

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области **обществом с ограниченной ответственностью «ЭЛ-ТРАНС», г. Нижний Новгород** в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от общества с ограниченной ответственностью «ЭЛ-ТРАНС», г. Нижний Новгород (далее – ООО «Эл-Транс»), поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. № 67 от 27.04.2023, вх. № 516-200016/23 от 28.04.2023) с обосновывающими и расчетными материалами в 5 томах на 1515 листах, и CD-R диске.

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№ 516-244744/23 от 16.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировке необходимой валовой выручки на второй (2024) год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. в рамках открытого дела от 16.05.2022 № 516-223131/22.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «Эл-Транс» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/42.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Эл-Транс» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Уполномоченным по делу назначен консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Загулина Ольга Александровна.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ:

- Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии).

- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.

- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.

- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.03.2022 № 196/22.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:

- ГПП-110/35/6 кВ Полимер – 1 шт.;
- ГПП-110/35/6 кВ Южная – 1 шт.;
- ГПП-110/35/6 кВ Северная – 1 шт.;
- Трансформаторные подстанции - 35/6 кВ – 4 шт.;
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 6 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 71 шт.;
- ВЛ 35 кВ – 15,5 км;

- КЛ 35 кВ – 35,98 км;
- КЛ 6-10 кВ – 104,81 км;
- КЛ 0,4 кВ – 9,55 км.

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены в составе расчетных и обосновывающих материалов.

Основанием владения, пользования или распоряжения имуществом ООО «Эл-Транс» являются:

1. договор купли-продажи недвижимого имущества №ОП 352/22-Д-КПО от 18.10.2022г. с АО «Индустриальный парк «Ока-Полимер».
2. договор купли-продажи движимого имущества №ОП 128/22-Д-КПО от 25.04.2022г. с АО «Индустриальный парк «Ока-Полимер».
3. договор купли – продажи движимого имущества №ОП 63/23-Д-КПО от 01.03.2023г. с АО «Индустриальный парк «Ока-Полимер».
4. договор аренды № ОП 89/22-Д-Р от 14.03.2022г. с АО «Индустриальный парк «Ока-Полимер».

Перечисленные договоры зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии и охватывают период регулирования (2024 год).

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

Согласно п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных организацией, проведен анализ соответствия Критериям:

Критерии	ООО «Эл-Транс»	Оценка соответствия
1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и	По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей	Соответствует

используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год не менее 30 МВА.	трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «Эл-Транс» составляет 254 МВА.	
2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год не менее 50 км.	По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма протяженностей соответствующих линий электропередач ООО «Эл-Транс» составляет 36,781 км: СН1- 22,945 км, СН2 – 13,566 км, НН – 0,270 км.	Не соответствует
3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.	Отсутствие фактов применения понижающих коэффициентов.	Соответствует
4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению .	8 (8313) 27-54-41	Соответствует

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.el-trans.ru	Соответствует
6. Организация не имеет во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Не имеет во владении и (или) пользовании указанных объектов электросетевого хозяйства.	Соответствует

Выводы:

В соответствии с п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии является соответствие юридического лица Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Учитывая, что ООО «Эл-Транс» не соответствует пункту 2 Критериев, основания для установления (пересмотра) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Эл-Транс» с 1 января 2024 года отсутствуют.

Уполномоченный по делу



О.А.Загулина