



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 декабря 2015 года

№ 465-Г

г. Новосибирск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 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 23.12.2015 № 80) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} , установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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	2 470,0
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	21 590,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	21 590,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	21 590,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	21 590,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	21 590,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	21 590,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	21 590,0
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	2 470,0
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	21 590,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	21 590,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	21 590,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	21 590,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	21 590,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	21 590,0