

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 8 июня 2015 г. N 217-э/2

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПОНИЖАЮЩЕГО КОЭФФИЦИЕНТА, А ТАКЖЕ КОЭФФИЦИЕНТОВ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ДИФФЕРЕНЦИАЦИЮ ЦЕН НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ СОСТАВНОЙ ЧАСТЬЮ ФОРМУЛЫ ЦЕНЫ ГАЗА

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925; 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811, ст. 5822; 2014, N 46, ст. 6365; N 50, ст. 7099; 2015, N 2, ст. 491; N 14, ст. 2123), в соответствии с 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, утвержденными 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) (далее - Основные положения), Положением об определении формулы цены газа, утвержденным приказом ФСТ России от 9 июля 2014 года N 1142-э (зарегистрирован Минюстом России 21 июля 2014 года, регистрационный N 33164), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 22 августа 2014 года N 1318-э (зарегистрирован Минюстом России 3 сентября 2014 года, регистрационный N 33955), от 24 марта 2015 года N 49-э/7 (зарегистрирован Минюстом России 30 апреля 2015 года, регистрационный N 37105), приказываю:

1. Утвердить с 1 июля 2015 года:

- понижающий коэффициент, являющийся составной частью формулы цены газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемого потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей, указанных в пункте 15.1 Основных положений) с 1 июля 2015 года в размере 0,6160;

- коэффициенты, определяющие дифференциацию оптовых цен на природный газ по регионам Российской Федерации и являющиеся составной частью формулы цены газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемого потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей, указанных в пункте 15.1 Основных положений), в соответствии с приложением 1 к настоящему приказу.

2. Значения показателей, используемых для расчета оптовых цен на газ по формуле цены газа, приведены в приложении 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу с 1 июля 2015 год:

- приказ ФСТ России от 3 декабря 2013 года N 223-э/4 "Об установлении

понижающего коэффициента, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации, являющихся составной частью формулы цены на газ" (зарегистрирован Минюстом России 19 декабря 2013 года, регистрационный N 30653);

- пункт 2 приказа от 16 сентября 2014 года N 1441-э "Об установлении расчетной цены реализации газа за пределы территорий государств - участников Содружества Независимых Государств, обеспечивающей соответствие изменения роста цен на газ средним параметрам ежегодного изменения цен на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения), и о внесении изменений в приложение 2 приказа ФСТ России от 3 декабря 2013 г. N 223-э/4 "Об установлении понижающего коэффициента, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации, являющихся составной частью формулы цены на газ" (зарегистрировано Минюстом России 29 сентября 2014 года, регистрационный N 34161).

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

**КОЭФФИЦИЕНТЫ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ДИФФЕРЕНЦИАЦИЮ ЦЕН НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ
ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ЯВЛЯЮЩИЕСЯ СОСТАВНОЙ
ЧАСТЬЮ ФОРМУЛЫ ЦЕНЫ ГАЗА, ДОБЫВАЕМОГО ОАО "ГАЗПРОМ"
И ЕГО АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ, РЕАЛИЗУЕМОГО ПОТРЕБИТЕЛЯМ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (КРОМЕ НАСЕЛЕНИЯ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
УКАЗАННЫХ В ПУНКТЕ 15.1 ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ)**

Субъекты Российской Федерации	Размер коэффициента
	с 1 июля 2015 года
1 пояс	
Республика Башкортостан	0,9374
2 пояс	
Республика Калмыкия	0,9610
3 пояс	
Республика Карелия	1,0501
4 пояс	
Республика Коми	0,8472
5 пояс	
Республика Марий Эл	0,9684
6 пояс	
Республика Мордовия	0,9910
7 пояс	
Республика Татарстан	0,9512
8 пояс	
Удмуртская Республика	0,9103
9 пояс	
Чувашская Республика	0,9684

Субъекты Российской Федерации	Размер коэффициента
	с 1 июля 2015 года
10 пояс	
Алтайский край <1>	0,9965
11 пояс	
Архангельская область <2>	0,8955
12 пояс	
Астраханская область	0,8729
13 пояс	
Белгородская область	1,0920
14 пояс	
Брянская область	1,0968
15 пояс	
Владимирская область	1,0313
16 пояс	
Волгоградская область	1,0440
17 пояс	
Вологодская область	0,9708
18 пояс	
Воронежская область	1,0777
19 пояс	
Ивановская область	1,0247
20 пояс	
Калининградская область	1,0459
21 пояс	
Калужская область	1,0920
22 пояс	
Кемеровская область	1,0002

Субъекты Российской Федерации	Размер коэффициента
	с 1 июля 2015 года
23 пояс	
Кировская область	0,9429
24 пояс	
Костромская область	1,0249
25 пояс	
Курганская область	0,8530
26 пояс	
Курская область	1,0798
27 пояс	
Ленинградская область	1,0400
28 пояс	
Липецкая область	1,0674
29 пояс	
Московская область	1,0782
30 пояс	
Нижегородская область	0,9955
31 пояс	
Новгородская область	1,0411
32 пояс	
Новосибирская область	0,9467
33 пояс	
Омская область	0,9124
34 пояс	
Оренбургская область	0,9032
35 пояс	
Орловская область	1,0920

Субъекты Российской Федерации	Размер коэффициента
	с 1 июля 2015 года
36 пояс	
Пензенская область	1,0042
37 пояс	
Пермский край	0,8793
38 пояс	
Псковская область	1,0647
39 пояс	
Рязанская область	1,0538
40 пояс	
Самарская область	0,9676
41 пояс	
Саратовская область	1,0249
42 пояс	
Свердловская область	0,8997
43 пояс	
Смоленская область	1,0469
44 пояс	
Тамбовская область	1,0374
45 пояс	
Тверская область	1,0164
46 пояс	
Томская область	0,9252
47 пояс	
Тульская область	1,0774
48 пояс	
Тюменская область	0,7827

Субъекты Российской Федерации	Размер коэффициента
	с 1 июля 2015 года
49 пояс	
Ульяновская область	0,9849
50 пояс	
Челябинская область	0,9193
51 пояс	
Ярославская область	0,9933
52 пояс	
г. Москва	1,0782
53 пояс	
г. Санкт-Петербург	1,0400
54 пояс	
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	0,6957
55 пояс	
Ямало-Ненецкий автономный округ	0,5910
56 пояс	
Республика Адыгея	1,1005
Республика Дагестан	1,1005
Республика Ингушетия	1,1005
Кабардино-Балкарская Республика	1,1005
Карачаево-Черкесская Республика	1,1005
Республика Северная Осетия - Алания	1,1005
Чеченская Республика	1,1005
Краснодарский край	1,1005
Ставропольский край	1,1005
Ростовская область	1,0997

Субъекты Российской Федерации	Размер коэффициента
	с 1 июля 2015 года
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)	1,0743
58 пояс	
Республика Алтай (газопровод "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск", граница Алтайского края - г. Горно-Алтайск)	1,0743
59 пояс	
Архангельская область (газопровод "Нюксеница - Архангельск" участок 147 км - Мирный)	0,9714
60 пояс	
Архангельская область (газопровод "Нюксеница - Архангельск" участок Мирный - Архангельск)	1,0487

 <1> Кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск" (участок 87 км - г. Горно-Алтайск).

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

**ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ОПТОВЫХ ЦЕН
НА ГАЗ ПО ФОРМУЛЕ ЦЕНЫ ГАЗА**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	с 1 июля 2015 года
1.	Цена реализации газа в Дальнее Зарубежье	руб./1000 м3	13 189,00
2.	Обменный курс рубля к доллару США	руб./\$	51,7029
3.	Ставка таможенной пошлины	%	30
4.	Объемы реализации газа в Дальнее Зарубежье	млн. м3	142 401
5.	Расходы на транспортировку, хранение и реализацию газа в Дальнее Зарубежье, осуществляемые за пределами таможенной территории Российской Федерации	млн. руб.	269 249
6.	Среднее расстояние транспортировки газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, по территории Российской Федерации за пределы таможенной территории Российской Федерации	км	3231
7.	Среднее расстояние транспортировки газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, по территории Российской Федерации при поставке газа потребителям Российской Федерации	км	2916
8.	Ставка (удельная ставка) тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам за пределы таможенной территории Российской Федерации	руб./1000 м3 на 100 км	82,44
9.	Ставка (удельная ставка) тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам в пределах таможенной территории Российской Федерации	руб./1000 м3 на 100 км	65,2