



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

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

(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./м ³ 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 C_7 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 C_7 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	руб./м ³ в час	143,10

*Стандартизированная тарифная ставка C_7 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 $C_{зик}$ 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 $C_{зик}$ 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	$\Pi_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{4k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} \right) * K_{ИЗМ}^{СТ} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} +$ $+ C_7 * V_{зскз} * K_{ИЗМ}^{СТ} \text{ ФЕР (руб.)}$
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	$\Pi_{ТП} = C_2 * V_3 + \left(C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} \right) * K_{ИЗМ}^{СТ} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} +$ $+ C_7 * V_{зскз} * K_{ИЗМ}^{СТ} \text{ ФЕР (руб.)}$

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_{3ij} - 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.