



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

23.12.2022 № 486-ТР

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих
величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям акционерного общества
«МОСГАЗ», на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или)

размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (зарегистрирован Минюстом России 05.12.2018, регистрационный № 52888), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2022 № ДПР-П-23.12-1/22 **приказываю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_1) на покрытие расходов акционерного общества «МОСГАЗ» (далее – АО «МОСГАЗ») (ОГРН 1127747295686), связанных с проектированием АО «МОСГАЗ» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (приложение № 1).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (приложение № 2).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_3) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (приложение № 3).

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_4) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», 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 (приложение № 4).

5. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_5) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (приложение № 5).

6. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_6) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете

на 1 м³ (приложение № 6).

7. Установить стандартизированные тарифные ставки (С_{7.1}) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий (приложение № 7).

8. Установить стандартизированные тарифные ставки (С_{7.2}) на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети АО «МОСГАЗ», 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 АО «МОСГАЗ», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (приложение № 8).

9. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1–8 настоящего приказа, действуют с 01.01.2023 по 31.12.2023.

10. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27.12.2021 № 488-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «МОСГАЗ», на 2022 год».

11. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2023.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₁)
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с проектированием
газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того
типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое
присоединение) (с учетом налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./за подключение |
|----------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм: | |
| 1.1. | протяженность до 100 м | 1 510 005,72 |
| 1.2. | протяженность 101–500 м | 3 702 221,79 |
| 1.3. | протяженность 501–1000 м | 6 143 901,62 |
| 3. | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более: | |
| 3.1. | протяженность до 100 м | 1 601 603,08 |
| 3.2. | протяженность 101–500 м | 3 102 066,95 |
| 3.3. | протяженность 501–1000 м | 5 440 037,75 |
| 3.4. | протяженность 1000–2000 м | 7 444 053,25 |

Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₂)
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных со строительством
стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа
прокладки, в расчете на 1 км (с учетом налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./км |
|----------|----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Подземная прокладка: | |
| 1.1. | 101–158 мм | 25 123 051,39 |
| 1.2. | 159–218 мм | 26 141 431,31 |
| 1.3. | 219–272 мм | 26 973 136,56 |

Приложение № 3

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₃)
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных со строительством
полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете
на 1 км (с учетом налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./км |
|----------|----------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | 109 мм и менее | 11 216 605,65 |
| 2. | 110–159 мм | 26 027 178,68 |
| 3. | 160–224 мм | 33 063 000,04 |
| 4. | 225–314 мм | 39 935 170,33 |
| 5. | 315–399 мм | 47 237 743,94 |
| 6. | 400 мм и выше | 65 625 284,80 |

Приложение № 4

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₄)
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», 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
(с учетом налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./км |
|-------|-----------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Стальные газопроводы: | |
| 1.1. | 159–219 мм | 54 742 193,39 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | |
| 2.1. | 109 мм и менее | 30 185 248,41 |
| 2.2. | 110–159 мм | 51 366 156,80 |
| 2.3. | 160–218 мм | 86 388 787,50 |

Приложение № 5

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₅)
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с проектированием
и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона
максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³
(с учетом налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час |
|----------|-------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Показатели: | |
| 1.1. | до 40 м ³ /час | 20 923,54 |
| 1.2. | 40–99 м ³ /час | 13 848,56 |
| 1.3. | 100–399 м ³ /час | 14 978,39 |
| 1.4. | 400–999 м ³ /час | 11 488,87 |
| 1.5. | 2000–2999 м ³ /час | 2 157,74 |

Приложение № 6

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₆)
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с проектированием
и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты
от коррозии, в расчете на 1 м³ (с учетом налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час |
|----------|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Показатели: | |
| 1.1. | от 2 кВт до 3 кВт | 9 714,69 |

Приложение № 7

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С_{7.1})
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с мониторингом
выполнения заявителем технических условий
(без учета налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./на подключение |
|--------|---|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Стальные газопроводы: | |
| 1.1. | подземная прокладка при давлении до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | |
| 1.1.1. | до 100 мм | 4 694,92 |
| 1.1.2. | 101–158 мм | 4 694,92 |
| 1.1.3. | 159–218 мм | 4 694,92 |
| 1.1.4. | 219–272 мм | 4 694,92 |
| 1.1.5. | 273–324 мм | 4 694,92 |
| 1.1.6. | 325–425 мм | 4 694,92 |
| 1.1.7. | 426–529 мм | 4 694,92 |
| 1.1.8. | 530 мм и выше | 4 694,92 |
| 1.2. | подземная прокладка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | |
| 1.2.1. | до 100 мм | 4 694,92 |
| 1.2.2. | 101–158 мм | 4 694,92 |
| 1.2.3. | 159–218 мм | 4 694,92 |
| 1.2.4. | 219–272 мм | 4 694,92 |
| 1.2.5. | 273–324 мм | 4 694,92 |
| 1.2.6. | 325–425 мм | 4 694,92 |
| 1.2.7. | 426–529 мм | 4 694,92 |
| 1.2.8. | 530 мм и выше | 4 694,92 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | |
| 2.1. | при давлении до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | |
| 2.1.1. | 109 мм и менее | 4 694,92 |
| 2.1.2. | 110–159 мм | 4 694,92 |
| 2.1.3. | 160–224 мм | 4 694,92 |
| 2.1.4. | 225–314 мм | 4 694,92 |
| 2.1.5. | 315–399 мм | 4 694,92 |

Приложение № 8

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 23.12.2022 № 486-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С_{7.2})
на покрытие расходов АО «МОСГАЗ», связанных с осуществлением
фактического присоединения к газораспределительной сети
АО «МОСГАЗ», 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
АО «МОСГАЗ», бесхозяйного газопровода или газопровода основного
абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска
газа в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)
(без учета налога на прибыль)**

| № п/п | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, руб./на подключение |
|--------|---|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Стальные газопроводы: | |
| 1.1. | при давлении до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | |
| 1.1.1. | до 100 мм | 113 861,67 |
| 1.1.2. | 101–158 мм | 126 775,12 |
| 1.1.3. | 159–218 мм | 133 876,86 |
| 1.1.4. | 219–272 мм | 150 075,91 |
| 1.1.5. | 273–324 мм | 163 124,79 |
| 1.1.6. | 325–425 мм | 171 509,97 |
| 1.1.7. | 426–529 мм | 189 960,31 |
| 1.1.8. | 530 мм и выше: | 229 559,23 |
| 1.2. | при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | |
| 1.2.1. | до 100 мм | 135 586,14 |
| 1.2.2. | 101–158 мм | 153 448,49 |
| 1.2.3. | 159–218 мм | 166 123,76 |
| 1.2.4. | 219–272 мм | 196 002,53 |
| 1.2.5. | 273–324 мм | 209 140,98 |
| 1.2.6. | 325–425 мм | 220 428,33 |
| 1.2.7. | 426–529 мм числе: | 249 472,97 |

| | | |
|--------|--|------------|
| 1.2.8. | 530 мм и выше | 321 545,51 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | |
| 2.1. | при давлении до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | |
| 2.1.1. | 109 мм и менее | 28 990,80 |
| 2.1.2. | 110–159 мм | 82 400,45 |
| 2.1.3. | 160–224 мм | 97 762,54 |
| 2.1.4. | 225–314 мм | 119 993,40 |
| 2.1.5. | 315–399 мм | 161 791,68 |