

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по пересмотру скорректированной на 2024 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Уралэлектросеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2021 - 2025 годы

27.04.2023 ООО «Уралэлектросеть» (далее ООО «УЭС») обратилось в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов с заявлением об корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям «Уралэлектросеть» с целью установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024- 2025 г.г. по сетям организации.

Дополнительные материалы представлены 18.05.2023 № 113.
Экспертиза проведена в срок до 10.10.2023.

Представленные материалы соответствуют «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012г. № 98-э.

Согласно пункту 12 г Раздела I Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, информация о предложенных тарифах на 2024 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте www.ues56.ru

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя организации, а также печатями и подписями других уполномоченных лиц.

При проведении экспертизы департаментом во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица организации.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в ред.от 30.04.2022) ООО «УЭС» относится к территориальным сетевым организациям по следующим критериям:

1. Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами суммарной установленной мощностью 60,416 МВА;
2. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередач двух уровней напряжения СН2 и НН, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, сумма протяженностей которых по трассе составляет 165,76 км (подтверждено представленными договорами купли-продажи электросетевого оборудования, инвентарными карточками ОС и схемами соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линии электропередачи утвержденные руководителем и заверенные печатью), в том числе:
 - СН2 – 47,705 км,
 - НН- 117,055 км.
3. Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(3532)43-34-96;
4. Наличие официального сайта в сети интернет www.ues56.ru.
5. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электрохозяйства генерирующей компании.

Понижающие коэффициенты за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не

применялись.

Оценка финансового состояния организации.

Представленные материалы позволяют считать финансовое состояние данной организации стабильным.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год, на регулируемый период.

Основные технико-экономические показатели деятельности организации представлены в таблице 1.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год факт	2022 год факт	2023 год план	2024 год прогноз
1.	Поступление в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	16,7262	22,1508	28,7056	56,0880
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	15,2006	19,8395	25,3815	49,5930
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	1,5256	2,3112	3,3241	6,4950
4.	Условные единицы	у.е.	757,21	757,21	1 139,34	1 770,19

Размер потерь электрической энергии (мощности) на 2024 год принят департаментом в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178, с учетом норматива потерь, рассчитанного согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 на уровне 11,58 % от поступления в сеть.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

Необходимая валовая выручка сетевой организации скорректирована в соответствии с величиной индекса потребительских цен, определенным в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, разработанный Министерством экономического развития РФ, в соответствии с п.7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э.

При выходе на государственное регулирование 2024 года департаментом учтено приобретение электрооборудования ранее регулируемой сетевой организации ООО «Оренэлектрострой» по договору купли-продажи от 17.04.2023 № 5/23, а также электросетевых активов иных юридических лиц, в целях соответствия ООО «Уралэлектросеть» Критериям ТСО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 (в ред.от 30.04.2022).

В соответствии с требованиями МУ 98-э, неподконтрольные расходы на очередной период долгосрочного периода регулирования - 2024 г., определены методом экономически обоснованных расходов года долгосрочного периода регулирования, а именно:

1. Расходы по статье «Амортизация».

Сумма расходов по статье «Амортизация» на 2024 год организацией заявлена в размере 9 963,70 тыс.руб.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования 1178, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов