



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

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 25 ноября 2022 года

№ 478

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину на территории Алтайского края на 2023 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», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров 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 часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования в размере 27 700,19 рублей (НДС не облагается).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования в размере 27 700,19 рублей (НДС не облагается).

3. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение. Подключение (технологическое

присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 года и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

4. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение 27 700,19 рублей. Фактические выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования составляют 9 285,54 рублей.

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 в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 к настоящему решению.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 8 к настоящему решению.

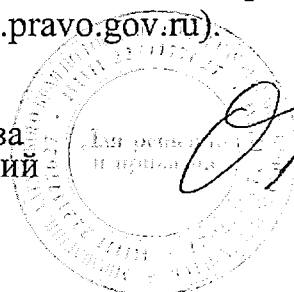
7. Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» на основании установленных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно приложению 9 к настоящему решению.

8. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя на основании установленных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя определяется согласно приложению 10 к настоящему решению.

9. Настоящее решение вступает в силу 01.01.2023 и действует по 31.12.2023.

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

Заместитель начальника управления,  
начальник отдела мониторинга, анализа  
и развития информационных технологий



О.В. Колосков

Приложение 1  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов  
общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго»,  
связанных с проектированием газораспределительной сети на территории  
Алтайского края на 2023 год

| №<br>п/п | Показатели  | Единица<br>измере-<br>ния         | Величина<br>стандартизированной<br>тарифной ставки<br>руб.<br>(НДС не облагается) |           |
|----------|---|-----------------------------------|---|-----------|
|          |   |                                   | протяженность строящейся<br>газораспределительной<br>сети                         |           |
|          |   |                                   | до 100 м  | 101-500 м |
| 1.       | Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: наземная (надземная)  | руб./<br>одно<br>подклю-<br>чение | 1 223,60  | 7 016,29  |
| 2.       | Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: наземная (надземная) | руб./<br>одно<br>подклю-<br>чение | 1 772,95  | 7 016,29  |
| 3.       | Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: подземная             | руб./<br>одно<br>подклю-<br>чение | 42 771,88   | 42 034,36 |
| 4.       | Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: подземная            | руб./<br>одно<br>подклю-<br>чение | 58 947,27   | ×         |

Приложение 2  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством стальных газопроводов на территории Алтайского края на 2023 год

| № п/п | Показатели  | Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км (НДС не облагается) |
|-------|---|---|
| 1.    | Наземная (надземная) прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода: |   |
| 1.1.  | диаметром 158 мм и менее:   | 1 109 414,14  |
| 1.2.  | диаметром 159 - 218 мм  | 1 543 184,90  |
| 1.3.  | диаметром 219 - 272 мм  | 1 967 755,73  |
| 1.4.  | диаметром 273 - 324 мм  | 2 358 175,98  |
| 1.5.  | диаметром 325 - 425 мм  | 2 665 295,85  |
| 1.6.  | диаметром 426 - 529 мм  | 5 038 111,86  |
| 1.7.  | диаметром 530 мм и выше   | 6 532 797,33  |
| 2.    | Подземная прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:            |   |
| 2.1.  | 158 мм и менее  | 1 166 280,56  |
| 2.2.  | 159 - 218 мм  | 1 689 910,08  |
| 2.3.  | 219 - 272 мм  | 2 247 120,86  |
| 2.4.  | 273 - 324 мм  | 2 813 334,22  |
| 2.5.  | 325 - 425 мм  | 3 234 231,15  |
| 2.6.  | 426 - 529 мм  | 6 155 475,52  |
| 2.7.  | 530 мм и выше   | 8 803 341,02  |

Приложение 3  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов  
общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго»,  
связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на территории  
Алтайского края на 2023 год

| №<br>п/п | Показатели   | Величина<br>стандартизированной<br>тарифной ставки,<br>руб./км<br>(НДС не облагается) |
|----------|--|---|
| 1.       | Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода: |   |
| 1.1.     | диаметром 109 мм и менее                             | 1 326 784,24  |
| 1.2.     | диаметром 110 - 159 мм                               | 2 129 499,50  |

Приложение 4  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом на территории Алтайского края на 2023 год

| № п/п | Показатели   | Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км (НДС не облагается) |
|-------|--|---|
| 1.    | Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода: |   |
| 1.1.  | диаметром 109 мм и менее                             | 3 286 763,59  |
| 1.2.  | диаметром 110 - 159 мм                               | 3 666 775,97  |

Приложение 5  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа на территории Алтайского края на 2023 год

| № п/п | Диапазоны максимального часового расхода газа | Единица измерения         | Величина стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|---|---------------------------|--|
| 1.    | до 40 куб. метров в час                       | руб./м <sup>3</sup> в час | 6 575,83   |
| 2.    | 40-99 куб. метров в час                       |                           | 3 203,35   |
| 3.    | 100-399 куб. метров в час                     |                           | 1 033,86   |
| 4.    | 400-999 куб. метров в час                     |                           | 421,06   |

Приложение 6  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии на территории Алтайского края на 2023 год

| № п/п | Диапазон выходной мощности | Единица измерения | Величина стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|----------------------------|-------------------|--|
| 1.    | до 1 кВт                   | руб./м3 в час     | 1 135,47   |
| 2.    | от 1 кВт до 2 кВт          |                   | 1 135,47   |
| 3.    | от 2 до 3 кВт              |                   | 1 135,47   |
| 4.    | свыше 3 кВт                |                   | 1 135,47   |

Приложение 7  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки  $C_7$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2023 год

| № п/п      | Показатели   | Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. (НДС не облагается) |
|------------|--|--|
| 1.         | Стандартизированная тарифная ставка $C_{7,1}$ , на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, на территории Алтайского края на 2023 год   | 3 476,74   |
| 2.         | Стандартизированная тарифная ставка $C_{7,2}$ , на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2023 год | ×  |
| 2.1.       | Стальные газопроводы   | ×  |
| 2.1.1.     | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:   | ×  |
| 2.1.1.1.   | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:   | ×  |
| 2.1.1.1.1. | до 100 мм  | 2 652,93   |
| 2.1.1.1.2. | 108-158 мм   | 2 646,20   |
| 2.1.1.1.3. | 159-218 мм   | 2 665,04   |
| 2.1.1.1.4. | 219-272 мм   | 2 445,15   |
| 2.1.1.2.   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  | ×  |
| 2.1.1.2.1. | до 100 мм  | 2 665,36   |
| 2.1.1.2.2. | 108-158 мм   | 2 691,43   |
| 2.1.2.     | Подземная (надземная) прокладка, в том числе:  | ×  |
| 2.1.2.1.   | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:   | ×  |

|            |   |          |
|------------|---|----------|
| 2.1.2.1.1. | до 100 мм   | 5 210,47 |
| 2.1.2.1.2. | 108-158 мм  | 5 180,56 |
| 2.1.2.1.3. | 159-218 мм  | 5 330,09 |
| 2.1.2.2.   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | ×        |
| 2.1.2.2.1. | до 100 мм   | 5 089,31 |
| 2.2.       | Полиэтиленовые газопроводы  | ×        |
| 2.2.1.     | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:           | ×        |
| 2.2.1.1.   | 109 мм и менее  | 4 925,37 |
| 2.2.1.2.   | 110-159 мм  | 4 897,14 |
| 2.2.1.3.   | 160-224 мм  | 4 968,25 |
| 2.2.1.4.   | 225-314 мм  | 5 154,17 |

Приложение 8  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования внутри границ земельного участка заявителя,  
на территории Алтайского края на 2023 год

| №    | Вид стандартизированной ставки | Наименование стандартизированной ставки   | Единица измерения     | Величина стандартизированной ставки (НДС не облагается)  |               |   |               |
|------|--------------------------------|---|-----------------------|--|---------------|---|---------------|
|      |                                |   |                       | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час |               | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час |               |
|      |                                |   |                       | для коммунально – бытовых нужд   | для иных нужд | для коммунально – бытовых нужд  | для иных нужд |
| 1.   | С <sup>пр</sup>                | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления  | руб./одно подключение | 1 223,60   | 1 223,60      | 1 223,60  | 1 223,60      |
| 2.   | С <sup>г</sup>                 | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | руб./км               | ×  | ×             | ×   | ×             |
| 2.1. |                                | Стальные газопроводы, наземная прокладка с диапазоном наружного диаметра газопровода до 76 мм (включительно)              |                       | 1 109 414,14   | 1 109 414,14  | 1 109 414,14  | 1 109 414,14  |
| 2.2. |                                | Полиэтиленовые газопроводы с диапазоном наружного диаметра газопровода до 90 мм (включительно)                            |                       | 1 326 784,24   | 1 326 784,24  | 1 326 784,24  | 1 326 784,24  |
| 3.   | С <sup>прг</sup>               | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)             | руб./установка        | ×  | ×             | ×   | ×             |

|        |   |  |                 |              |              |              |              |
|--------|---|--|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 3.1.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) до $10 \text{ М}^3$ в час; 11 - $20 \text{ М}^3$ в час; 21 - $31 \text{ М}^3$ в час |  |                 | 6 575,83     | 6 575,83     | 6 575,83     | 6 575,83     |
| 3.2.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) $32 - 49 \text{ М}^3$ в час   |  |                 | 3 203,35     | 3 203,35     | 3 203,35     | 3 203,35     |
| 4.     | $C^{ou}$  | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств   | руб./ установка | ×            | ×            | ×            | ×            |
| 4.1.   | Запорная арматура диаметром (с учетом стоимости оборудования):  |  |                 | ×            | ×            | ×            | ×            |
| 4.1.1. | 15 мм   |  |                 | 713,93       | 713,93       | 713,93       | 713,93       |
| 4.1.2. | 20 мм   |  |                 | 771,28       | 771,28       | 771,28       | 771,28       |
| 4.1.3. | 25 мм   |  |                 | 1 068,14     | 1 068,14     | 1 068,14     | 1 068,14     |
| 4.1.4. | 32 мм   |  |                 | 1 366,84     | 1 366,84     | 1 366,84     | 1 366,84     |
| 5      | $C^{r_{окс}}$   | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя | руб./ км        | ×            | ×            | ×            | ×            |
| 5.1.   | Стальной газопровод с диапазоном диаметра внутреннего газопровода до 32 мм (включительно)   |  |                 | 1 109 414,14 | 1 109 414,14 | 1 109 414,14 | 1 109 414,14 |
| 6.     | $C^{пу}$  | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)                | руб./ установка | 660,83       | 660,83       | 660,83       | 660,83       |
| 7.     | $C^{гпо}$   | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)     | руб./ установка | ×            | ×            | ×            | ×            |
| 7.1.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку плиты газовой с присоединением к газопроводу с краном и сгоном (без учета стоимости оборудования)  |  |                 | ×            | ×            | ×            | ×            |

|        |   |          |          |          |          |
|--------|---|----------|----------|----------|----------|
| 7.1.1. | 2-х, 3-х конфорочная  | 1 629,00 | 1 629,00 | 1 629,00 | 1 629,00 |
| 7.1.2. | 4-х конфорочная   | 1 912,00 | 1 912,00 | 1 912,00 | 1 912,00 |
| 7.2.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку котла газового (без учета стоимости оборудования)              | ×        | ×        | ×        | ×        |
| 7.2.1. | напольный   | 4 500,00 | 4 500,00 | 4 500,00 | 4 500,00 |
| 7.2.2. | навесной  | 4 781,00 | 4 781,00 | 4 781,00 | 4 781,00 |
| 7.3.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку газового конвектора (без учета стоимости оборудования)         | 1 830,00 | 1 830,00 | 1 830,00 | 1 830,00 |
| 7.4.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку иного газового оборудования (без учета стоимости оборудования) | ×        | ×        | ×        | ×        |
| 7.4.1. | водонагреватель проточный   | 3 374,00 | 3 374,00 | 3 374,00 | 3 374,00 |
| 7.4.2. | водонагреватель емкостный   | 3 996,00 | 3 996,00 | 3 996,00 | 3 996,00 |
| 7.4.3. | сигнализатор загазованности   | 1 044,85 | 1 044,85 | 1 044,85 | 1 044,85 |

Приложение 9  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Формула определения

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

Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тп}6} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=i}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

$C_1$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

$C_2$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

$C_3$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

$C_4$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

$C_5$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

$C_6$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств

электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  (руб./ $\text{м}^3$ );

$C_{7.1}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

$l_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{нб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения),  $\text{м}^3$  в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

\* Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и

технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства газораспределительной организацией (далее – ГРО) газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение 10  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 478

Формула определения

платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ( $\Pi_{\text{тп}}^{\text{з}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^{\text{з}} = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{прг}} + C^{\text{от}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гис}}$$

где:

$C^{\text{пр}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

$C^{\Gamma}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

$C^{\text{прг}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

$C^{\text{от}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

$C_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя;

$C^{\text{пу}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

$C^{\text{гис}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования;

$l^{\Gamma}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства  $l^{\Gamma}$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов  $l^{\Gamma}$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров, км.