GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)
GAS TRANSMISSION COMPANY LTD. (GTCL)
(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং- ২৮.১৪.০০০০.১৫৫.০৫.০০১.১৯.০০০৬ তারিখঃ ২৯/০১/২০১৯

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন
টিসিবি ভবন (৪র্থ তলা)
১, কাওরান বাজার, ঢাকা- ১২১৫।

বিষয় ঃ গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) বৃদ্ধি প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

উপর্যুক্ত বিষয়ে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) প্রবিধানমালা, ২০১০ অনুসরণে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) বৃদ্ধির জন্য আবেদন, আবেদনের স্বপক্ষে তথ্য ও দলিলাদি এবং আবেদন ফিস বাবদ ২,০০,০০০.০০ (দুই লক্ষ) টাকার পে-অর্ডার (নং- POB 1442828 তারিখঃ ২৯-০১-২০১৯ জনতা ব্যাংক লিঃ, বিশ্ববিদ্যালয় মঞ্জুরী কমিশন ভবন শাখা) পরবর্তী কার্যব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্ত এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

ধন্যবাদান্তে,

আপনার বিশ্বস্ত,

২৯/১/২০১৯

(আলী মোঃ আল-মামুন)
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, চলতি দায়িত্ব

সংযুক্তিঃ- বর্ণনামতে।

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন	
ডায়েরী নং: ৭০৪	তারিখ: ৩০/১/১৯
সদস্য (পেট্রো/আইন)	১। নথিতে উপস্থাপন করুন
সদস্য (প্রশাসন ও অর্থ)	২। পরীক্ষান্তে মতামতসহ পেশ করুন
সদস্য (গ্যাস) ✓	৩। এ সম্পর্কে একটি প্রতিবেদন পেশ করুন
সদস্য (বিদ্যুৎ)	৪। Please attend
সচিব	
একান্ত সচিব	
চেয়ারম্যান	

অনুলিপিঃ

১) সচিব মহোদয়ের একান্ত সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রনালয়, বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা।
২) ব্যবস্থাপক (সমন্বয়), চেয়ারম্যান শাখা, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩) পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪) অফিস কপি।

AD (Tariff)

গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) বৃদ্ধির যৌক্তিকতা ও গৃহীত পদ্ধতির বিবরণ।

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি) গত ১৬/১০/২০১৮ তারিখের বিইআরসি এর আদেশ নং ২০১৮/০২ এর মাধ্যমে ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ হতে কার্যকর করে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা এর স্থলে ০.৪২৩৫ টাকায় পুন:নির্ধারণ করে আদেশ প্রদান করে।

সরকার ক্রমহ্রাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। এ উদ্দেশ্যে দেশে বিদ্যমান গ্যাসের ঘাটতি নিরসনের নিমিত্ত ১৮ আগস্ট ২০১৮ হতে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল হতে জাতীয় গ্রীডে গ্যাস সরবরাহ শুরু হয়। এ অবস্থায় আমদানীতব্য এলএনজির মূল্য প্রতি হাজার ঘনফুট ১০.০০ ডলার বিবেচনা করে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করা হলে (মিশ্রিত গ্যাসের মোট পরিমাণ ৩,৪১৬ এমএমসিএফডি যার মধ্যে ৭০০ এমএমসিএফডি আমদানীতব্য) প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.১৯ টাকা। উক্ত বিক্রয়মূল্য নির্ধারণের ক্ষেত্রে উৎপাদন কোম্পানিসমূহের ওয়েলহেড মার্জিন, বিতরণ কোম্পানিসমূহের বিতরণ মার্জিন, সঞ্চালন কোম্পানির সঞ্চালন চার্জ, আরপিজিসিএল এর এলএনজির অপারেশনাল চার্জ ও পেট্রোবাংলার চার্জের ক্ষেত্রে বিদ্যমান হার বিবেচনা করা হয়েছে। আই ও সি উৎপাদিত গ্যাসের নীট ব্যয় প্রতি ঘনমিটারে ২.৫৫ টাকা বিবেচনা করা হয়েছে। সরকারের হিস্যা হিসেবে শুধুমাত্র মূল্য সংযোজন কর (ভ্যাট) ১৫% বিবেচনায় রাখা হয়েছে এবং এ ক্ষেত্রে আমদানি পর্যায়ে ভ্যাট সমন্বয় করা হয়েছে।

বর্তমানে দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা নিরসনকল্পে বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানী করার প্রয়োজনে বাংলাদেশ সরকারের অগ্রাধিকারভিত্তিক প্রকল্পের আওতায় ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থ বছরে জিটিসিএল কর্তৃক ৬৩,৪৬১.৯০ মিলিয়ন টাকা ব্যয়ে ০৭(সাত)টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে যার মধ্যে নিজস্ব অর্থায়নের পরিমাণ ৪,৬৯৬.৯৮ মিলিয়ন টাকা *(সংযুক্তি- ২.১)*। তাছাড়া ভবিষ্যতে ৬৯,২৪৩.০০ মিলিয়ন টাকা ব্যয়ে আরো ০৭ (সাত)টি অগ্রাধিকারভিত্তিক প্রকল্প বাস্তবায়নের বিষয়ে ইতোমধ্যে পরিকল্পনা গৃহীত হয়েছে যার মধ্যে নিজস্ব অর্থায়নের পরিমাণ ৬,১৩৭.৭০ মিলিয়ন টাকা *(সংযুক্তি- ২.২)*। তাই গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধি করা না হলে জিটিসিএল এর পক্ষে পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানী, সরকার এবং দাতা সংস্থা হতে গৃহীত ঋণের আসল, সুদ (প্রকল্পের বকেয়া সুদসমেত), ডিভিডেন্ড পরিশোধসহ নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়ন, কম্প্রেসর স্টেশনসহ বিভিন্ন ট্রান্সমিশন প্লান্ট ও পাইপলাইনের রক্ষণাবেক্ষণ এবং দৈনন্দিন ব্যয় নির্বাহ অসম্ভব হয়ে পড়বে ।

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) প্রবিধানমালা, ২০১০ অনুসারে এবং নিম্নলিখিত বিষয়গুলো বিবেচনা করে জিটিসিএল এর গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) প্রতি ঘনমিটার ০.৪২৩৫ টাকা হতে বৃদ্ধির জন্য আবেদন করা হলো ঃ

১. বর্তমান আবেদনে এলএনজি আমদানীর প্রেক্ষাপটে ২০১৭-১৮ অর্থ বছরকে যাচাইবর্ষ ধরে ২০১৯-২০ অর্থ বছরের রাজস্ব চাহিদা নির্ণয় করা হয়েছে।

চলমান পাতা- ২

২৯/১/২০১৯

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

২. ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত সম্পদের সহিত নতুন সম্পদ যখন ব্যবহৃত বা ব্যবহার্য হবে তা বিবেচনায় নিয়ে ২০১৮-১৯ এবং ২০১৯-২০ অর্থ বছরের সম্পদ বিবরণী ও অবচয় বিবরণী তৈরী করা হয়েছে যার স্বপক্ষে Details of Fixed Assets *(সংযুক্তি-২.৩)* এবং নতুন সম্পদ মূলধনীকরণের স্বপক্ষে DPP এর কপি সংযুক্ত করা হয়েছে ।

৩. Regulatory Working Capital নির্ণয়ে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) প্রবিধানমালা, ২০১০ অনুসরণ করা হয়েছে।

৪. দাতা সংস্থা হতে গৃহীত ঋণের শর্তানুযায়ী ROR কমপক্ষে ১২% থাকা প্রয়োজন হয়। Share Capital/Paid up Capital ৭,০০০.০০ মিলিয়ন টাকার বিপরীতে ১২% হারে রিটার্ণ অন ইক্যুইটি ধরা হয়েছে এবং অন্যান্য ইক্যুইটির ক্ষেত্রে বাংলাদেশ ব্যাংকের ট্রেজারী বিলের নিলাম রেট অনুসারে Cost of Capital ৫.১০% বিবেচনা করা হয়েছে *(সংযুক্তি-২.৪)*।

৫. Total Debt/Cost নির্ধারণে দাতা সংস্থা ও সরকার কর্তৃক নির্ধারিত হারকে বিবেচনায় নেয়া হয়েছে। কমিশনের বিবেচনার জন্য Total Loan Statement এর কপি সংযুক্ত করা হয়েছে *(সংযুক্তি-২.৫)*।

৬. Operation and Maintenance Expenses নির্ণয়ে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সংশোধিত এবং ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত বাজেটকে বিবেচনায় নেয়া হয়েছে। কম্প্রেসর স্টেশন এবং সঞ্চালন পাইপলাইনে পিগিং কার্যক্রমসহ পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষন খরচ বৃদ্ধি পাওয়ায় Repairs and Maintenance খাতে এবং নতুন নিয়োগ এর জন্য Employee Expenses খাতে খরচ বৃদ্ধি পাবে বলে ধরা হয়েছে।

৭. বর্তমান আবেদনে পেট্রোবাংলা কর্তৃক নির্ধারিত আন্ত:কোম্পানি গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ এর আলোকে প্রণীত ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সংশোধিত বাজেটের গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ ধরা হয়েছে ২৪,২৩৮.৮০ এমএমসিএম যা হতে সিস্টেম লস ০.২৫% বাদ দিলে পরিমাণ দাঁড়ায় ২৪,১৭৮.২০ এমএমসিএম এবং ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত বাজেটের গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ ধরা হয়েছে ২৭,৭৮৬.৮০ এমএমসিএম হতে সিস্টেম লস ০.২৫% বাদ দিলে পরিমাণ দাঁড়ায় ২৭,৭১৭.৩৩ এমএমসিএম। উল্লেখ্য যে, বর্ণিত সঞ্চালিত গ্যাসের মধ্যে আমদানীকৃত আরএলএনজি সরবরাহের পরিমাণ ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে ৩,২৩১.০০ এমএমসিএম এবং ২০১৯-২০ অর্থ বছরে ৭,২২৬.০০ এমএমসিএম ধরা হয়েছে।

৮. জিটিসিএল ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে প্রাপ্য অর্থ হতে নিজস্ব তহবিল গঠন করে তিতাস এ-বি, শ্রীকাইল-এবি, তিতাস গ্যাস ফিল্ড লোকেশন (সি-বি-এ) ও তিতাস গ্যাস ফিল্ড (সরাইল-খাটিহাতা-মালিহাতা), জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় নির্মাণ প্রকল্পসমূহ সম্পূর্ণ নিজস্ব অর্থায়নে এবং আংশিক নিজস্ব অর্থায়নে বিবিয়ানা-ধনুয়া, বনপাড়া-রাজশাহী, ভেড়ামারা-খুলনা, হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা, মনোহরদী-ধনুয়া, গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপাশন (আশগঞ্জ টু বাখরাবাদ), বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ, মহেশখালী-আনোয়ারা, কম্প্রেসর স্টেশন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট পাইপলাইন প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়ন করেছে। ফলে সরকারের এডিপি'র উপর আর্থিক চাপ কমেছে। একইভাবে জিটিসিএল কর্তৃক বর্তমানে মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইন, চট্টগ্রাম-ফেনি-বাখরাবাদ, মহেশখালি জিরো পয়েন্ট, ধনুয়া-এলেঙ্গা ও কুটুম্বপুর-মেঘনাঘাট পাইপলাইন প্রকল্পসহ বাংলাদেশ সরকারের সর্বোচ্চ অগ্রাধিকারপ্রাপ্ত অনেকগুলো প্রকল্প বাস্তবায়ন চলমান রয়েছে।

২৯/১/২০১৯

চলমান পাতা- ৩

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

৯. এখানে উল্লেখ্য যে, বর্ণিত প্রকল্পসমূহ জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নের বিপরীতে প্রদত্ত অর্থ প্রথম পর্যায়ে ব্যয় করার পরই কর্পোরেশন ও অন্যান্য কোম্পানী থেকে অর্থায়ন হয়ে থাকে এবং সেক্ষেত্রে ২০১৯-২০ অর্থ বছরেই জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নের প্রায় সম্পূর্ণ অর্থই ব্যয় হবে বলে অনুমিত হয়।

১০. তা'ছাড়া জিটিসিএল-এর ২০০৩-০৪ করবর্ষ হতে ২০১৩-১৪ করবর্ষ পর্যন্ত মোট ১১ (এগার) টি করবর্ষের জন্য কর্পোরেট ট্যাক্স সংক্রান্ত মামলা মহামান্য হাইকোর্টে বিচারাধীন আছে এবং ২০১৪-১৫ করবর্ষ হতে ২০১৬-১৭ করবর্ষ পর্যন্ত মোট ০৩ (তিন) টি করবর্ষের আপিল করা হয়েছে যার আদেশ জিটিসিএল-এর বিপক্ষে গেলে মোট ৯,৩৪৪.০৮ মিলিয়ন টাকা *(সংযুক্তি-২.৬)* তাৎক্ষণিকভাবে পরিশোধ করতে হতে পারে এবং তারল্য ঘাটতি আরো বৃদ্ধি পাবে। স্থায়ি আমানতের পরিমাণ হ্রাস ও আমানতের উপর সুদের হার হ্রাস পাওয়ায় সুদ বাবদ আয়ও হ্রাস পাবে।

১১. তা'ছাড়াও ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব অনুযায়ী জিটিসিএল এর Accumulated Depreciation এর পরিমাণ ২৪,৯৯২.৯৭ মিলিয়ন টাকা তারল্য সংকটের কারণে যার বিপরীতে বিইআরসি'র নির্দেশনার আলোকে প্রয়োজনীয় তহবিল গঠন করা সম্ভবপর হচ্ছে না।

১২. কোম্পানির গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ নির্ধারণের ক্ষেত্রে পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানী, সরকার ও দাতা সংস্থা হতে গৃহীত ঋণের আসল, বকেয়া সুদ, কর্পোরেট ট্যাক্স, ডিভিডেন্ড এবং Own Financing Projects খাতে বিপুল অংকের অর্থ পরিশোধের জন্য Liquidity তথা Cashflow এর বিষয়টি কমিশনের সদয় বিবেচনার দাবী রাখে। উল্লেখ্য যে, চলমান ও ভবিষ্যৎ প্রকল্পসমূহের DPP-তে ইদানিংকালে IDC খাতে কোন অর্থ বরাদ্দ না রাখার ফলে প্রকল্প সমাপ্তিতে কোম্পানিকে প্রকল্পের বকেয়া সুদসহ (যার পরিমাণ ২০১৯-২০ অর্থ বছরেই ২,৬০৯.৪২ মিলিয়ন টাকা *সংযুক্তি - ২.৭)* বিপুল পরিমাণ DSL পরিশোধ করতে হচ্ছে।

১৩. জিটিসিএল একটি Capital Intensive কোম্পানি হওয়ার কারণে এবং একটি উন্নয়নশীল দেশের উন্নয়নের গতিধারায় বাংলাদেশ সরকারের অগ্রাধিকারভিত্তিক প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নে বিপুল অর্থ বিনিয়োগ করতে হয়। ফলশ্রুতিতে যে সকল আর্থিক বিষয় (Financial Scenario) বিবেচনায় কোম্পানির গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ নির্ধারণ করা হয় তা দ্রুত পরিবর্তিত হয়ে ট্যারিফ বৃদ্ধির যৌক্তিকতার উপলক্ষ হয়ে দাঁড়ায়। কোম্পানির স্থায়ি সম্পদের পরিমাণ, ঋণের পরিমাণ, প্রকল্প বাস্তবায়নে নিজস্ব অর্থায়নের পরিমাণ এবং বিশেষত Rate of Return (ROR) কমিশনের সদয় বিবেচনার দাবী রাখে। উল্লেখ্য যে, Accounting Standard (AS) এবং দাতা সংস্থা হতে গৃহীত ঋণের শর্তানুযায়ী ROR কমপক্ষে ১২% রাখা প্রয়োজন।

১৪. এমতাবস্থায়, গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (গ্যাস সঞ্চালন ট্যারিফ) প্রতি ঘনমিটার ০.৪২৩৫ টাকা হতে আবেদনানুযায়ী বৃদ্ধি করা না হলে জিটিসিএল এর পক্ষে নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়ন এবং DSL পরিশোধসহ দৈনন্দিন ব্যয় নির্বাহ অসম্ভব হয়ে পড়বে।

২৭/১/২০১৯

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

GAS TRANSMISSION COMPANY LTD. (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

CALCULATION OF COST OF SERVICES(ASSETS BASED)

Million Taka

SL NO	Description	Cost of Service (Asset Based)			Remarks
		2017-18 (Audited)	(2018-19) Revised Budget	(2019-20) Estimates	
A	**Gas Transmission Margin:**				
	Rate Base:				
1	Total Transmission Asset in Service	87,310.34	117,724.51	162,997.63	
2	Accumulated Depreciation	24,992.98	29,087.45	34,800.23	
3	**Net Transmission Asset in Service [1-2]**	**62,317.36**	**88,637.07**	**128,197.40**	
4	*Regulatory Working Capital	676.50	1,387.56	1,557.16	
5	**Total Rate Base [3+4]**	**62,993.86**	**90,024.63**	**129,754.56**	
	Proposed Return:				
6	***Proposed Rate of Return on Rate Base/Weighted Return on Equity (%)**	**4.14%**	**4.77%**	**4.50%**	
7	**Proposed Return on Rate Base [5x6]**	**2,607.81**	**4,290.79**	**5,840.04**	
8	**Return on Capital Employed**	**2,607.81**	**5,370.19**	**6,731.25**	
8.1	Return on Equity (In case audited year, Net Profit After Tax)	1,476.21	3,580.51	3,470.31	
8.2	Return on Debt	1,131.60	1,789.68	3,260.94	
	Operating Expenses:				
9	**Operation & Maintenance Expenses**				
9.1	Employee Expenses	767.35	807.83	982.60	
9.2	Office and Other Direct Expenses	472.15	807.95	824.95	
9.3	Repairs and Maintenance Expenses	95.82	1,893.60	2,465.00	
9.4	Petrobangla Service Charge	99.83	-	-	
9.5	Own use of Gas (Compressor Stations)	-	408.65	408.65	
9.6	Loss on Foreign Currency Transaction	-	0.01	0.01	
10	**Total Operation & Maintenance Expenses [9.1+...+9.6]**	**1,435.15**	**3,918.04**	**4,681.21**	
11	Depreciation & Amortization (Yearly)	1,335.33	4,094.48	5,712.78	
12	Taxes other than Corporate Taxes	-	-	-	
13	Provision for WPPF	115.60	20.24	-	
14	**Total Operating Expenses before Corporate Income Taxes [10+11+12+13]**	**2,886.08**	**8,032.75**	**10,393.99**	
15	Corporate Income Taxes ((19-10-11-12-13-8.2) *.35)	755.93	134.58	-	
16	**Total Operating Expenses including all Taxes [13+14]**	**3,642.01**	**8,167.34**	**10,393.99**	
17	**Recommended Operating Revenue [7+16]**	**6,249.82**	**12,458.12**	**16,234.03**	
18	**Current Operating Revenue (Income):**				
18.1	Income from Gas Transmission Charge[Estimates 0.2654&0.4235/CM]	5,815.29	9,351.88	11,738.29	
18.2	Other Operating Income (Condensate Transmission)	338.04	227.45	146.21	
18.3	Other Income	327.30	27.63	26.95	
18.4	Interest Income	685.94	600.00	650.00	
19	**Total Current Operating Revenue (18.1+................+18.4)**	**7,166.57**	**10,206.96**	**12,561.45**	
20	Proposed Revenue Increase/Decrease (+/-) [17-19]		**2,251.16**	**3,672.58**	
21	Revenue Conversion Factor		1.67	1.67	
22	**Recommended Revenue Increase/Decrease (+/-) [20x21]**		**3,751.94**	**6,120.97**	
23	**Total Recommeded Revenue Requirement [19+22]**		**13,958.90**	**18,682.42**	
24	**Quantity of Gas Transmitted/to beTransmitted (MMCM)**		**24,178.20**	**27,717.33**	
25	Cost of Service/(TK./CM) [23/24]		**0.5773**	**0.6740**	
26	Other & Interest Income (TK/CM) [(18.2+18.3+18.4)/24]		**0.0354**	**0.0297**	
27	**Revenue Earned From Transmission Charge (TK/CM) [25-26]**		**0.5420**	**0.6443**	

Contd/2

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

Notes:

SL	*Regulatory Working Capital :	2017-18	2018-19	2019-20
1	Cash Working Capital (Annual O & M)	1,435.15	3,918.04	4,681.21
2	Annual Materials and Supplies Inventory	1,117.19	1,463.20	1,361.53
3	Annual Prepayments	153.65	169.02	185.92
	Total	**2,705.99**	**5,550.25**	**6,228.66**

****Rate of Return on Rate Base (Weighted Average Rate of Return/Cost) Calculation: 2018-19**

Million Taka

Sl No.	Source of Capital	Amount	Rate of Return/Cost)	Rate of Return/Cost)
1	Paid up Capital	7,000.00	12.00%	840.00
2	Share Money Deposit	34,513.18	5.10%	1,760.17
3	Revenue Reserve	17,481.46	5.10%	891.55
4	Capital Reserve	1,740.91	5.10%	88.79
5	**Total Equity/Return [1+2+3+4]**	**60,735.55**		**3,580.51**
6	ADP Loan	36,908.24	4.00%	1,476.33
7	Foreign Loan	36,098.65	5.00%	1,804.93
8	Inter Company Loan	17,615.77	2.00%	352.32
9	**Total debt/Cost[6+7+8]**	**90,622.66**		3,633.58
10	Total Capital[5+9]	**151,358.21**		
11	Total Return/Cost of Capital			7,214.09
12	**Rate of Return on Rate Base(Weighted Average Rate of Return/Cost)**		4.77%	

****Rate of Return on Rate Base (Weighted Average Rate of Return/Cost) Calculation: 2019-20**

Million Taka

Sl No.	Source of Capital	Amount	Rate of Return/Cost)	Rate of Return/Cost)
1	Paid up Capital	7,000.00	12.00%	840.00
2	Share Money Deposit	35,481.18	5.10%	1,809.54
3	Revenue Reserve	14,352.62	5.10%	731.98
4	Capital Reserve	1,740.91	5.10%	88.79
5	**Total Equity/Return [1+2+3+4]**	**58,574.71**		**3,470.31**
6	ADP Loan	25,332.07	4.00%	1,013.28
7	Foreign Loan	35,668.72	5.00%	1,783.44
8	Inter Company Loan	35,393.56	2.00%	707.87
9	**Total debt/Cost[6+7+8]**	**96,394.35**		3,504.59
10	Total Capital[5+9]	**154,969.06**		
11	Total Return/Cost of Capital			6,974.90
12	**Rate of Return on Rate Base (Weighted Average Rate of Return/Cost)**		4.50%	

২১/৭/২০১৭

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

(সংযুক্তি-০৬)

Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Statement of Gas Tariff

(Amount in Tk.)

Sl. No.	Financial Year	Transmission Qty (CM)	Rate/CM	Total Revenue
1	2015-2016	21,734,069,054	0.32 & 0.1565	3,979,818,762
2	2016-2017	21,831,181,313	0.1565 & 0.2654	4,218,120,822
3	2017-2018	21,911,436,631	0.2654	5,815,295,282

MD. SAFAYETUR RAHMAN MAJUMDER
Dy. General Manager (Finance)
Gas Transmission Company Limited

A K M Anwarul Islam
Director (Finance)
Gas Transmission Company Ltd.

<u>সংযুক্তি - ৪</u>

২০১৫-১৬, ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮ বৎসরের নিরীক্ষিত বাৎসরিক হিসাব বিবরণী।
(পরিশিষ্ট - ১)

MD S[illegible]ETUR RAHMAN MAJUMDER
D[illegible] General Manager (Finance)
Gas Transmission Company Limited

A K M Anwarul Islam
Director (Finance)
Gas Transmission Company Ltd.

(সংযুক্তি- ৫)

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED

INCOME STATEMENT (PROVISIONAL)

FOR THE YEAR 2018-19

(Tk in Million)

SL	Description	Estimated Budget (Tr. Margin Tk. 0.2654 & .4235/CM)
	A. INCOME STATEMENT:	
1	**Quantity of Gas Transmitted/to beTransmitted (MMCM)(Annex-1)**	24,178.20
2	**Quantity of Codensate Transmitted/to beTransmitted (Liter in Million)**	227.45
3	Revenue from Gas Transmission	9,351.88
4	Revenue from Condensate Transmission	227.45
5	**Total Revenue from Transmission(3+4)**	**9,579.33**
6	Other Revenue	627.63
7	**Total Income(5+6)**	**10,206.96**
8	Employee Expense	807.83
9	Ofiice and administration Expenses	807.95
10	Repairs and Maintenance Cost	1,893.60
11	Petrobangla Service Charges	-
12	Own use of Gas (Compressor Stations)	408.65
13	Depreciation and Amortization	4,094.48
14	Interest cost	1,789.68
15	**Total Expenditure(8+....+14)**	**9,802.18**
16	**Profit before WPPF(7-15)**	**404.78**
17	Transfer to WPPF	20.24
18	**Profit before Corporate Tax(16-17)**	**384.54**
19	Corporate Tax	219.67
20	**Profit after Corporate Tax/ Net Profit(18-19)**	**164.87**

MD. SAFAYETUR RAHMAN MAJUMDER
Dy. General Manager (Finance)
Gas Transmission Company Limited

A K M Anwarul Islam
Director (Finance)
Gas Transmission Company Ltd.

(সংযুক্তি- ৬)

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED

INCOME STATEMENT AND LIQUIDITY POSITION (Comperative Statement)

FOR THE YEAR 2018-19 AND 2019-20

(Tk in Million)

SL	Description	2018-19		2019-20	
		Estimated Budget (Tr. Margin Tk. /CM) 0.2654 & 0.4235	Estimated if Tr. Margin Tk./CM 0.5420	Estimated Budget (Tr. Margin Tk. /CM) 0.4235	Estimated if Tr. Margin Tk./CM 0.6443
	A. INCOME STATEMENT:				
1	**Quantity of Gas Transmitted/to beTransmitted (MMCM)**	24,178.20	24,178.20	27,717.33	27,717.33
2	**Quantity of Codensate (Liter in Million)**	227.45	227.45	146.21	146.21
3	Revenue from Gas Transmission	9,351.88	13,103.82	11,738.29	17,859.26
4	Revenue from Condensate Transmission	227.45	227.45	146.21	146.21
5	**Total Revenue from Transmission(3+4)**	**9,579.33**	**13,331.27**	**11,884.50**	**18,005.47**
6	Other Revenue	627.63	627.63	676.95	676.95
7	**Total Income(5+6)**	**10,206.96**	**13,958.90**	**12,561.45**	**18,682.42**
8	Employee Expense	807.83	807.83	982.60	982.60
9	Ofiice and administration Expenses	807.95	807.95	824.95	824.95
10	Repairs and Maintenance Cost	1,893.60	1,893.60	2,465.00	2,465.00
11	Petrobangla Service Charges	-	-	-	-
12	Own use of Gas (Compressor Stations)	408.65	408.65	408.65	408.65
13	Depreciation and Amortization	4,094.48	4,094.48	5,712.78	5,712.78
14	Interest cost	1,789.68	1,789.68	3,260.94	3,260.94
15	**Total Expenditure(8+....+14)**	**9,802.18**	**9,802.18**	**13,654.92**	**13,654.92**
16	**Profit before WPPF(7-15)**	**404.78**	**4,156.72**	**(1,093.47)**	**5,027.49**
17	Transfer to WPPF	20.24	207.84	-	251.37
18	**Profit before Corporate Tax(16-17)**	**384.54**	**3,948.88**	**(1,093.47)**	**4,776.12**
19	Corporate Tax	219.67	1,382.11	-	1,671.64
20	**Profit after Corporate Tax/ Net Profit(18-19)**	**164.87**	**2,566.77**	**(1,093.47)**	**3,104.48**
	B. LIQUIDITY POSITION:				
	Add Back Non Cash Exp and Interest:				
21	Depreciation and Amortization(From-13)	4,094.48	4,094.48	5,712.78	5,712.78
22	Interest cost(From-14)	1,789.68	1,789.68	3,260.94	3,260.94
23	Total (21+22)	**5,884.16**	**5,884.16**	**89,737.31**	**89,737.31**
24	**CASH available(20+23)**	**6,049.02**	**8,450.93**	**58,448.95**	**123,305.44**
25	**Amount to be paid for:**				
26	DSL (2018-19 Actual & 2019-20 সংযুক্তি-২.৭)	6,212.96	6,212.96	7,356.69	7,356.69
27	Dividend	600.00	600.00	500.00	500.00
28	**Total(26+27)**	**6,812.96**	**6,812.96**	**86,256.09**	**95,326.52**
29	**Cash available or (Depicit) for Own financing project (24-28)**	**(763.94)**	1,637.97	**(27,807.14)**	27,978.92
30	Cash required for Own financing project (সংযুক্তি-২.১)	148.07	148.07	274.00	274.00
31	**Liquidity Crisis except Own financing for upcoming Projects Depreciation Fund and Tax Liability(29-30)**	**(912.00)**	**1,489.90**	**(108,002.14)**	**(52,216.08)**

MD. SAFAYETUR RAHMAN MAJUMDER
Dy. General Manager (Finance)
Gas Transmission Company Limited

A K M Anwarul Islam
Director (Finance)
Gas Transmission Company Ltd.

(সংযুক্তি - ০৭)

জাতীয় সম্পদ গ্যাসের অপচয় রোধ করে জাতীয় দায়িত্ব পালন করুন।

বিদ্যুৎ ও জ্বালানি নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)

(অর্থ বিভাগ)

সূত্র নং-২৮.০২.০০০০.০২৭.২১.০০২.১৬/২৩৩ তারিখঃ১৬-০১-২০১৯

বিষয়ঃ ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সংশোধিত ও ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত বাজেট।

পেট্রোবাংলার অফিস আদেশ নং ২৮.০২.০০০০.০২৭.২১.০০২.১৬/১ তারিখঃ ০৩-০১-২০১৯ অনুযায়ী ১৫-০১-২০১৯ তারিখে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড এর ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সংশোধিত ও ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত বাজেট পর্যালোচনা ও পরীক্ষা-নিরীক্ষার উদ্দেশ্যে গঠিত এতদ্‌সংক্রান্ত সংশ্লিষ্ট স্ট্যান্ডিং কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয়। স্ট্যান্ডিং কমিটির পর্যালোচনার আলোকে কোম্পানি হতে প্রেরিত ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের সংশোধিত ও ২০১৯-২০ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত বাজেট এর সংশ্লিষ্ট অংশের কপি যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহনের লক্ষ্যে এতদ্‌সংঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

১৬/০১/১৯

(তোফায়েল আহমেদ)
মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড,
ঢাকা।

অনুলিপিঃ

১. অফিস কপি

(ফারুক আহমেদ)
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

১৪.(ক) মোট কর্মচারী ব্যয়

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরন	২০১৯-২০ প্রাক্কলিত	জুলাই-ডিসে'১৮ প্রকৃত	জানু-জুন '১৯ প্রাক্কলিত	২০১৮-১৯ সংশোধিত	২০১৮-১৯ অনুমোদিত	২০১৭-১৮ প্রকৃত
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৪+৫)	(৭)	(৮)
১	কর্মকর্তাদের বেতন	৩,০০০.০০	১,১২৩.০০	১,২৮১.০০	২,৪০৪.০০	৩,০০০.০০	২,০০৭.০০
২	কর্মচারীদের বেতন	৪৫০.০০	১৩২.০০	১৯২.০০	৩২৪.০০	৪৫০.০০	৩৯৯.০০
৩	শ্রমিকের মজুরী	-	-	-	-	-	-
৪	মোট বেতন (১+২+৩)	৩,৪৫০.০০	১,২৫৫.০০	১,৪৭৩.০০	২,৭২৮.০০	৩,৪৫০.০০	২,৪০৬.০০
৫	মহার্ঘ ভাতা	-	-	-	-		-
৬	বাড়ী ভাড়া ভাতা	১,৭২৫.০০	৫৫০.০০	৭৩৬.০০	১,২৮৬.০০	১,৭২৫.০০	১,০৬২.০০
৭	বাড়ী ভাড়া সিলিং	-	-	-	-	-	-
৮	চিকিৎসা ভাতা	১৪২.০০	৪৮.০০	৬৫.০০	১১৩.০০	১২২.০০	৯২.০০
৯	চিকিৎসা খরচ	৫০.০০	২০.০০	৩২.০০	৫০.০০	৪০.০০	৪৬.০০
১০	শিক্ষা সহায়তা ভাতা	৪০.০০	১৩.৮০	২৬.২০	৪০.০০	৪৫.০০	৩৮.০০
১১	কর্মচারীদের টিফিন ভাতা	৫.০০	১.৫০	২.০০	৩.৫০	৭.০০	২.৫৭
১২	উৎসব বোনাস	৫৩০.০০	২০৯.৫০	২৪৫.৫০	৪৫৫.০০	৫৮০.০০	৩৬৪.৫৫
১৩	উৎসাহ বোনাস	৫১০.০০	২১০.০০	২৪০.০০	৪৫০.০০	৫৮০.০০	৩৯৬.০০
১৪	বাংলা নববর্ষ বোনাস	৭৪.০০	-	৫৬.০০	৫৬.০০	৭২.৫০	৩৬.৪৫
১৫	যাতায়াত ভাতা	৪.০০	১.৫০	১.৮০	৩.৩০	৪.০০	৩.০০
১৬	অধিকাল ভাতা	১১০.০০	৫৫.০০	৫৫.০০	১১০.০০	১১০.০০	৯২.০০
১৭	পোষাক পরিচ্ছদ	১২০.০০	১৬০.০০	৩০.০০	১৯০.০০	১৯০.০০	৮৬.০০
১৮	ধোলাই ভাতা	১৬.০০	৪.০০	৭.৫০	১১.৫০	১২.৫০	৯.০০
১৯	কল্যাণ খরচ *	৬৪.০০	১৫.০০	৪৯.০০	৬০.০০	৬০.০০	৫৫.০০
২০	ছুটির বেতন	১০০.০০	৩৫.০০	৭৫.০০	১১০.০০	৮০.০০	২৬.০০
২১	গ্র্যাচুইটি	১,৯০০.০০	-	১,৫৮০.০০	১,৫৮০.০০	১,৯০০.০০	১,৫২৯.০০
২২	অবসর ভাতা	৫.০০	১.০০	২.৫০	৩.৫০	৫.০০	২.০০
২৩	চিত্তবিনোদন ভাতা (এলএফএ)	২৬০.০০	৮০.০০	১৪৫.০০	২২৫.০০	২৬০.০০	১৮১.০০
২৪	কর্মচারীদের আপ্যায়ন	৩০.০০	১১.০০	১৪.০০	২৫.০০	৩০.০০	২৪.০০
২৫	কর্মকর্তাদের লাঞ্চ সাবসিডি	৭০.০০	২৫.০০	৩৫.০০	৬০.০০	৭০.০০	৪১.০০
২৬	গোষ্ঠী বীমা	১৬০.০০	৯১.০০	৫০.০০	১৪১.০০	১৬০.০০	৯৯.০০
২৭	ভবিষ্যৎ তহবিলে দান	৩৪৫.০০	১১০.০০	১৫০.০০	২৬০.০০	৩৪০.০০	২০৭.০০
২৮	গ্যাস ভাতা	৭৫.০০	২৯.০০	৩৬.০০	৬৫.০০	৭৫.০০	৫৫.০০
২৯	হার্ডশীপ ভাতা/ফিল্ড ভাতা	-	-	-	-	-	-
৩০	সম্মানী	২০.০০	১৮.০০	১৭.০০	৩৫.০০	২৫.০০	৩১.০০
৩১	কর্মচারীদের আয়কর	-			-	-	-
৩২	কর্মচারীদের ক্ষতিপূরণ	৬.০০	-	২.৫০	২.৫০	৫.০০	-
৩৩	অন্যান্য ব্যয়	১৫.০০	৮.০০	১২.০০	১৫.০০	১৫.০০	১২.৪৩
৩৪	**মোট (৫ হইতে ৩৩)**	**৬,৩৭৬.০০**	**১,৬৯৬.৩০**	**৩,৬৬৫.০০**	**৫,৩৫০.৩০**	**৬,৫১২.৫০**	**৪,৪৯০.০০**
৩৫	**সর্বমোট (৪+৩৪)**	**৯,৮২৬.০০**	**২,৯৫১.৩০**	**৫,১৩৮.০০**	**৮,০৭৮.৩০**	**৯,৯৬২.৫০**	**৬,৮৯৬.০০**

* কল্যাণ খরচের ব্যাখ্যা সংযুক্ত পাতায় প্রদান করা হয়েছে।

MD. MAHABUBUL MONIR
General Manager (Accounts)
Gas Tranmission Co. Ltd. Petrobangla
Dhaka-1000

(ফারুক আহমদ)
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

১৪ (খ) মোট অফিস খরচ

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরন	২০১৯-২০ প্রাক্কলিত	জুলাই-ডিসে'১৮ প্রকৃত	জানু-জুন '১৯ প্রাক্কলিত	২০১৮-১৯ সংশোধিত	২০১৮-১৯ অনুমোদিত	২০১৭-১৮ প্রকৃত
৩৬	মুদ্রন ও মনোহারী/অন্যান্য সামগ্রী	১০০.০০	৪৪.০০	৫৬.০০	১০০.০০	৮০.০০	৯২.০০
৩৭	ডাক, তার ও টেলিফোন	১৫০.০০	৩৪.০০	১১৬.০০	১৫০.০০	১৩০.০০	১০৬.০০
৩৮	বিদ্যুৎ খরচ	২৭৫.৬০	৯৮.০০	১৬০.০০	২৫৮.০০	২০০.০০	১৪০.০০
৩৯	বিদ্যুৎ সরঞ্জামাদি	৩১৮.৯০	২০.০০	৪১৬.০০	৪৩৬.০০	২৬৪.০০	৪২.০০
৪০	ভ্রমণ খরচ	১৫০.০০	৪৫.০০	৭৫.০০	১২০.০০	৯০.০০	৮৭.০০
৪১	অফিস ভাড়া	৩১.৫০	৬.০০	২৪.০০	৩০.০০	২৮.০০	১২.০০
৪২	আপ্যায়ন খরচ	৫০.০০	২৩.০০	২৭.০০	৫০.০০	৫০.০০	৩২.০০
৪৩	প্রশিক্ষণ ব্যয় **	৫৭৫.০০	২৬৫.০০	২৬৫.০০	৫৩০.০০	৪৫০.০০	৪৪৬.০০
৪৪	আইন খরচ	১২০.০০	৭.০০	১০০.০০	১০৭.০০	৮০.০০	৪৪.০০
৪৫	উপদেষ্টা	-	৪.০০	-	৪.০০	-	১২.০০
৪৬	বীমা খরচ	৫৭৮.০০	২৩৩.২২	১৬৪.৭৮	৩৯৮.০০	৩৯৮.০০	২৩০.০০
৪৭	পরিচালকের ফি	১২.০০	৪.৫০	৬.০০	১০.৫০	২০.০০	৬.০০
৪৮	নিরীক্ষা খরচ	৫.০০	-	৩.০০	৩.০০	৩.০০	৩.০০
৪৯	ব্যাংক চার্জ	৩৫.০০	১৭.৮৩	২২.১৭	৪০.০০	৭৫.০০	৩৯.০০
৫০	বইপত্র ও সাময়িকী	২৫.৭৩	৩.০০	১১.৫০	১৪.৫০	১৫.০০	১০.০০
৫১	করপোরেশন ওভারহেড		-		-	৯০০.০০	৯৯৮.০০
৫২	কর ও অভিকর	৩৬৫.৭৭	১৫৬.০০	২১৪.০০	৩৭০.০০	৪০০.০০	২৫৪.০০
৫৩	জ্বালানী (পিওএল)	২৫০.০০	৮০.০০	১৭০.০০	২৫০.০০	২৫০.০০	১২০.০০
৫৪	কনডেনসেট পরিবহন ব্যয়	-	-	-	-	১.০০	-
৫৫	যানবাহন ভাড়া	২০০.০০	৯৩.০০	১০৭.০০	২০০.০০	২০০.০০	১৮০.০০
৫৬	মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (গাড়ী)	১০০.০০	৪৫.০০	৪৫.০০	৯০.০০	৯০.০০	৮৪.০০
৫৭	মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (পাঃ ও স্কাডা)***	২৪,৪০০.০০	১২৬.০০	১৮,৬০০.০০	১৮,৭২৬.০০	৭,০০০.০০	৭৪৬.০০
৫৮	মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (ভবন)	১৩০.০০	৯.৫০	৯০.৫০	১০০.০০	৭০.০০	১২০.০০
৫৯	মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (আসঃ ও ইক্যুঃ)	২০.০০	৬.৩০	১৩.৭০	২০.০০	২০.০০	৯.০০
৬০	চাঁদা ও অনুদান	২৬০.০০	২৭.০০	২৩৩.০০	২৬০.০০	৬০.০০	৮৬০.০০
৬১	কর্পোরেট সোস্যাল রেসপন্সিবিলিটি(সিএসআর)	১০.০০	-	১০.০০	১০.০০	৮.০০	৫.০০
৬২	বিজ্ঞাপন	৬২.০০	২৪.০০	৩৬.০০	৬০.০০	৬০.০০	৪৬.০০
৬৩	তৈজসপত্র (ক্রোকারিজ)	৫.০০	৫.০০	৫.০০	১০.০০	৫.০০	৬.০০
৬৪	অবচয়	৩৭,৫০০.০০	১৭,৫০০.০০	১৭,৫০০.০০	৩৫,০০০.০০	২৫,০০০.০০	২২,৫২১.০০
৬৫	এ্যামোরটাইজেশন/ই আর এফ	১০০.০০	-	৫০.০০	৫০.০০	৫০.০০	-
৬৬	অভ্যন্তরীণ গ্যাস ব্যবহার (নিজস্ব ভোগ)	৫.০০	৩.৪৮		৩.৪৮	৫.০০	৩.০০
৬৭	আবাসিক সাজসজ্জা	৫.০০	-	৫.০০	৫.০০	৫.০০	২.৫০
৬৮	আপ্যায়ন ভাতা	-		-	-	৪.০০	-
৬৯	ভান্ডার খরচ	১০.০০	২.৫০	৭.৫০	১০.০০	৩.০০	-
৭০	অনিয়মিত শ্রমিকের মজুরী	৭০০.০০	২৪২.৬০	৪৫৭.৪০	৭০০.০০	৭০০.০০	৪৫৬.০০
৭১	নিরাপত্তা খরচ	৩,৫০০.০০	১,৩৭৫.২০	২,১২৪.৮০	৩,৫০০.০০	৩,০০০.০০	২,১১৭.০০
৭২	স্কুল পরিচালন ব্যয়	-	-	-	-	-	-
৭৩	অন্যান্য ব্যয় ****	৪৫০.০০	৭০.০০	৩৮০.০০	৪৫০.০০	২২৬.০০	১৪৭.৫০
৭৪	মোট (৩৬ হইতে ৭৩)	৭০,৪৯৯.৫০	২০,৫৭০.১৩	৪১,৪৯৫.৩৫	৬২,০৬৫.৪৮	৩৯,৯৪০.০০	২৯,৯৭৬.০০
	সর্বমোট (৩৫+৭৪)	৮০,৩২৫.৫০	২৩,৫২১.৪৩	৪৬,৬৩৩.৩৫	৭০,১৪৩.৭৮	৪৯,৯০২.৫০	৩৬,৮৭২.০০

** প্রশিক্ষণ ব্যয় এর ব্যাখ্যা সংযুক্ত পাতায় প্রদান করা হয়েছে।

*** মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষন(পাইপলাইন ও স্কাডা) খাতে কম্প্রেসর স্টেশনের মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষন এবং পাইপলাইন স্টুডিও সফটওয়্যারের লাইসেন্স ফি ৭০০০ ডলার অন্তর্ভুক্ত আছে।

**** অন্যান্য ব্যয় এর মধ্যে কর্মী নিয়োগ সংক্রান্ত ব্যয় (১৮-১৯ অর্থ বছরে ৩০০ ও ১৯-২০ অর্থ বছরে ৫০০ লক্ষ টাকা) ও জ্বালানী নিরাপত্তা দিবসের খরচ অন্তর্ভুক্ত আছে।

MD. MAHABUBUL MONIR
General Manager (Accounts)
Gas Transmission Co. Ltd. Petrobangla
Dhaka-1000

(-সংযুক্তি-০৮)

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

বিষয় ঃ <u>সিস্টেম লসের (System Loss) বিবরণ।</u>

জিটিসিএল উৎপাদনকারী কোম্পানী হতে গ্যাস গ্রহণ করার পর উচ্চচাপ সম্পন্ন সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানীসমূহের নিকট সঞ্চালন করে এবং জিটিসিএল-এর সিস্টেম-লস এর পরিমাণ ০.২৫% বিবেচনা করা হয়।

২১/১/২০১২

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

(-সংযুক্তি - ০৯)

ট্যারিফ পরিবর্তনের ফলে প্রভাবিত হতে পারে এরূপ ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের সাথে আবেদনকারীর বর্তমান সম্পর্ক এবং ট্যারিফ পরিবর্তনের পর কিরূপ সম্পর্কের উদ্ভব হতে পারে তা উল্লেখপূর্বক উক্ত ব্যক্তিবর্গ ও প্রতিষ্ঠানসমূহের তালিকা

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রাকৃতিক গ্যাসের সঞ্চালন কাজে নিয়োজিত জাতীয় গ্যাস গ্রীড পরিচালনার কাজে নিয়োজিত। উৎপাদনকারী কোম্পানিসমূহ হতে গ্যাস গ্রহণপূর্বক জাতীয় গ্যাস গ্রীডের সুদক্ষ পরিচালনের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণই জিটিসিএল এর কাজ। বিতরণ কোম্পনিসমূহ গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাস সরবরাহ করে থাকে বিধায় ট্যারিফ পরিবর্তনের ফলে প্রভাবিত হতে পারে এরূপ ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের সাথে জিটিসিএল এর সরাসরি কোন সম্পর্ক নেই। ভোক্তা পর্যায়ে মূল্য নির্ধারণে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ একটি উপাদান (অংশ) হওয়ায় গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধিতে ভোক্তা পর্যায়ে মূল্য বৃদ্ধি পেতে পারে।

সরকার ক্রমহ্রাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। এ উদ্দেশ্যে দেশে বিদ্যমান গ্যাসের ঘাটতি নিরসনের নিমিত্ত ১৮ আগস্ট ২০১৮ হতে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল হতে জাতীয় গ্রীডে গ্যাস সরবরাহ শুরু হয়। এ অবস্থায় আমদানীতব্য এলএনজির মূল্য প্রতি হাজার ঘনফুট ১০.০০ ডলার বিবেচনা করে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করা হলে (মিশ্রিত গ্যাসের মোট পরিমাণ ৩,৪১৬ এমএমসিএফডি যার মধ্যে ৭০০ এমএমসিএফডি আমদানীতব্য) প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.১৯ টাকা।

নিম্নে জিটিসিএল কর্তৃক সঞ্চালিত গ্যাসের গ্রহণকারী বিতরণ কোম্পানিসমূহের তালিকা দেওয়া হলো:

০১।	তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
০২।	বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
০৩।	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
০৪।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিঃ
০৫।	কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
০৬।	সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিঃ

২৯/১/২০১৯

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

(সংযুক্তি - ১০)

<u>সেবার বিস্তারিত শর্তাবলীসহ, আবেদনকারীর মতে প্রস্তাব মূল্যায়নে সহায়ক হতে পারে এরূপ তথ্য</u>

দেশের গ্যাস সঞ্চালন অবকাঠামো সুষ্ঠু পরিকল্পনার আওতায় পর্যায়ক্রমিক সম্প্রসারণ এবং জাতীয় গ্যাস গ্রীডের সুদক্ষ পরিচালনের মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে কোম্পানী আইনের আওতায় জয়েন্ট স্টক কোম্পানীতে নিবন্ধনের মাধ্যমে পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠিত হয়। বর্তমানে কোম্পানীর মোট গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্কের পরিমাণ হলো ১,৬৮১ কি.মি. এবং আগামী দুই বছরের মধ্যে যা বৃদ্ধি করে ২,৪৭১ কি.মি.-এ উন্নীত করার লক্ষ্যমাত্রা স্থির করা হয়েছে। জিটিসিএল এর আওতাধীন গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে সঞ্চালিত দেশীয় গ্যাসের পরিমাণ দৈনিক ২,১২৫ মিলিয়ন ঘনফুট, যা মোট জাতীয় গ্যাস উৎপাদন দৈনিক দেশীয় ২,৬৯০ মিলিয়ন ঘনফুট এর ৭৯%। তাছাড়া বর্তমানে দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা নিরসনকল্পে বিদেশ থেকে আমদানীকৃত এলএনজির সম্পূর্ণই জিটিসিএল এর সঞ্চালন নেটওয়ার্কে অন্তর্ভুক্ত হচ্ছে। এছাড়া "আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন স্থাপন" শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় যথাক্রমে ১৫০০ এমএমএসসিএফডি ও ৫০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস কম্প্রেসন ক্ষমতা সম্পন্ন দু'টি কম্প্রেসর স্টেশন নির্মাণ করা হয়েছে - যা বর্তমানে অপারেশনাল কাজে সম্পৃক্ত থেকে উচ্চচাপে বিভিন্ন গ্রাহকপ্রান্তে চাহিদানুগ পরিমাণ গ্যাস সঞ্চালন ত্বরান্বিত করছে।

২৭/৭/২০১৯

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।

(সংযুক্তি - ১১)

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন

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

বিজ্ঞপ্তি **খসড়া**

নং-বিইআরসি/ট্যারিফ/সঞ্চালন-০২/জিটিসিএল.......... তারিখঃ................

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন আইন, ২০০৩ এর ধারা ২২ (খ) ও ৩৪ এ প্রদত্ত ক্ষমতাবলে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) কর্তৃক বিভিন্ন গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহ-কে সরবরাহকৃত গ্যাসের সঞ্চালন মূল্যহার (হুইলিং চার্জ)................. থেকে কার্যকর করে নিম্নোক্তভাবে পুন:নির্ধারণ করা হলোঃ

ক্রমিক নং	কোম্পানিসমূহ	অনুমোদিত গ্যাস সঞ্চালন মূল্যাহার টাকা/ঘনমিটার
০১।	তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ	০.৬৪৪৩
০২।	বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ	০.৬৪৪৩
০৩।	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ	০.৬৪৪৩
০৪।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিঃ	০.৬৪৪৩
০৫।	কর্ণফূলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ	০.৬৪৪৩
০৬।	সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিঃ	০.৬৪৪৩

২। গ্যাস সঞ্চালনের ক্ষেত্রে কমিশন কর্তৃক অনুমোদিত অন্যান্য বিদ্যমান শর্তাবলী অপরিবর্তিত থাকবে।

৩। পরবর্তী নির্দেশ না দেয়া পর্যন্ত এ আদেশ বলবৎ থাকবে।

২৭/১/২০১২

আলী মোঃ আল-মামুন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিঃ
আগারগাঁও, ঢাকা।