



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 14.12.2020

№ 30/2020-293

г. Краснодар

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

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 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 29.12.2000 № 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 16.08.2018 № 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 утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства,

промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, 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 2021 год в соответствии с приложением 2.

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

от 15.11.2019 № 29/2019-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям»;

от 22.01.2020 № 3/2020-газ «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

от 19.02.2020 № 7/2020-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям».

4. Приказ вступает в силу с 1 января 2021 г. и действует до 31 декабря 2021 г.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 1
к приказу региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края
от 14.12.2020 № 30/2020 - 29.3

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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, 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 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)		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 заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	
		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)	физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	17 846	14 872	17 846	14 872	35 000	35 000	35 000	35 000
2	АО «Краснодаргоргаз»	15 253	12 711	15 253	12 711	35 000	35 000	35 000	35 000

3	АО «Новороссийскгоргаз»	21 324	17 770	21 324	17 770	35 000	35 000	35 000	35 000
4	АО «Павловскаярайгаз»	14 156	11 797	14 156	11 797	35 000	35 000	35 000	35 000
5	АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз»	10 985	9 154	10 985	9 154	35 000	35 000	35 000	35 000
6	ОАО «Апшеронскрайгаз»	16 529	13 774	16 529	13 774	35 000	35 000	35 000	35 000
7	ОАО «Славянскгоргаз»	13 854	11 545	13 854	11 545	35 000	35 000	35 000	35 000
8	ООО «Брайзер +»	21 698	18 082	21 698	18 082	35 000	35 000	35 000	35 000
9	ООО «СМФ «Прометей»	21 698	18 082	21 698	18 082	35 000	35 000	35 000	35 000
10	ООО «Тихорецкгазсервис»	29 237	24 364	29 237	24 364	35 000	35 000	35 000	35 000
11	ООО «Туапсегоргаз»	21 698	18 082	21 698	18 082	35 000	35 000	35 000	35 000
12	ООО «Хоста»	13 708	11 423	13 708	11 423	35 000	35 000	35 000	35 000

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 2
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 14.12.2020 № 30/2020-243

**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 2021 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	2	3	4
1	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	77 208	112 334 418
2	АО «Краснодаргоргаз»	44 403	4 710 898
3	АО «Новороссийскгоргаз»	58 544	4 576 216
4	АО «Павловскаярайгаз»	36 421	320 070
5	АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз»	37 209	1 388 421
6	ОАО «Апшеронскрайгаз»	37 366	730 736
7	ОАО «Славянскгоргаз»	38 904	2 050 149
8	ООО «Брайзер +»	67 561	2 032 573
9	ООО «СМФ «Прометей»	67 561	369 249
10	ООО «Тихорецкгазсервис»	51 179	2 544 037
11	ООО «Туапсегоргаз»	58 817	859 860
12	ООО «Хоста»	36 250	95 712

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров