



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 18 декабря 2018 года

№ 566

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», с учетом предложения Общественного совета при управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов, на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учётом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской

Копия верна
О. И. Сазон

(коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289), 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 34 590,65 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 29 314,11 рубль (без учёта НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учётом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что проектное рабочее давление в точке подключения составляет не более 0,3 МПа, а сами мероприятия не предполагают строительство газопроводов-вводов в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 8 824,38 рубля (с учётом НДС);

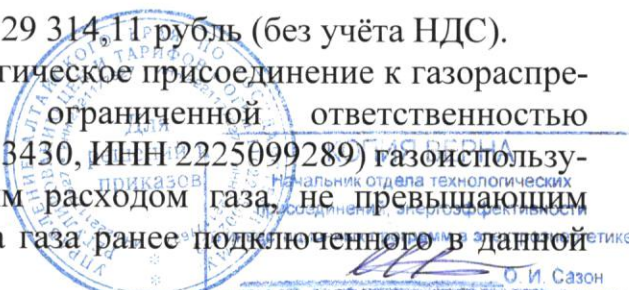
для других случаев – в размере 7 478,29 рублей (без учёта НДС).

3. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 34 590,65 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 29 314,11 рубль (без учёта НДС).

4. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что проектное рабочее давление в точке подключения составляет не более 0,3 МПа, а сами мероприятия не предполагают строительство газопроводов-вводов, в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 8 824,38 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 7478,29 рублей (без учёта НДС).

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6.

6. Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно приложению 7.

7. Плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289), установленные пунктами 1 – 5 настоящего решения, действует со дня вступления в силу настоящего решения по 31.12.2019.

8. Признать утратившим силу решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 30.11.2017 № 485 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2018 год».

9. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019 и действует по 31.12.2019.

10. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет - портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления,
начальника отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий

О.В. Колосков



Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с разработкой проектной документации, на территории Алтайского края на 2019 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет более 150 метров	руб.	10 027,42
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	116,87



Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет более 150 метров, на территории Алтайского края на 2019 год*

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет более 150 метров	
1.1.	Наземная (надземная) прокладка:	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее:	146 154,32
1.1.2.	диаметром 159 - 218 мм	203 299,32
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	259 232,32
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	310 666,32
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	351 126,32
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	663 721,32
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	860 631,32
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	158 мм и менее	153 645,91
1.2.2.	159 - 218 мм	222 628,91
1.2.3.	219 - 272 мм	296 035,91
1.2.4.	273 - 324 мм	370 628,91
1.2.5.	325 - 425 мм	426 077,91
1.2.6.	426 - 529 мм	810 922,91
1.2.7.	530 мм и выше	1 093 882,91
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	112 154,91
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	278 879,91
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	424 591,91
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	772 894,91
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	1 389 529,91
2.6.	диаметром 400 мм и выше	2 145 701,91

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ Алтайского края к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности



Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Стандартизированная тарифная ставка С₅ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее, на территории Алтайского края на 2019 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	339,58

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ Алтайского края к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности



Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Стандартизированная тарифная ставка C_{6n} на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, на территории Алтайского края на 2019 год*

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	866,30
2.	40-99 куб. метров в час		422,01
3.	100-399 куб. метров в час		136,20
4.	400-999 куб. метров в час		55,47

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ Алтайского края к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности



Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Стандартизированная тарифная ставка С₇ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, на территории Алтайского края на 2019 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	руб./м3 в час	143,10

*Стандартизированная тарифная ставка С₇ рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ Алтайского края к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности



Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Стандартизированная тарифная ставка C_{8ik} на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Алтайского края на 2019 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_{8ik} на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7 478,29



Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2018 года № 566

Формула определения платы за технологическое присоединение к сетям
газораспределения общества с ограниченной ответственностью
«ИФК «РусьЭнерго» на основании утвержденных стандартизированных
тарифных ставок

№ п/п	Характеристика тех- нологического при- соединения	Формула платы*
1.	В случае, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет более 150 метров	$\Pi_{\text{ТП}} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * L_{ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{zk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{zn} \right) * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} +$ $+ C_7 * V_{\text{ЗСКЗ}} * K_{\text{ИЗМ ФЕР}}^{\text{СТ}} \quad (\text{руб.})$
2.	В случае, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее	$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 * V_3 + \left(C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{zn} \right) * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} +$ $+ C_7 * V_{\text{ЗСКЗ}} * K_{\text{ИЗМ ФЕР}}^{\text{СТ}} \quad (\text{руб.})$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

L_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;



L_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

V_{zn} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров);

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$K_{ИЗМ}^{СТ}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{ИЗМ ФЕР}^{СТ}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

* Плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация использует упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.



КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике

[Signature]
О. И. Сазон