



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 ноября 2014 года

№ 321-Г

г. Новосибирск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», на территории Новосибирской области на 2014 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 20.11.2014 № 63) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. 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;

6) 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.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют со 2 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года

3. Признать утратившим силу со 2 декабря 2014 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.09.2014 № 170-Г «Об установлении стандартизированной тарифной 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 2014 год».

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента




Г.Р. Асмодьяров

**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 2014 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 2014 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	407 248,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	290 209,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	381 356,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	574 679,0
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	168 556,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	232 752,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	357 107,0

**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 2014 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_{6n} на покрытие расходов
Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис», связанных со
строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов
n-ного диапазона максимального часового расхода газа,
на территории Новосибирской области на 2014 год**

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1	до 40,0 куб. метров в час	701,6
2	40,0 – 99,0 куб. метров в час	173,9
3	100,0 – 399,0 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 2014 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м3 в час
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов, 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 2014 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	6 000,0
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	52 572,0
1.2.	диаметром 159 - 218 мм	60 072,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	67 116,0
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	6 000,0
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	50 307,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	55 625,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	65 069,0