



«Газпром межрегионгаз Уфа»
Яуаплылығы сиклэнгән йәмғиәте
(«Газпром межрегионгаз Уфа» ЯСЙ)

ГЕНЕРАЛЬ ДИРЕКТОР

Новосибирск урамы, 2-се йорт, 4-се корп., Офе халаһы,
Башкортостан Республикаһы, Рәсәй Федерацияһы, 450059
тел.: +7 (347) 229-90-22
e-mail: bashkirkgaz@bashgaz.ru, www.bashgaz.ru
ОКПО 48861378, ОГРН 1020202854979, ИНН 0276046524, КПП 997650001

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром межрегионгаз Уфа»
(ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»)

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

ул. Новосибирская, д. 2, корп. 4, г. Уфа,
Республика Башкортостан, Российская Федерация, 450059
тел.: +7 (347) 229-90-22
e-mail: bashkirkgaz@bashgaz.ru, www.bashgaz.ru
ОКПО 48861378, ОГРН 1020202854979, ИНН 0276046524, КПП 997650001

04.12.2023 № РТК/02.2-1712

на № _____ от _____

Руководителю организации

*О тарифах на газ с 01.12.2023
и с 01.07.2024*

Настоящим ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» уведомляет, что в соответствии с приказами ФАС России от 28.11.2023 № 910/23 и 906/23 для организаций, осуществляющих по состоянию на 01 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организаций, осуществляющих деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75% общей выручки, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75% общей выручки, приобретающих газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организаций-недропользователей (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированных лиц, не входящих с такими недропользователями в одну группу компаний, или организаций, осуществляющих в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающих газ для перепродажи потребителям, относящимся к организациям, осуществляющим по состоянию на 01 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями

0002320

и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организаций, осуществляющих деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75% общей выручки, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75% общей выручки, приобретающих газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), и потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 будут применяться следующие цены на газ:

С 01 декабря 2023 г.

-оптовая цена на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации – 5 002,00 руб./тыс.куб.м. (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ – 5 002,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ – 5 095,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

С 01 июля 2024 г.

-оптовая цена на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации – 5 562,00 руб./тыс.куб.м. (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ – 5 562,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ – 5 666,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС).

В соответствии с приказами ФАС России от 28.11.2023 № 907/23 и № 905/23 для потребителей Российской Федерации, не входящих в вышеуказанный перечень, будут применяться следующие цены на газ:

С 01 декабря 2023 г.

-оптовая цена на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации – 5 502,00 руб./тыс.куб.м. (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ – 5 502,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ – 5 605,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

С 01 июля 2024 г.

-оптовая цена на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации – 6 118,00 руб./тыс.куб.м. (без НДС);

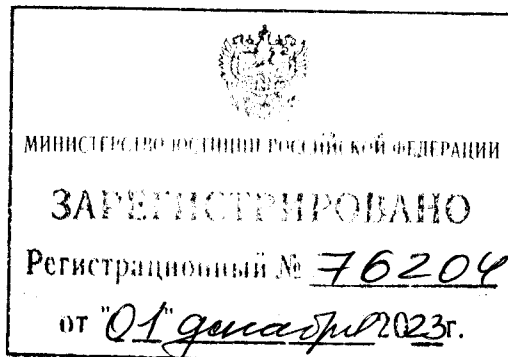
-оптовая цена, используемая в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ – 6 118,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

-оптовая цена, используемая в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ – 6 233,00 руб./тыс.куб. метров (без НДС);

Информация об изменении тарифов на снабженческо-сбытовые услуги и специальной надбавки будет доведена дополнительно.



А.Р. Лукманов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

28.11.2023

№ 907/23

Москва

Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (за исключением населения, организаций, осуществляющих по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организаций, осуществляющих деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающих газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организаций-недропользователей (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированных лиц, не входящих с такими недропользователями в одну группу компаний, или организаций, осуществляющих в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающих газ для перепродажи потребителям, относящимся к организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство



электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), и потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021)

В соответствии с подпунктом «а» пункта 4 и подпунктом «а» пункта 7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, на основании подпункта 5.3.21.17

пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (за исключением населения, организаций, осуществляющих по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организаций, осуществляющих деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающих газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) (далее – исключая группа), либо организаций-недропользователей (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированных лиц, не входящих с такими недропользователями в одну группу компаний, или организаций, осуществляющих в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающих газ для перепродажи потребителям, входящим в исключаящую группу, и потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен

на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021), согласно приложению к настоящему приказу.

2. Оптовые цены на газ, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для потребителей.

3. Установить, что оптовые цены 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/куб. м (33080 кДж/куб. м).

4. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 16 ноября 2022 г. № 820/22 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением

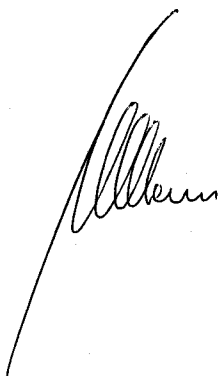
Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» (зарегистрирован Минюстом России 30 ноября 2022 г., регистрационный № 71286).

5. Отменить приказ ФАС России от 12 июля 2023 г. № 456/23 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» (зарегистрирован Минюстом России 14 июля 2023 г., регистрационный № 74303).

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2023 г. и действует до 1 марта 2029 г.

7. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (за исключением населения, организаций, осуществляющих по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организаций, осуществляющих деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организаций, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающих газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организаций-недропользователей (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированных лиц, не входящих с такими недропользователями в одну группу компаний, или организаций, осуществляющих в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающих газ для перепродажи потребителям, относящимся к организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), и потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ,

тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021)

Субъекты Российской Федерации	Оптовые цены на газ, руб./1000 куб. м (без НДС) с 1 декабря 2023 года	Оптовые цены на газ, руб./1000 куб. м (без НДС) с 1 июля 2024 года
1 пояс		
Республика Башкортостан	5502	6118
2 пояс		
Республика Калмыкия	5642	6274
3 пояс		
Республика Карелия	6163	6853
4 пояс		
Республика Коми	4972	5529
5 пояс		
Республика Марий Эл	5685	6322
6 пояс		
Республика Мордовия	5816	6467
7 пояс		
Республика Татарстан (Татарстан)	5584	6209
8 пояс		
Удмуртская Республика	5342	5940
9 пояс		
Чувашская Республика – Чувашия	5685	6322
10 пояс		
Алтайский край (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Барнаул – Бийск – Горно- Алтайск» (участок 87 км – граница Алтайского края)	5850	6505
11 пояс		
Архангельская область (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Нюксеница – Архангельск» (участок 147 км – Архангельск)	5257	5846
12 пояс		
Астраханская область	5124	5698
13 пояс		
Белгородская область	6411	7129
14 пояс		

Брянская область	6437	7158
15 пояс		
Владимирская область	6056	6734
16 пояс		
Волгоградская область	6126	6812
17 пояс		
Вологодская область	5698	6336
18 пояс		
Воронежская область	6326	7035
19 пояс		
Ивановская область	6015	6689
20 пояс		
Калининградская область	6140	6828
21 пояс		
Калужская область	6411	7129
22 пояс		
Кемеровская область – Кузбасс	5870	6527
23 пояс		
Кировская область	5534	6154
24 пояс		
Костромская область	6016	6690
25 пояс		
Курганская область	5007	5568
26 пояс		
Курская область	6338	7048
27 пояс		
Ленинградская область	6105	6789
28 пояс		
Липецкая область	6266	6968
29 пояс		
Московская область	6329	7038
30 пояс		
Нижегородская область	5844	6499
31 пояс		
Новгородская область	6111	6795
32 пояс		
Новосибирская область	5557	6179
33 пояс		
Омская область	5358	5958
34 пояс		
Оренбургская область	5302	5896
35 пояс		
Орловская область	6411	7129
36 пояс		
Пензенская область	5894	6554

37 пояс		
Пермский край	5162	5740
38 пояс		
Псковская область	6248	6948
39 пояс		
Рязанская область	6186	6879
40 пояс		
Самарская область	5680	6316
41 пояс		
Саратовская область	6016	6690
42 пояс		
Свердловская область	5281	5872
43 пояс		
Смоленская область	6146	6834
44 пояс		
Тамбовская область	6090	6772
45 пояс		
Тверская область	5968	6636
46 пояс		
Томская область	5431	6039
47 пояс		
Тульская область	6324	7032
48 пояс		
Тюменская область	4595	5110
49 пояс		
Ульяновская область	5781	6428
50 пояс		
Челябинская область	5396	6000
51 пояс		
Ярославская область	5832	6485
52 пояс		
Город федерального значения Москва	6329	7038
53 пояс		
Город федерального значения Санкт-Петербург	6105	6789
54 пояс		
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	4083	4540
55 пояс		
Ямало-Ненецкий автономный округ	3469	3858
56 пояс		
Республика Адыгея (Адыгея)	6460	7184
Республика Дагестан	6460	7184
Республика Ингушетия	6460	7184
Кабардино-Балкарская Республика	6460	7184
Карачаево-Черкесская Республика	6460	7184
Республика Северная Осетия – Алания	6460	7184

Чеченская Республика	6460	7184
Краснодарский край	6460	7184
Ставропольский край	6460	7184
Ростовская область	6456	7179
Субъекты Российской Федерации, в которых поставка газа 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)	6306	7012
58 пояс		
Республика Алтай (газопровод «Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск», граница Алтайского края – г. Горно-Алтайск)	6306	7012
59 пояс		
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок 147 км – Мирный)	5257	5846
60 пояс		
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок Мирный – Архангельск)	5257	5846



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 76205

от "01" декабря 2023.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

28.11.2023

№ 910/23

Москва

Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организациям-недропользователям (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированным лицам, не входящим с такими недропользователями в одну группу компаний, или организациям, осуществляющим в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающим газ для перепродажи потребителям, относящимся к организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного



2023-127727

вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), кроме потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021

В соответствии с подпунктом «а» пункта 4 и подпунктом «а» пункта 7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального

газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, а также на основании подпункта 5.3.21.17 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331,

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организациям-недропользователям (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированным лицам, не входящим с такими недропользователями в одну группу компаний, или организациям, осуществляющим в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающим газ для перепродажи потребителям, относящимся

к организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), кроме потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, согласно приложению к настоящему приказу.

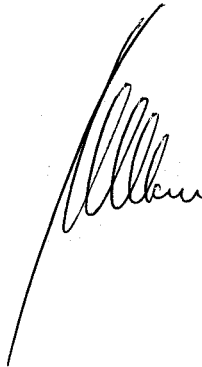
2. Оптовые цены на газ, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для потребителей.

3. Установить, что оптовые цены 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).

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2023 г. и действует до 1 марта 2029 г.

5. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 28.11.2023 № 910/23

Оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организациям-недропользователям (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированным лицам, не входящим с такими недропользователями в одну группу компаний, или организациям, осуществляющим в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающим газ для перепродажи потребителям, относящимся к организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии

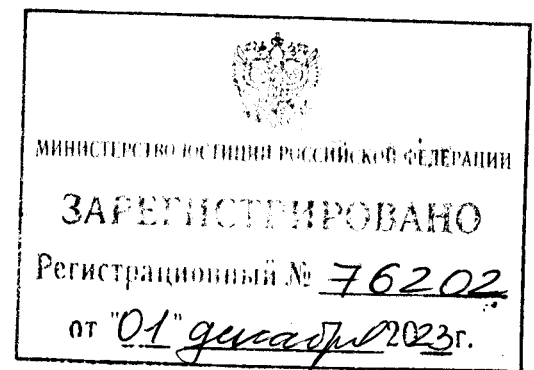
(мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), кроме потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021

Субъекты Российской Федерации	Оптовые цены на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)
	с 1 декабря 2023 года	с 1 июля 2024 года
1 пояс		
Республика Башкортостан	5 002	5 562
2 пояс		
Республика Калмыкия	5 129	5 703
3 пояс		
Республика Карелия	5 603	6 231
4 пояс		
Республика Коми	4 520	5 026
5 пояс		
Республика Марий Эл	5 168	5 747
6 пояс		
Республика Мордовия	5 287	5 879
7 пояс		
Республика Татарстан (Татарстан)	5 076	5 645
8 пояс		
Удмуртская Республика	4 856	5 400
9 пояс		
Чувашская Республика – Чувашия	5 168	5 747
10 пояс		
Алтайский край (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Барнаул – Бийск –	5 318	5 914

Горно-Алтайск» (участок 87 км – граница Алтайского края)		
11 пояс		
Архангельская область (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Нюксеница – Архангельск» (участок 147 км – Архангельск)	4 779	5 314
12 пояс		
Астраханская область	4 658	5 180
13 пояс		
Белгородская область	5 828	6 481
14 пояс		
Брянская область	5 852	6 507
15 пояс		
Владимирская область	5 505	6 122
16 пояс		
Волгоградская область	5 569	6 193
17 пояс		
Вологодская область	5 180	5 760
18 пояс		
Воронежская область	5 751	6 395
19 пояс		
Ивановская область	5 468	6 080
20 пояс		
Калининградская область	5 582	6 207
21 пояс		
Калужская область	5 828	6 481
22 пояс		
Кемеровская область – Кузбасс	5 336	5 934
23 пояс		
Кировская область	5 031	5 594
24 пояс		
Костромская область	5 469	6 082
25 пояс		
Курганская область	4 552	5 062
26 пояс		
Курская область	5 762	6 407
27 пояс		
Ленинградская область	5 550	6 172
28 пояс		
Липецкая область	5 696	6 334
29 пояс		
Московская область	5 754	6 398
30 пояс		
Нижегородская область	5 313	5 908

31 пояс		
Новгородская область	5 555	6 177
32 пояс		
Новосибирская область	5 052	5 618
33 пояс		
Омская область	4 871	5 417
34 пояс		
Оренбургская область	4 820	5 360
35 пояс		
Орловская область	5 828	6 481
36 пояс		
Пензенская область	5 358	5 958
37 пояс		
Пермский край	4 693	5 219
38 пояс		
Псковская область	5 680	6 316
39 пояс		
Рязанская область	5 624	6 254
40 пояс		
Самарская область	5 164	5 742
41 пояс		
Саратовская область	5 469	6 082
42 пояс		
Свердловская область	4 801	5 339
43 пояс		
Смоленская область	5 587	6 213
44 пояс		
Тамбовская область	5 536	6 156
45 пояс		
Тверская область	5 425	6 033
46 пояс		
Томская область	4 937	5 490
47 пояс		
Тульская область	5 749	6 393
48 пояс		
Тюменская область	4 177	4 645
49 пояс		
Ульяновская область	5 255	5 844
50 пояс		
Челябинская область	4 905	5 454
51 пояс		
Ярославская область	5 302	5 896
52 пояс		
Город федерального значения Москва	5 754	6 398
53 пояс		

Город федерального значения Санкт-Петербург	5 550	6 172
54 пояс		
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	3 712	4 128
55 пояс		
Ямало-Ненецкий автономный округ	3 154	3 507
56 пояс		
Республика Адыгея (Адыгея)	5 873	6 531
Республика Дагестан	5 873	6 531
Республика Ингушетия	5 873	6 531
Кабардино-Балкарская Республика	5 873	6 531
Карачаево-Черкесская Республика	5 873	6 531
Республика Северная Осетия – Алания	5 873	6 531
Чеченская Республика	5 873	6 531
Краснодарский край	5 873	6 531
Ставропольский край	5 873	6 531
Ростовская область	5 869	6 526
Субъекты Российской Федерации, в которых поставка газа 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)	5 733	6 375
58 пояс		
Республика Алтай (газопровод «Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск», граница Алтайского края – г. Горно-Алтайск)	5 733	6 375
59 пояс		
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок 147 км – Мирный)	4 779	5 314
60 пояс		
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок Мирный – Архангельск)	4 779	5 314



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

28.11.2023

Москва

№ 905/23

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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021

В соответствии с подпунктом «а» пункта 4 и подпунктом «а» пункта 7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов



до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, на основании подпункта 5.3.21.17 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить 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, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Оптовые цены на газ, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для потребителей.

3. Установить, что 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/куб. м (33080 кДж/куб. м).

4. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 16 ноября 2022 г. № 821/22 «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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» (зарегистрирован Минюстом России 30 ноября 2022 г., регистрационный № 71285).

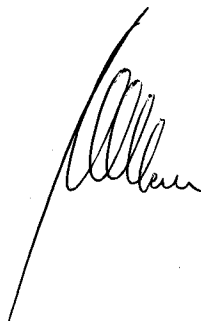
5. Отменить приказ ФАС России от 12 июля 2023 г. № 454/23 «Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального

газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» (зарегистрирован Минюстом России 14 июля 2023 г., регистрационный № 74302).

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2023 г. и действует до 1 марта 2029 г.

7. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 28.11.2023 № 905/23

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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021

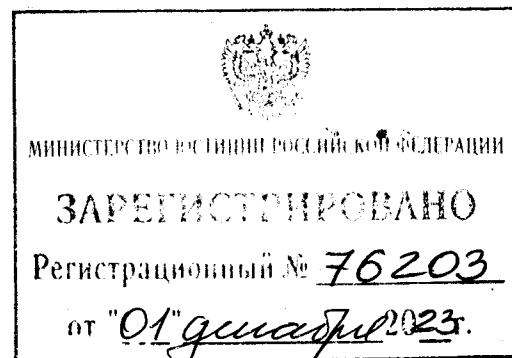
Субъекты Российской Федерации	Оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены, используемые в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены, используемые в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)
	с 1 декабря 2023 года	с 1 декабря 2023 года	с 1 июля 2024 года	с 1 июля 2024 года
1 пояс				
Республика Башкортостан	5502	5605	6 118	6 233
2 пояс				
Республика Калмыкия	5642	5746	6 274	6 390
3 пояс				
Республика Карелия	6163	6279	6 853	6 982
4 пояс				
Республика Коми	4972	5066	5 529	5 633
5 пояс				
Республика Марий Эл	5685	5790	6 322	6 438
6 пояс				
Республика Мордовия	5816	5925	6 467	6 589
7 пояс				
Республика Татарстан (Татарстан)	5584	5687	6 209	6 324
8 пояс				

Удмуртская Республика	5342	5442	5 940	6 052
9 пояс				
Чувашская Республика – Чувашия	5685	5790	6 322	6 438
10 пояс				
Алтайский край (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск» (участок 87 км – граница Алтайского края)	5850	5958	6 505	6 625
11 пояс				
Архангельская область (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Нюксеница – Архангельск» (участок 147 км – Архангельск)	5257	5354	5 846	5 954
12 пояс				
Астраханская область	5124	5220	5 698	5 805
13 пояс				
Белгородская область	6411	6530	7 129	7 261
14 пояс				
Брянская область	6437	6557	7 158	7 291
15 пояс				
Владимирская область	6056	6166	6 734	6 857
16 пояс				
Волгоградская область	6126	6243	6 812	6 942
17 пояс				
Вологодская область	5698	5805	6 336	6 455
18 пояс				
Воронежская область	6326	6444	7 035	7 166
19 пояс				
Ивановская область	6015	6126	6 689	6 812
20 пояс				
Калининградская область	6140	6251	6 828	6 951
21 пояс				
Калужская область	6411	6530	7 129	7 261
22 пояс				
Кемеровская область – Кузбасс	5870	5981	6 527	6 651
23 пояс				
Кировская область	5534	5636	6 154	6 267
24 пояс				

Костромская область	6016	6128	6 690	6 814
25 пояс				
Курганская область	5007	5101	5 568	5 672
26 пояс				
Курская область	6338	6457	7 048	7 180
27 пояс				
Ленинградская область	6105	6218	6 789	6 914
28 пояс				
Липецкая область	6266	6383	6 968	7 098
29 пояс				
Московская область	6329	6446	7 038	7 168
30 пояс				
Нижегородская область	5844	5951	6 499	6 618
31 пояс				
Новгородская область	6111	6224	6 795	6 921
32 пояс				
Новосибирская область	5557	5661	6 179	6 295
33 пояс				
Омская область	5358	5456	5 958	6 067
34 пояс				
Оренбургская область	5302	5398	5 896	6 003
35 пояс				
Орловская область	6411	6530	7 129	7 261
36 пояс				
Пензенская область	5894	6005	6 554	6 678
37 пояс				
Пермский край	5162	5257	5 740	5 846
38 пояс				
Псковская область	6248	6365	6 948	7 078
39 пояс				
Рязанская область	6186	6300	6 879	7 006
40 пояс				
Самарская область	5680	5784	6 316	6 432
41 пояс				
Саратовская область	6016	6128	6 690	6 814
42 пояс				
Свердловская область	5281	5379	5 872	5 981
43 пояс				
Смоленская область	6146	6259	6 834	6 960
44 пояс				
Тамбовская область	6090	6202	6 772	6 897
45 пояс				
Тверская область	5968	6076	6 636	6 757
46 пояс				
Томская область	5431	5533	6 039	6 153

47 пояс				
Тульская область	6324	6443	7 032	7 165
48 пояс				
Тюменская область	4595	4681	5 110	5 205
49 пояс				
Ульяновская область	5781	5888	6 428	6 547
50 пояс				
Челябинская область	5396	5496	6 000	6 112
51 пояс				
Ярославская область	5832	5939	6 485	6 604
52 пояс				
Город федерального значения Москва	6329	6446	7 038	7 168
53 пояс				
Город федерального значения Санкт-Петербург	6105	6218	6 789	6 914
54 пояс				
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	4083	4159	4 540	4 625
55 пояс				
Ямало-Ненецкий автономный округ	3469	3534	3 858	3 930
56 пояс				
Республика Адыгея (Адыгея)	6460	6580	7 184	7 317
Республика Дагестан	6460	6580	7 184	7 317
Республика Ингушетия	6460	6580	7 184	7 317
Кабардино-Балкарская Республика	6460	6580	7 184	7 317
Карачаево-Черкесская Республика	6460	6580	7 184	7 317
Республика Северная Осетия – Алания	6460	6580	7 184	7 317
Чеченская Республика	6460	6580	7 184	7 317
Краснодарский край	6460	6580	7 184	7 317
Ставропольский край	6460	6580	7 184	7 317
Ростовская область	6456	6575	7 179	7 311
Субъекты Российской Федерации, в которых поставка газа 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)	6306	6422	7 012	7 141

58 пояс				
Республика Алтай (газопровод «Барнаул – Бийск -Горно- Алтайск», граница Алтайского края – г.Горно-Алтайск)	6306	6422	7 012	7 141
59 пояс				
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок 147 км – Мирный)	5257	5354	5 846	5 954
60 пояс				
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок Мирный – Архангельск)	5257	5354	5 846	5 954



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

28.11.2023

Москва

№ 906/23

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 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021

В соответствии с подпунктом «а» пункта 4 и подпунктом «а» пункта 7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов



2023-127641

до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, на основании подпункта 5.3.21.17 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить 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 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, согласно приложению к настоящему приказу.

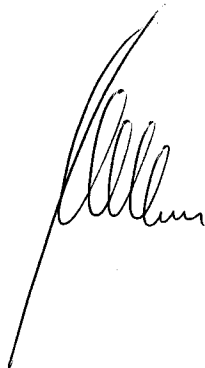
2. Оптовые цены на газ, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для потребителей.

3. Установить, что 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/куб. м (33080 кДж/куб. м).

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2023 г. и действует до 1 марта 2029 г.

5. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 28.11.2023 № 906/23

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 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021

Субъекты Российской Федерации	Оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены, используемые в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)	Оптовые цены, используемые в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС)
	с 1 декабря 2023 года	с 1 декабря 2023 года	с 1 июля 2024 года	с 1 июля 2024 года
1 пояс				
Республика Башкортостан	5 002	5 095	5 562	5 666
2 пояс				
Республика Калмыкия	5 129	5 224	5 703	5 809
3 пояс				
Республика Карелия	5 603	5 708	6 231	6 347
4 пояс				
Республика Коми	4 520	4 605	5 026	5 121
5 пояс				
Республика Марий Эл	5 168	5 264	5 747	5 854
6 пояс				
Республика Мордовия	5 287	5 386	5 879	5 989

7 пояс				
Республика Татарстан (Татарстан)	5 076	5 170	5 645	5 749
8 пояс				
Удмуртская Республика	4 856	4 947	5 400	5 501
9 пояс				
Чувашская Республика – Чувашия	5 168	5 264	5 747	5 854
10 пояс				
Алтайский край (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Барнаул – Бийск – Горно- Алтайск» (участок 87 км – граница Алтайского края)	5 318	5 416	5 914	6 023
11 пояс				
Архангельская область (кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу «Нюксеница – Архангельск» (участок 147 км – Архангельск)	4 779	4 867	5 314	5 412
12 пояс				
Астраханская область	4 658	4 745	5 180	5 276
13 пояс				
Белгородская область	5 828	5 936	6 481	6 601
14 пояс				
Брянская область	5 852	5 961	6 507	6 629
15 пояс				
Владимирская область	5 505	5 605	6 122	6 233
16 пояс				
Волгоградская область	5 569	5 675	6 193	6 311
17 пояс				
Вологодская область	5 180	5 277	5 760	5 868
18 пояс				
Воронежская область	5 751	5 858	6 395	6 514
19 пояс				
Ивановская область	5 468	5 569	6 080	6 193
20 пояс				
Калининградская область	5 582	5 683	6 207	6 319
21 пояс				
Калужская область	5 828	5 936	6 481	6 601
22 пояс				

Кемеровская область – Кузбасс	5 336	5 437	5 934	6 046
23 пояс				
Кировская область	5 031	5 124	5 594	5 698
24 пояс				
Костромская область	5 469	5 571	6 082	6 195
25 пояс				
Курганская область	4 552	4 637	5 062	5 156
26 пояс				
Курская область	5 762	5 870	6 407	6 527
27 пояс				
Ленинградская область	5 550	5 653	6 172	6 286
28 пояс				
Липецкая область	5 696	5 803	6 334	6 453
29 пояс				
Московская область	5 754	5 860	6 398	6 516
30 пояс				
Нижегородская область	5 313	5 410	5 908	6 016
31 пояс				
Новгородская область	5 555	5 658	6 177	6 292
32 пояс				
Новосибирская область	5 052	5 146	5 618	5 722
33 пояс				
Омская область	4 871	4 960	5 417	5 516
34 пояс				
Оренбургская область	4 820	4 907	5 360	5 457
35 пояс				
Орловская область	5 828	5 936	6 481	6 601
36 пояс				
Пензенская область	5 358	5 459	5 958	6 070
37 пояс				
Пермский край	4 693	4 779	5 219	5 314
38 пояс				
Псковская область	5 680	5 786	6 316	6 434
39 пояс				
Рязанская область	5 624	5 727	6 254	6 368
40 пояс				
Самарская область	5 164	5 258	5 742	5 847
41 пояс				
Саратовская область	5 469	5 571	6 082	6 195
42 пояс				
Свердловская область	4 801	4 890	5 339	5 438
43 пояс				
Смоленская область	5 587	5 690	6 213	6 327
44 пояс				

Тамбовская область	5 536	5 638	6 156	6 269
45 пояс				
Тверская область	5 425	5 524	6 033	6 143
46 пояс				
Томская область	4 937	5 030	5 490	5 593
47 пояс				
Тульская область	5 749	5 857	6 393	6 513
48 пояс				
Тюменская область	4 177	4 255	4 645	4 732
49 пояс				
Ульяновская область	5 255	5 353	5 844	5 953
50 пояс				
Челябинская область	4 905	4 996	5 454	5 556
51 пояс				
Ярославская область	5 302	5 399	5 896	6 004
52 пояс				
Город федерального значения Москва	5 754	5 860	6 398	6 516
53 пояс				
Город федерального значения Санкт-Петербург	5 550	5 653	6 172	6 286
54 пояс				
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	3 712	3 781	4 128	4 204
55 пояс				
Ямало-Ненецкий автономный округ	3 154	3 213	3 507	3 573
56 пояс				
Республика Адыгея (Адыгея)	5 873	5 982	6 531	6 652
Республика Дагестан	5 873	5 982	6 531	6 652
Республика Ингушетия	5 873	5 982	6 531	6 652
Кабардино-Балкарская Республика	5 873	5 982	6 531	6 652
Карачаево-Черкесская Республика	5 873	5 982	6 531	6 652
Республика Северная Осетия – Алания	5 873	5 982	6 531	6 652
Чеченская Республика	5 873	5 982	6 531	6 652
Краснодарский край	5 873	5 982	6 531	6 652
Ставропольский край	5 873	5 982	6 531	6 652
Ростовская область	5 869	5 977	6 526	6 646
Субъекты Российской Федерации, в которых поставка газа 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)	5 733	5 838	6 375	6 492
58 пояс				
Республика Алтай (газопровод «Барнаул – Бийск – Горно- Алтайск», граница Алтайского края – г. Горно-Алтайск)	5 733	5 838	6 375	6 492
59 пояс				
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок 147 км – Мирный)	4 779	4 867	5 314	5 412
60 пояс				
Архангельская область (газопровод «Нюксеница – Архангельск», участок Мирный – Архангельск)	4 779	4 867	5 314	5 412