জালালাবাদ গ্যাসের গৌরবোজ্জ্বল ২৫ বছর
উত্তম গ্রাহক সেবার সেরা স্বাক্ষর

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী (A Company of Petrobangla)

সূত্র: ২৮.১৬.৯১০০.০১০.৫৫.০০১.১৯. ৯৬

তারিখ: ২১ জানুয়ারি ২০১৯

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
ডাইরী নং: 622 তারিখ: 28/1/19
সদস্য (পেট্রো/কাইন) / সদস্য (প্রশাসন ও অর্থ) / সদস্য (গ্যাস) / সদস্য (বিদ্যুৎ) / সচিব / একান্ত সচিব
১। নথিতে উপস্থাপন করুন
২। পরীক্ষান্তে মতামতসহ পেশ করুন
৩। এ সম্পর্কে একটি প্রতিবেদন পেশ করুন
৪। Please attend
চেয়ারম্যান

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
টিসিবি ভবন (৪র্থ তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ
ঢাকা - ১২১৫।

বিষয়:- ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ও মার্জিন পুনঃনির্ধারণ প্রসঙ্গে

মহোদয়,

উপর্যুক্ত বিষয়ের প্রেক্ষিতে জানানো যাচ্ছে যে, ক্রমহ্রাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করা হচ্ছে। এ অবস্থায় আমদানিকৃত এলএনজি দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করায় প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.১৯ টাকা। চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে দেশীয় গ্যাসের উৎপাদনের সাথে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এল এন জি) আমদানির প্রেক্ষিতে মূল্য সমন্বয়ের জন্য জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ নিন্মোক্তভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার সমন্বয়ের প্রস্তাব করছে:-

গ্রাহক শ্রেনি	ব্যবহারের শতকরা হার (২০১৭-২০১৮)	বর্তমান মূল্য (প্রতি ঘনমিটার/টাকা)	ব্যবহারের শতকরা হার (প্রস্তাবিত)	প্রস্তাবিত মূল্য (প্রতি ঘনমিটার/টাকা)	বৃদ্ধির হার
বিদ্যুৎ	৬৫.৫১%	৩.১৬	৬৪.১৫%	৭.৬৬	১৪২%
সার	৯.৬৯%	২.৭১	১০.০০%	৭.০০	১৫৮%
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৫.১৪%	৯.৬২	৫.৫০%	১৫.৭০	৬৩%
শিল্প	৭.৬০%	৭.৭৬	৮.০০%	১৫.০০	৯৩%
বানিজ্যিক	০.৬১%	১৭.০৪	০.৬০%	২০.০০	১৭%
সিএনজি (ফিড গ্যাস)	৩.৮১%	৩২.০০	৪.০০%	৪০.০০	২৫%
গৃহস্থালি	৬.৮৭%	৯.১০	৭.০০%	১৩.৬৫	৫০%
চা-বাগান	০.৭৭%	৭.৪২	০.৭৫%	১২.৮০	৭৩%
ভারিত গড় মূল্য	**১০০%**	**৫.৪২**	**১০০%**	**১০.৪৫**	**৯৩%**

প্রসঙ্গত উল্লেখ্য যে, উচ্চচাপ পাইপলাইন হতে স্বল্পচাপ পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস সরবরাহ ও শীত প্রধান এলাকায় (বিশেষত শ্রীমঙ্গল,মৌলভীবাজার) গ্যাস সরবরাহের কারণে স্বাভাবিকভাবেই ন্যনতম গড়ে ২% হারে সিস্টেম লস হয়ে থাকে এবং ২০১৭-২০১৮ পর্যন্ত এভাবেই সিস্টেম লস বিবেচনায় এনে হিসাব সংরক্ষণ করা হয়েছে (কপি সংযুক্ত -০১)। ২০১৭-২০১৮ সালে FDR সুদ হিসাবভুক্তির ক্ষেত্রে পূর্বের প্রচলিত Cash Basis এর পরিবর্তে Accrual Basis এ হিসাব করায় সুদ হিসেবে প্রায় ১৭.০০ (সতের) কোটি টাকা অতিরিক্ত আয় হিসেবে হিসাবভুক্ত হয়েছে, যা ২০১৮-২০১৯ সালে বা পরবর্তী কোন বছরে আর আসবে না। তাছাড়া জুন ২০০৮ হতে অক্টোবর ২০১৩ পর্যন্ত তিনটি রেন্টাল পাওয়ার প্লান্টের (৫০ মেগাওয়াট,শাহজীবাজার; ৫০ মেগাওয়াট,কুমারগাঁও; ৫০ মেগাওয়াট,ফেঞ্চুগঞ্জ) বিলের বিপরীতে হায়ার হিটিং ভ্যালু খাতে প্রাপ্ত

চলমান পাতা-২

Head Office : Gas Bhaban, Mendibagh, Sylhet-3100, Post Box No-51, Bangladesh. Tel : 0821-712194, 714232, Fax : 880-821-716964, 716291
Liaison Office : Apartment-1D (1st Floor), House No.-23/A, Road No-02, Old DOHS, Bonani, Dhaka-1212, Tel : 02-9832149, Fax : 02-9832147
E-mail : md@jalalabadgas.org.bd; jgtdslho@gmail.com; jgtdsldlo@gmail.com Website No. www.jalalabadgas.org.bd

আয় বাবদ ২৫.০৬ কোটি টাকা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বৎসরের আয়ে অর্ন্তভুক্ত হয়েছে, যা ভবিষ্যতে আর কখনোই আসবে না। সে অনুযায়ী মোট (১৭.০০+২৫.০৬) ৪২.০৬ কোটি টাকার ন্যায় কোন আয় ভবিষ্যতে হিসাবভুক্ত হবে না। বিষয়টি বিবেচনায় এনে মূল্যবৃদ্ধির এ প্রস্তাব দেয়া হলো।

জাতীয় রাজস্ব বোর্ড কর্তৃক এস,আর,ও নং ১৯২-আইন/আয়কর/২০১৫, তারিখ ৩০ জুন ২০১৫ এর মাধ্যমে অত্র কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের গ্যাস বিলের উপর ৩% হারে উৎসে আয়কর কর্তনের বিধান করা হয়েছে। গ্রাহক কর্তৃক কর্তনকৃত উৎসে কর আয়কর কর্তৃপক্ষ কর্তৃক নিরূপিত করদায়ের সাথে সমন্বয় করা হয়ে থাকে। ২০১৪-১৫ অর্থ বছর পর্যন্ত গ্রাহক কর্তৃক উৎসেকর কর্তন/জমা এবং চুড়ান্ত হিসাবের মাধ্যমে নিরূপিত আয়কর দায়ের মধ্যে সামঞ্জস্য বজায় ছিল। BERC কর্তৃক ভোক্তা পর্যায়ে গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি করায় মূল্যবৃদ্ধির অনুপাতে গ্রাহক কর্তৃক কর্তনকৃত উৎসে করের পরিমাণও বৃদ্ধি পাবে। অপরদিকে কমিশন কর্তৃক বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি করা না হলে মুনাফা হ্রাসের মাধ্যমে অত্র কোম্পানি কর্তৃক প্রদেয় আয়করের পরিমাণ হ্রাস পাবে। এরূপ কর্তনকৃত অতিরিক্ত পরিশোধিত কর কোন ক্রমেই আয়কর কর্তৃপক্ষ হতে ফেরত পাওয়া সম্ভব হবে না। বিষয়টি কোম্পানির আর্থিক তারল্যের উপর নেতিবাচক প্রভাব ফেলবে। তাতে দেখা যায়, কর্তনকৃত উৎসে করের ক্ষেত্রে ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন ছাড়াও অন্যান্য মার্জিনের অর্থ কর্তন হয়ে পেট্রোবাংলা ও পেট্রোবাংলার অন্যান্য কোম্পানী সমূহের মার্জিন পরিশোধে তারল্য সংকট সৃষ্টি করবে। উল্লিখিত অবস্থা বিবেচনায় অত্র কোম্পানীর ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন প্রতি ঘনমিটারে ০.৪১১৮ (ভারিত গড়) টাকা করা হলে কোম্পানীর আর্থিক স্বাচ্ছলতা বজায় থাকবে (কপি সংযুক্ত-২)।

এমতাবস্থায়, মূল্যহার প্রস্তাব বিবেচনায় এনে আগামী ফেব্রুয়ারি ২০১৯ মাস হতে বর্ধিত মূল্য কার্যকর করে বিভিন্ন শ্রেনীর গ্রাহকদের প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ও মার্জিন পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব সদয় অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

আপনার বিশ্বস্ত,

২৭/০১/১৯

(প্রকৌ. মোঃ এহসানুল হক পাটওয়ারী)
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

ফোন নং ঃ ০২-৫৫০১৩৮১২, ০৮২১-৭১২১৯৪।

অনুলিপি ঃ
১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ - কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
২। পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ - কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
৩। মহাব্যবস্থাপক (বিপণন উত্তর/পরিকল্পনা/ বিপণন দক্ষিণ/ অর্থ ও রাজস্ব), জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
৪। দপ্তর নথি।

সংযুক্তি-০২

"[illegible] সম্পদ, [illegible] পরিকল্পনা [illegible] এবং পরিকল্পনা বিভাগ [illegible]"

MD, JGTDSL

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
"পেট্রোসেন্টার"
৩, কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকা - ১২১৫ ।

তারিখ : ২২-১১-৯৯ বাং / ০৬-০৩-৯৩ ইং ।

১৭.০১.০৮/৪২৫

১৭ই ফাল্গুন, ১৩৯৯ বাংলা/১লা মার্চ, ১৯৯৩ ইং তারিখে পেট্রোবাংলা বোর্ড রুমে অনুষ্ঠিত পরিচালকবৃন্দ ও কোম্পানী প্রধানগণের মাসিক ৮ম পর্যালোচনা সভার কার্যবিবরণী ।

১৭ই ফাল্গুন, ১৩৯৯ বাংলা/১লা মার্চ, ১৯৯৩ ইং তারিখ বেলা ১২-০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলা বোর্ড রুমে পর্যালোচনা সভা অনুষ্ঠিত হয় । সভায় পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান জনাব সি, এ, মোঃ আবদুল্লাহ, সভাপতিত্ব করেন । করপোরেশনের পরিচালকবৃন্দ, কোম্পানী প্রধানগণ, মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও প্রশাসন), পি,আই,ইউ, পেট্রোবাংলার মহাব্যবস্থাপক (হিসাব), মহাব্যবস্থাপক (প্রজেক্ট কো-অর্ডিনেশন ও মনিটরিং), মহাব্যবস্থাপক (পিএমএ), মহাব্যবস্থাপক (নিরীক্ষা) ও উপ-মহাব্যবস্থাপক (পিএমএ) উক্ত সভায় উপস্থিত ছিলেন । উপস্থিত কর্মকর্তাদের একটি তালিকা পরিশিষ্ট 'ক' তে সন্নিবেশিত করা হইল ।

চেয়ারম্যান নিম্নোক্ত বিষয় সমূহের উপর আলোচনা এবং পর্যালোচনা করিয়া প্রয়োজনীয় সিদ্ধান্ত/নির্দেশ প্রদান করেন :-

১। **পেট্রোবাংলার অধীনস্থ সাবসিডিয়ারী কোম্পানী সমূহের সংগঠন ও সরঞ্জাম তালিকা (টি ও ই) প্রসঙ্গে ।**

ব্যবস্থাপনা: সকল কোম্পানী প্রধানগণ।

আলোচনার প্রারম্ভে চেয়ারম্যান উল্লেখ করেন যে, পেট্রোবাংলার অধীনস্থ সাবসিডিয়ারী কোম্পানীসমূহের কোন টি ও ই [illegible] পাশ হয় না এবং যে সমস্ত কোম্পানীর বোর্ড টি ও ই পাশ করে নাই তাহাদেরকে অতি-সত্বর টি ও ই প্রস্তুত করিবার নির্দেশ দেন । Action / All Co.

২। **পরিচালকমণ্ডলীর সভায় গৃহীত প্রশাসনিক ও আর্থিক সিদ্ধান্ত সমূহ যথাযথভাবে [illegible] করণ প্রসঙ্গে ।**

ব্যবস্থাপনা: পরিচালক [illegible] পেট্রোবাংলা ও সকল কোম্পানী প্রধানগণ।

পরিচালক (পরিকল্পনা) উল্লেখ করেন যে বিভিন্ন সময়ে পেট্রোবাংলা বোর্ডে গৃহীত প্রশাসনিক ও আর্থিক সিদ্ধান্ত সমূহ সময়ে সময়ে উচিত সংশোধন করা হইয়াছে কিন্তু উহা সেইভাবে অনুসরণ করা হইতেছে না । এই প্রেক্ষিতে পেট্রোবাংলা বোর্ডের প্রথম সভা হইতে আরম্ভ করিয়া এই পর্যন্ত প্রশাসনিক ও আর্থিক বিষয়ে গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহ সংকলন করিয়া যথাযথভাবে, বছর ভিত্তিক বহি প্রস্তুত করার জন্য চেয়ারম্যান বোর্ড ডিপার্টমেন্টকে নির্দেশ প্রদান করেন ।

এই প্রসঙ্গে পেট্রোবাংলার অধীনস্থ কোম্পানী বোর্ডে গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহ ও অনুরূপভাবে সংকলন করিয়া বহি প্রস্তুত করার জন্য সকল কোম্পানী প্রধানগণকে নির্দেশ প্রদান করা হয় । Action / Secretary

৩। **বিগত ৩০-১-৯৩ ইং তারিখে অনুষ্ঠিত ৭ম পর্যালোচনা সভার সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন প্রসঙ্গে ।**

চেয়ারম্যান বিগত ৭ম পর্যালোচনা সভার সিদ্ধান্ত সমূহ বাস্তবায়ন প্রসঙ্গে যে পর্যালোচনা করেন তাহা নিম্নরূপ :-

৩.১। পিসিপি এবং পিপি অনুমোদন প্রসঙ্গে ।

ব্যবস্থাপনা: পরিচালক।

যে সকল প্রকল্পের পিসিপি অনুমোদিত হইয়াছে সেই সকল প্রকল্পের পিপি করপোরেশনের [illegible] জন্য চেয়ারম্যান পরিচালক (পরিকল্পনা) কে [illegible] পরামর্শ দেন ।

বিভিএসএল এর মধ্যে ২ (দুই) টি ক্রয় বিক্রয় চুক্তি এবং বিজিএসএল ও টিজিটিডিসিএল এর মধ্যে একটি গ্যাস সঞ্চালন ভাড়া চুক্তি সমূহের খসড়া প্রস্তুত করিয়া বর্তমানে আইন মন্ত্রণালয়ের ভেটিং এর জন্য প্রেরণ করা হইয়াছে। আইনমন্ত্রণালয় ভেটিং এর পর উপরোক্ত চুক্তি পত্র সমূহ অনুমোদনের জন্য সংশ্লিষ্ট কোম্পানীতে প্রেরণ করা হইবে।

সিদ্ধান্ত গ্রহণ: সংশ্লিষ্ট কোম্পানী প্রধান ও ...

উপরোক্ত চুক্তিপত্র সমূহ আইনমন্ত্রণালয়ের ভেটিং এর পর সংশ্লিষ্ট কোম্পানী বোর্ড কর্তৃক অনুমোদনের ব্যবস্থা গ্রহণ সহ উক্ত চুক্তি-সমূহ সম্পাদনের জন্য চেয়ারম্যান সংশ্লিষ্ট কোম্পানী প্রধানগণকে নির্দেশ প্রদান করেন।

ATTN: GM(PD) / GM(A) / SECY

১০। সরকারী বাণিজ্যিক নিরীক্ষা কর্তৃক কোম্পানীগুলোকে ১০১২.০৮ কোটি টাকার নিরীক্ষা আপত্তির জবাব প্রদান প্রসঙ্গে।

উপরোক্ত বিষয়ে সরকারী বাণিজ্যিক নিরীক্ষা যে আপত্তি উত্থাপন করিয়াছে ঐ সমস্ত সমস্যাদির বিষয় একত্রে আলোচনার উদ্দেশ্যে আগামী ২০-৩-৯৩ ইং তারিখের মধ্যে যে কোন দিন সংশ্লিষ্ট কোম্পানীগুলির প্রধান নির্বাহী এবং হিসাব প্রধানগণের উপস্থিতিতে একটি বিশেষ সভা আয়োজন করার জন্য চেয়ারম্যান পরিচালক (অর্থ) মহোদয়কে নির্দেশ প্রদান করেন।

সিদ্ধান্ত গ্রহণ: পরিচালক (অর্থ) ও সংশ্লিষ্ট কোম্পানী প্রধান

ATTN: GM(F)

১১। গ্যাস বিল হইতে সিস্টেম লস বাবদ ২% ভ্যাট এর রেয়াত প্রসঙ্গে।

মহাব্যবস্থাপক (হিসাব), পেট্রোবাংলা উল্লেখ করেন যে জুলাই '৯২ ইং সাল এর পূর্বে সিস্টেম লস বাবদ ২% আবগারী শুল্কের রেয়াত ছিল। জুলাই '৯২ ইং হইতে ভ্যাট প্রথা চালু হওয়ার পর উক্ত রেয়াতের সুবিধা রাখা হয় নাই। প্রকৃত পক্ষে ভ্যাট প্রথায় আলাদা রেয়াতের কোন প্রয়োজন নাই, কারন বিক্রয় মূল্যের সাথে ভ্যাট সংযুক্ত থাকায় প্রকৃত সিস্টেম লস সমন্বয় হইয়া যায়। যেহেতু জুলাই '৯২ ইং হইতে চালুকৃত ভ্যাট উৎপাদন পর্যায়ে প্রদান করার ব্যবস্থা রাখা হইয়াছে, অতএব, সিস্টেম লসের অটোমেটিক সমন্বয়ের সুযোগ না থাকায় রিবেট রেয়াতের প্রয়োজন বিদ্যমান থাকিবে। এই প্রসঙ্গে সম্প্রতি এনবিআর এর সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তার সংগে আলোচনাকালে এনবিআর এর পক্ষ হইতে বলা হয় যে গ্যাস কোম্পানী সমূহ পর্যায়ে যদি ২% সিস্টেম লস বাদ দিয়া ভ্যাট বা সাপ্লিমেন্টারী ডিউটি প্রদান করিতে পারে তবে এনবিআর এর পক্ষ হইতে আলাদা কোন নির্দেশ প্রদান করা হইবে না। তাহারা আরো উল্লেখ করেন যে, জুলাই '৯৩ ইং হইতে উৎপাদন পর্যায়ের পরিবর্তে গ্যাস বিতরণ পর্যায়ে ভ্যাট চালুর সম্ভাবনা রহিয়াছে। ইহার পর হইতে আর কোন সমস্যা থাকিবে না।

সিদ্ধান্ত গ্রহণ: সব কোম্পানী প্রধান।

ATTN: GM(F)

জুলাই '৯২ ইং হইতে ২% সিস্টেম লস বাদ দিয়া ভ্যাট এবং সাপ্লিমেন্টারী ডিউটি প্রদান করার জন্য চেয়ারম্যান গ্যাস বিক্রয় কোম্পানী সমূহের প্রধানগণকে নির্দেশ প্রদান করেন।

১২। প্রকল্প সমূহের রিকুইরমেন্ট স্টেটাস প্রসঙ্গে।

চেয়ারম্যান উল্লেখ করেন যে প্রকল্প সমূহের রিকুইরমেন্ট স্টেটাস সম্পর্কে বিশ্ব ব্যাংকে প্রেরণের জন্য একটি ছক তৈরী করিয়া কোম্পানী প্রধানগণের নিকট ইতিপূর্বে প্রেরণ করা হইয়াছে।

সিদ্ধান্ত গ্রহণ: সব কোম্পানী প্রধান।

উক্ত ছক পূরণ করিয়া অতি সত্বর পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করার জন্য চেয়ারম্যান কোম্পানী প্রধানগণকে নির্দেশ প্রদান করেন।

ATTN: GM(PD) / GM(F)

চলমান পাতা - ৫ :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
অর্থ মন্ত্রণালয়
অভ্যন্তরীণ সম্পদ বিভাগ
(আবগারী)

প্রজ্ঞাপন

ঢাকা, ১৮ই জুন, ১৯৮৭ ইং / ৩রা আষাঢ়, ১৩৯৪ বাং

নং S.R.O. 119-L/87/159-Excise.—The Excises and Salt Act, 1944 (I of 1944) এর Section 12A(1)-এ প্রদত্ত ক্ষমতাবলে সরকার ১লা জুলাই, ১৯৮৬ তারিখে প্রকাশিত এই বিভাগের ২৭শে জুন, ১৯৮৬ তারিখের প্রজ্ঞাপন নং S.R.O. 233-L/86/142-Excise-এর নিম্নরূপ অধিকতর সংশোধন করিলেন, যথা :—

উপরিউক্ত প্রজ্ঞাপনে,—

(১) column (1)-এর Item No. 03·04-এর বিপরীতে column 2-এর—

(ক) clauses (a) ও (b)-এর বিপরীতে column 3-এর এন্ট্রিগুলির পরিবর্তে যথাক্রমে নিম্নরূপ এন্ট্রিগুলি প্রতিস্থাপিত হইবে, যথা :—

"Taka twenty and poisha thirty per thousand cubic feet or taka seven hundred seventeen and poisha thirty-one per thousand cubic metres.

Taka sixty-two and poisha seventy per thousand cubic feet or taka two thousand two hundred fifteen and poisha fifty-four per thousand cubic metres.";

(খ) clause (c)-এর বিপরীতে column 3-এর এন্ট্রির পরিবর্তে নিম্নরূপ এন্ট্রি প্রতিস্থাপিত হইবে, যথা:—

"Taka forty and poisha twenty-one per thousand cubic feet or taka one thousand four hundred and twenty and poisha eighty-four per thousand cubic metres."; এবং

(ঘ) clause (f) সংক্রান্ত এন্ট্রি ও উহার বিপরীতে column 3-এর এন্ট্রির পর নিম্নরূপ Explanation সংযোজিত হইবে, যথা:—

"*Explanation.*—Actual losses occurring in the distribution of gas, subject to maximum of two per cent. of the total volume of gas extracted by the Gas Field Companies, may be reckoned towards calculation of duties of excise.";

(২) column (1)-এর Item No. 03·11-এর বিপরীতে column 2 এবং 3-এর এন্ট্রিসমূহের পরিবর্তে নিম্নরূপ এন্ট্রিসমূহ প্রতিস্থাপিত হইবে, যথা:—

"Petroleum grease	Ten per cent. *ad valorem.*";

(৩) column (1)-এর Item No. 05·01(1)-এর বিপরীতে—

(ক) column 2-এর এন্ট্রি (vi)-এর বিপরীতে column 3-তে "Ten" শব্দটির পরিবর্তে "Five" শব্দটি প্রতিস্থাপিত হইবে;

(খ) column 2-তে এন্ট্রি (vi) এবং column 3-তে তৎসংশ্লিষ্ট এন্ট্রিটির পরে নিম্নরূপ নূতন এন্ট্রিসমূহ সংযোজিত হইবে, যথা:—

"(vii) Plastic containers, all sorts.	Five per cent. *ad valorem.*";

(৪) column (1)-এর Item No. 08.02(1)-এর বিপরীতে column 3-তে "Thirty-five poisha" শব্দগুলির পরিবর্তে "Taka one" শব্দগুলি প্রতিস্থাপিত হইবে;

(৫) column (1)-এর Item No. 08.04(a)-এর বিপরীতে column 3-তে "Thirty-five poisha" শব্দগুলির পরিবর্তে "Taka one" শব্দগুলি প্রতিস্থাপিত হইবে;

(৬) column (1)-এর Item No. 10·02-এর বিপরীতে column 2-এর—

(ক) এন্ট্রি (a)-এর বিপরীতে column 3-তে "Ten" শব্দটির পরিবর্তে "Five" শব্দটি প্রতিস্থাপিত হইবে; এবং

(খ) এন্ট্রি (b) এবং column 3-তে তৎসংশ্লিষ্ট এন্ট্রিটি বিলুপ্ত হইবে।

(৭) column (1)-এর Item No. 10·03-এর বিপরীতে column 2 এবং 3-এর এন্ট্রিসমূহের পরিবর্তে নিম্নরূপ এন্ট্রিসমূহ প্রতিস্থাপিত হইবে, যথা:—

"Mild steel products—	
(i) Corrugated iron sheets, all sorts.	Nil.
(ii) Galvanised plain sheets, all sorts.	Five per cent. of the tariff value.
(iii) Mild steel rods, all sorts.	Five per cent. of the tariff value.

সংযুক্তি-২

Jalalabad Gas T & D System Ltd.

Calculation of Proposed Distribution Margin :

Taka in Crore.

Sl. No.	Description	2017-2018 (Actual)	2018-2019 (Budgeted)	Proposed Margin
1	Purchase Cost	1,779.77	1,729.31	1,765.30
2	Total Distribution Asset in Service	505.21	557.20	558.04
3	Accumulated Depreciation	280.05	280.55	282.60
4	**Net Distribution Asset in Service (2-3)**	**225.16**	**276.65**	**275.44**
5	Regulatory working capital	124.41	127.65	127.65
6	**Total Rate Base (4+5)**	**349.57**	**404.30**	**403.09**
7	Rate of Return on Rate Base(%) [9/6]	**34.90%**	**25.30%**	**28.13%**
8	Return on Rate Base Calculation	-	-	-
9	**Return on Rate Base [9.1+9.2]**	**122.00**	**102.28**	**113.39**
9.1	Net Profit after Tax	120.16	100.63	111.94
9.2	Return on Debt (Interest) Operating Exp.	1.84	1.65	1.45
10	**Operation & Maintenance Expenses :**	**104.15**	**102.15**	**108.18**
10.1	Personnel Expenses	75.23	71.40	75.50
10.2	Office & Other Expenses	19.21	21.08	23.18
10.3	T&D (Repairs & Maintaince) Expenses	4.14	7.50	8.50
10.4	Petrobangla Cost recovery	4.97	1.25	-
10.5	Bad % Doubtful Debt provision	0.20	0.47	0.50
10.6	System Operation Fees for BERC	0.40	0.45	0.50
	Total Operation & Maintenance Expenses (10.1+….+10.6)	**104.15**	**102.15**	**108.18**
11	Depreciation (Yearly)	18.83	19.50	20.00
12	Taxes Other than corporate Tax	-	-	-
13	Provision for WPPF	9.72	8.15	9.06
14	**Total Operating expenses excluding corporate Taxes (10+11+12+13)**	**132.70**	**129.80**	**137.24**
15	Corporate income taxes	64.70	54.19	60.27
16	**Total Operating expenses including corp. tax but excluding cost of Gas (14+15)**	**197.40**	**183.99**	**197.51**
17	**Total Operating expenses including corp. tax but excluding cost of Gas (1+16)**	**1,977.17**	**1,913.30**	**1,962.81**
18	**Required Operating Revenue excluding corp. and cost Gas (9+16)**	**319.40**	**286.27**	**310.90**
19	**Required Operating Revenue excluding corp. and cost Gas (9+17)**	**2,099.17**	**2,015.58**	**2,076.20**
20	Current Operating Revenue :	-	-	-
20.1	Income from Gas Sales	1,904.56	1,966.28	2,006.86
20.2	Income from Gas Distribution Rate	85.81	87.13	90.69
20.3	Operational Income	127.41	100.25	70.00
20.4	Other Income	3.56	2.90	4.50
20.5	Interest Income	62.98	50.00	50.00
20.6	Revenue from Gas Transmission	25.81	27.78	40.00
21	**Total Current Operating Revenue (20.1+…+20.6)**	**2,210.13**	**2,234.34**	**2,262.05**
22	**Net Margin required after deduction of Other Income (18-20.3-20.4-20.5-20.6)**	**99.64**	**105.34**	**146.40**
23	Amount of Gas Distribution/Sold (MMCM)	3,405.46	3,438.32	3,555.25
24	Margin (Weighted average) Required per CM(22/23)	**0.2926**	**0.3064**	**0.4118**

[signature] 27/01/2019

[signature]
Md.Abu Yusuf Mia
General Maneger (Finance)
Jalalabad Gas, Sylhet.

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.
(A Company of Petrobangla)
Mendhibag, Sylhet.

Sub : Calculation of Distribution Margin 2016-17 (Actual).

(Volume in MMCM & Taka in Lac)

SL. No	Category	FY- 2015-16								FY -2016-17 F			FY - 2017-18			Remark
		July,15 & August,15	Sep,15 To June,16	Total	Dist. Margin July,15 & August,15	Dist. Margin Sep,15 & June,16	Dist. Margin July,15 & August,16	Dist. Margin Sep,15 & June,16	Total Margin	Total Sales	Dist. Margin		Total Sales	Dist. Margin		
		Volume	Volume	Volume	Rate	Rate	Taka	Taka	Taka	Volume	Rate	Taka	Volume	Rate	Taka	
1	2	3	4	5(3+4)	6	7	8(3*6)	9(4*7)	10(8+9)	11	12	13(11*12)	14	15	16(14*15)	17
1	Power	311.13	1,366.35	1,677.47	2.9250	2.6500	910.05	3,620.82	4,530.87	1737.01	2.6500	4603.08	2230.93	2.6500	5911.95	
2	Fertilizer	25.53	219.49	245.02	1.5500	2.6500	39.58	581.65	621.23	356.87	2.6500	945.71	329.97	2.6500	874.42	
3	Cap. Power	24.51	133.84	158.35	5.9100	1.5500	144.84	207.46	352.29	173.91	1.5500	269.56	175.14	1.5500	271.47	
4	Industirels	35.59	182.95	218.54	9.5500	2.4500	339.92	448.23	788.15	254.34	2.4500	623.13	258.84	2.4500	634.17	
5	Tea Estate	5.77	19.56	25.33	9.5500	2.4500	55.10	47.92	103.02	26.95	2.4500	66.03	26.18	2.4500	64.13	
6	Commercial	3.38	18.99	22.37	17.3500	2.4500	58.58	46.54	105.11	22.16	2.4500	54.29	20.78	2.4500	50.90	
7	CNG	21.36	103.96	125.31	2.0280	1.5500	43.32	161.13	204.45	128.44	1.5500	199.08	129.80	1.5500	201.19	
8	Domestic	36.40	199.85	236.25	7.2500	2.4500	263.90	489.62	753.52	241.74	2.4500	592.26	233.83	2.4500	572.89	
	Total	**463.67**	**2,244.98**	**2,708.65**			**1,855.28**	**5,603.36**	**7,458.64**	**2941.42**		**7353.14**	**3405.47**		**8581.12**	

মাহফুজুল হাসান
সহকারী হিসাব কর্মকর্তা (বাজেট)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

(মোঃ আল্ এমরানুর রহমান)
ব্যবস্থাপক
বাজেট এন্ড বাজেটারী কন্ট্রোল শাখা
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিঃ
সিলেট-৩১০০

আবু তাহের মোঃ ছাদেক
উপ-মহাব্যবস্থাপক (হিসাব)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

(৯৩) -২

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.
(A Company of Petrobangla)
Mendhibag, Sylhet.

Sub : End Users Price (FY 2015-16 to 2017-18)

SL. No	Category	FY 2015-16		FY 2016-17		FY - 2017-18
		End users Price		End users Price		End users Price
		July,15 & August,15	Sep,15 To June,16	July,16 To February,17	March,17 to June,17	July,17 To June,18
1	2	3	4	5	6	7
1	Power	2.8200	2.820	2.820	2.990	3.1600
2	Fertilizer	2.5800	2.580	2.580	2.640	2.7100
3	Cap. Power	4.1800	8.360	8.360	8.980	9.6200
4	Industirels	5.8600	6.740	6.740	7.240	7.7600
5	Tea Estate	5.8600	6.450	6.450	6.930	7.4200
6	Commercial	9.4700	11.360	11.360	14.200	17.0400
7	CNG	23.0000	27.000	27.000	30.000	32.0000
8	Domestic	5.1600	7.000	7.000	9.100	9.1000

09/02/১৮
মাহফুজুল হাসান
সহকারী হিসাব কর্মকর্তা (বাজেট)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

07/02/১৮
(মোঃ আবু এমরানুর রহমান)
ব্যবস্থাপক
বাজেট এন্ড বাজেটারী কন্ট্রোল শাখা
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিঃ
সিলেট।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

বিষয়:- ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ও মার্জিন পুনঃনির্ধারণ প্রসঙ্গে।

১) বিইআরসি এর পত্র নং-২৮.০১.০০০০.০১২.১৪.০০১.১৯.১০০৫,তারিখ:০৪.০২.২০১৯ ।

(গ) প্রস্তাবিত ট্যারিফ নির্ধারণে গৃহিত পদ্ধতির বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলোঃ

উপর্যুক্ত বিষয়ের প্রেক্ষিতে জানানো যাচ্ছে যে, সরকার ক্রমহ্রাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) গত ১৮ আগস্ট ২০১৮ হতে আমদানি করছে। বর্তমানে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের পরিমান দৈনিক ২,৭১৬ এমএমসিএফ এর সাথে আমদানিতব্য এলএনজি'র পরিমান দৈনিক ৭০০ এমএমসিএফ মিশ্রণ করা হলে মিশ্রিত গ্যাসের মোট পরিমান হবে ৩৪১৬ এমএমসিএফ। এক্ষেত্রে আমদানিতব্য এলএনজি'র মূল্য প্রতি হাজার ঘনফুট ১০.০০ ডলার বিবেচনা করে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করা হলে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.১৯ টাকা। চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে দেশীয় গ্যাসের উৎপাদনের সাথে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির প্রেক্ষিতে মূল্য সমন্বয়ের জন্য জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ নিম্নোক্তভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার সমন্বয়ের প্রস্তাব করছে:-

গ্রাহক শ্রেনি	ব্যবহারের শতকরা হার (২০১৭-২০১৮)	বর্তমান মূল্য (প্রতি ঘনমিটার/টাকা)	ব্যবহারের শতকরা হার (প্রস্তাবিত)	প্রস্তাবিত মূল্য (প্রতি ঘনমিটার/টাকা)	বৃদ্ধির হার
বিদ্যুৎ	৬৫.৫১%	৩.১৬	৬৪.১৫%	৭.৬৬	১৪২%
সার	৯.৬৯%	২.৭১	১০.০০%	৭.০০	১৫৮%
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৫.১৪%	৯.৬২	৫.৫০%	১৫.৭০	৬৩%
শিল্প	৭.৬০%	৭.৭৬	৮.০০%	১৫.০০	৯৩%
বানিজ্যিক	০.৬১%	১৭.০৪	০.৬০%	২০.০০	১৭%
সিএনজি (ফিড গ্যাস)	৩.৮১%	৩২.০০	৪.০০%	৪০.০০	২৫%
গৃহস্থালি	৬.৮৭%	৯.১০	৭.০০%	১৩.৬৫	৫০%
চা-বাগান	০.৭৭%	৭.৪২	০.৭৫%	১২.৮০	৭৩%
ভারিত গড় মূল্য	**১০০%**	**৫.৪২**	**১০০%**	১০.৪৫	৯৩%

বর্তমান বিতরণ মার্জিন হার প্রতি ঘনমিটার ০.২৫ টাকা। ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে অত্র কোম্পানির বিক্রয়কৃত গ্যাসের মোট পরিমান ৩৪০.৫৫ কোটি ঘনমিটার। সে হিসেবে বর্তমান বছরে অত্র কোম্পানির মার্জিন আয় হবে ৮৫.০০ কোটি টাকা। অত্র কোম্পানির Regulatory Working Capital হিসেবে ২০১৮-২০১৯ সালে অর্থের প্রয়োজন ১২৭.৬৫ কোটি টাকা। এ অর্থের জন্য জালালাবাদ গ্যাস কে হায়ার হিটিং ভ্যালু সমন্বয় বিল,মিনিমাম চার্জ,এফডিআর সুদ,বিলম্ব ফি ইত্যাদি অনিশ্চিত উৎসের উপর নির্ভর করতে হয়। তাছাড়া লাফার্জহোলসিম কোম্পানির সাথে TPQ বিষয়ে অত্র কোম্পানির ৫৭.৮৩ কোটি টাকার মামলা বর্তমানে উচ্চ আদালতে বিচারাধীন রয়েছে। বিষয়টা Contingent Liability হিসেবে অত্র কোম্পানিতে বিদ্যমান রয়েছে। যে কোন সময় Liability হিসেবে তার মোকাবেলায় যথাযথ আর্থিক সামর্থ্য থাকা প্রয়োজন।

অত্র কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে নিরীক্ষা প্রতিবেদনে উল্লেখ করেছেন, Rate of return on capital employed 12.07% ,যার Standard Ratio 15%-20% । জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড এ কোন সিস্টেম লস্, Bad Debt সমন্বয় ব্যতিরেকেই এ নিম্ন মুনাফার হার শুধুমাত্র নিম্ন বিতরণ মার্জিন হারের কারণেই হয়েছে। উত্তম গ্রাহক সেবার সেরা সংগঠক হিসেবে অত্র কোম্পানির আর্থিক সামর্থ্য মজবুত ভিত্তির উপর দাঁড়িয়ে থাকুক এবং গ্রাহকের দোরগোড়ায় তার সেবা প্রদান আরো স্বাচ্ছন্দময় হোক একারণে নিশ্চিত আয়ের উৎসের উপর অবিরাম পথ চলার জন্য মার্জিন হারকে ০.৪১১৮ টাকা/ঘনমিটার হিসেবে বিবেচনা করার জন্য প্রস্তাবনা দেয়া হয়েছে।

(মোঃ শফিউল আলম সরকার)
ব্যবস্থাপক (কেন্দ্রীয় রাজস্ব শাখা)
জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

বিষয়:- ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ও মার্জিন পুনঃনির্ধারণ প্রসঙ্গে।

১) বিইআরসি এর পত্র নং- ২৮.০১.০০০০.০১২.১৪.০০১.১৯.১০০৫,তারিখঃ ০৪.০২.২০১৯ ।

(ঘ) প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রস্তাবিত মূল্যহার ও মার্জিন বৃদ্ধির ফলে অত্র কোম্পানীর সাথে সম্পর্ক কিরূপ হতে পারে তার একটি চিত্র নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ-

১) **বিদ্যুৎ** ঃ- এ শ্রেণীর গ্রাহকের ক্ষেত্রে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ১৪২% বৃদ্ধির প্রস্তাবনা করা হয়েছে। বিদ্যুৎ বিল প্রত্যক্ষভাবে ও পরোক্ষভাবে বিপিডিবি হতে পরিশোধিত হয়ে থাকে। বিকল্প জ্বালানী ফার্নেশ ওয়েল, কয়লা, ডিজেল হতে এ মূল্যহার কম বলে প্রতীয়মান হওয়ায় এ মূল্যহার সামঞ্জস্যপূর্ণ।

২) **সার** ঃ- সারকারখানার মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাবনার পরিমাণ ১৫৮%। বিসিআইসি কর্তৃক এ মূল্য পরিশোধিত হয়ে থাকে। বর্তমান মুদ্রাস্ফীতি ও জনগনের জীবন যাত্রার মান অনুযায়ী মূল্যহার বৃদ্ধির এ প্রস্তাব সামঞ্জস্যপূর্ণ।

৩) **ক্যাপটিভ পাওয়ার** ঃ- এ শ্রেণীতে মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব ৬৩%। যে সকল শিল্প প্রতিষ্ঠানে নিজেদের প্রয়োজনে বিদ্যুৎ উৎপাদন করে থাকে সেক্ষেত্রে অন্যান্য সমতুল্য বিকল্প জ্বালানীর তুলনায় এ মূল্যহার কম বলে প্রতীয়মান।

৪) **শিল্প** ঃ- এ শ্রেণীতে মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব ৯৩%। বর্তমান মূল্যনীতি এবং জনগনের জীবন যাত্রার মান অনুযায়ী মূল্যহার বৃদ্ধির এ প্রস্তাব সামঞ্জস্যপূর্ণ। পার্শ্ববর্তী দেশ সমুহে এ হার অনেক বেশী। এমতাবস্থায় এ বৃদ্ধির প্রস্তাব যথাযথ।

৫) **আবাসিক** ঃ- এ শ্রেণীতে মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব ৫০%। বর্তমানে জনগনের জীবন যাত্রার ব্যয় এবং সে অনুযায়ী অত্র কোম্পানির গ্যাসের উপর তাদের চাহিদা এবং অন্যান্য সমতুল্য বিকল্প জ্বালানীর তুলনায় এ মূল্যহার কম বলে প্রতীয়মান।

৬) **বাণিজ্যিক** ঃ- এ শ্রেণীতে মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব ১৭%। বর্তমানে বিকল্প জ্বালানীর ব্যয় এবং সে অনুযায়ী অত্র কোম্পানির গ্যাসের উপর তাদের চাহিদার তুলনায় এ মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব যথাযথ।

৭) **সিএনজি** ঃ- এ শ্রেণীতে মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব ২৫%। বর্তমানে দেশে অকটেন, পেট্রোল ও ডিজেলের বিকল্প জ্বালানী হিসেবে সিএনজি ব্যবহৃত হচ্ছে। তাই উক্ত জ্বালানীর তুলনায় সিএনজির মূল্য অনেক কম। তাই এ প্রস্তাবনা যথাযথ।

৮) **চা-বাগান** ঃ- এ শ্রেণীতে মূল্যহার বৃদ্ধির প্রস্তাব ৭৩%। চা তৈরীতে ব্যবহৃত বিকল্প জ্বালানী কাঠ-কয়লা, বিদ্যুৎ ইত্যাদি জ্বালানীর তুলনায় গ্যাসের মূল্য অনেক কম। এমতাবস্থায় এ বৃদ্ধির প্রস্তাব যথাযথ।

০৫/২/১৯

(... আলম সরকার)

গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

০৫/২/২০১৯

বিইআরসি'র স্মা নং ২৮.০১.০০০০.০১২.১৪.০০১.২২.১০০৫, তারিখ: ৪/১২/২২

প্রেস বিজ্ঞপ্তি

(৬)

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন

টিসিবি ভবন (৪র্থ তলা),১ কারওয়ান বাজার,ঢাকা-১২১৫।

নং তারিখঃ

গণবিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন আইন, ২০০৩ এর ধারা ২২(খ) ও ৩৪ এ প্রদত্ত ক্ষমতাবলে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড কর্তৃক ভোক্তা পর্যায়ে সরবরাহকৃত গ্যাসে মূল্যহার নিম্নোক্তভাবে পুন:নির্ধারণ করা হলোঃ

ক্রমিক নং	গ্রাহক শ্রেণি	প্রস্তাবিত মূল্য (টাকা/ঘনমিটার)
১	বিদ্যুৎ	৭.৬৬
২	ক্যাপটিভ পাওয়ার	১৫.৭০
৩	সার	৭.০০
৪	শিল্প	১৫.০০
৫	চা-বাগান	১২.৮০
৬	বাণিজ্যিক	২০.০০
৭	সিএনজি	৪৮.০০
৮	গৃহস্থালী ঃ	
	ক) মিটার ভিত্তিক	১৩.৬৫
	খ) এক বার্ণার (প্রতিমাসে নির্দিষ্ট)	১০০০.০০
	গ) দুই বার্ণার (প্রতিমাসে নির্দিষ্ট)	১২০০.০০

২। প্রতি ঘনমিটার সিএনজি গ্যাসের পুন:নির্ধারিত মূল্যহারের মধ্যে ফিড গ্যাসের মূল্যহার ৪০.০০ টাকা এবং অপারেটর মার্জিন ৮.০০ টাকা অর্ন্তভুক্ত রয়েছে।

৩। গ্যাস সরবরাহে বিদ্যমান অন্যান্য শর্তাবলি অপরিবর্তিত থাকবে।

কমিশনের আদেশক্রমে,

সচিব

ফোনঃ ৯১৪ ০১২৫

০৬/১২/২০২২

(মোঃ শফিউল আলম সরকার)

ব্যবস্থাপক (কেন্দ্রীয় রাজস্ব শাখা)

জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড

গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

06/12/2022

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.

(A Company of Petrobangla)

Mendhibag, Sylhet.

Subject : Income Statement 2018-19 (Rev.Budget) 2019-20 (Est. Budget) & 2019-20 (Pro. to BERC)

(TK in Lac)

	Particular	2018-2019 (Reveised Budget)	2019-2020 (Estimated Budget)	2019-2020 (Proposed to BERC)
1	**Revenue**			
	Gas sales	186,603.54	190,486.86	334,482.73
	Other Operational income	10,025.00	10,200.00	10,200.00
		196,628.54	**200,686.86**	**344,682.73**
2	**Cost of Sales**			
	Net purchase Cost of Gas	79,777.87	71,097.86	209,924.71
	Energy Security Fund	10,269.57	7,999.32	7,999.32
	DWMB & Bapex Margin	294.45	-	-
	Support for Short fall Fund	6,032.55	-	-
	Gas Development Fund	9,442.35	11,398.18	11,398.18
	Price Deficit Fund	1,958.03	-	-
	LNG Charge	57,504.24	75,945.07	75,945.07
	Gas Transmission Charge	7,653.56	10,090.85	10,090.85
	Operating Expenses	10,387.51	8,946.75	7,764.46
	Bad debt	47.00	50.00	50.00
	Depreciation Charge	1,950.00	2,000.00	2,000.00
		185,317.13	**187,528.03**	**325,172.59**
3	**Operating Profit (1-2)**	**11,311.41**	**13,158.83**	**19,510.14**
4	Non Operational income	**290.00**	**300.00**	**300.00**
5	Profit before interest and Tax (3+4)	**11,601.41**	**13,458.83**	**19,810.14**
6	Financial income			
	Interest income	5,000.00	5,300.00	5,300.00
	Interest Expenses	(165.02)	(145.40)	(145.40)
		4,834.98	5,154.60	5,154.60
7	Profit before Contribution to WPPF and Tax (5+6)	**16,436.39**	**18,613.43**	**24,964.74**
8	provision for Contribution to WPPF	821.82	930.67	1,248.24
9	Profit before tax (7-8)	**15,614.57**	**17,682.76**	**23,716.50**
10	Income tax expenses	5,465.10	6,188.97	8,300.77
11	**Net Profit after tax (9 - 10)**	**10,149.47**	**11,493.79**	**15,415.72**

09/02/20

মাহফুজুল হাসান
সহকারী হিসাব কর্মকর্তা (বাজেট)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

09/02/20

(মোঃ আল্ এমরানুর রহমান)
ব্যবস্থাপক
বাজেট এন্ড বাজেটারী কন্ট্রোল শাখা
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিঃ
সিলেট-৩১০০

09/02/20

আবু তাহের মোঃ ছাদেক
উপ-মহাব্যবস্থাপক (হিসাব)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট

(১)

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.

(A Company of Petrobangla)

Mendhibag, Sylhet.

Subject : Income Statement 2018-19 (R.Budget) & 2019-20 (Estimated Budget)

(TK in Lac)

	Particular	2018-2019 (Reveised Budget)	2019-2020 (Estimated Budget)
1	**Revenue**		
	Gas sales	186603.54	190486.86
	Other Operational income	10025.00	10200.00
		196628.54	**200686.86**
2	**Cost of Sales**		
	Net purchase Cost of Gas	79777.87	71097.86
	Energy Security Fund	10269.57	7999.32
	DWMB & Bapex Margin	294.45	0.00
	Support for Short fall Fund	6032.55	0.00
	Gas Development Fund	9442.35	11398.18
	Price Deficit Fund	1958.03	0.00
	LNG Charge	57504.24	75945.07
	Gas Transmission Charge	7653.56	10090.85
	Operating Expenses	10387.51	8946.75
	Bad debt	47.00	50.00
	Depreciation Charge	1950.00	2000.00
		185,317.13	**187,528.03**
3	**Operating Profit (1-2)**	**11,311.41**	**13,158.83**
4	Non Operational income	**290.00**	**300.00**
5	Profit before interest and Tax (3+4)	**11,601.41**	**13,458.83**
6	Financial income		
	Interest income	5000.00	5300.00
	Interest Expenses	(165.02)	(145.40)
		4834.98	5154.60
7	Profit before Contribution to WPPF and Tax (5+6)	**16,436.39**	**18,613.43**
8	provision for Contribution to WPPF	821.82	930.67
9	Profit before tax (7-8)	**15,614.57**	**17,682.76**
10	Income tax expenses	5,465.10	6,188.97
11	**Net Profit after tax (9 - 10)**	**10,149.47**	**11,493.79**

09/02/১৯

মাহফুজুল হাসান
সহকারী হিসাব কর্মকর্তা (বাজেট)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

০৭/০২/১৯

(মোঃ আস্ এমরানুর রহমান)
ব্যবস্থাপক
বাজেট এন্ড বাজেটারী কন্ট্রোল শাখা
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিঃ
সিলেট-৩১০০

০৭/০২/১৯

আবু তাহের মোঃ ছাদেক
উপ-মহাব্যবস্থাপক (হিসাব)
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট।

BERC Ref no 28.01.0000.012.14.001.19.1005,Date 4.02.2019 (JA)

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LTED.
GAS BHABAN, MENDIBAGH, SYLHET-3100

SUB: 5 Years System Loss/(Ggain) Statement for the year 2015-2016 To 2019-2020.

Month	Actual System Loss of 2015-2016,2016-2017 & 2017-2018												Temporary System Loss of 2018-2019				
	Jalalabad Gas T&D System Ltd. 2015-2016				Jalalabad Gas T&D System Ltd. 2016-2017				Jalalabad Gas T&D System Ltd. 2017-2018				Jalalabad Gas T&D System Ltd. 2018-2019				Jalalal
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	(%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	(%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	(%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	(%)	Gas Purchase
July	215692.283	229025.269	(13,332.986)	-6.18%	252202.068	255499.601	(3,297.533)	-1.31%	296488.367	296504.503	(16.136)	-0.01%	289984.806	295163.458	(5,178.652)	-1.79%	302242.633
Augst	249031.392	234641.245	14,390.147	5.78%	242883.259	249718.464	(6,835.205)	-2.81%	315139.766	317330.903	(2,191.137)	-0.70%	312388.720	315612.558	(3,223.838)	-1.03%	302333.333
Sept	232948.417	235016.513	(2,068.096)	-0.89%	254386.146	262419.561	(8,033.415)	-3.16%	301175.821	306727.340	(5,551.519)	-1.84%	342265.646	347000.276	(4,734.630)	-1.38%	302484.500
Oct	199131.516	197699.168	1,432.348	0.72%	249959.144	255867.234	(5,908.090)	-2.36%	299698.347	302957.925	(3,259.578)	-1.09%	328455.143	330319.073	(1,863.930)	0.57%	302363.567
Nov	227792.721	227876.002	(83.281)	-0.04%	225541.649	228595.026	(3,053.377)	-1.35%	283730.631	288003.059	(4,272.428)	-1.51%	288187.707	292319.728	(4,132.021)	-1.43%	302393.800
Dec	200837.557	199215.044	1,622.513	0.81%	220427.216	217713.914	2,713.302	1.23%	258768.023	259469.538	(701.515)	-0.27%	277083.867	278001.099	(917.232)	-0.33%	302242.633
Total	1325433.886	1323473.241	1,960.645	0.15%	1445399.482	1469813.800	(24,414.318)	-1.69%	1755000.955	1770993.268	(15,992.313)	-0.91%	1838365.889	1858416.192	(20,050.303)	-1.09%	1814060.467
Jan.	234752.517	230166.156	4,586.361	1.95%	197512.521	193651.839	3,860.682	1.95%	249599.662	250920.450	(1,320.788)	-0.53%	289891.300	286498.014	3,393.286	1.17%	[illegible]
Feb	225634.917	226496.820	(861.903)	-0.38%	227950.833	229884.434	(1,933.601)	-0.85%	231024.009	236012.542	(4,988.533)	-2.16%	290239.100	286154.182	4,084.918	1.41%	[illegible]
Mar	238903.555	237984.082	919.473	0.38%	272261.798	268471.734	3,790.064	1.39%	288225.473	290510.814	(2,285.341)	-0.79%	290557.917	285724.392	4,833.525	1.66%	[illegible]
Apr	214727.555	216239.712	(1,512.157)	-0.70%	246362.522	245774.219	588.303	0.24%	281731.580	287741.472	(6,009.892)	-2.13%	290789.783	285294.602	5,495.181	1.89%	[illegible]
May	224210.207	225880.108	(1,669.901)	-0.74%	275869.066	276287.552	(418.486)	-0.15%	275640.685	278932.996	(3,292.311)	-1.19%	291282.500	284435.022	6,847.478	2.35%	[illegible]
Jun.	242651.503	248401.323	(5,749.820)	-2.37%	256465.171	257545.854	(1,080.683)	-0.42%	283907.835	290354.355	(6,446.520)	-2.27%	292065.050	283861.969	8,203.081	2.81%	[illegible]
Total	1380880.254	1385168.201	(4,287.947)	-0.31%	1476421.911	1471615.632	4,806.279	0.33%	1610129.244	1634472.629	(24,343.385)	-1.51%	1744825.650	1711968.181	32,857.469	1.88%	[illegible]
Gr.Total	2706314.140	2708641.442	(2,327.302)	-0.09%	2921821.393	2941429.432	(19,608.039)	-0.67%	3365130.199	3405465.897	(40,335.698)	-1.20%	3583191.539	3570384.373	12,807.166	0.36%	[illegible]

মোহাম্মদ নূরুল ইসলাম
উপ-ব্যবস্থাপক
এমআইএস ডিপার্টমেন্ট
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

মোঃ আরিফুল ইসলাম
ব্যবস্থাপক (এম আই এস)
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

মোঃ শিহাব [illegible]
উপ-মহাব্যবস্থাপক [illegible]
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LTED.
GAS BHABAN, MENDIBAGH, SYLHET-3100

SUB: 5 Years System Loss/(Ggain) Statement for the year 2015-2016 To 2019-2020.

Month	Sylhet Zone (with Kulaura)2015-2016				Sylhet Zone (with Kulaura)2016-2017				Sylhet Zone (with Kulaura) 2017-2018				Sylhet Zone (with Kulaura) 2018-2019				Syll
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase
July	116403.346	130528.861	(14,125.515)	-12.13%	151219.139	153136.623	(1,917.484)	-1.27%	166564.784	166559.358	5.426	0.003%	141663.901	145205.071	(3,541.170)	-2.50%	174899.833
Augst	154259.304	140826.779	13,432.525	8.71%	134048.370	138237.658	(4,189.288)	-3.13%	176367.338	176925.446	(558.108)	-0.32%	168782.887	169063.066	(280.179)	-0.17%	174899.833
Sept	145028.594	147006.261	(1,977.667)	-1.36%	152280.683	157261.377	(4,980.694)	-3.27%	163611.459	165594.413	(1,982.954)	-1.21%	181909.777	182565.702	(655.925)	-0.36%	175051.000
Oct	125171.347	125718.076	(546.729)	-0.44%	140336.687	144688.308	(4,351.621)	-3.10%	166887.566	168795.982	(1,908.416)	-1.14%	180163.852	179815.727	348.125	0.19%	174899.833
Nov	139811.582	140601.834	(790.252)	-0.57%	135164.906	136601.756	(1,436.850)	-1.06%	157437.965	158117.201	(679.236)	-0.43%	174107.684	174162.159	(54.475)	-0.03%	175051.000
Dec	122574.778	124092.484	(1,517.706)	-1.24%	120748.828	119138.625	1,610.203	1.33%	147078.959	146410.951	668.008	0.45%	160304.066	159927.208	376.858	0.24%	174899.833
Total	803248.951	808774.295	(5,525.344)	-0.69%	833798.613	849064.347	(15,265.734)	-1.83%	977948.071	982403.351	(4,455.280)	-0.46%	1006932.167	1010738.933	(3,806.766)	-0.38%	1049701.333
Jan.	147130.468	145997.758	1,132.710	0.77%	124996.283	123185.556	1,810.727	1.45%	129723.242	128810.637	912.605	0.70%	167813.500	164810.139	3,003.361	1.79%	174899.833
Feb	138096.923	139012.028	(915.105)	-0.66%	139434.340	140519.960	(1,085.620)	-0.78%	114603.708	116217.625	(1,613.917)	-1.41%	167958.417	164810.139	3,148.278	1.87%	174899.833
Mar	150068.088	150177.501	(109.413)	-0.07%	141876.951	141106.307	770.644	0.54%	152067.718	153237.166	(1,169.448)	-0.77%	168074.350	164810.139	3,264.211	1.94%	174899.833
Apr	121948.838	122424.188	(475.350)	-0.39%	126147.038	125962.563	184.475	0.15%	141509.696	144582.238	(3,072.542)	-2.17%	168103.333	164810.139	3,293.195	1.96%	174899.833
May	149571.981	149935.987	(364.006)	-0.24%	151613.590	151597.471	16.119	0.01%	141542.626	143005.782	(1,463.156)	-1.03%	168393.167	164810.139	3,583.028	2.13%	174899.833
Jun.	144178.102	146252.626	(2,074.524)	-1.44%	140693.245	140657.640	35.605	0.03%	139919.372	142023.309	(2,103.937)	-1.50%	168827.917	164810.139	4,017.778	2.38%	174899.833
Total	850994.400	853800.088	(2,805.688)	-0.33%	824761.447	823029.497	1,731.950	0.21%	819366.362	827876.757	(8,510.395)	-1.04%	1009170.683	988860.832	20,309.851	2.01%	1049399.000
Gr.Total	1654243.351	1662574.383	(8,331.032)	-0.50%	1658560.060	1672093.844	(13,533.784)	-0.82%	1797314.433	1810280.108	(12,965.675)	-0.72%	2016102.850	1999599.765	16,503.085	0.82%	2099100.333

মোহাম্মদ নূরুল ইসলাম
উপ-ব্যবস্থাপক
এমআইএস ডিপার্টমেন্ট
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

মোঃ আরিফুল ইসলাম
ব্যবস্থাপক (এম আই এস)
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

মোঃ শিহাব উদ্দিন

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LTED.
GAS BHABAN, MENDIBAGH, SYLHET-3100

SUB: 5 Years System Loss/(Ggain) Statement for the year 2015-2016 To 2019-2020.

Month	Moulvibazar Zone (Year 2015-2016)				Moulvibazar Zone (Year 2016-2017)			
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)
July	56964.950	56063.371	901.579	1.58%	59472.186	60641.510	(1,169.324)	-1.97%
Augst	59507.137	58383.374	1,123.763	1.89%	64553.692	67002.663	(2,448.971)	-3.79%
Sept	53497.900	53419.322	78.578	0.15%	61686.893	64537.721	(2,850.828)	-4.62%
Oct	59022.852	56806.000	2,216.852	3.76%	68360.347	69711.664	(1,351.317)	-1.98%
Nov	55558.446	54679.246	879.200	1.58%	52518.070	53965.604	(1,447.534)	-2.76%
Dec	52823.115	49506.862	3,316.253	6.28%	61478.614	60217.744	1,260.870	2.05%
Total	337374.400	328858.175	8,516.225	2.52%	368069.802	376076.906	(8,007.104)	-2.18%
Jan.	56542.593	52956.822	3,585.771	6.34%	61384.778	59190.248	2,194.530	3.58%
Feb	53728.329	53510.315	218.014	0.41%	75608.107	76276.538	(668.431)	-0.88%
Mar	55696.497	54470.295	1,226.202	2.20%	91249.272	88081.733	3,167.539	3.47%
Apr	54267.082	55138.920	(871.838)	-1.61%	79682.642	79144.183	538.459	0.68%
May	54451.516	55564.454	(1,112.938)	-2.04%	93302.195	93616.354	(314.159)	-0.34%
Jun.	60391.960	63875.926	(3,483.966)	-5.77%	77796.451	78778.603	(982.152)	-1.26%
Total	335077.977	335516.732	(438.755)	-0.13%	479023.445	475087.659	3,935.786	0.82%
Gr.Total	672452.377	664374.907	8,077.470	1.20%	847093.247	851164.565	(4,071.318)	-0.48%

Month	Moulvibazar Zone (Year 2017-2018)				Moulvibazar Zone (Year 2018-2019)				M
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase
July	86457.048	86354.833	102.215	0.12%	102868.175	104422.655	(1,554.480)	-1.51%	110623.767
Augst	95339.773	96836.077	(1,496.304)	-1.57%	101054.568	103915.380	(2,860.812)	-2.83%	110714.467
Sept	98157.300	101550.883	(3,393.583)	-3.46%	116785.200	120774.398	(3,989.198)	-3.42%	110714.467
Oct	93451.232	94668.024	(1,216.792)	-1.30%	107568.001	109690.233	(2,122.232)	-1.97%	110744.700
Nov	89717.122	93163.573	(3,446.451)	-3.84%	74948.102	78942.703	(3,994.601)	-5.33%	110623.767
Dec	79270.472	80528.665	(1,258.193)	-1.59%	101395.350	102643.736	(1,248.386)	-1.23%	110623.767
Total	542392.947	553102.055	(10,709.108)	-1.97%	604619.396	620389.105	(15,769.709)	-2.61%	664044.933
Jan.	80452.458	82612.683	(2,160.225)	-2.69%	106050.017	105785.645	264.371	0.25%	110623.767
Feb	78266.121	81523.586	(3,257.465)	-4.16%	106223.917	105441.813	782.103	0.74%	110623.767
Mar	96924.641	97902.584	(977.943)	-1.01%	106368.833	105012.023	1,356.810	1.28%	110805.167
Apr	98042.968	100873.093	(2,830.125)	-2.89%	106513.750	104582.233	1,931.517	1.81%	110623.767
May	95324.200	97062.388	(1,738.188)	-1.82%	106658.667	103722.653	2,936.013	2.75%	110623.767
Jun.	101671.302	105899.643	(4,228.341)	-4.16%	106948.500	103149.600	3,798.900	3.55%	110623.767
Total	550681.690	565873.977	(15,192.287)	-2.76%	638763.683	627693.969	11,069.715	1.73%	663924.000
Gr.Total	1093074.637	1118976.032	(25,901.395)	-2.37%	1243383.079	1248083.074	(4,699.994)	-0.38%	1327968.933

মোহাম্মদ নূরুল ইসলাম
উপ-ব্যবস্থাপক
এমআইএস ডিপার্টমেন্ট,
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

মোঃ আরিফুল ইসলাম
ব্যবস্থাপক (এম আই এস)
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

মোঃ শিহাব উ

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LTED.
GAS BHABAN, MENDIBAGH, SYLHET-3100

SUB: 5 Years System Loss/(Ggain) Statement for the year 2015-2016 To 2019-2020.

Month	Madhabpur(Hobigong zone) 2015-2016				Madhabpur(Hobigonj zone) 2016-2017				Madhabpur(Hobigonj zone) 2017-2018				Madhabpur(Hobigonj zone) 2018-2019				Mad
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase
July	821.591	872.127	(50.536)	-6.15%	785.762	868.569	(82.807)	-10.54%	811.441	836.770	(25.329)	-3.12%	808.525	816.060	(7.535)	-0.93%	846.533
Augst	818.113	880.989	(62.876)	-7.69%	763.615	838.469	(74.854)	-9.80%	801.838	830.567	(28.729)	-3.58%	848.495	855.070	(6.575)	-0.77%	846.533
Sept	805.598	884.850	(79.252)	-9.84%	813.618	890.218	(76.600)	-9.41%	819.547	877.852	(58.305)	-7.11%	840.422	846.244	(5.822)	-0.69%	846.533
Oct	811.809	929.237	(117.428)	-14.46%	763.808	847.287	(83.479)	-10.93%	828.935	853.097	(24.162)	-2.91%	772.088	790.080	(17.992)	-2.33%	846.533
Nov	817.600	873.380	(55.780)	-6.82%	773.006	821.711	(48.705)	-6.30%	839.497	868.640	(29.143)	-3.47%	791.377	798.558	(7.181)	-0.91%	846.533
Dec	745.719	824.053	(78.334)	-10.50%	781.279	837.221	(55.942)	-7.16%	855.676	870.897	(15.221)	-1.78%	822.807	803.250	19.557	2.38%	846.533
Total	4820.430	5264.636	(444.206)	-9.22%	4681.088	5103.475	(422.387)	-9.02%	4956.934	5137.823	(180.889)	-3.65%	4883.714	4909.262	(25.548)	-0.52%	5079.200
Jan.	832.616	876.390	(43.774)	-5.26%	837.866	879.090	(41.224)	-4.92%	925.518	917.314	8.204	0.89%	811.533	830.927	(19.394)	-2.39%	846.533
Feb	838.171	893.921	(55.750)	-6.65%	851.991	914.871	(62.880)	-7.38%	855.338	867.126	(11.788)	-1.38%	811.533	830.927	(19.394)	-2.39%	846.533
Mar	748.914	828.974	(80.060)	-10.69%	771.416	818.649	(47.233)	-6.12%	786.139	831.389	(45.250)	-5.76%	840.517	830.927	9.589	1.14%	846.533
Apr	746.871	804.972	(58.101)	-7.78%	777.078	810.653	(33.575)	-4.32%	772.170	787.679	(15.509)	-2.01%	869.500	830.927	38.573	4.44%	846.533
May	735.198	806.172	(70.974)	-9.65%	842.952	860.765	(17.813)	-2.11%	700.861	709.932	(9.071)	-1.29%	898.483	830.927	67.556	7.52%	846.533
Jun.	726.286	800.368	(74.082)	-10.20%	670.160	715.813	(45.653)	-6.81%	826.896	844.580	(17.684)	-2.14%	927.467	830.927	96.539	10.41%	846.533
Total	4628.056	5010.797	(382.741)	-8.27%	4751.463	4999.841	(248.378)	-5.23%	4866.922	4958.020	(91.098)	-1.87%	5159.033	4985.564	173.469	3.36%	5079.200
Gr.Total	9448.486	10275.433	(826.947)	-8.75%	9432.551	10103.316	(670.765)	-7.11%	9823.856	10095.843	(271.987)	-2.77%	10042.747	9894.826	147.921	1.47%	10158.400

মোহাম্মদ নুরুল ইসলাম
উপ-ব্যবস্থাপক
এমআইএস ডিপার্টমেন্ট
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

মোঃ আরিফুল ইসলাম
ব্যবস্থাপক (এম আই এস)
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

মোঃ শিহাব উ

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LTED.
GAS BHABAN, MENDIBAGH, SYLHET-3100

SUB: 5 Years System Loss/(Ggain) Statement for the year 2015-2016 To 2019-2020.

Month	Bibyana Gas fild,Nabigonj(Hobi.zone) 2015-2016				Bibyana Gas fild,Nabigonj(Hobi.Zone) 2016-2017			
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)
July	41502.396	41560.910	(58.514)	-0.14%	40724.981	40852.899	(127.918)	-0.31%
Augst	34446.838	34550.103	(103.265)	-0.30%	43517.582	43639.674	(122.092)	-0.28%
Sept	33616.325	33706.080	(89.755)	-0.27%	39604.952	39730.245	(125.293)	-0.32%
Oct	14125.508	14245.855	(120.347)	-0.85%	40498.302	40619.975	(121.673)	-0.30%
Nov	31605.093	31721.542	(116.449)	-0.37%	37085.667	37205.955	(120.288)	-0.32%
Dec	24693.945	24791.645	(97.700)	-0.40%	37418.495	37520.324	(101.829)	-0.27%
Total	179990.105	180576.135	(586.030)	-0.33%	238849.979	239569.072	(719.093)	-0.30%
Jan.	30246.840	30335.186	(88.346)	-0.29%	10293.594	10396.945	(103.351)	-1.00%
Feb	32971.494	33080.556	(109.062)	-0.33%	12056.395	12173.065	(116.670)	-0.97%
Mar	32390.056	32507.312	(117.256)	-0.36%	38364.159	38465.045	(100.886)	-0.26%
Apr	37764.764	37871.632	(106.868)	-0.28%	39755.764	39856.820	(101.056)	-0.25%
May	19451.512	19573.495	(121.983)	-0.63%	30110.329	30212.962	(102.633)	-0.34%
Jun.	37355.155	37472.403	(117.248)	-0.31%	37305.315	37393.798	(88.483)	-0.24%
Total	190179.821	190840.584	(660.763)	-0.35%	167885.556	168498.635	(613.079)	-0.37%
Gr.Total	370169.926	371416.719	(1,246.793)	-0.34%	406735.535	408067.707	(1,332.172)	-0.33%

Month	Bibyana Gas fild,Nabigonj(Hobi.Zone) 2017-2018				Bibyana Gas fild,Nabigonj(Hobi.Zone) 2018-2019				Bi
	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchase	Gas Sales	System Loss/(Gain) Volume	System Loss/(Gain) (%)	Gas Purchas
July	42655.094	42753.542	(98.448)	-0.23%	44644.205	44719.672	(75.467)	-0.17%	15872
Augst	42630.817	42738.813	(107.996)	-0.25%	41702.770	41779.042	(76.272)	-0.18%	15872
Sept	38587.515	38704.192	(116.677)	-0.30%	42730.247	42813.932	(83.685)	-0.20%	15872.
Oct	38530.614	38640.822	(110.208)	-0.29%	39951.202	40023.033	(71.831)	-0.18%	15872.
Nov	35736.047	35853.645	(117.598)	-0.33%	38340.544	38416.308	(75.764)	-0.20%	15872.5
Dec	31562.916	31659.025	(96.109)	-0.30%	14561.644	14626.905	(65.261)	-0.45%	15872.5
Total	229703.003	230350.039	(647.036)	-0.28%	221930.612	222378.892	(448.280)	-0.20%	95235.00
Jan.	38498.444	38579.816	(81.372)	-0.21%	15216.250	15071.303	144.947	0.95%	15872.50
Feb	37298.842	37404.205	(105.363)	-0.28%	15245.233	15071.303	173.931	1.14%	15872.500
Mar	38446.975	38539.675	(92.700)	-0.24%	15274.217	15071.303	202.914	1.33%	15872.500
Apr	41406.746	41498.462	(91.716)	-0.22%	15303.200	15071.303	231.897	1.52%	15872.500
May	38072.998	38154.894	(81.896)	-0.22%	15332.183	15071.303	260.881	1.70%	15872.500
Jun.	41490.265	41586.823	(96.558)	-0.23%	15361.167	15071.303	289.864	1.89%	15872.500
Total	235214.270	235763.875	(549.605)	-0.23%	91732.250	90427.816	1,304.434	1.42%	95235.000
Gr.Total	464917.273	466113.914	(1,196.641)	-0.26%	313662.862	312806.708	856.154	0.27%	190470.000

মোহাম্মদ নুরুল ইসলাম
উপ-ব্যবস্থাপক
এমআইএস ডিপার্টমেন্ট,
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট

মোঃ আরিফুল ইসলাম
ব্যবস্থাপক (এম আই এস)
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।

মোঃ শিহাব উদ্দিন
উপ-মহাব্যবস্থাপক (এম আই
জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট