



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 20.03.2019

№ 2/2019-243

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждёнными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18, на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке

газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с приложением 1.

2. Определить экономически обоснованную величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер плановых выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год в соответствии с приложением 2.

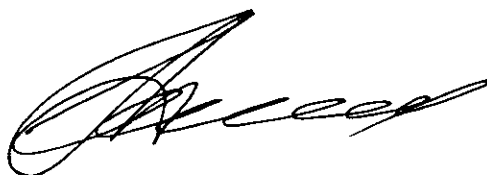
3. Признать утратившими силу следующие приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края:

от 15 ноября 2017 г. № 26/2017-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям»;

от 28 декабря 2018 г. № 26/2018-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 15 ноября 2017 г. № 26/2017-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям».

4. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования и действует до 31 декабря 2019 г.

Руководитель



С.Н. Милованов



Приложение 1  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 20.03.2019 № 2/2019-143

**ПЛАТА  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования**

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) за объект					
		для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, от границы земельного участка до сети газораспределения или газопотребления, составляет не более 2 метров (включительно)		для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, от границы земельного участка до сети газораспределения или газопотребления, составляет более 2 метров		с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	
		с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	
		физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)	физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)	физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)
1	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	11 467,00	9 556,00	11 467,00	9 556,00	35 000	35 000
2	АО «Краснодаргаз»	10 460,00	8 717,00	10 460,00	8 717,00	35 000	35 000
3	АО «Павловская-райгаз»	10 818,00	9 015,00	10 818,00	9 015,00	35 000	30 359

4	АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз»	7 684,00	6 403,00	7 684,00	6 403,00	35 000	33 861	35 000	33 861
5	ОАО «Апшеронск-райгаз»	9 193,00	7 661,00	9 193,00	7 661,00	35 000	35 000	35 000	35 000
6	ОАО «Славянскгоргаз»	11 135,00	9 279,00	11 135,00	9 279,00	35 000	33 136	35 000	33 136
7	ОАО «Юггазсервис»	8 164,00	6 803,00	8 164,00	6 803,00	35 000	35 000	35 000	35 000
8	ООО «Брайзер+» *	9 015,00	9 015,00	9 015,00	9 015,00	35 000	35 000	35 000	35 000
9	ООО «Тихорецкгаз-сервис»	15 216,00	12 680,00	15 216,00	12 680,00	35 000	35 000	35 000	35 000
10	ООО «Туапсегоргаз»	10 818,00	9 015,00	10 818,00	9 015,00	35 000	35 000	35 000	35 000
11	ООО «Хоста»	9 312,00	7 760,00	9 312,00	7 760,00	34 810	29 008	34 810	29 008

Примечание: \* размер платы установлен без учета налога на добавленную стоимость, так как субъект регулирования не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Начальник отдела цен на газ

Д.А. Жиров

Приложение 2  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 20.03.2019 № 2/2019-203

**ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ ВЕЛИЧИНА**  
**платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям**  
**газоиспользующего оборудования заявителей и плановые выпадающие**  
**доходы от применения платы за технологическое присоединения**  
**газоиспользующего оборудования на 2019 год**

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Экономически обоснованная величина платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб. (без НДС) за объект	Плановые выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб. (без НДС)
1	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	68 374,00	57 172 400,00
2	АО «Краснодаргоргаз»	38 567,00	1 995 282,00
3	АО «Павловскаярайгаз»	30 359,00	33 386,00
4	АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз»	29 879,00	525 765,00
5	ОАО «Апшеронскрайгаз»	29 061,00	190 166,00
6	ОАО «Славянскгоргаз»	29 538,00	424 654,00
7	ОАО «Юггазсервис»	61 093,00	2 930 866,00
8	ООО «Брайзер+»*	58 264,00	162 847,00
9	ООО «Тихорецкгазсервис»	38 873,00	977 273,00
10	ООО «Туапсегоргаз»	58 264,00	174 583,00
11	ООО «Хоста»	24 759,00	0,00

Примечание: \* субъект регулирования не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Начальник отдела цен на газ

 Д.А. Жиров

