

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров
«16» апреля 2019 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

16.04.2019

№ 16

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Сухорукова Н.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Легостаева Е.О.
Климова Н.В.
Третьякова А.И.

специалисты аппарата департамента:

Агапитова С.Г.
Зайцева Т.И.
Мейснер А.В.
Трофименко М.Н.
Смолина Е.П.
Иванова Е.М.
Кузьминых С.В.
Ефременко А.В.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается к протоколу):

АО «РЭС»

Ожогов А.А

ООО «ТеплоГазСервис»

Усачев А.В.

ООО «АльфаГазСтройСервис»

Петренко К.Д.

ОАО «Городские газовые сети»

Велюханова Е.В.

ООО «Газпром газораспределение Томск»

Вайман Е.П., Киселева Е.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств О.С. Басенковой с максимальной мощностью 25 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, спортивной школы, расположенных по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Титова»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного дошкольного образовательного учреждения города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк» (ОГРН 1025401303971, ИНН 5403135465) с максимальной мощностью 205,5 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, объекта: «Здание детского сада по ул. Мира, 9а в Кировском районе», расположенных по адресу: Российская Федерация, обл. Новосибирская, г. Новосибирск, Кировский район, ул. Мира, 9а»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Управление капитального строительства» (ОГРН 1045402537817, ИНН 5406297979) с максимальной мощностью 136 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, детского сада по ул. Спортивной в Ленинском районе, расположенных по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Спортивная»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) с максимальной мощностью 1545,07 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции № 39 (ТПС № 39), 2КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС «Воинская», яч. 54 (ф. 11-142), яч. 10 (ф. 11-135),

расположенных по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Муравьева с максимальной мощностью 100 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания делового управления, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Новосибирская область, г. Куйбышев, ул. Коммунистическая, № 74, 74а»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

6. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл» (ОГРН 1055464028267, ИНН 5425000422) с максимальной мощностью 318,21 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение промышленного предприятия, расположенного по адресу: НСО, Мошковский район»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

7. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» (ОГРН 1105406000380, ИНН 5406558099) с максимальной мощностью 660 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

8. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Старица» (ОГРН 1085475005230, ИНН 5433174630) с максимальной мощностью 900 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ВЛ-10 кВ, земснаряда, вахтового поселка для электроснабжения карьера «Месторождение Кучино», расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Клубная, 15б»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью

«ТаГо» (ОГРН 1050400905620, ИНН 0411123344) с максимальной мощностью 202,16 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение второго этапа III очереди многоквартирных средние и многоэтажных домов, в том числе со встроенными или встроено-пристроенными автостоянками, помещениями общественного назначения, помещениями общественного назначения к автостоянкам, расположенных по адресу: в районе улицы Приморской в Советском районе г. Новосибирска»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл» (ОГРН 1125476130526, ИНН 5406721041) с максимальной мощностью 250 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

11. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 747-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

12. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 748-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

13. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 749-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

14. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 750-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

15. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 751-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

16. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

17. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 753-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

18. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 754-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

19. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 755-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

20. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 756-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

21. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 757-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

22. Об утверждении нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для Общества с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» на 2019 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Мейснера А.В.

23. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» потребителям на территории города Новосибирска, на 2019 год

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Трофименко М.Н.

24. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2018 № 458-ТЭ

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Трофименко М.Н.

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района потребителям на территории Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Смолиной Е.П.

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Смолиной Е.П.

27. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2019 год

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Ивановой Е.М.

28. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

29. О внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 734-В, от 11.12.2018 № 735-В

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

30. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, на 2019 год

Доклад консультанта отдела регулирования обращения с твердыми коммунальными отходами и мониторинга департамента по тарифам Новосибирской области Ефременко А.В.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств О.С. Басенковой с максимальной мощностью 25 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, спортивной школы, расположенных по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Титова»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств О.С. Басенковой с максимальной мощностью 25 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, спортивной школы, расположенных по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Титова» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств О.С. Басенковой с максимальной мощностью 25 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, спортивной школы, расположенных по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Титова», Заявитель – О.С. Басенкова, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств О.С. Басенковой с максимальной мощностью 25 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, спортивной школы, расположенных по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Титова», Заявитель – О.С. Басенкова, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		77,911

».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного дошкольного образовательного учреждения города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк» (ОГРН 1025401303971, ИНН 5403135465) с максимальной мощностью 205,5 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, объекта: «Здание детского сада по ул. Мира, 9а в Кировском районе», расположенных по адресу: Российская Федерация, обл. Новосибирская, г. Новосибирск, Кировский район, ул. Мира, 9а»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного дошкольного образовательного учреждения города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк» (ОГРН 1025401303971, ИНН 5403135465) с максимальной мощностью 205,5 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, объекта: «Здание детского сада по ул. Мира, 9а в Кировском районе», расположенных по адресу: Российская Федерация, обл. Новосибирская, г. Новосибирск, Кировский район, ул. Мира, 9а» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного дошкольного образовательного учреждения города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк» (ОГРН 1025401303971, ИНН 5403135465) с максимальной мощностью 205,5 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, объекта: «Здание детского сада по ул. Мира, 9а в Кировском районе», расположенных по адресу: Российская Федерация, обл. Новосибирская, г. Новосибирск, Кировский район, ул. Мира, 9а», Заявитель – Муниципальное казенное дошкольное образовательное учреждение города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
I.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
I.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
I.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		77,911

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного дошкольного образовательного учреждения города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк» (ОГРН 1025401303971, ИНН 5403135465) с максимальной мощностью 205,5 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, объекта: «Здание детского сада по ул. Мира, 9а в Кировском районе», расположенных по адресу: Российская Федерация, обл. Новосибирская, г. Новосибирск, Кировский район, ул. Мира, 9а», Заявитель – Муниципальное казенное дошкольное образовательное учреждение города Новосибирска «Детский сад № 80 комбинированного вида «Василёк», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		77,911

».

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Управление капитального строительства» (ОГРН 1045402537817, ИНН 5406297979) с максимальной мощностью 136 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, детского сада по ул. Спортивной в

Ленинском районе, расположенных по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Спортивная»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Управление капитального строительства» (ОГРН 1045402537817, ИНН 5406297979) с максимальной мощностью 136 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, детского сада по ул. Спортивной в Ленинском районе, расположенных по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Спортивная» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Управление капитального строительства» (ОГРН 1045402537817, ИНН 5406297979) с максимальной мощностью 136 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, детского сада по ул. Спортивной в Ленинском районе, расположенных по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Спортивная», Заявитель – Муниципальное казенное учреждение города Новосибирска «Управление капитального строительства», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		77,911

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения города Новосибирска «Управление капитального строительства» (ОГРН 1045402537817, ИНН 5406297979) с максимальной мощностью 136 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, детского сада по ул. Спортивной в Ленинском районе, расположенных по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Спортивная», Заявитель – Муниципальное казенное учреждение города Новосибирска «Управление капитального строительства», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) с максимальной мощностью 1545,07 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции № 39 (ТПС № 39), 2КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС «Воинская», яч. 54 (ф. 11-142), яч. 10 (ф. 11-135),

расположенных по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) с максимальной мощностью 1545,07 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции № 39 (ТПС № 39), 2КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС «Воинская», яч. 54 (ф. 11-142), яч. 10 (ф. 11-135), расположенных по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) с максимальной мощностью 1545,07 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции № 39 (ТПС № 39), 2КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС «Воинская», яч. 54 (ф. 11-142), яч. 10 (ф. 11-135), расположенных по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22», Заявитель – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643

<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>	<i>77,911</i>
---	---------------

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) с максимальной мощностью 1545,07 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции № 39 (ТПС № 39), 2КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС «Воинская», яч. 54 (ф. 11-142), яч. 10 (ф. 11-135), расположенных по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22», Заявитель – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Муравьева с максимальной мощностью 100 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания делового управления, расположенного по адресу:

установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Новосибирская область, г. Куйбышев, ул. Коммунистическая, № 74, 74а»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Муравьева с максимальной мощностью 100 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания делового управления, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Новосибирская область, г. Куйбышев, ул. Коммунистическая, № 74, 74а» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Муравьева с максимальной мощностью 100 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания делового управления, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Новосибирская область, г. Куйбышев, ул. Коммунистическая, № 74, 74а», Заявитель – С.Е. Муравьев, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

2. Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением энергопринимающих

устройств С.Е. Муравьева к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение, в размере 2113,446 тыс. руб. (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Муравьева с максимальной мощностью 100 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания делового управления, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Новосибирская область, г. Куйбышев, ул. Коммунистическая, № 74, 74а», Заявитель – С.Е. Муравьев, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

2. Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств С.Е. Муравьева к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение, в размере 2113,446 тыс. руб. (без учёта НДС).».

6. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл» (ОГРН 1055464028267, ИНН 5425000422) с максимальной мощностью 318,21 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту:

«Технологическое присоединение промышленного предприятия, расположенного по адресу: НСО, Мошковский район»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл» (ОГРН 1055464028267, ИНН 5425000422) с максимальной мощностью 318,21 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение промышленного предприятия, расположенного по адресу: НСО, Мошковский район» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 6-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл» (ОГРН 1055464028267, ИНН 5425000422) с максимальной мощностью 318,21 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение промышленного предприятия, расположенного по адресу: НСО, Мошковский район», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили», в том числе:	2778,588
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 кВ	2778,588
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		2856,499

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл» (ОГРН 1055464028267, ИНН 5425000422) с максимальной мощностью 318,21 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение промышленного предприятия, расположенного по адресу: НСО, Мошковский район», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ВПК-Ойл», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили», в том числе:	2778,588
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 кВ	2778,588
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		2856,499

».

7. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» (ОГРН 1105406000380, ИНН 5406558099) с максимальной мощностью 660 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой

ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» (ОГРН 1105406000380, ИНН 5406558099) с максимальной мощностью 660 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 7-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» (ОГРН 1105406000380, ИНН 5406558099) с максимальной мощностью 660 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Инфраструктура», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		77,911

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» (ОГРН 1105406000380, ИНН 5406558099) с максимальной мощностью 660 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Инфраструктура», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

8. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Старица» (ОГРН 1085475005230, ИНН 5433174630) с максимальной мощностью 900 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ВЛ-10 кВ, земснаряда, вахтового поселка для электроснабжения карьера «Месторождение Кучино», расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Клубная, 15б»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Старица» (ОГРН 1085475005230, ИНН 5433174630) с максимальной мощностью 900 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ВЛ-10 кВ, земснаряда, вахтового поселка для электроснабжения карьера «Месторождение Кучино», расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Клубная, 15б» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 8-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Старица» (ОГРН 1085475005230, ИНН 5433174630) с максимальной мощностью 900 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ВЛ-10 кВ, земснаряда, вахтового поселка для электроснабжения карьера «Месторождение Кучино», расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Клубная, 15б», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Старица», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (особое мнение прилагается к протоколу).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Старица» (ОГРН 1085475005230, ИНН 5433174630) с максимальной мощностью 900 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ВЛ-10 кВ, земснаряда, вахтового поселка для электроснабжения карьера «Месторождение Кучино», расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Клубная, 15б», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Старица», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ТаГо» (ОГРН 1050400905620, ИНН 0411123344) с максимальной мощностью 202,16 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение второго этапа III очереди многоквартирных средние и многоэтажных домов, в том числе со встроенными или встроено-пристроенными автостоянками, помещениями общественного назначения, помещениями общественного назначения к автостоянкам, расположенных по адресу: в районе улицы Приморской в Советском районе г. Новосибирска»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапиту С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих

устройств Общества с ограниченной ответственностью «ТаГо» (ОГРН 1050400905620, ИНН 0411123344) с максимальной мощностью 202,16 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение второго этапа III очереди многоквартирных средне и многоэтажных домов, в том числе со встроенными или встроено-пристроенными автостоянками, помещениями общественного назначения, помещениями общественного назначения к автостоянкам, расположенных по адресу: в районе улицы Приморской в Советском районе г. Новосибирска» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 9-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ТаГо» (ОГРН 1050400905620, ИНН 0411123344) с максимальной мощностью 202,16 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение второго этапа III очереди многоквартирных средне и многоэтажных домов, в том числе со встроенными или встроено-пристроенными автостоянками, помещениями общественного назначения, помещениями общественного назначения к автостоянкам, расположенных по адресу: в районе улицы Приморской в Советском районе г. Новосибирска», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ТаГо», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С.

по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ТаГо» (ОГРН 1050400905620, ИНН 0411123344) с максимальной мощностью 202,16 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение второго этапа III очереди многоквартирных средне и многоэтажных домов, в том числе со встроенными или встроенно-пристроенными автостоянками, помещениями общественного назначения, помещениями общественного назначения к автостоянкам, расположенных по адресу: в районе улицы Приморской в Советском районе г. Новосибирска», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ТаГо», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл» (ОГРН 1125476130526, ИНН 5406721041) с максимальной мощностью 250 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

Слушали Агапиту С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела

об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл» (ОГРН 1125476130526, ИНН 5406721041) с максимальной мощностью 250 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 10-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Агапитова С.Г. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл» (ОГРН 1125476130526, ИНН 5406721041) с максимальной мощностью 250 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	77,911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6,268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	71,643
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		77,911

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. оглашает письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (особое мнение прилагается к протоколу).

Агапитова С.Г. пояснила следующее: расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету

при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, не отражены в решении об установлении платы за технологическое присоединение в связи с непредставлением обосновывающих материалов сетевой организацией.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2019 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл» (ОГРН 1125476130526, ИНН 5406721041) с максимальной мощностью 250 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>77,911</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>6,268</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>71,643</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>77,911</i>

».

11. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 747-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения пунктов 1 и 2 приказа департамента от 13.12.2018 № 747-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 11-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «Газпром газораспределение Томск» Вайман Е.П., Киселевой Е.В. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Вайман Е.П., Киселева Е.В., Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

Представители ООО «Газпром газораспределение Томск» Вайман Е.П., Киселева Е.В. выразили несогласие с отсутствием дифференциации стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления при использовании газа для иных нужд (ставка $C^{пр}$).

Мейснер А.В. пояснил, что отсутствие дифференциации ставки $C^{пр}$ связано с тем, что дифференциация указанной ставки не предусмотрена пунктом 39 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 747-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром

газораспределение Томск» газопровода *i*-того диапазона диаметров *n*-ной протяженности и *k*-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	35 847
1.1.2.	протяженность 101-500 м	153 105
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	216 121
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	333 959
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	457 560
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	576 521
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	692 280
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	809 425
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	105 608
1.2.2.	протяженность 101-500 м	220 208
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	230 070
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	354 252
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	483 473
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	606 723
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	726 535
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	847 495
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	77 000
2.1.2.	протяженность 101-500 м	103 113
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	299 812
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	455 726
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	613 033
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	757 737
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	897 809
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 037 840
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	152 942
2.2.2.	протяженность 101-500 м	336 165
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	323 060
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	489 550
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	656 218
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	808 074
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	954 901
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 101 289

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 250 116
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 949 973

1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 588 597
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 318 951
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 951 347
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 607 311
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 013 396
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 567 271
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 625 007
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 594 946
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 594 946
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 167 007
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 117 916
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 130 520

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 541 920
2.	110-159 мм	1 920 346
3.	160-224 мм	3 356 429
4.	225-314 мм	4 597 490
5.	315-399 мм	6 517 859
6.	400 мм и выше	9 910 317

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 812 123
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 220 953
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 348 250
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 435 033
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 312 538

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	6 335
2.	40-99 м ³ /час	2 583
3.	100-399 м ³ /час	1 190
4.	400-999 м ³ /час	951

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 875
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 343
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 836
4.	свыше 3 кВт	6 511

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117

2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	17 188
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	17 188
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 164
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

оборудования которого не более 42 м ³ /час, в следующем размере:			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 735
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{npz} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{4>}	руб./шт.	1 111
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C'_{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{4>} :		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	737 282
5.2.	диаметр 16-20 мм		794 820
5.3.	диаметр 21-25 мм		858 309
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 024 023
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π_{mn}^1) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{mn}^1 = C^{np} + C^e * f + C^{npz} + C^{ny} * n + C_{окс}^e * f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^e$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 747-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства,

промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	35 847
1.1.2.	протяженность 101-500 м	153 105
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	216 121
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	333 959
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	457 560
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	576 521
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	692 280
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	809 425
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	105 608
1.2.2.	протяженность 101-500 м	220 208
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	230 070
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	354 252
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	483 473
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	606 723
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	726 535
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	847 495
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	77 000
2.1.2.	протяженность 101-500 м	103 113
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	299 812
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	455 726
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	613 033
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	757 737
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	897 809
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 037 840
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	152 942
2.2.2.	протяженность 101-500 м	336 165
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	323 060

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	489 550
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	656 218
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	808 074
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	954 901
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 101 289

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 250 116
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 949 973
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 588 597
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 318 951
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 951 347
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 607 311
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 013 396
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 567 271
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 625 007
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 594 946
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 594 946
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 167 007
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 117 916
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 130 520

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 541 920
2.	110-159 мм	1 920 346
3.	160-224 мм	3 356 429
4.	225-314 мм	4 597 490
5.	315-399 мм	6 517 859
6.	400 мм и выше	9 910 317

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 812 123

1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 220 953
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 348 250
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 435 033
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 312 538

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ n/n	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 335
2.	$40\text{-}99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 583
3.	$100\text{-}399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 190
4.	$400\text{-}999 \text{ м}^3/\text{час}$	951

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ n/n	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 875
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 343
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 836
4.	свыше 3 кВт	6 511

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323

2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	17 188
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	17 188
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058

2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 164
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

оборудования которого не более 42 м /час, в следующем размере:			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 735
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264

2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{прз}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{от}$ на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 111
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	737 282
5.2.	диаметр 16-20 мм		794 820
5.3.	диаметр 21-25 мм		858 309
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 024 023
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{уу}$ на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{тп} = C^{пр} + C^* \cdot f^* + C^{прз} + C^{от} \cdot n + C^{окс} \cdot f_{окс} + C^{у}$$

где:

f^* - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{от}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{у}$) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

12. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 748-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения пунктов 1 и 2 приказа департамента от 13.12.2018 № 748-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 12-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «АльфаГазСтройСервис» Петренко К.Д. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Петренко К.Д., Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 748-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с

проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» газопровода *i*-того диапазона диаметров *n*-ной протяженности и *k*-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474

1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	2 899
2.	от 1 кВт до 2 кВт	2 899
3.	от 2 кВт до 3 кВт	2 899
4.	свыше 3 кВт	2 899

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117

2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np2} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{cy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = C^{np} + C^* \cdot \dot{f} + C^{npс} + C^{ny} \cdot n + C^*_{\text{окс}} \cdot \dot{f}_{\text{окс}} + C^{ny}$$

где:

\dot{f} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$\dot{f}_{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^*_{\text{окс}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 748-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870

2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ n/n	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349

1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 415
2.	$40\text{-}99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 207
3.	$100\text{-}399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 017
4.	$400\text{-}999 \text{ м}^3/\text{час}$	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до 1 кВт	2 899
2.	от 1 кВт до 2 кВт	2 899
3.	от 2 кВт до 3 кВт	2 899
4.	свыше 3 кВт	2 899

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323

2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714

2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264

2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^*$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^1$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{тп}^1 = C^{np} + C * l + C^{np2} + C^{oy} * n + C_{окс}^* * l_{окс} + C^{ny}$$

где:

l - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^*$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.»».

13. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 749-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения пунктов 1 и 2 приказа департамента от 13.12.2018 № 749-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 13-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 749-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	63 351
1.2.2.	протяженность 101-500 м	146 466
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	63 351
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	63 351
2.2.2.	протяженность 101-500 м	146 466
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	

1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 327 254
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 332 376
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесстраничным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	6 910
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	6 910

2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	6 910
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	6 910
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 534
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	63 385
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	43 918
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	67 218
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

не более 42 м³/час, в зависимости от размера:			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np2} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{cy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^c$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π'_{mn}) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi'_{mn} = C^{np} + C' * f' + C^{np2} + C^{ny} * n + C'_{окс} * f'_{окс} + C^{ny}$$

где:

f' - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f'_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C'_{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 749-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства,

промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_i на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскгаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_i , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	63 351
1.2.2.	протяженность 101-500 м	146 466
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	63 351
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	63 351
2.2.2.	протяженность 101-500 м	146 466
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 327 254
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 332 376
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесшланговой прокладкой, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в	4 462 349

	грунтах I и II группы	
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 415
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 207
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 017
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323

2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	6 910
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	6 910
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	6 910
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	6 910
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 534
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	63 385
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714

2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	43 918
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	67 218
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

не более 42 м /час, в слоужующем размере:			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910

2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π^3_{mn}) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{mn} = C^{np} + C^* \cdot l + C^{npz} + C^{oy} \cdot n + C^{окс} \cdot l_{окс} + C^{ny}$$

где:

l - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

14. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 750-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения приложения № 1 приказа департамента от 13.12.2018 № 750-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 14-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «ТеплоГазСервис» Усачеву А.В. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Усачев А.В., Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 750-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с

проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» газопровода *i*-того диапазона диаметров *n*-ной протяженности и *k*-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	

1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 731 854<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	1 731 854<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 244 673<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 120 077<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	3 846 309<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 219 402<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 219 402<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 252 430<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 202 514<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 486 566<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 866 678<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 292 562<*>
2.	110-159 мм	1 685 142<*>
3.	160-224 мм	2 796 788<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и	5 208 231<*>

	менее, в грунтах I и II группы	
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	6 669 461<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	547<*>

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

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	2 891<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	2 891<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	2 891<*>
4.	свыше 3 кВт	2 891<*>

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

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>

2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>

2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3.) дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 731 854<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>

2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 219 402<*>
2.3.	полиэтиленовые газопровод:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 292 562<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 292 562<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	16 145<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		17 720<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		18 880<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		42 920<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку отключающих устройств<2>	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа<4>	руб./шт.	1 484<*>

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

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^i$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{тп}^i = C^{np} + C^* \cdot \bar{f} + C^{np2} + C^{ny} \cdot n + C^{окс} \cdot \bar{f}_{окс} + C^{ny}$$

где:

\bar{f} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$\bar{f}_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 750-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>

1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 731 854<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	1 731 854<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 244 673<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 120 077<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	3 846 309<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 219 402<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 219 402<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 252 430<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 202 514<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 486 566<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 866 678<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со

строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 292 562<*>
2.	110-159 мм	1 685 142<*>
3.	160-224 мм	2 796 788<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 208 231<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	6 669 461<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	547<*>

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

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с

проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	2 891<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	2 891<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	2 891<*>
4.	свыше 3 кВт	2 891<*>

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

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>

2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>

2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>
----------	----------------------------------	------------

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

3.) дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

не более 42 м /час, в зависимости от размера.			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 731 854<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 219 402<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 292 562<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 292 562<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	16 145<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		17 720<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		18 880<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		42 920<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{от}$ на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>

6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 484 ^{<*>}
----	--	----------	----------------------------

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

Примечание.

^{<1>} Размер платы за технологическое присоединение (Π_{mn}^p) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{mn}^p = C^{np} + C^* \cdot f + C^{np2} + C^{ny} \cdot n + C_{окс}^* \cdot f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

^{<2>} В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

^{<3>} В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^*$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

^{<4>} В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.»».

15. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 751-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения приложения № 1 приказа департамента от 13.12.2018 № 751-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 15-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 751-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна +» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>

1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	912<*>

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

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	4 687<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 147<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 632<*>
4.	свыше 3 кВт	6 295<*>

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

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>

2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>

2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3) дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552 ^{<*>}
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924 ^{<*>}
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745 ^{<*>}
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745 ^{<*>}
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745 ^{<*>}
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745 ^{<*>}
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638 ^{<*>}
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979 ^{<*>}
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846 ^{<*>}
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804 ^{<*>}
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127 ^{<*>}
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999 ^{<*>}
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561 ^{<*>}
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561 ^{<*>}
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр2}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422 ^{<*>}
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844 ^{<*>}
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266 ^{<*>}
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689 ^{<*>}
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{от}$ на установку отключающих устройств ^{<*>}	руб./шт.	2 120 ^{<*>}
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<*>} :		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 484<*>

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

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^* \cdot f + C^{\text{прс}} + C^{\text{у}} \cdot n + C^*_{\text{окс}} \cdot f^*_{\text{окс}} + C^{\text{у}}_{\text{у}}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f^*_{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{\text{у}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^*_{\text{окс}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{у}}$) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 751-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной

(межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C^1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна +» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового

газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна +», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	912<*>

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

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	4 687<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 147<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 632<*>
4.	свыше 3 кВт	6 295<*>

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

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством

осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры С _г , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{г.1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{г.2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>

2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3) дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>

1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127<*>
2.3.	полиэтиленовые газопровод:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств<2>	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C'_{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<3>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа<4>	руб./шт.	1 484<*>

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

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π^1_{mn}) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi^1_{mn} = C^{np} + C' * l' + C^{np,2} + C^{oy} * n + C'_{окс} * l'_{окс} + C^{ny}$$

где:

l' - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l'_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

16. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 16-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г «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 2019 год» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйной газораспределительной сети или сети

газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, на территории Новосибирской области на 2019 год в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117

2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок С8ik 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 2019 год» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, на территории Новосибирской области на 2019 год в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573

2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

».

17. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 753-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения пунктов 1 и 2 приказа департамента от 13.12.2018 № 753-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 17-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ОАО «Городские газовые сети» Велюхановой Е.В. задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Велюханова Е.В., Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 753-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети»

газопровода *i*-того диапазона диаметров *n*-ной протяженности и *k*-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	349 900
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474

1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	<i>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	<i>Стальные газопроводы:</i>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	<i>Полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
----------	------------------------	--

1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ n/n	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$ связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309

2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	24 914
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568

2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 500
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C^с$ на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{прс}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{сг}$ на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{скс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474

5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π_{mn}^i) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{mn}^i = C^{np} + C^* \cdot f + C^{np} + C^{ny} \cdot n + C_{окс}^* \cdot f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^*$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 753-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого

акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	349 900
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со

строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723

2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126
------	--	-----------

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ n/n	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ n/n	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	

2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315

2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	24 914
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 500
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр2}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{св}$	руб./шт.	1 814

	на установку отключающих устройств ^{<2>}		
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C'_{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C'^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi'_{мп}$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi'_{мп} = C'^{np} + C' * f + C'^{npz} + C'^{ny} * n + C'_{окс} * f'_{окс} + C'^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f'_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C'^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C'_{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C'^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

18. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 754-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения приложения № 1 приказа департамента от 13.12.2018 № 754-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства

Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 18-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 754-Г «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» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>

1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>

2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ n/n	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	912<*>

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

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ n/n	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	4 687<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 147<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 632<*>
4.	свыше 3 кВт	6 295<*>

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

в) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	

2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>

2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3) дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np2} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266<*>

3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку отключающих устройств<2>	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<3>		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа<4>	руб./шт.	1 484<*>

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

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{тп} = C^{np} + C^* \cdot f + C^{прс} + C^{ny} \cdot n + C^{окс} \cdot f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ny}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 754-Г «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» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>

2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>

6.	400 мм и выше	9 740 900<*>
----	---------------	--------------

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесшланговой способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	912<*>

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

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³
1.	до 1 кВт	4 687<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 147<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 632<*>
4.	свыше 3 кВт	6 295<*>

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

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>

2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3) дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка

Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{np,c}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 484<*>

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

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π_{mn}) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения

(технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{с}} * f + C^{\text{прс}} + C^{\text{оу}} * n + C^{\text{окс}} * f_{\text{окс}} + C^{\text{у}}$$

где:

f - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{\text{у}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{\text{окс}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{у}}$) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

19. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 755-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения пунктов 1 и 2 приказа департамента от 13.12.2018 № 755-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 19-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 755-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и стандартизированных

тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	

2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	88 131
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814

6.	400 мм и выше	8 470 348
----	---------------	-----------

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода

Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) <i>g</i> -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового <i>j</i> -того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного <i>k</i> -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 109
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 109
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	подземный тип прокладки:	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265

2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 164
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	8 109
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		

2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{npz} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ay} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^{ay}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ay} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^1$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{тп}^1 = C^{np} + C^i * l^i + C^{npz} + C^{ay} * n + C_{окс}^i * l_{окс}^i + C^{ay}$$

где:

l^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}^i$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ay}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C'_{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 755-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ n/p	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719

1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	88 131
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641

2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 109
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 109
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 164
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	8 109
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{np,c}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{cy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^c$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{cy} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение (Π_{mn}^i) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{mn}^i = C^{np} + C^* \cdot f^i + C^{np*} + C^{oy} \cdot n + C_{окс}^* \cdot f_{окс} + C^{ny}$$

где:

f^i - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$f_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^*$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».».

20. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 756-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 20-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 756-Г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) заголовок изложить в следующей редакции:

«Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год»;

2) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 4 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C^i на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>

2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>

6.	400 мм и выше	9 740 900<*>
----	---------------	--------------

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	912<*>

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

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода

основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>

2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3) дополнить пунктами 3 и 4 следующего содержания:

«3. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>

2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127<*>
2.3.	полиэтиленовые газопровод:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{npz} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 484<*>

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

4. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) на территории Новосибирской области в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов	66 175,00<*>

	(без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	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).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за»,
Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 756-Г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) заголовок изложить в следующей редакции:

«Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год»;

2) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с

ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 4 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб.
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

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

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км
1.	<i>Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	<i>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</i>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

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

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесстрайнейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км
1.	<i>Стальные газопроводы:</i>	

1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

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

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , в следующем размере:

№ n/n	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³
1.	до 40 м ³ /час	5 942<*>
2.	40-99 м ³ /час	2 424<*>
3.	100-399 м ³ /час	1 141<*>
4.	400-999 м ³ /час	912<*>

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

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ n/n	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>

2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>

2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

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

3) дополнить пунктами 3 и 4 следующего содержания:

«3. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924<*>
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804<*>

2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127<*>
2.3.	полиэтиленовые газопровод:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр2}$ на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{от}$ на установку отключающих устройств<*>	руб./шт.	2 120<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<*>:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{ув}$ на установку прибора учета газа<*>	руб./шт.	1 484<*>

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

4. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) на территории Новосибирской области в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	66 175,00<*>

2.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.</p>	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).».

21. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 757-Г

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Зайцевой Т.И.

Слушали Зайцеву Т.И.

Зайцева Т.И. доложила о результатах пересмотра стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и о необходимости приведения пунктов 1 и 2 приказа департамента от 13.12.2018 № 757-Г в соответствие с пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.02.2019 № 179) (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 21-Г).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Зайцевой Т.И. по существу доклада.

Члены правления департамента, Зайцева Т.И., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Зайцевой Т.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 757-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969

1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320

3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством

осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117

2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

42 м/час, в следующем размере:			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C' на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		

2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^e$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^1$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{тп}^1 = C^{np} + C^e * l + C^{np2} + C^{oy} * n + C_{окс}^e * l_{окс} + C^{ny}$$

где:

l - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy}) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 757-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (ОГРН 1065401097937, ИНН 5401273830) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_i на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Стимул» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_i , руб. (без НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30 639
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753

1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_4 , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	5 415
2.	40-99 м ³ /час	2 207
3.	100-399 м ³ /час	1 017
4.	400-999 м ³ /час	813

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, в следующем размере:

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167

2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	выше 3 кВт	5 565

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$ связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573

2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>	
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
2.2.	<u>полиэтиленовые газопроводы:</u>	
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
2.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

.»;

3) дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить на 2019 год размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Стимул», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^c на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{npz} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств ^{<2>}	руб./шт.	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^c$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>} :		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{мл}}$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{мл}} = C^{np} + C^c * f + C^{npz} + C^{oy} * n + C_{окс}^c * f_{окс} + C^{oy}$$

где:

\bar{f} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$\bar{f}_{\text{окс}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{\text{от}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{\text{окс}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{у}}$) расходы на приобретение прибора учета не включены.».

22. Об утверждении нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для Общества с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» на 2019 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Мейснера А.В.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (приложение № 22-ТЭ к протоколу):

- об утверждении нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для Общества с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) на 2019 год.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «Котельная № 1» Сухову А.В. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Сухов А.В., Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладу Мейснера А.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Утвердить с 16 апреля 2019 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для Общества с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) на 2019 год в следующем размере:

Наименование теплоснабжающей организации	На 1 октября 2019 года			
	Наименование вида топлива	Норматив общего запаса топлива, тонн	в том числе:	
			неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	нормативный эксплуатационный запас топлива, тонн
Общество с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012)	Дизельное топливо	6,3	6,3	-

».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за»,
Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«Утвердить с 16 апреля 2019 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для Общества с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) на 2019 год, в следующем размере:

Наименование теплоснабжающей организации	На 1 октября 2019 года			
	Наименование вида топлива	Норматив общего запаса топлива, тонн	в том числе:	
			неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	нормативный эксплуатационный запас топлива, тонн
Общество с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012)	Дизельное топливо	6,3	6,3	-

».

23. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» потребителям на территории города Новосибирска, на 2019 год

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Трофименко М.Н.

Слушали Трофименко М.Н.

Трофименко М.Н. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (приложение № 23-ТЭ к протоколу):

- об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) потребителям на территории города Новосибирска, на 2019 год.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «Котельная №1» Сухову А.В. задать вопросы Трофименко М.Н. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Сухов А.В., Трофименко М.Н. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладу Трофименко М.Н.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) потребителям на территории города Новосибирска, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

по подгруппам в следующем размере:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1679,47 ^{<*>}	1679,47 ^{<*>}
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) ^{<*>}			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1679,47 ^{<*>}	1679,47 ^{<*>}

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) потребителям на территории города Новосибирска, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

по полугодиям в следующем размере:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

«Котельная № 1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а	однотарифный, руб./Гкал	2019	1679,47<*>	1679,47<*>
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2019	1679,47<*>	1679,47<*>

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

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

24. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2018 № 458-ТЭ

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Трофименко М.Н.

Слушали Трофименко М.Н.

Трофименко М.Н. сообщила о том, что в адрес департамента поступило обращение Акционерного общества «ТРАНСЕРВИС» (ОГРН 1025403197434, ИНН 5407181328) от 10.04.2019 № 41 о заключении договора теплоснабжения № 01/02-19 от 01.02.2019 с Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая организация «Жуковка» на поставку тепловой энергии для группы потребителей «население» и предложила с 1 мая 2019 года внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2018 № 458-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 29.01.2019 № 34-ТЭ, от 19.02.2019 № 46-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения № 2 к приказу строку 8 изложить в следующей редакции:

8.	Акционерное общество «ТРАНСЕРВИС» (ОГРН 1025403197434, ИНН 5407181328) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица 2-я Ельцовка (64)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	2086,07	2098,08
			2020	2098,08	2177,50
			2021	2177,50	2169,66
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	2503,28	2517,70
			2020	2517,70	2613,00
			2021	2613,00	2603,59

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Трофименко М.Н. по существу представленной информации.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести с 1 мая 2019 года в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2018 № 458-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 29.01.2019 № 34-ТЭ, от 19.02.2019 № 46-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения № 2 к приказу строку 8 изложить в следующей редакции:

в таблице приложения № 2 к приказу строку 6 изложить в следующей редакции:					
8.	Акционерное общество «ТРАНСЕРВИС» (ОГРН 1025403197434, ИНН 5407181328) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица 2-я Ельцовка (64)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	2086,07	2098,08
			2020	2098,08	2177,50
			2021	2177,50	2169,66
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	2503,28	2517,70
			2020	2517,70	2613,00
2021	2613,00		2603,59		

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести с 1 мая 2019 года в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.11.2018 № 458-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 29.01.2019 № 34-ТЭ, от 19.02.2019 № 46-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения № 2 к приказу строку 8 изложить в следующей редакции:

8.	Акционерное общество «ТРАНСЕРВИС» (ОГРН 1025403197434, ИНН 5407181328) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица 2-я Ельцовка (64)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	2086,07	2098,08
			2020	2098,08	2177,50
			2021	2177,50	2169,66
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	2503,28	2517,70
			2020	2517,70	2613,00
			2021	2613,00	2603,59

».

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района потребителям на территории

Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Смолиной Е.П.

Смолина Е.П. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*приложение № 25-ТЭ к протоколу*):

- об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) потребителям на территории Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2019 год;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2017 № 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 22.11.2018 № 455-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ, от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующие изменения:

- в таблицах приложений № 1 и № 2 к приказу строки 6 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.11.2018 № 503-ТЭ «О корректировке на 2019 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующее изменение:

- в таблице приложения к приказу строку 6 признать утратившей силу с 1 мая 2019 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Смолиной Е.П. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Смолина Е.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Смолиной Е.П.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным

предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) потребителям на территории Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

по полугодиям в следующем размере:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 440,15	1 486,21
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 728,18	1 783,45

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2017 № 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 22.11.2018 № 455-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ, от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 2 к приказу строки 6 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.11.2018 № 503-ТЭ «О корректировке на 2019 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения к приказу строку 6 признать утратившей силу с 1 мая 2019 года.

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) потребителям на территории Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 440,15	1 486,21
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 728,18	1 783,45

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2017 № 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 22.11.2018 № 455-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ, от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 2 к приказу строки 6 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.11.2018 № 503-ТЭ «О корректировке на 2019 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения к приказу строку 6 признать утратившей силу с 1 мая 2019 года.

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Смолиной Е.П.

Слушали Смолину Е.П.

Смолина Е.П. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (приложение № 26-ТЭ к протоколу):

- об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2017 № 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 22.11.2018 № 455-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ, от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 2 к приказу строки 8 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.11.2018 № 503-ТЭ «О корректировке на 2019 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения к приказу строку 8 признать утратившей силу с 1 мая 2019 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Смолиной Е.П. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Смолина Е.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Смолиной Е.П.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

в следующем размере:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 614,44	1 666,10
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 937,33	1 999,32

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2017 № 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 22.11.2018 № 455-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ, от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 2 к приказу строки 8 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.11.2018 № 503-ТЭ «О корректировке на 2019 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения к приказу строку 8 признать утратившей силу с 1 мая 2019 года.».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) потребителям на территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

в зависимости от размера:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 614,44	1 666,10
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	1 937,33	1 999,32

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.11.2017 № 422-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2017

№ 694-ТЭ, от 25.01.2018 № 16-ТЭ, от 16.10.2018 № 292-ТЭ, от 23.10.2018 № 302-ТЭ, от 22.11.2018 № 455-ТЭ, от 26.11.2018 № 503-ТЭ, от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 2 к приказу строки 8 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 26.11.2018 № 503-ТЭ «О корректировке на 2019 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Барабинского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.02.2019 № 41-ТЭ, от 05.03.2019 № 54-ТЭ) следующее изменение:

в таблице приложения к приказу строку 8 признать утратившей силу с 1 мая 2019 года.».

27. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2019 год

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Ивановой Е.М.

27.1. Слушали Иванову Е.М.

Иванова Е.М. сообщила результаты рассмотрения проекта производственной программы Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на период с 01.05.2019 по 31.12.2019 согласно проекту приказа департамента по тарифам (проект приказа представлен членам правления на рассмотрение), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения и предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.02.2019 № 48-В) следующее изменение:

приложение № 5 к приказу признать утратившим силу с 1 мая 2019 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ивановой Е.М. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Иванова Е.М. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (ОГРН 1155476055481, ИНН 5434137695), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2019 год согласно докладу Ивановой Е.М.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.02.2019 № 48-В) следующее изменение:

приложение № 5 к приказу признать утратившим силу с 1 мая 2019 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (ОГРН 1155476055481, ИНН 5434137695), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2019 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.04.2019 № 110-В).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.02.2019 № 48-В) следующее изменение:

приложение № 5 к приказу признать утратившим силу с 1 мая 2019 года.».

27.2. Слушали Иванову Е.М.

Иванова Е.М. в соответствии с докладом (приложение № 27-В к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия Ордынского

района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на период с 01.05.2019 по 31.12.2019;

- о результатах оценки доступности тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством»;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 644-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 49-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 3 к приказу строки 5 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ивановой Е.М. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Иванова Е.М. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов, согласно докладу Ивановой Е.М.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (ОГРН 1155476055481, ИНН 5434137695), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		Население<*> (с учётом НДС)		Иные потребители (без НДС)	
		с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6

Верх-Чикский сельсовет Ордынского района Новосибирской области					
1.	МУП «ЕУК ЖКХ» (1155476055481/5434137695)	18,14	18,14	15,12	15,12

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 644-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 49-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 3 к приказу строки 5 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия Ордынского района Новосибирской области «Единая управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (ОГРН 1155476055481, ИНН 5434137695), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территории Верх-Чикского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		Население<*> (с учётом НДС)		Иные потребители (без НДС)	
		с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6

Верх-Чикский сельсовет Ордынского района Новосибирской области

1.	МУП «ЕУК ЖКХ» (1155476055481/5434137695)	18,14	18,14	15,12	15,12
----	---	-------	-------	-------	-------

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 644-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 49-В) следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 3 к приказу строки 5 признать утратившими силу с 1 мая 2019 года.

28. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с

ограниченной ответственностью «Генерация Сибири», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

28.1. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента проекта производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год, согласно представленному на рассмотрение членам правления департамента проекту приказа департамента от 16.04.2019 № 112-В об утверждении указанной программы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год согласно докладу Кузьминых С.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.04.2019 № 112-В).»

28.2. Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила результаты проведенных отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента расчетов тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год (текст доклада прилагается, приложение № 28-В к протоколу).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кузьминых С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Кузьминых С.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям, в следующем размере:

по потребностям, в следующем размере:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Население<*> (с учётом НДС)		Иные потребители (без НДС)	
		с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
город Новосибирск					
1. Общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)					
1.1	тариф на горячую воду, руб./м³	134,89	135,48	-	-
1.2	компонент на холодную воду, руб./м³	-	-	14,98	15,47
1.3	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	1 430,07	1 430,07

<> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Население<*> (с учётом НДС)		Иные потребители (без НДС)	
		с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.05.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
город Новосибирск					
1. Общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)					

1.1	тариф на горячую воду, руб./м ³	134,89	135,48	-	-
1.2	компонент на холодную воду, руб./м ³	-	-	14,98	15,47
1.3	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	1 430,07	1 430,07

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

29. О внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 734-В, от 11.12.2018 № 735-В

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Кузьминых С.В.

Слушали Кузьминых С.В.

Кузьминых С.В. сообщила о прекращении осуществления Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «СервисДом» (ОГРН 1085403018612, ИНН 5403218337) регулируемой деятельности по горячему водоснабжению с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории города Новосибирска и предложила:

- внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 734-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территориях города Новосибирска и Новосибирской области, на 2019 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019 № 59-В) следующее изменение:

приложение № 5 к приказу признать утратившим силу с 16 апреля 2019 года;

- внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 735-В «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территориях города Новосибирска и Новосибирской области, на 2019 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019 № 60-В) следующие изменения:

в таблице приложения к приказу строки 5-5.3 признать утратившими силу с 16 апреля 2019 года.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Кузьминых С.В. по существу представленной информации.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 734-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территориях города Новосибирска и Новосибирской области, на 2019

год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019 № 59-В) следующее изменение:

приложение № 5 к приказу признать утратившим силу с 16 апреля 2019 года.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 735-В «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территориях города Новосибирска и Новосибирской области, на 2019 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019 № 60-В) следующие изменения:

в таблице приложения к приказу строки 5-5.3 признать утратившими силу с 16 апреля 2019 года.».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 734-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территориях города Новосибирска и Новосибирской области, на 2019 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019 № 59-В) следующее изменение:

приложение № 5 к приказу признать утратившим силу с 16 апреля 2019 года.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2018 № 735-В «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территориях города Новосибирска и Новосибирской области, на 2019 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019 № 60-В) следующие изменения:

в таблице приложения к приказу строки 5-5.3 признать утратившими силу с 16 апреля 2019 года.».

30. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, на 2019 год

Доклад консультанта отдела регулирования обращения с твердыми коммунальными отходами и мониторинга департамента по тарифам Новосибирской области Ефременко А.В.

30.1. Слушали Ефременко А.В.

Ефременко А.В. сообщила результаты рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка

Горный Тогучинского района Новосибирской области, на период с 01.05.2019 по 31.12.2019 согласно проекту приказа департамента по тарифам (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» и обеспечения достижения плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ефременко А.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Ефременко А.В. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, на 2019 год, согласно докладу Ефременко А.В.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, на 2019 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.04.2019 № 115-ЖКХ).».

30.2. Слушали Ефременко А.В.

Ефременко А.В. в соответствии с докладом (*приложение № 30-ЖКХ к протоколу*) сообщила:

- о результатах расчета предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего

деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, на период с 01.05.2019 по 31.12.2019;

- о результатах оценки доступности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ефременко А.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Ефременко А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Ефременко А.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Единицы измерения	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов	
			с 01.05.2019 по 31.12.2019	
			Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без НДС)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170)	руб./м ³	56,63	56,63
		руб./тонну	342,98	342,98

<> выделяется в целях реализации положений пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170), осуществляющего деятельность по захоронению твердых

коммунальных отходов на территории рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Единицы измерения	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов	
			с 01.05.2019 по 31.12.2019	
			Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без НДС)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город 2» (ОГРН 1145476105037, ИНН 5438320170)	руб./м ³	56,63	56,63
		руб./тонну	342,98	342,98

<> выделяется в целях реализации положений пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».*

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Н.С. Сухорукова

Руководителю департамента
по тарифам Новосибирской области
Г.Р. Асмодьярову

от представителя Ассоциации НП «Совет рынка»
О.С. Гусельникова

В связи с невозможностью присутствовать на заседании коллегиального органа Департамента по тарифам Новосибирской области «16» апреля 2019 года, прошу принять мою позицию в голосовании по вопросам:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Басенковой О. С. к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, спортивной школы, расположенных по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Титова» (присоединяемая мощность: 25 кВт (максимальная мощность: 25 кВт); уровень напряжения: 380 В; категория надежности: III) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Инфраструктура» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет» (присоединяемая мощность: 660 кВт (максимальная мощность: 660 кВт); уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: III) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «УКС» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, детского сада по ул. Спортивная в Ленинском районе, расположенных по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Спортивная» (присоединяемая мощность: 136 кВт (максимальная мощность: 136 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: I, II) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Эталон-Металл» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения, по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д. п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ» (присоединяемая мощность: 101 кВт (максимальная мощность: 250 кВт); уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: III) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ТаГо» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение второго этапа III очереди многоквартирных средне и многоэтажных домов, в том числе со встроенными или встроено-пристроенными автостоянками, помещениями общественного назначения, помещениями общественного назначения к автостоянкам, расположенных по адресу: в районе улицы Приморской в Советском районе г. Новосибирска» (присоединяемая мощность: 202,16 кВт (максимальная мощность: 202,16 кВт); уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: I, II) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

6. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Старица» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение ВЛ-10 кВ, земснаряда, вахтового поселка для электроснабжения карьера «Месторождение Кучино», расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Клубная, 15б» (присоединяемая мощность: 900 кВт (максимальная мощность: 900 кВт); уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: III) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

7. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МУП «НЭСКО» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции №39 (ТПС №39), 2КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС «Воинская», яч. 54 (ф. 11-452), яч. 10 (ф. 11-135), расположенных по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22» (присоединяемая мощность: 950 кВт (максимальная мощность: 1 545,07 кВт); уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: II) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

8. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муравьева С. Е. к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту:

«Технологическое присоединение здания делового управления, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Новосибирская область, г. Куйбышев, ул. Коммунистическая, №74, 74а» (присоединяемая мощность: 100 кВт (максимальная мощность: 100 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: III) в сумме 77 911 рублей (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 2 113 446 рублей (без НДС));

9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ВПК-Ойл» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение промышленного предприятия, расположенного по адресу: НСО, Мошковский район» (присоединяемая мощность: 318,21 кВт (максимальная мощность: 318,21 кВт); уровень напряжения: 6 кВ; категория надежности: I) в сумме 2 856 499 рублей (без НДС);

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКДОУ «Детский сад №80 комбинированного вида «Василёк» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение проектируемых КЛ-0,4 кВ, объекта: «Здание детского сада по ул. Мира, 9а в Кировском районе», расположенных по адресу: Российская Федерация, обл. Новосибирская, г. Новосибирск, Кировский район, ул. Мира, 9а» (присоединяемая мощность: 205,5 кВт (максимальная мощность: 205,5 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: I, II) в сумме 77 911 рублей (без НДС);

позиция Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам 1 – 10 - «воздержался», так как согласно пункта 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и пункта 14 методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – методические указания), в проекте приказа ДТ НСО об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не указаны расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»



О.С. Гусельников