

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৬-২০১৭

Annual Report 2016-2017

সঠিক মানের সঠিক পরিমাপের এলপিগ্যাসের জন্য জনগণের আস্থার প্রতীক



এল পি গ্যাস লিমিটেড

L P GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)

Annual Report 2017

সূচীপত্র

পৃষ্ঠা নম্বর

বাণী	৩-৪
পরিচালক পর্ষদের ছবি	৫
৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	৬
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	৭-১০
গ্রাফ ও চার্ট	১১-১৩
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	১৪
স্থিতিপত্র	১৫
লাভ/ক্ষতির হিসাব	১৬
নগদ প্রবাহ বিবরণী	১৭
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	১৮
আর্থিক বিশ্লেষণ	১৯
টিকাসমূহ	২০-৩৮

Contents

Page Number

Message	3-4
Photographs of Directors	5
Notice of the 35 th Annual General Meeting	6
Directors Report to Shareholders	7-10
Graph and Charts	11-13
Auditors Report	14
Balance Sheet	15
Profit & Loss Account	16
Cash Flow Statement	17
Statement of Changes in Equity	18
Financial Analysis	19
Notes to the Accounts	20-38



Bangladesh Petroleum Corporation

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



বাণী

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর মালিকানায় পরিচালিত এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে প্রকাশিতব্য ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের প্রতিবেদনে কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা, পরিচালন দক্ষতা ও সার্বিক কার্যক্রমের মান নির্দেশক তথ্যাদি উপস্থাপন করা হয়েছে বলে আশা করি।

এলপি গ্যাস লিমিটেড সুদীর্ঘ প্রায় চার যুগ যাবৎ সরকারি খাতে অভ্যন্তরীণ উৎস হতে উৎপাদিত এলপিগিজি বোতলজাত করে সরবরাহ করে আসছে। পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, পরিবেশ বান্ধব ও সিলিভারে পরিবহণযোগ্য গৃহস্থালি জ্বালানি হিসেবে এলপিগিজি দেশে পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষায়, বনাঞ্চল ধ্বংসরোধে, আর্থ-সামাজিক ও জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প এবং সহজলভ্য হওয়ায় বর্তমানে সারা বিশ্বে বাণিজ্যিক, অটোমোবাইল এবং বিভিন্ন কারখানার কাঁচামাল ও জ্বালানি হিসেবে এলপিগিজি'র ব্যবহার অধিকতর জনপ্রিয় হচ্ছে। সঠিক মান ও পরিমাপের এলপিগিজি সরবরাহের মাধ্যমে ভোক্তাসাধারণের নিকট এ প্রতিষ্ঠানটি ব্যাপক জনপ্রিয়তা অর্জন করেছে। অধিকন্তু উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর ও মুসক সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে এলপি গ্যাস লিমিটেড দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের স্বল্পতার কারণে দেশে এলপিগিজি'র চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান এ চাহিদার বিপরীতে সরকারি খাতে অভ্যন্তরীণ উৎস চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড ও সিলেটস্থ রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডে উৎপাদিত যথাক্রমে বার্ষিক প্রায় ১২,০০০ মেঃ টন ও ৫,০০০ মেঃ টন এলপিগিজি এ কোম্পানীর চট্টগ্রাম ও সিলেটস্থ বটলিং প্ল্যান্টদ্বয়ে বোতলজাত করা হয়। সরকারি নীতিমালা অনুযায়ী বিপিসি বোতলজাতকৃত এলপি গ্যাসে ভর্তুকি প্রদান করে থাকে এবং বিপিসি'র মালিকানাধীন তেল বিপণন কোম্পানীসমূহের মাধ্যমে বাজারজাত করে। ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড সম্প্রসারণের আওতায় বিপিসি কর্তৃক ইআরএল ইউনিট-২ বাস্তবায়ন করা হচ্ছে এবং এ প্রকল্পটি হতে বার্ষিক আরো প্রায় ৪০,০০০ মেঃ টন এলপিগিজি পাওয়া যাবে। 'জ্বালানি নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার' সরকারের এ নীতি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন সরকারি এলপিগিজি'র পাশাপাশি বেসরকারি পর্যায়ে আমদানি নির্ভর এলপিগিজি বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপনের অনুমোদন প্রদান করছে।

সহজ ও সুলভ মূল্যে সারাদেশে এলপি গ্যাসের প্রাপ্যতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানীর সুযোগ্য পরিচালকমন্ডলীর তত্ত্বাবধানে ও সুনির্দিষ্ট দিক নির্দেশনায় এ কোম্পানীটি কার্যকর ভূমিকা রাখবে বলে আশা করি। এ প্রতিষ্ঠানে কর্মরত কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দ তাদের সকল কর্মকাণ্ডে পেশাগত দক্ষতা, ন্যায্য-নিষ্ঠা ও সততার নিদর্শন রাখবে বলে আমি আশা করি।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি এবং ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম



Bangladesh Petroleum Corporation

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



পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
চেয়ারম্যান
এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে প্রকাশিতব্য বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানীর ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের পর্যালোচনা এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপন হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

এলপি গ্যাস লিমিটেড সরকারি খাতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর শতভাগ মালিকানায় পরিচালিত একটি এলপিজি বোতলজাতকরণ প্রতিষ্ঠান। এ প্রতিষ্ঠানটি সরকারি খাতে অভ্যন্তরীণ উৎস হতে উৎপাদিত এলপিজি বিগত প্রায় চার দশক যাবৎ বোতলজাত করে আসছে। এ প্রতিষ্ঠানটি সারাদেশে পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ ও সহজে পরিবহণযোগ্য বোতলজাত এলপিজি গৃহস্থালি জ্বালানি হিসেবে সরবরাহ করে পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষায়, বনাঞ্চল ধ্বংসরোধ এবং জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। সেবামূলক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানীটি যথাযথ গুণগত মান ও সঠিক পরিমাপের পরিবেশবান্ধব এলপিজি বোতলজাত ও বিতরণ করে উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে ভোক্তা সাধারণের আস্থা অর্জন করেছে। এলপি গ্যাস লিমিটেড সরকারি খাতে চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড থেকে প্রাপ্ত বার্ষিক প্রায় ১২,০০০ মেঃ টন এবং সিলেটস্থ আরপিজিসিএল থেকে প্রাপ্ত বার্ষিক প্রায় ৫,০০০ মেঃ টন এলপিজি কোম্পানীর চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা প্ল্যান্টে বোতলজাত করতঃ তেল বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করে থাকে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প হিসেবে গার্হস্থ্য রান্নার কাজে, অটোগ্যাস ও শিল্প কারখানায় এলপিজি ব্যবহার করার লক্ষ্যে সরকার নীতিমালা প্রণয়ন করেছে। একই সাথে দেশে সামগ্রিকভাবে এলপিজি'র চাহিদা কথা বিবেচনায় সরকারি প্রতিষ্ঠানের পাশাপাশি বেসরকারি খাতে আমদানি নির্ভর এলপিজি স্টোরেজ ও বোতলজাতকরণ প্রকল্প বাস্তবায়ন করার অনুমোদন দেয়া হচ্ছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড-কে বাণিজ্যিক ভিত্তিতে লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিচালনা করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে এবং এ প্রতিষ্ঠানটি খুব শীঘ্রই বাস্তবায়নাধীন ইআরএল ইউনিট-২ হতে বার্ষিক আরো প্রায় ৪০,০০০ মেঃ টন এলপিজি পাবে। কোম্পানীটি প্রতি বছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ কর ও মূসক হিসেবে সরকারি কোষাগারে জমা দিচ্ছে।

আমি আশা করি এ কোম্পানীতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিষ্ঠা, সততা, সুনাম ও পেশাগত দক্ষতার সাথে অর্পিত দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট থাকবেন।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক

পরিচালক পর্ষদ



সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক
চেয়ারম্যান



মীর আলী রেজা
পরিচালক



শংকর প্রসাদ দেব
পরিচালক



মোঃ হাবিবুর রহমান
পরিচালক



কাজী মোহাম্মদ হাসান
পরিচালক



মোঃ ফজলুর রহমান খান
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সূত্র : ২৮. ২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.১৮-৫০০

তারিখ : ০১ মার্চ ২০১৮ খ্রিঃ।
১৭ ফাল্গুন ১৪২৪ বঙ্গাব্দ।

৩৫ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানীর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩১ মার্চ ২০১৮ খ্রিঃ (১৭ চৈত্র ১৪২৪ বঙ্গাব্দ) রোজ শনিবার বেলা ১১-০০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গাস্থ কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নবর্ণিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে :

- ১। ৩১ মার্চ ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর ৩৫তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। পরিচালক নিয়োগ ও পুনঃ নির্বাচন।
- ৪। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের ফি নির্ধারণ।
- ৫। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

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

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

Sheumat Ullah
১/৩/১৮
(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)
কোম্পানী সচিব

দৃষ্টব্য :

- ১। কোম্পানীর সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ১৮ মার্চ ২০১৮ হতে ৩১ মার্চ ২০১৮ (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 কোম্পানীর একজন শেয়ারহোল্ডার হতে হবে এবং প্রয়োজনীয় স্ট্যাম্প সম্বলিত প্রক্সি ফরম কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘণ্টা পূর্বে জমা দিতে হবে।
- ৩। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কোম্পানী সংশ্লিষ্ট কোন বিষয়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনা করতে আগ্রহী হলে তা সভার ৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে লিখিতভাবে কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানী সচিবের নিকট প্রশ্নোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এখন আমি কোম্পানীর ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উৎপাদন কার্যক্রম :

৩০শে জুন ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানীর চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১০,৭৯৪.১৮৮ মেট্রিক টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ১০,৪১০.৫৭৫ মেট্রিক টন। একই সময়ে কোম্পানীর কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে ৫,৫৮৭.৭২৫ মেট্রিক টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ৫,৯২৮.৮৩০ মেট্রিক টন। আলোচ্য বছরে ইআরএল ও আরপিজিসিএল থেকে গ্যাস গ্রহণ করে সর্বমোট ১৬,৩৮১.৯১৩ মেট্রিক টন এলপিগিজি সরবরাহ করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৬,৩৩৯.৪০৫ মেঃ টন।

আর্থিক কার্যক্রম :

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব আপনাদের নিকট প্রেরণ করা হয়েছে এবং আশা করি আপনারা তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য আলোচ্য বছরের আর্থিক কার্যক্রমের বিবরণ সংক্ষিপ্ত আকারে উপস্থাপন করা হলো।

Annual Report 2017

আলোচ্য বছরে কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম তথা লাভ-ক্ষতির একটি সংক্ষিপ্ত খতিয়ান নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৬-২০১৭	২০১৫-২০১৬
মোট বিক্রয় (মেট্রিক টনে)	১৬,৩৮১.৯১৩	১৬,৩৩৯.৪০৫
মোট বিক্রয়	৮,০৭৯.৩৭	৮,০৪৭.৬০
বাদ : মূল্য সংযোজন কর	৩০১.৪৩	২৯৭.৮৭
নীট বিক্রয়	৭,৭৭৭.৯৪	৭,৭৪৯.৭৩
বাদ : পণ্য বিক্রয় খরচ	৭,৭৩৭.৬৫	৭,৭৮৭.২৭
মোট লাভ/(ক্ষতি)	৪০.২৯	(৩৭.৫৪)
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৬৫২.২৮	৪১৫.৩৮
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(৬১১.৯৯)	(৪৫২.৯২)
বাদ : আর্থিক খরচ সমূহ	১১.৫২	১৩.৮৩
ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(৬২৩.৫১)	(৪৬৬.৭৫)
যোগ : অন্যান্য আয়	২৪.৯৬	৩০.৯৬
সুদ বাবদ আয়	৩৮৩.৮৯	৪৬৯.৮০
পূর্ববর্তী বছরের আয়	১৯৮.১৮	০.০০
নীট মুনাফা (কর ও বিপিপিএফ পূর্ব)	(১৬.৪৮)	৩৪.০১
বাদ : বিপিপিএফ-এ প্রদেয়	০	১.৭০
করপূর্ব নীট মুনাফা	(১৬.৪৮)	৩২.৩১
বাদ : আয়করের জন্য বরাদ্দ	৫৬.৯৩	৭১.২৮
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	(৭৩.৪১)	(৩৮.৯৭)
বাদ : অবচয় তহবিল সঞ্চিত	২৬৮.১৩	২৪৫.২৩
বিভাজনযোগ্য মুনাফা	(৩৪১.৫৪)	(২৮৪.২০)
যোগ : সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের	(১০৬.৭২)	১৩.৪১
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	(৪৪৮.২৬)	(২৭০.৭৯)
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় সমন্বয়	১৬৪.০৭	১৬৪.০৭
বিভাজন :		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	-	-
সাধারণ সঞ্চিতে স্থানান্তর	-	-
মোট বিভাজন	-	-
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	(২৮৪.১৯)	(১০৬.৭২)

আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ব্যবসায়িক ক্ষতি হয়েছে ৬২৩.৫১ লক্ষ টাকা। সুদ বাবদ আয়, অন্যান্য আয় এবং পূর্ববর্তী বছরের আয় সমন্বয়ের পর বৎসরান্তে করপূর্ব নীট ক্ষতি দাঁড়িয়েছে ১৬.৪৮ লক্ষ টাকা।

লভ্যাংশ ঘোষণা :

৩০শে জুন ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের কোম্পানীর করোত্তর নীট ৭৩,৪১,১১৪/- টাকা লোকসান হওয়ায় সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী লভ্যাংশ ঘোষণা করার বিষয়টি বিবেচনা করেননি।

সরকারী কোষাগারে প্রদান :

আলোচ্য বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানী থেকে মোট ৩৭০.৪৫ লক্ষ টাকা সরকারী কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানীর মোট বিক্রয়লব্দ আয় ৮,০৭৯.৩৬ লক্ষ টাকার ৪.৫৯%।

আর্থিক অবস্থা :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.০২ : ১ অর্থাৎ কোম্পানীর ঋণের পরিমাণ খুবই কম। কোন কোম্পানীর Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Current Ratio)-এর প্রত্যাশিত মান ২ : ১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানীর Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত হয়েছে ০.৭৭ : ১। একই ভাবে কোন কোম্পানীর Quick Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Quick Ratio or Acid Test Ratio) এর প্রত্যাশিত মান ১ : ১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানীর Quick Ratio হয়েছে ০.৬৬ : ১। অত্র কোম্পানীর গ্ৰস মুনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ০.৫২% ও (০.২১%), যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে (০.৪৮%) ও ০.৪২%। গ্ৰস ও নীট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা গত বছর থেকে অবনতি হয়েছে। কারণ কোম্পানীর কর্মকর্তা এবং কর্মচারীদের বেতন বৃদ্ধি পাওয়ায় নিয়মানুযায়ী উৎপাদন ও প্রশাসনিক খরচ বৃদ্ধি পেয়েছে। উৎপাদন ও প্রশাসনিক ব্যয় বিবেচনায় আনুপাতিক হারে কোম্পানীর মার্জিন বৃদ্ধি করার প্রয়োজন থাকলেও সেই হারে মার্জিন বৃদ্ধি পায়নি। এছাড়া কোম্পানীর আয় বৃদ্ধির জন্য ব্যবসা সম্প্রসারণ বা নতুন ব্যবসা চালু করা সম্ভব হয়নি।

উন্নয়ন কর্মকান্ড :

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিপিসি'র অনুকূলে মোংলা বন্দর কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বরাদ্দকৃত জায়গায় বার্ষিক ১.০০ (এক) লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি এলপিগি 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে ২.০০(দুই) লক্ষ টাকা বাজেট বরাদ্দ রাখা হয়েছে। এছাড়া চট্টগ্রাম প্ল্যান্টে পাঁচতলা ভিত্তিসহ চারতলা অফিস ভবন ২,৪৩,২৭,৯৯৯.৭৬ টাকায় নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, আত্মত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৬-২০১৭ 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 কোম্পানী আইন অনুসরণ করতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেডের আর্টিকেলস 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 পরিচালক জনাব মোঃ হাবিবুর রহমান এবং প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব মোঃ সিরাজুল ইসলাম 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। পরিচালক জনাব মোঃ নুরুল আমিন, প্রাক্তন সচিব, বিপিসি এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব কাজী মোহাম্মদ হাসান, সচিব, বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

নিরীক্ষক নিয়োগ :

মেসার্স শফিক বসাক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং সরওয়ার ছালামত এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং নিরীক্ষা ফি ছিল মূসকসহ ৮২,৩৫০/- টাকা। নিয়মানুযায়ী কোম্পানীর বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। বিএসইসি'র বিধান অনুযায়ী যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠানদ্বয় পর পর তিন বছর কোম্পানীর বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ পাওয়ায় পরবর্তী বছরে অর্থাৎ ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের জন্য উক্ত প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে পুনঃ নিয়োগ দেয়া সম্ভব নয়। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য পূর্বের ফিতে অর্থাৎ মূসকসহ ৮২,৩৫০/- টাকায় যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ পাওয়ার জন্য ২টি প্রতিষ্ঠান যথা- মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং এবং মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং আগ্রহ প্রকাশ করেছে। অপর ২টি প্রতিষ্ঠান মূসকবাদে প্রত্যেকে ৭৫,০০০/- টাকা ফিতে নিয়োগ পাওয়ার আগ্রহ প্রকাশ করেছে। সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং এবং মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং ফার্মদ্বয়কে কোম্পানীর ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য মূসকসহ ৮২,৩৫০/- টাকায় যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ দেয়ার জন্য সুপারিশ করেছেন। এ নিয়োগের বিষয়ে বিপিসি থেকে সম্মতি প্রদান করা হয়েছে।

এমতাবস্থায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষার জন্য বোর্ড কর্তৃক অনুমোদিত এবং বিপিসি কর্তৃক সম্মতি প্রদানকৃত প্রতিষ্ঠানদ্বয় যথা- মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং এবং মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং-কে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া ও নিরীক্ষা ফি নির্ধারণের বিষয়ে ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনার মাধ্যমে চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা যাচ্ছে।

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

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এখন আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত এ প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

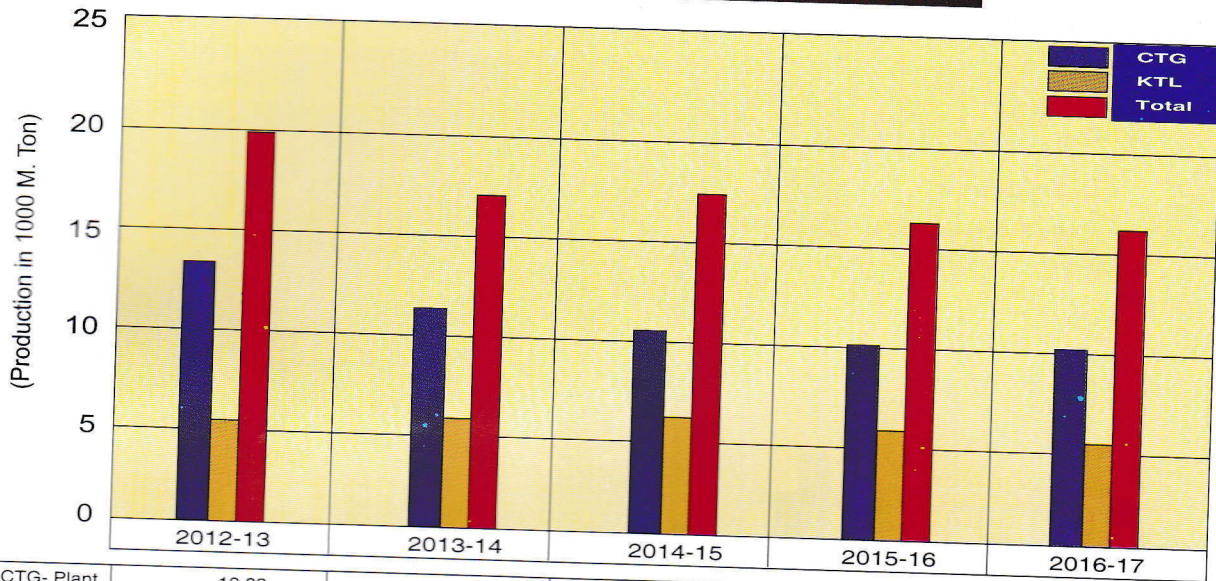


(সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক)

চেয়ারম্যান

এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

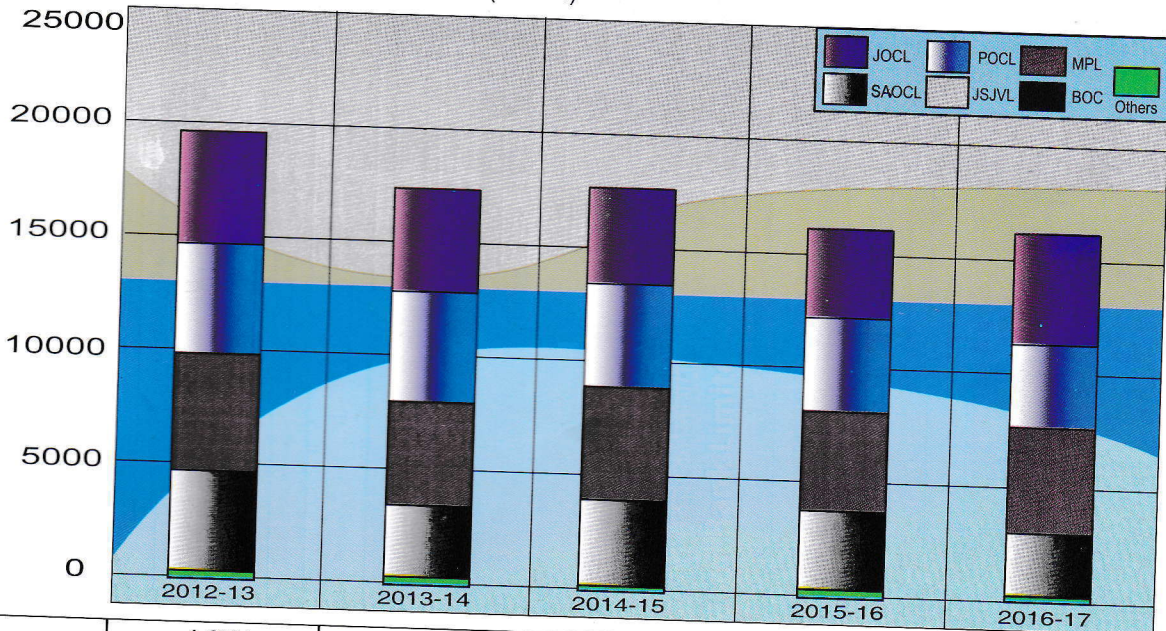
Yearwise Production



	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
CTG- Plant	13.83	11.26	10.96	10.41	10.79
KTL- Plant	5.79	6.23	6.62	5.93	5.59
Total	19.62	17.49	17.58	16.34	16.38

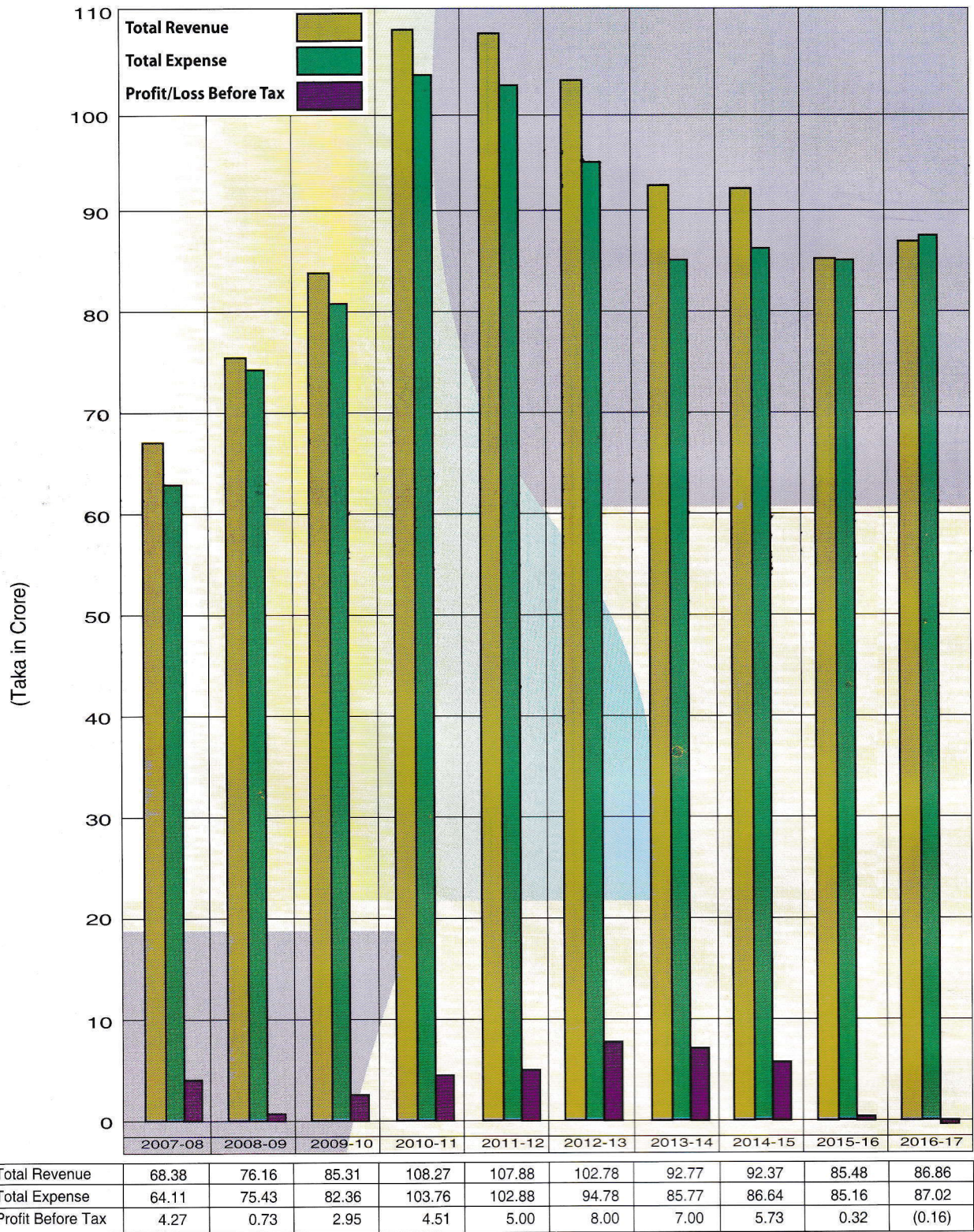
Companywise Sales

(M. Ton)



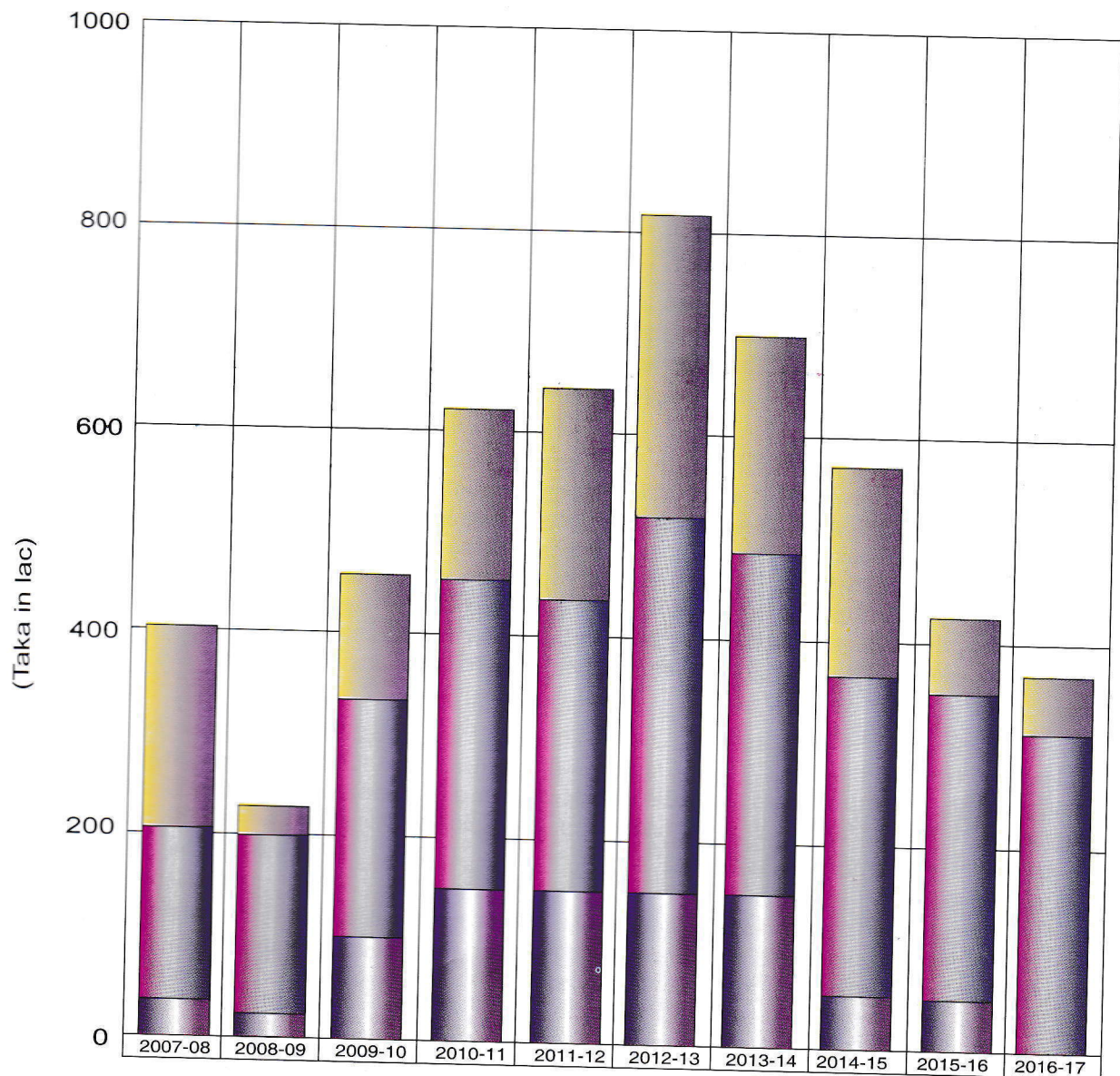
	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
JOCL	4,867	4,187	4,143	4,065	3,918
POCL	5,120	4,668	4,567	4,054	3,739
MPL	5,153	4,503	4,418	4,405	4,756
SAOCL	4,313	3,990	4,324	3,563	3,873
Others	172	133	121	252	95
Total	19,625	17,481	17,573	16,339	16,381

Yearwise Profitability



Contribution To National Exchequer

Income Tax VAT & Others Dividend



Income Tax	199.70	30.60	109.17	170.09	192.35	288.86	224.25	202.00	71.28	56.93
VAT & Others	173.29	174.73	245.00	303.75	298.40	364.79	326.48	329.02	304.13	313.52
Dividend	40.00	25.00	100.00	150.00	150.00	150.00	150.00	50.00	50.00	-
Total	412.99	230.33	454.17	623.84	640.75	803.65	700.73	581.02	425.41	370.45

SHAFIQ BASAK & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS
NATIONAL HOUSE (1ST FLOOR)
109, AGRABAD COM. AREA,
CHITTAGONG.
PHONE: 711561, FAX: 723680
E-mail : basak_sbc@yahoo.com

SARWAR SALAMAT & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS
FACY BUILDING (4TH FLOOR)
87, AGRABAD COM. AREA,
CHITTAGONG. PHONE : 715367
E-mail : salamathossain@gmail.com

Independent Auditors' Report to the Shareholders

We have audited the accompanying Financial Statements of **LP Gas Limited** which comprise the Statement of Financial Position as at 30th June, 2017 and the related Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information disclosed in Notes 1 to 32 in the financial statements.

Management's Responsibility for the Financial Statements:

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

Auditors' Responsibility:

Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free 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 risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risks of assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

Opinion:

In our opinion, the accounts are maintained and the statements are prepared and reported in accordance with the Bangladesh Accounting Standards (BAS) and the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the financial statements present fairly, in all material respects, give a true and fair view of the financial position of LP Gas Limited as at 30 June 2017, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act, 1994.

We also report that:

- (i) We have obtained all the material information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- (ii) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books;
- (iii) The Company's Statement of Financial Position and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income dealt with by the report are in agreement with the books of account.
- (iv) The expenditures incurred during the year were for the purpose of the business of the Company.

Date: December 28, 2017
Place: Chittagong.



SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.



SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2017.

		June 30	
	Notes	2017 Taka	2016 Taka
ASSETS:			
NON CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	2.00	836,618,884.00	855,325,147.00
Construction Work-in-Progress	3.00	19,575,956.00	18,596,856.00
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	4.00	554,200,000.00	521,700,000.00
TOTAL NON CURRENT ASSETS		1,410,394,840.00	1,395,622,003.00
CURRENT ASSETS:			
Inventories	5.00	27,492,624.00	25,683,961.00
Trade & other Receivables	6.00	197,751,440.00	198,547,136.00
Interest Receivable	7.00	13,338,939.00	18,073,648.00
Advances, Deposits & Pre-payments	8.00	24,252,881.00	18,144,112.00
Short Term Investment	9.00	50,000,000.00	50,000,000.00
Cash and Cash Equivalents	10.00	41,786,853.00	61,090,854.00
TOTAL CURRENT ASSETS		354,622,737.00	371,539,711.00
TOTAL ASSETS		1,765,017,577.00	1,767,161,714.00
EQUITY & LIABILITIES:			
Equity attributable to owners			
Share Capital			
Reserve	11.00	100,000,000.00	100,000,000.00
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	12.00	143,000,000.00	143,000,000.00
Revaluation Reserve	13.00	279,360,756.00	252,547,065.00
Retained Earnings	2.02	813,090,803.00	829,499,513.00
TOTAL EQUITY	14.00	(28,419,738.00)	(10,672,056.00)
NON-CURRENT LIABILITY :		1,307,031,821.00	1,314,374,522.00
Long Term Loan	15.00	15,729,021.00	20,211,975.00
CURRENT LIABILITIES:			
Trade and other payables	16.00	254,360,883.00	250,113,553.00
Provisions & Accruals	17.00	52,431,529.00	26,758,607.00
Other Liabilities	18.00	130,981,369.00	150,993,267.00
Long term Loan - Current portion	15.01	4,482,954.00	4,539,767.00
Dividends Payable		-	-
Beneficiaries Profit Participation Fund	19.00	-	170,023.00
TOTAL CURRENT LIABILITIES		442,256,735.00	432,575,217.00
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,765,017,577.00	1,767,161,714.00
NAV (without revaluation)		49.39	48.49
NAV (with revaluation)		130.70	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

Date: December 28, 2017
Place: Chittagong.


SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.


SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017.

June 30

	Notes	2017 Taka	2016 Taka
Revenue	20.00	807,936,816.00	804,759,711.00
Less: VAT		30,142,719.00	29,787,438.00
Net Sales		777,794,097.00	774,972,273.00
Less: Cost of Goods Sold	21.00	773,765,260.00	778,726,684.00
Gross Income		4,028,837.00	(3,754,411.00)
Less: Administrative & General Expenses	22.00	65,228,157.00	41,538,515.00
Trading Income		(61,199,320.00)	(45,292,926.00)
Less: Financial Expenses	23.00	1,152,111.00	1,382,646.00
Operating Income		(62,351,431.00)	(46,675,572.00)
Add: Other Income	24.00	40,884,866.00	50,076,040.00
Add: Prior Year Income		19,818,166.00	-
Net Income Before Contribution to BPPF and Taxation		(1,648,399.00)	3,400,468.00
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund			170,023.00
Net Income Before Taxation		(1,648,399.00)	3,230,445.00
Less: Provision for Taxation	25.00	5,692,715.00	7,128,086.00
Net Income After Taxation		(7,341,114.00)	(3,897,641.00)
Less: Appropriation:			
Proposed Dividend		-	-
General Reserve		-	-
Depreciation Fund Reserve	26.00	26,813,691.00	24,523,187.00
Total Appropriation:		26,813,691.00	24,523,187.00
NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS		(34,154,805.00)	(28,420,828.00)
Earning Per Share		(0.73)	(0.39)

FOOTNOTES:

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



COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Date: December 28, 2017
Place: Chittagong.


SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.


SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED
STATEMENT OF CASH FLOW (DIRECT METHOD)
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017.

June 30


	2017 Taka	2016 Taka
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Collection from Customers	878,329,144.00	748,396,652.00
Payments made to Suppliers and Employees	(850,453,106.00)	(647,617,298.00)
Cash generated from operation	27,876,038.00	100,779,354.00
Financial Expenses	(1,152,111.00)	(1,382,646.00)
Income Tax Paid	(7,144,639.00)	(20,201,483.00)
Net cash inflow from Operating Activities	19,579,288.00	79,195,225.00
B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :		
Acquisition of Fixed Assets	(869,647.00)	(1,231,272.00)
Proceed from disposal of Fixed Assets	5,225.00	50,721.00
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(32,500,000.00)	(56,100,000.00)
Interest Received on FDR	-	-
Received from Other Assets	-	-
Payment Against WIP	(979,100.00)	(13,818,293.00)
Proceed of Property Plant & Equipment	-	-
Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities	(34,343,522.00)	(71,098,844.00)
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :		
Payment of Long Term Loan	(4,539,767.00)	(4,654,502.00)
Dividends Paid	-	(5,000,000.00)
Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities	(4,539,767.00)	(9,654,502.00)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	(19,304,001.00)	(1,558,121.00)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	61,090,854.00	62,648,975.00
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	41,786,853.00	61,090,854.00


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Date: December 28, 2017
Place: Chittagong.


SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.


SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASHK CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017.

SAWAR SALAMAT CO.
Chartered Accountants.

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation Fund Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2016	100,000,000.00	1,790,684.00	141,209,316.00	252,547,065.00	829,499,513.00	(10,672,056.00)	1,314,374,522.00
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	(7,341,114.00)	(7,341,114.00)
Net Profit for the year	-	-	-	-	(16,407,123.00)	16,407,123.00	-
Addition due to further valuation	-	-	-	-	(1,587.00)	-	(1,587.00)
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	26,813,691.00	-	(26,813,691.00)	-
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	-	-	-
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	-	-	-	-
Transfer to General Reserve	-	-	-	-	-	-	-
Dividend for 2015-2016	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at June 30, 2017	100,000,000.00	1,790,684.00	141,209,316.00	279,360,756.00	813,090,803.00	(28,419,738.00)	1,307,031,821.00

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2016

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation Fund Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2015	100,000,000.00	1,790,684.00	135,209,316.00	228,023,878.00	845,996,094.00	12,341,332.00	1,323,361,304.00
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	(3,897,641.00)	(3,897,641.00)
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	16,407,440.00	-
Addition due to further valuation	-	-	-	-	(16,407,440.00)	-	-
Depreciation on revalued Amount	-	-	-	-	(89,141.00)	-	(89,141.00)
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	-	(24,523,187.00)	-
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	6,000,000.00	-	-	(6,000,000.00)	-
Transfer to General Reserve	-	-	-	-	-	(5,000,000.00)	(5,000,000.00)
Proposed Dividend for 2014-2015	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at June 30, 2016.	100,000,000.00	1,790,684.00	141,209,316.00	252,547,065.00	829,499,513.00	(10,672,056.00)	1,314,374,522.00

FOOTNOTES:

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

Shawrot Wela
COMPANY SECRETARY

[Signature]
MANAGING DIRECTOR

[Signature]
DIRECTOR

Date: December 28, 2017
Place: Chittagong.

[Signature]
SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

[Signature]
SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS Limited
Financial Analysis
For The Year Ended June 30, 2017

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

June 30

	2017 Taka		2016 Taka	
1. Liquidity Ratios :				
A) Current Ratio:				
Current Assets	<u>354,622,737</u>	=	<u>371,539,711</u>	= 0.86 : 1
Current Liabilities	442,256,735		432,575,217	
B) Acid Test Ratio:				
Quick Assets	<u>302,877,232</u>	=	<u>327,711,638</u>	= 0.76 : 1
Current Liabilities	442,256,735		432,575,217	
2. Profitability Ratios :				
A) Gross Profit Ratio :				
Gross Profit X 100	<u>4,028,837 X 100</u>	=	<u>(3,754,411) X 100</u>	= (0.48%)
Net Sales	777,794,097		774,972,273	
B) Net Profit Ratio :				
Net Profit X 100	<u>(1,648,399) X 100</u>	=	<u>3,230,445 X 100</u>	= 0.42%
Net Sales	777,794,097		774,972,273	
3. Activity Ratios :				
A) Inventory Turnover Ratio:				
Cost of Goods Sold	<u>773,765,260</u>	=	<u>778,726,684</u>	= 31.66 Times
Average inventory	26,588,293		24,593,155	
B) Assets Turnover Ratio:				
Cost of Goods Sold	<u>773,765,260</u>	=	<u>778,726,684</u>	= 0.44 Times
Total Assets	1,765,017,577		1,767,161,714	
4. Solvency Ratios :				
A) Debt Equity Ratio:				
i) Total Debt	<u>457,985,756</u>	=	<u>452,787,192</u>	= 0.34 : 1
Equity Fund	1,307,031,821		1,314,374,522	
ii) Long Term Debt	<u>15,729,021</u>	=	<u>24,751,742</u>	= 0.02 : 1
Equity Fund	1,307,031,821		1,314,374,522	
5. Return on Assets Ratio :				
Net Profit before Tax X100	<u>(1,648,399) X 100</u>	=	<u>3,230,445 X 100</u>	= 0.18%
Total Assets	1,765,017,577		1,767,161,714	
6. Return on Equity Ratio :				
Net Profit before Tax X100	<u>(1,648,399) X 100</u>	=	<u>3,230,445 X 100</u>	= 0.25%
Equity Fund	1,307,031,821		1,314,374,522	
7. Operating Income Ratio :				
Net Operating Profit X100	<u>(62,351,431) X 100</u>	=	<u>(46,675,572) X 100</u>	= (6.02%)
Net Sales	777,794,097		774,972,273	
8. Net Working Capital :				
Current Assets - Current Liabilities	= TK. (87,633,998)		= TK. (61,035,506)	

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2017.

01 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND RELEVANT INFORMATION :

(A) LEGAL FORM OF THE ENTERPRISE :

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

(B) NATURE OF BUSINESS ACTIVITIES :

Bottling of LP Gas in Cylinder and distribution.

(C) BASIS OF MEASUREMENT:

The financial statements have been prepared on historical cost basis, except Property, Plant and Equipment valued at current cost.

(D) USE OF ESTIMATES AND JUDGEMENTS:

The preparation of financial statements in conformity with BAS/BFRS 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.

(E) REPORTING PERIOD:

The financial period of the company under this reporting covers the year from July 1, 2016 to June 30, 2017.

(F) SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

The accounting policies set out bellow have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

i) Property, Plant & Equipments:

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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

ii) 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 30-06-2011.

iii) 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.

<u>Class of Property, Plant & Equipment</u>	<u>Depreciation Rate</u>
Factory Building	5%
Plant & Machinery	10%
Cylinder	10%
Loose Tools	10%
Admin. Building	5%
Vehicles	15%
Office Equipment	10%
Furniture & Fixture	10%

iv) 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. সিএজি/রি-২/পিএসি/২৫৫/১৪১৮ (১৩) 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.

v) 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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

Vi) 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.

Vii) Investment:

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

Viii) Cash and Cash Equivalents:

Cash and Cash equivalents comprise of cash in hand and cash at Bank, which were held and available for use at the company without any restriction, physical verification was taken at the closing date and found in order.

ix) 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.

x) 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.

xi) 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.

xii) Income Tax:

Provision for taxation has been made @ 35% on Net profit before tax or 0.60% on gross received which ever is higher as per Income Tax Ordinance, 1984.

xiii) Interest Income:

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

xiv) Employees Benefit Scheme :

The company contributes to the provident 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, Festible bonus, Medical benefit, Travel Allowance to their employees.

xv) Beneficiaries 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 it's 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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

xvi) 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 basic 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.

xvii) Earning Per Share(EPS) :

Basic 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. 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.

xviii) Net Asset Value (NAV)Per Share:

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

(H) General:

i) Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following components:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2017;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2017;
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2017;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2017; and
- e) Notes to the Financial Statements.

ii) Functional and Presentation Currency:

The financial statements are prepared in Bangladesh Taka (Taka/Tk. BDT) which is the Company's both functional currency and presentation currency. All financial information presented in Taka and has been rounded off to the nearest Taka.

iii) Application of Standards;

The following BFRSs and BASs are applicable for the financial statements of the company 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
- BAS 10 Events after the Reporting Period
- BAS 12 Income Taxes
- BAS 16 Property, Plant & Equipment
- BAS 18 Revenues
- BAS 19 Employee Benefits
- BAS 24 Related Party Disclosures
- BAS 33 Earnings Per Share
- BAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

iv) Comparative Information:

As required by the paragraph 38, 40 & 41 "Presentation of financial statements" comparative information in respect of the previous year has been presented in all numerical information in the financial statements, Previous year's balances have been reclassified as and where applicable for the fair presentation of Financial Statements.

v) 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.

vi) 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.

vii) 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.

viii) Directors' Remuneration:

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

ix) Employees:

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

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

x) 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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

xi) 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 national 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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

xii) **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 on June 30, 2017
Bangladesh Petroleum Corp.	Holding company	Multiple Business	-
Do	Do	Do	13,30,46,976.00-Cr
RPGCL	Supplier	Product Supply	10,82,92,287.00-Cr
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	4,27,67,000.00-Dr
Do	Do	Do	1,356,601.00-Cr
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	7,87,31,180.00-Dr
Do	Do	Do	5,078,620.00-Cr
Jamuna Oil Co Ltd	Do	Do	3,83,28,720.00-Dr
Do	Do	Do	1,015,137.00-Cr
Standard Asiatic Oil Co Ltd	Do	Do	3,18,58,980.00-Dr
Do	Do	Do	68,225.00-Cr

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

L P GAS LIMITED
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
AS ON JUNE 30, 2017.

Note No.-02

Particulars	Land and Land Development 0%	Factory Building 5%	Plant and Machinery 10%	Cylinder 10%	Loose Tools 10%	Administrative Building 5%	Vehicle 15%	Furniture and Fixture 10%	Office Equipment & Sundry Assets 10%	Total
Depreciation Rate										
Cost:										
At 01.07.2016	14,470,601.00	30,200,532.00	173,042,513.00	89,834,568.00	222,671.00	9,374,706.00	3,837,553.00	2,453,695.00	2,780,525.00	326,217,364.00
Addition during the year	-	-	-	-	-	-	-	678,707.00	190,940.00	869,647.00
Deletion during the year	-	-	-	(5,225.00)	-	-	-	-	-	(5,225.00)
Cost at 30.06.2017	14,470,601.00	30,200,532.00	173,042,513.00	89,829,343.00	222,671.00	9,374,706.00	3,837,553.00	3,132,402.00	2,971,465.00	327,081,786.00
Revaluation:										
At 01.07.2016	740,009,399.00	10,095,750.00	106,692,798.00	46,357,042.00	149,817.00	6,280,948.00	1,447,996.00	573,446.00	(64,576.00)	911,542,620.00
Deletion during the year	-	-	-	(3,173.00)	-	-	-	-	-	(3,173.00)
Total at 30.06.2017	740,009,399.00	10,095,750.00	106,692,798.00	46,353,869.00	149,817.00	6,280,948.00	1,447,996.00	573,446.00	(64,576.00)	911,539,447.00
Total at 30.06.2017	754,480,000.00	40,296,282.00	279,735,311.00	136,183,212.00	372,488.00	15,655,654.00	5,285,549.00	3,705,848.00	2,906,889.00	1,238,621,233.00
Depreciable Value of H. cost:	-	26,708,471.00	12,451,988.00	-	-	5,837,962.00	-	578,512.00	2,032,329.00	47,609,262.00
Accumulated Depreciation:										
At 01.07.2016	-	29,814,998.00	219,610,234.00	112,937,989.00	297,578.00	10,305,158.00	4,923,546.00	2,492,036.00	2,053,298.00	382,434,837.00
Charged during the year	-	1,832,560.00	11,886,895.00	4,635,387.00	14,982.00	605,944.00	217,200.00	170,903.00	210,448.00	19,574,319.00
Charged on Historical Cost	-	1,327,771.00	1,217,615.00	-	-	291,897.00	-	113,558.00	216,355.00	3,167,196.00
Charged on Revaluated Amount	-	504,789.00	10,669,280.00	4,635,387.00	14,982.00	314,047.00	217,200.00	57,345.00	(5,907.00)	16,407,123.00
Adjustment made during the year	-	-	-	(6,807.00)	-	-	-	-	-	(6,807.00)
Depreciation at 30.06.2017	-	31,647,558.00	231,497,129.00	117,566,569.00	312,560.00	10,911,102.00	5,140,746.00	2,662,939.00	2,263,746.00	402,002,349.00
Net Book Value at 30.06.2017	754,480,000.00	8,648,724.00	48,238,182.00	18,616,643.00	59,928.00	4,744,552.00	144,803.00	1,042,909.00	643,143.00	836,618,884.00
Net Book Value at 30.06.2016	754,480,000.00	10,481,284.00	60,125,077.00	23,253,621.00	74,910.00	5,350,496.00	362,003.00	535,105.00	662,651.00	855,325,147.00

2.01. Depreciation charged to statement of comprehensive income

	2017	2016
Operating Expenses	18,369,824.00	18,352,846.00
Administrative Expenses	1,204,495.00	1,119,173.00
	19,574,319.00	19,472,019.00

	2017	2016
2.02 Revaluation Reserve:		
Addition due to Revaluation	911,542,620.00	911,764,523.00
Less: Deletion during the year	3,173.00	221,903.00
Less: Depreciation on Revaluated amount	911,539,447.00	911,542,620.00
Opening Balance	82,043,107.00	65,768,429.00
Add: Charged during the year	16,407,123.00	16,407,440.00
Less: Deletion during the year	1,586.00	132,762.00
	813,090,803.00	829,499,513.00

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30	
		2017 Taka	2016 Taka
3.00	Construction Work in progress:		
	Opening balance	18,596,856.00	4,778,563.00
	Add: Incurred during the year	979,100.00	13,818,293.00
	Balance as at June 30, 2017	19,575,956.00	18,596,856.00
4.00	Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund:		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG	179,200,000.00	171,200,000.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG	230,000,000.00	230,000,000.00
	Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	-	-
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG	42,000,000.00	31,000,000.00
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG	103,000,000.00	89,500,000.00
	Total:	554,200,000.00	521,700,000.00
5.00	Inventories :		
	Spare Parts		
	Local	6,722,066.00	6,998,262.00
	Imported	4,939,904.00	10,885,431.00
	Total Spare Parts	11,661,970.00	17,883,693.00
	Gas		
	Gas in Cylinder (Finished Goods)	45,950.00	49,084.00
	Gas in Tank	15,784,704.00	7,751,184.00
	Total Gas	15,830,654.00	7,800,268.00
	Total:	27,492,624.00	25,683,961.00
6.00	Trade & other Receivables :		
	Padma Oil Company Ltd.	42,767,000.00	55,178,624.00
	Meghna Petroleum Ltd.	78,731,180.00	50,814,484.00
	Jamuna Oil Company Ltd.	38,328,720.00	42,410,970.00
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	31,858,980.00	45,255,200.00
	Eastern Refinery Ltd	7,610.00	8,820.00
	Loan to Employees	6,057,950.00	4,879,038.00
	Total:	197,751,440.00	198,547,136.00
	Note: All receivable are collected here within three months. So, no provision for bad debt has been made for goods receivable.		
6.01	Loan to Employees :		
	House Building Loan	4,984,913.00	3,809,508.00
	Motor Cycle Loan	669,498.00	1,069,530.00
	Car Loan	403,539.00	-
	Total:	6,057,950.00	4,879,038.00
7.00	Interest Receivable:		
	LP GAS LTD		
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, CTG.	190,013.00	438,083.00
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG.	829,561.00	997,431.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	269,726.00	392,329.00
	Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	-	-
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG	119,260.00	146,959.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG.	-	-
	Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:	11,930,379.00	16,098,846.00
	Total:	13,338,939.00	18,073,648.00

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30	
		2017 Taka	2016 Taka
8.00	<u>Advances ,Deposits & Prepayments:</u>		
	VAT Revolving Account	8.01 916,165.00	1,850,632.00
	Tax Payment	8.02 10,595,084.00	6,469,229.00
	Advance to Employees	8.03 186,500.00	413,000.00
	Current A/C with Comp.	8.04 5,189,079.00	5,189,079.00
	Deposits	50,000.00	50,000.00
	Prepaid Insurance	599,009.00	1,187,231.00
	Advance Tax paid against Depreciation Fund	3,698,964.00	2,956,852.00
	Miscellaneous Receivable	3,018,080.00	28,089.00
	Total:	24,252,881.00	18,144,112.00
8.01	<u>VAT Revolving Account:</u>		
	Balance as at July 01, 2016	1,850,632.00	2,866,430.00
	Add: VAT deposit during the year	22,950,000.00	22,300,000.00
		24,800,632.00	25,166,430.00
	Less: Adjustment	23,884,467.00	23,315,798.00
	Balance as at June 30, 2017	916,165.00	1,850,632.00
8.02	<u>Tax Payment:</u>		
	Advance against Co's Income Tax	2,651,829.00	(63,987.00)
	Tax deducted at source (Interest Income)	625,355.00	709,271.00
	Tax deducted at source (Gas Bill)	7,618,300.00	5,823,945.00
	Advance against Salary Income Tax	-	-
	Total:	10,595,084.00	6,469,229.00
8.03	<u>Advance to Employees:</u>		
	Advance against co's expenses	186,500.00	413,000.00
	Total:	186,500.00	413,000.00
8.04	<u>Current Account with Companies:</u>		
	Current Account with Elenga Project	152,500.00	152,500.00
	Current Account with Mongla Project	5,036,579.00	5,036,579.00
	Total:	5,189,079.00	5,189,079.00
9.00	<u>Short Term Investment:</u>		
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG	6,000,000.00	11,000,000.00
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG	26,500,000.00	21,500,000.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,CTG	5,000,000.00	5,000,000.00
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	12,500,000.00	12,500,000.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch,CTG	-	-
	Total:	50,000,000.00	50,000,000.00
10.00	<u>Cash and Cash Equivalents:</u>		
	Cash in hand		
	LP Gas Limited (KTL Plant)	-	-
	LP Gas Limited (CTG Plant)	71,931.00	46,291.00
	LP Gas Limited Depreciation Fund	-	-
	Total:	71,931.00	46,291.00

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

June 30

	2017 Taka	2016 Taka
Bank Balance:		
10.01 L P Gas Limited (KTL Plant):		
Agrani Bank Ltd, Gopalganj Branch, Sylhet .STD A/C 12	341,602.00	346,835.00
Rupali Bank Ltd, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	110,831.00	412,038.00
Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch, CTG STD A/C 08	9,843,546.00	8,472,098.00
Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch, CTG STD A/C 621	662,145.00	2,074,538.00
Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch, CTG STD A/C 75	2,111,395.00	3,919,740.00
	13,069,519.00	15,225,249.00
10.02 L P Gas Limited (CTG Plant):		
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, CTG STD A/C 166	3,175,555.00	188,218.00
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG STD A/C 21	2,273,674.00	10,992,181.00
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG STD A/C 44	6,370,953.00	5,478,030.00
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG STD A/C 08	1,044,664.00	169,135.00
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG STD A/C 1852	1,757,838.00	1,803,928.00
Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG STD A/C 0273600013	454,489.00	13,487,302.00
	15,077,173.00	32,118,794.00
10.03 L P Gas Limited Depreciation Fund:		
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG SB A/c 002089445	4,030,006.00	7,719,064.00
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG SB A/c 100035942	5,138,240.00	1,785,531.00
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG SB A/c 1995101030442	3,591,231.00	2,231,778.00
Prime Bank Ltd, Laldighi East Branch, CTG. STD A/c 14531020001639	792,637.00	781,182.00
Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg. STD A/c 02736000012	16,116.00	1,182,965.00
	13,568,230.00	13,700,520.00
Total:	41,786,853.00	61,090,854.00
11.00 Share Capital:		
11.01 Authorized		
50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	500,000,000.00	500,000,000.00
11.02 Subscribed & Paid Up		
1,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	10,000,000.00	10,000,000.00
Bonus Share		
9,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	90,000,000.00	90,000,000.00
Total	100,000,000.00	100,000,000.00

11.03 Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 2017:

Name of Shareholder	No. of Shares	Per Share	Amount
Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10.00	99,998,800.00
Mr. Mir Ali Reza	20	10.00	200.00
Mr. Quazi Mohammad Hasan	20	10.00	200.00
Mr. Md. Gias Uddin Ansary	20	10.00	200.00
Mr. Md. Yousuf Hussain Bhuiyan	20	10.00	200.00
Mr. Md. Mostafa Qudrat-E-Elahi	20	10.00	200.00
Mr. A.T.M. Selim	20	10.00	200.00
	10,000,000		100,000,000.00

The shareholding position could not be verified with the no certified copy of schedule -X was obtained . So, we could not check the shareholders as certified copy of Schedule-X. Summary of Schedule-X was not provided to us. Certified copy of Schedule-X (Annual Summary of share capital and list of Shareholders, Directors) as it was not produced to us for verification.

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30	
		2017 Taka	2016 Taka
12.00	Reserve:		
	General Reserve:		
	Balance as at July 01, 2016	141,209,316.00	135,209,316.00
	Add: Transfer from Retained Profit		6,000,000.00
	Total General Reserve	141,209,316.00	141,209,316.00
	Capital Reserve	1,790,684.00	1,790,684.00
	Balance as at June 30, 2017	143,000,000.00	143,000,000.00
13.00	Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus):		
	Balance as at July 01, 2016	252,547,065.00	228,023,878.00
	Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	26,813,691.00	24,523,187.00
	Balance as at June 30, 2017	279,360,756.00	252,547,065.00
14.00	Retained Earnings:		
	Balance as at July 01, 2016	(10,672,056.00)	12,341,332.00
	Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	(34,154,805.00)	(28,420,828.00)
		(44,826,861.00)	(16,079,496.00)
	Less : Transfer to General Reserve	-	6,000,000.00
		(44,826,861.00)	(22,079,496.00)
	Less: Dividend paid during the year	-	5,000,000.00
		(44,826,861.00)	(27,079,496.00)
	Add: Depreciation on Revaluation	16,407,123.00	16,407,440.00
	Balance as at June 30, 2017	(28,419,738.00)	(10,672,056.00)
15.00	Long Term Loan :		
	Local Currency Loan ADP		
	Balance as at July 01, 2016	20,211,975.00	24,751,742.00
	Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion) 15.01	4,482,954.00	4,539,767.00
	Balance as at June 30, 2017	15,729,021.00	20,211,975.00
15.01	Long term loan (Current Portion):		
	Unadjusted amount from previous year	-	-
	Payable in next 12 months	4,482,954.00	4,539,767.00
		4,482,954.00	4,539,767.00
16.00	Trade and Other Payables:		
	LP GAS LTD. :		
	Goods Supplied by RPGCL 16.01	108,292,287.00	69,000,645.00
	Goods Supplied by BPC 16.02	133,046,976.00	167,837,180.00
	Security/ Earnest Money 16.03	2,606,864.00	3,065,848.00
	Advance Receipt against Gas Sales	249,445.00	283,157.00
	For expenses 16.04	2,072,211.00	1,833,623.00
	Current Account with other BPC companies. 16.05	7,518,583.00	7,518,583.00
	Current Account with ERL.	574,517.00	574,517.00
		254,360,883.00	250,113,553.00

Note: All Payables against goods supply are paid here within three months

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.
SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

		June 30	
		2017 Taka	2016 Taka
16.01	Goods Supplied by RPGCL:		
	Balance as at July 01, 2016	69,000,645.00	50,530,831.00
	Add: Purchase during the year	236,350,611.00	260,588,390.00
		<u>305,351,256.00</u>	<u>311,119,221.00</u>
	Less: Payment during the year	197,058,969.00	242,118,576.00
	Balance as at June 30, 2017	<u>108,292,287.00</u>	<u>69,000,645.00</u>
16.02	Goods Supplied by BPC:		
	Balance as at July 01, 2016	167,837,180.00	55,510,755.00
	Add: Purchase during the year	444,726,453.00	439,259,414.00
		<u>612,563,633.00</u>	<u>494,770,169.00</u>
	Less: Paid during the year	479,516,657.00	326,932,989.00
	Balance as at June 30, 2017	<u>133,046,976.00</u>	<u>167,837,180.00</u>
16.03	Security/ Earnest Money:		
	Balance as at July 01, 2016	3,065,848.00	1,078,983.00
	Add: Received during the year	787,265.00	2,557,683.00
		<u>3,853,113.00</u>	<u>3,636,666.00</u>
	Less: Refund during the year	1,246,249.00	570,818.00
	Balance as at June 30, 2017	<u>2,606,864.00</u>	<u>3,065,848.00</u>
16.04	For Expenses:		
	Salary & Wages payable	1,917,259.00	1,803,922.00
	Miscellaneous payable	10,149.00	27,201.00
	VAT & TDS payable	144,803.00	2,500.00
		<u>2,072,211.00</u>	<u>1,833,623.00</u>
16.04.01	Salary & Wages Payable:		
	Salaries	82,458.00	5,800.00
	Production Bonus	51,142.00	68,464.00
	Overtime	656,902.00	524,673.00
	Doctor's Salary	17,000.00	17,000.00
	Incentive Bonus	916,000.00	1,074,000.00
	Final Settlement	193,757.00	113,985.00
	Total:	<u>1,917,259.00</u>	<u>1,803,922.00</u>
16.4.1.1	Salary Payable:		
	Balance as at July 01, 2016	5,800.00	35,898.00
	Add : Expenses during the year	25,958,909.00	26,552,258.40
		<u>25,964,709.00</u>	<u>26,588,156.40</u>
	Less: Payment during the year	25,882,251.00	26,582,356.40
	Balance as at June 30, 2017	<u>82,458.00</u>	<u>5,800.00</u>
16.4.1.2	Production Bonus Payable:		
	Balance as at July 01, 2016	68,464.00	39,500.00
	Add : Declare during the year	933,868.00	67,200.00
		<u>1,002,332.00</u>	<u>106,700.00</u>
	Less: Payment during the year	951,190.00	38,236.00
	Balance as at June 30, 2017	<u>51,142.00</u>	<u>68,464.00</u>

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30	
		2017 Taka	2016 Taka
16.4.1.3	<u>Overtime Payable:</u>		
	Balance as at July 01, 2016	524,673.00	265,214.00
	Add : Expenses during the year	4,228,777.00	524,673.00
		4,753,450.00	789,887.00
	Less: Payment during the year	4,096,548.00	265,214.00
	Balance as at June 30, 2017	656,902.00	524,673.00
16.4.1.4	<u>Incentive Bonus Payable:</u>		
	Balance as at July 01, 2016	1,074,000.00	1,047,000.00
	Add : Declare during the year	-	916,000.00
		1,074,000.00	1,963,000.00
	Less: Payment during the year	158,000.00	889,000.00
	Balance as at June 30, 2017	916,000.00	1,074,000.00
16.04.2	<u>Miscellaneous Payable:</u>		
	P.F. Contribution (Employees)	4,640.00	129.00
	P.F. Contribution (Employers)	4,640.00	129.00
	P.F. loan instalment received	899.00	26,699.00
	Liability for revenue stamp	(30.00)	(20.00)
	Payable to Employee	-	264.00
	Tax deducted at source	-	-
	Total:	10,149.00	27,201.00
16.05	<u>Current Account with other BPC Companies :</u>		
	Current Account with POCL	1,356,601.00	1,356,601.00
	Current Account with MPL	5,078,620.00	5,078,620.00
	Current Account with JOCL	1,015,137.00	1,015,137.00
	Current Account with SAOCL	68,225.00	68,225.00
	Total:	7,518,583.00	7,518,583.00
16.05.1	<u>Current Account with MPL:</u>		
	Balance as at July 01, 2016	5,078,620.00	5,078,620.00
	Add: Received during the year	-	-
		5,078,620.00	5,078,620.00
	Less: Re-payment during the year	-	-
	Balance as at June 30, 2017	5,078,620.00	5,078,620.00
17.00	<u>Provisions & Accruals:</u>		
	Provision for various expenses	2,232,221.00	1,606,083.00
	Provision for legal & professional charge	102,350.00	97,350.00
	Provision for Gratuity	34,188,803.00	17,042,928.00
	Provision for car allowance	118,297.00	103,566.00
	Provision for salary Tax	1,198,323.00	764,041.00
	Provision for replacement of Cylinder	8,898,820.00	-
	Provision for Taxation	5,692,715.00	7,144,639.00
		52,431,529.00	26,758,607.00

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.
SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

June 30

	2017 Taka	2016 Taka
17.01 Provision for Various Expenses:		
Dhaka Office Rent	240,000.00	240,000.00
Matal Mate Ltd (Com. On Import Of Cylinder)	300,000.00	300,000.00
Stores	287,770.00	-
Sakil Enterprise (Labour Supply)	437,596.00	344,604.00
Sakil Enterprise (Cyl delivery)		
Shahi Motors	-	14,200.00
Younus Enterprise	156,900.00	174,410.00
Farouque & Sons	-	200,595.00
Jibon Bima Corporation	-	
VAT Staff	6,697.00	5,125.00
Azam Motores	32,520.00	-
M/S. Mamun Brothers(Cyl. delivery.)		
Telephone Bill	10,053.00	10,247.00
Electric Bill	69,377.00	65,602.00
Canteen Subsidy		
M/S. Nazrul Pharmacy(Medic.)	370,737.00	117,626.00
Standard Auto Service		
S C Lala	8,004.00	-
Popular PI Unit		
Asian Car Centre(Rent-a-Car)		
M/s Suyed Enterprise(Labour supply)	41,511.00	-
M/s Shariar Sharin Traders	-	51,833.00
Sylhet Polli Bidduth Samity(Electricity)	32,251.00	39,421.00
BPC Service Charge	200,000.00	-
M/s Rahman & Co. Filling Station (Diesel purchase)	27,300.00	27,300.00
Officers & Staff	11,505.00	15,120.00
Total:	2,232,221.00	1,606,083.00
17.02 Provision for Gratuity:		
Balance as at July 01, 2016	17,042,928.00	2,724,462.00
Add : Expenses during the year	28,484,014.00	17,042,927.00
	45,526,942.00	19,767,389.00
Less: Payment during the year	11,338,139.00	2,724,461.00
Balance as at June 30, 2017	34,188,803.00	17,042,928.00
17.03 Provision for Car Allowance:		
Balance as at July 01, 2016	103,566.00	105,502.00
Add : Expenses during the year	932,451.00	1,397,341.00
	1,036,017.00	1,502,843.00
Less: Payment during the year	917,720.00	1,399,277.00
Balance as at June 30, 2017	118,297.00	103,566.00
17.04 Provision For Taxation:		
Balance as at July 01, 2016	7,144,639.00	20,218,036.00
Add : Provision made during the year	5,692,715.00	7,128,086.00
	12,837,354.00	27,346,122.00
Less: Payment made during the year	7,144,639.00	20,201,483.00
Balance as at June 30, 2017	5,692,715.00	7,144,639.00

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30	
		2017 Taka	2016 Taka
18.00	<u>Other Liabilities:</u>		
	VAT Payable to Govt.	18.01 479,444.00	668,920.00
	Security Deposit for Cylinder	18.02 70,947,427.00	70,951,683.00
	Liability for Price Difference	18.03 59,554,498.00	79,372,664.00
	Total:	130,981,369.00	150,993,267.00
18.01	<u>VAT Payable to Govt. (Business Stage):</u>		
	Balance as at July 01, 2016	668,920.00	451,066.00
	Add : Collection during the year	6,471,640.00	6,471,640.00
		7,140,560.00	6,922,706.00
	Less: Deposited during the year	6,253,786.00	6,253,786.00
	Balance as at June 30, 2017	479,444.00	668,920.00
18.02	<u>Security Deposit for Cylinder:</u>		
	Balance as at July 01, 2016	70,951,683.00	70,954,536.00
	Add: Received during the year	-	-
		70,951,683.00	70,954,536.00
	Less: Re-payment during the year	4,256.00	2,853.00
	Balance as at June 30, 2017	70,947,427.00	70,951,683.00
18.03	<u>Liability for Price Difference:</u>		
	Balance as at July 01, 2016	79,372,664.00	61,241,180.00
	Add: During the year	-	18,131,484.00
		79,372,664.00	79,372,664.00
	Less: Adjusted during the year	19,818,166.00	-
	Balance as at June 30, 2017	59,554,498.00	79,372,664.00
19.00	<u>Beneficiaries Profit Participation Fund :</u>		
	Balance as at July 01, 2016	170,023.00	3,015,500.00
	Less: Payment during the year	170,023.00	3,015,500.00
		-	-
	Add: Provision during the year	-	170,023.00
	Balance as at June 30, 2017	-	170,023.00
20.00	<u>Sale of LP Gas:</u>		
	Sales Volume(M.Ton)	16,381.913	16,339.410
	Padma Oil Co Ltd	184,373,830.00	199,770,648.00
	Meghna Petroleum Ltd	234,664,450.00	217,061,768.00
	Jamuna Oil Company Ltd	193,203,920.00	200,310,880.00
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	190,913,640.00	175,598,192.00
	Univercel Gas & Gas Co Ltd	-	6,903,039.00
	Direct Sales	816,066.00	987,368.00
	Employees	3,960,500.00	4,122,272.00
	Eastern Refinery Ltd.	4,410.00	5,544.00
	Total:	807,936,816.00	804,759,711.00

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

June 30

		2017 Taka	2016 Taka
21.00	Cost of Goods Sold:		
	Raw Material Used For Production	21.01 673,043,544.00	702,501,249.00
	Employees Cost & Benefits	21.02 60,584,625.00	40,454,377.00
	Manufacturing Overhead	21.03 40,133,957.00	35,760,526.00
	Cost of Goods Manf.	773,762,126.00	778,716,152.00
	Add: Opening Inventory of Finished Goods	49,084.00	59,616.00
	Finished Goods available for Sale	773,811,210.00	778,775,768.00
	Less: Closing Inventory of Finished Goods	45,950.00	49,084.00
	Total:	773,765,260.00	778,726,684.00
21.01	Raw Material Used For Production :		
	Opening Inventory of LP Gas in Tank :	7,751,184.00	10,404,629.00
	Add: Purchased during the year	681,077,064.00	699,847,804.00
	Raw Material available for use	688,828,248.00	710,252,433.00
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank	15,784,704.00	7,751,184.00
	Total Raw Materials Used	673,043,544.00	702,501,249.00
21.02	Employees Cost & Benefits:		
	Salaries & Allowances	30,333,941.00	21,194,801.00
	Provident Fund	1,547,513.00	1,040,734.00
	Overtime	3,365,295.00	1,934,770.00
	Bonus	4,544,561.00	3,843,079.00
	Leave Fare Assistant	3,749,219.00	1,536,390.00
	Liveries & Uniform	420,194.00	339,760.00
	Other Benefit (IT)	1,673,782.00	912,724.00
	Gratuity Fund	14,950,120.00	9,652,119.00
	Total:	60,584,625.00	40,454,377.00
21.03	Manufacturing Overhead:		
	Repairs & Maintenance	5,206,694.00	5,431,686.00
	Electricity	1,847,180.00	1,759,850.00
	Insurance	3,295,851.00	1,580,936.00
	Factory Depreciation	2.00 18,369,824.00	18,352,846.00
	Production Bonus	946,867.00	638,833.00
	Canteen Subsidy	3,458,886.00	3,374,821.00
	Cylinder Handling Expenses	6,181,900.00	4,014,276.00
	Ceremonial & Misc. Expenses	816,858.00	597,478.00
	Conveyance for custom Personnel	9,897.00	9,800.00
	Total:	40,133,957.00	35,760,526.00
22.00	Administrative And General Expenses:		
	Employees cost and benefit	22.01 55,768,692.00	35,148,997.00
	Printing, Stationery & Newspaper	475,075.00	534,542.00
	Postage & Telephone	245,274.00	269,799.00
	Audit fees & Professional charges	308,736.00	338,124.00
	Advertisement	482,000.00	174,862.00
	Travelling & Daily allowances	1,407,013.00	1,091,460.00
	Transport & Conveyance	1,840,402.00	797,256.00
	Land Revenue	201,229.00	125,020.00
	Rent, Rates & Taxes	1,126,118.00	740,802.00

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.
SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

June 30

	2017 Taka	2016 Taka
Bank Charges & Excise Duty	128,072.00	137,519.00
Membership Fee	18,700.00	-
Miscellaneous Expenses	236,232.00	68,748.00
Entertainment	259,959.00	178,464.00
Directors Fee and Expenses	995,347.00	637,407.00
Depreciation	1,204,495.00	1,119,173.00
Tranning Expenses	141,480.00	
Fair Expenses	267,333.00	150,342.00
Honorarium of Secretary	122,000.00	26,000.00
Total:	65,228,157.00	41,538,515.00
22.01 Employees Cost And Benefits:		
Salaries, Wages & Allowances	28,410,880.00	18,600,971.00
Provident Fund	1,431,545.00	895,072.00
Overtime	3,330,831.00	2,413,941.00
Bonus	4,589,463.00	3,451,247.00
Leave Fare	2,874,706.00	1,424,769.00
Liveries & Uniform	468,591.00	365,393.00
Other Benefit (IT)	1,128,781.00	606,797.00
Gratuity Fund	13,533,895.00	7,390,807.00
Total:	55,768,692.00	35,148,997.00
23.00 Financial Expenses:		
Interest on Local Currency Loan ADP	1,152,111.00	1,382,646.00
Total:	1,152,111.00	1,382,646.00
24.00 Other Income:		
Bank Interest STD	2,644,642.00	2,885,554.00
Interest on FDR	35,349,258.00	43,677,349.00
Interest on Savings Account	223,472.00	177,323.00
Interest on House Building Loan	98,702.00	67,207.00
Interest on Car Loan	6,488.00	3,703.00
Interest on Motor Cycle Loan	65,664.00	72,655.00
Sale of Regulator	126.00	96,223.00
Sale of Tender Forms	206,000.00	56,100.00
Sale of Cylinder	2,270,514.00	2,949,208.00
Income from forfeited security Money	20,000.00	-
Sale of Scrap	-	50,718.00
Miscellaneous Income	-	40,000.00
Total:	40,884,866.00	50,076,040.00
25.00 Provision For Income Tax:		
Net Profit before Taxation	(1,648,399.00)	3,230,445.00
Add : Accumulated Dep.	19,574,319.00	19,472,019.00
	17,925,920.00	22,702,464.00
Less: Tax Dep.	1,661,019.00	2,336,504.00
Taxable Income	16,264,901.00	20,365,960.00
Provision for Tax @ 35%	5,692,715.00	7,128,086.00
Less: Short provision for tax	-	-
Net provision for tax	5,692,715.00	7,128,086.00

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.
SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

June 30

	2017 Taka	2016 Taka
26.00 <u>Depreciation fund Reserve :</u>		
Surplus from Investment	32,506,406.00	24,523,187.00
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund	-	-
	<u>32,506,406.00</u>	<u>24,523,187.00</u>
Less: Provision for taxation @ 35%	5,692,715.00	-
	<u><u>26,813,691.00</u></u>	<u><u>24,523,187.00</u></u>
27.00 <u>LP Gas Used For Production :</u>	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
Opening Stock of LP Gas in Tank	181.782	244.011
Add: Purchase during the year	16,538.615	16,412.941
	<u>16,720.397</u>	<u>16,656.952</u>
Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	411.060	181.782
Available for Bottling	16,309.337	16,475.170
Less: Gas filled during the year	16,381.938	16,339.193
Bottling Gain/(Loss)	<u><u>72.601</u></u>	<u><u>(135.977)</u></u>
28.00 <u>Stock Reconciliation:</u>	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
Opening Stock of LP Gas in Cylinder	0.988	1.200
Add: Gas filled during the year	16,381.938	16,339.193
Gas available for sale	<u>16,382.926</u>	<u>16,340.393</u>
Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	1.013	0.988
Gas Sales During The Year	<u><u>16,381.913</u></u>	<u><u>16,339.405</u></u>
29.00 <u>Earning Per Share:</u>		
a) Earning attributable to the Shareholder	(7,341,114.00)	(3,897,641.00)
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000.00	10,000,000.00
	<u><u>(0.73)</u></u>	<u><u>(0.39)</u></u>
30.00 <u>Net Asset Value per Share (without revaluation):</u>		
a) Net Asset Value	493,941,018.00	484,875,009.00
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000.00	10,000,000.00
	<u><u>49.39</u></u>	<u><u>48.49</u></u>
31.00 <u>Net Asset Value per Share (with revaluation):</u>		
a) Net Asset Value	1,307,031,821.00	1,314,374,522.00
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000.00	10,000,000.00
	<u><u>130.70</u></u>	<u><u>131.44</u></u>
32.00 <u>Production Analysis:</u>	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
Normal Capacity	13,833.000	13,833.000
Total Production	16,382.926	16,339.193
Overtime Production	1,352.000	1,809.316
Normal Time Production	15,030.926	14,529.877
Variance: (Favourable)/Unfavourable	<u><u>(1,197.926)</u></u>	<u><u>(696.877)</u></u>