বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন

ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিদ্যমান মূল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন চার্জ এবং এলএনজি চার্জ সমন্বয় সংক্রান্ত সম্পূরক আদেশ, ২০২৬।

বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২৬/২৬

তারিখ: ১৮ আষাঢ় ১৪৩৩ বঙ্গাব্দ/০২ জুলাই ২০২৬ খ্রিস্টাব্দ।

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
আইইবি ভবন (৬ষ্ঠ ও ৭ম তলা)
রমনা, ঢাকা-১০০০
www.berc.org.bd

সূচিপত্র

অনুচ্ছেদ	বিষয়াবলী	পৃষ্ঠা
১	পটভূমি	১
২	রয়্যালটি সমন্বয়ের জন্য কমিশন কর্তৃক অনুসৃত প্রক্রিয়া ও পদ্ধতি	২
৩	কমিশনের পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ	২
৪	আদেশ	৩

ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিদ্যমান মূল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন চার্জ এবং এলএনজি চার্জ সমন্বয় সংক্রান্ত সম্পূরক আদেশ, ২০২৬।

বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২৬/২৬

তারিখ: ১৮ আষাঢ় ১৪৩৩ বঙ্গাব্দ/০২ জুলাই ২০২৬ খ্রিস্টাব্দ।

প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন চার্জ এবং এলএনজি চার্জ সমন্বয়ের বিষয়ে বিস্তারিত পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণান্তে অদ্য ১৮ আষাঢ় বঙ্গাব্দ/০২ জুলাই ২০২৬ খ্রিস্টাব্দ তারিখে এ আদেশ প্রদান করা হলো।

১.০ **পটভূমি:**

১.১ বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা) ১২ জানুয়ারি ২০২৬ তারিখে স্মারক নং-২৮.০২.০০০০.০০০.০২৬.১.০০০১.১৭.২ এর মাধ্যমে প্রাকৃতিক গ্যাস ট্যারিফে সরকারের হিস্যা প্রতিষ্ঠা করার জন্য অর্থ মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্ত অনুসারে প্রতি ঘনমিটার দেশিয় গ্যাসের বিপরীতে ০.৫০ টাকা হারে রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তির জন্য কমিশনকে অনুরোধ করে। পেট্রোবাংলা এর পত্রে উল্লেখ করা হয় যে, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রস্তাবের পরিপ্রেক্ষিতে দেশিয় গ্যাস উৎপাদন কোম্পানি বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ (বাপেক্স) এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ড লিমিটেড (এসজিএফএল) কর্তৃক উৎপাদিত এবং দুইটি আইওসি যথা: শেভরন ও তাল্লো কর্তৃক পরিচালিত ৪টি গ্যাস ক্ষেত্রে হতে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের উপর প্রতি ঘনমিটার ০.৫০ টাকা হারে গ্যাস ট্যারিফে রয়্যালটি নির্ধারণের প্রস্তাবে অর্থ বিভাগ সম্মতি জ্ঞাপন করেছে।

১.২ পেট্রোবাংলা পত্রে উল্লেখ করেছে, মোট দেশিয় গ্যাসের ওপর প্রতি ঘনমিটার ০.৫০ টাকা হারে রয়্যালটি নির্ধারণ করা হলে ২০২৫-২৬ অর্থবছরে উৎপাদন লক্ষমাত্রা অনুসারে বছরে ৯১০.০৫ কোটি টাকা রয়্যালটি বাবদ গ্যাস ট্যারিফে অন্তর্ভুক্তির প্রয়োজন হবে। রয়্যালটি যেহেতু সরকারের হিস্যা এবং দেশিয় গ্যাস উৎপাদনের পরিমাণের উপর ধার্য করা হবে সেহেতু তা মূল্যহার বণ্টন বিবরণীতে উৎপাদন চার্জে অন্তর্ভুক্ত করা যেতে পারে। পেট্রোবাংলা এর পত্রে ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিদ্যমান মূল্যহার অপরবর্তিত রেখে অর্থাৎ এলএনজি চার্জ হ্রাস করে এবং উৎপাদন চার্জ সমপরিমাণ বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটারে ০.৫০ টাকা রয়্যালটি বাবদ গ্যাস ট্যারিফে সরকারের হিস্যা নির্ধারণের অনুরোধ জানানো হয়।

১.৩ পেট্রোবাংলার পত্রে আরও উল্লেখ করা হয়েছে যে, প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহারে সরকারের হিস্যা প্রতিষ্ঠা করার জন্য প্রতি ঘনমিটার দেশিয় গ্যাসের বিপরীতে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত ০.৫০ টাকা হারে রয়্যালটি বর্ণিত অর্থ এনটিআর হিসেবে "এ" চালানের মাধ্যমে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদানের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ এবং এ বিষয়ে প্রজ্ঞাপন জারীর বিষয়ে উল্লেখ করা হয়েছে।

২.০ রয়্যালটি সমন্বয়ের জন্য কমিশন কর্তৃক অনুসৃত প্রক্রিয়া ও পদ্ধতি:

২.১ পেট্রোবাংলা এর পত্রের পরিপ্রেক্ষিতে বিস্তারিত পর্যালোচনার নিমিত্ত কমিশন কর্তৃক পেট্রোবাংলা এর নিকট কতিপয় তথ্য যেমন, পেট্রোবাংলা এর বিগত ৩ (তিন) বৎসরের নিরীক্ষিত বাৎসরিক হিসাব বিবরণী, এলএনজি চার্জ এর প্রস্তাবিত পরিবর্তনের ফলে পেট্রোবাংলা এর ওপর প্রভাব সম্পর্কিত বিবরণী, প্রস্তাবিত হারে রয়্যালটি নির্ধারণের ফলে এলএনজি চার্জ হ্রাসের ফলে এলনজি আমদানি বাবদ ব্যয় নির্বাহের পরিকল্পনা, বর্তমান আর্থিক অবস্থা এবং প্রস্তাবিত এলএনজি চার্জ পরিবর্তনের ফলে ভবিষ্যৎ আর্থিক অবস্থার তুলনামূলক বিবরণী ইত্যাদি চেয়ে ১৪ জানুয়ারি ২০২৬ তারিখে পেট্রোবাংলা বরাবর পত্র প্রেরণ করা হয়। পেট্রোবাংলা ১০ ফেব্রুয়ারি ২০২৬ তারিখে গ্যাস ট্যারিফে সরকারের হিস্যা প্রতিষ্ঠা করার প্রস্তাবের সমর্থনে অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়ের সম্মতি, এলএনজি চার্জ এর প্রস্তাবিত পরিবর্তনের ফলে পেট্রোবাংলা এর ওপর প্রভাব সম্পর্কিত বিবরণী, প্রস্তাবিত হারে রয়্যালটি নির্ধারণের ফলে এলএনজি চার্জ হ্রাসের ফলে এলএনজি আমদানি বাবদ ব্যয় নির্বাহের পরিকল্পনা, বর্তমান আর্থিক অবস্থা এবং প্রস্তাবিত এলএনজি চার্জ পরিবর্তনের ফলে ভবিষ্যৎ আর্থিক অবস্থার তুলনামূলক বিবরণী ইত্যাদি কমিশনে দাখিল করে।

২.২ পেট্রোবাংলা এর পত্র এবং পরবর্তীতে কমিশনে প্রেরিত তথ্যাদি ০২ এপ্রিল ২০২৬ তারিখে অনুষ্ঠিত ১১/২০২৬তম বিশেষ কমিশন সভায় এবং ০২ জুলাই ২০২৬ তারিখ অনুষ্ঠিত ২৯/২০২৬তম বিশেষ কমিশন সভায় উপস্থাপন, পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ করা হয়।

৩.০ কমিশনের পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ:

৩.১ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন আইন, ২০০৩ এর ধারা ৩৪(১) অনুযায়ী প্রাকৃতিক গ্যাসের সঞ্চালন, মজুদকরণ, বিতরণ, বিপণন এবং ভোক্তাপর্যায়ের মূল্যহার কমিশন কর্তৃক নির্ধারিত হয়। প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন চার্জ এবং গ্যাসের মূল্যহারে সরকারের হিস্যা তথা রয়্যালটি নির্ধারণ সরকারের এখতিয়ারাধীন বিষয়। সরকারের হিস্যা হিসেবে নির্ধারিত রয়্যালটি প্রাকৃতিক গ্যাসের বিদ্যমান মূল্যহারে সমন্বয়যোগ্য।

৩.২ সর্বশেষ ২৩ নভেম্বর ২০২৫ তারিখে সার শ্রেণিতে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার পুনর্নির্ধারণ করে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২৫/২০ এ ২০২৫-২৬ অর্থবছরে মোট দেশিয় গ্যাসের পরিমাণ ১৮,৬০৪.১৫ মিলিয়ন ঘনমিটার বিবেচনা করা হয়। উক্ত আদেশে বিবেচিত গড় বিতরণ লস ১.১২% হিসেবে বিতরণ লস সমন্বয়ের পর সরবরাহতব্য দেশিয় গ্যাসের পরিমাণ ১৮,৩৯৫.৭৮ মিলিয়ন ঘনমিটার। উক্ত দেশিয় গ্যাসের উপর প্রতি ঘনমিটার ০.৫০ টাকা হারে রয়্যালটি ধার্য করা হলে মোট রয়্যালটির পরিমাণ দাঁড়ায় ৯,১৯৭.৮৯ মিলিয়ন টাকা। উল্লেখ্য যে, বর্ণিত আদেশে দেশিয় গ্যাস এবং আমদানিকৃত রি-গ্যাসিফাইড এলএনজিসহ ভোক্তাপর্যায়ে মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বিবেচনা করা হয় ২৭,৯২৭.৫৯ মিলিয়ন ঘনমিটার।

৩.৩ রয়্যালটি হিসেবে প্রাপ্য ৯,১৯৭.৮৯ মিলিয়ন টাকা ভোক্তাপর্যায়ে বিক্রয়কৃত ২৭,৯২৭.৫৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস থেকে রিকভার করা প্রয়োজন বিবেচনায় প্রতি ঘনমিটার বিক্রিত গ্যাসে রয়্যালটির হার দাঁড়ায় ০.৩২৯৩ টাকা (৯,১৯৭.৮৯ মিলিয়ন টাকা/২৭,৯২৭.৫৯ মিলিয়ন ঘনমিটার)।

৩.৪ ভোক্তাপর্যায়ের প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণীতে পেট্রোবাংলা এর পত্র অনুযায়ী প্রতিটি গ্রাহক শ্রেণির আওতায় "এলএনজি চার্জ" থেকে ০.৩২৯৩ টাকা হ্রাস করে তা বিদ্যমান "উৎপাদন চার্জ" এর সাথে সমন্বয় (যোগ) করে ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার অপরিবর্তিত রাখা যায়।

৪.০ আদেশ:

সার্বিক বিষয় পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণপূর্বক কমিশনের আদেশ হচ্ছে যে-

৪.১ প্রাকৃতিক গ্যাসের বিদ্যমান মূল্যহারে প্রতি ঘনমিটার দেশিয় গ্যাসের বিপরীতে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত প্রতি ঘনমিটার ০.৫০ টাকা সরকারের রয়্যালটি অন্তর্ভুক্ত করা হলো।

৪.২ ভোক্তাপর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিদ্যমান বণ্টন বিবরণীতে প্রত্যেক গ্রাহকশ্রেণির আওতায় এলএনজি চার্জ থেকে ০.৩২৯৩ টাকা হ্রাস করে তা উৎপাদন চার্জের মধ্যে অন্তর্ভুক্ত করা হলো। রয়্যালটি চার্জ অন্তর্ভুক্তপূর্বক বিতরণ কোম্পানিভিত্তিক হালনাগাদকৃত বণ্টন বিবরণী পরিশিষ্ট 'ক' থেকে পরিশিষ্ট 'চ' এ সংযুক্ত করা হলো।

৪.৩ এ সম্পূরক আদেশ ০১ জুলাই ২০২৬ তারিখ থেকে কার্যকর হবে।

৪.৪ ০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/০৯, ২০২২/১০, ২০২২/১১, ২০২২/১২, ২০২২/১৩, ২০২২/১৪; ১৩ এপ্রিল ২০২৬ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২৫/০৬ এবং ২৩ নভেম্বর ২০২৫ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২৫/২০ এ প্রদত্ত সকল আদেশ ও নির্দেশনা অপরিবর্তিত থাকবে।

ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-'ক'

প্রাকৃতিক গ্যাসের মুল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক ভোক্তাপর্যায়ে মুল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণী (তিতাস গ্যাস)

(টাকা/ঘনমিটার)

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মুল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+ ৬+৭+৮+৯+১০)
১	বিদ্যুৎ (সরকারি, আইপিপি ও রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র)	৫.৩৮৩৩	৬.৪৮৩৫	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৬৫	১.০২০০	০.২১০০	২.০২১৭	১৫.৫০০০
২	**ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):**									
	(ক) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩২.৭৭১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৬৪১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২১০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৭৭১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৬৪১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২১০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৭৭১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
৩	সার	১.৩২৯৩	২২.৪৯৩০	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৭৫	১.০২০০	০.২১০০	৩.৮১৫২	২৯.২৫০০
৪	**শিল্প:**									
	(ক) বৃহৎ:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.৩০৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬০৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩০৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬০৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩০৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(খ) মাঝারি:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.৩০৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[1,2]	এলএনজি চার্জ[2]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[2]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[2]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[2]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+ ৬+৭+৮+৯+১০)
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬০৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩০৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬০৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩০৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩০.৫০৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৮১২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৫০৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৮১২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯১৩	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৫০৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২১০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
৫	চা-শিল্প (চা-বাগান)	১.৩২৯৩	৬.৮৯৫১	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২১০০	১.৫৫৬১	১১.৯৩০০
৬	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১.৩২৯৩	২১.৯৮৫৪	০.৯৭৮০	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২১০০	৩.৯৭৮৩	৩০.৫০০০
৭	সিএনজি	১.৩২৯৩	২৪.৮৬৭৫	১.৫০৩৫	০.০৩০০	১.৪৭৪৫	১.০২০০	০.২১০০	৪.৫৬৫২	৩৫.০০০০
৮	গৃহস্থালি	১.৩২৯৩	১২.০১০৪	০.৫২২০	০.০৩০০	০.৫৩০৫	১.০২০০	০.২১০০	২.৩৪৭৮	১৮.০০০০

[1]বিজিএফসিএল, বাপেক্স ও এসজিএফএল এর ওয়েলহেড চার্জ; রয়্যালটি চার্জ; পেট্রোবাংলা চার্জ (আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জসহ) এবং আইওসি গ্যাসের নিট মূল্যসহ।

[2]০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/০৯ এর অনুচ্ছেদ ৮.৬.৫ অনুযায়ী বিতরণ সিস্টেমের ইনটেক পয়েন্টে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের ভিত্তিতে ২.০০% বিতরণ সিস্টেম লস বিবেচনায় গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নিরূপণ করতঃ যথাযথভাবে উৎপাদন চার্জ, এলনএজি চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, বিইআরসি গবেষণা তহবিলে অর্থের সংস্থান নিশ্চিত করতে হবে।

ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

(ছুটিতে)
সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-'খ'

প্রাকৃতিক গ্যাসের মুল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক ভোক্তাপর্যায়ে মুল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণী (বাখরাবাদ গ্যাস)

(টাকা/ঘনমিটার)

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
১	বিদ্যুৎ (সরকারি, আইপিপি ও রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র)	৫.৩৮৩৩	৬.৩৯৩৫	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৬৫	১.০২০০	০.৩০০০	২.০২১৭	১৫.৫০০০
২	**ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):**									
	(ক) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩২.৬৮১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৫৫১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩০০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৬৮১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৫৫১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩০০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৬৮১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
৩	সার	১.৩২৯৩	২২.৪০৩০	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৭৫	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৮১৫২	২৯.২৫০০
৪	**শিল্প:**									
	(ক) বৃহৎ:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.২১৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫১৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২১৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫১৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২১৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(খ) মাঝারি:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.২১৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+ ৬+৭+৮+৯+১০)
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫১৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২১৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫১৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২১৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩০.৪১৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৭২২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৪১৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৭২২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯১৩	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৪১৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩০০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
৫	চা-শিল্প (চা-বাগান)	১.৩২৯৩	৬.৮০৫১	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩০০০	১.৫৫৬১	১১.৯৩০০
৬	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১.৩২৯৩	২১.৮৯৫৪	০.৯৭৮০	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩০০০	৩.৯৭৮৩	৩০.৫০০০
৭	সিএনজি	১.৩২৯৩	২৪.৭৭৭৫	১.৫০৩৫	০.০৩০০	১.৪৭৪৫	১.০২০০	০.৩০০০	৪.৫৬৫২	৩৫.০০০০
৮	গৃহস্থালি	১.৩২৯৩	১১.৯২০৪	০.৫২২০	০.০৩০০	০.৫৩০৫	১.০২০০	০.৩০০০	২.৩৪৭৮	১৮.০০০০

[১]বিজিএফসিএল, বাপেক্স ও এসজিএফএল এর ওয়েলহেড চার্জ; রয়্যালটি চার্জ; পেট্রোবাংলা চার্জ (আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জসহ) এবং আইওসি গ্যাসের নিট মূল্যসহ।

[২]০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/১০ এর অনুচ্ছেদ ৮.৬.৫ অনুযায়ী বিতরণ সিস্টেমের ইনটেক পয়েন্টে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের ভিত্তিতে ০.০০% বিতরণ সিস্টেম লস বিবেচনায় গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নিরূপণ করতঃ যথাযথভাবে উৎপাদন চার্জ, এলএনজি চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, বিইআরসি গবেষণা তহবিলে অর্থের সংস্থান নিশ্চিত করতে হবে।

(স্বাক্ষরিত) ২/৭/২৬
ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

(ছুটিতে)
সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

(স্বাক্ষরিত) ২/০৭/২৬
মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

(স্বাক্ষরিত) ২/৭/২৬
মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

(স্বাক্ষরিত) ২/৭/২৬
জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-‘গ’

প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণী (জালালাবাদ গ্যাস)

(টাকা/ঘনমিটার)

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
১	বিদ্যুৎ (সরকারি, আইপিপি ও রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র)	৫.৩৮৩৩	৬.৫১৩৫	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৬৫	১.০২০০	০.১৮০০	২.০২১৭	১৫.৫০০০
২	**ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):**									
	(ক) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩২.৮০১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৬৭১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.১৮০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৮০১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৬৭১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.১৮০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৮০১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
৩	সার	১.৩২৯৩	২২.৫২৩০	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৭৫	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৮১৫২	২৯.২৫০০
৪	**শিল্প:**									
	(ক) বৃহৎ:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.৩৩৩৮	০.৪৩১০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬৩৮২	০.৪৩১০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩৩৩৮	০.৪৩১০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬৩৮২	০.৪৩১০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩৩৩৮	০.৪৩১০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(খ) মাঝারি:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.৩৩৩৮	০.৪৩১০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬৩৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩৩৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৬৩৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.৩৩৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩০.৫৩৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৮৪২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৫৩৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৮৪২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৫৩৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.১৮০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
৫	চা-শিল্প (চা-বাগান)	১.৩২৯৩	৬.৯২৫১	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.১৮০০	১.৫৫৬১	১১.৯৩০০
৬	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১.৩২৯৩	২২.০১৫৪	০.৯৭৮০	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.১৮০০	৩.৯৭৮৩	৩০.৫০০০
৭	সিএনজি	১.৩২৯৩	২৪.৮৯৭৫	১.৫০৩৫	০.০৩০০	১.৪৭৪৫	১.০২০০	০.১৮০০	৪.৫৬৫২	৩৫.০০০০
৮	গৃহস্থালি	১.৩২৯৩	১২.০৪০৪	০.৫২২০	০.০৩০০	০.৫৩০৫	১.০২০০	০.১৮০০	২.৩৪৭৮	১৮.০০০০

[১]বিজিএফসিএল, বাপেক্স ও এসজিএফএল এর ওয়েলহেড চার্জ; রয়্যালটি চার্জ; পেট্রোবাংলা চার্জ (আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জসহ) এবং আইওসি গ্যাসের নিট মূল্যসহ।

[২]০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/১১ এর অনুচ্ছেদ ৮.৬.৫ অনুযায়ী বিতরণ সিস্টেমের ইনটেক পয়েন্টে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের ভিত্তিতে ০.০০% বিতরণ সিস্টেম লস বিবেচনায় গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নিরূপণ করতঃ যথাযথভাবে উৎপাদন চার্জ, এলনএজি চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, বিইআরসি গবেষণা তহবিলে অর্থের সংস্থান নিশ্চিত করতে হবে।

২/৭/২৬
ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

(ছুটিতে)
সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

২/০৭/২৬
মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

২/৭/২৫
মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-'ঘ'

প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণী (পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস)

(টাকা/ঘনমিটার)

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
১	বিদ্যুৎ (সরকারি, আইপিপি ও রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র)	৫.৩৮৩৩	৬.৪৩৩৫	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৬৫	১.০২০০	০.২৬০০	২.০২১৭	১৫.৫০০০
২	**ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):**									
	(ক) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩২.৭২১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৫৯১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৬০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৭২১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৫৯১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৬০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৭২১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
৩	সার	১.৩২৯৩	২২.৪৪৩০	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৭৫	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৮১৫২	২৯.২৫০০
৪	**শিল্প:**									
	(ক) বৃহৎ:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.২৫৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৫৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৫৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৫৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৫৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(খ) মাঝারি:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.২৫৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৫৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৫৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৫৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৫৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩০.৪৫৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৭৬২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৪৫৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৭৬২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৪৫৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৬০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
৫	চা-শিল্প (চা-বাগান)	১.৩২৯৩	৬.৮৪৫১	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৬০০	১.৫৫৬১	১১.৯৩০০
৬	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১.৩২৯৩	২১.৯৩৫৪	০.৯৭৮০	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৬০০	৩.৯৭৮৩	৩০.৫০০০
৭	সিএনজি	১.৩২৯৩	২৪.৮১৭৫	১.৫০৩৫	০.০৩০০	১.৪৭৪৫	১.০২০০	০.২৬০০	৪.৫৬৫২	৩৫.০০০০
৮	গৃহস্থালি	১.৩২৯৩	১১.৯৬০৪	০.৫২২০	০.০৩০০	০.৫৩০৫	১.০২০০	০.২৬০০	২.৩৪৭৮	১৮.০০০০

[১]বিজিএফসিএল, বাপেক্স ও এসজিএফএল এর ওয়েলহেড চার্জ; রয়্যালটি চার্জ; পেট্রোবাংলা চার্জ (আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জসহ) এবং আইওসি গ্যাসের নিট মূল্যসহ।

[২]০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/১২ এর অনুচ্ছেদ ৮.৬.৫ অনুযায়ী বিতরণ সিস্টেমের ইনটেক পয়েন্টে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের ভিত্তিতে ০.০০% বিতরণ সিস্টেম লস বিবেচনায় গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নিরূপণ করতঃ যথাযথভাবে উৎপাদন চার্জ, এলনএজি চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, বিইআরসি গবেষণা তহবিলে অর্থের সংস্থান নিশ্চিত করতে হবে।

ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-'ঙ'

প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপূর্বক ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণী (কর্ণফুলী গ্যাস)

(টাকা/ঘনমিটার)

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[1,2]	এলএনজি চার্জ[2]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[2]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[2]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[2]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
১	বিদ্যুৎ (সরকারি, আইপিপি ও রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র)	৫.৩৮৩৩	৬.৩২৩৫	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৬৫	১.০২০০	০.৩৭০০	২.০২১৭	১৫.৫০০০
২	**ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):**									
	(ক) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩২.৬১১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৪৮১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৬১১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৪৮১৫	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৬১১৯	০.৫৭৭০	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
৩	সার	১.৩২৯৩	২২.৩৩৩০	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৭৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৮১৫২	২৯.২৫০০
৪	**শিল্প:**									
	(ক) বৃহৎ:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.১৪৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৪৪৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.১৪৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৪৪৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.১৪৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(খ) মাঝারি:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.১৪৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৪৪৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.১৪৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৪৪৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.১৪৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩০.৩৪৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৬৫২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৩৪৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৬৫২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৩৪৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩৭০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
৫	চা-শিল্প (চা-বাগান)	১.৩২৯৩	৬.৭৩৫১	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	১.৫৫৬১	১১.৯৩০০
৬	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১.৩২৯৩	২১.৮২৫৪	০.৯৭৮০	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.৩৭০০	৩.৯৭৮৩	৩০.৫০০০
৭	সিএনজি	১.৩২৯৩	২৪.৭০৭৫	১.৫০৩৫	০.০৩০০	১.৪৭৪৫	১.০২০০	০.৩৭০০	৪.৫৬৫২	৩৫.০০০০
৮	গৃহস্থালি	১.৩২৯৩	১১.৮৫০৪	০.৫২২০	০.০৩০০	০.৫৩০৫	১.০২০০	০.৩৭০০	২.৩৪৭৮	১৮.০০০০

[১]বিজিএফসিএল, বাপেক্স ও এসজিএফএল এর ওয়েলহেড চার্জ; রয়্যালটি চার্জ; পেট্রোবাংলা চার্জ (আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জসহ) এবং আইওসি গ্যাসের নিট মূল্যসহ।

[২]০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/১৩ এর অনুচ্ছেদ ৮.৬.৫ অনুযায়ী বিতরণ সিস্টেমের ইনটেক পয়েন্টে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের ভিত্তিতে ০.০০% বিতরণ সিস্টেম লস বিবেচনায় গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নিরূপণ করতঃ যথাযথভাবে উৎপাদন চার্জ, এলনএজি চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, বিইআরসি গবেষণা তহবিলে অর্থের সংস্থান নিশ্চিত করতে হবে।

(স্বাক্ষরিত) ২/৭/২৬
ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

(স্বাক্ষরিত)
সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

(স্বাক্ষরিত) ২/০৭/২৬
মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

(স্বাক্ষরিত) ২/৭/২৬
মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

(স্বাক্ষরিত)
জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-'চ'

প্রাকৃতিক গ্যাসের মুল্যহারে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত রয়্যালটি অন্তর্ভুক্তিপুর্বক ভোক্তাপর্যায়ে মুল্যহারের বিভিন্ন চার্জের বণ্টন বিবরণী (সুন্দরবন গ্যাস)

(টাকা/ঘনমিটার)

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
১	বিদ্যুৎ (সরকারি, আইপিপি ও রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র)	৫.৩৮৩৩	৬.৪৫৩৫	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৬৫	১.০২০০	০.২৪০০	২.০২১৭	১৫.৫০০০
২	**ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট, স্মল পাওয়ার প্ল্যান্ট ও বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র):**									
	(ক) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩২.৭৪১৯	০.৫৭৭	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(খ) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(i) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৬১১৫	০.৫৭৭	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৪০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৭৪১৯	০.৫৭৭	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
	(গ) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(i) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২৩.৬১১৫	০.৫৭৭	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৪০০	৪.১০৮৭	৩১.৫০০০
	(ii) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩২.৭৪১৯	০.৫৭৭	০.০৩০০	০.৫৮৩৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.৪৭৮৩	৪২.০০০০
৩	সার	১.৩২৯৩	২২.৪৬৩০	০.১৬৫০	০.০৩০০	০.১৮৭৫	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৮১৫২	২৯.২৫০০
৪	**শিল্প:**									
	(ক) বৃহৎ:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.২৭৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৭৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৭৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৭৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্দ্ধে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৭৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(খ) মাঝারি:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩১.২৭৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০

ক্রমিক নং	গ্রাহকশ্রেণি	উৎপাদন চার্জ[১,২]	এলএনজি চার্জ[২]	গ্যাস উন্নয়ন তহবিল[২]	বিইআরসি গবেষণা তহবিল[২]	জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল[২]	ট্রান্সমিশন চার্জ	ডিস্ট্রিবিউশন চার্জ	মূল্য সংযোজন কর	ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১= (৩+৪+৫+৬+৭+৮+৯+১০)
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৭৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৭৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২২.৫৭৮২	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩১.২৭৩৮	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য:									
	(i) নতুন গ্রাহক	১.৩২৯৩	৩০.৪৭৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(ii) প্রতিশ্রুত গ্রাহক:									
	(অ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৭৮২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) প্রতিশ্রুত গ্রাহকের অনুমোদিত লোডের ৫০% এর উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৪৭৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
	(iii) বিদ্যমান গ্রাহক:									
	(অ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোড পর্যন্ত ব্যবহার	১.৩২৯৩	২১.৭৮২২	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯১৩০	৩০.০০০০
	(আ) বিদ্যমান অনুমোদিত লোডের উর্ধ্বে ব্যবহার	১.৩২৯৩	৩০.৪৭৭৮	০.৭১৬৫	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৪০০	৫.২১৭৪	৪০.০০০০
৫	চা-শিল্প (চা-বাগান)	১.৩২৯৩	৬.৮৬৫১	০.৪৩৯০	০.০৩০০	০.৪৫০৫	১.০২০০	০.২৪০০	১.৫৫৬১	১১.৯৩০০
৬	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১.৩২৯৩	২১.৯৫৫৪	০.৯৭৮০	০.০৩০০	০.৯৬৯০	১.০২০০	০.২৪০০	৩.৯৭৮৩	৩০.৫০০০
৭	সিএনজি	১.৩২৯৩	২৪.৮৩৭৫	১.৫০৩৫	০.০৩০০	১.৪৭৪৫	১.০২০০	০.২৪০০	৪.৫৬৫২	৩৫.০০০০
৮	গৃহস্থালি	১.৩২৯৩	১১.৯৮০৪	০.৫২২০	০.০৩০০	০.৫৩০৫	১.০২০০	০.২৪০০	২.৩৪৭৮	১৮.০০০০

[১]বিজিএফসিএল, বাপেক্স ও এসজিএফএল এর ওয়েলহেড চার্জ; রয়্যালটি চার্জ; পেট্রোবাংলা চার্জ (আরপিজিসিএল এর এলএনজি অপারেশনাল চার্জসহ) এবং আইওসি গ্যাসের নিট মূল্যসহ।

[২]০৪ জুন ২০২২ তারিখে জারীকৃত বিইআরসি আদেশ নম্বর: ২০২২/১৪ এর অনুচ্ছেদ ৮.৬.৫ অনুযায়ী বিতরণ সিস্টেমের ইনটেক পয়েন্টে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের ভিত্তিতে ০.০০% বিতরণ সিস্টেম লস বিবেচনায় গ্যাস সরবরাহের পরিমাণ নিরূপণ করতঃ যথাযথভাবে উৎপাদন চার্জ, এলনএজি চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, বিইআরসি গবেষণা তহবিলে অর্থের সংস্থান নিশ্চিত করতে হবে।

ব্রি: জেনারেল মোঃ শাহিদ সারওয়ার (অব:)
সদস্য

সৈয়দা সুলতানা রাজিয়া
সদস্য

মোঃ মিজানুর রহমান
সদস্য

মোঃ আব্দুর রাজ্জাক
সদস্য

জালাল আহমেদ
চেয়ারম্যান