

**Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и  
ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 110**

**Председательствовал:** Колебанова Н.В.

**Члены Правления:** Дорожкова О.Н., Копеева Т.А., Попуванова И.Н., Куйдина А.И.\*, Макарова О.С., Руденок Е.В., Деревцова К.С., Юганец Т.И., Воложанина Е.В.\*, Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи)

\*Не принимают участие в голосовании

**Представители от ООО «Коммунальник»:** надлежащим образом уведомлены о дате, времени и месте заседания Правления Региональной службы по тарифам Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) (исх. от 13.11.2025 № 03/5061, от 18.12.2025 № 06/5579), с тарифами ознакомлены, согласно (вх. от 25.12.2025 № 6865)

**Уполномоченный по делу:** Куйдина Анна Игоревна – заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края.

**Вопрос № 9**

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник»  
потребителям на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального  
округа (сёла Тупик, Заречное) Забайкальского края на розничных рынках,  
расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой  
энергетической системой России и технологически изолированных  
территориальных электроэнергетических системах, за исключением  
населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2026 год**

Выступила заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края А.И.Куйдина, которая доложила следующее:

«В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила № 1178), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему



категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Согласно пункту 8 Правил № 1178 установление цен (тарифов) производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел.

Важно также отметить, что согласно подпункту «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), подлежит раскрытию (опубликованию).

Пунктом 18 Стандартов раскрытия информации установлено, что субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию, указанную в подпункте «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации, по утвержденной форме согласно приложению № 1 к Стандартам раскрытия информации.

Согласно пункту 17 Стандартов раскрытия информации указанная в подпункте «г» пункта 12 информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, в течение 3 рабочих дней после представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

ООО «Коммунальник» 30 апреля 2025 года направило в адрес Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее — РСТ Забайкальского края) заявление об установлении тарифов на услуги электроснабжения, оказываемые на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (с.Тупик, Заречное) на 2026 год (вх. № 2160).

В соответствии с пунктом 9.1 Правил № 1178, в целях принятия решения об открытии дела об установлении цен (тарифов) либо об отказе в открытии дела РСТ Забайкальского края на основании задания на проведение Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края контрольных (надзорных) мероприятий без взаимодействия с контролируемыми лицами при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) от 13 мая 2025 года провела мониторинг раскрытия предложений о размере цен (тарифов),



долгосрочных параметров регулирования, а также провела анализ соответствия тарифных предложений, опубликованных на официальных сайтах и представленных в рамках тарифных заявок на бумажном носителе.

По результатам анализа и сравнения РСТ Забайкальского края установила, что предложение о размере цен (тарифов) на 2026 год, опубликованное ООО «Коммунальник» на официальном сайте: <http://коммунальник75.рф/>, не соответствует предложению, представленному в адрес РСТ Забайкальского края.

Ввиду вышеизложенного РСТ Забайкальского края отказала в открытии дела об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник» потребителям на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (село Тупик, Заречное) Забайкальского края, на 2026 год.

Рассмотрение вопроса об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник» потребителям на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (село Тупик, Заречное) Забайкальского края, на 2026 проведено с учетом положений пункта 24 Правил № 1178.

Величина необходимой валовой выручки ООО «Коммунальник», использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности, представлены в таблице 1:

Таблица 1

Калькуляция себестоимости электроснабжения  
ООО «Коммунальник» на 2026 год, руб.

№ п/п	Наименование показателя	По предложению организации на 2026 год	Утверждено РСТ на 2025 год	По расчету РСТ на 2026 год	Рост, %
1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)</i>	19 715 193,77	16 059 915	17 225 841,01	107,26
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	429 966,65	224 721	238 428,71	106,10
1.2	Расходы на оплату труда	7 021 548,59	6 887 747	7 522 119,04	109,21
1.2.1	численность, чел.	12	12	12,00	100,00
1.2.2	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	48 760,75	47 832	52 236,94	109,21
1.3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 561 049,27	1 699 574	1 675 199,39	98,57
1.3.1	транспортные услуги, в том числе:	3 561 049,27	1 699 574	1 675 199,39	98,57
1.3.1.1	хозяйственным способом	3 561 049,27	1 699 574	1 675 199,39	98,57
1.4	Прочие расходы	440 486,15	254 907	440 486	172,80

№ п/п	Наименование показателя	По предложению организации на 2026 год	Утверждено РСТ на 2025 год	По расчету РСТ на 2026 год	Рост, %
1.5	Общепроизводственные расходы	2 876 006,93	2 130 837,50	2 239 510,21	105,10
1.6	Общехозяйственные расходы	5 386 136,18	4 862 129	5 110 097,51	105,10
2.	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 156 528,67</b>	<b>2 200 745</b>	<b>2 271 679,95</b>	<b>104,86</b>
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 120 508	2 200 745,39	2 271 679,95	103,22
2.1.1	Отчисления на социальные нужды	2 120 508	2 080 099,61	2 271 679,95	103,22
2.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	36 021,00	0,00	36 021,00	-
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды</b>	<b>59 790 000,00</b>	<b>53 118 482</b>	<b>53 366 592,37</b>	<b>100,47</b>
3.1	Топливо	59 790 000,00	53 118 482,06	53 366 592,37	100,47
3.1.1	Дизель	59 160 000,00	52 560 892,06	52 774 989,38	100,41
3.1.1.1	цена (руб./кг)	98,60	98,20	98,60	100,41
3.1.1.2	объем (кг)	600 000	535 243	535 243	100,00
3.1.2	Масло	630 000,00	557 590	591 602,99	106,10
3.1.1.1	цена (руб./кг)	360	370	392,570	106,10
3.1.1.2	объем (кг)	1 750	1 507,00	1 507	100,00
4.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>81 661 722,44</b>	<b>71 379 143</b>	<b>72 900 134,32</b>	<b>102,13</b>
5.	Производственная себестоимость, руб./кВт	54,19	51,98	53,08	102,13

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2026 год.

При расчете годового объема полезного отпуска электрической энергии время работы дизельной электростанции принято в количестве 23 часов.

Полезный отпуск электрической энергии всем потребителям составляет 1 373 300,00 кВтч, в том числе:

- на хозяйственные и производственные нужды – 124 888,84 кВтч;
- населению – 1 063 200,00 кВтч;
- бюджетным потребителям – 153 252,14 кВтч;
- прочим потребителям – 31 959,02 кВтч.

Общая сумма затрат ООО «Коммунальник» на 2026 год составляет 72 900 134,32 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 53,08 руб.

По статьям затрат принято следующее:

– расходы на приобретение сырья и материалов – расходы по данной статье определены исходя из утвержденного на 2025 год планового показателя (224 720,74 руб.) и индекса роста цен на материальные расходы (1,061) и составили 238 428,71 руб.;

– затраты на оплату труда – фонд оплаты труда работников электростанций ООО «Коммунальник», занятых обслуживанием



дизельных электрических станций, составил 7 552 119,04 руб., численность – 12 штатных единиц. Детальный анализ расходов на оплату труда приведен в пункте 3.2 настоящего заключения;

- транспортные расходы – по данной статье РСТ Забайкальского края определила плановый размер затрат на транспортировку в сумме 1 675 199,39 руб. Размер расходов выполнен в соответствии с нормативным расчетом, приведенным в приложении № 1 к настоящему заключению;

- прочие расходы – по предложению ООО «Коммунальник» расходы по данной статье (затраты на приобретение специальной одежды) составили 440 486,15 руб. Учитывая, что по расчету РСТ Забайкальского края указанный показатель сложился выше (735 347,10 руб.) в необходимую валовую выручку 2026 года РСТ Забайкальского края включила затраты в сумме, заявленной регулируемой организацией, – 440 486,15 руб.

- общехозяйственные расходы – РСТ Забайкальского края рассчитала расходы по данной статье исходя из утвержденного на 2025 год планового показателя (4 862 128,93 руб.) и индекса роста потребительских цен (1,051), в результате чего затраты по данной статье составили 5 110 097,51 руб.;

- общепроизводственные расходы – РСТ Забайкальского края рассчитала расходы по данной статье исходя из утвержденного на 2025 год планового показателя (2 130 837,50 руб.) и индекса роста потребительских цен (1,051), в результате чего затраты по данной статье составили 2 239 510,21 руб.;

- отчисления на социальные нужды – в соответствии с пунктом 3 статьи 425 «Тарифы страховых взносов» главы 34 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации начиная с 2023 года тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование устанавливаются в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено указанной главой: в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 30 % и выше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 15,1 %.

Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Федеральному закону от 24 июля 1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» уплачиваются страхователем исходя из страхового тарифа с учетом скидки или надбавки, устанавливаемых страховщиком.

Для ООО «Коммунальник» суммарный размер отчислений в соответствии с вышеуказанными нормами законодательства составляет 30,2 %. Следовательно, сумма затрат по данной статье с учетом планового размера фонда оплаты труда (7 522 119,04 руб.) составила 2 271 679,95 руб.;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – по предложению регулируемой организации сумма расходов по статье составила



36 021,00 руб. Указанная сумма принята и учтена в необходимой валовой выручке ООО «Коммунальник» на 2026 год как экономически обоснованная;

топливо на технологические цели – сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов на период регулирования составила 53 336 592,37 руб. Сумма затрат на дизельное топливо определена исходя из объема потребления дизельного топлива, учтенного в предыдущем расчетном периоде в размере 535 243 кг и стоимости дизельного топлива, учтенного по предложению предприятия в размере 98,60 руб./кг. Сумма затрат на топливо равна 52 774 989,38 руб. Также по статье принимаются затраты на дизельное масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла принят на уровне предыдущего года и составляет 1 507 кг. Цена дизельного масла определена как произведение утвержденного планового показателя 2025 года (370 руб./кг) и индекса роста цен на горюче-смазочные материалы на 2026 год (1,061), и составила 393 руб./кг. Сумма затрат на масло составила 591 602,99 руб.

Таким образом, общая сумма затрат ООО «Коммунальник» составляет 72 900 134,32 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 1 373 300 кВтч. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 53,08 руб.

При этом экономически обоснованный размер тарифа на электрическую энергию, поставляемую ООО «Коммунальник» от дизельной электростанции потребителям на территории сёл Тупик, Заречное Тунгиро-Олёкминского муниципального округа Забайкальского края составляет 51,98 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 55,77 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

В 2026 году регулируемая организация ООО «Коммунальник», в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» имеет право на получение выпадающих доходов от осуществления деятельности с прочими потребителями.

На территории Забайкальского края в 2026 году предусмотрено выделение бюджетных средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.

Базовые уровни на территории Забайкальского края согласно распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2025 года № 3995-р установлены в следующих размерах: по высокому, среднему первому и среднему второму напряжениям – 8,51 руб./кВтч без НДС, по низкому напряжению – 10,04 руб./кВтч без НДС.

Экономически обоснованный размер тарифа на электрическую энергию, поставляемую ООО «Коммунальник» от дизельной электростанции



потребителям на территории сёл Тупик, Заречное Тунгиро-Олёкминского муниципального округа Забайкальского края составляет 51,98 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 55,77 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Тарифы на 2026 год для бюджетных потребителей рассчитаны в размере 9,04 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года (на уровне, утвержденном на 2 полугодие 2025 года) и 27,12 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года. (с учетом поэтапного доведения до экономически обоснованного уровня).

Тарифы на 2026 год для прочих потребителей рассчитаны на уровне базового уровня тарифа в размере 9,04 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 10,04 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Таким образом, при установлении тарифов для населения и прочих потребителей ниже экономически обоснованного уровня у предприятия возникают недополученные доходы. Расчет недополученных доходов по дизельной электростанции ООО «Коммунальник» представлен в таблице 4.

Таблица 4

### Недополученные доходы ООО «Коммунальник» на 2026 год

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Полезный отпуск бюджетным потребителям, кВтч	108 553,60	44 698,54	153 252,14
Тариф для бюджетных потребителей, руб./кВтч	9,04	27,12	
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч	51,98	55,77	53,08
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для бюджетных потребителей, руб./год	981 324,55	1 212 224,44	2 193 548,99
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	5 642 221,59	2 493 001,37	8 135 222,97
Выпадающая выручка по бюджетным потребителям всего, руб.	4 660 897,05	1 280 776,94	5 941 673,98
<b>Выпадающая выручка по бюджетным потребителям с учетом поэтапного выравнивания до ЭОТ, руб.</b>	<b>885 570,44</b>	<b>388 403,32</b>	<b>1 273 973,76</b>
Полезный отпуск прочим потребителям, кВтч	22 637,64	9 321,38	31 959,02
Тариф для прочих потребителей, руб./кВтч	9,04	10,04	9,33
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч	51,98	55,77	53,08
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для прочих потребителей, руб./год	204 644,26	93 586,67	298 230,93
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	1 176 622,23	519 887,56	1 696 509,79
<b>Выпадающая выручка по прочим потребителям, руб.</b>	<b>971 977,97</b>	<b>426 300,90</b>	<b>1 398 278,86</b>

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова:** «Полагаю необходимым выслушать позицию члена Правления РСТ Забайкальского края представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Старостина А.В. по рассматриваемому вопросу.»

**Член Правления РСТ Забайкальского края - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В.Старостин:** «По данному вопросу Ассоциация «НП Совет рынка» голосует «ПРОТИВ».

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова:** «Мнение Ассоциации «НП Совет рынка» учтено. Если у присутствующих больше нет вопросов, прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать.»

**Правление РСТ Забайкальского края решило:**  
установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник» потребителям на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (сёла Тупик, Заречное) Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2026 год согласно приложению к настоящему протоколу.

**Голосовали: «ЗА» – 8, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.**

Секретарь Правления



Т.И.Юганец



Приложение  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам  
и ценообразованию Забайкальского края  
от 26 декабря 2026 года № 110

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предоставляемую от дизельных электростанций  
ООО «Коммунальник» прочим потребителям на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (сёла  
Тупик, Заречное) Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не  
связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными  
электроэнергетическими системами, за исключением населения и и(или) приравненных к нему категорий потребителей,  
на 2026 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026					01.10.2026-31.12.2026				
			Цена (тариф)					Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей											
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	51,98	-	-	-	55,77		
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	37,05	-	-	-	39,76		
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	51,98	-	-	-	55,77		
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	67,57	-	-	-	72,51		
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	37,05	-	-	-	39,76		
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	58,51	-	-	-	62,78		



[illegible]



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026						01.10.2026-31.12.2026					
			Цена (тариф)						Цена (тариф)					
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев													
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-				
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев													
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026					01.10.2026-31.12.2026				
			Цена (тариф)					Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-		
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев											
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04		
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16		
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04		
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	13,05		
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16		
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	11,30		
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	971,98	-	-	-	426,30		
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев											
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	27,12		
7.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
7.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	19,33		
7.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	27,12		

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026								01.10.2026-31.12.2026							
			Цена (тариф)								Цена (тариф)							
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11								
7.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	35,26								
7.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток																	
7.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	19,33								
7.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	30,53								
7.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	885,57	-	-	-	388,40								
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев																	
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
8.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток																	
8.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
8.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
8.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
8.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток																	
8.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
8.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
8.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-								
9.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев																	
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								
9.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток																	
9.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-								



[illegible]

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026						01.10.2026-31.12.2026					
			Цена (тариф)						Цена (тариф)					
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
11.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
11.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
11.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
11.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
11.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
11.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
11.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
11.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-				
11.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-				

Примечания:

1. В соответствии с Главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) организация применяет упрощенную систему налогообложения и, в соответствии с Главой 21 НК РФ, с 1 января 2025 года исполняет обязанности налогоплательщика, связанные с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость с использованием налоговой ставки, установленной в подп. 1 п. 8 ст. 164 НК РФ, в размере 5%.