



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

13 декабря 2018 года

№ 754-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 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 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 13.12.2018 № 88) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) на территории Новосибирской области согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с разработкой проектной документации, согласно приложению № 2;

2) стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда

протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров, согласно приложению № 3;

3) стандартизированную тарифную ставку C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению № 4;

4) стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, согласно приложению № 5;

5) стандартизированную тарифную ставку C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, согласно приложению № 6;

6) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, согласно приложению № 7.

3. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», на территории Новосибирской области на 2019 год <*>

№ п.п.	Показатели	Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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 сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)	66 175,00<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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 прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)	38 112,00<*>

<*> Применяется для всех категорий заявителей;

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с разработкой проектной документации, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров	руб.	192 420,00<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	1 981,00<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	235 610,00<*>
1.1.2.	диаметром 159-218 мм	307 816,00<*>
1.1.3.	диаметром 219-272 мм	431 896,00<*>
1.1.4.	диаметром 273-324 мм	534 465,00<*>
1.1.5.	диаметром 325-425 мм	670 568,00<*>
1.1.6.	диаметром 426-529 мм	930 698,00<*>
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 254 898,00<*>
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	309 864,00<*>
1.2.2.	диаметром 159-218 мм	456 859,00<*>
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	591 801,00<*>
1.2.4.	диаметром 273-324 мм	783 757,00<*>
1.2.5.	диаметром 325-425 мм	948 680,00<*>
1.2.6.	диаметром 426-529 мм	1 279 194,00<*>
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 639 176,00<*>

2.	Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	163 997,00<*>
2.2.	диаметром 110-159 мм	216 316,00<*>
2.3.	диаметром 160-224 мм	365 464,00<*>
2.4.	диаметром 225-314 мм	589 950,00<*>
2.5.	диаметром 315-399 мм	916 665,00<*>
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 351 472,00<*>

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} рассчитаны исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./м ³ в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов, 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее	691,30<*>

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_5 рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.
<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./м ³ в час
1.	до 40 куб. метров в час	513,50<*>
2.	40-99 куб. метров в час	228,30<*>
3.	100-399 куб. метров в час	58,80<*>
4.	400-999 куб. метров в час	25,70<*>
5.	1 000-1 999 куб. метров в час	17,00<*>
6.	2 000-2 999 куб. метров в час	14,10<*>
7.	3 000-3 999 куб. метров в час	12,90<*>
8.	4 000-4 999 куб. метров в час	10,70<*>
9.	5 000-9 999 куб. метров в час	6,20<*>
10.	10 000-19 999 куб. метров в час	3,60<*>
11.	20 000-29 999 куб. метров в час	2,60<*>
12.	30 000 куб. метров в час и выше	3,30<*>

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} рассчитаны исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Стандартизированная тарифная ставка С₇ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./м ³ в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	305,40<*>

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка С₇ рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб.
1.	Стальные газопроводы	
1.1.	диаметром 158 мм и менее:	
1.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	9 029,00<*>
1.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	65 466,00<*>
1.2.	диаметром 159-218 мм	68 050,00<*>
1.3.	диаметром 219-272 мм	76 690,00<*>
1.4.	диаметром 273-324 мм	86 667,00<*>
1.5.	диаметром 325-425 мм	94 058,00<*>
1.6.	диаметром 426-529 мм	135 625,00<*>
1.7.	диаметром 530 мм и выше	167 719,00<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	диаметром 109 мм и менее:	
2.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	9 029,00<*>
2.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	64 019,00<*>
2.2.	диаметром 110-159 мм	65 197,00<*>
2.3.	диаметром 160-224 мм	80 447,00<*>

2.4.	диаметром 225-314 мм	105 791,00<*>
2.5.	диаметром 315-399 мм	137 744,00<*>
2.6.	диаметром 400 мм и выше	264 106,00<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).
