

Exhibit H-4

Tariff schedule

Зарегистрировано в Минюсте России 5 июня 2019 г. N 54845

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ
от 13 мая 2019 г. N 583/19

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ОПТОВЫХ ЦЕН
НА ГАЗ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В КАЧЕСТВЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ МИНИМАЛЬНЫХ
И ПРЕДЕЛЬНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ,
ДОБЫВАЕМЫЙ ПАО "ГАЗПРОМ" И ЕГО АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ,
РЕАЛИЗУЕМЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,
УКАЗАННЫМ В ПУНКТЕ 15.1 ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ ФОРМИРОВАНИЯ
И ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН НА ГАЗ, ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ЕГО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 29 ДЕКАБРЯ 2000 ГОДА N 1021**

На основании [подпункта 5.3.21.17](#) Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 31, ст. 3259; 2006, N 45, ст. 4706; N 49 (часть II), ст. 5223; 2007, N 7, ст. 903; 2008, N 13, ст. 1316; N 44, ст. 5089; N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; N 39, ст. 4613; 2010, N 9, ст. 960; N 25, ст. 3181; N 26, ст. 3350; 2011, N 14, ст. 1935; N 18, ст. 2645; N 44, ст. 6269; 2012, N 27, ст. 3741; N 39, ст. 5283; N 52, ст. 7518; 2013, N 35, ст. 4514; N 36, ст. 4578; N 45, ст. 5822; 2014, N 35, ст. 4774; 2015, N 1 (часть II), ст. 279; N 10, ст. 1543; N 37, ст. 5153; N 44, ст. 6133; N 49, ст. 6994; 2016, N 1 (часть II), ст. 239; N 28, ст. 4741; N 38, ст. 5564; N 43, ст. 6030; 2018, N 5, ст. 772; N 9, ст. 1399; N 51, ст. 7991), а также в соответствии с пунктами 4 и 7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 2, ст. 175; 2002, N 21, ст. 2001; 2006, N 50, ст. 5354; 2007, N 23, ст. 2798; 2008, N 50, ст. 5971; 2009, N 5, ст. 618; N 30, ст. 3842; 2010, N 49, ст. 6520; 2011, N 8, ст. 1109; N 35, ст. 5078; N 48, ст. 6943; 2012, N 6, ст. 682; N 17, ст. 1997; 2013, N 47, ст. 6104; 2014, N 2 (часть I), ст. 137; N 18 (часть IV), ст. 2185; N 26 (часть II), ст. 3566; N 43, ст. 5909; N 50, ст. 7094; 2015, N 37, ст. 5153; 2016, N 22, ст. 3211; 2018, N 1 (часть II), ст. 390; N 6, ст. 897; N 45, ст. 6942; N 51, ст. 7991; N 53 (часть II), ст. 8666; 2019, N 8, ст. 801), приказываю:

1. Утвердить с 1 июля 2019 года [оптовые цены](#) на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021, в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. [Оптовые цены](#) на газ, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для потребителей.

3. Признать утратившим силу с 1 июля 2019 года [приказ](#) ФАС России от 3 августа 2018 года N 1088/18 "Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021" (зарегистрирован Минюстом России 10 августа 2018 года, регистрационный N 51843).

4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н. Голомолзина.

Руководитель
И.Ю.АРТЕМЬЕВ

Приложение
к приказу ФАС России
от 13.05.2019 N 583/19

**ОПТОВЫЕ ЦЕНЫ
НА ГАЗ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В КАЧЕСТВЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ МИНИМАЛЬНЫХ
И ПРЕДЕЛЬНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ,
ДОБЫВАЕМЫЙ ПАО "ГАЗПРОМ" И ЕГО АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ,
РЕАЛИЗУЕМЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,
УКАЗАННЫМ В ПУНКТЕ 15.1 ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ ФОРМИРОВАНИЯ
И ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН НА ГАЗ, ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ЕГО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 29 ДЕКАБРЯ 2000 ГОДА N 1021**

Субъекты Российской Федерации	Оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб.м (без НДС) <3>	Оптовые цены, используемые в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб.м (без НДС) <3>
	с 1 июля 2019 года	с 1 июля 2019 года
1 пояс		
Республика Башкортостан	4 138	4 342
2 пояс		
Республика Калмыкия	4 244	4 452
3 пояс		
Республика Карелия	4 636	4 864
4 пояс		

Республика Коми	3 740	3 924
5 пояс		
Республика Марий-Эл	4 276	4 486
6 пояс		
Республика Мордовия	4 375	4 590
7 пояс		
Республика Татарстан	4 199	4 406
8 пояс		
Удмуртская Республика	4 018	4 216
9 пояс		
Чувашская Республика	4 276	4 486
10 пояс		
Алтайский край <1>	4 400	4 616
11 пояс		
Архангельская область <2>	3 954	4 148
12 пояс		
Астраханская область	3 854	4 044
13 пояс		
Белгородская область	4 821	5 058
14 пояс		
Брянская область	4 842	5 080
15 пояс		
Владимирская область	4 554	4 777
16 пояс		
Волгоградская область	4 609	4 836
17 пояс		
Вологодская область	4 286	4 497
18 пояс		
Воронежская область	4 758	4 992

19 пояс		
Ивановская область	4 524	4 747
20 пояс		
Калининградская область	4 618	4 844
21 пояс		
Калужская область	4 821	5 058
22 пояс		
Кемеровская область - Кузбасс	4 416	4 633
23 пояс		
Кировская область	4 162	4 367
24 пояс		
Костромская область	4 525	4 748
25 пояс		
Курганская область	3 766	3 951
26 пояс		
Курская область	4 768	5 002
27 пояс		
Ленинградская область	4 591	4 817
28 пояс		
Липецкая область	4 713	4 945
29 пояс		
Московская область	4 760	4 994
30 пояс		
Нижегородская область	4 396	4 611
31 пояс		
Новгородская область	4 596	4 822
32 пояс		
Новосибирская область	4 180	4 385
33 пояс		

Омская область	4 029	4 226
34 пояс		
Оренбургская область	3 987	4 183
35 пояс		
Орловская область	4 821	5 058
36 пояс		
Пензенская область	4 433	4 651
37 пояс		
Пермский край	3 883	4 073
38 пояс		
Псковская область	4 700	4 931
39 пояс		
Рязанская область	4 652	4 881
40 пояс		
Самарская область	4 272	4 481
41 пояс		
Саратовская область	4 525	4 748
42 пояс		
Свердловская область	3 972	4 167
43 пояс		
Смоленская область	4 622	4 849
44 пояс		
Тамбовская область	4 580	4 805
45 пояс		
Тверская область	4 488	4 708
46 пояс		
Томская область	4 084	4 286
47 пояс		
Тульская область	4 757	4 991

48 пояс		
Тюменская область	3 456	3 626
49 пояс		
Ульяновская область	4 348	4 562
50 пояс		
Челябинская область	4 059	4 258
51 пояс		
Ярославская область	4 386	4 601
52 пояс		
г. Москва	4 760	4 994
53 пояс		
г. Санкт-Петербург	4 591	4 817
54 пояс		
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	3 071	3 222
55 пояс		
Ямало-Ненецкий автономный округ	2 610	2 738
56 пояс		
Республика Адыгея	4 859	5 097
Республика Дагестан	4 859	5 097
Республика Ингушетия	4 859	5 097
Кабардино-Балкарская Республика	4 859	5 097
Карачаево-Черкесская Республика	4 859	5 097
Республика Северная Осетия - Алания	4 859	5 097
Чеченская Республика	4 859	5 097
Краснодарский край	4 859	5 097
Ставропольский край	4 859	5 097
Ростовская область	4 855	5 094
Субъекты Российской Федерации, в которых поставка газа конечным потребителям осуществляется в связи		

с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения		
57 пояс		
Алтайский край (газопровод "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск" участок 87 км - граница Алтайского края)	4 743	4 976
58 пояс		
Республика Алтай (газопровод "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск", граница Алтайского края - г. Горно-Алтайск)	4 743	4 976
59 пояс		
Архангельская область (газопровод "Нюксеница - Архангельск" участок 147 км - Мирный)	3 954	4 331
60 пояс		
Архангельская область (газопровод "Нюксеница - Архангельск" участок Мирный - Архангельск)	4 250	4 675

Примечание:

1. Кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск" (участок 87 км - граница Алтайского края).

2. Кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу "Нюксеница - Архангельск" (участок 147 км - Архангельск).

3. Оптовые цены на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 куб. м) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³).

В случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³), перерасчет оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ;

$\frac{Q}{H}^P$ *факт* - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q}{H}^P$ *расчет* - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

Registered by Russia's Ministry of Justice on 5 June 2019 under No. 54845

THE FEDERAL ANTIMONOPOLY SERVICE

ORDER

Dated 13 May 2019 No. 583/19

**ON THE APPROVAL OF WHOLESALE PRICES OF GAS THAT ARE USED
AS THE FLOOR AND CAP LEVELS OF WHOLESALE PRICES OF GAS
EXTRACTED BY GAZPROM PJSC AND ITS AFFILIATES
AND SOLD TO CONSUMERS FROM THE RUSSIAN FEDERATION
THAT ARE STATED IN CLAUSE 15.1 OF KEY PROVISIONS ON GENERATION
AND STATE REGULATION OF GAS PRICES, TARIFFS FOR SERVICES
OF GAS TRANSPORTATION AND THE FEE FOR TECHNOLOGICAL CONNECTION
OF GAS-USING EQUIPMENT TO GAS DISTRIBUTION NETWORKS
IN THE TERRITORY OF THE RUSSIAN FEDERATION
AS APPROVED BY RESOLUTION BY THE GOVERNMENT OF THE RUSSIAN FEDERATION
DATED 29 DECEMBER 2000 NO. 1021**

On the basis of [sub-clause 5.3.21.17](#) of Regulations on the Federal Antimonopoly Service approved by resolution by the Government of the Russian Federation dated 30 June 2004 No. 331 (Collected Legislation of the Russian Federation, 2004, No. 31, art. 3259; 2006, No. 45, art. 4706; No. 49 (part II), art. 5223; 2007, No. 7, art. 903; 2008, No. 13, art. 1316; No. 44, art. 5089; No. 46, art. 5337; 2009, No. 3, art. 378; No. 39, art. 4613; 2010, No. 9, art. 960; No. 25, art. 3181; No. 26, art. 3350; 2011, No. 14, art. 1935; No. 18, art. 2645; No. 44, art. 6269; 2012, No. 27, art. 3741; No. 39, art. 5283; No. 52, art. 7518; 2013, No. 35, art. 4514; No. 36, art. 4578; No. 45, art. 5822; 2014, No. 35, art. 4774; 2015, No. 1 (part II), art. 279; No. 10, art. 1543; No. 37, art. 5153; No. 44, art. 6133; No. 49, art. 6994; 2016, No. 1 (part II), art. 239; No. 28, art. 4741; No. 38, art. 5564; No. 43, art. 6030; 2018, No. 5, art. 772; No. 9, art. 1399; and No. 51, art. 7991) and in accordance with clauses 4 and 7 of Key Provisions on Generation and State Regulation of Gas Prices, Tariffs for Services of Gas Transportation and the Fee for Technological Connection of Gas-using Equipment to Gas Distribution Networks in the Territory of the Russian Federation approved by resolution by the Government of the Russian Federation dated 29 December 2000 No. 1021 (Collected Legislation of the Russian Federation, 2001, No. 2, art. 175; 2002, No. 21, art. 2001; 2006, No. 50, art. 5354; 2007, No. 23, art. 2798; 2008, No. 50, art. 5971; 2009, No. 5, art. 618; No. 30, art. 3842; 2010, No. 49, art. 6520; 2011, No. 8, art. 1109; No. 35, art. 5078; No. 48, art. 6943; 2012, No. 6, art. 682; No. 17, art. 1997; 2013, No. 47, art. 6104; 2014, No. 2 (part I), art. 137; No. 18 (part IV), art. 2185; No. 26 (part II), art. 3566; No. 43, art. 5909; No. 50, art. 7094; 2015, No. 37, art. 5153; 2016, No. 22, art. 3211; 2018, No. 1 (part II), art. 390; No. 6, art. 897; No. 45, art. 6942; No. 51, art. 7991; No. 53 (part II), art. 8666; and 2019, No. 8, art. 801) I hereby order:

1. That [wholesale prices](#) of gas that are used as the floor and cap levels of wholesale prices of gas extracted by Gazprom PJSC and its affiliates and sold to consumers from the Russian Federation that are stated in clause 15.1 of the Key Provisions on Generation and State Regulation of Gas Prices, Tariffs for Services of Gas Transportation and the Fee for Technological Connection of Gas-using Equipment to Gas Distribution Networks in the Territory of the Russian Federation approved by resolution by the Government of the Russian Federation dated 29 December 2000 No. 1021 be approved effective since 1 July 2019 in accordance with the annex to these order.

2. That the [wholesale prices](#) of gas that are approved by this order be taken into account in generating prices of gas for consumers.

3. That effective since 1 July 2019 [order](#) by Russia's Federal Antimonopoly Service dated 3 August 2018 No. 1088/18 "On the Approval of Wholesale Prices of Gas That Are Used as the Floor and Cap Levels of Wholesale Prices of Gas Extracted by Gazprom PJSC and Its Affiliates and Sold to Consumers from the Russian Federation That Are Stated in Clause 15.1 of the Key Provisions on Generation and State Regulation of Gas Prices, Tariffs for Services of Gas Transportation and the Fee for Technological Connection of Gas-using Equipment to Gas Distribution Networks in the Territory of the Russian Federation Approved by Resolution by the Government of the Russian Federation Dated 29 December 2000 No. 1021" (registered by Russia's Ministry of Justice on 10 August 2018 under registration No. 51843) be held no longer in force.

4. That control over implementation of this order be entrusted to A. N. Golomolzin, Deputy Head of Russia's Federal Antimonopoly Service.

Head
I. YU. ARTEMYEV

ANNEX
to Order by Russia's Federal Antimonopoly Service
Dated 13.05.2019 No. 583/19

**WHOLESALE PRICES OF GAS
THAT ARE USED AS THE FLOOR AND CAP LEVELS OF WHOLESALE PRICES OF GAS
EXTRACTED BY GAZPROM PJSC AND ITS AFFILIATES
AND SOLD TO CONSUMERS FROM THE RUSSIAN FEDERATION
THAT ARE STATED IN CLAUSE 15.1 OF KEY PROVISIONS ON GENERATION
AND STATE REGULATION OF GAS PRICES, TARIFFS FOR SERVICES
OF GAS TRANSPORTATION AND THE FEE FOR TECHNOLOGICAL CONNECTION
OF GAS-USING EQUIPMENT TO GAS DISTRIBUTION NETWORKS
IN THE TERRITORY OF THE RUSSIAN FEDERATION
AS APPROVED BY RESOLUTION BY THE GOVERNMENT OF THE RUSSIAN FEDERATION
DATED 29 DECEMBER 2000 NO. 1021**

Constituent entities of the Russian Federation	Wholesale prices used as the floor level of wholesale prices of gas, rubles/1,000 cub. m (not including the VAT) <3>	Wholesale prices used as the cap level of wholesale prices of gas, rubles/1,000 cub. m (not including the VAT) <3>
	since 1 July 2019	since 1 July 2019
Zone 1		
Republic of Bashkortostan	4,138	4,342
Zone 2		
Republic of Kalmykia	4,244	4,452
Zone 3		
Republic of Karelia	4,636	4,864
Zone 4		
Republic of Komi	3,740	3,924
Zone 5		
Republic of Mari El	4,276	4,486
Zone 6		
Republic of Mordovia	4,375	4,590

Zone 7		
Republic of Tatarstan	4,199	4,406
Zone 8		
Udmurt Republic	4,018	4,216
Zone 9		
Chuvash Republic	4,276	4,486
Zone 10		
Altay Territory <1>	4,400	4,616
Zone 11		
Archangelsk Region <2>	3,954	4,148
Zone 12		
Astrakhan Region	3,854	4,044
Zone 13		
Belgorod Region	4,821	5,058
Zone 14		
Bryansk Region	4,842	5,080
Zone 15		
Vladimir Region	4,554	4,777
Zone 16		
Volgograd Region	4,609	4,836
Zone 17		
Vologda Region	4,286	4,497
Zone 18		
Voronezh Region	4,758	4,992
Zone 19		
Ivanovo Region	4,524	4,747
Zone 20		
Kaliningrad Region	4,618	4,844
Zone 21		

Kaluga Region	4,821	5,058
Zone 22		
Kemerovo Region – Kuzbass	4,416	4,633
Zone 23		
Kirov Region	4,162	4,367
Zone 24		
Kostroma Region	4,525	4,748
Zone 25		
Kurgan Region	3,766	3,951
Zone 26		
Kursk Region	4,768	5,002
Zone 27		
Leningrad Region	4,591	4,817
Zone 28		
Lipetsk Region	4,713	4,945
Zone 29		
Moscow Region	4,760	4,994
Zone 30		
Nizhny Novgorod Region	4,396	4,611
Zone 31		
Novgorod Region	4,596	4,822
Zone 32		
Novosibirsk Region	4,180	4,385
Zone 33		
Omsk Region	4,029	4,226
Zone 34		
Orenburg Region	3,987	4,183
Zone 35		
Orel Region	4,821	5,058

Zone 36		
Penza Region	4,433	4,651
Zone 37		
Perm Region	3,883	4,073
Zone 38		
Pskov Region	4,700	4,931
Zone 39		
Ryazan Region	4,652	4,881
Zone 40		
Samara Region	4,272	4,481
Zone 41		
Saratov Region	4,525	4,748
Zone 42		
Sverdlovsk Region	3,972	4,167
Zone 43		
Smolensk Region	4,622	4,849
Zone 44		
Tambov Region	4,580	4,805
Zone 45		
Tver Region	4,488	4,708
Zone 46		
Tomsk Region	4,084	4,286
Zone 47		
Tula Region	4,757	4,991
Zone 48		
Tyumen Region	3,456	3,626
Zone 49		
Ulyanovsk Region	4,348	4,562
Zone 50		

Chelyabinsk Region	4,059	4,258
Zone 51		
Yaroslavl Region	4,386	4,601
Zone 52		
City of Moscow	4,760	4,994
Zone 53		
City of Saint Petersburg	4,591	4,817
Zone 54		
Khanty-Mansi Autonomous District – Yugra	3,071	3,222
Zone 55		
Yamal-Nenets Autonomous District	2,610	2,738
Zone 56		
Republic of Adygea	4,859	5,097
Republic of Dagestan	4,859	5,097
Republic of Ingushetia	4,859	5,097
Kabardino-Balkarian Republic	4,859	5,097
Karachayevo-Cherkess Republic	4,859	5,097
Republic of North Ossetia – Alania	4,859	5,097
Chechen Republic	4,859	5,097
Krasnodar Territory	4,859	5,097
Stavropol Territory	4,859	5,097
Rostov Region	4,855	5,094
Constituent entities of the Russian Federation in which gas is supplied to end consumers because of works of expanding the Unified System of Gas Supply		
Zone 57		
Altay Territory (the "Barnaul – Biysk – Gorno-Altaysk" gas pipeline, the section from km 87 to the boundary of the Altay Territory)	4,743	4,976

Zone 58		
Republic of Altay (the "Barnaul – Biysk – Gorno-Altaysk" gas pipeline, the section from the boundary of the Altay Territory to the City of Gorno-Altaysk)	4,743	4,976
Zone 59		
Archangelsk Region (the "Nyuksenitsa – Archangelsk" gas pipeline, the section from km 147 to Mirny)	3,954	4,331
Zone 60		
Archangelsk Region (the "Nyuksenitsa – Archangelsk" gas pipeline, the section from Mirny to Archangelsk)	4,250	4,675

Note:

1. Except for buyers of gas supplied via the "Barnaul – Biysk – Gorno-Altaysk" pipeline (the section from km 87 to the boundary of the Altay Territory).
2. Except for buyers of gas supplied via the "Nyuksenitsa – Archangelsk" pipeline (the section from km 147 to Archangelsk).
3. Wholesale prices of gas that are used as the floor and cap levels of wholesale gas prices are set at the exit from the main gas pipeline transport system per volume unit of gas measurement (1,000 cub. m) with the estimated volumetric heat value of 7,900 kcal/m³ (33,080 kJ/m³).

If the actual volumetric heat value deviates from the estimated volumetric heat value of 7,900 kcal/m³ (33,080 kJ/m³), wholesale prices of gas that are used as the floor and cap levels of wholesale prices of gas shall be recalculated by using the following formula:

$$Pr_{\text{actual}} = \frac{Pr_{\text{approved}} * \frac{Q^P}{H} \text{ actual}}{\frac{Q^P}{H} \text{ estimated}}$$

where:

Pr_{approved} are approved wholesale prices used as the floor and cap levels of wholesale prices of gas;

$\frac{Q^P}{H} \text{ actual}$ is the actual volumetric heat value of gas, kcal/m³ (kJ/m³); and

$\frac{Q^P}{H} \text{ estimated}$ is the estimated volumetric heat value of gas, kcal/m³ (kJ/m³).