



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

17 декабря 2014 года

№ 468-Г

г. Новосибирск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис»
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину,
на территории Новосибирской области на 2015 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 её 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 17.12.2014 № 78) 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», 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):

в размере 53 316 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 45 183 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», 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):

в размере 30 718 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 26 032 руб. (без НДС) для других случаев.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных с разработкой проектной документации, согласно приложению № 1;

2) стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет более 150 метров, согласно приложению № 2;

3) стандартизированную тарифную ставку C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет 150 метров и менее, согласно приложению № 3;

4) стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со

строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, согласно приложению № 5;

б) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, согласно приложению № 6.

4. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 и 3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента




Г.Р. Асמודьяров

**Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных с разработкой
проектной документации, на территории Новосибирской области на 2015 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет более 150 метров	руб.	137 555,0
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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	1 040,0

**Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со
строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность
строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой
линии от границы земельного участка до сети газораспределения
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис»,
составляет более 150 метров, на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	216 992,0
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	284 069,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	407 818,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	499 531,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	571 294,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	847 064,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 114 210,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	283 442,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	414 793,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	535 509,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	748 995,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	874 392,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 337 924,0
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 629 767,0
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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	169 672,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	228 454,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	380 596,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	601 792,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	1 016 199,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 583 518,0

**Стандартизированная тарифная ставка С₅ на покрытие расходов
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», 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
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет
150 метров и менее, на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка С 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 Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», составляет 150 метров и менее	675,4

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{6п}$ на покрытие расходов
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со
строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов
п-ного диапазона максимального часового расхода газа,
на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1	до 40 куб. метров в час	701,6
2	40 – 99 куб. метров в час	173,9
3	100 – 399 куб. метров в час	126,1

**Стандартизированная тарифная ставка С₇ на покрытие расходов
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со
строительством (реконструкцией) станций катодной защиты,
на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./мЗ в час
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	336,0

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2015 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	6 402,0
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	52 784,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	60 284,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	67 381,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	75 436,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	99 063,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	109 533,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	145 957,0
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	6 402,0
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	50 489,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	55 837,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	65 334,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	71 617,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	86 828,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	119 392,0