



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Томской области

634041, г.Томск, пр. Кирова, 41

тел./факс (3822) 560-373/560-373

ОКПО 44235508 ОГРН 1137017000570

ИНН/КПП 7017321862/701701001

Дело № 6-177

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2024 – 2028 годы с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Томск 2023 г.

Оглавление

1. Данные об организации	3
2. Правовые основы проведения экспертизы	4
3. Оценка достоверности данных, представленных организацией	6
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	7
5. Оценка финансового состояния организации ООО «Томские электрические сети» за 2022 год	12
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети»	14
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Томские электрические сети».....	14
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети»	15
7. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год	26

1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Томские электрические сети»
ИНН	7017380970
КПП	701701001
ОГРН	1157017012448
Руководитель (Должность, ФИО)	Директор Ключев Иван Владимирович
Действует на основании	Решение единственного участника от 13.10.2020
Юридический адрес:	
Индекс	634050
Район (город)	г. Томск
Улица, №	ул. Гагарина д. 7 офис 6/1-6
Почтовый адрес:	Совпадает с почтовым
Контактные телефоны / факс	8(3822) 90-61-31
Электронная почта	Tes012016@mail.ru
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	http://Tomseti.ru/
Система налогообложения (в базовом периоде и периоде регулирования)	Общая система налогообложения
Виды регулируемой деятельности:	Передача электрической энергии
Принадлежность имущества. Реквизиты документа, подтверждающего право владения объектами, используемыми при осуществлении регулируемой деятельности	на праве собственности, аренды сетей
Предлагаемый организацией метод регулирования с обоснованием	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019-2023 гг.
Сведения о предыдущих тарифах:	
Дата установления и № документа	от 26.12.2014 № 6/9(694)
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования Томской области

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Томские электрические сети» от 28.04.2023 б/н на установление долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе CD диск (2 шт) заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.04.2023 №6-177/3 «Об открытии дела (принятии предложений к рассмотрению)». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: консультант комитета регулирования естественных монополий Атажонova Раиса Ашурмаматовна и консультант комитета регулирования естественных монополий Перемыкин Василий Сергеевич.

ООО «Томские электрические сети» опубликовали предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 на сайте <https://tomseti.ru/ru/pages/informasiya-o-tarifah>.

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).
4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
5. Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).
7. Приказ ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2024 год» (далее – Приказ ФАС № 783/23-ДСП).
8. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».
9. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую)

энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания №20-э/2).

10. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1).

11. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-792).

14. Постановление Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145 «Об утверждении Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области».

15. Решение Думы города Томска от 5 июля 2011 г. № 171 «О ставках арендной платы за земельные участки, расположенные на территории муниципального образования «Город Томск» в случаях ее расчета от кадастровой стоимости земельного участка».

16. Решение Думы города Томска от 5 июля 2011 г. № 172 «Об утверждении Положения «О переходе на взимание арендной платы за пользование земельными участками, находящимися в муниципальной собственности и предоставленными в аренду от имени муниципального образования «Город Томск», от кадастровой стоимости земельных участков».

17. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года от 22.09.2023 г. (далее – Прогноз).

В соответствии с вышеуказанными нормами экспертом проведен анализ соответствия расчета цен (тарифов) и форм представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Томские электрические сети» (далее – Общество).

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных ООО «Томские электрические сети» расчетов и документов.

Были использованы следующие материалы ООО «Томские электрические сети»:

- 1) Заявление ООО «Томские электрические сети» от 28.04.2023 б/н на установление долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе CD диск (2 шт) заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;
- 2) Дополнительные материалы, представленные организацией.

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

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии организации ООО «Томские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии), а именно:

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 используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2024 год составляет не менее 30 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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

**В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее п. 2(2) ПП РФ №184) в пунктах 1,2 Критериев не учитываются:*

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие 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.

В целях определения объема активов, а также соответствия ООО «Томские электрические сети» установленным пунктами 1-2 Критериев экспертами был сформирован запрос (Письмо № 53-03-0958 от 29.09.2023). По результатам анализа информации, представленной организацией в ответ на запрос, указанный выше, была проведена документальная инвентаризация основного оборудования, используемого ООО «Томские электрические сети» при передаче электрической энергии.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, эксперты определили объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, в размере 123,501 МВА. Итоговая информация представлена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование критерия	Значение показателя (план на 2024)
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 используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА*.	123,501 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 Томской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	237,913 км.
	110 кВ и выше;	1,1 км.
	35 кВ;	0,075 км.
	1 - 20 кВ;	137,214 км.
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	99,524 км.

*Заполняются с учетом требований п. 2(2) ПП РФ №184.

Эксперты отмечают, что организация ООО «Томские электрические сети» с учетом требований п. 2(2) ПП РФ № 184 владеет 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 используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30

МВА, а также линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из проектных номинальных классов напряжения.

В ходе анализа материалов, также рассматривались утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом организации и заверенные схемы соединений электрической сети организации с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 Критериев.

В соответствии с вышеизложенным эксперты пришли к выводу, что организация соответствует п. 1, 2 установленных Критериев.

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев экспертами был проведен мониторинг фактов применения Департаментом 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

По результатам анализа эксперты пришли к выводу, что у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования факты применения Департаментом 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 в адрес Департамента, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

В соответствии с вышеизложенным эксперты пришли к выводу, что организация соответствует пункту 3 установленных Критериев.

В качестве подтверждения соответствия пунктам 4, 5 установленных Критериев, в соответствии пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают справку о

наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенную печатью заявителя.

В целях подтверждения соответствия пунктам 4, 5 установленных Критериев, справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя, представлена организацией в материалах дела.

В соответствии с вышеизложенным, эксперты пришли к выводу, что организация соответствует пунктам 4, 5 установленных Критериев.

В целях подтверждения соответствия пункту 6 Критериев (отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Томской области 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 Томской области 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) экспертами был сформирован запрос дополнительных материалов.

По информации, представленной организацией в материалах дела в ответ на запрос, у ООО «Томские электрические сети» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Томской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Томской области 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).

Вывод: по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что организация ООО «Томские электрические сети» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184.

5. Оценка финансового состояния организации ООО «Томские электрические сети» за 2022 год

В рамках данного экспертного заключения экспертами рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Томские электрические сети». Так как ООО «Томские электрические сети» осуществляет несколько видов деятельности, а бухгалтерская отчетность формируется в целом по предприятию, анализ финансового состояния организации и показателей финансовой устойчивости экспертами не выполнялся, так как показатели, полученные по организации в целом, не могут характеризовать финансово-хозяйственную деятельность рассматриваемого регулируемого вида деятельности.

ООО «Томские электрические сети» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии.

В рамках рассмотрения экономической обоснованности фактических затрат экспертами рассмотрены представленные ООО «Томские электрические сети» документы за 2022 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Томские электрические сети» за 2022 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Томские электрические сети» за 12 месяцев 2022 года;
- бухгалтерские регистры за 2022 год счетов;
- расшифровка отчета о финансовых результатах за 2022 год с детализацией по видам деятельности (таблица 2).

По данным бухгалтерской отчетности в 2022 году прибыль от финансово-хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» составила 45 199,00 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 51 992,00 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по технологическому присоединению – 10 692,00 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности 3 899,00 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2022 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 214 610,00 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии за 2022 год согласно Отчету о финансовых результатах за 2022 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 204 504,00 тыс. рублей.

Кроме того, организацией получена выручка от прочих доходов в сумме 1 889,00 тыс. руб.

Фактические расходы ООО «Томские электрические сети» за 2022 год по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2022 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 154 401,00 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 138 460,00 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 4 477,00 тыс. руб.;
- прочие расходы – 2 777,00 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 8 687,00 тыс. руб.

Таким образом, в соответствие с бухгалтерскими документами, представленными организацией, по итогам 2022 года предприятием получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 51 992,00 тыс. руб.

Расшифровка отчета о финансовых результатах ООО «Томские электрические сети» за 2022 год по видам деятельности, представленная организацией в материалах дела, представлена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Код	Всего	Передача эл.энергии	Технологическое присоединение	Прочие услуги
Выручка	2110	214 610,00	204 504,00	3 976,00	6 130,00
Себестоимость продаж	2120	-157 057,00	-138 460,00	-17 341,00	-1 256,00
Прибыль (убыток) от продаж	2200	57 553,00	66 044,00	-13 365,00	4 874,00
Проценты к уплате	2330	-4 477,00	-4 477,00	0,00	0,00
Прочие доходы	2340	1 889,00	1 889,00	0,00	0,00
Прочие расходы	2350	-2 777,00	-2 777,00	0,00	0,00
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	52 188,00	60 679,00	-13 365,00	4 874,00
Текущий налог на прибыль	2410	-6 989,00	-8 687,00	2 673,00	-975,00
Чистая прибыль (убыток)	2400	45 199,00	51 992,00	-10 692,00	3 899,00

6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети».

**6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов)
ООО «Томские электрические сети»**

В целях определения объема активов экспертами была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ООО «Томские электрические сети» при передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, размер активов, определяемый регулирующим органом при установлении индекса изменения количества активов, необходимый для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года.

Для этого экспертами проведен анализ информации, представленной в адрес Департамента, содержащей сведения о составе активов электросетевого хозяйства, используемых при передаче электрической энергии для расчета условных единиц, в соответствии с приложениями №№1-11 и №№1А-9А №№3Б-9Б к письму Департамента от № 53-03-0980 от 06.10.2023, запрошенными:

- по состоянию на 01.01.2023 года (факт 2022 года);
- по состоянию на 31.12.2023 года (план 2023 года).

ООО «Томские электрические сети» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

А также проведен анализ представленных ООО «Томские электрические сети» первичных документов, подтверждающих право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:

1. Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (нормальные схемы электрических соединений, однолинейные схемы энергоснабжения, и пр.).

2. Документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства, а именно:

- а) копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;
- б) копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере электросетевого имущества, используемого

Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц, определенных в соответствии с Методическими указаниями №20-э/2.

По предложению организации объём фактических условных единиц за 2022 год составляет 3 150,79 у.е., экспертами суммарный объем условных единиц за 2022 год принят в объеме 3 129,03 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2024 год составляет 3 544,12 у.е., экспертами в расчёте при корректировке НВВ на 2024 год учтён объём условных единиц в объёме 3 538,66 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

Суммарный объем условных единиц ООО «Томские электрические сети», принятый экспертами в расчете на 2024 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:	
	принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2022 год	принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2024 год
1	3	4
Всего	3129,03	3538,66
ВН	150,69	150,69
СН1	194,27	194,27
СН2	2 575,79	2869,73
НН	208,29	323,97

6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети»

На 2024 год необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2024 год является первым годом третьего долгосрочного периода 2024 - 2028 гг.

ООО «Томские электрические сети» применяет общую систему налогообложения.

На 2024 год ООО «Томские электрические сети» предлагается НВВ в сумме 763 448,19 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 254 165,82 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 397 992,09 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов – 111 290,28 тыс. руб.

В соответствии с абзацем 8 пункта 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.».

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э на каждый долгосрочный период регулирования определяются долгосрочные параметры регулирования, которые в течение этого периода не меняются:

- базовый уровень подконтрольных расходов;
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
- максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг;
- величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;
- размер активов;
- величина неподконтрольных расходов;
- величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг;
- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг;
- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируруемыми организациями.

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации (HBB_i^{cod} тыс. руб.) определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E} \Pi_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \mathcal{E} \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации,

поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP_1, HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_1, \Delta \text{ЭП}_i, d_1, d_i$ - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\frac{\Delta \text{ЭП}_1}{\Delta \text{ЭП}_i}, \frac{d_1}{d_i}$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с [формулой \(3\)](#).

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

«При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки)...

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования...

В случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования...».

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2022 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий год (за 2022 год).

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э по вопросу установления необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров

ООО «Томские электрические сети» на 2024 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2022 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2022 год для их учета при определении НВВ Общества на 2024 год и принятии тарифных решений на 2024 год:

- определение величины отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2022 году, от величины плановой товарной выручки;
- определение величины отклонения подконтрольных расходов 2022 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;
- определение величины отклонения утвержденных неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра за 2022 год;
- определение величины отклонения оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям за 2022 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;
- определение величины отклонения утвержденной инвестиционной программы, исходя из фактических значений указанного параметра за 2022 год;
- определение величины отклонения необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

2. Определение долгосрочных параметров регулирования на период 2024 – 2025 годов;

3. Определение подконтрольных расходов на 2024-2028 гг.;

4. Определение неподконтрольных расходов на 2024-2028 гг. методом экономически обоснованных расходов. В соответствии с пунктом 11 методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов».

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Томские электрические сети» на период 2024 – 2028 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2022 году.

На 2024 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2024 год составила 90 387,59 тыс. руб. На 2024 год сумма неподконтрольных расходов определена методом

экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 304 311,60 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2022 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Томские электрические сети» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 60 341,64 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2022 г. в виде включения в НВВ без учета Прогноза в размере 60 341,64 тыс. руб.

Таблица 4

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Томские электрические сети»		
		2024 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	изъято из НВВ 2024 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5=гр.3*1,058*1,072
2022	60 341,64	0,00	60 341,64	0,00

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» на 2024 год составляет 395 699,19 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 90 387,59 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 304 311,60 тыс. руб.;

включение недополученных доходов за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

Отклонение расходов, принимаемых экспертами от расходов по данным ООО «Томские электрические сети» связаны с тем, что экспертом исключены (не приняты по предложению организации) экономически необоснованные затраты по статьям расходов на основании п. 7 Основ ценообразования в связи с тем, что экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями не подтверждена.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» на 2024-2028 гг.:

Таблица 5

Год	НВВ ООО «Томские электрические сети» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2024	394 699,19
2025	253 171,31
2026	191 953,46
2027	195 115,76
2028	195 284,83

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы организации приведена в таблице 6:

Таблица 6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расчет коэффициента индексации						
1.1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	7,20%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.3	количество активов, всего	у.е.	3 538,659	3 538,659	3 538,659	3 538,659	3 538,659
1.4	индекс изменения количества активов	%	14,90%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6	Итого коэффициент индексации	-		1,0316	1,0296	1,0296	1,0296
2	Подконтрольные расходы						
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	16 954,31	17 489,73	18 007,43	18 540,45	19 089,25
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	16 463,11	16 983,02	17 485,72	18 003,30	18 536,20
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	491,20	506,71	521,71	537,15	553,05
2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60 928,31	62 852,43	64 712,86	66 628,36	68 600,56
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	12 504,97	12 899,90	13 281,74	13 674,87	14 079,64
2.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	3 838,37	3 959,59	4 076,80	4 197,48	4 321,72
2.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	42,30	43,64	44,93	46,26	47,63
2.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	12,86	13,27	13,66	14,06	14,48
2.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	377,95	389,89	401,43	413,31	425,54
2.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	169,63	174,99	180,17	185,50	190,99
2.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	177,33	182,93	188,34	193,91	199,65
2.3.7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	843,90	870,55	896,32	922,85	950,17
2.4	Величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), относящихся к капитальным вложениям	тыс. руб.	7 042,63	7 265,04	7 480,09	7 701,50	7 929,46
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	90 387,59	93 242,06	96 002,03	98 843,68	101 769,45
3	Неподконтрольные расходы						
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" с учетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на э/э на оптовом рынке	тыс. руб.	6 303,80	6 303,80	6 303,80	6 303,80	6 303,80
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	10 476,67	10 476,67	10 476,67	10 476,67	10 476,67
3.3	Налоги	тыс. руб.	6 190,14	6 190,14	6 190,14	6 190,14	6 190,14
3.4	Страховые взносы	тыс. руб.	11 585,55	11 951,42	12 305,18	12 669,41	13 044,42
3.5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	199 003,89	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 014,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	тыс. руб.	19 206,64	19 813,19	20 399,66	21 003,49	21 625,19
3.8	Источники финансирования ИПР, в том числе:	тыс. руб.	24 711,91	24 083,40	23 692,98	22 771,58	21 712,16
3.8.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	20 819,00	18 607,90	16 583,00	16 857,00	14 163,00
3.8.2	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	304 311,60	97 426,51	95 951,43	96 272,08	93 515,38

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, учитываемые в составе НВВ	тыс. руб.	0,00	60 341,64	0,00	0,00	0,00
5.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	394 699,19	253 171,31	191 953,46	195 115,76	195 284,83

На основании произведенных расчетов экспертами определены долгосрочные параметры регулирования.

Базовый уровень подконтрольных расходов и индекс эффективности подконтрольных расходов определен в разделе 6.2.1. настоящего экспертного заключения.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, определен в размере 0,75.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 8,94%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2024 – 2028 годов для ООО «Томские электрические сети»:

Таблица 9

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	Шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8
2024	90 387,59	1,00	75,00	8,94	ВН - 2,33098 СН1 - 2,33098 СН2 - 2,33098 НН - 2,33098	ВН - 0,56439 СН1 - 0,56439 СН2 - 0,56439 НН - 0,56439	1,0000
2025	X	1,00	75,00	8,94	ВН - 2,29602 СН1 - 2,29602 СН2 - 2,29602 НН - 2,29602	ВН - 0,55592 СН1 - 0,55592 СН2 - 0,55592 НН - 0,55592	1,0000
2026	X	1,00	75,00	8,94	ВН - 2,26158 СН1 - 2,26158 СН2 - 2,26158 НН - 2,26158	ВН - 0,54758 СН1 - 0,54758 СН2 - 0,54758 НН - 0,54758	1,0000
2027	X	1,00	75,00	8,94	ВН - 2,22766 СН1 - 2,22766 СН2 - 2,22766 НН - 2,22766	ВН - 0,53937 СН1 - 0,53937 СН2 - 0,53937 НН - 0,53937	1,0000
2028	X	1,00	75,00	8,94	ВН - 2,19425 СН1 - 2,19425 СН2 - 2,19425 НН - 2,19425	ВН - 0,53128 СН1 - 0,53128 СН2 - 0,53128 НН - 0,53128	1,0000

7. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт.ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем сальдо-перетока между ООО «ТЭС» и ПАО «ТРК» в соответствии с предложением ПАО «ТРК»;
- плановый объем сальдо-перетока между ООО «ТЭС» и ООО «Электросети» согласован организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям определено в настоящем экспертном заключении. Затраты на покупку потерь электрической энергии определены, как произведение прогнозной цены (тарифа) покупки потерь и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС».

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2023 год, утвержденном приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП).

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год приведен в таблицах 7, 8.

Таблица 7 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «ТРК» и ООО «Томские электрические сети» период регулирования 2024 год

без учёта НДС

№п /п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	Выручка по котловому тарифу от потребителей, с которыми заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии	рублей	10 760 878,16	12 056 477,06	22 817 355,22
	условное разделение на содержание	рублей	9 085 889,36	10 179 821,29	19 265 710,64
	условное разделение на потери	рублей	1 674 988,80	1 876 655,77	3 551 644,58
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии	рублей	119 066 451,94	114 664 648,17	233 731 100,11
1.2.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО «Томские электрические сети»	рублей	101 317 236,67	96 032 355,34	197 349 592,01
1.3.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО «Томские электрические сети» без доли в части ЗАТО «Северск»	рублей	17 749 215,27	18 632 292,83	36 381 508,10
1.4.	Оставшаяся часть НВВ на содержание и потери, относимые на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО «Томские электрические сети» без доли в части ЗАТО «Северск»	рублей	108 305 573,78	102 608 171,11	210 913 744,89
Расчет оплаты услуг по передаче электрической энергии ООО "Томские электрические сети" (содержание и технологические потери электрических сетей)					
№п /п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	Остаток НВВ на содержание электрических сетей и потери	рублей	108 305 573,78	102 608 171,11	210 913 744,89
1.1.	Остаток НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	92 231 347,31	85 852 534,05	178 083 881,37
2.	Остаток затрат на покупку потерь	рублей	16 074 226,47	16 755 637,06	32 829 863,52
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	42,7900	40,5580	83,3480
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	21,395	20,279	20,837
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф ((1.1+2) / 3.1)	руб./кВт·ч	2,53110	2,52991	2,53052
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/3.2.)	руб/МВт мес.	718 480,54	705 587,78	712 206,76
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2./3.1)	руб./МВт.ч	375,65	413,13	393,89

Таблица 8 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросети» и ООО «Томские электрические сети» период регулирования 2024 год

без учета НДС

Расчет оплаты услуг по передаче электрической энергии ООО "Томские электрические сети" в части ЗАТО «Северск» (содержание и технологические потери электрических сетей)					
№, п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь	рублей	99 210 684,81	99 854 062,77	199 064 747,58
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	98 674 796,01	98 674 796,00	197 350 814,20
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	535 888,80	1 179 266,77	1 715 155,57
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	1,279	2,657	3,936
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	0,984	0,984	0,984
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф ((1.1+2) / 3.1)	руб./кВт.ч	77,58223	37,58026	50,57708
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/3.2)	руб/МВт мес.	16 713 210,71	16 713 210,71	16 713 210,71
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2./3.1)	руб./МВт.ч	419,06	443,82	435,78

Эксперты:

Консультант комитета регулирования
естественных монополий



Атажонова Раиса Ашурматовна

Консультант комитета регулирования
естественных монополий



Перемыкин Василий Сергеевич

Председатель комитета регулирования
естественных монополий



Тоцкая Ксения Павловна