

Департамент тарифного регулирования Томской области

Дело № 6-168

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2024-2028 гг., и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 год.

Томск 2024 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 2023 год	11
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети».	13
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Томские электрические сети» ...	13
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети»	14
7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	24
8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 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 Рыбин Алексей Павлович
Действует на основании	Устава
Юридический адрес:	
Индекс	634050
Район (город)	г. Томск
Улица, №	ул. Мусы Джалиля 28А
Почтовый адрес:	Совпадает с юридическим
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.	на праве собственности, аренда сетей
Сведения о предыдущих тарифах:	
Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ	Приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.04.2024 № 6-68
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования Томской области

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Томские электрические сети» о корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 27.04.2024 №330.

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.04.2024 №6-244/1 «О проведении анализа предложений о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертом назначена консультант комитета регулирования естественных монополий Атажонова Раиса Ашурмаматовна.

ООО «Томские электрические сети» опубликовали предложения о размере цен (тарифов) на 2025 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 11.10.2024 № 720/24-ДСП. «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2025 год» (далее – Приказ ФАС № № 720/24-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. Письмо ФСТ РФ от 18.02.2005 № СН-570/14 «О разъяснениях к Методическим указаниям» (далее – Письмо ФСТ № СН-570/14).
11. 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).
12. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские

электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-641).

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

14. 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».

15. 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 на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 г. (далее – Прогноз МЭР).

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

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертом 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, ООО «ТЭС», организация).

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.

Для анализа ООО «Томские электрические сети» представлены следующие материалы:

1. Заявление ООО «Томские электрические сети» о корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 27.04.2024 №330 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 2025 год составляет не менее 150 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 2025 год, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 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.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В целях установления соответствия организации ООО «Томские электрические сети» Критериям экспертом проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице 1.

Таблица 1

№п/п	Наименование критерия	Данные об организации	Подтверждающие сведения
1	Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети»	
2	Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Томские электрические сети»	
3	ИНН	7017380970/701701001	
4	Юридический адрес:	634050, г. Томск, ул. Мусы Джалиля 28А	
5	Фактический адрес	634050, г. Томск, ул. Мусы Джалиля 28А	
6	Электронный адрес	Tes012016@mail.ru	
7	ФИО руководителя	Рыбин Алексей Павлович	
8	Долгосрочные параметры регулирования	2024-2028 гг	
9	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 15 МВА*.	151,619 МВА	представлены документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода (инвентарные карточки)
10	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 20км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	315,585 км.	представлены документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода (инвентарные карточки)
	110 кВ и выше;	1,1 км.	
	35 кВ;	0,075 км.	
	1 - 20 кВ;	154,19 км.	
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	160,216 км.	
11	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.	Отсутствуют	
12	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(3822) 90-61-31	номер выделенного абонентского номера
13	Наличие официального сайта в	http://Tomseti.ru	адрес сайта с сети «Интернет»

№п/п	Наименование критерия	Данные об организации	Подтверждающие сведения
	информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».		
14	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.	Отсутствуют	
15	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».	Не находится под контролем иностранного инвестора	

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 2023 год

В рамках данного экспертного заключения экспертом рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Томские электрические сети». ООО «Томские электрические сети» осуществляет несколько видов деятельности. Бухгалтерская отчетность формируется в целом по предприятию. Анализ финансового состояния организации и показателей финансовой устойчивости в целом по организации не могут характеризовать финансово-хозяйственную деятельность в отношении 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 экспертом рассмотрены представленные ООО «Томские электрические сети» (письмо от 27.04.2024 №330) документы за 2023 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Томские электрические сети» за 2023 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Томские электрические сети» за 12 месяцев 2023 года;
- бухгалтерские регистры за 2023 год счетов: 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», 90 «Продажи», 91 «Прочие доходы и расходы»;
- расшифровка отчета о финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности (таблица 2).

По данным бухгалтерской отчетности в 2023 году прибыль от финансово-хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» составила – 201 161,0 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 197 152,0 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по технологическому присоединению – 5 535,0 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 9 544,0 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2023 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 427 656,0 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 406 223,0 тыс. рублей, что соответствует данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.1 за 2023 год, представленной организацией в составе материалов дела.

Фактические расходы ООО «Томские электрические сети» за 2023 год по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 209 071,0 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 165 658,0 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 5 099,0 тыс. руб.;
- прочие расходы – 2 073,0 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 36 241,0 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с отчетом о финансовых результатах, представленным организацией, по итогам 2023 года предприятием получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 197 152 тыс. руб.

Расшифровка отчета о финансовых результатах ООО «Томские электрические сети» за 2023 год по видам деятельности, представленная организацией в материалах дела, представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Код по балансу	Всего	Передача эл.энергии	Технологическое присоединение	Прочие доходы
1	Выручка	2110	427 656	406 223	14 087	7 346
2	Себестоимость продаж	2120	-188 191	-165 658	-21 006	-1 527
3	Валовая прибыль	2100	239 465	240 565	-6 919	5 819
4	Прибыль от продаж	2200	239 465	240 565	-6 919	5 819
5	Проценты к получению	2320	3	0	0	3
6	Проценты к уплате	2330	-5 099	-5 099	0	0
7	Прочие доходы	2340	2 980	0	0	2 980
8	Прочие расходы	2350	-4 177	-2 073	0	-2 104
9	Прибыль/Убыток	2300	233 172	233 393	-6 919	6 698
10	Текущий налог на прибыль	2410	-36 197	-36 241	1 384	-1 340
11	Прочее	2460	4 186	0	0	4 186
12	Чистая прибыль	2400	201 161	197 152	-5 535	9 544

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 экспертом 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, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего 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;

в) копии документов, подтверждающих право владения бесхозяйными объектами.

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 2023 год составляет 3 961,96 у.е., экспертом суммарный объем условных единиц за 2023 год принят в объеме 3 534,936 у.е.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2025 год составляет 4 669,800 у.е., экспертом в расчёте при корректировке ННВ на 2025 год учтён объём условных единиц в объёме 4 032,044 у.е. Расхождения связаны с

исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

Суммарный объем условных единиц ООО «Томские электрические сети», принятый экспертом в расчете на 2025 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:			
	принятый экспертом в расчет при корректировке НВВ на 2023 год	принятый экспертом в расчет НВВ на 2024 год	Предложение Общества в расчет при корректировке НВВ на 2025 год	принятый экспертом в расчет при корректировке НВВ на 2025 год
1	3		4	4
Всего	3 534,936	3 538,659	4 669,800	4 032,044
ВН	150,690	150,690	150,690	150,690
СН1	194,214	194,266	194,214	194,214
СН2	2 835,068	2 869,729	3 808,045	3 226,252
НН	354,964	323,975	516,851	460,889

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

На 2025 год необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2025 год является вторым годом третьего долгосрочного периода 2024 - 2028 гг.

ООО «Томские электрические сети» применяет общую систему налогообложения.

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» при принятии тарифного решения на 2025 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы на основании заявления ООО «Томские электрические сети» от 27.04.2024 №330.

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:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

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 $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$ - 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;

$НР_1$, $НР_i$ - 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.);

$\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, 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 $\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, 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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - 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;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - 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:

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

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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.

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».

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 2023 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий год (за 2023 год).

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировку необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» на 2025 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2025 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2023 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности Общества за 2023 год для их учета при корректировке НВВ Общества на 2025 год и принятии тарифных решений на 2025 год:

- корректировка на величину отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2023 году, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2023 год;

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

- корректировка утвержденных неподконтрольных расходов, исходя из фактических неподконтрольных расходов за 2023 год;

- корректировка неподконтрольных расходов в части статьи: выпадающие доходы/экономия средств от льготного технологического присоединения за 2023 год;

- корректировка неподконтрольных расходов в части налога на прибыль за 2023 год;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка в части оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям) за 2023 год;

- корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2023 году;

- корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2025 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

3. Определение неподконтрольных расходов на 2025 год методом экономически обоснованных расходов.

4. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2025 год.

5. Определение необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии на 2025 год.

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».

По предложению ООО «Томские электрические сети» НВВ на содержание ООО «Томские электрические сети» на 2025 год должно составить 383 227,14 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 117 360,60 тыс. руб.,
неподконтрольные расходы – 145 533,16 тыс. руб.,
расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов за 2022 – 2023 годы – 120 333,39 тыс. руб.

1. Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам.

При анализе необходимой валовой выручки, экспертом применялись индексы потребительских цен Минэкономразвития России от 30.09.2024 (далее – Прогноз МЭР).

Таблица 4

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027
Индексы потребительских цен	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0

2 Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2025 года

В соответствии с п.2 ПП РФ № 1582 при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 ПП РФ № 1582.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582 исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 ПП РФ № 1582, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, на уровне не превышающей удельную величину операционных расходов, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году.

В связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2025 год, принятых в соответствии с индексами МЭР, утвержденные приказом ДТР Томской области от 29.12.2023 № 6-641, подконтрольные расходы увеличены с 93 242,06 тыс. руб. до 104 573,84 тыс. руб.

Таблица 5

Показатели	Ед. изм.	План 2025, утв. приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639	Предложение Общества на корректировку 2025	Предложение эксперта на корректировку 2025
подконтрольных расходов	тыс. руб.	93 242,06	117 360,60	104 573,84

3 Определение суммы неподконтрольных расходов на 2025 год.

Сумма неподконтрольных расходов на 2025 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертом неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 69 357,24 тыс. руб.

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2025, утв. приказом ДТР Томской области от 29.12.2023 № 6-641	Предложение Общества на корректировку 2025	Предложение эксперта на корректировку 2025
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	6 303,80	3 715,34	0,00
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	10 476,67	16 676,65	10 094,52
3	Налоги	тыс. руб.	6 190,14	8 714,66	856,63
4	Страховые взносы	тыс. руб.	11 951,42	24 049,51	13 231,01
5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	562,91	0,00
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	34 857,00	323,08
7	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	19 813,19	0,00	0,00
8	Источники финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	44 852,40	56 957,08	44 852,00
8.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	24 083,40	36 188,08	35 213,64
8.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	20 769,00	20 769,00	9 638,36
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	99 587,61	145 533,16	69 357,24

Источники финансирования инвестиционной программы

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 №6-642 утверждена инвестиционная программа ООО «Томские электрические сети» на период 2024 – 2028 годы. На 2025 год в рамках инвестиционной программы организацией предусмотрен объем капитальных вложений в сумме 44 852,40 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники (амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения), включаемые в состав необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети», представленные в таблице 7.

Таблица 7

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025
			Утвержденный план
1	2	3	4
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции	млн. руб.	20 769,00
1.2	Амортизация основных средств	млн. руб.	24 083,40
	Итого источники финансирования инвестиционной программы	млн. руб.	44 852,40

Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта

инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

По предложению ООО «Томские электрические сети» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составляет 36 188,08 тыс. руб. Общество переоценку имущества не проводило.

Экспертом сумма амортизационных отчислений основных средств на 2025 год принята в размере 35 213,64 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2025 год с учетом стоимости основных средств по состоянию на 01.10.2024, определенной по данным бухгалтерского учета.

Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источника капитальных вложений на 2025 год определена экспертом на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Томские электрические сети» на 2024 – 2028 годы за счет тарифных источников в части 2025 года и с учетом суммы амортизационных отчислений, включаемых в состав НВВ 2025 год. Таким образом, прибыль на капитальные вложения на 2025 год составляет 9 638,36 тыс. рублей.

Сумма прибыли на капитальные вложения, принимаемая экспертом на 2025 год, не превышает 12% от плановой НВВ без учета расходов, указанных в п. 11 Методических указаний №98-э.

4.Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2023 год.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2023 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов,

подлежащая исключению из НВВ ООО «Томские электрические сети» без учета Прогноза МЭР составляет 93 598,73 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2022 г. оставшаяся сумма, подлежащая включению в состав НВВ ООО «Томские электрические сети» без учета прогноза МЭР - 60 341,64 тыс. руб. и подлежащая исключению из НВВ корректировка ИПР за 2022 год без учета прогноза МЭР - (-182,00) тыс. руб., не учтенные при тарифном регулировании в 2024 г.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ ООО «Томские электрические сети» по результатам анализа деятельности за 2022 – 2023 годы без учета прогноза МЭР составляет 33 439,09 тыс. руб. (60 341,64-182,00-93598,73)

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:

- исключить из НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за период 2022-2023 гг. с учетом прогноза МЭР в размере 34 153,15 тыс. руб.

Таблица 9

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Ед. изм.	Полученный избыток "-" /Незапланированные экономически обоснованные расходы "+"	ИПЦ 2023/2022	ИПЦ 2024/2023	ИПЦ 2025/2024	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2025 год с учетом ИПЦ 2022-2023 гг.
1	2	3	4	5	6	7
2022 год	тыс. руб.	60 341,64	1,059	1,080	1,058	73 016,75
2022 год ИПР	тыс. руб.	-182,00	1,059	1,080	1,058	-220,23
2023 год	тыс. руб.	-93 598,73		1,080	1,058	-106 949,65
Итого:	тыс. руб.	-33 439,99				-34 153,13

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год утвержденный приказом ДТР ТО от 29.12.2023 № 6-641	2025 год утвержденный приказом ДТР ТО 29.12.2023 № 6-641	Предложение по корректировке на 2025 год	
					ООО «Томские электрические сети»	Экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет коэффициента индексации					
1.1.	индекс потребительских цен (ИПЦ)		7,20%	4,20%	5,79%	5,80%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.3.	количество активов, всего	у.е.	3 538,66	3 538,66	4 669,80	4 032,04
1.4.	индекс изменения количества активов			0,00%	31,97%	13,94%
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	итого коэффициент индексации	-		1,0316	1,2984149	1,1569491
2.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	90 387,59	93 242,06	117 360,60	104 573,84
3	Расчет неподконтрольных расходов					
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	6 303,80	6 303,80	3 715,34	0,00
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	10 476,67	10 476,67	16 676,65	10 094,52
3.4.	Налоги	тыс. руб.	6 190,14	6 190,14	8 714,66	856,63
3.5.	Страховые взносы	тыс. руб.	11 585,55	11 951,42	24 049,51	13 231,01
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	199 003,89	0,00	562,91	0,00
3.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 014,00	0,00	34 857,00	323,08
3.8.	Выпадающие доходы/экономика средств	тыс. руб.	19 206,64	19 813,19	0,00	0,00
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	24 711,91	24 083,40	36 188,08	35 213,64
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	20 819,00	20 769,00	20 769,00	9 638,36
3.11.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	304 311,60	99 587,61	145 533,16	69 357,24
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	0,00	60 341,64	120 333,39	-34 153,13
5	НВВ на содержание	тыс. руб.	394 699,19	253 171,31	383 227,14	139 777,95

Отклонение расходов, принимаемых экспертом 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 2025 год составляет 139 777,95 тыс. руб.

7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom} \quad (16),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

7.1. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2025 году.

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 2025 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС» (Таблица 11).

Таблица 11

Показатель	Ед. изм.	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025
Тариф на покупку потерь электроэнергии (без НДС)	руб./МВтч	4 343,10	4 453,30

7.2. Уровень и величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом принят уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 8,94 % в соответствии с приказом Департамента от 29.12.2023 №6-641 «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».

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Томские электрические сети», принятый экспертом в расчете на 2025 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

Наименование ТСО	Уровень потерь, предложенный организацией на 2025 год	Уровень потерь, принятый экспертом на 2025 год
ООО «Томские электрические сети»	8,94 %	8,94 %

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Оборонэнерго», учтенный экспертом в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год, представлен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2025
1	2	3	4
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	115,3240
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	10,3100
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	10,3100
3	Относительные потери	%	8,9400
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	105,0140
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	105,0140

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2025 год, утвержденном приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП.

8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 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.

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

- плановый объем полезного отпуска ООО «Томские электрические сети», согласованный с ПАО «Россети Томск»;
- величина планового сальдированного перетока электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика на 2025 г.;
- 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 2025 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 2025 год, утвержденном приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «ТРК» и ООО «Томские электрические сети» на период регулирования 2025 год приведен в таблице 14.

Таблица 14. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области

без учета НДС

№№ п/п	Показатели	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии	рублей	92 995 092,89	92 113 322,31	185 108 415,20
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Томские электрические сети"	рублей	70 771 889,99	69 006 059,05	139 777 949,05
1.2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Томские электрические сети"	рублей	22 223 202,90	23 107 263,26	45 330 466,16
1.2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 220,29	4 580,87	4 396,70
1.2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	5,266	5,044	10,310
2.	Энергия, мощность				
2.1.	Отпуск ээ из сети, всего	млн.кВтч	53,489	52,155	105,64
2.2.	Отпуск мощности из сети, всего	МВт	22,867	22,944	22,905
3.	Расчет среднегодовых тарифов				
3.1.	Одноставочный тариф ((1.1+1.2) / 2.1)	руб./кВт.ч	1,73858	1,76616	1,75220
3.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2)	руб/МВт мес.	515 829,35	501 260,01	508 542,35
3.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1)	руб./МВт.ч	415,47	443,05	429,09

Эксперты:

Консультант комитета
регулирования
естественных монополий



Атажонова Раиса Ашурматовна

Председатель комитета
регулирования
естественных монополий



Тоцкая Ксения Павловна