



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 601-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 « О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы 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 Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 23.12.2021 № 55) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом 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 газораспределительной сети Общества

с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 73 649,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 61 374,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 42 358,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 35 298,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 5;

б) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2022 год**

| № п/п       | Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки | Размеры $C_1$ , руб. (без учета НДС) |
|-------------|---|--------------------------------------|
| <b>1.</b>   | <b>Наземный (наземный) тип прокладки:</b>                           |                                      |
| <i>1.1.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>       |                                      |
| 1.1.1.      | протяженность до 100 м  | 12 396                               |
| 1.1.2.      | протяженность 101-500 м   | 37 186                               |
| 1.1.3.      | протяженность 501-1000 м  | 92 964                               |
| 1.1.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 185 927                              |
| 1.1.5.      | протяженность 2 001-3 000 м   | 309 879                              |
| 1.1.6.      | протяженность 3 001-4 000 м   | 433 830                              |
| 1.1.7.      | протяженность 4 001-5 000 м   | 557 782                              |
| 1.1.8.      | протяженность 5 001 м и более                                       | 681 733                              |
| <i>1.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>      |                                      |
| 1.2.1.      | протяженность до 100 м  | 15 706                               |
| 1.2.2.      | протяженность 101-500 м   | 47 119                               |
| 1.2.3.      | протяженность 501-1000 м  | 117 799                              |
| 1.2.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 235 597                              |
| 1.2.5.      | протяженность 2 001-3 000 м   | 392 662                              |
| 1.2.6.      | протяженность 3 001-4 000 м   | 549 727                              |
| 1.2.7.      | протяженность 4 001-5 000 м   | 706 792                              |
| 1.2.8.      | протяженность 5 001 м и более                                       | 863 857                              |
| <b>2.</b>   | <b>Подземный тип прокладки:</b>                                     |                                      |
| <i>2.1.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>       |                                      |
| 2.1.1.      | протяженность до 100 м  | 16 913                               |
| 2.1.2.      | протяженность 101-500 м   | 50 739                               |
| 2.1.3.      | протяженность 501-1 000 м   | 126 849                              |
| 2.1.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 253 697                              |
| 2.1.5.      | протяженность 2 001-3 000 м   | 422 828                              |
| 2.1.6.      | протяженность 3 001-4 000 м   | 591 959                              |
| 2.1.7.      | протяженность 4 001-5 000 м   | 761 090                              |
| 2.1.8.      | протяженность 5 001 м и более                                       | 930 222                              |
| <i>2.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>      |                                      |
| 2.2.1.      | протяженность до 100 м  | 22 715                               |
| 2.2.2.      | протяженность 101-500 м   | 68 143                               |
| 2.2.3.      | протяженность 501-1 000 м   | 170 358                              |

|        |                               |           |
|--------|-------------------------------|-----------|
| 2.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м   | 340 714   |
| 2.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м   | 567 857   |
| 2.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м   | 795 000   |
| 2.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м   | 986 807   |
| 2.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 127 571 |

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2022 год**

| № п/п     | Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки | Размеры $C_2$ , руб./км (без учета НДС) |
|-----------|---|---|
| <b>1.</b> | <b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>  |   |
| 1.1.      | наружный диаметр 50 мм и менее                                      | 1 238 592                               |
| 1.2.      | наружный диаметр 51-100 мм  | 1 931 997                               |
| 1.3.      | наружный диаметр 101-158 мм   | 2 564 735                               |
| 1.4.      | наружный диаметр 159-218 мм   | 3 288 356                               |
| 1.5.      | наружный диаметр 219-272 мм   | 4 905 705                               |
| 1.6.      | наружный диаметр 273-324 мм   | 5 555 622                               |
| <b>2.</b> | <b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>             |   |
| 2.1.      | наружный диаметр 50 мм и менее                                      | 1 994 836                               |
| 2.2.      | наружный диаметр 51-100 мм  | 2 543 606                               |
| 2.3.      | наружный диаметр 101-158 мм   | 3 591 592                               |
| 2.4.      | наружный диаметр 159-218 мм   | 4 552 589                               |
| 2.5.      | наружный диаметр 219-272 мм   | 4 552 589                               |
| 2.6.      | наружный диаметр 273-324 мм   | 7 100 940                               |
| 2.7.      | наружный диаметр 325-425 мм   | 8 043 084                               |
| 2.8.      | наружный диаметр 426-529 мм   | 9 046 353                               |

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2022 год**

| № п/п | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Размеры $C_3$ , руб./км (без учета НДС) |
|-------|--|---|
| 1.    | 109 мм и менее                                       | 1 527 706                               |
| 2.    | 110-159 мм   | 1 902 644                               |
| 3.    | 160-224 мм   | 3 325 489                               |
| 4.    | 225-314 мм   | 4 278 487                               |
| 5.    | 315-399 мм   | 6 241 317                               |
| 6.    | 400 мм и выше  | 9 204 406                               |

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 на 2022 год**

| № п/п     | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов  | Размеры $C_4$ , руб./км (без учета НДС) |
|-----------|--|---|
| <b>1.</b> | <b>Стальные газопроводы:</b>   |   |
| 1.1.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы  | 2 946 253                               |
| 1.2.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы      | 3 341 963                               |
| 1.3.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы     | 3 556 671                               |
| <b>2.</b> | <b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>   |   |
| 2.1.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы | 3 442 070                               |
| 2.2.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы     | 4 651 109                               |

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2022 год**

| № п/п | Пропускная способность           | Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС) |
|-------|----------------------------------|--|
| 1.    | до $40 \text{ м}^3/\text{час}$   | 5 735  |
| 2.    | $40-99 \text{ м}^3/\text{час}$   | 2 339  |
| 3.    | $100-399 \text{ м}^3/\text{час}$ | 867  |
| 4.    | $400-999 \text{ м}^3/\text{час}$ | 684  |

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> на 2022 год**

| № п/п | Выходная мощность | Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС) |
|-------|-------------------|---|
| 1.    | до 1 кВт          | 4 547   |
| 2.    | от 1 кВт до 2 кВт | 4 995   |
| 3.    | от 2 кВт до 3 кВт | 5 468   |
| 4.    | свыше 3 кВт       | 6 115   |

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйной 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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2022 год**

| № п/п           | Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки   | Размеры $C_7$ , руб. (без учета НДС) |
|-----------------|---|--------------------------------------|
| <b>1.</b>       | <b>Размер стандартизированной тарифной ставки <math>C_{7.1}</math>, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>  | 1 962                                |
| <b>2.</b>       | <b>Размеры стандартизированных тарифных ставок <math>C_{7.2}</math>, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйной 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 Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):</b> |                                      |
| <b>2.1.</b>     | <b><i>стальные газопроводы:</i></b>   |                                      |
| <b>2.1.1.</b>   | <b><i>надземный (наземный) тип прокладки:</i></b>   |                                      |
| <b>2.1.1.1.</b> | <b><i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>   |                                      |
| 2.1.1.1.1.      | наружным диаметром до 100 мм  | 7 847                                |
| 2.1.1.1.2.      | наружным диаметром 101-158 мм   | 7 983                                |
| 2.1.1.1.3.      | наружным диаметром 159-218 мм   | 20 336                               |
| 2.1.1.1.4.      | наружным диаметром 219-272 мм   | 51 214                               |
| 2.1.1.1.5.      | наружным диаметром 273-324 мм   | 64 986                               |
| 2.1.1.1.6.      | наружным диаметром 325-425 мм   | 64 986                               |
| 2.1.1.1.7.      | наружным диаметром 426-529 мм   | 100 154                              |
| 2.1.1.1.8.      | наружным диаметром 530 мм и выше  | 115 046                              |
| 2.1.1.2.        | <b><i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>  |                                      |

|            |   |         |
|------------|---|---------|
| 2.1.1.2.1. | наружным диаметром до 100 мм  | 35 934  |
| 2.1.1.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм   | 43 565  |
| 2.1.1.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм   | 45 225  |
| 2.1.1.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм   | 51 214  |
| 2.1.1.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм   | 65 061  |
| 2.1.1.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм   | 65 061  |
| 2.1.1.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм   | 100 282 |
| 2.1.1.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше  | 115 250 |
| 2.1.2.     | <i>подземный тип прокладки:</i>   |         |
| 2.1.2.1.   | <i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>            |         |
| 2.1.2.1.1. | наружным диаметром до 100 мм  | 7 780   |
| 2.1.2.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм   | 8 063   |
| 2.1.2.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм   | 21 552  |
| 2.1.2.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм   | 37 176  |
| 2.1.2.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм   | 64 986  |
| 2.1.2.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм   | 100 612 |
| 2.1.2.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм   | 124 392 |
| 2.1.2.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше  | 125 344 |
| 2.1.2.2.   | <i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> |         |
| 2.1.2.2.1. | наружным диаметром до 100 мм  | 39 198  |
| 2.1.2.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм   | 44 198  |
| 2.1.2.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм   | 45 009  |
| 2.1.2.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм   | 51 214  |
| 2.1.2.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм   | 100 612 |
| 2.1.2.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм   | 100 612 |
| 2.1.2.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм   | 124 392 |
| 2.1.2.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше  | 125 344 |
| 2.2.       | <b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>   |         |
| 2.2.1.     | <i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>              |         |
| 2.2.1.1.   | наружным диаметром 109 мм и менее   | 7 818   |
| 2.2.1.2.   | наружным диаметром 110-159 мм   | 10 818  |
| 2.2.1.3.   | наружным диаметром 160-224 мм   | 8 614   |
| 2.2.1.4.   | наружным диаметром 225-314 мм   | 19 236  |
| 2.2.1.5.   | наружным диаметром 315-399 мм   | 41 751  |
| 2.2.1.6.   | наружный диаметр 400 мм и выше  | 41 751  |
| 2.2.2.     | <i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>      |         |
| 2.2.2.1.   | наружным диаметром 109 мм и менее   | 48 435  |
| 2.2.2.2.   | наружным диаметром 110-159 мм   | 52 409  |
| 2.2.2.3.   | наружным диаметром 160-224 мм   | 65 329  |
| 2.2.2.4.   | наружным диаметром 225-314 мм   | 65 329  |
| 2.2.2.5.   | наружным диаметром 315-399 мм   | 150 827 |
| 2.2.2.6.   | наружным диаметром 400 мм и выше  | 206 678 |

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области на 2022 год**

| № п/п       | Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ   | Единица измерения       | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС) |
|-------------|--|-------------------------|---|
| <b>1.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>):</b>  |                         |   |
| 1.1.        | при использовании газа для коммунально-бытовых нужд  | руб. за 1 присоединение | 4 144   |
| 1.2.        | при использовании газа для иных нужд   |                         | 17 758  |
| <b>2.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>г</sup>):</b>  |                         |   |
| <b>2.1.</b> | <b><i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i></b>  |                         |   |
| 2.1.1.      | наружный диаметр 25 мм и менее   | руб./км                 | 1 238 592   |
| 2.1.2.      | наружный диаметр 26-38 мм  |                         | 1 238 592   |
| 2.1.3.      | наружный диаметр 39-45 мм  |                         | 1 238 592   |
| 2.1.4.      | наружный диаметр 46-57 мм  |                         | 1 238 592   |
| 2.1.5.      | наружный диаметр 58-76 мм  |                         | 1 931 997   |
| <b>2.2.</b> | <b><i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i></b>  |                         |   |
| 2.2.1.      | наружный диаметр 26-38 мм  | руб./км                 | 1 569 371   |
| 2.2.2.      | наружный диаметр 39-45 мм  |                         | 1 699 477   |
| 2.2.3.      | наружный диаметр 46-57 мм  |                         | 1 922 298   |
| 2.2.4.      | наружный диаметр 58-76 мм  |                         | 2 370 834   |
| <b>2.3.</b> | <b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>  |                         |   |
| 2.3.1.      | наружный диаметр 32 мм и менее   | руб./км                 | 784 155   |
| 2.3.2.      | наружный диаметр 33-63 мм  |                         | 1 527 706   |
| 2.3.3.      | наружный диаметр 64-90 мм  |                         | 1 527 706   |
| <b>3.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С<sup>прг</sup>:</b>   |                         |   |
| 3.1.        | пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час  | руб./шт.                | 57 352  |
| 3.2.        | пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час  |                         | 114 703   |
| 3.3.        | пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час  |                         | 172 055   |
| 3.4.        | пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час  |                         | 229 407   |
| <b>4.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>от</sup>&lt;sup&gt;1&lt;/sup&gt;</b>   | руб./шт.                | 2 023   |
| <b>5.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г</sup>&lt;sup&gt;окс&lt;/sup&gt;&lt;sup&gt;2&lt;/sup&gt;:</b> |                         |   |

|             |  |          |                |
|-------------|--|----------|----------------|
| <b>5.1.</b> | <b>стальной газопровод:</b>  |          |                |
| 5.1.        | диаметр 11-15 мм   | руб./км  | 1 238 592      |
| 5.2.        | диаметр 16-20 мм   |          | 1 238 592      |
| 5.3.        | диаметр 21-25 мм   |          | 1 238 592      |
| 5.4.        | диаметр 26-32 мм   |          | 1 238 592      |
| 5.5.        | диаметр 33-50 мм   |          | 1 238 592      |
| <b>6.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{ny &lt;3&gt;}</math>:</b>    |          | руб./шт. 1 456 |
| <b>7.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гно}</math>:</b> |          |                |
| <b>7.1.</b> | <b>установка газовой плиты:</b>  |          |                |
| 7.1.1.      | 2х-комфорочная   | руб./шт. | 1 144          |
| 7.1.2.      | 4х-комфорочная   |          | 1 379          |
| <b>7.2.</b> | <b>установка газового котла:</b>   |          |                |
| 7.2.1.      | настенный  | руб./шт. | 7 950          |
| 7.2.2.      | напольный  |          | 14 173         |
| <b>7.3.</b> | <b>установка газового конвектора</b>   |          | руб./шт. 3 881 |
| <b>7.4.</b> | <b>установка газовой колонки:</b>  |          |                |
| 7.4.1.      | водонагреватель (емкостный)  | руб./шт. | 7 950          |
| 7.4.2.      | водонагреватель (проточный)  |          | 5 362          |

**Примечание:**

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки  $C^{oy}$  учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки  $C^{г_{окс}}$  учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки  $C^{ny}$  не учтены расходы на приобретение прибора учета.