

## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

### ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «24» декабря 2020 г. № 800  
г. Кемерово

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы  
за технологическое присоединение к газораспределительным  
сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории  
Кемеровской области - Кузбасса для случаев технологического  
присоединения газоиспользующего оборудования  
с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным  
рабочим давлением в присоединяемом  
газопроводе 0,6 МПа и менее на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и услуги по его транспортировке 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 ФАС России 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 Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

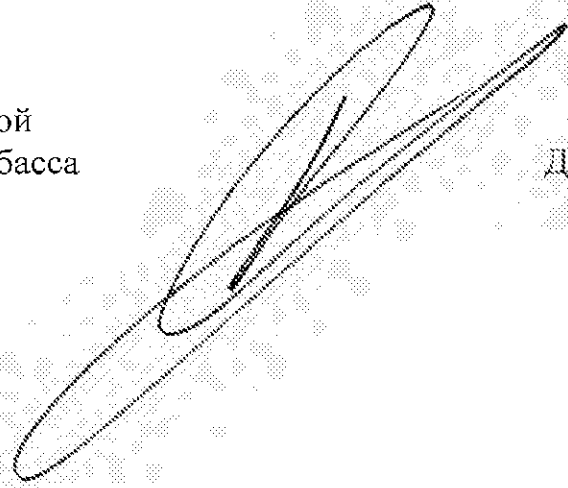
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203428, на территории Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования

с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малоземов

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «24» декабря 2020 г. № 800

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для  
определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории  
Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2021  
по 31.12.2021 для случаев технологического присоединения  
газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа  
500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в  
присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

| № п/п    | Наименование стандартизированных тарифных ставок  | Единица измерения          | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|----------|---|----------------------------|---|
| 1        | 2   | 3                          | 4   |
| 1.       | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): |                            |   |
| 1.1.     | наземного (надземного) способа прокладки:   |                            |   |
| 1.1.1.   | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:  |                            |   |
| 1.1.1.1. | до 100 м  | руб. за 1<br>присоединение | 96 768                                      |
| 1.1.1.2. | 101-500 м   |                            | 265 267                                     |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м  |                            | 1 695 615                                   |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м   |                            | 2 441 360                                   |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м   |                            | 3 321 171                                   |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м   |                            | 4 097 260                                   |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м   |                            | 4 878 913                                   |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более  |                            | 5 170 036                                   |
| 1.1.2.   | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:  |                            |   |
| 1.1.2.1. | до 100 м  | руб. за 1<br>присоединение | 96 768                                      |
| 1.1.2.2. | 101-500 м   |                            | 265 267                                     |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м  |                            | 1 695 615                                   |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м   |                            | 2 441 360                                   |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м   |                            | 3 321 171                                   |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м   |                            | 4 097 260                                   |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м   |                            | 4 878 913                                   |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более  |                            | 5 170 036                                   |

| 1        | 2   | 3                          | 4          |
|----------|---|----------------------------|------------|
| 1.2.     | подземного способа прокладки:   |                            |            |
| 1.2.1.   | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:  |                            |            |
| 1.2.1.1. | до 100 м  | руб. за 1<br>присоединение | 236 085    |
| 1.2.1.2. | 101-500 м   |                            | 236 085    |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м  |                            | 1 695 615  |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м   |                            | 2 441 360  |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м   |                            | 3 321 171  |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м   |                            | 4 097 260  |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м   |                            | 4 878 913  |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более  |                            | 5 170 036  |
| 1.2.2.   | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:  |                            |            |
| 1.2.2.1. | до 100 м  | руб. за 1<br>присоединение | 358 798    |
| 1.2.2.2. | 101-500 м   |                            | 358 798    |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м  |                            | 1 695 615  |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м   |                            | 2 441 360  |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м   |                            | 3 321 171  |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м   |                            | 4 097 260  |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м   |                            | 4 878 913  |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более  |                            | 5 170 036  |
| 2.       | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>2</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):                          |                            |            |
| 2.1.     | наружного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:   |                            |            |
| 2.1.1.   | 50 мм и менее   | руб./км                    | 2 516 880  |
| 2.1.2.   | 51-100 мм   |                            | 2 516 880  |
| 2.1.3.   | 101-158 мм  |                            | 2 516 880  |
| 2.1.4.   | 159-218 мм  |                            | 3 375 662  |
| 2.1.5.   | 219-272 мм  |                            | 4 603 412  |
| 2.1.6.   | 273-324 мм  |                            | 5 549 778  |
| 2.1.7.   | 325-425 мм  |                            | 6 734 398  |
| 2.1.8.   | 426-529 мм  |                            | 8 385 554  |
| 2.1.9.   | 530 мм и выше   |                            | 11 269 083 |
| 2.2.     | подземного способа прокладки, наружным диаметром:   |                            |            |
| 2.2.1.   | 50 мм и менее   | руб./км                    | 3 363 304  |
| 2.2.2.   | 51-100 мм   |                            | 3 363 304  |
| 2.2.3.   | 101-158 мм  |                            | 3 363 304  |
| 2.2.4.   | 159-218 мм  |                            | 3 976 508  |
| 2.2.5.   | 219-272 мм  |                            | 5 343 154  |
| 2.2.6.   | 273-324 мм  |                            | 6 052 038  |
| 2.2.7.   | 325-425 мм  |                            | 7 638 615  |
| 2.2.8.   | 426-529 мм  |                            | 8 776 935  |
| 2.2.9.   | 530 мм и выше   |                            | 11 078 933 |
| 3.       | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>3</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): |                            |            |
| 3.1.     | 109 мм и менее  | руб./км                    | 4 180 302  |
| 3.2.     | 110-159 мм  |                            | 4 180 302  |
| 3.3.     | 160-224 мм  |                            | 4 180 302  |
| 3.4.     | 225-314 мм  |                            | 4 625 147  |
| 3.5.     | 315-399 мм  |                            | 6 929 753  |
| 3.6.     | 400 мм и выше   |                            | 8 723 417  |

| 1            | 2  | 3                       | 4         |
|--------------|--|-------------------------|-----------|
| 4.           | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>4</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):   |                         |           |
| 4.1.         | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:  |                         |           |
| 4.1.1.       | 109 мм и менее, в грунтах:   |                         |           |
| 4.1.1.1.     | I и II группы  | руб./км                 | 7 223 784 |
| 4.1.2.       | 110-159 мм, в грунтах:   |                         |           |
| 4.1.2.1.     | I и II группы  | руб./км                 | 8 816 952 |
| 5.           | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>5</sub> на покрытие расходов ГРС, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль):  |                         |           |
| 5.1.         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup>     | 19 149    |
| 5.2.         | 40 – 99 м <sup>3</sup> /час  |                         | 6 998     |
| 5.3.         | 100 – 399 м <sup>3</sup> /час  |                         | 4 413     |
| 5.4.         | 400 – 999 м <sup>3</sup> /час  |                         | 1 690     |
| 6.           | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, 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, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль); в том числе: |                         |           |
| 6.1.         | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.1</sub> , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:  | руб. за 1 присоединение | 3 699     |
| 6.2.         | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.2</sub> , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:  |                         |           |
| 6.2.1.       | стальных газопроводов:   |                         |           |
| 6.2.1.1.     | надземного (надземного) способа прокладки:   |                         |           |
| 6.2.1.1.1.   | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:  |                         |           |
| 6.2.1.1.1.1. | до 100 мм  | руб. за 1 присоединение | 12 299    |
| 6.2.1.1.1.2. | 101-158 мм   |                         | 12 299    |
| 6.2.1.1.1.3. | 159-218 мм   |                         | 39 322    |
| 6.2.1.1.1.4. | 219-272 мм   |                         | 54 159    |

| 1            | 2  | 3                          | 4      |
|--------------|--|----------------------------|--------|
| 6.2.1.1.2.   | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |                            |        |
| 6.2.1.1.2.1. | до 100 мм  | руб. за 1<br>присоединение | 18 188 |
| 6.2.1.1.2.2. | 101-158 мм   |                            | 35 229 |
| 6.2.1.1.2.3. | 159-218 мм   |                            | 45 069 |
| 6.2.1.1.2.4. | 219-272 мм   |                            | 45 069 |
| 6.2.1.1.2.5. | 273-324 мм   |                            | 52 533 |
| 6.2.1.1.2.6. | 325-425 мм   |                            | 54 737 |
| 6.2.1.1.2.7. | 426-529 мм   |                            | 54 945 |
| 6.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше  |                            | 54 945 |
| 6.2.1.2.     | подземного типа прокладки:   |                            |        |
| 6.2.1.2.1.   | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:            |                            |        |
| 6.2.1.2.1.1. | до 100 мм  | руб. за 1<br>присоединение | 12 084 |
| 6.2.1.2.1.2. | 108-158 мм   |                            | 12 084 |
| 6.2.1.2.2.   | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |                            |        |
| 6.2.1.2.2.1. | до 100 мм  | руб. за 1<br>присоединение | 15 199 |
| 6.2.1.2.2.2. | 108-158 мм   |                            | 29 622 |
| 6.2.1.2.2.3. | 159-218 мм   |                            | 46 337 |
| 6.2.1.2.2.4. | 219-272 мм   |                            | 52 255 |
| 6.2.1.2.2.5. | 273-324 мм   |                            | 52 255 |
| 6.2.1.2.2.6. | 325-425 мм   |                            | 52 255 |
| 6.2.1.2.2.7. | 426-529 мм   |                            | 52 255 |
| 6.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше  |                            | 52 255 |
| 6.2.2.       | полиэтиленовых газопроводов:   |                            |        |
| 6.2.2.1.     | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:              |                            |        |
| 6.2.2.1.1.   | 109 мм и менее   | руб. за 1<br>присоединение | 14 627 |
| 6.2.2.1.2.   | 110-159 мм   |                            | 27 258 |
| 6.2.2.1.3.   | 160-224 мм   |                            | 27 649 |
| 6.2.2.1.4.   | 225-314 мм   |                            | 27 649 |
| 6.2.2.1.5.   | 315-399 мм   |                            | 28 316 |
| 6.2.2.1.6.   | 400 мм и выше  |                            | 47 592 |
| 6.2.2.2.     | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:                  |                            |        |
| 6.2.2.2.1.   | 109 мм и менее   | руб. за 1<br>присоединение | 20 232 |
| 6.2.2.2.2.   | 110-159 мм   |                            | 28 421 |
| 6.2.2.2.3.   | 160-224 мм   |                            | 52 271 |