



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

**РЕШЕНИЕ**

от 15 ноября 2016 года

№ 387

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2017 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 «РусьЭнерго» (ОГРН 1062225003466, ИНН 2225074750) 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 «РусьЭнерго» 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 23 996,36 рублей (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 23 996,36 рублей (без учёта НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго» 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 7 855,13 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 6 656,89 рублей (без учёта НДС).

3. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго» 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 «РусьЭнерго», 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 23 996,36 рублей (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 23 996,36 рублей (без учёта НДС).

4. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго» 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 7 133,33 рублей (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 6 045,19 рублей (без учёта НДС).

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго», 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 «РусьЭнерго» 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 «РусьЭнерго», установленные пунктами 1–5 настоящего решения, действует со дня вступления в силу настоящего решения по 31.12.2017.

8. Признать утратившим силу решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 16.12.2015 № 750 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2016 год» со дня вступления в силу настоящего решения.

9. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2017.

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

Начальник управления



С.А. Родт

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 15 ноября 2016 года № 387

Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  и  $C_2$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго», связанных с разработкой проектной документации, на территории Алтайского края на 2017 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 «РусьЭнерго», составляет более 150 метров	руб.	9 244,40
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 «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее	руб./м <sup>3</sup> в час	107,74

Приложение 2  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 15 ноября 2016 года № 387

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3ij}$  и  $C_{4k}$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «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 «РусьЭнерго», составляет более 150 метров, на территории Алтайского края на 2017 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 «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 «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 15 ноября 2016 года № 387

Стандартизированная тарифная ставка С<sub>5</sub> на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «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 «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее, на территории Алтайского края на 2017 год\*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>5</sub> 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 «РусьЭнерго», составляет 150 метров и менее	руб./м <sup>3</sup> в час	74,83

\*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости строительного-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 15 ноября 2016 года № 387

Стандартизированная тарифная ставка  $C_{6n}$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, на территории Алтайского края  
на 2017 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 <sup>3</sup> 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 15 ноября 2016 года № 387

Стандартизированная тарифная ставка С<sub>7</sub> на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «РусьЭнерго», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты,  
на территории Алтайского края на 2017 год\*

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

\*Стандартизированная тарифная ставка С<sub>7</sub> рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.



Приложение 6  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 15 ноября 2016 года № 387

Стандартизированная тарифная ставка  $C_{8ik}$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «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 2017 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стальные газопроводы	
1.1.	диаметром 158 мм и менее:	4 146,70
2.	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	5 795,99
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	5 796,60
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	8 048,46

Приложение 7  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 15 ноября 2016 года № 387

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

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

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;

$L_{4k}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

$V_{3n}$  - 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;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$  - 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;

$K_{\text{изм ФЕР}}^{\text{ст}}$  - 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.

\* 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.