



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ
заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

09.04.2024

№ 12

г. Киров

Председательству ющий: Михайлов М.В.

Члены правления: Троян Г.В.
Мальков Н.В.
Обухова Н.Е.
Вычегжанин А.В.
Юдинцева Н.Г.
Шаклеина А.В.

Отсутствовали: Мишихина И.А. - с правом совещательного голоса
Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики
направлено письменное мнение

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Самodelкина Г.В., Баранова В.И., Свиридова О.Г., Калина Н.В., Кривошеина Ю.А.

Приглашённые: Представитель прокуратуры Кировской области Пенкин Р.А.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Мальков Н.В.: Предлагаю отложить рассмотрение вопроса об установлении тарифов на захоронение ТКО на 2024-2028 годы для МУП «Пижанская автоколонна» до утверждения решения по изменению территориальной схемы. Уполномоченный по делу – Каргапольцева Ольга Михайловна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Также в связи со служебной необходимостью предлагается перенести очередное заседание правления с 16.04.2024 на 18.04.2024.

Михайлов М.В.: Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: По вопросу утверждения повестки. «ЗА» единогласно.

По вопросу переноса очередного заседания правления с 16.04.2024 на 18.04.2024. «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 6 вопросов утвердить.

Перенести очередное заседание правления с 16.04.2024 на 18.04.2024.

Повестка дня:

1. О плате за подключение к системе теплоснабжения ООО ТК «Азбука Быта» на 2024 год. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

2. О плате за подключение к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2024 год. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области на 2024-2027 годы. Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

4. О внесении изменения в Решение правления РСТ Кировской области от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и

формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2024 год». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

5. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 31.10.2023 № 38/40-г-2023 «Об определении экономически обоснованного размера финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации». Уполномоченный по делу – Баранова Валентина Иннокентьевна.

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2023 N 46/7-г-2024 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год". Уполномоченный по делу – Баранова Валентина Иннокентьевна.

1. О плате за подключение к системе теплоснабжения ООО ТК «Азбука Быта» на 2024 год. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить плату за подключение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая компания «Азбука быта» на территории муниципального образования «Город Киров» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения согласно приложению.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 09.04.2024 по 31.12.2024.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к
системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта» на территории муниципального
образования «Город Киров» (в расчете на единицу мощности подключаемой
тепловой нагрузки)**

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	-
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	до 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	до 250 мм	6 704,17469
2.2.2.2	251 - 400 мм	8 782,18722
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	179,86483

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

2. О плате за подключение к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2024 год. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить плату за подключение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» на территории муниципального образования «Город Киров» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения согласно приложению.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 09.04.2024 по 31.12.2024.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» на территории муниципального образования «Город Киров» (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки)

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	42,96
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	до 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	до 250 мм	4 970,16
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	1242,54

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанного размера платы.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области на 2024-2027 годы. Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Юдинцева Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2024-2027 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области на территории муниципального образования Тат-Верх-Гоньбинское сельское поселение Малмыжского района Кировской области согласно приложению № 2.

3. Утвердить на 2024-2027 годы производственную программу в сфере холодного водоснабжения для муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области согласно приложению № 3.

4. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 09.04.2024 по 31.12.2027.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2024	831,94	-	0,00	1,15
	2025	-	1,0	0,00	1,15
	2026	-	1,0	0,00	1,15
	2027	-	1,0	0,00	1,15

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения «Газстрой» Малмыжского района Кировской области на территории муниципального образования Тат-Верх-Гоньбинское сельское поселение Малмыжского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 09.04.2024 по 30.06.2024	111,65
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	112,76
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	112,76
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	118,68
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	118,68
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	119,48
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	119,48
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	125,59
	Прочие потребители	с 09.04.2024 по 30.06.2024	111,65
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	112,76
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	112,76
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	118,68
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	118,68
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	119,48
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	119,48
с 01.07.2027 по 31.12.2027	125,59		

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. О внесении изменения в Решение правления РСТ Кировской области от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2024 год». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против», так как не предоставлены материалы к заседанию по состоянию на 12.30 08.04.2024.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления.

«Против» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2024 год», изложив приложение № 2 «Стандартизированные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км, кабельных линий электропередачи, руб./км, пунктов секционирования, руб./шт., трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета, (без НДС), в текущих ценах» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 09.04.2024.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км, кабельных линий электропередачи, руб./км, пунктов секционирования, руб./шт., трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета, (без НДС), в текущих ценах <1>

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
2.1.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 042 967,5
2.1.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	659 369,4
2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 431 295,1
2.1.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	19 935 148,4
2.1.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 765 338,4
2.1.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	802 496,4
2.1.2.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 773 194,1
2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 501 538,0
2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	819 877,5
2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 162 084,5

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 690 343,8
2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 507 139,4
2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 915 691,8
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 999 927,7
2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 642 851,9
2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 498 493,4
2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 553 669,4
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 429 369,7
3.1.2.1.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 381 363,4
3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 287 677,1
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 251 170,7
3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 573 461,2
3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 422 401,3
3.1.2.1.2.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 294 052,1
3.1.2.1.2.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 007 616,6
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	2 990 224,1

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 070 423,2
3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 572 557,3
3.1.2.1.3.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 710 391,1
3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 797 955,5
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 421 252,6
3.1.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 591 498,2
3.1.2.1.4.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 218 265,1
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 969 830,9
3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 572 597,5
3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 952 369,0
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 025 802,8
3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 096 405,6
3.1.2.2.3.5	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 438 595,9
3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 025 802,8

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 783 586,4
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 024 332,9
3.6.2.1.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 899 238,0
3.6.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 109 149,7
3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 763 904,5
3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	3 899 238,0
3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 193 233,7
3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11 631 160,1
3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	10 670 537,4
3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 213 403,1
3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 102 127,8

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.6.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	11 094 752,1
3.6.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 465 631,2
3.6.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 648 159
3.6.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 237 211,2
3.6.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 949 147,4
3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 022 258,8
3.6.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 774 963,6
3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 796 097,9
3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 544 131,0
3.6.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 384 726,8
4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 161 892,4
4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	76 139,1
4.4.3.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	567 294,9

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	307 728,5
4.6.3.1	0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	16 245,6
4.6.3.1	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	51 195,4
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 138,0
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 509,5
5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	44 398,6
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	25 983,3
5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 650,5
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	34 935,6
5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	33 812,3
5.1.2.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	45 620,2
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 659,9
5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 336,2
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 264,2
5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 143,9
5.1.3.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 647,4
5.1.3.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 020,4
5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 696,1
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 160,6

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 301,6
5.1.4.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 452,0
5.1.4.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 897,5
5.1.5.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 696,1
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 943,9
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 283,9
5.1.6.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 693,9
5.1.7.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 249,8
5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	63 245,3
5.2.3.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 141,2
5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 920,1
5.2.3.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 345,3
5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 156,9
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 145,3
5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 293,8
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 411,6
5.2.5.3	6/10 (10/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 775,3
5.2.6.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 366,6
5.2.6.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 789,7
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 941,7

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	33 151,6
8.2.1	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	320 286,9
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 501,4
8.2.2	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	304 978,4
8.2.3	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	241 551,4
8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	5 008 679,7

<1> Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 31.10.2023 № 38/40-г-2023 «Об определении экономически обоснованного размера финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации». Уполномоченный по делу – Баранова Валентина Иннокентьевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Баранова В.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 31.10.2023 № 38/40-г-2023 «Об определении экономически обоснованного размера финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации» следующие изменения:

1.1. В заголовке после слов «Об определении экономически обоснованного размера» дополнить словом «недостаточности»;

1.2. В абзаце втором после слов «Определить экономически обоснованный размер» дополнить словом «недостаточности»;

1.3. В абзаце втором слова «в размере согласно приложению» заменить словами «в размере 2 574 369 258,81 рублей без налога на добавленную стоимость согласно приложению».

1.4. Приложение «Экономически обоснованный размер финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 3 квартал 2023 года» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 09.04.2024.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области
от 31.10.2023 № 38/40-г-2023

**Экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств АО
«Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию
мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации**

№ п/п	Договор о финансировании мероприятий по технологическому присоединению	Заявка	Экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств по заявке, руб. без НДС
1	№ 1/Ф-05-72/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	94 993 467,73
2	№ 4/Ф-05-74/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	105 134 750,71
3	№ 6/Ф-05-76/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	119 508 965,44
4	№ 8/Ф-05-116/2023 от 24.04.2023	№ 2 от 01.09.2023	378 100 617,89
5	№ 7/Ф-05-117-2023 от 24.04.2023	№ 2 от 01.09.2023	443 182 917,76
6	№ 9/Ф-05-118/2023 от 24.04.2023	№ 2 от 01.09.2023	740 545 489,06
7	№ 3/Ф-05-73/2022 от 20.01.2022	№ 5 от 01.09.2023	290 531 686,47
8	№ 2/Ф-05-71/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	247 504 303,52
9	№ 5/Ф-05-75/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	154 867 060,23
Итого			2 574 369 258,81

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2023 N 46/7-г-2024 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год". Уполномоченный по делу – Баранова Валентина Иннокентьевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Баранова В.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд» к решению правления РСТ Кировской области от 27.12.2023 № 46/7-г-2024 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год» согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 09.04.2024.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.12.2023 № 46/7-г-2024

ИЗМЕНЕНИЯ

в стандартизированных тарифных ставках, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от целей использования газа	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
2.2.	Строительство стального подземного газопровода диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее	руб./м	3 311,82	3 311,82
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее	руб./м	2 348,91	2 348,91
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./м	2 800,94	2 800,94
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./м	3 272,97	3 272,97

Приложения к решениям правления РСТ Кировской области об утверждении производственных программ в формате xlsx доступны для просмотра и скачивания по адресу: <https://rstkirov.ru/documents/resheniya/resheniya-za-2024-god/>.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ Н.В. Мальков

_____ Н.Г. Юдинцева _____ А.В. Вычегжанин

_____ Н.Е. Обухова _____ И.А. Мищикина

_____ А.В. Шаклеина

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков