

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

Annual Report 2014-2015

সঠিক মানের সঠিক পরিমাপের এলপিগ্যাসের জন্য জনগণের আস্থার প্রতীক



এল পি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)

Annual Report 2015

সূচীপত্র	পৃষ্ঠা নম্বর
বাণী	৩
পরিচালক পর্ষদের ছবি	৪
৩৩তম 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
নগদ প্রবাহ বিবরণী	১৬
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	১৭
আর্থিক বিশ্লেষণ	১৮
টিকাসমূহ	১৯-৩৭

Contents

Page Number

Message	3
Photographs of Directors	4
Notice of the 33 th Annual General Meeting	5
Directors Report to Shareholder	6-9
Graph and Charts	10-12
Auditors Report	13
Balance Sheet	14
Profit & Loss Account	15
Cash Flow Statement	16
Statement of Changes in Equity	17
Financial Analysis	18
Notes to the Accounts	19-37



Bangladesh Petroleum Corporation

B S C BHABAN, SALTGOLA ROAD, POST BOX NO. 2052, CHITTAGONG-4100



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অঙ্গ প্রতিষ্ঠান এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীর আয়-ব্যয় সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য ও উপাত্তসমূহ কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা, পরিচালন দক্ষতা ও সার্বিক কার্যক্রমের মূল্যায়নসহ সরকারের গৃহিত নীতিমালার প্রতিফলন ঘটবে।

বিপিসি'র নিয়ন্ত্রণে পরিচালিত এলপি গ্যাস লিমিটেড রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন প্রথম এবং একমাত্র এলপিজি বোতলজাতকারী প্রতিষ্ঠান হিসাবে সুদীর্ঘ প্রায় চার যুগের পথ পরিক্রমায় সুনামের সাথে এলপিজি সরবরাহ করে আসছে। এলপিজি একটি পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ ও পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি যা গৃহস্থালি, বাণিজ্যিক, অটোমোবাইল এবং বিভিন্ন কারখানার কাঁচামাল ও জ্বালানি 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 গৃহিত কার্যক্রম অত্যন্ত প্রশংসনীয়। সঠিক মান ও পরিমাপের এলপিজি সরবরাহের মাধ্যমে ভোক্তাসাধারণের নিকট প্রতিষ্ঠানটি ব্যাপক জনপ্রিয়তা অর্জন করেছে। অধিকন্তু উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মুসক ও লভ্যাংশ সরকারী কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে এলপি গ্যাস লিমিটেড দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে।

বর্তমানে দেশে লাইন গ্যাসের স্বল্পতার কারণে এলপি গ্যাসের চাহিদা প্রায় ৩.৫০ লক্ষ মেঃ টন যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান চাহিদার বিপরীতে সরকারী খাতে অভ্যন্তরীণ উৎস চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড হতে উৎপাদিত বার্ষিক প্রায় ১৪,০০০ মেঃ টন এবং সিলেটস্থ রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড হতে উৎপাদিত বার্ষিক প্রায় ৬,০০০ মেঃ টন এলপিজি এ প্রতিষ্ঠানের চট্টগ্রামস্থ পতেঙ্গা ও সিলেটস্থ কৈলাশটিলায় পরিচালিত বটলিং প্ল্যান্টদ্বয়ে বোতলজাত করতঃ বিপিসি'র মালিকানাধীন বিপণন কোম্পানীর মাধ্যমে বাজারজাত করা হচ্ছে। 'জ্বালানি নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার' সরকারের এ নীতি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিপিসি, এলপি গ্যাস লিমিটেড এবং তিনটি তেল বিপণন কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক ১.০০ লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি প্রকল্প মংলায় এবং পিপিপি'র আওতায় চট্টগ্রামে একই ক্ষমতার ও ধরনের আর একটি প্রকল্প বাস্তবায়নের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। পাশাপাশি সরকার আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য বেসরকারী প্রতিষ্ঠানকে উৎসাহিত করছে।

সারাদেশে এলপি গ্যাসের সর্বাধিক ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানীর সুযোগ্য পরিচালকমণ্ডলীর তত্ত্বাবধানে ও সুনির্দিষ্ট দিক নির্দেশনায় এ কোম্পানীতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারী পূর্বের ন্যায় নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার সাথে কাজ করে গৃহস্থালি জ্বালানি সমস্যা সমাধানে এবং দেশের সামগ্রিক উন্নয়নে কার্যকর ভূমিকা রাখবে বলে আশা করি। আমি এ প্রতিষ্ঠানের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি এল পি গ্যাস লিমিটেড এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি এবং ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মোঃ মাহমুদ রেজা খান

পরিচালক পর্ষদ



মোঃলেহ উদ্দিন ✓
চেয়ারম্যান



সৈয়দ মবিনুল হক ✓
পরিচালক



মীর আলী রেজা ✓
পরিচালক



এ বি এম আজাদ ✓
পরিচালক



মোঃ নুরুল আমিন ✓
পরিচালক



মোঃ সিরাজুল ইসলাম ✓
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সূত্র : ২৮. ২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.১৬-৫০৩

তারিখ : ২৯ ফেব্রুয়ারী ২০১৬ খ্রিঃ।
১৭ ফাল্গুন ১৪২২ বঙ্গাব্দ।

৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানীর ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৫ মার্চ ২০১৬ খ্রিঃ (১১ চৈত্র ১৪২২ বঙ্গাব্দ) রোজ শুক্রবার বেলা ১১-০০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গাস্থ কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নবর্ণিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে :

- ১। ২১ মার্চ ২০১৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর ৩৩তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। ৩০ জুন ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ৪। পরিচালক নিয়োগ ও পুনঃ নির্বাচন।
- ৫। ২০১৫-২০১৬ 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 অনুরোধ করা যাচ্ছে।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে


২৯/২/১৬
(মোঃ ফজলুর রহমান খান)
কোম্পানী সচিব

দ্রষ্টব্য :

- ১। কোম্পানীর সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ১২ মার্চ ২০১৬ হতে ২৫ মার্চ ২০১৬ (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 প্রত্নি নিয়োগ করতে পারবেন। এ ধরনের প্রত্নি অবশ্যই কোম্পানীর একজন শেয়ারহোল্ডার হতে হবে এবং প্রয়োজনীয় স্ট্যাম্প সম্বলিত প্রত্নি 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 সভার ৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে তা লিখিত ভাবে কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে সচিবের নিকট প্রস্তোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

এল পি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের
বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

এল পি গ্যাস লিমিটেডের ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এখন আমি কোম্পানীর ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উৎপাদন কার্যক্রম :

৩০শে জুন ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানীর চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১০,৯৫৫.৬৩৮ মেট্রিক টন এলপিগি বোতলজাত পূর্বক বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ১১,২৫৫.১০০ মেট্রিক টন। একই সময়ে কোম্পানীর কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে ৬,৬১৮.৩০০ মেট্রিক টন এলপিগি বোতলজাত পূর্বক বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ৬,২২৬.০৩৮ মেট্রিক টন। আলোচ্য বছরে ইআরএল ও আরপিজিসিএল থেকে গ্যাস গ্রহণ করে সর্বমোট ১৭,৫৭৩.৯৩৮ মেট্রিক টন এলপিগি সরবরাহ করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৭,৪৮১.১৩৮ মেঃ টন।

আর্থিক কার্যক্রম :

২০১৪-২০১৫ 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 পরবর্তী পৃষ্ঠায় উপস্থাপন করা হলো।

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

বিবরণ	লক্ষ টাকায়	
	২০১৪-২০১৫	২০১৩-২০১৪
মোট বিক্রয় (মেট্রিক টনে)	১৭,৫৭৩.৯৪	১৭,৪৮১.১৪
মোট বিক্রয়	৮,৬৬১.৯৯	৮,৬১৬.৭৬
বাদ : মূল্য সংযোজন কর	৩২৩.৩৬	৩২১.৬৫
নেট বিক্রয়	৮,৩৩৮.৬৩	৮,২৯৫.১১
বাদ : পণ্য বিক্রয় খরচ	৭,৯৭৮.০১	৭,৯২৩.৫২
মোট লাভ	৩৬০.৬২	৩৭১.৫৯
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৩১৬.৭৮	২৯৮.২৩
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ	৪৩.৮৪	৭৩.৩৬
বাদ : আর্থিক খরচ সমূহ	১৬.১৭	১৮.৫৭
ব্যবসায়িক লাভ	২৭.৬৭	৫৪.৭৯
যোগ : অন্যান্য আয়	১৫.৪৬	১.৬৩
সুদ বাবদ আয়	৫৫৯.৯৭	৬৫৮.৫৬
নেট মুনাফা (কর ও বিপিপিএফ পূর্ব)	৬০৩.১০	৭১৪.৯৮
বাদ : বিপিপিএফ-এ প্রদেয়	৩০.১৬	৩৫.৭৫
করপূর্ব নেট মুনাফা	৫৭২.৯৪	৬৭৯.২৩
বাদ : আয়করের জন্য বরাদ্দ	২০২.০১	২২৪.২৫
করোত্তর নেট মুনাফা	৩৭০.৯৩	৪৫৪.৯৮
বাদ : অবচয় তহবিল সঞ্চিতি	২৮১.৪৯	৩১৬.৩৮
বিভাজনযোগ্য মুনাফা	৮৯.৪৩	১৩৮.৬০
যোগ : সংরক্ষিত মুনাফার / (ক্ষতির) জের	৩৩.৯৮	২৫.৩৯
নেট বিভাজনযোগ্য মুনাফা	১২৩.৪১	১৬৩.৯৮
বিভাজন :		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	(৫০.০০)	(৫০.০০)
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	(৬০.০০)	(৮০.০০)
মোট বিভাজন	(১১০.০০)	(১৩০.০০)
সংরক্ষিত মুনাফা/ (ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	১৩.৪১	৩৩.৯৮

আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ব্যবসায়িক লাভ হয়েছে ২৭.৬৭ লক্ষ টাকা। সুদ বাবদ আয়, অন্যান্য আয় ও শ্রমিক লভ্যাংশ অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় ব্যয় সমন্বয়ের পর বৎসরান্তে করপূর্ব নেট মুনাফা দাঁড়িয়েছে ৫৭২.৯৪ লক্ষ টাকা।

লভ্য লভ্যাংশ :

একত্র হিসাব হতে দেখা যায় যে, আলোচ্য বছরে অবচয় তহবিলের মুনাফাসহ মোট করোত্তর মুনাফা দাঁড়িয়েছে ৩৭০.৯৩ লক্ষ টাকা। উক্ত মুনাফা হতে অবচয় তহবিলের রুলস অনুযায়ী অবচয় তহবিলের অর্জিত করোত্তর মুনাফা ২৮১.৪৯ লক্ষ টাকা অবচয় তহবিল সঞ্চিতিতে স্থানান্তর পূর্বক অবশিষ্ট করোত্তর মুনাফা দাঁড়ায় ৮৯.৪৩ লক্ষ টাকা, যা থেকে কোম্পানীর ১০.০০ (দশ) কোটি টাকার পরিমিত মূলধনের ওপর ৫% হারে অর্থাৎ দশ টাকার প্রতি শেয়ার ০.৫০ (পঞ্চাশ পয়সা) টাকা হারে মোট ৫০,০০,০০০/- (পঞ্চাশ লক্ষ) টাকা লভ্যাংশ ঘোষণার জন্য পরিচালকমণ্ডলী সুপারিশ করেছেন।

সরকারী কোষাগারে প্রদান :

আলোচ্য বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি, লভ্যাংশ ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানী থেকে মোট ৫৮১.০২ লক্ষ টাকা সরকারী কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানীর মোট বিক্রয়লব্ধ আয় ৮,৬৬১.৯৯ লক্ষ টাকার ৬.৭১%।

আর্থিক অবস্থা :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.০২ : ১। 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 ১.০১ : ১। একই ভাবে অত্র 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 ০.৮৫ : ১। কোম্পানীর গ্রস মুনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নিট মুনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ৪.৩২% ও ৬.৮৭%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ৪.৪৮% ও ৮.১৯%। গ্রস ও নিট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা গত বছর থেকে কিছুটা অবনতি হয়েছে। কারণ নিয়মানুযায়ী কোম্পানীর উৎপাদন ও প্রশাসনিক খরচ বৃদ্ধি পেয়েছে। উৎপাদন ও প্রশাসনিক ব্যয় বিবেচনায় আনুপাতিক হারে কোম্পানীর মার্জিন বৃদ্ধি করার প্রয়োজন থাকলেও ২০০৯ সালের নির্ধারিত মার্জিন ৬০.০০ টাকা অদ্যাবধি অপরিবর্তিত আছে।

উন্নয়ন কর্মকান্ড :

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিপিসি, পদ্মা, মেঘনা, যমুনা ও এলপিজিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক ১.০০ (এক) লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট প্রকল্প মংলায় বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে ২১,০৪৬.৯৬ লক্ষ টাকা, যার এক পঞ্চমাংশ অর্থাৎ ৪,২০৯.৩৯ লক্ষ টাকা এলপিজিএল কর্তৃক অর্থায়ন করা হবে। প্রকল্পটি জুন, ২০১৮ মাস নাগাদ বাস্তবায়ন সম্পন্ন হবে। কৈলাশটিলা ও চট্টগ্রাম প্ল্যান্টের পুরাতন মেশিনারীর প্রতিস্থাপনের লক্ষ্যে ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বাজেটে ১০০০.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানীর চট্টগ্রাম প্লান্টে ৩১১.৬৬ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে পাঁচতলা ভিত্তিসহ চারতলা অফিস ভবন নির্মাণের কাজ জুন, ২০১৬ মাসে শেষ হবে।

কল্যাণ মূলক কার্যক্রম :

কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৪-২০১৫ 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 উদ্বীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :

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

পরিচালকবৃন্দের পালাক্রমিক নির্বাচন :

পরিচালক নিয়োগ, জ্যেষ্ঠতা নির্ধারণ ও অবসর গ্রহণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১৯৯৪ সালের কোম্পানী 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 মোছলেহ উদ্দিন এবং পরিচালক জনাব মীর আলী রেজা 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। পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব এম. রফিকুল ইসলাম, প্রাক্তন অতিঃ সচিব (প্রশাঃ ও অপাঃ), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর স্থলে জনাব মোছলেহ উদ্দিন, পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ২। পরিচালক জনাব মুহাম্মাদ নুরুল আলম, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি এর স্থলে প্রথমে জনাব মোঃ আব্দুর রউফ, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি ও পরবর্তীতে জনাব এ বি এম আজাদ, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৩। পরিচালক জনাব দীপক চক্রবর্তী, প্রাক্তন সচিব, বিপিসি এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ নুরুল আমিন, সচিব, বিপিসি স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।
- ৪। পরিচালক জনাব দীপক চক্রবর্তী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক (অতিঃ দায়িত্ব), এলপি গ্যাস লিমিটেড এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ সিরাজুল ইসলাম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন।

নিরীক্ষক নিয়োগ :

মেসার্স শফিক বসাক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং সরওয়ার ছালামত এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং নিরীক্ষা ফি ছিল মূসক বাদে ৭০,০০০/- টাকা। নিয়মানুযায়ী কোম্পানীর বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী উভয় প্রতিষ্ঠানই পুনঃ নিয়োগের যোগ্য এবং প্রতিষ্ঠানদ্বয় একই ফি-তে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ পাওয়ার জন্য আত্রহ প্রকাশ করেছে। এমতাবস্থায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বিপিসি কর্তৃক নির্বাচিত প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে কোম্পানীর যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া ও নিরীক্ষা ফি নির্ধারণের বিষয়ে ৩৩তম 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 কোম্পানীর আর্থিক সূচকসমূহ গত বছরের তুলনায় কিছুটা নিম্নমুখী হলেও হতাশাবাঞ্জক নয়। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা ও দক্ষতার জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকান্ড 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 সর্বাঙ্গিক সহযোগিতার জন্য পরিচালকমন্ডলীর সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণকে জানাচ্ছি আন্তরিক মোবারকবাদ।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

এখন আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে এল পি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত এ প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

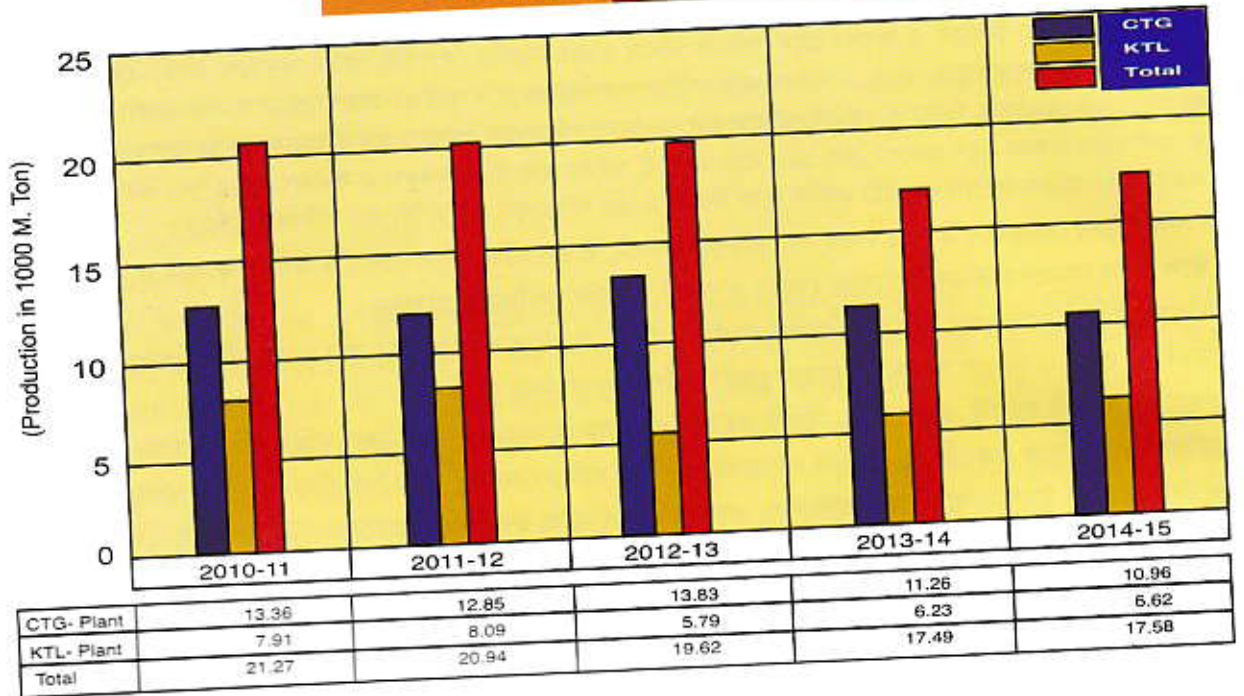
পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে



(মোছলেহ উদ্দিন)

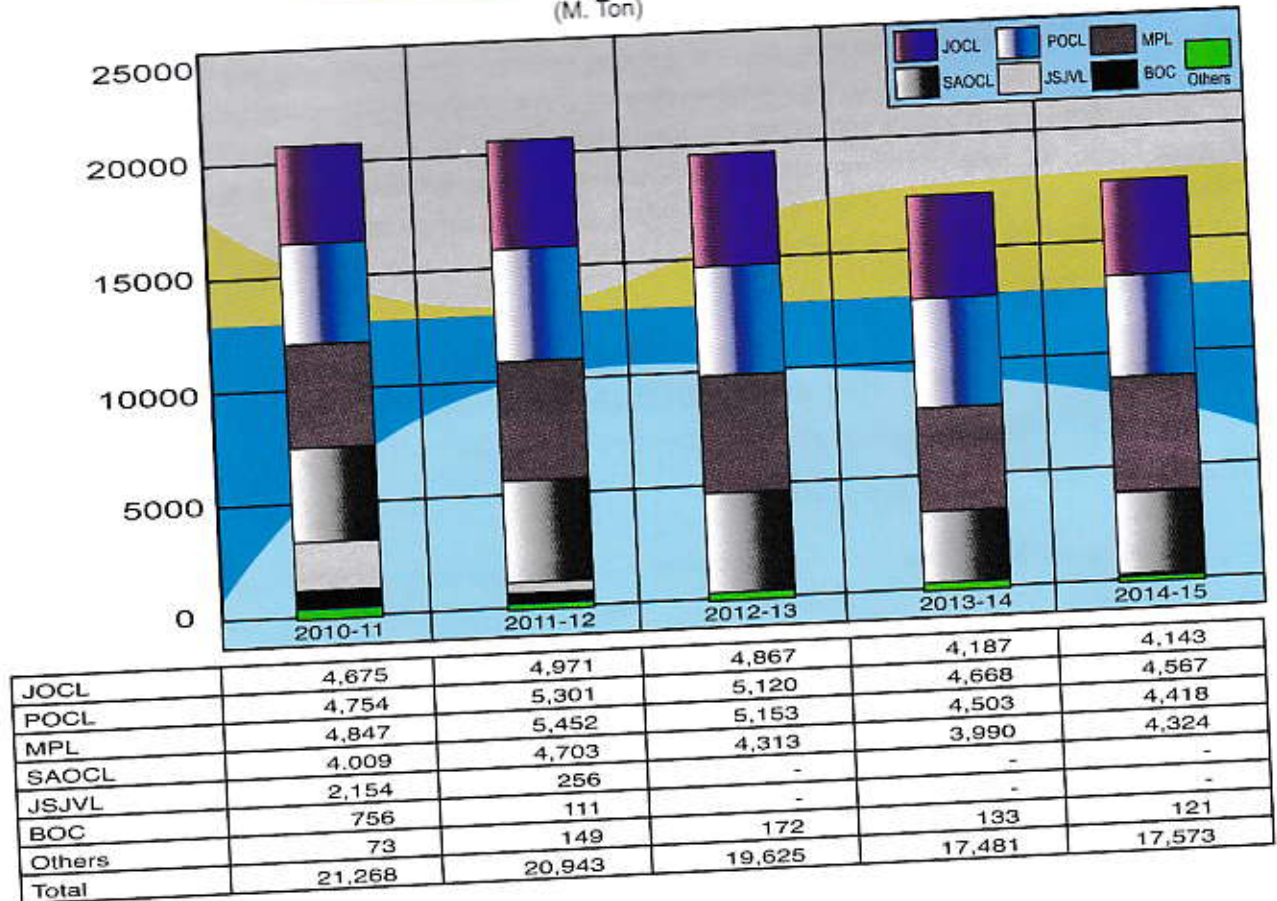
চেয়ারম্যান

Yearwise Production

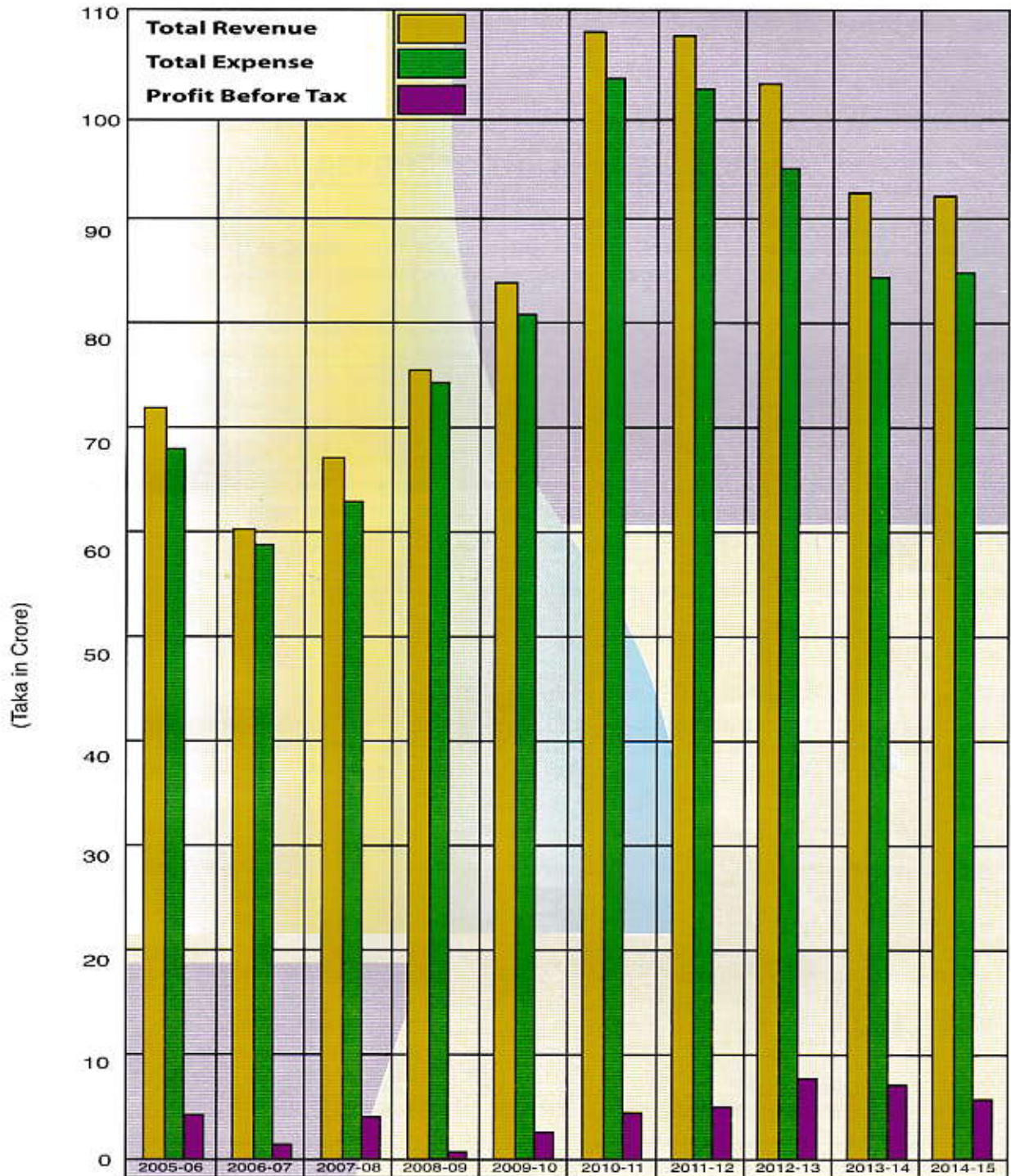


Companywise Sales

(M. Ton)

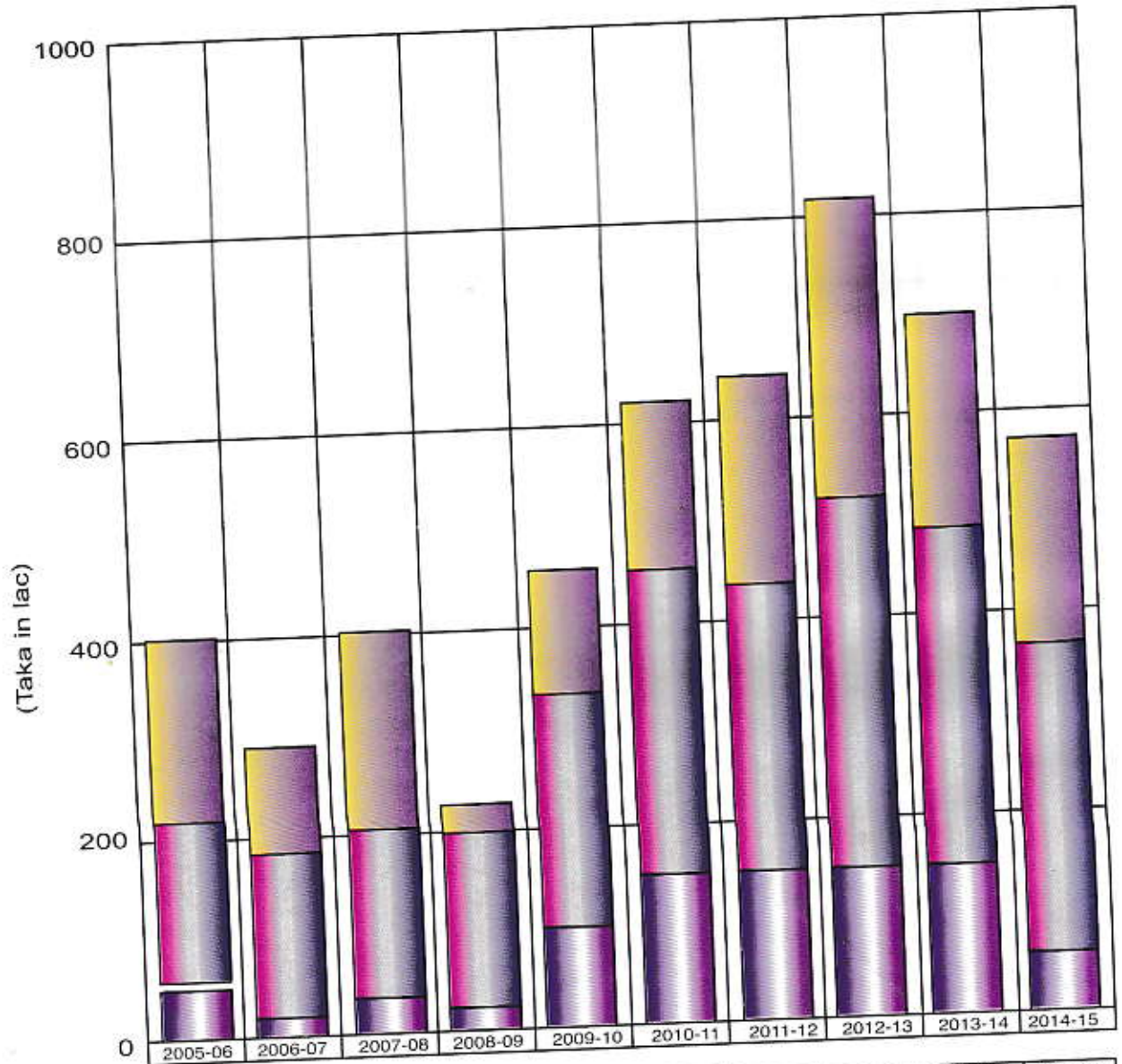


Yearwise Profitability



Total Revenue	73.73	62.53	68.38	76.16	85.31	108.27	107.88	102.78	92.77	92.37
Total Expense	69.43	61.01	64.11	75.43	82.36	103.76	102.88	94.78	85.77	86.64
Profit Before Tax	4.30	1.52	4.27	0.73	2.95	4.51	5.00	8.00	7.00	5.73

Contribution To National Exchequer



Income Tax	187.28	101.51	199.70	30.60	109.17	170.09	192.35	288.86	224.25	202.00
VAT & Others	172.98	157.21	173.29	174.73	245.00	303.75	298.40	364.79	326.48	329.02
Dividend	50.00	20.00	40.00	25.00	100.00	150.00	150.00	150.00	150.00	50.00
Total	410.26	278.72	412.99	230.33	454.17	623.84	640.75	803.65	700.73	581.02

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

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

We have audited the accompanying financial statements of LP GAS LIMITED, which comprise the Financial Position as at June 30, 2015 and the Statement of Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Respective Responsibilities of the Management and the Auditors:

The preparation of these Financial Statement is the responsibility of the company's management in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS). Our responsibility is to express an expert opinion on these Financial Statements based on our audit.

Scope:

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

Opinion:

In our opinion, the Financial Statements are prepared and maintained according to the Bangladesh Accounting Standards (BAS) and reported in accordance with the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), give a true and fair view of the state of the company's affairs as of June 30, 2015 and of the results of its operations 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 information, explanations and documents which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof.
- (ii) The Company management has followed relevant provision of law and rules in managing the affairs of the Company and that proper books of account, records and other statutory books have been properly maintained.
- (iii) The Company's Financial Position, Statement of Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns.
- (iv) The expenditure incurred and payments made were for the purpose of the Company's business for the year.

Date: December 23, 2015
Place: Chittagong.



SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.



SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2015.

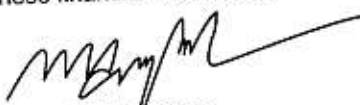
SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

	Notes	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
ASSETS:			
NON CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	2.00	873,655,039	893,600,984
Construction Work-in-Progress		4,778,563	695,024
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	3.00	465,600,000	450,300,000
TOTAL NON CURRENT ASSETS		1,344,033,602	1,344,596,008
CURRENT ASSETS:			
Inventories	4.00	23,502,349	19,677,341
Trade & other Receivables	5.00	92,158,755	171,922,244
Interest Receivable	6.00	21,773,975	25,267,581
Advances, Deposits & Pre-payments	7.00	22,970,782	24,440,412
Short Term Investment	8.00	65,000,000	45,000,000
Cash and Cash Equivalents	9.00	62,648,975	41,541,956
TOTAL CURRENT ASSETS		288,054,836	327,849,534
TOTAL ASSETS		1,632,088,438	1,672,445,542
EQUITY & LIABILITIES :			
Equity attributable to owners			
Share Capital	10.00	100,000,000	100,000,000
Reserve	11.00	137,000,000	129,000,000
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	12.00	228,023,878	199,874,258
Revaluation Reserve	2.02	845,996,094	863,706,932
Retained Earnings	13.00	12,341,332	16,397,929
TOTAL EQUITY		1,323,361,304	1,308,979,119
NON CURRENT LIABILITY :			
Long Term Loan	14.00	24,751,742	29,406,245
CURRENT LIABILITIES:			
Trade and other payables	15.00	116,902,105	184,262,761
Provisions & Accruals	16.00	26,756,503	25,349,752
Other Liabilities	17.00	132,646,782	116,126,350
Long Term Loan - Current portion	14.01	4,654,502	4,711,314
Dividends Payable		-	-
Beneficiaries Profit Participation Fund	18.00	3,015,500	3,610,001
TOTAL CURRENT LIABILITIES		283,975,392	334,060,178
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,632,088,438	1,672,445,542
NAV (without revaluation)		47.74	39.40
NAV (with revaluation)		132.34	128.00

1. Auditors' Report- Page-1

2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Date: December 23, 2015
Place: Chittagong.

14


SHAFIQ BASAK & CO.


SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2015.

	Notes	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
Revenue	19.00	866,199,816	861,676,912
Less: VAT		32,336,045	32,165,293
Net Sales		833,863,771	829,511,619
Less: Cost of Goods Sold	20.00	797,801,700	792,351,825
Gross Income		36,062,071	37,159,794
Less: Administrative & General Expenses	21.00	31,677,611	29,823,348
Trading Income		4,384,460	7,336,446
Less: Financial Expenses	22.00	1,617,186	1,856,965
Operating Income		2,767,274	5,479,481
Add: Other Income	23.00	57,542,732	66,018,543
Net Income Before Contribution to BPPF and Taxation		60,310,006	71,498,024
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund		3,015,500	3,574,901
Net Income Before Taxation		57,294,506	67,923,123
Less: Provision for Taxation	24.00	20,201,483	22,425,254
Net Income After Taxation		37,093,023	45,497,869
Less: Appropriation:			
Proposed Dividend		-	-
Depreciation Fund Reserve	25.00	28,149,620	31,638,048
Total Appropriation:		28,149,620	31,638,048
NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS		8,943,403	13,859,821
Earning Per Share		3.71	4.55

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 23, 2015
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 FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2015.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Collection from Customers	956,842,673	804,638,609
Payments made to Suppliers and Employees	(918,646,685)	(794,279,377)
Cash generated from operation	38,195,988	10,359,232
Financial Expenses	(1,617,186)	(1,856,966)
Income Tax Paid	(19,307,514)	(28,869,350)
Net Cash inflow from Operating Activities	17,271,287	(20,367,084)
B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :		
Acquisition of Fixed Assets	(774,491)	-
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(15,300,000)	(25,500,000)
Interest Received on FDR	48,183,421	51,257,451
Proceed of Property Plant & Equipment	1,438,117	517,496
Net Cash inflow / (outflow) in Investing Activities	33,547,047	26,274,947
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :		
Payment of Long Term Loan	(4,711,315)	(4,633,040)
Dividends Paid	(5,000,000)	(15,000,000)
Net Cash inflow / (outflow) in Financing Activities	(9,711,315)	(19,633,040)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	41,107,019	(13,725,177)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	41,541,956	55,267,133
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	82,648,975	41,541,956



COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Date: December 23, 2015
Place: Chittagong.


SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.


SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

A.QASEM & CO.
Chartered Accountants.

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants.

LP GAS LIMITED
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2015.

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation Fund Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2014	100,000,000	1,790,684	127,209,316	199,874,258	863,706,932	16,397,929	1,308,979,119
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	-	-
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	37,093,023	37,093,023
Addition due to further valuation	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(16,440,631)	-	(16,440,631)
Deletion of Fixed Assets	-	-	-	-	(1,270,207)	-	(1,270,207)
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	8,000,000	28,149,620	-	(28,149,620)	-
Transfer to General Reserve	-	-	-	-	-	(8,000,000)	(8,000,000)
Dividend for 2013-2014	-	-	-	-	-	(5,000,000)	(5,000,000)
Balance as at June 30, 2015	100,000,000	1,790,684	135,209,316	228,023,878	845,996,094	12,341,332	1,323,361,304

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2014

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation Fund Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2013	100,000,000	1,790,684	127,209,316	168,236,210	880,307,261	2,538,108	1,280,081,579
Bonus Share Issue	-	-	-	-	-	-	-
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	45,497,869	45,497,869
Addition due to further valuation	-	-	-	-	-	-	-
Depreciation on revaluated Amount	-	-	-	-	(16,600,329)	-	(16,600,329)
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	31,638,048	-	-	-
Transfer to General Reserve	-	-	-	-	-	-	-
Proposed Dividend for 2012-2013	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at June 30, 2014.	100,000,000	1,790,684	127,209,316	199,874,258	863,706,932	16,397,929	1,308,979,119

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 23, 2015
Place: Chittagong.



SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.



SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

L P GAS LIMITED
FINANCIAL ANALYSIS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2015

	June 30, 2015 Taka		June 30, 2014 Taka	
1. Liquidity Ratios :				
A) Current Ratio:				
$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{288,054,836}{283,975,392}$	= 1.01 : 1	$\frac{328,544,558}{334,060,178}$	= 0.98 : 1
B) Acid Test Ratio:				
$\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{241,581,705}{283,975,392}$	= 0.85 : 1	$\frac{283,731,781}{334,060,178}$	= 0.85 : 1
2. Profitability Ratios:				
A) Gross Profit Ratio :				
$\frac{\text{Gross Profit} \times 100}{\text{Net Sales}}$	$\frac{36,062,071 \times 100}{833,863,771}$	= 4.32%	$\frac{37,159,794 \times 100}{829,511,619}$	= 4.48%
B) Net Profit Ratio :				
$\frac{\text{Net Profit} \times 100}{\text{Net Sales}}$	$\frac{57,294,506 \times 100}{833,863,771}$	= 6.87%	$\frac{67,923,123 \times 100}{829,511,619}$	= 8.19%
3. Activity Ratios :				
A) Inventory Turnover Ratio:				
$\frac{\text{Cost of Goods Sold}}{\text{Average inventory}}$	$\frac{797,801,700}{21,589,845}$	= 36.95 Times	$\frac{792,351,825}{18,904,423}$	= 41.91 Times
B) Assets Turnover Ratio:				
$\frac{\text{Cost of Goods Sold}}{\text{Total Assets}}$	$\frac{797,801,700}{1,632,088,438}$	= 0.49 Times	$\frac{792,351,825}{1,672,445,542}$	= 0.47 Times
4. Solvency Ratios:				
A) Debt Equity Ratio:				
i) $\frac{\text{Total Debt}}{\text{Equity Fund}}$	$\frac{308,727,135}{1,323,361,304}$	= 0.23 : 1	$\frac{363,466,423}{1,308,979,119}$	= 0.28 : 1
ii) $\frac{\text{Long Term Debt}}{\text{Equity Fund}}$	$\frac{24,751,742}{1,323,361,304}$	= 0.02 : 1	$\frac{29,406,245}{1,308,979,119}$	= 0.02 : 1
5. Return on Assets Ratio :				
$\frac{\text{Net Profit before Tax} \times 100}{\text{Total Assets}}$	$\frac{57,294,505 \times 100}{1,632,088,438}$	= 3.51%	$\frac{67,923,122 \times 100}{1,672,445,542}$	= 4.06%
6. Return on Equity Ratio :				
$\frac{\text{Net Profit before Tax} \times 100}{\text{Equity Fund}}$	$\frac{57,294,505 \times 100}{1,323,361,304}$	= 4.33%	$\frac{67,923,122 \times 100}{1,672,445,542}$	= 5.19%
7. Operating Income Ratio :				
$\frac{\text{Net Operating Profit} \times 100}{\text{Net Sales}}$	$\frac{2,767,274 \times 100}{833,863,771}$	= 0.33%	$\frac{5,479,481 \times 100}{829,511,619}$	= 0.66%
8. Net Working Capital :				
Current Assets - Current Liabilities	= TK. 4,079,444		= TK. (5,515,620)	

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, 2015.

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 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, 2014 to June 30, 2015.

(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 May 12, 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 15-05-2012 and meeting No. 265.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

V) Impairment of Assets:

At each Balance Sheet date, the company 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.

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 of 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 as per Income Tax Rules 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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

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, Traveling Allowances, Gratuity Funds etc.

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 a diluted potential share.

xviii) 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.

(H) General :

i) Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following componets:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2015;
- b) Statement of Comprehensive Income for the year ended June 30,2015;
- c) Statement of Changes in Equity for the year ended June 30,2015;
- d) Statement of Cash Flow for the year ended June 30,2015 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.

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

iii) Application of Standards :

The following BFRSs and BASs are applicable for the financial statement of the company for the year under audit:

- BAS 1 Presentation of Financial Statements
- BAS 2 Inventories
- BAS 7 Statement of Cash Flow
- BAS 8 Accounting Policies, Change in Accounting Estimates and Errors
- BAS 10 Events after the reporting Period
- BAS 12 Income Taxes
- BAS 16 Properties, Plant & Equipment
- BAS 18 Revenue
- BAS 19 Employee Benefits
- BAS 24 Related Party Disclosures
- BAS 33 Earnings Per Share
- BAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Assets

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 Flow Statement 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 prescribed by the Securities and Exchange Rules 1987 and 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 would 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 below 12,500.00 is 0.

x) Events after the Reporting Periods:

As per BAS-10 "Event after the reporting period" are those event favorable and unfavorable 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 natural disaster and carelessness & negligence in handing 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, 2015.
Bangladesh Petroleum Corp.	Holding	Multiple Business	0
Do	Do	Do	112,158,081.44-Cr
RPGCL	Supplier	Product Supply	50,530,830.48-Cr
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	15,078,420.00-Dr
Do	Do	Do	1,356,600.70-Cr
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	30,279,690.00-Dr
Do	Do	Do	5,078,619.64-Cr
Jamuna Oil Co Ltd	Do	Do	25,562,880.00-Dr
Do	Do	Do	1,015,136.80-Cr
Standard Asiatic Oil Co Ltd	Do	Do	17,875,620.00-Dr
Do	Do	Do	68,225.40-Cr

L P GAS LIMITED
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
AS ON JUNE 30, 2015

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 01.07.2014	14,470,601.35	30,200,531.79	171,531,021.68	92,959,525.64	222,670.70	9,564,269.05	4,487,552.47	2,453,695.12	2,286,253.38	378,176,221.18
Addition during the year	-	-	622,491.00	-	-	-	-	-	152,000.00	774,491.00
Deletion during the year	-	-	-	(3,121,652.59)	-	(189,662.74)	-	-	-	(3,311,295.33)
Cost at 30.06.2015	14,470,601.35	30,200,531.79	172,153,512.68	89,837,873.05	222,670.70	9,374,706.31	4,487,552.47	2,453,695.12	2,438,253.38	375,639,416.85
Revaluation:										
At 01.07.2014	740,009,399.00	10,095,750.00	106,692,798.00	47,803,619.00	149,817.00	6,585,579.00	1,667,995.00	573,446.00	(64,576.00)	913,513,827.00
Deletion during the year	-	-	-	(1,444,673.00)	-	(304,631.00)	-	-	-	(1,749,304.00)
Total at 30.06.2015	740,009,399.00	10,095,750.00	106,692,798.00	46,358,946.00	149,817.00	6,280,948.00	1,667,995.00	573,446.00	(64,576.00)	911,764,523.00
Total at 30.06.2015	754,480,000.35	40,296,281.79	278,846,310.68	136,196,819.05	372,487.70	15,655,694.31	6,155,547.47	3,027,141.12	2,373,677.38	1,277,403,939.85
Depreciable Value of H. cost:	14,470,600.90	26,708,470.46	12,002,019.72	-	-	6,351,908.41	1,285,000.00	1,110,032.00	1,613,882.00	63,511,999.49
Accumulated Depreciation:										
At 01.07.2014	-	26,142,232.20	195,946,178.28	107,223,232.74	267,614.10	9,315,967.35	5,128,146.12	2,227,937.57	1,277,555.18	348,089,063.63
Charged during the year	-	1,840,206.50	11,794,455.20	4,615,894.40	14,981.80	618,601.55	250,199.55	150,882.15	142,729.40	19,447,950.55
Charged on Historical Cost	-	1,335,418.00	1,125,175.00	-	-	304,554.00	-	93,537.00	148,636.00	3,007,320.00
Charged on Revaluated Amount	-	504,788.50	10,669,280.20	4,635,894.40	14,981.80	314,047.55	250,199.55	57,345.15	(5,906.60)	16,440,630.55
Adjustment made during the year	-	-	-	(3,552,758.49)	-	(225,354.39)	-	-	-	(3,778,112.88)
Depreciation at 30.06.2015	-	27,982,438.79	207,740,633.48	108,306,368.65	282,595.90	9,609,214.51	5,488,345.67	2,378,819.72	1,590,484.58	363,748,901.30
Net Book Value at 30.06.2015	754,480,000.35	12,313,843.00	71,105,677.20	27,890,470.40	89,891.80	5,956,439.80	667,201.80	648,321.40	803,192.80	873,655,038.55
Net Book Value at 30.06.2014	754,479,999.90	14,154,049.50	82,277,641.40	31,519,911.90	104,873.60	6,833,980.70	917,401.35	799,203.55	493,922.20	893,600,984.10

2.01: Depreciation charged to statement of comprehensive income

Operating Expenses
Administrative Expenses
Charged to revaluation surplus

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

	2015	2014
Operating Expenses	2,460,593.00	2,482,549.00
Administrative Expenses	546,727.00	711,199.00
Charged to revaluation surplus	3,007,320.00	1,193,748.00
	16,440,630.55	16,600,329.40
	19,447,950.55	19,794,077.40
	913,513,827.00	913,513,827.00
	1,749,304.00	1,749,304.00
	911,764,523.00	911,764,523.00
	49,806,895.40	33,206,566.00
	16,440,630.55	16,600,329.40
	479,096.55	49,806,895.40
	845,996,003.60	861,706,931.60

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
3.00 Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund :		
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, Ctg.	165,100,000	153,400,000
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, Ctg.	181,500,000	219,000,000
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, Ctg.	33,500,000	37,000,000
Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg.	8,000,000	25,900,000
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, Ctg.	77,500,000	15,000,000
Total:	465,600,000	450,300,000
4.00 Inventories:		
Spare Parts		
Local	7,361,742	5,886,276
Imported	5,676,361	5,739,187
Total Spare Parts	13,038,103	11,625,463
Gas		
Gas in Cylinder (Finished Goods)	59,616	252,126
Gas in Tank	10,404,630	7,799,752
Total Gas	10,464,246	8,051,878
Total:	23,502,349	19,677,341
5.00 Trade & Other Receivables:		
Padma Oil Company Ltd.	15,078,420	27,091,260
Meghna Petroleum Ltd.	30,279,690	69,226,290
Jamuna Oil Company Ltd.	25,562,880	41,913,900
Standard Asiatic Oil Company Ltd.	17,875,620	28,889,910
Eastern Refinery Ltd	8,820	3,150
Loan to Employees	5.01 3,353,325	4,797,734
Total:	92,158,755	171,922,244
Note: All receivable are collected here within two months. So, no provision for bad debt has been made for goods receivable.		
5.01 Loan to Employees :		
House Building Loan	2,112,961	3,584,620
Motor Cycle Loan	1,211,202	1,133,960
Car Loan	29,162	79,154
Total:	3,353,325	4,797,734
6.00 Interest Receivable:		
L P GAS LTD:		
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, Ctg.	525,700	260,258
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, Ctg.	1,320,623	1,305,013
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, Ctg.	-	57,534
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, Ctg.	-	778,921
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, Ctg.	78,658	-
Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg.	-	60,966
Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:	19,848,994	22,804,889
Total:	21,773,975	25,267,581

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

		June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
7.00	Advances ,Deposits & Prepayments:		
	VAT Revolving Account	7.01 2,866,430	2,389,979
	Tax Payment	7.02 9,138,047	7,543,208
	Advance to Employees	7.03 71,500	157,000
	Current A/C with Comp.	7.04 3,316,894	3,345,617
	Deposits	50,002	50,002
	Prepaid Insurance	343,114	652,077
	Advance Tax paid against Depreciation Fund	6,984,639	10,102,379
	Miscellaneous Receivable	200,156	200,156
	Total:	22,970,782	24,440,412
7.01	VAT Revolving Account:		
	Balance as at July 01, 2014	2,389,979	2,132,110
	Add: VAT deposit during the year	25,400,000	25,450,000
		27,789,979	27,582,110
	Less: Adjustment	24,923,549	25,192,131
	Balance as at June 30, 2015	2,866,430	2,389,979
7.02	Tax Payment:		
	Advance against Co's Income Tax	1,286,740	2,647,392
	Tax deducted at source (Interest Income)	1,055,159	1,087,777
	Tax deducted at source (Gas Bill)	6,796,148	3,804,719
	Advance against Salary Income Tax	-	3,320
	Total:	9,138,047	7,543,208
7.03	Advance to Employees:		
	Advance against co's expenses	71,500	157,000
	Total:	71,500	157,000
7.04	Current Account with Companies:		
	Current Account with Elenga Project	370,000	570,000
	Current Account with Mongla Project	2,946,894	2,775,617
	Total:	3,316,894	3,345,617
8.00	Short Term Investment:		
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,Ctg.	11,000,000	5,000,000
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,Ctg.	23,000,000	24,000,000
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,Ctg.	31,000,000	5,000,000
	Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch,Ctg.	-	10,000,000
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch,Ctg.	-	1,000,000
	Total:	65,000,000	45,000,000

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
9.00 Cash and Cash Equivalents:		
Cash in hand		
LP Gas Limited (KTL Plant)	510	1,104
LP Gas Limited (CTG Plant)	44,462	22,738
LP Gas Limited Depreciation Fund	-	-
	44,972	23,842
Bank Balance:		
LP Gas Limited (KTL Plant):		
Agrani Bank Ltd, Gopalganj Branch, Sylhet .STD A/C 12	247,027	129,320
Rupali Bank Ltd, TCB Branch,Dhaka STD A/C 15	185,569	46,633
Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch,Ctg. STD A/C 08	18,827,160	6,092,072
Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch,Ctg. STD A/C 621	6,003,995	4,921,558
Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch,Ctg. STD A/C 75	5,244,058	1,818,257
	30,507,809	13,007,841
LP Gas Limited (CTG Plant):		
Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,Ctg. STD A/C 166	927,921	3,262,698
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,Ctg. STD A/C21	7,231,434	2,039,162
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,Ctg. STD A/C 44	7,486,785	6,163,968
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,Ctg. STD A/C 08	1,487,767	1,070,541
Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch,Ctg. STD A/C 1852	1,324,620	1,710,544
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,Ctg. STD A/C 0273600013	766,592	1,313,339
	19,225,119	15,560,253
LP Gas Limited Depreciation Fund:		
Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,Ctg. SB A/c 002089445	7,980,255	4,669,058
Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch,Ctg.SB A/c 100035942	4,011,903	5,133,062
Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,Ctg. SB A/c 1995101030442	479,486	796,048
Prime Bank Ltd, Laldighi East Branch,Ctg. STD A/c 14531020001639	67,534	2,007,346
Bank Asia Ltd, EPZ Branch,Ctg.STD A/c 02736000012	331,897	344,508
	12,871,075	12,950,021
Total:	62,648,975	41,541,956
10.00 Share Capital:		
10.01 Authorized		
50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	500,000,000	500,000,000
10.02 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
10.03 Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 2015.		

Name of Shareholder	Rate		Amount	Amount
	No. of Shares	Per Share		
Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10	99,998,800	99,998,800
Mr. Mir Ali Reza	20	10	200	200
Mr. Md. Nurul Amin	20	10	200	200
Mr. Md.Gias Uddin Anchary	20	10	200	200
Mr. Md.Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10	200	200
Mr. Md.Mostafa Qudrat E Elahi	20	10	200	200
Mr. ATM Salim	20	10	200	200
	10,000,000		100,000,000	100,000,000

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.

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
11.00 Reserve:		
General Reserve:	127,209,316	127,209,316
Balance as at July 01, 2014	8,000,000	-
Add: Transfer from Retained Profit	135,209,316	127,209,316
Total General Reserve	1,790,684	1,790,684
Capital Reserve	137,000,000	129,000,000
Balance as at June 30, 2015		
12.00 Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus) :	199,874,258	168,236,210
Balance as at July 01, 2014	28,149,620	31,638,048
Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	228,023,878	199,874,258
Balance as at June 30, 2015		
13.00 Retained Earnings:		
Balance as at July 01, 2014	16,397,929	2,538,109
Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	8,943,403	13,859,821
	25,341,332	16,397,929
	8,000,000	-
Less: Transferred to General Reserve	17,341,332	16,397,929
	5,000,000	-
Less: Dividend paid during the year	12,341,332	16,397,929
Balance as at June 30, 2015		
14.00 Long Term Loan :		
Local Currency Loan ADP	29,406,244	34,039,284
Balance as at July 01, 2014	4,654,502	4,633,040
Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	24,751,742	29,406,244
Balance as at June 30, 2015		
14.01 Long Term Loan (Current Portion) :		
Unadjusted amount from previous year	-	78,275
Payable in next 12 months	4,654,502	4,633,040
	4,654,502	4,711,315
15.00 Trade and Other Payables :		
L P GAS LTD. :		
Goods Supplied by RPGCL	15.01 50,530,831	64,630,642
Goods Supplied by BPC	15.02 55,510,755	112,158,081
Security/ Earnest Money	15.03 1,078,983	1,088,295
Advance Receipt against Gas Sales		283,133
For expenses	15.04 1,404,529	1,490,141
Current Account with other BPC companies.	15.05 7,518,583	4,611,711
Current Account with ERL.		-
L P GAS LTD. DEPRECIATION FUND :		
Tax & VAT deduct at source		750
Total:	116,902,105	184,262,766
Note: All Payables against goods supply are paid here within three months		
15.01 Goods Supplied by RPGCL :		
Balance as at July 01, 2014	64,630,642	74,460,311
Add: Purchase during the year	286,026,349	264,565,811
	350,656,991	339,026,122
Less: Payment during the year	300,126,160	274,395,511
Balance as at June 30, 2015	50,530,831	64,630,642

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
15.02	Goods Supplied by BPC :		
	Balance as at July 01, 2014	112,158,081	62,447,005
	Add: Purchase during the year	<u>466,707,208</u>	<u>483,699,035</u>
		578,865,289	546,146,040
	Less: Payment during the year	<u>523,354,534</u>	<u>433,987,959</u>
	Balance as at June 30, 2015	<u>55,510,755</u>	<u>112,158,081</u>
15.03	Security/ Earnest Money :		
	Balance as at July 01, 2014	1,088,295	1,259,802
	Add: Received during the year	<u>922,410</u>	<u>1,088,295</u>
		2,010,705	2,348,097
	Less: Refund during the year	<u>931,722</u>	<u>1,259,802</u>
	Balance as at June 30, 2015	<u>1,078,983</u>	<u>1,088,295</u>
15.04	For Expenses:		
	Salary & Wages payable	15.04.01 1,409,112	1,446,044
	Miscellaneous payable	15.04.02 1,321	20,039
	VAT & TDS payable	(5,904)	24,058
		<u>1,404,529</u>	<u>1,490,141</u>
15.04.01	Salary & Wages Payable:		
	Salaries	15.04.01.1 35,898	-
	Production Bonus	15.04.01.2 39,500	107,200
	Overtime	15.04.01.3 265,214	322,244
	Doctor's Salary	21,500	42,000
	Incentive Bonus	15.04.01.4 1,047,000	974,600
	Total:	<u>1,409,112</u>	<u>1,446,044</u>
15.04.01.1	Salary Payable:		
	Balance as at July 01, 2014	-	-
	Add : Expenses during the year	<u>14,330,222</u>	<u>21,683,061</u>
		14,330,222	21,683,061
	Less: Payment during the year	<u>14,294,324</u>	<u>21,683,061</u>
	Balance as at June 30, 2015	<u>35,898</u>	<u>-</u>
15.04.01.2	Production Bonus Payable:		
	Balance as at July 01, 2014	107,200	20,600
	Add : Declare during the year	<u>293,411</u>	<u>166,737</u>
		400,611	187,337
	Less: Payment during the year	<u>361,111</u>	<u>80,137</u>
	Balance as at June 30, 2015	<u>39,500</u>	<u>107,200</u>

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
15.04.01.3 Overtime Payable:		
Balance as at July 01, 2014	322,244	362,562
Add : Expenses during the year	265,214	4,800,120
	587,458	5,162,682
Less: Payment during the year	322,244	4,840,438
Balance as at June 30, 2015	265,214	322,244
15.04.01.4 Incentive Bonus Payable:		
Balance as at July 01, 2014	974,600	862,600
Add : Declare during the year	968,000	974,600
	1,942,600	1,837,200
Less: Payment during the year	895,600	862,600
Balance as at June 30, 2015	1,047,000	974,600
15.04.2 Miscellaneous Payable:		
P.F. Contribution (Employees)	-	-
P.F. Contribution (Employers)	900	10,274
P.F. loan installment received	420	9,761
Liability for revenue stamp	1	-
Tax deducted at source		
Total:	1,321	20,035
15.05 Current Account with other BPC Companies :		
Current Account with POCL	1,356,601	183,451
Current Account with MPL	5,078,620	4,168,505
Current Account with JOCL	1,015,137	191,531
Current Account with SAOCL	68,225	68,225
Total:	7,518,583	4,611,712
15.05.1 Current Account with MPL :		
Balance as at July 01, 2014	4,168,505	3,533,341
Add: Received during the year	910,115	635,151
	5,078,620	4,168,505
Less: Re-payment during the year	-	-
Balance as at June 30, 2015	5,078,620	4,168,505
16.00 Provisions & Accruals		
Provision for various expenses	2,715,632	2,661,500
Provision for legal & professional charge	85,000	85,000
Provision for Gratuity	2,724,462	105,000
Provision for car allowance	105,502	55,000
Provision for salary Tax	907,871	22,441
Provision for Taxation	20,218,036	25,349
	26,756,503	25,349

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
16.01 Provision for Various Expenses:		
Dhaka Office Rent	120,000	-
Galaxy Enterprise for CCTV	123,500	-
Sakil Enterprise (Labour Supply)	173,729	-
Sakil Enterprise (Cyl delivery)	97,233	-
Mazumder Enterprise	876,650	-
Bearuo Varitus	-	400,000
Younus Enterprise	68,670	27,900
Jibon Bima Corporation	96,126	-
VAT Staff	4,100	-
M/S. Mamun Brothers(Labour Bill)	-	397,773
M/S. Mamun Brothers(Cyl.Del. Bill)	-	103,911
Telephone Bill	24,691	21,102
Electric Bill	94,644	81,340
Canteen Subsidy	4,900	
M/S. Nazrul Pharmacy(Medic. Bill)	762,598	328,661
Standard Auto Service	10,253	8,294
Repairing	-	1,052,150
Popular PI Unit	-	70,425
Asian Car Centre(Rent-a-Car)	52,843	9,080
M/s S.A. Business Guide(Labour Supply)	157,323	68,877
Sylhet Polli Bidduth Samity(Electricity)	29,478	33,333
Mr. Nurul Islam (Labour Supply)	-	-
M/S Rahman & co. Filling Station (Diesel Purchase)	14,144	28,288
Officers & Staff (Outdoor Conveyance)	4,750	30,549
Total:	2,715,632	2,661,683
16.02 Provision for Gratuity:		
Balance as at July 01, 2014	-	2,829,620
Add : Expenses during the year	2,724,462	3,841,840
	2,724,462	6,671,460
Less: Payment during the year	-	6,671,460
Balance as at June 30, 2015	2,724,462	-
16.03 Provision for Car Allowance:		
Balance as at July 01, 2014	105,502	105,502
Add : Expenses during the year	1,397,341	1,249,603
	1,502,843	1,355,105
Less: Payment during the year	1,397,341	1,249,603
Balance as at June 30, 2015	105,502	105,502
16.04 Provision For Taxation:		
Balance as at July 01, 2014	22,441,807	28,885,904
Add : Provision made during the year	20,201,483	22,425,254
	42,643,290	51,311,158
Less: Payment made during the year	22,425,254	28,869,350
Balance as at June 30, 2015	20,218,036	22,441,807
17.00 Other Liabilities:		
VAT Payable to Govt.	17.01 451,066	712,544
Security Deposit for Cylinder	17.02 70,954,536	73,855,436
Liability for Price Difference	17.03 61,241,180	41,558,370
Total:	132,646,782	116,126,350

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

		June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
17.01	VAT Payable to Govt. (Business Stage) :		
	Balance as at July 01, 2014	712,544	571,984
	Add : Collection during the year	451,066	6,973,162
		1,163,610	7,545,146
	Less: Deposited during the year	712,544	6,832,602
	Balance as at June 30, 2015	451,066	712,544
17.02	Security deposit for Cylinder :		
	Balance as at July 01, 2014	73,855,436	73,856,886
	Add: Received during the year	-	-
		73,855,436	73,856,886
	Less: Re-payment during the year	2,900,900	1,450
	Balance as at June 30, 2015	70,954,536	73,855,436
17.03	Liability for Price Difference :		
	Balance as at July 01, 2014	41,558,370	21,979,496
	Add: During the year	19,682,810	19,578,874
	Balance as at June 30, 2015	61,241,180	41,558,370
18.00	Beneficiaries Profit Participation Fund :		
	Balance as at July 01, 2014	3,610,001	4,086,846
	Less: Payment during the year	3,610,001	4,051,746
		-	35,100
	Add: Provision during the year	3,015,500	3,574,901
	Balance as at June 30, 2015	3,015,500	3,610,001
19.00	Sale of LP Gas :		
	Sales Volume (M.Ton)	17,574	17,481
	Padma Oil Co Ltd	225,094,408	230,062,448
	Meghna Petroleum Ltd	217,751,072	221,926,936
	Jamuna Oil Company Ltd	204,139,936	206,352,608
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	213,064,544	196,627,200
	Jamuna Enterprise	651,168	1,139,544
	Direct Sales	1,264,920	1,288,824
	Other Parties	-	3,150
	Employees	4,228,224	4,276,272
	Eastern Refinery Ltd.	5,544	(70)
	Total:	866,199,816	861,676,912
20.00	Cost of Goods Sold:		
	Raw Material Used For Production	750,128,678	745,100,997
	Employees Cost & Benefits	29,290,557	28,290,181
	Manufacturing Overhead	18,189,955	19,028,957
	Cost of Goods Manf.	797,609,190	792,420,135
	Add: Opening Inventory of Finished Goods	252,126	183,816
	Finished Goods available for Sale	797,861,316	792,603,951
	Less: Closing Inventory of Finished Goods	59,616	252,126
	Total:	797,801,700	792,351,825
20.01	Raw Material Used For Production :		
	Opening Inventory of LP Gas in Tank :	7,799,751	4,635,863
	Add: Purchased during the Year	752,733,556	748,264,885
	Raw Material available for use	760,533,307	752,900,748
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank	10,404,629	7,799,751
	Total Raw Materials Used	750,128,678	745,100,997

SHAFIQ BASAK & CO.
 Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
 Chartered Accountants.

		June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
20.02	Employees Cost & Benefits:		
	Salaries & Allowances	19,679,828	18,181,738
	Provident Fund	795,457	756,314
	Overtime	1,995,445	2,419,104
	Bonus	2,835,710	2,670,946
	Leave Fare	1,571,082	1,712,548
	Liveries & Uniform	379,792	355,524
	Other Benefit(IT)	584,360	135,327
	Gratuity Fund	1,448,883	2,058,680
	Total:	29,290,557	28,290,181
20.03	Manufacturing Overhead:		
	Repairs & Maintenance	3,533,783	5,959,568
	Electricity	1,933,796	1,775,780
	Insurance	1,629,959	1,323,740
	Factory Depreciation	2,460,593	2,482,549
	Production Bonus	789,823	166,737
	Canteen Subsidy	3,467,208	3,353,016
	Cylinder Handling Expenses	3,723,660	3,348,632
	Cerimonial & Misc. Expenses	637,033	608,685
	Conveyance for custom Personnel	14,100	10,250
	Total:	18,189,955	19,028,957
21.00	Administrative And General Expenses:		
	Employees cost and benefit	25,907,124	23,883,796
	Printing, Stationery & Newspaper	591,378	592,291
	Postage & Telephone	252,164	311,322
	Audit fees & Professional charges	209,458	190,500
	Advertisement	226,976	185,634
	Travelling & Daily allowances	788,949	577,032
	Transport & Conveyance	724,898	871,051
	Land Revenue	43,706	54,459
	Rent, Rates & Taxes	782,751	921,954
	Bank Charges & Excise Duty	110,757	105,555
	Membership Fee	3,600	350
	Miscellaneous Expenses	117,194	100,318
	Entertainment	151,072	125,891
	Directors Fee and Expenses	1,187,857	1,075,197
	Depreciation	546,727	711,199
	Share Off-Load Expenses	-	115,000
	Honorarium of Secretary	33,000	1,800
	Total:	31,677,611	29,823,348
21.01	Employees Cost And Benefits:		
	Salaries, Wages & Allowances	16,913,415	15,260,054
	Provident Fund	700,315	625,643
	Overtime	2,382,320	2,381,016
	Bonus	2,495,161	2,250,194
	Leave Fare	1,370,108	1,148,338
	Liveries & Uniform	439,990	375,831
	Other Benefit(IT)	330,236	59,560
	Gratuity Fund	1,275,579	1,783,160
	Total:	25,907,124	23,883,796

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
22.00 Financial Expenses:		
Interest on Local Currency Loan ADP	1,617,186	1,856,965
Total:	1,617,186	1,856,965
23.00 Other Income:		
Interest Income From Gratuity Fund	-	4,041,996
Bank Interest STD	5,887,016	5,315,443
Interest on FDR	49,615,954	56,007,907
Interest on Savings Account	252,546	289,843
Interest on House Building Loan	165,512	117,522
Interest on Car Loan	6,348	6,348
Interest on Motor Cycle Loan	69,668	76,416
Sale of Regulator	130	187
Sale of Tender Forms	103,350	149,100
Sale of Cylinder	-	1,424
Gain on sale of Assets	1,435,838	12,357
Sale of Scrap	2,970	-
Miscellaneous Income	3,400	-
Total:	57,542,732	66,018,543
24.00 Provision For Income Tax:		
Net Profit before Taxation	57,294,506	63,881,127
Add: Accounting Dep.	3,007,320	3,193,748
	60,301,826	67,074,875
Less: Tax Dep.	(2,583,304)	(3,002,722)
EBT	57,718,522	64,072,153
Provision for Tax at 35%	20,201,483	22,425,254
Less: Short provision for tax	-	-
Net provision for tax	20,201,483	22,425,254
25.00 Depreciation fund reserve :		
Surplus from Investment	45,586,429	51,235,706
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund	2,279,321	2,561,785
	43,307,108	48,673,921
Less: Provision for taxation @ 35%	15,157,488	17,035,873
	28,149,620	31,638,048

Annual Report 2015

SHAFIQ BASAK & CO.
Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

	June 30, 2015 Taka	June 30, 2014 Taka
26.00 LP Gas Used For Production :	Quantity	Quantity
	M.Tons	M.Tons
Opening Stock of LP Gas in Tank	182.9210	108.7230
Add:Purchase during the year	17,653.2260	17,548.4260
	17,836.1470	7,657.1490
Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	244.0110	182.9210
Available for Bottling	17,592.1360	17,474.2280
Less: Gas Filled during the year	17,570.0630	17,482.5130
Bottling Gain/(Loss)	(22.0730)	8.2850
27.00 Stock Reconciliation :	Quantity	Quantity
	M.Tons	M.Tons
Opening Stock of LP Gas in Cylinder	5.075	3.700
Add: Gas Filled during the Year	17,570.063	17,482.513
Gas Available for Sale	17,575.138	17,486.213
Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	1.200	5.075
Gas Sales during the year	17,573.938	17,481.138
28.00 Earning Per Share :		
a) Earning attributable to the Shareholder	37,093,023	45,497,869
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	3.71	4.55
29.00 Net Asset Value per Share (without revaluation) :		
a) Net Asset Value	477,365,211	474,675,282
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	47.74	47.47
30.00 Net Asset Value per Share (with revaluation) :		
a) Net Asset Value	1,323,361,304	1,338,382,214
b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	132.34	133.84
31.00 Production Analysis :	Quantity	Quantity
	M.Tons	M.Tons
Normal Capacity	13,833.00	13,833.00
Total Production	17,570.06	17,482.51
Overtime Production	3,737.06	3,649.51
Normal Time Production	14,806.54	13,847.83
Variance: (Favourable)/Unfavourable	(973.54)	(14.83)