

**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

**Представитель от акционерного общества «Энергосервисная компания Сибири»:** Колесников А.А. – генеральный директор акционерного общества «Энергосервисная компания Сибири»

**Уполномоченный по делу:** Куйдина Анна Игоревна – заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края)

**Вопрос № 6**

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (село Шонуй) 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 адрес РСТ Забайкальского края поступили заявления от акционерного общества «Энергосервисная компания Сибири» (далее – АО «ЭСК Сибири») об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (сёла Менза, Укыр, Шонуй) Забайкальского края, с использованием метода индексации на 2026 год (вх. от 24 сентября 2025 года № 4818, 4819).

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.

В то же время пунктом 9 Правил № 1178 предусмотрено, что дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Учитывая положения Основ ценообразования и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощности), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19 (далее – Методические указания), при проведении экспертизы в отношении АО «ЭСК Сибири» в качестве основного метода регулирования тарифов РСТ Забайкальского края выбран метод индексации, в связи с тем, что регулируемая организация предоставила предложение (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 регулируемых цен (тарифов) на 2026 год с нарушением требований пунктов 12 и 17 Правил № 1178.



Таким образом, дело об установлении регулируемых цен (тарифов) для АО «ЭСК Сибири» не открывалось, вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении АО «ЭСК Сибири» рассматривался в соответствии с пунктом 24 Правил № 1178.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19 декабря 2025 года № 1130/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», приказом ФАС России от 10 октября 2025 года № 789/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2026 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, РСТ Забайкальского края произведен расчет тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (сёла Менза, Укыр, Шонуй) Забайкальского края на 2026 год.

Расчет произведен по 2 группам:

1 группа: установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (сёла Менза, Укыр) Забайкальского края;

2 группа: установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (село Шонуй) Забайкальского края.

Величина необходимой валовой выручки АО «ЭСК Сибири», использованной при расчете тарифов по 2 группе, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице 2:

Таблица 2

Калькуляция себестоимости электроснабжения потребителей от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» на территории Красночикойского муниципального округа (село Шонуй) Забайкальского края на 2026 год, руб.

№	Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ на 2026 год
1.	Выработано электроэнергии	21 554,00	20 478,84
2.	Отпущено электроэнергии всем	12 468,00	12 468,00



№	Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ на 2026 год
	потребителям, всего		
2.1	населению	12 129,00	12 129,00
2.2	прочим потребителям	339,00	339,00
3.	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 795,39	5 087,91
4.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	0,00	0,00
4.1	текущий ремонт	0,00	0,00
5	Расходы на оплату труда	1 629 340	1 732 186,08
5.1	численность, чел.	3,00	3,00
5.2	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	45 770,61	48 116,28
6.	Прочие расходы	100 604,53	261 342,68
7.	Общехозяйственные расходы	615 058,33	229 484,10
8.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	492 060,80	523 120,20
8.1	отчисления на социальные нужды	492 060,80	523 120,20
9.	Топливо	2 421 978,62	2 897 861,62
9.1	дизельное топливо	2 411 366,39	2 046 798,79
9.1.1	цена (руб./тн)	101 719,05	86 340,44
9.1.2	объем (тн)	23,71	23,71
9.2	дизельное масло	10 612,23	11 259,57
9.2.1	цена (руб./т)	172 792,08	183 332,40
9.2.2	объем (т)	0,06	0,06
9.3	доставка топлива	0,00	828 543,68
10.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования	1 511 753,48	124 305,56
11.	<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>6 775 592</b>	<b>5 821 507,43</b>
12.	Производственная себестоимость, руб./кВт	543,44	466,92

Как уже указывалось в качестве правоустанавливающего документа, подтверждающего право эксплуатации объектов электроэнергетики в селе Шонуй Красночикойского муниципального округа, АО «ЭСК Сибири» предоставлена копия концессионного соглашения о создании, реконструкции и эксплуатации объектов электроснабжения сел Менца, Укыр, Шонуй Красночикойского района с использованием энергоэффективных технологических решений от 6 мая 2016 года (далее – Концессионное соглашение). Согласно дополнительному соглашению к Концессионному соглашению от 8 декабря 2025 года № 3 срок действия Концессионного соглашения продлен до 17 августа 2026 года, дальнейшее продление не предполагается.

Учитывая это, расчет плановой выручки и тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (село Шонуй) Забайкальского края выполнен на один, 2026 год.

Общая сумма затрат по 2 группе составляет 5 821 507,43 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВт ч составила 466,92 руб./кВт ч.

– расходы на приобретение сырья и материалов – по данной статье учтены расходы на приобретение материалов, необходимых для работы



дизельных электростанций, принятые исходя из планового показателя 2025 года (4 795,39 руб.) с учетом индекса роста цен на материальные расходы на 2026 год (1,061) и составили 5 087,91 руб.;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций (машинисты энергоустановки). Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 727,12 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат, а также численности персонала в количестве 3,00 штатных единиц. Также необходимо отметить, что фонд оплаты труда на 2026 год сформирован с учетом доведения заработной платы основного производственного персонала до уровня не ниже минимального размера оплаты труда, действующего на территории Забайкальского края в 2026 году (27 093,00 руб.). Таким образом, сумма затрат составила 1 732 186,08 руб.;

– прочие расходы – в данную статью включены затраты на выдачу спецодежды для работников дизельных электростанций, а также затраты на выдачу спецпитания работникам (молоко), определенные в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 3 октября 2008 г. № 543н и среднестатистической цены на молоко по Забайкальскому краю. Сумма затрат по данной статье принята согласно нормативному расчету с учетом индекса роста цен на прочие расходы (1,061) на 2026 год в сумме 261 342,68 руб.;

– общехозяйственные расходы – в расходы по данной статье отнесены затраты, связанные с содержанием административно-управленческого персонала, в том числе затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, командировочные расходы, расходы на горюче-смазочные материалы, затраты на обслуживание АТС и спец. техники, а также почтовые расходы.

По данной статье отмечается существенное снижение величина затрат на 2026 год (229 484,10 руб.) по отношению к показателю, утвержденному на 2025 год (615 058,33 руб.) ввиду того, что ранее размер общехозяйственных расходов, в том числе, численность административно-управленческого персонала и, следовательно, расходы на оплату труда и социальных отчислений, определялся с учетом исполнения АО «ЭСК Сибири» обязательств по эксплуатации дизельных электростанций на территории Тунгокоченского муниципального округа (сёла Тунгокочен, Кыкер, Акима, Зелёное Озеро, Красный Яр, Юмурчен, Усть-Каренга), сельских поселений «Усть-Начинское», «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район» Забайкальского края, Хилокского муниципального округа (село Энгорок), Газимуро-Заводского муниципального округа (сёла Будюмкан, Кактолга), Кыринского муниципального округа (сёла Надёжный, Устье), Красночикойского муниципального округа (село Семиозёрье) и Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (сёла Гуля, Средняя Олекма, Моклакан).

Ввиду того, что с 1 декабря 2025 года АО «ЭСК Сибири» прекратило обслуживание объектов электроэнергетики в вышеуказанных поселениях, РСТ Забайкальского края была скорректирована численность административно-управленческого персонала, рассчитывавшаяся нормативно (приказ Госстроя



Российской Федерации от 22 марта 1999 года № 65) с учетом, в том числе, численности основного производственного персонала, и, следовательно, расходы на оплату труда и социальных отчислений. Прочие общехозяйственные расходы рассчитаны исходя из планового показателя 2025 года с учетом индекса роста потребительских цен на 2026 год (1,051).

Таким образом, плановые затраты по статье составили 229 484,10 руб.;

- отчисления на социальные нужды – для АО «ЭСК Сибири» суммарный размер отчислений в соответствии с действующими нормами законодательства составил 30,2%. Следовательно, сумма затрат по данной статье с учетом планового размера фонда оплаты труда (1 732 186,08 руб.) составила 523 120,20 руб.;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов – сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов по расчету РСТ Забайкальского края определена в размере 2 897 861,62 руб., в том числе на, дизельное топливо и дизельное масло на технологические цели.

Так, сумма затрат на дизельное топливо определена исходя из нормативного объема топлива и его стоимости согласно заключенному по итогам торгово-закупочных процедур договору. Так, цена за дизельное топливо определена согласно дополнительному соглашению от 28 ноября 2025 года № 2 к договору на поставку топлива, заключенному с ООО «КузбассНефтеТранс» от 3 сентября 2025 года № 05-П/2025. Цена дизельного топлива на 2026 год составила 86 340,44 руб./т. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 23,71 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 2 046 798,79 руб.

Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 0,06 т. Цена дизельного масла на 2026 год определена исходя из планового показателя 2025 года (172 792,08 руб./т) и индекса роста цен на горюче-смазочные материалы (1,061), составив в итоге 183 332,40 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 11 259,57 руб.

Также по статье учтены затраты на доставку дизельного топлива исходя из цены 34,95 руб./т (договор на поставку топлива от 3 сентября 2025 года № 05-П/2025) и нормативного объема топлива в размере 23,71 т. Итоговая сумма расходов на доставку дизельного топлива составила 828 543,68 руб.;

- недополученные доходы – по статье учтена недополученная выручка в размере 124 305,56 руб.

Таким образом, общая сумма затрат по 2 группе составляет 5 821 507,43 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 12 468 кВт ч. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВт ч составила 466,92 руб./кВт ч.

При этом экономически обоснованный размер тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «ЭСК Сибири» от дизельных электростанций потребителям на территории с. Шонуй Красночикойского муниципального округа Забайкальского края составляет 543,44 руб./кВт ч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 237,35 руб./кВт ч с 1 октября 2026 года по 31



декабря 2026 года.

С целью недопущения резкого роста тарифов на электрическую энергию для населения, в соответствии с Законом Забайкальского края от 12 октября 2015 года № 1232-ЗЗК «О возмещении недополученных доходов и (или) финансовом обеспечении (возмещении) затрат юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям, снабжающим электрической энергией население, проживающее в населенных пунктах Забайкальского края, не обеспеченных централизованным электроснабжением» РСТ Забайкальского края установлены тарифы для потребителей АО «ЭСК Сибири» (за исключением прочих потребителей) на едином для сельского населения Забайкальского края уровне в следующем размере:

1) в пределах социальной нормы потребления электрической энергии тариф составил:

- I полугодие: 3,30 руб./кВт ч;
- II полугодие: 3,67 руб./кВт ч.

2) сверх социальной нормы потребления электрической энергии тариф составил:

- I полугодие: 4,36 руб./кВт ч;
- II полугодие: 4,85 руб./кВт ч.

Таким образом, при установлении тарифов для населения и приравненных к нему категория потребителей ниже экономически обоснованного уровня у предприятия возникают недополученные доходы. Расчет недополученных доходов по дизельной электростанции АО «ЭСК Сибири» представлен в таблице 2.

руб.

Таблица 2

**Недополученные доходы АО «ЭСК Сибири» на 2026 год**

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
с. Шонуй			
Полезный отпуск прочим потребителям, кВтч	254,25	84,75	339,00
Тариф для прочих потребителей, руб./кВтч	9,04	10,04	9,29
ЭОТ, руб./кВтч	543,44	237,35	466,92
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для прочих потребителей, руб./год	2 298,42	850,89	3 149,31
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	138 169,25	20 115,24	158 284,49
Выпадающая выручка по прочим потребителям, руб.	135 870,83	19 264,35	155 135,18

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова:**  
«Полагаю необходимым заслушать позицию представителя АО «ЭСК Сибири».»

**Представитель АО «ЭСК Сибири» Колесников А.А.:** «АО «ЭСК

Сибири» ознакомлены с представленным расчетом, выражаем несогласие по следующим статьям затрат.

1) расходы на уплату налогов – за отчетный период налог на прибыль по действующему объекту составил 643,3 тыс. руб., который не учтен в представленном расчете;

2) расчет затрат на топливо в соответствии с проведенными торгово-закупочными процедурами стоимость 1 тонны топлива составляет в среднем 83 000 руб./т, что выше показателей 2025 года на 7,8%, при этом объем топлива, перерабатываемый АГЭУ, остается прежним и АО «ЭСК Сибири» несет дополнительные расходы по транспортировке топлива;

3) объем общепроизводственных расходов остается прежним, в том числе аренда нежилых помещений, автотранспорта, спецтехники, обслуживание и ремонт дизельных электростанций и АГЭУ, а также расходные материалы и запчасти для дизельных электростанций;

4) расходы на оплату труда – объем заложенных средств недостаточен, требуется дополнительная индексация.»

**Уполномоченный по делу Куйдина А.И.:** «РСТ Забайкальского края в целях соблюдения экономических интересов организации в полном объеме учла все обосновывающие документы, представленные АО «ЭСК Сибири» в обоснование плановых расходов на 2026 год, в том числе, актуальный договор на поставку и доставку топлива (дополнительное соглашение от 28 ноября 2025 года № 2 к договору на поставку топлива, заключенному с ООО «КузбассНефтеТранс» от 3 сентября 2025 года № 05-П/2025).

Кроме того, дополнительно увеличены расходы на оплату труда свыше прогнозного индекса роста потребительских цен с учетом необходимости доведения уровня оплаты труда основного производственного персонала до уровня не ниже минимального размера оплаты труда. Иных обосновывающих документов, подтверждающих необходимость дополнительного увеличения фонда оплаты труда не представлено.

Размер общехозяйственных расходов также был скорректирован в части расходов на оплату труда и социальных отчислений административно-управленческого персонала с учетом уменьшения количества обслуживаемых дизельных электростанций в Забайкальском крае, а, следовательно, персонала и потребителей услуг. Прочие затраты, входящие в состав общехозяйственных расходов определены исходя из плановых показателей 2025 года с учетом индексов роста потребительских цен.

В части расходов на оплату налога на прибыль АО «ЭСК Сибири» обосновывающих документов в адрес РСТ Забайкальского края в установленные сроки представлено не было.»

**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 представителя АО «ЭСК Сибири» и Ассоциации «НП Совет рынка» учтено и будет отражено в протоколе. 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 АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (село Шонуй) 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



и ценообразованию Забайкальского края  
от 26 декабря 2026 года № 110

на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красноярского муниципального округа (село Шонуй) 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

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
Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	543,44	-	-	-	237,35
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	387,39	-	-	-	169,20
1.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	543,44	-	-	-	237,35
1.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	706,47	-	-	-	308,55
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	387,39	-	-	-	169,20
2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	611,71	-	-	-	237,35







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
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	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
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	13,05
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	11,30
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	135,87	-	-	-	19,26
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая 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
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.1.	ночная 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
.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

сечение:

иф не включен налог на добавленную стоимость.