



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
11 декабря 2018 года

№ 85-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 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 апреля 2014 года № 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 Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 62
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2019 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.
3. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 3 к настоящему приказу.
4. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 4 к настоящему приказу.
5. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 8 к настоящему приказу.

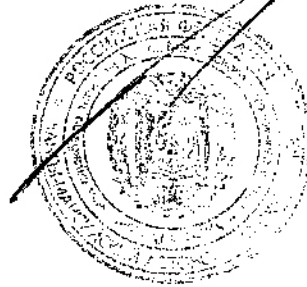
9. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения СГМУП «ГТС» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 приложению 11 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нд

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

| № п/п | Наименование организации | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд | с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности | физические лица, тыс. руб. (с НДС) | | прочие заявители, тыс. руб. | |
|-------|--------------------------------------|---|---------|-------------------------------------|---------|--|--|------------------------------------|---------|-------------------------------------|---------|
| | | физические лица, тыс. руб. (с НДС) | | прочие заявители, тыс. руб. (с НДС) | | | | физические лица, тыс. руб. (с НДС) | | прочие заявители, тыс. руб. (с НДС) | |
| | | (без НДС) | (с НДС) | (без НДС) | (с НДС) | | | (без НДС) | (с НДС) | (без НДС) | (с НДС) |
| 1. | АО «Газпром газораспределение Север» | 66,175 | 78,086 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 66,175 | 65,072 | 78,086 | |
| 2. | АО «Шалимгаз» | 26,470 | 31,235 | 26,029 | 31,235 | 26,470 | 26,029 | 26,470 | 26,029 | 31,235 | |
| 3. | АО «Когальмторгаз» | 61,837 | 61,837 | 51,531 | 61,837 | 61,837 | 51,531 | 61,837 | 51,531 | 61,837 | |
| 4. | ОАО «Нефтеюганскгаз» | 66,175 | 78,086 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 66,175 | 65,072 | 78,086 | |
| 5. | ОАО «Мегийонгазсервис» | 26,470 | 31,235 | 26,029 | 31,235 | 26,470 | 26,029 | 26,470 | 26,029 | 31,235 | |
| 6. | ОАО «Сургутгаз» | 56,635 | 56,635 | 47,196 | 56,635 | 56,635 | 47,196 | 56,635 | 47,196 | 56,635 | |
| 7. | ОАО «Березовогаз» | 42,594 | 42,594 | 35,495 | 42,594 | 42,594 | 35,495 | 42,594 | 35,495 | 42,594 | |
| 8. | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 66,175 | 78,086 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 66,175 | 65,072 | 78,086 | |
| 9. | МП «ЖЭК-3» | 53,883 | 53,883 | 44,903 | 53,883 | 53,883 | 44,903 | 53,883 | 44,903 | 53,883 | |

| | | | | | | | | |
|-----|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях | 47,086 | 39,238 | 47,086 | 47,086 | 39,238 | 47,086 | 47,086 |
| 11. | СМУП «ГТС» | 66,175 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 66,175 | 78,086 |
| 12. | ООО «Ныганские газораспределительные сети» | 66,175 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 66,175 | 78,086 |
| 13. | ООО «Газпром переработка» | 26,470 | 26,029 | 31,235 | 26,470 | 26,029 | 26,470 | 31,235 |
| 14. | ООО «Нижевартовскгаз» | 26,470 | 26,029 | 31,235 | 26,470 | 26,029 | 26,470 | 31,235 |
| 15. | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 66,175 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 66,175 | 78,086 |

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газопользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, 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);

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019 |
|-------|---|---|---|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения составляет более 150 метров | рублей без НДС | 82 248 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее | руб./м ³ в час без НДС | 393,20 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, для стальных газопроводов подземной прокладки диаметром 158 мм и менее | рублей без НДС в уровне цен 2001 года | 443 585 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, 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 ГРО, составляет 150 метров и менее | руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС | 136,78 |
| 5. | Стандартизированные тарифные ставки $C_{вк}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения | рублей, без НДС | 36 363 |

| | | |
|--|--|--|
| (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальные газопроводы диаметром 158 мм и менее | | |
|--|--|--|

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{zij} \times l_{zij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} \times l_{zk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{zn} + C_1 \times V_{зскз} \right) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik},$$

где:

V_z - 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_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

l_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров;

V_{zn} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n-го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого 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;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k-го диапазона диаметров).

3. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{ЭКЗ}}) \times K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$