



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

17 декабря 2015 года

№ 442-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 2016 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 17.12.2015 № 79) 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 «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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):

1.1. в размере 57 297,00 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

1.2. в размере 48 556,78 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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):

2.1. в размере 33 000,00 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

2.2. в размере 27 966,10 руб. (без НДС) для других случаев.

3. 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 № 1;

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 № 2;

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 № 3;

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 № 4;

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

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 № 6.

4. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**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 2016 год**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
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.	140 824,0
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./м3 в час	1 358,0

**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 2016 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), 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	201 841,0
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	263 535,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	368 317,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	455 482,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	569 950,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	788 104,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 060 155,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	266 161,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	390 614,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	504 441,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	667 334,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	825 694,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 084 821,0
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 386 963,0

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	140 802,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	185 339,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	310 804,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	499 293,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	774 307,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 139 060,0

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

**Стандартизированная тарифная ставка С<sub>5</sub> 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 2016 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м3 в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>5</sub> 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	695,7

**Примечание.** Стандартизированная тарифная ставка С<sub>5</sub> рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

**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 2016 год**

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м <sup>3</sup> в час
1.	до 40 куб. метров в час	460,9
2.	40 – 99 куб. метров в час	207,0
3.	100 – 399 куб. метров в час	53,6
4.	400 – 999 куб. метров в час	23,6
5.	1 000 – 1 999 куб. метров в час	15,9
6.	2 000 – 2 999 куб. метров в час	13,3
7.	3 000 – 3 999 куб. метров в час	12,3
8.	4 000 – 4 999 куб. метров в час	10,3
9.	5 000 – 9 999 куб. метров в час	6,0
10.	10 000 – 19 999 куб. метров в час	3,5
11.	20 000 – 29 999 куб. метров в час	2,6
12.	30 000 куб. метров в час и выше	3,3

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

---



**Стандартизированная тарифная ставка С<sub>7</sub> на покрытие расходов  
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со  
строительством (реконструкцией) станций катодной защиты,  
на территории Новосибирской области, на 2016 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м <sup>3</sup> в час
1	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>7</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	681,5

**Примечание.** Стандартизированная тарифная ставка С<sub>7</sub> рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

---

**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 2016 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), 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	6 875,0
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	57 645,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	59 920,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	67 528,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	76 313,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	82 820,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	119 421,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	147 681,0
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	6 875,0
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	56 371,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	57 407,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	70 836,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	93 152,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	121 288,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	232 553,0