

**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 № 5

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири»
потребителям на территории Красночикойского муниципального округа
(сёла Менза, Укыр) 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 1 группе, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице 1:

Таблица 1

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

№	Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ на 2026 год
1.	Выработано электроэнергии	523 094,04	523 094,04
2.	Расход электроэнергии на собственные	139 189.16	139 189.16

№	Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ на 2026 год
	нужды		
3.	Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	374 918,00	383 904,88
3.1	в т. ч. на хозяйственные и производственные нужды	5 667,90	5 667,90
3.2	населению	322 397,49	322 397,49
3.3	бюджетным потребителям	14 013,73	14 013,73
3.4	прочим потребителям	41 825,76	41 825,76
4.	Расходы на приобретение сырья и материалов	539 672,63	567 195,94
5.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	815 360,14	856 943,50
5.1.	текущий ремонт	815 360,14	856 943,50
6.	Расходы на оплату труда	3 223 685,04	3 694 657,20
6.1	численность, чел.	7,00	7,00
6.2	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	38 377,20	43 984,01
7.	Прочие расходы	1 045 697,86	1 099 028,45
8.	Общехозяйственные расходы	1 247 812,80	489 476,90
9.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 343 751,97	1 362 737,11
9.1	Уплата налогов, всего	370 199,09	246 950,64
9.1.1	налог на имущество организаций	370 199,09	246 950,64
9.2	Отчисления на социальные нужды	973 552,88	1 115 786,47
9.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 713 819,81	3 567 651,09
9.3.1	Амортизация основных средств	5 713 819,81	3 567 651,09
10.	Топливо	11 806 981,61	18 479 385,06
10.1	Дизель	11 629 697,40	14 199 603,02
10.1.1	цена (руб./т)	104 184,60	121 291,02
10.1.2	объем (т)	114,33	117,07
10.2	Масло	177 284,21	188 098,54
10.2.1	цена (руб./т)	166 134,61	176 268,82
10.2.2	объем (т)	1,07	1,07
11.	Доставка дизельного топлива	0,00	4 091 683,49
12.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования	6 000 681,58	0,00
13.	ИТОГО НВВ	31 737 463,43	30 117 075,25
14.	Производственная себестоимость, руб./кВт ч	84,65	78,45

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 на 2026 год составляет 374 918,00 кВт ч, в том числе:

- населению – 322 397,49 кВт ч;
- бюджетным потребителям – 14 013,73 кВт ч;
- прочим потребителям – 41 825,76 кВт ч.

Необходимо отметить, что в качестве правоустанавливающего документа, подтверждающего право эксплуатации объектов электроэнергетики в селах

Менза, Укыр 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 (сёла Менца, Укыр) Забайкальского края выполнен на один, 2026 год.

Общая сумма затрат по 1 группе составляет 30 117 075,25 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 78,45 руб./кВт ч.

В составе необходимой валовой выручки учтены следующие статьи затрат:

- 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 (539 672,63 руб.) с учетом индекса роста потребительских цен на 2026 год (1,051) и составили 567 195,94 руб.;

- текущий ремонт – по данной статье учтены расходы на приобретение материалов, необходимых для проведения текущего ремонта дизельных электростанций, принятые исходя из планового показателя 2025 года (815 360,14 руб.) с учетом индекса роста потребительских цен на 2026 год (1,051) и составили 856 943,50 руб.;

- затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций (ведущий специалист, контролеры, машинист 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 7,00 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 по статье составила 3 694 657,20 руб.;

- прочие расходы – в данную статью включены затраты на выдачу спецодежды для работников дизельной электростанции, рассчитанные в соответствии с Нормами бесплатной выдачи работникам специальной одежды, а также расходы на страхование, командировочные и услуги связи, определенные исходя из планового показателя 2025 года (1 045 697,86 руб.) с

учетом индекса роста потребительских цен на 2026 год (1,051), составив в итоге 1 099 028,45 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 (489 476,90 руб.) по отношению к показателю, утвержденному на 2025 год (1 247 812,80 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), Красночикийского 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 489 476,90 руб.;

– налог на имущество организаций – плановые расходы на уплату налога на имущество на 2026 год определены в размере 246 950,64 руб. и рассчитаны исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества АО «ЭСК Сибири» и налоговой ставки в размере 2,2%;

– 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 (3 694 657,20 руб.) составила 1 115 786,47 руб.;

– амортизация основных средств – расходы по данной статье приняты согласно ранее представленным АО «ЭСК Сибири» сведениям о первоначальной стоимости основных средств, дате их ввода в эксплуатацию (по объектам введенным в эксплуатацию с 2020 года) амортизационная группа

определена согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Сумма затрат по данной статье с (учетом истечения срока амортизации по ряду основных средств) на 2026 год составила 3 657 651,09 руб.

– расходы на приобретение энергетических ресурсов – сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов по расчету РСТ Забайкальского края определена в размере 18 479 385,06 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 121 291,02 руб./т. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 117,07 тонн. Сумма затрат на дизельное топливо равна 14 199 603,02 руб.

Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 1,07 т. Цена дизельного масла на 2026 год определена исходя из планового показателя 2025 года (166 134,61 руб./т) и индекса роста цен на горюче-смазочные материалы (1,061), составив в итоге 176 268,82 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 188 098,54 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 117,07 т. Итоговая сумма расходов на доставку дизельного топлива составила 4 091 683,49 руб.

Таким образом, общая сумма затрат по 1 группе составляет 30 117 075,25 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 383 904,88 кВт ч. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВт ч составила 78,45 руб./кВт ч.

При этом экономически обоснованный размер тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «ЭСК Сибири» от дизельных электростанций потребителям на территории с. Менза, Укыр Красночикойского муниципального округа Забайкальского края составляет 84,65 руб./кВт ч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 59,84 руб./кВт ч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

В 2026 году регулируемая организация АО «ЭСК Сибири», 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./кВт ч без НДС, по низкому напряжению – 10,04 руб./кВт ч без НДС.

Тарифы на 2026 год для бюджетных потребителей рассчитаны в размере 9,04 руб./кВт ч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года (на уровне, утвержденном на 2 полугодие 2025 года) и 27,12 руб./кВт ч 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./кВт ч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 10,04 руб./кВт ч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Таким образом, при установлении тарифов для потребителей (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей) ниже экономически обоснованного уровня у предприятия возникают недополученные доходы. Расчет недополученных доходов по дизельной электростанции в с. Менза, Укыр Красночикойского муниципального округа Забайкальского края 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. Менза, Укыр			
Полезный отпуск бюджетным потребителям, кВтч	10 510,30	3 503,43	14 013,73
Тариф для бюджетных потребителей, руб./кВтч	9,04	27,12	-
ЭОТ, руб./кВтч	84,65	59,84	78,45
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для бюджетных потребителей, руб./год	95 013,08	95 013,08	190 026,17
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	889 714,99	209 652,49	1 099 367,48
Выпадающая выручка по бюджетным потребителям всего, руб.	794 701,91	114 639,41	909 341,31
Выпадающая выручка по	150 993,36	33 150,83	184 144,19

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
учетом поэтапного выравнивания до ЭОТ, руб.			
Полезный отпуск прочим потребителям, кВт ч	31 369,32	10 456,44	41 825,76
Тариф для прочих потребителей, руб./кВт ч	9,04	10,04	9,29
ЭОТ, руб./кВт ч	84,65	59,84	78,45
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для прочих потребителей, руб./год	283 578,65	104 982,66	388 561,31
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	2 655 467,71	625 734,56	3 281 202,27
Выпадающая выручка по прочим потребителям, руб.	2 371 889,06	520 751,90	2 892 640,96

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова:
«Полагаю необходимым выслушать 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 (сёла Менза, Укыр) 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), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Красночикойского муниципального округа (сёла Менза, Укыр) 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	-	-	-	84,65	-	-	-	59,84
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	60,34	-	-	-	42,66
1.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	84,65	-	-	-	59,84
1.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	110,05	-	-	-	77,79
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	60,34	-	-	-	42,66
2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	95,29	-	-	-	67,36

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.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	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.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	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
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
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									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
1.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
1.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	13,05
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
1.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	11,30
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	2 371,89	-	-	-	520,75
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	27,12
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	19,33
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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	35,26
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	19,33
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	30,53
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	150,99	-	-	-	33,15
3.	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									
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	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									
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
1.1.	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.	-	-	-	-	-	-	-	-

зачение:

аф не включен налог на добавленную стоимость.