জ্বালানি নিরাপত্তা সুরক্ষা অগ্রাধিকার

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)
KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং : ২৮.১৫.০০০০.১১৪.০১.০০১.১৯/১৩৭ তারিখ : ২৪ জানুয়ারি ২০১৯

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
টিসিবি ভবন
১, কারওয়ান বাজার
ঢাকা-১২১৫।

বিষয়: প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার সমন্বয় ও বিতরণ মার্জিন পুনর্নির্ধারণের আবেদন।

মহোদয়,

উপর্যুক্ত বিষয়ে আপনার সদয় অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, দেশীয় গ্যাসের ক্রমহ্রাসমান উৎপাদন ও গ্রাহক পর্যায়ে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকারি উদ্যোগে আমদানিকৃত এলএনজি ১৮ আগস্ট ২০১৮ তারিখে জাতীয় গ্রীডে সংযুক্ত হয়েছে। উচ্চমূল্যের এলএনজি'র আমদানি ব্যয় পরিশোধের ক্ষেত্রে ঘাটতি নির্বাহের লক্ষ্যে গ্যাসের মূল্যহার সমন্বয় এবং গ্রাহক পর্যায়ে সুষ্ঠুভাবে গ্যাস বিতরণের জন্য কোম্পানির চলমান ও গৃহীতব্য প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের জন্য বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি করা আবশ্যক হয়ে দাঁড়িয়েছে।

উপর্যুক্ত প্রেক্ষাপটে ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যবৃদ্ধি ও কোম্পানির রাজস্ব চাহিদার আলোকে বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধির প্রস্তাব কমিশনের সদয় বিবেচনার জন্য আবেদন ফি বাবদ ২.০০ (দুই) লক্ষ টাকার চেকসহ এতদসঙ্গে সংযুক্ত করে প্রেরণ করা হলো।

আপনার বিশ্বস্ত,

২৪/১/১৯

(প্রকৌ. খায়েজ আহম্মদ মজুমদার)
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, চলতি দায়িত্ব।

সংযুক্তি: ০১। কেজিডিসিএল এর প্রস্তাব-৩(তিন) পাতা।
০২। চেক নং-০৮৩০১৭৮, তারিখ: ২৪-০১-২০১৯, বেসিক ব্যাংক লিমিটেড, ষোলশহর শাখা, চট্টগ্রাম।

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন	
ডাইরী নং: ১০৩	তারিখ: ২৭/১/১৯
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	

AD (Tariff)

DD (T)

Head Office: 137/A, CDA Avenue, Sholashahar, Chittagong, Bangladesh. Tel: 031-655973-77, 655796, 2557945, 2556147, Mobile: 01730-728444, Fax : 088-031-656075, 2556239
হেড অফিস: ১৩৭/এ, সিডিএ এভিনিউ, ষোলশহর, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ। ফোন: : ০৩১-৬৫৫৯৭৩-৭৭, ৬৫৫৭৯৬, ২৫৫৭৯৪৫, ২৫৫৬১৪৭, মোবাইল: ০১৭৩০-৭২৮৪৪৪, ফ্যাক্স : ০৮৮-০৩১-৬৫৬০৭৫, ২৫৫৬২৩৯

প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ও বিতরণ মার্জিন পুনর্নির্ধারণ প্রসংগে।

০১। **ভূমিকা:**

গ্যাসভিত্তিক শিল্পের বিকাশ এবং গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম এলাকায় গ্যাস বিতরণের জন্য কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড গঠন করা হয় এবং এ কোম্পানি ১ জুলাই ২০১০ থেকে বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। কর্তৃপক্ষের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় এ কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশাপাশি সার্বিক বিষয়ে কাঙ্ক্ষিত সাফল্য অর্জন করে জাতীয় অর্থনীতি ও আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে ইতিবাচক ভূমিকা রাখছে। এ কোম্পানি সরকার/বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশনের নির্ধারিত মূল্যে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক যেমন- বিদ্যুৎ, সার, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি, গৃহস্থালি ও চা-বাগান শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট গ্যাস বিক্রয় করে থাকে। গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের বিক্রয় মূল্যের অন্তর্ভূক্ত ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন এ কোম্পানির আয়ের প্রধান উৎস।

০২। **গ্রাহক পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রস্তাবিত মূল্য**

বাংলাদেশের প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ সীমিত কিন্ত এর চাহিদা ও ব্যবহার ব্যাপক। অনবায়নযোগ্য এবং সীমিত গ্যাসের ওপর শিল্প, বাণিজ্যিক, গৃহস্থালি ছাড়াও দেশের সার ও বিদ্যুৎ উৎপাদন নির্ভরশীল আইওসি গ্যাসের প্রকৃত ক্রয়মূল্য, সঞ্চালন ও বিতরণ খাতের কোম্পানিসমূহের প্রকৃত রাজস্ব চাহিদা এবং উচ্চমূল্যের এলএনজি'র আমদানি ব্যয় পরিশোধের ক্ষেত্রে ঘাটতি নির্বাহের জন্য গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাসের মূল্যহার নিম্নরূপভাবে বৃদ্ধি করার প্রস্তাব করা হলো:

ভোক্তা পর্যায়ে সরবরাহকৃত প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রস্তাবিত মূল্যহার

ক্রমিক নং	গ্রাহক শ্রেণি	মূল্যহার (টাকা/ঘনমিটার)		বৃদ্ধির হার (%)
		বর্তমান মূল্য	প্রস্তাবিত মূল্য	
০১	বিদ্যুৎ	৩.১৬	৭.৬৬	১৪২%
০২	সার	২.৭১	৭.০০	১৫৮%
০৩	ক্যাপটিভ পাওয়ার	৯.৬২	১৫.৭০	৬৩%
০৪	শিল্প	৭.৭৬	১৫.০০	৯৩%
০৫	চা-বাগান	৭.৪২	১২.৮০	৭৩%
০৬	বাণিজ্যিক	১৭.০৪	২০.০০	১৭%
০৭	সিএনজি			
	ক) ফিড গ্যাস	৩২.০০	৪০.০০	২৫%
	খ) সিএনজি	৪০.০০	৪৮.০০	২০%
০৮	গৃহস্থালি			
	ক) মিটারযুক্ত	৯.১০	১৩.৬৫	৫০%
	খ) এক বার্ণার	৭৫০	১০০০	৩৩%
	গ) ডাবল বার্ণার	৮০০	১২০০	৫০%

০৩। **রাজস্ব চাহিদার বিপরীতে বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধির প্রস্তাব:**

আমদানিকৃত এলএনজি কোম্পানির বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক প্রান্তে সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এছাড়া মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা মহোদয়ের নেতৃত্বে গঠিত 'গ্যাস সংযোগ কমিটি' কর্তৃক ইতোমধ্যে কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণিতে ৯২৮টি নতুন ও ৪৮১টি বর্ধিত গ্যাস সংযোগের অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। নতুন ও ভবিষ্যৎ গ্রাহকদের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার জন্য কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্ক এর আপগ্রেডেশনের নিমিত্ত বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য বিপুল পরিমাণ অর্থের প্রয়োজন হবে। অপরদিকে সর্বশেষ ঘোষিত গ্যাসের মূল্যহার নির্ধারণের সময় কোম্পানির বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি না পাওয়া ও বছর বছর ব্যয় বৃদ্ধি ইত্যাদি বাস্তব বিষয়াদি বিবেচনাপূর্বক বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধির প্রস্তাব করা হলো।

তদালোকে কেজিডিসিএল এর ২০১৯-২০ অর্থবছরের সংশোধিত বাজেট অনুসারে রাজস্ব চাহিদার আলোকে প্রতি ঘনমিটার বিতরণ মার্জিন দাড়ায় ০.৯৩ টাকা। যা নিম্নরূপ :

Taka in Million

SL. No	Particulars	Calculation of Margin Per CM		
		2017-18 (Actual)	2018-19 (Budgeted)	2019-20 (As per Proposed Budget)
1	Purchase Cost	18,279.84	21,323.68	31,600.30
2	Total distribution asset in service	3,894.84	4,914.84	6,700.64
3	Accumulated Depreciation	905.03	1,117.53	1,330.03
4	Net Distribution Asset in service (2-3)	2,989.81	3,797.31	5,370.61
5	Regulatory Working Capital	408.84	488.18	418.31
6	Total rate Base (4+5)	3,398.65	4,285.49	5,788.92
7	Rate of return on rate base (%)	16.17%	16.18%	16.05%
8	Return on rate base calculation:			
9	Return on rate base (9.1+9.2)	549.68	693.48	929.04
9.1	Net Profit after tax/Return on equity	549.68	693.48	929.04
9.2	Return on Debt (Interest)	-	-	-
	Operating expenses:	-	-	-
10	Operating and maintenance expenses:	-	-	-
10.1	Personal expenses	665.64	895.20	917.30
10.2	Office and other expenses	195.52	554.50	312.10
10.3	Repair and maintenance expenses	28.88	57.80	69.00
10.4	Petrobangla service charge	145.39	60.00	-
10.5	Bad & doubtful debt provision	111.89	45.00	50.00
10.6	System operation fees for BERC	7.84	4.00	4.50
	Total Operation & maintenance expenses (10.1+.....+10.6)	1,155.16	1,616.50	1.352.90
11	Depreciation (yearly)	140.23	212.50	212.50
12	Taxes other than corporate tax	-	-	-
13	Provision for WPPF	273.39	168.12	205.77
14	Total operation expenses excluding corporate taxes (10+11+12+13)	1,568.77	1,997.12	1,771.17

SL. No	Particulars	2017-18 (Actual)	2018-19 (Budgeted)	2019-20 (As per Proposed Budget)
15	Corporate Income Taxes	1,818.03	1,181.91	1,446.59
16	Total Operating expenses including corporate tax but excluding cost of gas (14+15)	3,386.80	3,179.04	3,217.76
17	Total Operating expenses including corporate tax and cost of gas (1+16)	21,666.63	24,502.71	34,818.07
18	Required operating revenue excluding cost of gas (9+16)	3,936.47	3,872.51	4,146.81
19	Required operating revenue including cost of gas (9+17)	22,216.31	25,196.19	35,747.11
20	Current operating revenue:	-	-	-
20.1	Income from gas sales	24,026.56	25,616.15	36,383.74
20.2	Income from gas distribution rate	-	-	-
20.3	Operational income	116.25	112.51	121.24
20.4	Other income	101.40	86.50	76.20
20.5	Interest income	798.76	700.00	700.00
20.6	Revenue from gas transmission	-	-	-
21	Total current operating revenue (20.1+.....+20.6)	25,042.97	26,515.16	37,281.18
22	Net margin repaired after deduction of other income (18-20.1-20.3-20.4-20.5-20.6)	2,920.07	2,973.50	3,249.37
23	Quantity of gas distributed/ sold (MMCM)	2,370.51	3,334.64	3,508.00
24	Distribution Margin (Weighted average) required per CM (22/23)	1.23	0.89	0.93

কোম্পানির জন্য বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি করা না হলে সরকার ও দাতা সংস্থার ঋণদায়, ডিভিডেন্ট এবং কর্পোরেট ট্যাক্স খাতে বিপুল অংকের অর্থ পরিশোধ করা সম্ভব হবে না এবং এক্ষেত্রে কোম্পানির তারল্য সংকট (Liquidity Crisis) সৃষ্টি হতে পারে। এছাড়া নতুন কোম্পানি হিসেবে নিজস্ব অর্থায়নে বিভিন্ন উন্নয়ন কর্মকান্ড বাস্তবায়ন ব্যাহত হতে পারে।

এমতাবস্থায় আইওসি গ্যাসের প্রকৃত ক্রয় মূল্য এবং উচ্চমূল্যের এলএনজি'র আমদানি ব্যয় পরিশোধের ক্ষেত্রে ঘাটতি নির্বাহের জন্য গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাসের মূল্যহার সমন্বয়ের প্রস্তাব কমিশনের বিবেচনার জন্য দাখিল করা হলো। কোম্পানির রাজস্ব চাহিদার আলোকে বিতরণ মার্জিন প্রতি ঘনমিটার ০.৯৩ টাকা নির্ধারণের বিষয়টি কমিশনের পুনর্বিবেচনার জন্য অনুরোধ করা হলো।

২৪/০১/২০১৯
মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কেজিডিসিএল, চট্টগ্রাম।

২৪/১/১৯
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
কেজিডিসিএল, চট্টগ্রাম।

সংযুক্তি- ক

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

১৩৭/এ, সিডিএ এভিনিউ, ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

(ক) অব্যবহিত ০৩ (তিন) বছরের (২০১৫-১৬, ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮) এবং চলতি ২০১৮-১৯ অর্থবছরের মূল্যহারের কালানুক্রমিক বর্ণনা (ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার এবং কর্ণফুলী গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন):

টাকা/ঘনমিটার

খাত সমূহ	অর্থ বছর															মন্তব্য
	২০১৫-১৬				২০১৬-১৭				২০১৭-১৮		২০১৮-১৯					
	ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার		কর্ণফুলী গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন		ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার			কর্ণফুলী গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন	ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার	কর্ণফুলী গ্যাস এর বিতরণ মার্জিন	ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার	কর্ণফুলী 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 পর্যন্ত	জুলাই ২০১৭ হতে জুন ২০১৮ পর্যন্ত	জুলাই ২০১৮ হতে জুন ২০১৯ পর্যন্ত	জুলাই ২০১৮ হতে ১৭.০৯.২০১৮ পর্যন্ত	১৮.০৯.২০১৮ হতে জুন ২০১৯ পর্যন্ত			
বিদ্যুৎ	২.৮২	২.৮২	০.২২৫০	০.২৬৫০	২.৮২	২.৯৯	৩.১৬	০.২৬৫০	৩.১৬	০.২৬৫০	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	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	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	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	০.২৪৫০	০.২৫০০			
চা-বাগান	৫.৮৬	৬.৪৫	০.৯৫৫০	০.২৪৫০	৬.৪৫	৬.৯৩	৭.৪২	০.২৪৫০	৭.৪২	০.২৪৫০	৭.৪২	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	০.২৪৫০	০.২৫০০			
গৃহস্থালি	৫.১৬	৭.০০	০.৭২৫০	০.২৪৫০	৭.০০	৯.১০	১১.২০	০.২৪৫০	৯.১০	০.২৪৫০	৯.১০	০.২৪৫০	০.২৫০০			

প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

১) প্রস্তাবিত ট্যারিফ নির্ধারণে গৃহীত পদ্ধতির বিস্তারিত বিবরণ;

২১/০৩/১৮ - ৪৫

CALCULATION OF NATURAL GAS PRICE (PROPOSED)

	Particulars	mmcf	mmcf
	Production Quantity by BGFCL	[illegible]	3,416
	Production Quantity by BAPEX	168.000	
	Production Quantity by SGFL	124.000	
	Purchase from IOC	1712.000	
	Importing LNG	700.000	
		Amount (TK)	Amount (TK)
A	Production Cost:		
	A-1 BGFCL @ 0.7097 tk CM	15,514,457.203	
	A-2:BAPEX @ 3.0433 tk CM	9,301,255.846	
	A-3: SGFL @ 0.1028tk CM	712,089.736	
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 :		
	C-1: Cost of LNG excluding AIT & Vat $ 10 MCF	595,000,000.00	
	C2 Tax (AIT) @ 3%	17,850,000.00	
	C3-VAT @ 15%	89,250,000.00	
	C4 Custom Duty		
	C5 Other Cost (Comission of SBLC, 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)		
	D-1: Fixed Cost	26,743,248.00	
	D-2: Operating Cost	7,696,752.00	
	D-3: Port service	5,376,000.00	
	D-4: Other Cost (incuding Fuel)	3,064,000.00	
D	Regasification Cost (D1+D2+D3+D4)		42,880,000.00
E	LNG Operational Cost of RPGCL @ 0.20 CM/690 MMCF		3,907,721.16
F	GDF @ 0.35 CM		33,786,213.78
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	Petrobanglas 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

07/02/18

প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
ষোলশহর, চট্টগ্রাম

সংযুক্তি- গ

<u>ট্যারিফ পরিবর্তনের ফলে প্রভাবিত হতে পারে এরূপ ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের সাথে আবেদনকারীর বর্তমান সম্পর্ক এবং প্রস্তাবিত পরিবর্তনের পর কিরূপ সম্পর্কের উদ্ভব হতে পারে তা উল্লেখপূর্বক উক্ত ব্যক্তিবর্গ ও প্রতিষ্ঠানসমূহের একটি তালিকা ;</u>

১. বিদ্যুৎ ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ১৪২% বৃদ্ধি করার প্রস্তাব রাখা হয়েছে। বিগত বছরগুলোতে PDB কর্তৃক বিদ্যুতের মূল্য কয়েক দফা বৃদ্ধি করা হলেও গ্যাস খাতে বিদ্যুতের মূল্য সে তুলনায় বৃদ্ধি করা হয়নি তাই, এ খাতে মূল্য বৃদ্ধি যথাযথ এবং উক্ত বৃদ্ধির ফলে ভোক্তা পর্যায়ে তেমন কোন প্রভাব পড়বেনা।

২. সার ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ১৫৮% বৃদ্ধি করার প্রস্তাব রাখা হয়েছে। কৃষিজ পণ্যের মূল্য বৃদ্ধির হারের সাথে সার খাতের গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধির হার খুবই নগণ্য যার ফলে ভোক্তা পর্যায়ে তেমন কোন প্রভাব পড়বেনা।

৩. ক্যাপটিভ পাওয়ার ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ৬৩% বৃদ্ধির প্রস্তাব রাখা হয়েছে। যে সকল শিল্প প্রতিষ্ঠান নিজেদের প্রয়োজনে বিদ্যুৎ উৎপাদন করে তাদেরকে PDB থেকে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পেতে হলে প্রস্তাবিত মূল্য থেকে বেশি মূল্যে বিদ্যুৎ ক্রয় করতে হবে, তাই ক্যাপটিভ পাওয়ার খাতে উৎপন্ন অতিরিক্ত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে অধিক মূল্যে সরবরাহের সুযোগ রয়েছে। এছাড়া ক্যাপটিভ পাওয়ার খাতের মূল্য হার শিল্প হারের চেয়ে বেশি রাখা প্রয়োজন, তাই উক্ত মূল্য বৃদ্ধি যথাযথ।

৪. শিল্প ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ৯৩% বৃদ্ধি করার প্রস্তাব রাখা হয়েছে। দেশে যে পরিমাণ মুদ্রাস্ফীতি হয়েছে এবং যে হারে জনগণের জীবন যাত্রার মান বৃদ্ধি পেয়েছে তার তুলনায় এ বৃদ্ধি খুবই কম, তাই এ বৃদ্ধি যথাযথ।

৫. চা-বাগান ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ৭৩% বৃদ্ধির প্রস্তাব রাখা হয়েছে। এ খাতে গ্যাস ভোগ খুবই কম বিধায় এ বৃদ্ধির ফলে ভোক্তা পর্যায়ে তেমন কোন প্রভাব পড়বে না।

৬. সিএনজি ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ২৫% বৃদ্ধি করার প্রস্তাব রাখা হয়েছে। বর্তমানে দেশে অকটেন, পেট্রোল ও ডিজেল এর বিকল্প জ্বালানি হিসেবে সিএনজি ব্যবহৃত হচ্ছে। উক্ত জ্বালানির তুলনায় সিএনজি'র মূল্য অনেক কম, তাই মূল্য বৃদ্ধি যথাযথ।

৭. বাণিজ্যিক ঃ বর্তমান মূল্য থেকে ১৭% বৃদ্ধি করার প্রস্তাব রাখা হয়েছে। বাণিজ্যিক গ্রাহকগণ বিকল্প জ্বালানি তথা- কেরোসিন, এলপিজি, কয়লা এবং কাঠ ব্যবহার করলে বর্ধিত গ্যাসের মূল্যের চেয়ে অনেক বেশি টাকা খরচ হবে বিধায় গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধিতে বাণিজ্যিক গ্রাহকগণের মধ্যে কোন বিরূপ প্রতিক্রিয়া হবে না।

৮. গৃহস্থালি ঃ মিটারযুক্ত গ্রাহক শ্রেণির বর্তমান মূল্য থেকে ৫০% ও মিটারবিহীন গ্রাহক শ্রেণির এক বার্ণার ৩৩% এবং দুই বার্ণার ৫০% বৃদ্ধি করার প্রস্তাব রাখা হয়েছে। প্রস্তাাবিত ট্যারিফে আবাসিক খাতে যে প্রস্তাব রাখা হয়েছে তা বিকল্প জ্বালানির তুলনায় অনেক সাশ্রয়ী বিধায় গৃহস্থালি গ্রাহকগণের মধ্যে কোন বিরূপ প্রতিক্রিয়া হবে না।

৭/২/১৯

প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

সংযুক্তি-ঘ

(ঘ) ট্যারিফ পরিবর্তন ঘোষণা সংক্রান্ত খসড়া বিজ্ঞপ্তির একটি অনুলিপি;

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

১৩৭/এ, সিডিএ এভিনিউ, ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

জ্বালানি নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

------------ তারিখ থেকে ভোক্তা পর্যায়ে পুনর্নির্ধারিত গ্যাসের মূল্যহার।

* বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি) কর্তৃক জারীকৃত পত্র সূত্র নং-----------, তারিখ: --------- এর মাধ্যমে ------------তারিখ থেকে ভোক্তা পর্যায়ে গ্যাসের মূল্যহার নিম্নরূপঃ-

১	বিদ্যুৎ	৭.৬৬
২	সার	৭.০০
৩	ক্যাপটিভ পাওয়ার	১৫.৭০
৪	শিল্প	১৫.০০
৫	বাণিজ্যিক	২০.০০
৬	সিএনজি (ফিড গ্যাস)	৪০.০০
৭	চা-বাগান	১২.৮০
৮	গৃহস্থালি :	
	ক) মিটার ভিত্তিক	১৩.৬৫
	খ) এক বার্নার (প্রতিমাসে নির্দিষ্ট)	১০০০.০০
	গ) দুই বার্নার (প্রতিমাসে নির্দিষ্ট)	১২০০.০০

* সম্মানিত গ্রাহকগণ কে -------- মাস হতে উল্লিখিত হারে গ্যাস বিল পরিশোধ এবং কোম্পানির সকল ব্যাংক সমূহকে গ্রাহকের নিকট থেকে এ হারে গ্যাস বিল গ্রহণের জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

কর্তৃপক্ষ

প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

সংযুক্তি-চ

Karnaphuli Gas Distribution Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended June 30, 2020

	Amount in Taka	
	2019-20 (Proposed Tariff)	2019-20 (Exsiting Tariff)
Sales Revenue	59,490,344,500	37,126,261,000
Other operating income	90,000,000	90,000,000
Total Revenue	**59,580,344,500**	**37,216,261,000**
Cost of sales:		
Gas purchase - including SD & VAT	48,847,881,053	24,476,335,000
Contribution for BAPEX margin	-	-
Deficit Fund for BAPEX wellhead margin	-	-
Transmission charge - inter-company	1,996,878,730	1,996,879,000
Price deficit fund margin	-	-
Gas development fund	1,999,856,610	1,999,856,000
Value of gas as a product/ Energy security fund	1,993,671,700	1,993,672,000
RPGCL Operation Charge	872,812,000	872,812,000
Petrobangla's Charge	260,749,450	260,749,000
Support for Shortfall	-	-
	55,971,849,543	**31,600,303,000**
Gross profit	**3,608,494,957**	**5,615,958,000**
Operating expenses	1,330,900,000	1,330,900,000
Depreciation expenses	212,500,000	212,500,000
Petrobangla's service charge	150,000,000	150,000,000
Bad and doubtful debts expense	50,000,000	50,000,000
	1,743,400,000	**1,743,400,000**
Operating profit	**1,865,094,957**	**3,872,558,000**
Other Non-operational Income	36,200,000	36,200,000
Interest Income	100,000,000	100,000,000
Net profit before contribution to Beneficiaries' profit participation fund	**2,001,294,957**	**4,008,758,000**
Less: Contribution to Beneficiaries' profit participation fund	100,064,748	200,437,900
Profit before tax	**1,901,230,209**	**3,808,320,100**
Less: Income tax expense	665,430,573	1,332,912,035
Net profit after tax for the year	**1,235,799,636**	**2,475,408,065**

07.02.19

মোঃ ইউনুছ মিয়া
ব্যবস্থাপক (সাধারণ হিসাব)
অর্থ ও হিসাব ডিপার্টমেন্ট
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
প্রধান কার্যালয়, ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

সংযুক্তি-ছ

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

প্রধান কার্যালয়ঃ- ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

ট্যারিফ পরিবর্তনের প্রস্তাব অনুমোদিত না হলে সম্ভাব্য আর্থিক প্রভাবের বিস্তারিত (লাভ/ক্ষতি উল্লেখসহ) বিবরণঃ

ট্যারিফ পরিবর্তনের প্রস্তাব অনুমোদিত না হলে কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে পুরাতন বিতরণ লাইনের সংস্কারসহ অপরাপর উন্নয়ন কার্যক্রমে বিঘ্ন ঘটবে এবং নিরবিচ্ছিন্ন গ্রাহক সেবা প্রদান করা সম্ভব হবে না। কর পরবর্তী মুনাফা হ্রাসের কারণে অধিক হারে সরকারকে লভ্যাংশ প্রদান করাও সম্ভব হবে না এবং সরকারী কোষাগারে অত্র কোম্পানীর আর্থিক যোগানও হ্রাস পাবে। সর্বোপরি জ্বালানী খাতের উন্নয়ন বাধাগ্রস্থ হবে। ট্যারিফ পরিবর্তনের প্রস্তাব অনুমোদিত না হলে প্রস্তাবিত বাজেট অনুযায়ী কোম্পানীর আর্থিক লাভ/ক্ষতির নিম্নে দেয়া হলোঃ

(মিলিয়ন টাকা)

বিবরণ	২০১৯-২০২০
১. বিক্রয় রাজস্ব	৩৭,১২৬.২৬
২. বিক্রয় পন্যের ক্রয়মূল্য	৩১,৬০০.৩০
৩. বিতরণ রাজস্ব (১-২)	৫,৫২৫.৯৬
৪. পরিচালনা ও অন্যান্য আয়	২২৬.২০
৫. মোট আয় (৩+৪)	৫,৭৫২.১৬
৬. পরিচালন খরচ (আয়কর ও লভ্যাংশসহ)	৩,২৭৬.৭৫
৭. কর পরবর্তী মুনাফা (৫-৬)	২,৪৭৫.৪১

উল্লেখ্য যে, ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাব অনুযায়ী কর পরবর্তী মুনাফা ৩,৪০২.১৪ মিলিয়ন টাকা।

Kamal 07.02.19

৭/২/১৯
মোঃ ইউনুছ মিয়া
ব্যবস্থাপক (সাধারণ হিসাব)
অর্থ ও হিসাব ডিপার্টমেন্ট
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
প্রধান কার্যালয়, ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

৭/২/১৯
প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লি
ষোলশহর, চট্টগ্রাম

সংযুক্তি- জ

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

১৩৭/এ, সিডিএ এভিনিউ, ষোলশহর, চট্টগ্রাম।

(জ) অব্যবহিত ০৩ (তিন) বছরের (২০১৫-১৬, ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮) প্রকৃত, ২০১৮-১৯ অর্থবছরের সাময়িক এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরের প্রাক্কলিত সিস্টেম লস এর বিবরণ;

অর্থবছর	সিস্টেম লস	সিস্টেম গেইন	মন্তব্য
২০১৫-১৬ (প্রকৃত)	নাই	৮.৬৯%	
২০১৬-১৭ (প্রকৃত)	নাই	১১.১৬%	
২০১৭-১৮ (প্রকৃত)	নাই	৯.৭০%	
২০১৮-১৯ (সাময়িক)	৩.০০%	নাই	
২০১৯-২০ (প্রাক্কলিত)	৩.০০%	নাই	

প্রদ্যোত কুমার সাহা
উপ-মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
ষোলশহর, চট্টগ্রাম