employees & workers who are in active service of the company equally.

4) Income are not distributable to the shareholders of LP Gas Ltd.

5) Consolidation of Financial Statements of LP Gas Ltd Depreciation Fund has been made with the LP Gas Ltd., Chittagong as per resolution of the meeting of the Board of Directors of the LP Gas Ltd held on 16-05-2012 and meeting No. 265.

3.03 Inventories:

As per IAS-2 Inventory should be measured at the lower of cost or net realizable value. The cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring these inventories and bringing them to their existing location and condition in accordance with BAS-2.

3.04 Investment:

The company receives the security deposits from the Marketing Companies against issue of cylinder and make investment in the fixed deposits.

MRH DEY & Co.
Chartered Accountants

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants

3.05 Cash and Cash Equivalents:

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

3.05.01 Trade and Other Receivables:

The amount due by trade receivable are as per invoice value and the amount is considered to be good. Receivable are collected here within two months so no provision for bad debt has been made for goods receivable.

3.06 Trade and Other Payables:

Liabilities are recognised for amounts to be paid in the future for goods and services received, whether or not billed by the supplier. All Payable are paid here within three months.

3.07 Revenue Recognition Policy:

Revenue from sale of goods is measured at the fair value of the consideration received or receivable, net of returns and allowances, trade discounts and rebates, if any. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer, recovery of the consideration is probable, the associated costs and possible return of goods can be estimated reliably and there is no continuing management involvement with the goods sales revenue is recognized when the goods are delivered.

3.08 Taxation:

The Company is a Public Limited Company as per Companies Act 1913 and bears E-TIN 378096220341, Circle-08 (Companies), Taxes Zone-01, Chattogram and Value added Tax registration No. is 24021012712. Necessary taxation has been provided in the accounts as per Income Tax Ordinance 1984.

3.08.01 Current Income tax:

Provision is made at the effective rate of 35% of tax applied on 'estimated' taxable profit or minimum tax of 0.60% on gross receipt U/S 82c subsection-4 which is higher.

3.09 Interest Income:

Interest of Fixed deposits have been taken into accounts on accrual basis.

3.10 Employees Benefit Scheme :

The company contributes to the provided funds at the specified rate. The employee also take the benefit of BPPF at the specified rate. It has also given production bonus and incentive bonus, Feasible bonus, Medical Benefit, Travel Allowance to their employees.

3.11 Workers Profit Participation Fund:

Contribution to Beneficiaries Profit Participation Fund has been made at 5% of net profit in accordance with the Bangladesh labour act 2013. The company is maintaining Recognised Provident Fund for its employees. A Beneficiaries Profit Participation Fund is also operating as per Workers Profit Participation Fund Rule. There are several other schemes for staff welfare. Such as Production Bonus, Incentive Bonus, Medical Benefit, Travelling Allowances, Gratuity Funds etc.

3.12 Defined Benefit Plan (Gratuity):

Defined benefit plan is a retirement plan under which amounts to be paid as retirement benefits the amount payable will be determined by reference to employees' earning and / or years of service. The employees' Gratuity Fund is being considered as defined benefit plan as it meets the recognition criteria. Company operates a funded gratuity scheme for its permanent employees after completion of minimum three years of service in the company, under which and employee is entitled to the benefits depending on the length of service and last drawn basis salary. Total amount of provision as gratuity has been transferred to the fund in every year. This fund has been approved by the National Board of Revenue, Bangladesh.

3.13 Earning Per Share(EPS) :

3.13.01 Basic Earning Per Share:

Basic earning per share is calculated by dividing the net profit or loss for the year attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

3.13.02 Diluted Earning Per Share:

Diluted earning per share is calculated by dividing the net profit / loss for the period attributable to shareholders by the applicable number of share outstanding during the period after adjustment for the effects of all diluted potential share.

MRH DEY & Co.
Chartered Accountants

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants

3.14 Net Asset Value (NAV) Per Share:

Basic of Net Asset Value is calculated by total Asset less liabilities then divided by No. of share outstanding.

3.15 General:

3.15.01 Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following components:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2018;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2018;
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2018;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2018; and
- e) Notes, Comprising a summary of significant accounting policies & other explanatory information.

3.15.02 Going Concern:

The Company has adequate resources to continue its operation for the foreseeable future. For this reason the directors decided to adopt the going concern basis in preparing the Financial Statements

3.15.03 Statement of Cash Flows:

The Statement of Cash Flows has been prepared in accordance with the requirement of **BAS-7: Statement of Cash Flows**. The Cash generating from operating activities has been reported using the Direct Method as the benchmark treatment of BAS 7 whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

3.15.04 Financial Analysis:

It reveals from the ratio analysis that the economic position of the company is deteriorating year by year. The Management should look into matter for improving healthy position of the company.

3.15.05 Directors' Remuneration:

No Remuneration has been paid to the directors of the company.

3.15.06 Employees:

Number of employee whose monthly salary was above 12,500.00 is 105.

Number of employee whose monthly salary was below 12,500.00 is 0.

3.15.07 Events after the Reporting Periods:

As per BAS -10 "Events after the reporting period" are those event favourable and unfavourable that occurred between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorized for the issue. There were no material events that occurred after the reporting period which could affect the values in financial statements.

3.15.08 Provision:

In accordance with the guidelines as prescribed by BAS 37, provisions are recognized when all the following criteria are met:

- i) When the company has a present obligation as a result of past event;
- ii) When it is probable that an outflow of resources embodying economic benefit will be required to settle the obligation; and
- iii) Reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

The company has shown the provisions in the Statement of Financial Position at an appropriate level with regard to an adequate provision for risks and uncertainties. An amount recorded as a provision represents the best estimate of the probable expenditure required to fulfil the current obligation on the statement of financial position date.

3.15.09 Financial Risk Management:

The Management of the company has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect change in market conditions and the company's activities. The company has exposure to the following risks for its use of financial instruments.

- a) Interest Rate Risk
- b) Industry Risk
- c) Operational Risk

Interest Rate Risk:

Interest rate risk is the risk borne by an interest-bearing asset, such as a loan, due to variability of interest rates.

Management of the company is emphasizing now on equity base financing other than long term loan. In case of taking loan, company always will be careful to maintain fixed interest rate. It is also said that ADP loan which is payable within 25 years from 1998 to 2023 is being paid with a fixed interest rate of 5% which is very low. So risk is nominal in this case.

Industry Risk:

This is the only one state owned LPG bottling plant in Bangladesh controlled by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) that receives all the LPG produced locally by Govt. owned Companies such as Eastern Refinery Ltd. (ERL) and Rupantorito Pakritik Gas Company Limited (RPGCL).

Since bottling and marketing of inland produced LPG in Govt. sector depends totally on LPGL, so industry is under the control of the company.

Operational Risk:

Non availability of power for bottling & distribution, non-smooth of LPG from ERL & RPGCL and non-lifting of bottled gas by Marketing Companies due to transport disruption or short supply of empty cylinders may affect the smooth operational activities of LPGL. On the other hand the plants and equipment related to bottling, storage & distribution systems may face some operational & mechanical faults due to various natural disaster and carelessness & negligence in handling the operating system may also lead to severe accidents and losses.

The company is equipped with power generating and demand management system, which are favourable for reducing operational risk. Beside, key machineries and equipment are under insurance coverage in order to get reasonable compensation for any damages. Apart from those routine check and proper maintenance of machineries and equipment can reduce the operational risk.

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

3.15.10 RELATED PARTY DISCLOSURES:

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business and on an arm length basis. The name of these related parties nature of transactions with the provision of BAS 24 are presented below :

NAME OF THE PARTIES	Relationship	Nature of Transactions	Balance as at June 30, 2018
Bangladesh Petroleum Corp.	Holding company	Multiple Business	-
Do	Do	Do	262,106,341-Cr
RPGCL	Supplier	Product Supply	80,694,375-Cr
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	29,107,370-Dr
Do	Do	Do	-
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	43,349,650-Dr
Do	Do	Do	3,967,266-Cr
Jamuna Oil Co Ltd	Do	Do	63,305,190-Dr
Do	Do	Do	1,015,137-Cr
Standard Asiatic Oil Co Ltd	Do	Do	37,328,950-Dr
Do	Do	Do	68,225-Cr
Eastern Refinery Ltd	Do	Do	13,460-Dr
Do	Do	Do	574,517-Cr

Note No. - 04

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
AS AT JUNE 30, 2018

Particulars	Land and Land Development	Factory Building	Plant and Machinery	Cylinder	Loose Tools	Administrative Building	Vehicle	Furniture and Fixture	Office Equipment & Sundry Assets	Total
Depreciation Rate	0%	5%	10%	10%	10%	5%	15%	10%	10%	
Cost:										
At 01.07.2017	14,470,601	30,200,532	173,042,513	89,829,343	222,671	9,374,706	3,837,553	3,132,402	2,971,465	327,081,786
Addition during the year	-	1,550,631	-	-	-	24,582,800	-	120,475	213,179	26,467,085
Deletion during the year	-	-	-	(3,800)	-	-	-	-	-	(3,800)
Cost at 30.06.2018	14,470,601	31,751,163	173,042,513	89,825,543	222,671	33,957,506	3,837,553	3,252,877	3,184,644	353,545,071
Revaluation:										
At 01.07.2017	740,009,399	10,095,750	106,692,798	46,353,869	149,817	6,280,948	1,447,996	573,446	(64,576)	911,539,447
Deletion during the year	-	-	-	(2,543)	-	-	-	-	-	(2,543)
Total at 30.06.2018	740,009,399	10,095,750	106,692,798	46,351,326	149,817	6,280,948	1,447,996	573,446	(64,576)	911,536,904
Total at 30.06.2018	754,480,000	41,846,913	279,735,311	136,176,869	372,488	40,238,454	5,285,549	3,826,323	3,120,068	1,265,081,975
Depreciable Value of H. cost:	-	28,106,084	12,451,988	-	-	30,420,762	-	1,357,735	2,436,448	74,773,017
Accumulated Depreciation:										
At 01.07.2017	-	31,647,558	231,497,129	117,566,569	312,560	10,911,102	5,140,746	2,662,939	2,263,746	402,002,349
Charged during the year	-	1,910,091	11,753,797	4,635,132	14,982	1,220,514	144,797	193,118	233,203	20,105,634
Charged on Historical Cost	-	1,405,303	1,084,517	-	-	906,467	-	135,773	240,209	3,772,269
Charged on Revaluated Amount	-	504,788	10,669,280	4,635,132	14,982	314,047	144,797	57,345	(7,006)	16,333,365
Adjustment made during the year	-	-	-	(5,322)	-	-	-	-	-	(5,322)
Depreciation at 30.06.2018	-	33,557,649	243,250,926	122,196,379	327,542	12,131,616	5,285,543	2,856,057	2,486,949	422,102,661
Net Book Value at 30.06.2018	754,480,000	8,289,264	36,484,385	13,980,490	44,946	28,106,838	6	970,266	623,119	842,979,314
Net Book Value at 30.06.2017	754,480,000	8,648,724	48,238,182	18,616,643	59,928	4,744,552	144,803	1,042,909	643,143	836,618,884

2.01 Depreciation charged to statement of comprehensive income

	30.06.2018	30.06.2017
Operating Expenses	18,314,002	18,369,824
Administrative Expenses	1,791,632	1,204,495
	20,105,634	19,574,319

2.02 Revaluation Reserve:
Addition due to Revaluation
Less: Deletion during the year
Less: Depreciation on Revaluated amount
Opening Balance
Add: Charged during the year
Less: Deletion during the year

	30.06.2018	30.06.2017
	911,539,447	911,542,620
	2,543	3,173
	911,536,904	911,539,447
	98,448,644	82,043,107
	16,333,365	16,407,123
	1,526	1,586
	796,756,421	813,090,803

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
5.00 Construction Work in progress:		
Opening balance	19,575,956	18,596,856
Add: Incurred during the year	-	979,100
	19,575,956	19,575,956
Less : Adjustment	19,575,956	-
Balance as at June 30, 2018	-	19,575,956
6.00 Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund:		
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG	156,400,000	179,200,000
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG	255,000,000	230,000,000
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	-	-
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG	55,500,000	42,000,000
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	112,000,000	103,000,000
Total:	578,900,000	554,200,000
7.00 Inventory:		
Spare Parts		
Local	7,188,683	6,722,066
Imported	4,506,234	4,939,904
Total Spare Parts	11,694,917	11,661,970
Gas		
Gas in Cylinder (Finished Goods)	9,662	45,950
Gas in Tank	12,977,766	15,784,704
Total Gas	12,987,428	15,830,654
Total:	24,682,345	27,492,624
8.00 Trade & Others Receivable:		
Padma Oil Company Ltd.	29,107,370	42,767,000
Meghna Petroleum Ltd.	43,349,650	78,731,180
Jamuna Oil Company Ltd.	63,305,190	38,328,720
Standard Asiatic Oil Company Ltd.	37,328,950	31,858,980
Eastern Refinery Ltd	13,460	7,610
Loan to Employees	7,872,411	6,057,950
Total:	180,977,031	197,751,440
Note: All receivable are collected here within three months .So, no provision for bad debt has been made for goods receivable.		
8.01 Loan to Employees :		
House Building Loan	7,020,062	4,984,913
Motor Cycle Loan	408,366	669,498
Car Loan	443,983	403,539
Total:	7,872,411	6,057,950
9.00 Interest Receivable:		
LP GAS LTD:		
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG.	-	190,013
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG.	398,398	829,561
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG.	792,931	269,726
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG.	-	-
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	76,849	119,260
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG.	76,233	-
Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:	13,266,215	11,930,379
Total:	14,610,626	13,338,939

Annual Report 2018

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

		June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
10.00 Advances, Deposits & Prepayments:			
VAT Revolving Account	10.01	1,467,860	916,165
L/C Margin & Others		25,765,801	-
Tax Payment	10.02	18,430,725	10,595,084
Advance to Employees	10.03	1,111,772	186,500
Current A/C with Comp.	10.04	5,149,079	5,189,079
Deposits	10.05	50,000	50,000
Prepaid Insurance		825,746	599,009
Advance Tax paid against Depreciation Fund		2,925,998	3,698,964
Miscellaneous Receivable	10.06	25,875,085	3,018,080
Total:		81,602,066	24,252,881
10.01 VAT Revolving Account:			
Balance as at July 01, 2017		916,165	1,850,632
Add: VAT Deposit During the Year		24,300,000	22,950,000
		25,216,165	24,800,632
Less: Adjustment		23,748,305	23,884,467
Balance as at June 30, 2018		1,467,860	916,165
10.02 Tax Payment:			
Advance against Co's Income Tax		8,676,334	2,351,429
Tax deducted at source (Interest Income)		725,767	625,355
Tax deducted at source (Gas Bill)		8,328,480	7,618,300
Advance against Salary Income Tax		700,144	-
Total:		18,430,725	10,595,084
10.03 Advance to Employees:			
Advance against co's expenses		308,272	186,500
Advance against TA/DA		11,500	-
Advance against Salary		792,000	-
Total:		1,111,772	186,500
10.04 Current Account with Companies:			
Current Account with Elenga Project		152,500	152,500
Current Account with Mongla Project		4,996,579	5,036,579
Total:		5,149,079	5,189,079
10.05 Deposits:			
Marine Insurance Policy		50,000	50,000
Total:		50,000	50,000
10.06 Miscellaneous Receivable:			
Advance Against F.Purchase Cylinder		25,875,085	3,018,080
Total:		25,875,085	3,018,080
11.00 Short Term Investment:			
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG		-	6,000,000
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG		11,500,000	26,500,000
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG		26,000,000	5,000,000
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG		11,000,000	12,500,000
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG		1,500,000	-
Total:		50,000,000	50,000,000
12.00 Cash and Cash Equivalents:			
Cash in hand		-	-
LP Gas Limited (KTL Plant)	12.01	-	-
LP Gas Limited (CTG Plant)	12.02	61,344	71,931
LP Gas Limited Depreciation Fund	12.03	-	-
Total:		61,344	71,931

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka			
Bank Balance:					
12.01 L P Gas Limited (KTL Plant):					
Agrani Bank Ltd, Gopalganj Branch, Sylhet .STD A/C 12	461,359	341,602			
Rupali Bank Ltd, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	165,338	110,831			
Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch,CTG STD A/C 08	5,724,578	9,843,546			
Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch,CTG STD A/C 621	4,296,148	662,145			
Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch,Sylhet STD A/C 75	2,224,640	2,111,395			
	12,872,063	13,069,519			
12.02 L P Gas Limited (CTG Plant):					
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG STD A/C 166	7,821,604	3,175,555			
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG STD A/C 21	27,402,506	2,273,674			
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG STD A/C 44	16,145,331	6,370,953			
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG STD A/C 08	35,169,120	1,044,664			
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG STD A/C 1852	2,524,012	1,757,838			
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG STD A/C 0273600013	1,553,882	454,489			
	90,616,455	15,077,173			
12.03 L P Gas Limited Depreciation Fund:					
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG SB A/c 002089445	4,270,924	4,030,006			
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG SB A/c 100035942	3,734,282	5,138,240			
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG SB A/c 1995101030442	6,208,762	3,591,231			
Prime Bank Ltd, Laldighi East Branch,CTG. STD A/c 14531020001639	805,744	792,637			
Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg. STD A/c 02736000012	2,220,271	16,116			
	17,239,981	13,568,230			
Total:	120,789,843	41,786,853			
13.00 Share Capital:					
13.01 Authorized					
50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	500,000,000	500,000,000			
13.02 Subscribed & Paid Up					
1,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	10,000,000	10,000,000			
Bonus Share					
9,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	90,000,000	90,000,000			
Total	100,000,000	100,000,000			
13.03 Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 2018:					
	S.L	Name of Shareholder	No. of Shares	Rate Per Share	Amount
	1	Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10	99,998,800.00
	2	Mr. Md. Sarwar Alam	20	10	200.00
	3	Mr.Quazi Mohammad Hasan	20	10	200.00
	4	Mr. Md. Gias Uddin Ansary	20	10	200.00
	5	Mr. Md.Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10	200.00
	6	Mr. Md. Mostafa Qudrat E Elahi	20	10	200.00
	7	Mr. ATM Salim	20	10	200.00
			10,000,000		100,000,000.00
14.00 Reserve :					
General Reserve:					
Balance as at July 01, 2017				141,209,316	141,209,316
Add: Transfer from Retained Profit				-	-
Total General Reserve				141,209,316	141,209,316
Capital Reserve				1,790,684	1,790,684
Balance as at June 30, 2018				143,000,000	143,000,000
15.00 Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus):					
Balance as at July 01, 2017				279,360,756	252,547,065
Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive income		29.00		18,732,502	26,813,691
Balance as at June 30, 2018				298,093,258	279,360,756

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
16.00 Retained Earnings:		
Balance as at July 01, 2017	(28,419,738)	(10,672,056)
Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	13,704,504	(34,154,805)
	(14,715,234)	(44,826,861)
Less : Transfer to General Reserve	(14,715,234)	(44,826,861)
Less: Dividend paid during the year	(14,715,234)	(44,826,861)
Add: Depreciation on Revaluation	16,333,365	16,407,123
Balance as at June 30, 2018	1,618,131	(28,419,738)
17.00 Long Term Loan :		
Local Currency Loan ADP		
Balance as at July 01, 2017	15,729,021	20,211,975
Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	4,432,454	4,482,954
Balance as at June 30, 2018	11,296,567	15,729,021
17.01 Long term loan (Current Portion):		
Unadjusted amount from previous year	4,432,453	4,482,954
Payable in next 12 months	4,432,453	4,482,954
18.00 Security Deposit for Cylinder:		
Balance as at July 01, 2017	70,947,427	70,951,683
Add: Received during the Year	2,900,900	-
	73,848,327	70,951,683
Less: Re-payment During the Year	2,806	4,256
Balance as at June 30, 2018	73,845,521	70,947,427
19.00 Trade and Other Payables:		
Goods Supplied by RPGCL	80,694,375	108,292,287
Goods Supplied by BPC	262,106,341	133,046,976
Security/ Earnest Money	719,086	2,606,864
Advance Receipt against Gas Sales	6,902,146	249,445
For Expenses	1,657,412	2,072,211
Current Account With other BPC companies.	4,541,783	8,093,100
Total:	356,621,143	254,360,883
Note: All Payables against goods supply are paid here within three months		
19.01 Goods Supplied by RPGCL:		
Balance as at July 01, 2017	108,292,287	69,000,645
Add: Purchase during the year	213,242,189	236,350,611
	321,534,476	305,351,256
Less: Payment during the year	240,840,101	197,058,969
Balance as at June 30, 2018	80,694,375	108,292,287
19.02 Goods Supplied by BPC:		
Balance as at July 01, 2017	133,046,976	167,837,180
Add: Purchase during the year	398,697,562	444,726,453
	531,744,538	612,563,633
Less: Paid During the Year	269,638,197	479,516,657
Balance as at June 30, 2018	262,106,341	133,046,976
19.03 Security/ Earnest Money:		
Balance as at July 01, 2017	2,606,864	3,065,848
Add: Received during the Year	1,129,837	787,265
	3,736,701	3,853,113
Less: Refund during the Year	3,017,615	1,246,249
Balance as at June 30, 2018	719,086	2,606,864

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

		June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
19.04 For Expenses:			
Salary & Wages Payable	19.04.01	1,668,439	1,917,259
Miscellaneous Payable	19.04.2	1,649	10,149
VAT & TDS Payable		(12,676)	144,803
Total:		<u><u>1,657,412</u></u>	<u><u>2,072,211</u></u>
19.04.01 Salary & Wages Payable:			
Salaries	19.4.1.1	138,346	82,458
Production Bonus	19.4.1.2	100,424	51,142
Overtime	19.4.1.3	478,669	656,902
Doctor's Salary	19.4.1.4	35,000	17,000
Incentive Bonus	19.4.1.5	916,000	916,000
Final Settlement		-	193,757
Total:		<u><u>1,668,439</u></u>	<u><u>1,917,259</u></u>
19.4.1.1 Salary Payable:			
Balance as at July 01, 2017		82,458	5,800
Add : Expenses during the Year		38,884,157	25,958,909
		38,966,615	25,964,709
Less: Payment during the year		38,828,269	25,882,251
Balance as at June 30, 2018		<u><u>138,346</u></u>	<u><u>82,458</u></u>
19.4.1.2 Production Bonus Payable:			
Balance as at July 01, 2017		51,142	68,464
Add : Declare during the Year		96,000	933,868
		147,142	1,002,332
Less: Payment during the year		46,718	951,190
Balance as at June 30, 2018		<u><u>100,424</u></u>	<u><u>51,142</u></u>
19.4.1.3 Overtime Payable:			
Balance as at July 01, 2017		656,902	524,673
Add : Expenses during the Year		478,669	4,228,777
		1,135,571	4,753,450
Less: Payment during the year		656,902	4,096,548
Balance as at June 30, 2018		<u><u>478,669</u></u>	<u><u>656,902</u></u>
19.4.1.4 Doctor's Salary Payable:			
Balance as at July 01, 2017		17,000	17,000
Add : Expenses during the Year		204,000	116,000
		221,000	133,000
Less: Payment during the year		186,000	116,000
Balance as at June 30, 2018		<u><u>35,000</u></u>	<u><u>17,000</u></u>
19.4.1.5 Incentive Bonus Payable:			
Balance as at July 01, 2017		916,000	1,074,000
Add : Declare during the Year		-	-
		916,000	1,074,000
Less: Payment during the year		-	158,000
Balance as at June 30, 2018		<u><u>916,000</u></u>	<u><u>916,000</u></u>
19.04.2 Miscellaneous Payable:			
P.F. Contribution (Employees)		360	4,640
P.F. Contribution (Employers)		360	4,640
P.F. loan instalment received		899	899
Revenue stamp		30	(30)
Payable to Employee		-	-
Tax deducted at source		-	-
Total:		<u><u>1,649</u></u>	<u><u>10,149</u></u>

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

		June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
19.05	Current Account With other BPC Companies :		
	Current Account with POCL	-	1,356,601
	Current Account with ERL	574,517	574,517
	Current Account with MPL	3,967,266	5,078,620
	Current Account with JOCL	-	1,015,137
	Current Account with SAOCL	-	68,225
	Total:	4,541,783	8,093,100
19.05.1	Current Account with MPL:		
	Balance as at July 01, 2017	5,078,620	5,078,620
	Add: Received during the Year	-	-
		5,078,620	5,078,620
	Less: Re-payment during the year	1,111,354	-
	Balance as at June 30, 2018	3,967,266	5,078,620
20.00	Provisions & Accruals:		
	Provision for various expenses	3,393,739	2,232,221
	Provision for legal & professional charge	102,350	102,350
	Provision for Gratuity	18,973,121	34,188,803
	Provision for Car Allowance	138,798	118,297
	Provision for Salary Tax	135,760	1,198,323
	Provision for Replacement of Cylinder	17,169,321	8,898,820
	Provision for Taxation	26,043,073	5,692,715
		65,956,162	52,431,529
20.01	Provision for Various Expenses:		
	Dhaka Office Rent	240,000	240,000
	Matal Mate Ltd (Com. on Import Of Cylinder) Stores	300,000	300,000
	M/S Sakil Enterprise (Labour Supply)	198,238	437,596
	M/S Sakil Enterprise (Cylinder Handling Bill)	276,221	-
	Standard Auto Service (Fuel)	8,010	-
	M/S Younus Enterprise	224,190	156,900
	M/S Safi & Brothers (Medicine Bill)	243,826	-
	Sadin Enterprise (Printing Goods)	84,665	-
	VAT Staff	-	6,697
	M/S Azam Motores (Rental Vehicle)	20,597	32,520
	VAT on Cylinder Import Affairs	1,401,299	-
	Telephone Bill	15,095	10,053
	Electric Bill	81,001	69,377
	M/S. Nazrul Pharmacy(Medic. Bill)	-	370,737
	Chittagong Online (Internet Bill)	12,840	-
	S C Lala	-	8,004
	M/S Suyed Enterprise(Labour Supply)	32,792	41,511
	Sylhet Polli Bidduth Samity (Electricity)	33,355	32,251
	Mr. Nurul Islam (Labour Supply) BPC Service Charge	200,000	200,000
	M/S Rahman & Co. Filling Station (Diesel Purchase)	13,650	27,300
	Officers & Staff (Outdoor Conveyance)	7,960	11,505
	Total:	3,393,739	2,232,221
20.02	Provision for Gratuity:		
	Balance as at July 01, 2017	34,188,803	17,042,928
	Add : Expenses during the Year	7,409,315	28,484,014
		41,598,118	45,526,942
	Less: Payment during the year	22,624,997	11,338,139
	Balance as at June 30, 2018	18,973,121	34,188,803

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
20.03 Provision for Car Allowance:		
Balance as at July 01, 2017	118,297	103,566
Add : Expenses during the Year	138,798	932,451
	257,095	1,036,017
Less: Payment during the year	118,297	917,720
Balance as at June 30, 2018	138,798	118,297
20.04 Provision For Taxation:		
Balance as at July 01, 2017	5,692,715	7,144,639
Add : Provision made during the year	26,043,073	5,692,715
	31,735,788	12,837,354
Less: Payment made during the year	5,692,715	7,144,639
Balance as at June 30, 2018	26,043,073	5,692,715
21.00 Other Liabilities:		
VAT Payable to Govt. 21.01	140,672	479,444
Liability for Price Difference 21.02	39,702,998	59,554,498
Total:	39,843,670	60,033,942
21.01 VAT Payable to Govt. (Business Stage):		
Balance as at July 01, 2017	479,444	668,920
Add : Collection during the year	140,672	479,444
	620,116	1,148,364
Less: Deposited during the year	479,444	668,920
Balance as at June 30, 2018	140,672	479,444
21.02 Liability for Price Difference:		
Balance as at July 01, 2017	59,554,498	79,372,664
Add: During the Year	-	-
	59,554,498	79,372,664
Less: Adjusted During the year	19,851,500	19,818,166
Balance as at June 30, 2018	39,702,998	59,554,498
22.00 Workers Profit Participation Fund :		
Balance as at July 01, 2017	-	170,023
Less: Payment during the Year	-	170,023
	-	-
Add: Provision during the year	3,077,899	-
Balance as at June 30, 2018	3,077,899	-
23.00 Sale of LP Gas:		
Sales Volume(M.Ton)	16,397.762	16,381.913
Padma Oil Co Ltd	190,283,260	184,373,830
Meghna Petroleum Ltd	207,639,290	234,664,450
Jamuna Oil Company Ltd	184,179,710	193,203,920
Standard Asiatic Oil Company Ltd.	187,106,700	190,913,640
Direct Sales	1,120,640	816,066
Eastern Refinery Ltd.	5,670	4,410
Employees	3,787,800	3,960,500
Total:	774,123,070	807,936,816

Annual Report 2018

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

		June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
24.00	Cost of Goods Sold:		
	Raw Material Used For Production	24.01 614,746,689	673,043,544
	Employees Cost & Benefits	24.02 47,208,000	60,584,625
	Manufacturing Overhead	24.03 39,487,823	40,133,957
	Cost of Goods Manf.	701,442,512	773,762,126
	Add: Opening Inventory of Finished Goods	45,950	49,084
	Finished Goods available for Sale	701,488,462	773,811,210
	Less: Closing Inventory of Finished Goods	9,662	45,950
	Total:	701,478,800	773,765,260
24.01	Raw Material Used For Production :		
	Opening Inventory of LP Gas in Tank :	15,784,704	7,751,184
	Add: Purchased during the Year	611,939,751	681,077,064
	Raw Material available for use	627,724,455	688,828,248
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank	12,977,766	15,784,704
	Total Raw Materials Used	614,746,689	673,043,544
24.02	Employees Cost & Benefits:		
	Salaries & Allowances	29,618,300	30,333,941
	Provident Fund	1,424,146	1,547,513
	Overtime	2,837,794	3,365,295
	Bonus	4,294,559	4,544,561
	Leave Fare Assistant	3,720,157	3,749,219
	Liveries & Uniform	380,670	420,194
	Other Benefit (IT)	694,813	1,673,782
	Gratuity Fund	4,237,561	14,950,120
	Total:	47,208,000	60,584,625
24.03	Manufacturing Overhead:		
	Repairs & Maintenance	4,395,358	5,206,694
	Electricity and Fuel & Lubricant	1,407,244	1,847,180
	Insurance	3,273,095	3,295,851
	Factory Depreciation	4.00 18,314,002	18,369,824
	Production Bonus	1,464,820	946,867
	Canteen Subsidy	3,664,380	3,458,886
	Cylinder Handling Expenses	6,164,162	6,181,900
	Ceremonial & Misc. Expenses	797,348	816,858
	Conveyance for custom Personnel	7,414	9,897
	Total:	39,487,823	40,133,957
25.00	Administrative And General Expenses:		
	Employees cost and benefit	25.01 43,394,029	55,768,692
	Printing, Stationery & Newspaper	535,844	475,075
	Postage & Telephone	230,035	245,274
	Audit fees & Professional charges	421,350	308,736
	Advertisement & Publicity	125,438	482,000
	Travelling & Daily allowances	589,815	1,407,013
	Transport & Conveyance	1,253,884	1,840,402
	Land Revenue	156,540	201,229
	Rent, Rates & Taxes	611,715	1,126,118
	Bank Charges & Excise Duty	196,940	128,072
	Membership Fee	924	18,700
	Miscellaneous Expenses	68,842	236,232
	Entertainment	142,486	259,959
	Directors Fee and Expenses	1,000,801	995,347
	Depreciation	4.00 1,791,632	1,204,495
	Training Expenses	47,150	141,480
	Fair Expenses	-	267,333
	Honorarium of Secretary	82,000	122,000
	Total:	50,649,425	65,228,157

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
25.01 Employees Cost And Benefits:		
Salaries, Wages & Allowances	27,615,689	28,410,880
Provident Fund	1,265,051	1,431,545
Overtime	2,978,380	3,330,831
Bonus	4,127,209	4,589,463
Leave Fare	3,321,275	2,874,706
Liveries & Uniform	404,628	468,591
Other Benefit (Employees Income Tax)	510,043	1,128,781
Gratuity Fund	3,171,754	13,533,895
Total:	43,394,029	55,768,692
26.00 Financial Expenses:		
Interest on Local Currency Loan ADP	926,543	1,152,111
Total:	926,543	1,152,111
27.00 Other Income:		
Bank Interest STD	4,599,902	2,644,642
Interest on FDR	32,450,068	35,349,258
Interest on Savings Account	505,753	223,472
Interest on House Building Loan	139,138	98,702
Interest on Car Loan	14,979	6,488
Interest on Motor Cycle Loan	42,864	65,664
Sale of Regulator	265,664	126
Sale of Tender Forms	373,100	206,000
Sale of Cylinder	8,951,810	2,270,514
Income from forfeited security Money	-	20,000
Sale of Scrap	2,816,360	-
Miscellaneous Income	3	-
Total:	50,159,641	40,884,866
28.00 Provision For Income Tax:		
Net Profit before Taxation	58,480,078	(1,648,399)
Add : Accumulated Dep.	20,105,634	19,574,319
	78,585,712	17,925,920
Less: Tax Dep.	4,176,936	1,661,019
Taxable Income	74,408,776	16,264,901
Provision for Tax @ 35%	26,043,072	5,692,715
Less: Short provision for tax	-	-
Net provision for tax	26,043,072	5,692,715
29.00 Depreciation fund reserve :		
Surplus from Investment	30,336,036	32,506,406
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund	1,516,802	-
	28,819,234	32,506,406
Less: Provision for taxation @ 35%	10,086,732	5,692,715
	18,732,502	26,813,691
30.00 LP Gas Used For Production :		
	Quantity	Quantity
	M.Tons	M.Tons
Opening Stock of LP Gas in Tank	411.060	181.782
Add: Purchase During The Year	15,935.932	16,538.615
	16,346.992	16,720.397
Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	337.965	411.060
Available for Bottling	16,009.027	16,309.337
Less: Gas Filled During The Year	16,396.962	16,381.938
Bottling Gain/(Loss)	387.935	72.601

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

	June 30, 2018 Taka	June 30, 2017 Taka
31.00 Stock Reconciliation:	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
Opening Stock of LP Gas in Cylinder	1.013	0.988
Add: Gas Filled During The Year	16,396.962	16,381.938
Gas Available For Sale	16,397.975	16,382.926
Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	0.213	1.013
Gas Sales During The Year	16,397.762	16,381.913
32.00 Earning Per Share:		
a) Earning attributable to the Shareholder	32,437,006	(7,341,114)
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
EPS(a/b)	3.24	(0.73)
33.00 Net Asset Value per Share (without revaluation):		
a) Net Asset Value	542,711,389	493,941,018
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
NAVPS(a/b)	54.27	49.39
34.00 Net Asset Value per Share (with revaluation):		
a) Net Asset Value	1,339,467,810	1,307,031,821
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
NAVPS(a/b)	133.95	130.70
35.00 Production Analysis:	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
Normal Capacity	13,833.000	13,833.000
Total Production	16,396.962	16,382.926
Overtime Production	1,177.823	1,352.000
Normal Time Production	15,219.139	15,030.926
Variance: (Favourable)/Unfavourable	(1,386.139)	(1,197.926)

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants.

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants.

L P GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
FINANCIAL ANALYSIS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2018

	June 30 2018		June 30 2017
1. Liquidity Ratios :			
A) Current Ratio:			
Current Assets	472,661,911	=	354,622,737
Current Liabilities	469,931,327	=	371,309,308
			= 0.96:1
B) Acid Test Ratio:			
Quick Assets	366,377,500	=	302,877,232
Current Liabilities	469,931,327	=	371,309,308
			= 0.82:1
2. Profitability Ratios :			
A) Gross Profit Ratio :			
Gross Profit X 100	42,472,387 X 100	=	4,028,837 X 100
Net Sales	743,951,187	=	777,794,097
			= 0.52%
B) Net Profit Ratio :			
Net Profit X 100	58,480,078 X 100	=	(1,648,399) X 100
Net Sales	743,951,187	=	777,794,097
			= -0.21%
3. Activity Ratios :			
A) Inventory Turnover Ratio:			
Cost of Goods Sold	701,478,800	=	773,765,260
Average inventory	26,087,485	=	26,588,293
			= 29.10Times
B) Assets Turnover Ratio:			
Cost of Goods Sold	701,478,800	=	773,765,260
Total Assets	1,894,541,225	=	1,765,017,577
			= 0.44 Time
4. Solvency Ratios :			
A) Debt Equity Ratio:			
i) Total Debt	5,550,73,415	=	45,79,85,756
Equity Fund	133,94,67,810	=	1,307,031,821
			= 0.35:1
ii) Long Term Debt	851,42,088	=	866,76,448
Equity Fund	1,339,467,810	=	1,307,031,821
			= 0.07:1
5. Return on Assets Ratio :			
Net Profit before Tax X100	58,480,078 X 100	=	(1,648,399) X 100
Total Assets	1,894,541,225	=	1,765,017,577
			= -0.09%
6. Return on Equity Ratio :			
Net Profit before Tax X100	58,480,078 X 100	=	(1,648,399) X 100
Equity Fund	1,339,467,810	=	1,307,031,821
			= -0.13%
7. Operating Income Ratio :			
Net Operating Profit X100	(9,103,581) X 100	=	(62,351,431) X 100
Net Sales	743,951,187	=	777,794,097
			= -8.02%
8. Net Working Capital :			
Current Assets - Current Liabilities	Tk. = 2,730,584		Tk. (16,686,571)