তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্র নং ২৮.১৩.০০০০.৩৪৮.৩২.০০১.১৯ . ৭৪
তারিখঃ ২৯-০১-২০১৯ খ্রি.

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

বিষয়ঃ কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুননির্ধারণ প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

উপর্যুক্ত বিষয়ে আপনার অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানীর আর্থিক তারল্য, বিনিয়োগকারীদের স্বার্থরক্ষা, করদায় সংকূলান ও নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন করার লক্ষ্যে ভারিত গড়ে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিতরণ মার্জিন ০.৫৫৬২টাকা পুননির্ধারণের একটি প্রস্তাবনা প্রস্তুত করা হয়েছে।

উক্ত প্রস্তাবনা অনুমোদনের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য সবিনয়ে অনুরোধ জানানো হলো।

ধন্যবাদান্তে,

(মোঃ মোস্তফা কামাল)
পরিচালক(প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক(অতিরিক্ত দায়িত্ব)

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন	
ডাইরী নং: ৭৫৩	তারিখ: ৩১-১-১৯
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	

সংযুক্তিঃ
১। প্রস্তাবনা -১ সেট।
২। পে-অর্ডার নং ৪৮১১৩১২, তারিখঃ ২৯-০১-১৯, টাঃ ২,০০,০০০.০০(দুই লক্ষ মাত্র)।

প্রধান কার্যালয় ঃ "তিতাস গ্যাস ভবন" ১০৫, কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ, কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকা-১২১৫, বাংলাদেশ।
টেলিফোন ঃ পিএবিএক্স-৯১০৩৯৬০-৬৯, ফ্যাক্সঃ- ৮৮-০২-৮১৪২২৫০, ৮৮-০২-৯১২০৫১৩, ই-মেইল ঃ titasgas@ titasgas.org.bd, mdtgas@dbn-bd.net
ওয়েব সাইট ঃ www.titasgas.org.bd

ব্যবস্থাপনা
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড।

গ্রাহক পর্যায়ে মূল্য ও কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুনর্নির্ধারণ প্রসঙ্গে।

১। **ভূমিকাঃ** ১৯৬৪ সালের ২০ নভেম্বর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয়। এ কোম্পানীর মূল উদ্দেশ্য হল তিতাস অধিভূক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করা। এ লক্ষ্যে গ্যাস পরিবহন ও বিতরণের জন্য পাইপলাইনসহ অন্যান্য আনুষাঙ্গিক গ্যাস স্থাপনা নির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যাবলী এ কোম্পানীর দায়িত্ব। ২০০৮ সালের জুনের পূর্ব পর্যন্ত এ কোম্পানী ১০০% সরকারী মালিকানাধীন ছিল। ২০০৮ সালের জুন মাসে পুঁজিবাজারে নিবন্ধনের মাধ্যমে সাধারণ বিনিয়োগকারীদের নিকট সরকারের ২৫% শেয়ার হস্তান্তর করা হয়। বর্তমানে এ কোম্পানীর অনুমোদিত ও পরিশোধিত মূলধন যথাক্রমে ২,০০০ কোটি টাকা ও ৯৮৯.২২ কোটি টাকা। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশনের নির্ধারিত মূল্যে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক যেমন-বিদ্যুৎ, বে-সরকারী বিদ্যুৎ,সার, শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট গ্যাস বিক্রয় করে থাকে। গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাস বিক্রয় মূল্যের অন্তর্ভূক্ত ডিষ্ট্রিবিউশন চার্জ অত্র কোম্পানীর আয়ের প্রধান উৎস।

২। **গ্রাহক পর্যায়ে প্রস্তাবিত মূল্য ঃ**

সরকার ক্রমহ্রাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরবিচ্ছন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস(এলএনজি) ১৮,আগষ্ট ২০১৮ হতে আমদানি করছে। বর্তমান দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ দৈনিক ২,৭১৬ এমএমসিএফ এর সাথে আমদানিতব্য এলএনজি'র পরিমাণ দৈনিক ৭০০ এমএমসিএফ মিশ্রণ করা হলে মিশ্রিত গ্যাসের মোট পরিমাণ হবে ৩,৪১৬ এমএমসিএফ। এ ক্ষেত্রে,আমদানিতব্য এলএনজির মূল্য প্রতি হাজার ঘনফুট ১০.০০ ডলার বিবেচনা করে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করা হলে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.১৯ টাকা(সংযুক্তি-১)। আমদানিতব্য এলএনজির মূল্য, আইওসি গ্যাসের ক্রয়মূল্য, উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণসহ এ খাতের কোম্পানীসমূহের প্রকৃত রাজস্ব ব্যয়ের চাহিদা মোকাবেলায় গ্রাহক পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার নিম্নরূপভাবে বৃদ্ধি করার জন্য প্রস্তাব করা হয়েছে ঃ

ক্রমিক নং	গ্রাহক শ্রেণী	বর্তমান মূল্য (টাকা প্রতি ঘ.মি.)	প্রস্তাবিত মূল্য (টাকা প্রতি ঘ.মি.)	বৃদ্ধির হার
১।	বিদ্যুৎ	৩.১৬	৭.৬৬	১৪২%
২।	সার	২.৭১	৭.০০	১৫৮%
৩।	ক্যাপটিভ পাওয়ার	৯.৬২	১৫.৭০	৬৩%
৪।	শিল্প	৭.৭৬	১৫.০০	৯৩%
৫।	বাণিজ্যিক	১৭.০৪	২০.০০	১৭%
৬।	**সিএনজিঃ**			
	ক) ফিড গ্যাস	৩২.০০	৪০.০০	২৫%
৭।	গৃহস্থালীঃ			
	ক) মিটারযুক্ত	৯.১০	১৩.৬৫	৫০%
	খ) এক বার্ণার	৭৫০.০০	১,০০০.০০	৩৩%
	গ) ডাবল বার্ণার	৮০০.০০	১,২০০.০০	৫০%
	ভারিত গড় মূল্য	৭.৩৫	১২.১৯	৬৬%

৩। **কোম্পানীর বর্তমান আর্থিক অবস্থা ঃ**

১লা সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে বিদ্যুৎ ও সার শ্রেণীতে বিতরণ মার্জিন সামান্য বৃদ্ধি করা হলেও শিল্প, ক্যাপটিভ, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীতে উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস করায় কোম্পানীর করপূর্ব ও করোত্তর মুনাফা উভয়ই উত্তরোত্তর হ্রাস পাচ্ছে। পরবর্তীতে ১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ তারিখ হতে বিতরণ মার্জিন ভারিত গড়ে প্রতি ঘনমিটার ০.২২৬৮ টাকা হতে ০.২৫০০ টাকায় বৃদ্ধি করায় ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে আর্থিক অবস্থার সামান্য উন্নতি হবে। উল্লেখ্য যে, ২০১৫-১৬ অর্থবছরে পাশকৃত অর্থ বিল অনুযায়ী গ্রাহক গ্যাসবিল পরিশোধকালে ৩% উৎসে আয়কর কর্তনের বিধান আরোপ করা হয়েছে। পর্যায়ক্রমে গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের-

(চলমান পাতা-২)

মোঃ মোস্তফা কামাল
পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক (অতিরিক্ত দায়িত্ব)
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ

মূল্য বৃদ্ধি এবং যে কোন পরিমাণ গ্যাস বিলের উপর বিদ্যমান আয়কর কর্তনের হার বলবৎ থাকায় কোম্পানীর উৎসে আয়কর কর্তনের- পরিমাণ দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। প্রসঙ্গক্রমে আরও উল্লেখ্য যে, প্রস্তাবিত মূল্যহার কার্যকর করা হলে বিদ্যমান আয়কর আইন অনুযায়ী উৎসে আয়কর কর্তনের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়ে হবে ৩,৪৪৩.৮৩ টাকা। অপরদিকে বিতরণ মার্জিন উল্লেখযোগ্য বৃদ্ধি না করার ফলে কোম্পানীর আয়কর পরবর্তী নীট মুনাফা হ্রাস পাওয়ায় করদায়ের পরিমাণও ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাচ্ছে। এমতাবস্থায় আয়কর দায় ও উৎসে আয়কর কর্তনের মধ্যে অসামঞ্জস্যতা সৃষ্টির ফলে কোম্পীনর আর্থিক তারল্যে নেতিবাচক প্রভাব পড়ছে। ২০১৪-১৫ অর্থবছরে হতে ২০১৯-২০ পর্যন্ত প্রকৃত করদায় ও উৎসে আয়কর কর্তনের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে দেখানো হলোঃ

(মিলিয়ন টাকায় বর্ণিত)

অর্থবছর	কর পরবর্তী মুনাফা	কর দায়	উৎসে আয়কর কর্তন	কম/(অতিরিক্ত) পরিশোধিত	মন্তব্য
২০১৪-১৫	৮,৮৮৬.১১	৩,২১৫.১৫	২,৮২৪.৬৩	৩৯০.৫২	প্রকৃত
২০১৫-১৬	৭,২৯৩.৯১	২,৪০৬.৩০	৩,৩৮০.৫০	(৮৩২.৭০)	প্রকৃত
২০১৬-১৭	৫,০৬৪.৮২	১,৭৪৮.৯০	৩,৪৭১.৭০	(১,৭২২.৮০)	প্রকৃত
২০১৭-১৮	৩,৩৮৯.৮৭	১,১৪২.০১	৩,৪২৮.৯৫	(২,২৮৬.৯৪)	প্রকৃত
২০১৮-১৯	৫,৫০৪.৪৯	১,৮৩৪.৮৩	৩,১৩৩.০৬	(১,২৯৮.২৩)	প্রাক্কলিত
২০১৯-২০	৬,২৪০.২০	২,০৮০.০৭	৩,৪৪৩.৮৩	(১,৩৬৩.৭৬)	প্রাক্কলিত

৪। অত্র কোম্পানী শেয়ার বাজারে তালিকাভুক্তির মাধ্যমে পরিশোধিত মূলধনের ২৫% সাধারণ বিনিয়োগকারীদের নিকট ২০০৮ সালে অফলোড করা হয়। নিম্নে পুজিঁবাজারে নিবন্ধনের পর প্রদত্ত লভ্যাংশের খতিয়ান উল্লেখ করা হলোঃ

পুজিঁবাজারে নিবন্ধনের পর প্রদত্ত লভ্যাংশ ঃ

অর্থবছর	লভ্যাংশের হার	মোট
২০০৭-০৮	২৫% নগদ	২,১৪১.২০
২০০৮-০৯	২৭% নগদ	২,৩১২.৫০
২০০৯-১০	২৫% নগদ ১০% বোনাস	২,৫৭০.২০
২০১০-১১	৩০% নগদ	২,৮২৬.৩০
২০১১-১২	৩৫% নগদ	৩,২৯৭.৪০
২০১২-১৩	৩০% নগদ, ৫% বোনাস	৩,৪৬২.৩০
২০১৩-১৪	৩৮% নগদ	৩,৭৫৯.০০
২০১৪-১৫	১৫% নগদ	১,৪৮৩.৮০
২০১৫-১৬	২০% নগদ	১,৯৭৮.৪০
২০১৬-১৭	২২% নগদ	২,১৭৬.৩০
২০১৭-১৮	২৫% নগদ	২,৪৭৩.০৫

৫। এমতাবস্থায়, ১লা সেপ্টেম্বর'১৫ হতে কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুনর্নির্ধারণের পরিপ্রেক্ষিতে কোম্পানীর করপূর্ববর্তী ও করপরবর্তী মুনাফা হ্রাস, অধিক পরিমাণ উৎসে আয়কর কর্তন, কোম্পানীর ২৫% শেয়ার সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণের বিনিয়োগ, কোম্পানীর ভবিষ্যত উন্নয়নমূলক কার্যক্রমে অর্থ যোগান ইত্যাদি বাস্তব বিষয়াদি বিবেচনাপূর্বক বিতরণ মার্জিন নিরূপণ করা হয়েছে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবকে ভিত্তি বছর ধরে ২০১৯-২০ অর্থবছরের প্রাক্কলিত আয়-ব্যয় বিবেচনায় নিয়ে নিরূপিত/চাহিদাকৃত বিতরণ মার্জিনের পরিমাণ প্রতি ঘনমিটারে ০.৫৫৬২ টাকা, যার বিস্তারিত নিম্নরূপ ঃ

(চলমান পাতা-৩)

মোঃ মোস্তফা কামাল
পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক (অতিরিক্ত দায়িত্ব)
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ

(মিলিয়ন টাকায়)

Sl No.	Description	Calculation of Margin per CM		
		2017-18 (Actual)	2018-19 (Budgeted)	Proposed as per Budget 2019-20
1	Total Distribution Assets in Service	29,304.27	30,809.60	32,125.59
2	Accumulated Depreciation	15,575.87	16,605.87	17,645.87
3	**Net Distribution Asset in Service(1-2)**	**13,728.40**	**14,203.73**	**14,479.72**
4	Regulatory Working Capital	23.19	2,228.18	2,554.40
5	**Total Rate Base (3+4)**	**13,751.59**	**16,431.91**	**17,034.12**
6	Rate of Return on Rate Base (%) [8/5]	24.95%	33.70%	36.81%
7	Return on Rate Base Calculation:	3,430.58	5,536.81	6,271.06
8	**Return on Rate Base [8.1+8.2]**	**3,430.58**	**5,536.81**	**6,271.06**
8.1	Net Profit after Tax/Return on Equity	3,389.87	5,504.49	6,240.20
8.2	Return on Debt (Interest)	40.71	32.32	30.86
9	**Operation & Maintenance Expenses:**			
9.1	Personnel Expenses	2,360.25	3,382.90	3,551.30
9.2	Office & Other Expenses	499.65	919.37	918.07
9.3	T&D (Repairs & Maintenance) Expenses	98.39	121.90	126.40
9.4	Petrobangla Service Charge	244.95	53.00	-
9.5	Bad & Doubtful Debt provision	195.61	240.00	250.00
9.6	Other cost(Feasibility Steady)		175.00	175.00
9.7	System Operation Fees for BERC	41.62	31.00	38.40
	Total Operation & Maintenance Expenses (9.1+...+9.7)	**3,440.46**	**4,923.17**	**5,059.17**
10	Depreciation (Yearly)	912.93	1,030.00	1,040.00
11	Taxes Other than Corporate Tax	-	-	-
12	Provision for WPPF	238.53	386.28	437.91
13	**Total Operating Expenses excluding Corporate Taxes**	**4,591.92**	**6,339.45**	**6,537.08**
14	Corporate Income Taxes	1,142.01	1,834.83	2,080.07
15	**Total Operating Expenses including corp. Income Tax**	**5,733.93**	**8,174.28**	**8,617.14**
16	**Total Operating Revenue required(8+15)**	9,164.51	13,711.10	14,888.20
17	**Current Revenue :**			
17.1	Income from Gas Distribution Rate	3,117.33	4,080.80	4,639.61
17.2	Operational Income	1,787.08	1,627.60	1,667.05
17.3	Other Income	234.72	209.80	210.80
17.4	Interest Income	3,542.11	2,930.64	2,548.41
17.5	Revenue from Gas Transmission	125.84	140.00	140.00
17.6	**Total Current Revenue**	**8,807.08**	**8,988.84**	**9,205.87**
18	**Net Revenue Required**	**357.43**	**4,722.25**	**5,682.33**
19	**Amount of Gas Purchase (MMCM)**	**17,154.52**	**16,981.96**	**18,975.00**
20	**Reported System Loss (%)**	**193.52**	**382.09**	**416.54**
21	**Reported Amount of Gas distributed/Sold(MMCM)**	**16,961.00**	**16,599.87**	**18,558.46**
22	**Total Revenue Required {(Tk/CM)16/21}**	**0.5403**	**0.8260**	**0.8022**
22.1	**Income from Distribution Charge{(Tk/CM)17.1/21}**	**0.1838**	**0.2458**	**0.2500**
22.2	**Other Income[(Tk/CM){17.2+17.3+17.4+7.5/21}]**	**0.3355**	**0.2957**	**0.2460**
23	**Current Revenue[(TK/CM){17.6/21}]**	**0.5193**	**0.5415**	**0.4960**
24	**Distribution Charge Required [(Tk/CM){22-22.2}]**	**0.2049**	**0.5303**	**0.5562**

(চলমান পাতা-৪)

মোঃ মোস্তফা কামাল
পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক (অতিরিক্ত দায়িত্ব)
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ

৬। **Return on Equity ঃ** International Accounting Standard (IAS)/Bangladesh Financial Reporting Standard (BFRS) অনুযায়ী Paid up Capital, Deposit for Share, Capital Reserve, General Reserve & Retained Earning Equity-এর অন্তর্ভূক্ত । IAS/BFRS অনুযায়ী ২০১৭-১৮ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরের কোম্পানীর Equity এর পরিমাণ নিম্নরূপঃ

(Fig. in Million Tk.)

Sl No.	Particulars	2018-19	2019-20
1	Share Capital	9,892.22	9,892.22
2	Deposit for Share	919.44	919.44
3	Capital Reserve	810.14	810.14
4	Revenue Reserve	54,937.98	57,771.57
	Total	**66,559.78**	**69,393.37**

প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ট্যারিফ প্রবিধানমালা অনুযায়ী ৩.৪.৩.২ অনুযায়ী ২০১৮-১৯ অর্থবছরের অত্র কোম্পানীর Return on Equity ভারিত গড় এর হার ৮.২৭% ও করপরবর্তী মুনাফার পরিমান ৫,৫০৪.৪৯ মিলিয়ন টাকা (সংযুক্তি -২) এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরের অত্র কোম্পানীর Return on Equity ভারিত গড় এর হার ৮.৯৯% ও করপরবর্তী মুনাফার পরিমান ৬,২৪০.২০ মিলিয়ন টাকা (সংযুক্তি -৩) । উল্লেখ্য যে, বিগত ১০ অর্থবছরে কোম্পানীর পরিশোধিত মূলধনের উপর গড়ে ২৮.২০% হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদান করা হয়েছে। এ ধারাবাহিকতায় ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে ঘোষিতব্য লভ্যাংশের পরিমাণ ধরা হয়েছে যথাক্রমে ২৭% ও ৩০%। বর্ণিত অর্থবছরদ্বয়ে Return on Equity নির্ধারণে পরিশোধিত মূলধনের উপর উক্ত লভ্যাংশ বিবেচনা করা হয়েছে । অবশিষ্ট Equity- এর উপর ২০১৮-১৯অর্থবছরের জন্য বাংলাদেশ ব্যাংকের ট্রেজারি বণ্ডের বিগত মাসের নিলাম রেট ৫.০০ বিবেচনা করা হয়েছে এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরের জন্য ব্যাংক সুদের হারের উর্দ্ধগতি বিধায় নিলাম রেট ৫.৫০ বিবেচনা করা হয়েছে । প্রসংগক্রমে আরও উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর মূলধন বিনিয়োগের তুলনায় স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ অত্যাধিক কম হওয়ায় Return on Equity এর ভারিত গড় হার অনুযায়ী রেট বেইজ এর উপর রিটার্ন প্রস্তাবিত লভ্যাংশের পরিমাণ অপেক্ষা কম হয়। এ পেক্ষিতে মোট মুনাফার পরিমাণকে বিবেচনায় নিয়ে বিতরণ মার্জিন নির্ধারণ করা হয়েছে।

৭। **Income Tax Provision ঃ** অর্থ বিল ২০১৫-১৬ অনুযায়ী সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস বিলের বিপরীতে গ্রাহক কর্তৃক বিল পরিশোধকালে ৩% উৎসে কর কর্তনের বিধান আরোপ করা হয়েছে। প্রস্তাবনায় গ্রাহক পর্যায়ে বর্ধিত মূল্যহার বিবেচনায় কোম্পানীর বিক্রয় রাজস্বের উপর (মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহক ব্যতীত) আয়কর কর্তনের পরিমাণ এবং কোম্পানীর স্থায়ী আমানতের উপর অর্জিত সুদের বিপরীতে কর কর্তনের পরিমাণসহ মোট করদায় বিবেচনা করা হয়েছে।

৮। **Bad Debts Provision ঃ** তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ একটি বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান। মূলতঃ এ কোম্পানী গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের মাধ্যমে বাণিজ্যিক কার্যক্রম করছে। কোম্পানীর গ্রাহকের ৩ মাসের বিলের সমপরিমাণ অর্থ (সিএনজি গ্রাহকের ক্ষেত্রে ১ মাস) গ্রাহকের নিকট হতে জামানত হিসাবে গ্রহণ করে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়ে থাকে। গ্যাস সংযোগ প্রদানের পরবর্তীতে গ্রাহকের মাসিক গ্যাস ব্যবহারের ভিত্তিতে বিলিং প্রক্রিয়া সম্পন্নের পর আদায়কাল নূন্যতম ২ মাস। গ্রাহকের বিল প্রদানের ব্যর্থতায় গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নসহ অর্থ আদায় কার্যক্রম গ্রহণে অনেক সময় খেলাপি গ্রাহকের ক্ষেত্রে ৩ মাসের অধিক গ্যাস বিল পাওনা হয়ে যায়। যেহেতু কোম্পানী ধারে গ্যাস বিক্রয় করে থাকে, এ পরিপ্রেক্ষিতে কতিপয় বাস্তবতায় গ্রাহকের নিকট থেকে বকেয়া পাওনা অর্থ আদায়ের অনিশ্চয়তা ও কোম্পানীর ভবিষ্যৎ আর্থিক সচ্ছলতা/তারল্যতার ধারা অব্যাহত রাখার স্বার্থে হিসাব বিজ্ঞানের রীতিনীতি অনুযায়ী বছর শেষে নন-বাল্ক গ্রাহকদের সংশ্লিষ্ট বছরে বর্ধিত পাওনার উপর কোম্পানীর বোর্ডের সিদ্ধান্তক্রমে ৫% হারে Bad Debts Provision বিবেচনা অধিকতর বাস্তবসম্মত হবে বিধায় উক্ত Bad Debts Provision খাতে খরচ বিবেচনা করা হয়েছে।

মোঃ মোস্তফা কামাল
পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক (অতিরিক্ত দায়িত্ব)
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ

(চলমান পাতা-৫)

৯। **বিতরণ মার্জিন পূন:বিবেচনা না করার আর্থিক প্রভাবঃ**

কোম্পানীর কর দায় অপেক্ষা উৎসে আয়কর কর্তন অধিক হওয়ায় তারল্য সংকটে পড়ছে। এতে কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে গৃহীত পুরাতন পাইপ লাইনের সংস্কারসহ বিভিন্ন উন্নয়ন কার্যক্রম ব্যাহত হবে। ফলে নিরবিচ্ছিন্ন গ্রাহক সেবা প্রদান করা সম্ভব হবে না। এছাড়া করপরবর্তী মুনাফা হ্রাসের কারণে অধিক হারে লভ্যাংশ প্রদান করা সম্ভবপর হবে না। ফলে কোম্পানীর সাধারন বিনিয়োগকারীগণ ক্ষতিগ্রস্থ হবে এবং সরকারী কোষাগারে অত্র কোম্পানীর আর্থিক যোগান হ্রাস পাবে। সর্বোপরি জ্বালানী খাতে বিনিয়োগ বাধাগ্রস্ত হবে।

১০। **প্রস্তাবনা ঃ**

অত্র কোম্পানীর আর্থিক তারল্য, বিনিয়োগকারীদের স্বার্থরক্ষা, করদায় সংকূলান ও নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন করার লক্ষ্যে ভারিত গড়ে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিতরণ মার্জিন ০.৫৫৬২ টাকা বিবেচনার প্রস্তাব।

(মোঃ মোস্তফা কামাল)
পরিচালক(প্রশাসন), পেট্রোবাংলা
ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক(অতিরিক্ত দায়িত্ব)
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ

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)

সূত্র নং ঃ ২৮.০২.০০০০.০২৬.০২.০৫০.১৬ (অংশ-৮)/ ৭৯৫

তারিখঃ ১৯-০১-২০১৯

সচিব
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
বাংলাদেশ সচিবালয়
ঢাকা।

বিষয় ঃ প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য সমন্বয়

মহোদয়,
আপনি অবহিত আছেন 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) ১৮ আগস্ট, ২০১৮ হতে আমদানি করছে। বর্তমানে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ দৈনিক ২,৭১৬ এমএমসিএফ এর সাথে আমদানিতব্য এলএনজি'র পরিমাণ দৈনিক ৭০০ এমএমসিএফ মিশ্রণ করা হলে মিশ্রিত গ্যাসের মোট পরিমাণ হবে ৩৪১৬ এমএমসিএফ। এক্ষেত্রে, আমদানিতব্য এলএনজির মূল্য প্রতি হাজার ঘনফুট ১০.০০ ডলার বিবেচনা করে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করা হলে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.১৯ টাকা (সংযুক্তি-০১)। উক্ত বিক্রয়মূল্যে নির্ধারণের ক্ষেত্রে উৎপাদন কোম্পানিসমূহের ওয়েলহেড মার্জিন, বিতরণ কোম্পানিসমূহের বিতরণ মার্জিন, সঞ্চালণ কোম্পানির সঞ্চালণ চার্জ, আরপিজিসিএল'র এলএনজি অপারেশনাল চার্জ ও পেট্রোবাংলার চার্জের ক্ষেত্রে বিদ্যমান হার বিবেচনা করা হয়েছে। আইওসি উৎপাদিত গ্যাসের নীট ব্যয় প্রতি ঘনমিটারে ২.৫৫ টাকা বিবেচনা করা হয়েছে। সরকারের হিস্যা মূল্যসংযোজন কর (ভ্যাট) ১৫% ধার্য্য করা হয়েছে এবং এক্ষেত্রে আমদানি পর্যায়ের ভ্যাট সমন্বয় করা হয়েছে।

এ অবস্থায়,ভোক্তা পর্যায়ে গ্রাহক ভিত্তিক প্রস্তাবিত মূল্যহার (সংযুক্তি-০২) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অনুমোদনের জন্য প্রেরণ করা হলো। প্রস্তাবিত মূল্যহার অনুমোদিত হলে ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য সমন্বয়ের জন্য বাংলাদেশে এনার্জি রেগুলেটরী কমিশনে প্রেরণ করা হবে।

আপনার বিশ্বস্ত,

সংযুক্তি ঃ বর্ণনামতে

(মোঃ রুহুল আমীন)
চেয়ারম্যান

10-01-19

PETROCENTRE, 3 Kawran Bazar C/A, Dhaka 1215, GPO Box 849. Cable: Petrobangla. PABX: 9121010-16, 9121035-41; Fax: 88-02-9120224. Website: www.petrobangla.org.bd. E-mail: petchair@petrobangla.org.bd

Scanned by CamScanner

অনুসূচি-২

ভোক্তা পর্যায়ে সরবরাহকৃত প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রস্তাবিত মূল্যহার

প্রস্তাবিত গ্রাহকশ্রেণী	বর্তমান মূল্য (Tk/CM)	প্রস্তাবিত মূল্য (Tk/CM)	বৃদ্ধির হার (%)
১। বিদ্যুৎ	৩.১৬	৭.৬৬	১৪২%
২। সার	২.৭১	৭.০০	১৫৮%
৩। ক্যাপটিভ পাওয়ার	৯.৬২	১৫.৭০	৬৩%
৪। শিল্প	৭.৭৬	১৫.০০	৯৩%
৫। চা-বাগান	৭.৪২	১২.৮০	৭৩%
৬। বাণিজ্যিক	১৭.০৪	২০.০০	১৭%
৭। সিএনজি			
ক) ফিল্ড গ্যাস	৩২.০০	৪০.০০	২৫%
খ) সিএনজি	৪০.০০	৪৮.০০	২০%
৮। গৃহস্থালী			
ক) মিটারযুক্ত	৯.১০	১৩.৬৫	৫০%
খ) এক বার্ণার	৭৫০.০০	১০০০.০০	৩৩%
খ) ডাবল বার্ণার	৮০০.০০	১২০০.০০	৫০%

সজল চন্দ্র দাস
উপ-ব্যবস্থাপক (হিসাব)
তিতাস গ্যাস, ঢাকা।

Scanned by CamScanner

Sector-wise Gas Price

Sector	% Use	Existing Price (Per CM in TK)	Wt. in Taka	Proposed Price (Per CM in TK)	Wt. in Taka	% of Increased
Power	45.00%	3.16	1.42	7.66	3.45	142%
Fertilizer	5.10%	2.71	0.14	7.00	0.36	158%
Captive Power	15.00%	9.62	1.44	15.70	2.36	63%
Industry	16.50%	7.76	1.28	15.00	2.48	93%
Commercial	0.90%	17.04	0.15	20.00	0.18	17%
CNG	3.80%	32.00	1.22	40.00	1.52	25%
Domestic	13.60%	9.10	1.24	13.65	1.86	50%
Tea	0.10%	7.42	0.01	12.80	0.01	73%
Average	**100.00%**				**12.20**	

সজল চন্দ্র দাস
উপ-ব্যবস্থাপক (হিসাব)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

Scanned by CamScanner

CALCULATION OF NATURAL GAS PRICE (PROPOSED)

	Particulars	mmcf	mmcf
	Production Quantity by BGFCL	772.000	
	Production Quantity by BAPEX	108.000	
	Production Quantity by SGFL	124.000	3,416
	Purchase from IOC	1712.000	
	Importing LNG	700.000	

		Amount (TK)	Amount (TK)
A	Production Cost:		
	A1: BGFCL @ 0.7097 tk/cm	15,514,457.203	
	A2: BAPEX @ [illegible]	9,301,259.840	
	A3: SGFL @ 0.20898 tk/	712,088.736	
A	Total Production cost (A1+A2+A3)		25,527,805.78
B	Net Purchase Cost from IOC @ 2.55 tk CM		123,619,909.39
C	Cost of Imported LNG :		
	C1: Payment of LNG including AIT & Vat $ 10 MCF	595,500,000.00	
	C2: Tax AIT @ 3%	17,850,000.00	
	C3:VAT @ 15%	89,250,000.00	
	C4:Custom Duty		
	C5:Other Cost (Commission of S&C, Bank Commission etc)	500,000.00	
C	Total import cost (C1+C2+C3+C4+C5)		702,600,000.00
D	Regasification Cost (per day for 700 mmcf)		
	D1: Fixed Cost	26,743,248.00	
	D2: Variable cost	7,896,752.00	
	D3: [illegible]	5,376,000.00	
	D4: Other Cost (Including Fuel)	3,064,000.00	
	Regasification Cost (D1+D2+D3+D4)		42,880,000.00
E	LNG Operational Cost of RPGCL @ 0.20 CM/690 MMCF		[illegible]
F	GDF @ 0.35 CM		33,780,213.78
G	ESF @ 1.01 CM		97,497,359.77
H	Distribution Margin @ 0.26 CM		25,098,330.24
I	Transmission Margin @ 0.4235 CM		40,881,318.68
J	Petrobangla's Margin @ 0.0553 CM on 3409 MMCF		5,338,221.78
K	Total Cost after blending national gas, IOC Gas & LNG		1,101,136,880.59
L	Add : VAT @ 15% on Cost		75,920,532.09
M	Toatal Sales for 3406 mmcfd		1,177,057,412.68
N	Sales perice Per MCF		345.279
O	Sales perice Per CM		12.19

Scanned by CamScanner

সংযুক্তি - ২

FY-2018-19(Budgeted)

Calculations.

1) **Return on equty(%)**

$$\frac{\text{(Paid-up Capital x Dividend\%) + (Non stock equity X Non stock rate)}}{\text{Paid-up Capital + Non stock equity}}$$

Here:	Paid-up Capital/Common Stock =	9,892.22
Non stock equity/Revenue Reserve:		
	Capital Reserve	810.14
	Deposit for Share	919.44
	Revenue Reserve	54,937.98
	Total Non stock equity/Revenue Reserve:	56,667.56
Total Capital Employed		**66,559.78**
Dividend		27%
Return on Non Stock Equity(Treasury Rate for two year)		5.00%
Required Return on Equity(%)		8.27%
Required Return on Equity		5,504.49

2) **Net Profit Before Tax:**

Net Profit after Tax/Return on Equity	5,504.49
Add: Tax payable	1,834.83
Net Profit before Tax/Return on Equity	**7,339.33**

3) **Net Profit Before Tax and WPPF**

Net Profit before Tax/Return on Equity	7,339.33
Add: WPPF	386.28
Net Profit Before Tax and WPPF	**7,725.61**

সং: সূচি-৬

FY-2019-20(Estimated)

Calculations.

1) Return on equty(%) = $\frac{\text{(Paid-up Capital x Dividend\%) + (Non stock equity X Non stock rate)}}{\text{Paid-up Capital + Non stock equity}}$

Here:	Paid-up Capital/Common Stock =	9,892.22
Non stock equity/Revenue Reserve:		
	Capital Reserve	810.14
	Deposit for Share	919.44
	Revenue Reserve	57,771.57
	Total Non stock equity/Revenue Reserve:	59,501.15
Total Capital Employed		**69,393.37**
Dividend		30%
Return on Non Stock Equity(Treasury Rate for two year)		5.50%
Required Return on Equity(%)		**8.99%**

Required Return on Equity(%)	**6,240.20**

2) **Net Profit Before Tax:**

Net Profit after Tax/Return on Equity	6,240.20
Add: Tax payable	2,080.07
Net Profit before Tax/Return on Equity	**8,320.27**

3) Net Profit Before Tax and WPPF:

Net Profit before Tax/Return on Equity	8,320.27
Add: WPPF	437.91
Net Profit Before Tax and WPPF	**8,758.17**

(ক)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
১০৫, কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ
কাওরান বাজার বা/এ
ঢাকা-১২১৫

অব্যবহিত ০৩ (তিন) বছরের (২০১৫-১৬, ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮) এবং চলতি ২০১৮-১৯ অর্থবছরের মুল্যহারের কালানুক্রমিক বর্ণনা (ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার এবং তিতাস গ্যাসের বিতরণ মার্জিন)।

(টাকা/ঘনমিটার)

খাত সমূহ	২০১৫-১৬				২০১৬-১৭				২০১৭-১৮		২০১৮-১৯			
	ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার		তিতাস গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন		ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার			তিতাস গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন	ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার	তিতাস গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন	ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার		তিতাস গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন	
	জুলাই ২০১৫ হতে ৩১-০৮-২০১৫ পর্যন্ত	০১-০৯-২০১৫ হতে জুন ২০১৬ পর্যন্ত	জুলাই ২০১৫ হতে ৩১-০৮-২০১৫ পর্যন্ত	০১-০৯-২০১৫ হতে জুন ২০১৬ পর্যন্ত	জুলাই ২০১৬ হতে ফেব্রুয়ারি ২০১৭ পর্যন্ত	মার্চ ২০১৭ হতে মে ২০১৭ পর্যন্ত	জুন ২০১৭	জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০১৭ পর্যন্ত	জুলাই ২০১৭ হতে জুন ২০১৮	জুলাই ২০১৭ হতে জুন ২০১৮	জুলাই ২০১৮ হতে ১৭ সেপ্টেম্বর ২০১৮ পর্যন্ত	১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ থেকে অদ্যাবধি	জুলাই ২০১৮ হতে ১৭ সেপ্টেম্বর ২০১৮ পর্যন্ত	১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ থেকে অদ্যাবধি
বিদ্যুৎ	২.৮২	২.৮২	০.২২৫০	০.২৬৫০	২.৮২	২.৯৯	৩.১৬	০.২৬৫০	৩.১৬	০.২৬৫০	৩.১৬	৩.১৬	০.২৬৫০	০.২৫০০
সার	২.৫৮	২.৫৮	০.১৫৫০	০.২৬৫০	২.৫৮	২.৬৪	২.৭১	০.২৬৫০	২.৭১	০.২৬৫০	২.৭১	২.৭১	০.২৬৫০	০.২৫০০
সিএনজি ফিড গ্যাস	২৩.০০	২৭.০০	০.১৫৬০	০.১৫৫০	২৭.০০	৩০.০০	৩২.০০	০.১৫৫০	৩২.০০	০.১৫৫০	৩২.০০	৩২.০০	০.১৫৫০	০.২৫০০
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৪.১৮	৮.৩৬	০.৫৯১০	০.১৫৫০	৮.৩৬	৮.৯৮	৯.৬২	০.১৫৫০	৯.৬২	০.১৫৫০	৯.৬২	৯.৬২	০.১৫৫০	০.২৫০০
শিল্প	৫.৮৬	৬.৭৪	০.৯৫৫০	০.২৪৫০	৬.৭৪	৭.২৪	৭.৭৬	০.২৪৫০	৭.৭৬	০.২৪৫০	৭.৭৬	৭.৭৬	০.২৪৫০	০.২৫০০
বাণিজ্যিক	৯.৪৭	১১.৩৬	১.৭৩৫০	০.২৪৫০	১১.৩৬	১৪.২০	১৭.০৪	০.২৪৫০	১৭.০৪	০.২৪৫০	১৭.০৪	১৭.০৪	০.২৪৫০	০.২৫০০
গৃহস্থলি	৫.১৬	৭.০০	০.৭২৫০	০.২৪৫০	৭.০০	৯.১০	১১.২০	০.২৪৫০	৯.১০	০.২৪৫০	৯.১০	৯.১০	০.২৪৫০	০.২৫০০

(মোঃ হুমায়ূন কবির খান)
ব্যবস্থাপক(কর্পোরেট হিসাব)

(সমর কুমার ঘোষ)
উপমহাব্যবস্থাপক(হিসাব)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
১০৫,কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ
কাওরান বাজার বা/এ
ঢাকা-১২১৫।

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

অত্র কোম্পানী ১৯৬৮ সাল হতে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয় করে আসছে। বর্তমানে (জুন'১৮ পর্যন্ত) কোম্পানীর মোট গ্রাহক সংখ্যা ২৭,৮৩,১৩৪টি, তন্মধ্যে সরকারি বিদ্যুৎ ৮টি, বে-সরকারি বিদ্যুৎ ৩৬টি, সার-কারখানা ৩টি, শিল্প ৫,১২৮টি, ক্যাপটিভ পাওয়ার ১,৬৩০টি, সিএনজি ৩৮২টি, বাণিজ্যিক ১১,৬৮৮টি ও আবাসিক ২৭,৬৪,২৪৭টি। কোম্পানী এ পর্যন্ত আবাসিক গ্রাহকসহ সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করার বিপরীতে গ্রাহকদের নিকট হতে রাজস্ব সংগ্রহ করছে।

উল্লেখ্য যে, আগষ্ট-২০০৯ সালের পূর্বে মন্ত্রণালয়ের অনুমোদনক্রমে পেট্রোবাংলা কর্তৃক একাধিকবার গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি করা হলেও গ্রাহক যথারীতি বিল পরিশোধ করছে। আগষ্ট ২০০৯ এর পরবর্তী সময়ে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক একাধিকবার গ্রাহক পর্যায়ে মূল্য বৃদ্ধি করা হয়েছে এবং গ্রাহকগণ যথারীতি বিল পরিশোধ করছে। এতে কোন বিরূপ প্রভাব সৃষ্টি হয় নাই।

05/02/১৯
(মোঃ হুমায়ুন কবির খান)
ব্যবস্থাপক(কর্পোরেট হিসাব)

(সমর কুমার ঘোষ)
উপ-মহাব্যবস্থাপক(হিসাব)

"খসড়া"

(গ)

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
টিসিবি ভবন(৪র্থ তলা), ১ কারওয়ান বাজার,ঢাকা-১২১৫।

সূত্র নংঃ .. .. তারিখঃ .....

গণবিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন আইন,২০০৩ এর ধারা ২২(খ) ও ৩৪ এ প্রদত্ত ক্ষমতাবলে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এণ্ড ডিস্টিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড কর্তৃক ভোক্তা পর্যায়ে সরবরাহকৃত গ্যাসের মূল্যহার নিম্নোক্তভাবে পুনর্নির্ধারণ করা হলোঃ

ক্রমিক নং	গ্রাহক শ্রেণী	মূল্যহার(টাকা/ঘনমিটার)প্রস্তাবিত মূল্য ..... তারিখ হতে কার্যকর
১।	বিদ্যুৎ	৭.৬৬
২।	ক্যাপটিভ পাওয়ার	১৫.৭০
৩।	সার	৭.০০
৪।	শিল্প	১৫.০০
৫।	বাণিজ্যিক	২০.০০
৬।	সিএনজি(ফিড গ্যাস)	৪০.০০
৭।	গৃহস্থালীঃ	
	ক) মিটারভিত্তিক	১৩.৬৫
	খ) এক বার্ণার(প্রতি মাসে নির্দিষ্ট)	১,০০০.০০
	গ) দুই বার্ণার (প্রতি মাসে নির্দিষ্ট)	১,২০০.০০

২। গ্যাস সরবরাহে বিদ্যমান অন্যান্য শর্তাবলি অপরিবর্তিত থাকবে।

কমিশনের আদেশক্রমে,

সচিব

ফোনঃ

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
১০৫, কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ
কাওরান বাজার বা/এ
ঢাকা-১২১৫

(ঙ) বর্তমান আর্থিক অবস্থা (লাভ/ক্ষতি উল্লেখ সহ) এবং প্রস্তাবিত ট্যারিফ পরিবর্তনের ফলে ভবিষ্যৎ আর্থিক অবস্থা (লাভ/ক্ষতি উল্লেখ সহ) তুলনামূলক বিবরণীঃ

(মিলিয়ন টাকা)

বিবরণ	২০১৮-১৯(প্রাক্কলিত)	২০১৯-২০(প্রস্তাবিত)
গ্যাস বিক্রয়	১৩০,৪৩৭.৭৪	২৫২,৩৮৬.০৬
গ্যাস ক্রয় মূল্য	১২৬,৮৮৯.৬৩	২৪২,০৬৩.৮৫
স্থুল মুনাফা	৩,৫৪৮.১১	১০,৩২২.২১
অন্যান্য আয়	৪,৭৬৮.০৪	৪,৫৬৬.২৬
মোট আয়	৮,৩১৬.১৫	১৪,৮৮৮.৪৭
রাজস্ব ব্যয়	৫,৫৮৫.৪৯	৬,১৩০.৩০
আয়কর পূর্ব মুনাফা(শ্রমিক কল্যাণ তহবিল কর্তন ব্যতিত)	২,৭৩০.৬৬	৮,৭৫৮.১৭
শ্রমিক কল্যাণ তহবিল কর্তন	১৩৬.৫৩	৪৩৭.৯১
আয়কর পূর্ব মুনাফা (শ্রমিক কল্যাণ তহবিল কর্তন পরবর্তী)	২,৫৯৪.১৩	৮,৩২০.২৬
আয়কর সঞ্চিতি	৬৪৮.৫৩	২,০৮০.০৭
আয়কর পরবর্তী মুনাফা	১,৯৪৫.৬০	৬,২৪০.২০
উৎসে আয়কর কর্তন	৩,১৩৩.০৬	৩,৪৪৩.৮৩
শেয়ার প্রতি আয়(টাকা)	১.৯৭	৬.৩১

(মোঃ হুমায়ূন কবির খান)
ব্যবস্থাপক (কর্পোরেট হিসাব)

(সমর কুমার ঘোষ)
উপমহাব্যবস্থাপক (হিসাব)

৪)

Titas Gas Transmission & Distribution Co Ltd

Gas Purchase, sales and System Loss/(Gain) statement for the FY {(2015-16, 2016-17 & 2017-18) Actual}, 2018-19 (Provisional) and 2019-20 (Estimated)

(MMCM)

Customers Type	FY-2015-16			FY-2016-17			FY-2017-18			FY-2018-19 (Provisional)			FY-2019-20 (Estimated)		
	Purchase	Sales	Syatem Loss/(Gain) in %	Purchase	Sales	Syatem Loss/(Gain) in %	Purchase	Sales	Syatem Loss/(Gain) in %	Purchase	Sales	Syatem Loss/(Gain) in %	Purchase	Sales	Syatem Loss/(Gain) in %
Power	5,170.02	5,029.34	2.72%	5,236.88	5,164.09	1.39%	5,086.85	5,025.65	1.20%	5,653.00	5,530.13	2.17%	6,206.00	6,069.76	2.20%
Fertilizer	604.46	586.67	2.94%	514.84	508.90	1.15%	319.38	314.93	1.39%	841.00	822.46	2.20%	922.00	901.76	2.20%
Industrial	3,735.18	3,634.41	2.70%	3,853.91	3,807.49	1.20%	3,968.08	3,923.38	1.13%	3,555.73	3,479.02	2.16%	3,904.00	3,818.30	2.20%
Captive Power	3,960.76	3,855.70	2.65%	3,873.75	3,825.48	1.25%	3,898.98	3,858.12	1.05%	3,602.00	3,523.96	2.17%	3,954.00	3,867.20	2.20%
Feed Gas for CNG	823.27	800.95	2.71%	800.32	790.69	1.20%	783.62	775.22	1.07%	736.00	720.02	2.17%	809.00	791.24	2.20%
Commercial	148.84	144.69	2.79%	136.00	134.27	1.27%	128.58	126.99	1.24%	127.00	124.24	2.17%	138.00	134.97	2.20%
Domestic	2,602.12	2,531.57	2.71%	2,821.13	2,788.07	1.17%	2,969.03	2,937.46	1.06%	2,770.99	2,711.03	2.16%	3,042.00	2,975.22	2.20%
Total	**17,044.65**	**16,583.33**	2.71%	**17,236.83**	**17,018.99**	1.26%	**17,154.52**	**16,961.75**	1.12%	**17,285.72**	**16,910.86**	**2.17%**	**18,975.00**	**18,558.45**	2.20%

(মোঃ হুমায়ুন কবির খান)
ব্যবস্থাপক(কর্পোরেট হিসাব)

(সমর কুমার ঘোষ)
উপমহাব্যবস্থাপক(হিসাব)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
১০৫,কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ
কাওরান বাজার বা/এ
ঢাকা-১২১৫ ।

(ছ) সেবার বিস্তারিত শর্তাবলীসহ, আবেদনকারীর মতে প্রস্তাব মূল্যায়নে সহায়ক হতে পারে এরূপ অন্য যে কোন তথ্য।

অত্র কোম্পানী গ্যাস বিপণন নীতিমালা অনুযায়ী সকল শ্রেণীর গ্রাহকগণকে সেবা প্রদান করে থাকে। উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর প্রায় ১৩,০৭৪.৭৮ কিঃমি (৩০-০৬-২০১৮পর্যন্ত) সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করেছে, যার অধিকাংশ ৩০ বছর বা তার অধিককাল অতিক্রম করেছে। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকগণকে নিরবিচ্ছিন্ন ও সঠিক চাপে গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে এ সকল বিতরণ লাইনসহ টিবিএস, আরএমএস, সিজিএস ইত্যাদি স্থাপনা, সংস্কার, মেরামত, রক্ষনাবেক্ষণ ও পুনস্থাপন প্রয়োজন। বর্ণিত কার্যাবলীর সাথে বিপুল পরিমাণ অর্থের বিজড়ন রয়েছে।

এমতাবস্থায়, কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন করার লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইনসহ অন্যান্য স্থাপনা পুনঃস্থাপন ও সংস্কারের জন্য ভারিত গড়ে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিতরণ মার্জিন ০.৫৫৬২ টাকা বিবেচনা করা যেতে পারে।

(মোঃ হুমায়ুন কবির খান)
ব্যবস্থাপক(কর্পোরেট হিসাব)

(সমর কুমার ঘোষ)
উপ-মহাব্যবস্থাপক(হিসাব)