

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.12.2024

№ 51/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Юртаев М.К. ООО «Газпром газораспределение Томск» (доверенность № 223 от 10.09.2024)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 8):

1. Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. метров в час, для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области на 2025 год.
2. Об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, осуществляемых без взимания с них средств, за 2 квартал 2024 года для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области.
3. Об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению)

- газоиспользующего оборудования физических лиц, осуществляемых без взимания с них средств, за 3 квартал 2024 года для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области.
4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства – нежилых зданий, расположенных по адресу: Томская область, г. Томск, Тракт Кузовлевский, 2/5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту для Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения».
 5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области.
 6. О пересмотре базового уровня операционных расходов регулируемой организации Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), установленного при утверждении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на период 2022-2026 годы и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-182/9(442) «Об установлении теплоснабжающей организации Акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на период 2022-2026 годы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810.
 7. О пересмотре базового уровня операционных расходов регулируемой организации Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), установленного при утверждении тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» на период 2022-2026 годы и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) «Об установлении Акционерному обществу "Русатом Инфраструктурные решения" (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на период 2022 - 2026 годы» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810.
 8. О пересмотре базового уровня операционных расходов регулируемой организации Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), установленного при утверждении тарифов на теплоноситель на период 2022-2026 годы и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) «О тарифах теплоснабжающей организации акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель (горячая вода) на 2022-2026 годы» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего

оборудования которых не более 42 куб. метров в час, для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области на 2025 год

Тоцкая К.П.

Предложение ООО «Газпром газораспределение Томск» по утверждению стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка стандартного домовладения на территории Томской области на 2025 год с сопроводительным письмом № 4274 от 26.09.2024 рассматривалось в соответствии с:

1. Федеральным законом от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения).

3. «Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила).

4. «Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», утвержденные Приказом ФАС России от 16.08.2018г. № 1151/18 (далее - Методические указания).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. При рассмотрении использовалась информация о размере принятых аналогичных стандартизированных ставках, утвержденных на территории других регионов и республик в составе Российской Федерации, материалы, ранее предоставленные газораспределительными организациями Томской области, предложения от ООО «Газпром газораспределение Томск». Эксперты исходили из того, что рассматриваемая информация является достоверной.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения. Организацией были представлены данные о фактических расходах на строительство сети внутри границ земельного участка заявителей и локально-сметные расчеты, подтверждающие размер ставок, предложенных Организацией.

Экспертами были изучены представленные материалы, дополнительно проведен анализ стоимости работ, связанных со строительством объектов сетей газопотребления, выполняемых газораспределительными организациями в границах Томской области.

Размер стандартизированных тарифных ставок по предложению Организации на 2025 год для населения, превысил средний показатель стандартизированных тарифных ставок по Сибирскому региону и в целом по Российской Федерации. В связи с чем было принято решение определить размер ставок исходя из имеющихся данных о расходах Организации с учетом индекса – дефлятора, установленного прогнозом социально-экономического развития на долгосрочный период в соответствии с Методическими указаниями.

Также при расчете стандартизированных тарифных ставок Экспертами выполнено сравнение стоимости строительства газопроводов с укрупненными сметными нормативами.

Расчет величин стандартизированных тарифных ставок выполнен с дифференциацией по диаметру, материалу газопровода, способу прокладки и целей использования газа: (для коммунально-бытовых нужд (население) и иных нужд).

Экспертами проанализированы представленные материалы.

На основании вышеизложенного, предлагается установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение

внутри границ земельного участка на 2025 год для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) в следующих размерах (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Размер	
		для иных нужд	для коммунально-бытовых нужд
1	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}), руб./шт	517 800,11	11 657,67
2	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (C^r), руб./км		
2.1	- стальные газопроводы надземные		
2.1.1	25 мм и менее	3 529 964,22	2 400 496,78
2.1.2	26-38 мм	3 615 295,56	2 994 938,58
2.1.3	39-45 мм	3 228 952,54	3 228 952,54
2.1.4	46-57 мм	3 396 714,20	3 396 714,20
2.1.5	58-76 мм	3 398 147,87	3 398 147,87
2.2	- стальные газопроводы подземные		
2.2.1	26-38 мм	2 061 186,05	2 061 186,05
2.2.2	39-45 мм	2 209 550,16	2 209 550,16
2.2.3	46-57 мм	2 444 854,89	2 444 854,89
2.2.4	58-76 мм	3 059 838,84	3 059 838,84
2.3	- газопроводы полиэтиленовые		
2.3.1	32 мм и менее	1 563 205,81	1 563 205,81
2.3.2	33-63 мм	1 998 507,73	1 998 507,73
2.3.3	64-90 мм	2 364 584,72	2 364 584,72
3	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа (C^{prg})*, руб./шт		
3.1	до 10 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
3.2	11-20 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
3.3	21-31 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
3.4	32-49 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
4	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств (C^{ou})**, руб./шт	21 178,49	3 242,60
5	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя ($C^{гoкc}$ ***), руб./км		
5.1	- внутренняя разводка стальная		
5.1.2	11-15 мм	1 218 158,85	1 218 158,85
5.1.3	16-20 мм	1 259 639,84	1 259 639,84
5.1.4	21-25 мм	1 346 323,44	1 346 323,44
5.1.5	26-32 мм	1 454 123,17	1 454 123,17
6	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny})****, руб./шт.	3 143,01	2 299,88
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гио}$)*****, руб./шт		

7.1	Установка плиты газовой:		
7.1.1	бытовой двухкомфорочной	1 681,56	1 681,56
7.1.2	бытовой четырехкомфорочной	1 982,55	1 982,55
7.2	Установка газового котла (колонки)		
7.2.1	настенного	14 464,96	9 880,00
7.2.2	напольного	14 476,50	14 476,50
7.3	Установка газового конвектора	21 045,39	21 045,39

РЕШИЛИ:

Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Размер	
		для иных нужд	для коммунально-бытовых нужд
1	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}), руб./шт	517 800,11	11 657,67
2	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (С ^г), руб./км		
2.1	- стальные газопроводы надземные		
2.1.1	25 мм и менее	3 529 964,22	2 400 496,78
2.1.2	26-38 мм	3 615 295,56	2 994 938,58
2.1.3	39-45 мм	3 228 952,54	3 228 952,54
2.1.4	46-57 мм	3 396 714,20	3 396 714,20
2.1.5	58-76 мм	3 398 147,87	3 398 147,87
2.2	- стальные газопроводы подземные		
2.2.1	26-38 мм	2 061 186,05	2 061 186,05
2.2.2	39-45 мм	2 209 550,16	2 209 550,16
2.2.3	46-57 мм	2 444 854,89	2 444 854,89
2.2.4	58-76 мм	3 059 838,84	3 059 838,84
2.3	- газопроводы полиэтиленовые		
2.3.1	32 мм и менее	1 563 205,81	1 563 205,81
2.3.2	33-63 мм	1 998 507,73	1 998 507,73
2.3.3	64-90 мм	2 364 584,72	2 364 584,72

3	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$)*, руб./шт		
3.1	до 10 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
3.2	11-20 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
3.3	21-31 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
3.4	32-49 м ³ /час	177 215,95	177 215,95
4	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)**, руб./шт	21 178,49	3 242,60
5	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя ($C^{ГОКС}$ ***), руб./км		
5.1	- внутренняя разводка стальная		
5.1.2	11-15 мм	1 218 158,85	1 218 158,85
5.1.3	16-20 мм	1 259 639,84	1 259 639,84
5.1.4	21-25 мм	1 346 323,44	1 346 323,44
5.1.5	26-32 мм	1 454 123,17	1 454 123,17
6	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$ ****), руб./шт.	3 143,01	2 299,88
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИО}$ *****), руб/шт		
7.1	Установка плиты газовой:		
7.1.1	бытовой двухкомфорочной	1 681,56	1 681,56
7.1.2	бытовой четырехкомфорочной	1 982,55	1 982,55
7.2	Установка газового котла (колонки)		
7.2.1	настенного	14 464,96	9 880,00
7.2.2	напольного	14 476,50	14 476,50
7.3	Установка газового конвектора	21 045,39	21 045,39

<*> Размер ставки не включает стоимость пунктов редуцирования газа, напорометров, манометров.

<***> Размер ставки не включает стоимость муфт полиэтиленовых с закладными электронагревателями, кранов, резьбовых изолирующих соединений, неразъемных соединений «полиэтилен-сталь».

<****> Размер ставки не включает стоимость сигнализаторов загазованности (в том числе клапанов электромагнитных), кабеля контрольного, фильтров газовых, изолирующих соединений, клапанов термозапорных.

<*****> Размер ставки не включает стоимость кранов шаровых муфтовых, счетчиков газа > (приборов учета).

<*****> Размер ставки не включает стоимость газовых плит, котлов, газовых конверторов и *> иного газового оборудования.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, осуществляемых без взимания с них средств, за 2 квартал 2024 года для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области

Тоцкая К.П.

В соответствии с пунктом 26(26) Основных положений, в целях определения экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий на осуществление технологического присоединения заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, газораспределительные организации ежеквартально, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за отчетный квартал в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Сведения за 2 квартал 2024 года Организация направила письмом № 3831 от 29.08.2024. Согласно представленным сведениям размер экономически обоснованных расходов Организации на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, за 2 квартал 2024 года составил 7 274 103,46 руб. (без учета НДС), в части расходов на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

В обоснование расходов представлены:

- сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 2 квартал 2024 года по форме приложения №11 к Методическим указаниям;
- реестр подключенных объектов по догазификации в количестве 500 единиц, пояснительная записка;
- договоры о подключении (технологическом присоединении), технические условия, дополнительные соглашения о бесплатности услуг по подключению, акты о подключении (технологическом присоединении);
- акты приемки законченного строительством объекта;
- бухгалтерские регистры;
- акты об оказании услуг.

Материалы по обоснованию затрат представлены Организацией в полном объеме и не превышают расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

На основании вышеизложенного, предлагается утвердить экономически обоснованные расходы Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором

располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2024 года в размере 7 274 103,46 руб. (без учета НДС).

РЕШИЛИ:

Утвердить экономически обоснованные расходы Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2024 года в размере 7 274 103,46 руб. (без учета НДС).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, осуществляемых без взимания с них средств, за 3 квартал 2024 года для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области

Тоцкая К.П.

В соответствии с пунктом 26(26) Основных положений, в целях определения экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий на осуществление технологического присоединения заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, газораспределительные организации ежеквартально, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за отчетный квартал в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину,

утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Сведения за 3 квартал 2024 года Организация направила письмом № 4905 от 31.10.2024. Согласно представленным сведениям размер экономически обоснованных расходов Организации на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, за 3 квартал 2024 года составил 11 880 807,02 руб. (без учета НДС), в части расходов на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

В обоснование расходов представлены:

- сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 3 квартал 2024 года по форме приложения №11 к Методическим указаниям;
- реестр подключенных объектов по догазификации в количестве 847 единиц, пояснительная записка;
- договоры о подключении (технологическом присоединении), технические условия, дополнительные соглашения о бесплатности услуг по подключению, акты о подключении (технологическом присоединении);
- акты приемки законченного строительством объекта;
- бухгалтерские регистры;
- акты об оказании услуг.

Материалы по обоснованию затрат представлены Организацией в полном объеме и не превышают расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

На основании вышеизложенного, предлагается утвердить экономически обоснованные расходы Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 3 квартал 2024 года в размере 11 880 807,02 руб. (без учета НДС).

РЕШИЛИ:

Утвердить экономически обоснованные расходы Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 3 квартал 2024 года в размере 11 880 807,02 руб. (без учета НДС).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства – нежилых зданий, расположенных по адресу: Томская область, г. Томск, Тракт Кузовлевский, 2/5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту для Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения»

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступило заявление ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – Организация), направленное письмом от 28.11.2024 № 3642 Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства – нежилых зданий, расположенных по адресу: Томская область, г. Томск, Тракт Кузовлевский, 2/5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту для Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения».

Согласно договору № И15-23/5993 от 25.08.2023 и техническим условиям на технологическое присоединение, суммарная максимальная нагрузка газа (часовой расход газа) составляет 608,9 куб. метров в час.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают прокладку газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. В соответствии с проектно-сметной документацией, представленной Организацией в составе материалов заявления, мероприятия по технологическому присоединению включают в себя прокладку полиэтиленового газопровода диаметром Ду110х10 мм предварительной протяженностью 5555,4 метров бестраншейным способом.

В заявлении от 28.11.2024, направленном в Департамент, Организация определила размер платы за технологическое присоединение в размере 85 311,48 тыс. руб. (без учета НДС). Расходы на выполнение технических условий определены Организацией в соответствии со сметными расчетами на основании представленной проектной документации. Расходы на разработку проектной документации определены Организацией на уровне фактически понесенных затрат, которые не превышают сметные расчеты.

В результате рассмотрения материалов по делу об установлении размера платы расходы, определяющие размер платы, приняты экспертами в размере – 82 290,57 тыс. руб. (без учета НДС).

Таким образом, отклонение между расчетом размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по данным Организации и экономически обоснованным расчетом по данным Департамента составило 3 020,91 тыс. руб. (без учета НДС):

Экспертами непредвиденные расходы, расходы на строительный контроль учтены с учетом понесенных фактических расходов на проектирование. Исключены экономически необоснованные расходы (на временные здания и сооружения, затраты на зимнее удорожание в связи с их отсутствием, исключены затраты на авторский надзор в связи с тем, что они не являются расходами обязательного характера), уточнены затраты, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.

Эффективная ставка налога на прибыль определена экспертами в размере, предложенном Организацией 5,89% в соответствии с расчетом.

Учитывая вышеизложенное, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства – нежилых зданий, расположенных по адресу: Томская область, г. Томск, Тракт Кузовлевский, 2/5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту для Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Установить для Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства – нежилых зданий, расположенных по адресу: Томская область, г. Томск, Тракт Кузовлевский, 2/5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту:

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер платы за подключение		
			Всего	По мероприятиям, выполняемым ООО «Газпром газораспределение Томск»	По мероприятиям, выполняемым ООО «ГОС»
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на разработку проектной документации	тыс. руб.	3 708,13	3 708,13	0,00
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	тыс. руб.	73 668,79	0,00	73 668,79
2.1	Строительство стальных газопроводов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	тыс. руб.	69 361,71	0,00	69 361,71
2.2.1	110 - 159 мм	тыс. руб.	66 804,25	0,00	66 804,26
2.2.2	225 - 314 мм	тыс. руб.	2 557,46	0,00	2 557,47
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	тыс. руб.	3,85	3,85	0,00
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	тыс. руб.	67,06	67,06	0,00

5	Эффективная ставка налога на прибыль	%	5,89	5,89	5,89
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 842,74	232,08	4 610,66
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	тыс. руб.	82 290,57	4 011,12	78 279,45

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области

Тоцкая К.П.

Предложение ООО «Газпром газораспределение Томск» по утверждению стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, Томской области на 2025 год (письмо № 4274 от 26.09.2024) рассматривалось в соответствии с:

1. Федеральным законом от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».
2. «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения).
3. «Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила).
4. «Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», утвержденные Приказом ФАС России от 16.08.2018г. № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения. Организацией были представлены данные о фактических расходах на

строительство сетей газопотребления за предшествующих 3 года (2021, 2022, 2023). Также Организация представила планируемы размер ставок, определенный методом сметного расчета. При расчете Организация использовала индексы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на среднесрочный период, что противоречит Методическим указаниям и необоснованно увеличивает размер ставок.

Экспертами изучены представленные материалы, дополнительно проведен анализ стоимости работ, связанных со строительством объектов сетей газопотребления, выполняемых газораспределительными организациями в границах Томской области. При расчете стандартизированных тарифных ставок выполнено сравнение стоимости строительства газопроводов с укрупненными сметными нормативами, также были рассмотрены и учтены: проведенная Организацией экспертиза достоверности сметной стоимости строительства сетей, фактические расходы Организации на строительство, проектирование.

На основании вышеизложенного, предлагается установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение (до границ земельного участка заявителя) на 2025 год для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) в следующих размерах (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (С0), руб.	3 849,87
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб. *	
2.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, протяженностью	
2.1.1	до 100 м	178 985,49
2.1.2	101-500 м	490 513,93
2.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и выше, протяженностью	
2.2.1	до 100 м	197 860,48
2.2.2	101-500 м	561 940,28
2.3	Подземная прокладка диаметром менее 100 мм, протяженностью	
2.3.1	до 100 м	109 007,84
2.3.2	101-500 м	148 954,53
2.3.3	501-1000 м	939 519,25
2.3.4	1001-2000 м	1 697 285,00
2.3.5	2001-3000 м	2 153 509,76
2.3.6	3001-4000 м	2 673 922,30
2.3.7	4001-5000 м	3 442 338,64
2.4	Подземная прокладка диаметром 100 мм и выше, протяженностью	
2.4.1	до 100 м	122 394,39
2.4.2	101-500 м	218 433,71
2.4.3	501-1000 м	676 114,03
2.4.4	1001-2000 м	1 686 388,78
2.4.5	2001-3000 м	2 270 385,18
2.4.6	3001-4000 м	2 804 615,85
2.4.7	4001-5000 м	3 483 977,94
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км*	
3.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
3.1.1	50 мм и менее	4 117 161,25
3.1.2	51-100 мм	4 598 433,61
3.1.3	101 - 158 мм	4 818 288,24
3.1.4	159 - 218 мм	6 473 044,75
3.1.5	219 - 272 мм	9 132 143,66
3.2	Подземная прокладка, диаметром	
3.2.1	50 мм и менее	3 570 463,51
3.2.2	51-100 мм	4 317 506,18
3.2.3	101 - 158 мм	4 793 223,93
3.2.4	159 - 218 мм	6 480 718,70
3.2.5	219 - 272 мм	9 046 503,21
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром*	
4.1	109 мм и менее	6 207 655,30
4.2	110 - 159 мм	3 682 654,73
4.3	160 - 224 мм	3 817 894,09
4.4	225 - 314 мм	8 105 493,61
4.5	315 - 399 мм	11 557 106,84
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км*	
5.1	стальные газопроводы, диаметром	
5.1.1	50 мм и менее в грунтах I и II группы	9 299 018,19
5.1.2	51 - 100 мм в грунтах I и II группы	9 809 181,79
5.1.3	101 - 158 мм в грунтах I и II группы	9 991 729,11
5.1.4	159 - 219 мм в грунтах I и II группы	x
5.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
5.2.1	109 мм и менее в грунтах I и II группы	9 546 845,91
5.2.2	110 - 159 мм в грунтах I и II группы	10 992 715,17
5.2.3.	160 - 219 мм в грунтах I и II группы	21 513 930,28
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м³	
6.1	40 м ³ /час и менее	69 497,23
6.2	40 - 99 м ³ /час	16 440,74
6.3	100 - 399 м ³ /час	57 185,08
6.4	400 - 999 м ³ /час	19 736,93
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м³	
7.1	до 1 кВт	106 086,77
7.2	от 1 кВт до 2 кВт	113 380,74
7.3	от 2 кВт до 3 кВт	121 563,29

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.4	свыше 3 кВт	131 402,80
8.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	3 785,22
8.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.	
8.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:	
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.1	менее 100 мм	17 545,92
8.2.1.2	101 - 158 мм	54 426,21
8.2.1.3	159 - 218 мм	64 675,07
8.2.1.4	219 - 272 мм	95 222,12
8.2.1.5	273 - 324 мм	152 546,36
8.2.1.6	325 - 425 мм	152 552,31
8.2.1.7	426 - 529 мм	152 559,62
8.2.1.8	530 мм и выше	152 578,10
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.9	менее 100 мм	20 080,11
8.2.1.10	101 - 158 мм	83 130,59
8.2.1.11	159 - 218 мм	82 989,38
8.2.1.12	219 - 272 мм	165 079,24
8.2.1.13	273 - 324 мм	152 546,36
8.2.1.14	325 - 425 мм	152 552,31
8.2.1.15	426 - 529 мм	152 559,62
8.2.1.16	530 мм и выше	152 578,10
8.2.2	стальной газопровод, подземная прокладка:	
	с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.1	менее 100 мм	32 319,09
8.2.2.2	101 - 158 мм	57 343,42
8.2.2.3	159 - 218 мм	55 816,59
8.2.2.4	219 - 272 мм	104 681,53
8.2.2.5	273 - 324 мм	155 885,33
8.2.2.6	325 - 425 мм	155 891,27
8.2.2.7	426 - 529 мм	155 898,57
8.2.2.8	530 мм и выше	155 917,06
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.9	менее 100 мм	54 360,97
8.2.2.10	101 - 158 мм	57 344,89
8.2.2.11	159 - 218 мм	67 218,62
8.2.2.12	219 - 272 мм	98 390,09

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
8.2.2.13	273 - 324 мм	155 895,18
8.2.2.14	325 - 425 мм	155 906,66
8.2.2.15	426 - 529 мм	155 902,34
8.2.2.17	530 мм и выше	155 923,76
8.2.3	полиэтиленовые газопроводы, подземная прокладка:	
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.3.1	109 мм и менее	29 333,60
8.2.3.2	110 -159 мм	44 774,08
8.2.3.3	160 – 224 мм	54 817,87
8.2.3.4	225 – 314 мм	64 014,07
8.2.3.5	315 – 399 мм	45 115,38
8.2.3.6	400 мм и выше	45 169,24

* Размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической.

РЕШИЛИ:

Установить размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области:

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0), руб.	3 849,87
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб. *	
2.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, протяженностью	
2.1.1	до 100 м	178 985,49
2.1.2	101-500 м	490 513,93
2.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и выше, протяженностью	
2.2.1	до 100 м	197 860,48
2.2.2	101-500 м	561 940,28
2.3	Подземная прокладка диаметром менее 100 мм, протяженностью	
2.3.1	до 100 м	109 007,84
2.3.2	101-500 м	148 954,53
2.3.3	501-1000 м	939 519,25
2.3.4	1001-2000 м	1 697 285,00
2.3.5	2001-3000 м	2 153 509,76
2.3.6	3001-4000 м	2 673 922,30
2.3.7	4001-5000 м	3 442 338,64

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
2.4	Подземная прокладка диаметром 100 мм и выше, протяженностью	
2.4.1	до 100 м	122 394,39
2.4.2	101-500 м	218 433,71
2.4.3	501-1000 м	676 114,03
2.4.4	1001-2000 м	1 686 388,78
2.4.5	2001-3000 м	2 270 385,18
2.4.6	3001-4000 м	2 804 615,85
2.4.7	4001-5000 м	3 483 977,94
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км*	
3.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
3.1.1	50 мм и менее	4 117 161,25
3.1.2	51-100 мм	4 598 433,61
3.1.3	101 - 158 мм	4 818 288,24
3.1.4	159 - 218 мм	6 473 044,75
3.1.5	219 - 272 мм	9 132 143,66
3.2	Подземная прокладка, диаметром	
3.2.1	50 мм и менее	3 570 463,51
3.2.2	51-100 мм	4 317 506,18
3.2.3	101 - 158 мм	4 793 223,93
3.2.4	159 - 218 мм	6 480 718,70
3.2.5	219 - 272 мм	9 046 503,21
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром*	
4.1	109 мм и менее	6 207 655,30
4.2	110 - 159 мм	3 682 654,73
4.3	160 - 224 мм	3 817 894,09
4.4	225 - 314 мм	8 105 493,61
4.5	315 - 399 мм	11 557 106,84
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км*	
5.1	стальные газопроводы, диаметром	
5.1.1	50 мм и менее в грунтах I и II группы	9 299 018,19
5.1.2	51 - 100 мм в грунтах I и II группы	9 809 181,79
5.1.3	101 - 158 мм в грунтах I и II группы	9 991 729,11
5.1.4	159 - 219 мм в грунтах I и II группы	x
5.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
5.2.1	109 мм и менее в грунтах I и II группы	9 546 845,91
5.2.2	110 - 159 мм в грунтах I и II группы	10 992 715,17
5.2.3.	160 - 219 мм в грунтах I и II группы	21 513 930,28

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м³	
6.1	40 м ³ /час и менее	69 497,23
6.2	40 – 99 м ³ /час	16 440,74
6.3	100 – 399 м ³ /час	57 185,08
6.4	400 – 999 м ³ /час	19 736,93
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м³	
7.1	до 1 кВт	106 086,77
7.2	от 1 кВт до 2 кВт	113 380,74
7.3	от 2 кВт до 3 кВт	121 563,29
7.4	свыше 3 кВт	131 402,80
8.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	3 785,22
8.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.	
8.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:	
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.1	менее 100 мм	17 545,92
8.2.1.2	101 - 158 мм	54 426,21
8.2.1.3	159 - 218 мм	64 675,07
8.2.1.4	219 - 272 мм	95 222,12
8.2.1.5	273 - 324 мм	152 546,36
8.2.1.6	325 - 425 мм	152 552,31
8.2.1.7	426 - 529 мм	152 559,62
8.2.1.8	530 мм и выше	152 578,10
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.9	менее 100 мм	20 080,11
8.2.1.10	101 - 158 мм	83 130,59
8.2.1.11	159 - 218 мм	82 989,38
8.2.1.12	219 - 272 мм	165 079,24
8.2.1.13	273 - 324 мм	152 546,36
8.2.1.14	325 - 425 мм	152 552,31
8.2.1.15	426 - 529 мм	152 559,62
8.2.1.16	530 мм и выше	152 578,10
8.2.2	стальной газопровод, подземная прокладка:	
	с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.1	менее 100 мм	32 319,09
8.2.2.2	101 - 158 мм	57 343,42

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
8.2.2.3	159 - 218 мм	55 816,59
8.2.2.4	219 - 272 мм	104 681,53
8.2.2.5	273 - 324 мм	155 885,33
8.2.2.6	325 - 425 мм	155 891,27
8.2.2.7	426 - 529 мм	155 898,57
8.2.2.8	530 мм и выше	155 917,06
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.9	менее 100 мм	54 360,97
8.2.2.10	101 - 158 мм	57 344,89
8.2.2.11	159 - 218 мм	67 218,62
8.2.2.12	219 - 272 мм	98 390,09
8.2.2.13	273 - 324 мм	155 895,18
8.2.2.14	325 - 425 мм	155 906,66
8.2.2.15	426 - 529 мм	155 902,34
8.2.2.17	530 мм и выше	155 923,76
8.2.3	полиэтиленовые газопроводы, подземная прокладка:	
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.3.1	109 мм и менее	29 333,60
8.2.3.2	110 -159 мм	44 774,08
8.2.3.3	160 - 224 мм	54 817,87
8.2.3.4	225 - 314 мм	64 014,07
8.2.3.5	315 - 399 мм	45 115,38
8.2.3.6	400 мм и выше	45 169,24

* Размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о пересмотре базового уровня операционных расходов регулируемой организации Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), установленного при утверждении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на период 2022-2026 годы и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от

15.12.2021 № 1-182/9(442) «Об установлении теплоснабжающей организации Акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на период 2022-2026 годы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» регулируемая организация Акционерное общество «Русатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) 20.12.2024 обратилась в адрес Департамента с заявлением о пересмотре базового уровня операционных расходов с учетом определения (перерасчета) расходов в части оплаты труда и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) в 2025 году (исх. № 307-11/32857-11 от 20.12.2024, вх. рег. № 1-110/6-2 от 20.12.2024).

По предложению организации АО «РИР» на 2025 год НВВ составляет 3 304 882,33 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 515 321,74 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 1 974 317,65 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 249 799,98 тыс. руб., прибыль – 243 346,83 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина базового уровня операционных расходов, скорректирована НВВ на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на коллекторах которой производится тепловая энергия (теплоноситель – горячая вода) на 2025 год в следующих размерах.

Размер базового уровня операционных расходов составил 447 150,47 тыс. руб.

Скорректированная (в части отчислений на социальные нужды) величина неподконтрольных расходов 199 988,07 тыс. руб.

Скорректированная величина НВВ на 2025 год составила 2 375 475,05 тыс. руб.

Экспертами учтены в составе НВВ на 2025 год результаты деятельности АО «РИР» за 2022-2023 годы в размере 74 171,25 тыс. руб.

Величина НВВ на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на коллекторах которого производится тепловая энергия (теплоноситель – горячая вода) на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	447 150,47
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	1 463 229,83
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	199 988,07
Прибыль, тыс. руб.	190 935,43
Размер корректировки НВВ по результатам 2022 года, тыс. руб.	60 724,20
Размер корректировки НВВ по результатам 2023 года, тыс. руб.	13 447,04
ИТОГО необходимая валовая выручка:	2 375 475,05

Отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск тепловой энергии) АО «РИР» на 2025 год, определены в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от 30.06.2023 № 1209-па (далее – Схема теплоснабжения), в размере 1 963,40 тыс. Гкал и 1 960,16 тыс. Гкал (в том числе полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) –

1 570,61 тыс. Гкал, полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – пар) – 389,55 тыс. Гкал) соответственно.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию для АО «РИР» на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025- 31.12.2025
Тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода)	руб./Гкал (без учета НДС)	1 496,89	1 532,14

Рост величины тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, во втором полугодии 2025 года относительно тарифа, действующего в первом полугодии 2025 года, составляет 102,4%.

Поскольку тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на коллекторах которого производится тепловая энергия, отражаются также в решении об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, предлагается также внести изменение в приказ от 15.12.2021 № 1-443 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2022-2026 годы».

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-182/9(442) изменение, изложив приложение 1 к приказу в следующей редакции

«Приложение 1
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 15.12.2021 № 1-182/9(442)

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель - горячая вода) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо*
			тыс. руб.	%		ед. в год/Гкал/час		
1.	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	2022	362 076,40	-	х	177,10	х	-
		2023	-	0%	х	177,10	х	-
		2024	-	0%	х	177,10	х	-
		2025	447 150,47	0%	х	177,10	х	-
		2026	-	0%	х	177,10	х	-

* Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, не применяется.».

приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 15.12.2021 № 1-182/9(442)

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
(теплоноситель – горячая вода)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель – горячая вода	Теплоноситель – горячая вода	
1	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	912,65	987,90*	
			2023	1 116,65**		
			2024	1 116,65	1 496,89	
			2025	1 496,89	1 532,14	
			2026	1 027,03	1 089,33	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: Расход топлива, отнесенный на 1 Гкал тепловой энергии (теплоноситель - горячая вода): на 2022 год - 598,78 руб./Гкал, на 2023 год - 827,10 руб./Гкал, на 2024 год - 845,3 руб./Гкал, на 2025 год - 867,12 руб./Гкал, на 2026 год - 689,11 руб./Гкал (расходы на топливо в руб./отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал).».

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-443 изменение, изложив приложение к приказу в следующей редакции:

Приложение
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 27.12.2024 № 1-726

«Приложение
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 15.12.2021 № 1-443

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	912,65	987,90*	
			2023	1116,65**		
			2024	1116,65	1496,89	
			2025	1496,89	1532,14	
			2026	1027,03	1089,33	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

**Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

***Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки о пересмотре базового уровня операционных расходов регулируемой организации Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), установленного при утверждении тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» на период 2022-2026 годы и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) «Об установлении Акционерному обществу "Русатом Инфраструктурные решения" (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на период 2022 - 2026 годы» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» регулируемая организация Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) 20.12.2024 обратилось в адрес Департамента с заявлением о пересмотре базового уровня операционных расходов с учетом определения (перерасчета) расходов в части оплаты труда и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) в 2025 году (исх. № 307-11/32857-11 от 20.12.2024, вх. рег. № 1-110/6-2 от 20.12.2024).

По предложениям организации АО «РИР» НВВ (расходы, связанные с передачей и сбытом) на 2025 год составляет 93 667,27 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 50 964,36 тыс. руб.; расходы на энергетические ресурсы – 0,00 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 37 606,95 тыс. руб.; прибыль – 5 095,96 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (на всей территории действия ЕТО), на 2025 год. Величина НВВ (расходы, связанные с передачей и сбытом) на 2025 год составила – 56 133,57 тыс. руб., в том числе: операционные расходы – 39 272,22 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 0,00 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 16 861,35 тыс. руб., прибыль – 0,00 тыс. руб. Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

Величина НВВ (расходы, связанные с передачей и сбытом) на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (на всей территории действия ЕТО), на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	39 272,22
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	0,00
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	16 861,35
Прибыль, тыс. руб.	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка (содержание АО «РИР»):	56 133,57
в том числе:	
в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети»	49 915,02
в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети»	3 175,53

Величина полезного отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» на 2025 год принята в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО г. Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утвержденной постановлением Администрации ЗАТО Северск от 24.06.2024 № 2122-па, в размере 949,58 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях ОАО «Тепловые сети» на 2025 год учтены в размере 303,84 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утверждённой в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2024 год (приказ ДТР Томской области от 17.12.2020 № 1-111/9(513)).

Величина НВВ на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2025 год составляет 2 102 955,88 тыс. руб., в том числе: стоимость тепловой энергии в горячей воде - 1 895 740,30 тыс. руб., расходы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» - 157 300,56 тыс. руб., расходы, связанные со сбытовой деятельностью АО «РИР» - 49 915,02 тыс. руб.

Величина полезного отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» на 2025 год принята в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2024 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от от 24.06.2024 № 2122-па, в размере 237,37 тыс. Гкал.

Величина потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «РИР» (3-я Северная тепломагистраль) на 2025 год учтена в размере 20,67 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утвержденной в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2024 год (приказ ДТР Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446)).

Величина НВВ на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2025 год составляет 545 496,69 тыс. руб., в том числе: стоимость тепловой энергии в горячей воде - 479 734,75 тыс. руб., расходы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «СХК» - 59 543,39 тыс. руб., расходы, связанные с передачей тепловой энергии по тепловым сетям АО «РИР» и сбытовой деятельностью, - 6 218,55 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) следующие изменения:

- 1) приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 15.12.2021 № 1-181/9(446)»

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и для формирования тарифов в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	ед. в год/км	Гкал/м ²	м ³ /м ²	Гкал	м ³		
1.	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	2022	32 291,27	-	х	1,23	13,80	20 673,8	231 522,0	х	-
		2023	-	0%	х	1,23	13,80	20 673,8	231 522,0	х	-
		2024	-	0%	х	1,23	13,80	20 673,8	231 522,0	х	-
		2025	39 272,22	0%	х	1,23	13,80	20 673,8	231 522,0	х	-
		2026	-	0%	х	1,23	13,80	20 673,8	231 522,0	х	-

».

2) приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 15.12.2021 № 1-181/9(446)

Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1.	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 486,39	1 486,39*	
			2023	1 827,59**		
			2024	1 827,59	2 433,49	
			2025	2 298,05	2 298,05	
			2026	1 530,65	1 629,89	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
2026	-		-			

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки о пересмотре базового уровня операционных расходов регулируемой организации Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), установленного при утверждении тарифов на теплоноситель на период 2022-2026 годы и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) «О тарифах теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель (горячая вода) на

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» регулируемая организация Акционерное общество «Росатом инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) 20.12.2024 обратилось в адрес Департамента с заявлением о пересмотре базового уровня операционных расходов с учетом определения (перерасчета) расходов в части оплаты труда и тарифов на теплоноситель в 2025 году (исх. № 307-11/32856-11 от 20.12.2024, вх. рег. № 9-112/6-2 от 20.12.2024).

По предложениям организации АО «РИР»: НВВ на 2025 год составляет 57 374,8 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 17 856,9 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 17 042,9 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 8 361,7 тыс. руб., прибыль – 2 296,8 тыс. руб., по результатам деятельности организации за 2023 год сумма, подлежащая включению в состав НВВ – 11 279,4 тыс. руб., по результатам деятельности организации за 2022 год сумма, подлежащая включению в состав НВВ – 537,1 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на производство теплоносителя на 2025 год в следующем размере.

Размер операционных расходов составил 15 696,87 тыс. руб.

Расходы на энергетические ресурсы – 5 088,83 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 6 734,99 тыс. руб., прибыль – 27,78 тыс. руб. Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

Величина НВВ на производство теплоносителя на 2025 год осталась неизменной и составила 30 944,44 тыс. руб., в связи с корректировкой результатов деятельности организации за предшествующий период, учтенных в составе необходимой валовой выручки на 2025 год.

Внесение изменений в приказ от 15.12.2021 № 9-180/9(447) не требуется.

РЕШИЛИ:

Определить размер базового уровня операционных расходов с учетом определения (перерасчета) расходов в части оплаты труда и тарифов на теплоноситель для Акционерного общества «Росатом инфраструктурные решения» в 2025 году в сумме 15 696,87 тыс. руб.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Смета расходов на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии, принадлежащих АО "РИР" филиал в г.Северске на 2022 - 2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 утв	2025	2025 корп	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
1	Расчет коэффициента индексации					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	7,20%		5,80%	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		0,00%	
1.3	Индекс изменения количества активов		0,0000		0,0010	
1.4	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1 610,80	1 612,35	1 612,35	
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	
1.6	Коэффициент индексации		1,0613		1,0588	
2	Операционные (подконтрольные) расходы					
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов, вспомогательных материалов	тыс. руб.	21 439,18		22 699,03	105,88%
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	143 682,34		152 125,62	105,88%
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	150 874,84		199 192,50	132,02%
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 006,45		25 417,16	105,88%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	44 545,62		47 163,28	105,88%
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	508,79		538,69	105,88%
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	23 204,12		24 567,68	105,88%
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	17 323,20		18 341,17	105,88%
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2 982,60		3 157,87	105,88%
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	526,90		557,86	105,88%
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	209,10		221,38	105,88%
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	304,79		322,70	105,88%
2.8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00		0,00	
2.9	Арендная плата	тыс. руб.	0,00		0,00	
2.10	Другие расходы	тыс. руб.	8,32		8,81	105,88%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 утв	2025	2025 корр	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
	ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:	тыс. руб.	385 070,63	515 321,74	447 150,47	116,12%
3	Расходы на энергетические ресурсы					
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 373 873,95	1 724 898,62	1 380 490,79	100,48%
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 374,67	167 656,05	1 535,02	111,67%
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	73 919,29	81 762,98	81 204,01	109,85%
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 449 167,91	1 974 317,65	1 463 229,83	100,97%
4	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.2	арендная плата за землю	тыс. руб.	3 289,89	7 283,69	2 451,92	74,53%
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	794,27	2 710,27	871,18	114,52%
4.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	233,94	805,48	386,88	165,38%
4.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	147,13	130,74	130,98	115,13%
4.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	17,79	0,00	0,00	0,00%
4.4.4	налог на имущество	тыс. руб.	413,20	1 774,05	353,31	85,51%
4.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45 564,20	80 353,68	60 264,94	132,26%
4.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	89 531,31	71 812,88	72 754,89	81,26%
4.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	21 972,20	0,00	
	ИТОГО	тыс. руб.	139 179,67	184 132,72	136 342,93	97,96%
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	27 274,20	65 667,26	63 645,14	233,35%
	Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	166 453,87	249 799,98	199 988,07	120,15%
6	Прибыль	тыс. руб.	109 096,80	243 346,83	190 935,43	175,01%
6.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	343,36	6 426,64	360,30	104,93%
6.2.	Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	108 753,44	190 575,13	190 575,13	175,24%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 утв	2025	2025 корр	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
6.3.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	46 345,06	0,00	
7	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2020 г., не учтенная в НВВ на 2022 год	тыс. руб.				
8	Корректировка ИПР по итогам деятельности за 2023 г.	тыс. руб.		17 959,61		
8.1.	учтенная в НВВ на 2024 год	тыс. руб.	-17 156,23			
8.2.	подлежит учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.				
9.	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2022 г.	тыс. руб.		186 843,56	55 160,31	
9.1.	учтенная в НВВ на 2024 год	тыс. руб.				
9.2.	подлежит учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.				
10.	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2023 г.	тыс. руб.		111 729,06	13 447,04	
11.	Корректировка ИПР по итогам деятельности за 2022 г.	тыс. руб.		5 563,90	5 563,90	
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	2 092 632,98	3 304 882,33	2 375 475,05	113,52%
13.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 630,72		1 570,61	

Смета расходов на содержание (передача, сбыт) АО "РИР" на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Расчет коэффициента индексации										
1.1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		7,20%	7,20%					5,80%	5,80%
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%					0,00%	0,00%
1.3.	Индекс изменения количества активов			0	0					-0,00027	-0,00027
1.4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым	у.е.		583,01	583,01					582,85	582,85
1.5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75					75,00%	75,00%
1.6.	Коэффициент индексации			1,0613	1,0613					105,78%	105,78%
2	Операционные (подконтрольные) расходы										
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, вспомогательных материалов	тыс. руб.	48,25	22,63	25,62	X	X	X	51,04	23,94	27,10

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 377,50	1 969,29	10 408,21				14 168,56	2 314,65	11 853,90
	БУ-1		0	0	8 282,09						9 432,47
	БУ-2		0	0	2 126,12						2 421,43
2.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	23 683,97	0	23 683,97				25 052,62	0,00	25 052,62
2.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	81,22	0	81,22				85,91	0,00	85,91
2.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	23 602,75	0	23 602,75				24 966,71	0,00	24 966,71
2.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.9.	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
2.10.	Другие расходы	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
	ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:	тыс. руб.	36 109,72	1 991,92	34 117,80	50 964,36	2 107,03	48 857,33	39 272,22	2 338,60	36 933,62
3	Расходы на энергетические ресурсы		0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Арендная плата	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	Концессионная плата	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	989,84	989,84	0,00	5,40	5,40	0,00
4.5.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	6,12	6,12	0,00	5,40	5,40	0,00
4.5.2.	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.3.	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	983,72	983,72	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.4.4.	арендная плата за землю	тыс. руб.	0	0	0				0,00	0,00	0,00
4.6.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 738,00	594,73	3 143,28	8 311,75	548,37	7 763,38	4 278,90	699,03	3 579,88
	БУ-1	тыс. руб.	0	0	2 501,19					0,00	2 848,61
	БУ-2	тыс. руб.	0	0	642,09					0,00	731,27
4.7.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11 440,57	0	11 440,57	28 134,10	0,00	28 134,10	12 577,04	0,00	12 577,04
4.8.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	тыс. руб.	15 178,58	594,73	14 583,85	37 435,69	1 538,21	35 897,48	16 861,35	704,43	16 156,92
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	171,26	9,06	162,19	0,00	0,00	0,00
	Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	15 178,58	594,73	14 583,85	37 606,95	1 547,28	36 059,67	16 861,35	704,43	16 156,92
6	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	5 095,96	209,45	4 886,51	0,00	0,00	0,00
6.1.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0	0	0	675,96	27,19	648,77	0,00	0,00	0,00
7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0	0	0	4 420,00	182,26	4 237,74	0,00	0,00	0,00
8	Выручка от компенсации потерь	тыс.руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	0,00%
9	ИТОГО необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	51 288,30	2 586,65	48 701,65	93 667,27	3 863,76	89 803,50	56 133,57	3 043,02	53 090,55
	в том числе:										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9.1.	в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО "Тепловые сети"	тыс. руб.	45 910,88	0	45 910,88				49 915,02		49 915,02
9.2.	в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО "Тепловые сети"	тыс. руб.	5 377,42	2 586,65	2 790,78				6 218,55	3 043,02	3 175,53

Смета расходов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2022 - 2026 годы для АО «РИР», филиал в г.Северске

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год	
			2024 год	АО "РИР"	экспертов
1	Расчет коэффициента индексации				
1.1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	7,20%		5,80%
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		0,00%
1.3.	Индекс изменения количества активов		0		0,0010
	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1 610,80		1 612,35
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
1.5.	Коэффициент индексации		1,0613		1,0588
2	Операционные (подконтрольные) расходы				
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	11 996,04	X	12 700,97
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0		0,00
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 308,02		1 460,87
2.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 245,55		1 318,74
2.4.1.	расходы по обеспечению контроля качества горячего водоснабжения	тыс. руб.	1 245,55		1 318,74
2.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	187,86		198,90
2.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	22,79		24,13
2.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	28,38		30,05
2.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0		0,00

	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год		
			2024 год	АО "РИР"	экспертов	
2.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	136,69		144,72	
2.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0		0,00	
2.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	9,37		9,92	
2.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	7,06		7,47	
2.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.				
2.9.	Арендная плата	тыс. руб.				
2.10.	Другие расходы	тыс. руб.				
	ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:	тыс. руб.	14 753,89		17 856,92	15 696,87
3.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.				
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.				
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	11 699,28		
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.				
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 078,26	5 343,65	5 088,83	
	ИТОГО расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	5 078,26	17 042,93	5 088,83	
4.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.				
4.2.	Арендная плата	тыс. руб.				
4.3.	Концессионная плата	тыс. руб.				

	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год	
			2024 год	АО "РИР"	экспертов
4.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	409,71	16,32	14,58
4.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.			
4.4.2.	налог на имущество	тыс. руб.	14,69	16,32	14,58
4.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.			
4.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	395,02	1 088,08	441,18
4.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 208,18	7 211,96	6 269,97
4.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.			
	ИТОГО	тыс. руб.	7 617,89	8 316,37	6 725,73
5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	6,58	45,32	9,26
	Итого неподконтрольных расходов:	тыс. руб.	7 624,47	8 361,69	6 734,99
6.	Прибыль	тыс. руб.	26,31	2 296,77	27,78
7	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год, не учтенная в НВВ на 2021, 2022 гг.	тыс. руб.			
8	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2023 год	тыс. руб.	511,5	11 279,36	2 827,71
9	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2022 год		2 685,55	537,11	568,26
10	ИТОГО необходимая валовая выручка:	тыс. руб.	30 679,98	57 374,77	30 944,44

,	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год	
			2024 год	АО "РИР"	экспертов
11	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. куб.м.	3 758,96	3 593,03	3 593,03
	тариф 1 полугодие		7,66	8,61	8,61
	тариф 2 полугодие		8,61	-	8,61