

## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по расчету 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

29.04.2020 ООО «Уралэлектросеть» (далее ООО «УЭС») обратилось в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов с заявлением об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям «Уралэлектросеть» с целью установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021- 2025 г.г. по сетям организации.

В соответствии с Правилами государственного регулирования, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

Учитывая изложенное, срок подачи документов организациями истекает 19.11.2020.

Документы, предоставленные начиная с вышеуказанной даты, рассмотрению не подлежат.

Дополнительные документы представлены 17.07.2020, 04.08.2020, 26.10.2020, 20.11.2020.

Дело открыто 07.05.2020.

Экспертиза проведена в период до 19.11.2020.

Период долгосрочного регулирования установлен департаментом для ООО «УЭС» сроком не менее 5 лет (2021 – 2025г.г.) в соответствии с требованиями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (далее Основ ценообразования 1178).

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов установлены в соответствии с требованиями Методических указаний, утвержденных постановлением действующим приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

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.

**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» ООО «УЭС» относится к территориальным сетевым организациям по следующим критериям:

1. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами суммарной установленной мощностью 16,94 МВА (подтверждено представленными договорами аренды электросетевого оборудования);

2. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередач двух уровней напряжения СН2 и НН, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциям, сумма протяженностей которых по трассе составляет 114,93 км (подтверждено представленными договорами аренды электросетевого оборудования и схемами соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линии электропередачи утвержденные руководителем и заверенные печатью);

3. Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передачи электрической энергии: 8(3532)43-34-96;

4. Наличие официального сайта в сети интернет [www.ues56.ru](http://www.ues56.ru).

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

### **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.

таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год факт	2019 год факт	2020 год план	2021 год прогноз
1.	Поступление в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	10,3398	13,0149	14,1949	15,1990



2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	9,0732	11,5074	12,2190	13,4389
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	1,2666	1,5075	1,9759	1,7600
4.	Условные единицы	у.е.	739,27	757,21	763,48	763,48

Размер потерь электрической энергии (мощности) на 2021 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.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n, \text{му}} \quad (9),$$

где:

$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n$  - базовый уровень ОПР ТСО n в году  $m + 1$ ;

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году  $m + 1$ , рассчитываемого в соответствии с п. 10 настоящих Методических указаний;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n, \text{му}}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году  $m + 1$  в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

10. Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (10),$$