

## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по пересмотру скорректированной на 2023 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2020 - 2024 годы.

29.04.2021 ООО «Оренбургэлектросеть» обратилось в департамент с просьбой о корректировке выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2020 – 2024.

Дополнительные материалы представлены 30.05.2022 № 115, 09.06.2022 № 313, от 31.10.2022 № 255.

Экспертиза проведена в соответствии с требованиями п.22 Правил государственного регулирования экспертиза предложений об установлении цен (тарифов) в срок до 31.10.2022.

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, а также Методических указаний № 421-э от 18.03.2015.

Согласно Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, информация о предложенных тарифах на 2023 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте [www.orenburgelctrosnet.ru](http://www.orenburgelctrosnet.ru).

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

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

1. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами суммарной установленной мощностью 18,656 МВА на праве собственности;

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 128,71 км.

Подтверждено представленными договорами купли-продажи электросетевого оборудования и схемами соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередач, утвержденными руководителем и заверенные печатью;

3. Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(3532)43-34-95 (подтверждено справкой «Оренбургэлектросеть»).

4. Наличие официального сайта в сети интернет [www.orenburgelctrosnet.ru](http://www.orenburgelctrosnet.ru).

5. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электрохозяйства генерирующей компании.

Понижающие коэффициенты за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись.

### 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.

### 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.	2020 год факт	2021 год факт	2022 год прогноз	2023 год прогноз
1.	Поступление в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	19.1370	22.1890	20.0574	64.8870
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	17.1227	20.1160	17.7267	57.3471
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	2.0144	2.0730	2.3307	7.5399
4.	Условные единицы	у.е.	720.45	748.21	748.21	2 554.45

Уровень потерь электрической энергии (мощности) на 2023 год принят департаментом по предложению организации в размере 11,62 %, что соответствует уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования 2020 г.

### Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

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.

Письмом от 09.06.2022 № 131 организация уточнила предложение по смете расходов на 2023 год в связи с реорганизацией юридического лица в форме присоединения к ней активов ООО «Энергосеть», а также принятием объектов электрооборудования четырех сетевых компаний ООО «Трансэнергосеть», ООО «Объединенные электрические сети Оренбуржья+», ООО «СК «Электросеть», ООО «СК Приуралье», которые участвовали в тарифном регулировании 2022 года, по договорам купли-продажи.

Передаточный акт, а также выписка из Единого государственного реестра юридического лица, подтверждающие включение активов ООО «Энергосеть», влекущее за собой учет в НВВ ООО «Оренбургэлектросеть» экономически обоснованных расходов реорганизованного юридического лица, а также доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности реорганизованным юридическим лицом, предоставлены письмом от 31.10.2022 № 255.

Всего в результате реорганизации произошло укрупнение шести сетевых компаний в одну - ООО «Оренбургэлектросеть», что обусловило рост условных единиц