

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на 2025 – 2029 годы с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

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 «Энергонефть Томск» за 2023 год	11
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергонефть Томск».	13
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Энергонефть Томск»	13
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергонефть Томск»	14
7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	24
8. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год.....	27
9. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 год	28

1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Энергонефть Томск»
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор Мажурин Виктор Александрович
Рабочий телефон	8(382 59) 6-30-04
Факс	8(382 59) 6-36-07
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	www.energoneft-tomsk.ru
Электронная почта	ent_sec@energoneft-t.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	636785, РФ, Томская область
Район (город)	г. Стрежевой
Населенный пункт	
Улица, №	Строителей 95
Юридический адрес:	совпадает с почтовым
ОКВЭД	40.30.14
ИНН	7022010799
КПП	702201001
ОГРН	1027001619369
Система налогообложения	Общая система налогообложения, налог на прибыль – 20%
Виды регулируемой деятельности:	передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение
Принадлежность имущества:	аренда
Сведения о действующем тарифе:	
Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-792 от 27.12.2019
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования и государственного заказа Томской области (далее – ДТР ТО, Департамент)

Основание для установления тарифа: заявление ООО «Энергонефть Томск» об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2025 – 2029 годов от 27.04.2024 №01-16-8/1304 с приложенными документами электронном виде на цифровом носителе информации (Флеш) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя.

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.05.2024 №6-472/3 «Об открытии дела (принятии предложений к рассмотрению)». В соответствии с распоряжением экспертом назначен консультант комитета регулирования естественных монополий Атажонов Раиса Ашурмамовна.

ООО «Энергонефть Томск» опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2020 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://energoneft-tomsk.ru/index.php?id=129>.

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон №35-ФЗ).
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 – ПП РФ №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 Российской Федерации 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 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которого

тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-639).

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

14. Постановление Администрации Томской области от 01.10.2021 № 421а «Об утверждении положения о региональном государственном контроле (надзоре) в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Томской области».

15. 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 «Энергонефть Томск» (далее – Общество).

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

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

Были использованы следующие материалы ООО «Энергонефть Томск»:

1) Заявление ООО «Энергонефть Томск» на установление долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе (Флеш) 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 «Энергонефть Томск» 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 «Энергонефть Томск» Критериям экспертом проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице 1.

Таблица 1

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
1	Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск"	
2	Сокращенное название организации	ООО "Энергонефть Томск"	
3	ИНН/КПП	7022010799/702201001	
4	Юридический адрес	636785, Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой, ул. Строителей, дом 95	
5	Фактический адрес	636785, Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой, ул. Строителей, дом 95	
6	Электронный адрес	ent_secr@energoneft-t.ru	
7	Ф.И.О. руководителя	Мажурин Виктор Александрович	
8	Долгосрочного периода регулирования	2025-2029гг.	
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 субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА.*	2 222,573 тыс.кВА	гиперссылка на документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода
	<i>Подстанция трансформаторная комплектная блочного типа модернизированная КТП СЭЩ Б(М)-110-4Н-Х-35-9-Э/6-1х16000-П-А-1-85-ХЛ1 в комплекте с трансформатором ТДТН 16000/110/35/6-У1 инв.04200097</i> <i>Подстанция 2 КТПМБ (М) 10000/35/6 кВ Южно-Черемш.м/р инв.04000000</i>	36 тыс.кВА	договор №ЭНТ-58-23 от 01.01.2023
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 9, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	3 583,081 км.	гиперссылка на документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;	353,194 км.	
	<i>Воздушные линии 110кВ инв.02000130</i>	0,32 км.	договор №ЭНТ-59-23 от 01.01.2023
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;	628,005 км.	
	<i>Линия высоковольтная-35(110)кВ. инв.02000001</i>	28,144 км.	договор №ЭНТ-59-23 от 01.01.2023
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;	2 570,438 км.	
11	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.	31,445 км.	
	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	отсутствуют	

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
	значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.		
12	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-234-06-48	номер выделенного абонентского номера
13	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://energoneft-tomsk.ru	адрес сайта с 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	

*Пункты 9,10 заполняются с учетом требований п. 2(2) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184.

Вывод: по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что организация ООО «Энергонефть Томск» 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 «Энергонефть Томск» за 2023 год

В рамках данного экспертного заключения экспертом рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск». ООО «Энергонефть Томск» 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 «Энергонефть Томск» 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 «Энергонефть Томск» документы за 2023 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Энергонефть Томск» за 2023 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Энергонефть Томск» за 12 месяцев 2023 года;
- бухгалтерские регистры за 2023 год;
- 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 «Энергонефть Томск» составила - 69 018,32 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 91 018,50 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению – 13 203,74 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по прочей деятельности – 35 203,92 тыс. руб.

В соответствии с Formой № 2 организацией в 2023 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 2 953 904,60 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 1 505 880,43 тыс. рублей.

Кроме того, организацией получены прочие доходы по регулируемому виду деятельности в размере 27 888,79 тыс. руб.

Фактические расходы ООО «Энергонефть Томск» по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 1 442 750,73 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 1 274 638,28 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 109 079,97 тыс. руб.;
- проценты к уплате – (-10 643,10) тыс. руб.;

- прочие расходы – 30 535,75 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 17 854,64 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 91 018,50 тыс. руб.

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

Таблица 2

Наименование показателя	Код	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе по Томской области			прочие услуги
				передача э/энергии	технологическое присоединение		
					льготное	прочие	
Выручка	2110	тыс.руб.	2 953 904,60	1 505 880,43	37,49	33 867,56	1 414 119,11
Себестоимость продаж	2120	тыс.руб.	2 629 089,35	1 274 638,28	461,42	17 486,03	1 336 503,62
Валовая прибыль (убыток)	2100	тыс.руб.	324 815,26	231 242,16	-423,93	16 381,54	77 615,50
Коммерческие расходы	2210	тыс.руб.					
Управленческие расходы	2220	тыс.руб.	212 534,83	109 078,97	0,00	0,00	103 455,87
Прибыль (убыток) от продаж	2200	тыс.руб.	112 280,42	122 163,19	-423,93	16 381,54	-25 840,37
Доходы от участия в других организациях	2310	тыс.руб.					
Проценты к получению	2320	тыс.руб.	898,49	0,00	0,00	0,00	898,49
Проценты к уплате	2330	тыс.руб.	-10 643,10	-10 643,10	0,00	0,00	0,00
Прочие доходы	2340	тыс.руб.	32 815,20	27 888,79	0,00	0,00	4 926,41
Прочие расходы	2350	тыс.руб.	37 471,66	30 535,75	0,00	0,00	6 935,91
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	тыс.руб.	97 879,36	108 873,14	-423,93	16 381,54	-26 951,38
Налог на прибыль	2410	тыс.руб.	-28 861,04	-17 854,64	0,00	-2 753,86	-8 252,53
в том числе		тыс.руб.					
текущий налог на прибыль	2411	тыс.руб.	-20 621,04	-12 770,94	0,00	-1 921,57	-5 928,53
отложенный налог на прибыль	2412	тыс.руб.	-9 256,66	-5 732,80	0,00	-862,58	-2 661,28
налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	2413	тыс.руб.	1 016,66	649,10	0,00	30,29	337,28
Прочее	2460	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе		тыс.руб.					
штрафы и пени по налогам	2461	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Чистая прибыль (убыток)	2400	тыс.руб.	69 018,32	91 018,50	-423,93	13 627,67	-35 203,92

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

6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Энергонефть Томск»

В целях определения объема активов экспертом была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ООО «Энергонефть Томск» 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.

ООО «Энергонефть Томск» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

А также проведен анализ представленных ООО «Энергонефть Томск» 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 2023 год составляет 24 887,97 у.е., экспертом суммарный объем условных единиц за 2023 год принят в объеме 24 477,93 у.е.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2025 год составляет 24 751,27 у.е., экспертом в расчёте при корректировке ННВ на 2025 год учтён объём условных единиц в объёме 24 743,11 у.е.

Суммарный объем условных единиц ООО «Энергонефть Томск», 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 при корректировке НВВ на 2024 год	Предложение Общества в расчете НВВ на 2025 год	принятый экспертом в расчет НВВ на 2025 год
1	3	4	5	6
Всего	24 477,93	24 845,21	24 751,27	24 743,11
ВН	2 209,87	2 201,60	2 209,87	2 209,87
СН1	8 688,07	8 669,96	8 656,53	8 656,53
СН2	13 532,83	13 926,49	13 837,71	13 829,55
НН	47,17	47,17	47,17	47,17

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

На 2025 год необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2025 год является первым годом четвертого долгосрочного периода 2025 - 2029 гг.

ООО «Энергонефть Томск» применяет общую систему налогообложения.

На 2025 год ООО «Энергонефть Томск» предлагается НВВ в сумме 1 681 007,67 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 249 083,07 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 363 870,34 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (-32 231,36) тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 100 285,62 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:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E}П_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

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

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.);

$\Delta \mathcal{E} \Pi_1$, $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, 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 $\Delta \mathcal{E} \Pi_1$, $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, 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).

KHK_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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \mathcal{P} P_i + \Delta \mathcal{H} P_i + \Delta \mathcal{U}_i + \Delta \mathcal{H} B B_i + \mathcal{P} O_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_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:

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

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 № 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;

PO_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 по вопросу установления необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров ООО «Энергонефть Томск» на 2025 год необходимо проводить по следующим направлениям:

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

- определение величины отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2023 году, от величины плановой товарной выручки;

- определение величины отклонения подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- определение величины отклонения утвержденных неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра за 2023 год;

- определение величины отклонения оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям за 2023 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

- определение величины отклонения утвержденной инвестиционной программы, исходя из фактических значений указанного параметра за 2023 год;

- определение величины отклонения необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

2. Определение долгосрочных параметров регулирования на период 2025 – 2029 годов;

3. Определение подконтрольных расходов на 2025-2029 гг.;

4. Определение неподконтрольных расходов на 2025-2029 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, экспертом определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Энергонефть Томск» на период 2025 – 2029 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2023 году.

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

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

2. Расчет подконтрольных расходов на 2025 год

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 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 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. 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 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем

третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, 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 соответствии п.3 ПП РФ № 1582 сумма подконтрольных расходов на 2025 год определена экспертом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2025 год составила 1 023 758,30 тыс. руб.

Таблица 5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Энергонефть Томск» на 2025	Предложение эксперта на 2025
1	Материальные затраты	тыс. руб.	137 108,53	99 002,28
2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	735 505,25	623 214,79
3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	376 469,29	301 541,23
3.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	245 114,31	232 234,91
3.2.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	5 333,99	5 333,99
3.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 114,00	2 114,00
3.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	29 050,58	29 050,58
3.5.	Расходы на страхование	тыс. руб.	13 650,63	0,00
3.6.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	69 173,66	19 934,06
3.7.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 831,62	5 653,89
3.8.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	5 200,50	7 219,80
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 249 083,07	1 023 758,30

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 288 415,78 тыс. руб.

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Энергонефть Томск» на 2025	Предложение эксперта на 2025
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	10 631,96	11 522,58
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	29 775,89	29 775,89
3	Налоги	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Страховые взносы	тыс. руб.	229 880,74	191 652,12
5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	3 882,57
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	14 692,51	10 302,62
7	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	159,36	0,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Энергонефть Томск» на 2025	Предложение эксперта на 2025
8	Источники финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	78 729,87	41 280,00
8.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	14 404,20	7 870,00
8.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	64 325,67	33 410,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	363 870,34	288 415,78

Источники финансирования инвестиционной программы

Проектом приказа Департамента тарифного регулирования Томской области инвестиционная программа ООО «Энергонефть Томск» на период 2025 – 2029 годы. На 2025 год инвестиционной программой предусмотрен объем капитальных вложений в сумме 41 280,00 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 «Энергонефть Томск», представленные в таблице 7.

Таблица 7

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Ожидаемый план				
			2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4				
1.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 870,00	5 871,24	5 974,82	5 661,32	5 994,77
1.2	Прибыль, направляемая на инвестиции	тыс. руб.	33 410,00	24 912,36	25 351,89	24 021,67	25 436,54
	Итого источники финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	41 280,00	30 783,60	31 326,71	29 682,99	31 431,31

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 «Энергонефть Томск» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, составили 14 404,20 тыс. руб.

Следует отметить, что Общество не проводила переоценку имущества.

Экспертом сумма амортизационных отчислений основных средств на 2025 год принята в размере 7 870,00 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2025 год с учетом стоимости основных средств по состоянию на 01.09.2024, определенной по данным бухгалтерского учета. При этом экспертом учитывались изменения внесенные в Основы ценообразования ПП РФ № 1583.

Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источник капитальных вложений на 2025 год заявлена организацией в сумме 64 325,67 тыс. руб. Экспертом сумма прибыли на капитальные вложения определена на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Энергонефть Томск» на 2025 – 2029 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 составила 33 410,00 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

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 «Энергонефть Томск» в 2023 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Энергонефть Томск» без учета Прогноза МЭР составляет 55 399,40 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:

- учесть в НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2023 год в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 63 301,57 тыс. руб.

Таблица 8

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Ед. изм.	Полученный избыток " - " / Незапланированные экономически обоснованные расходы "+" (без учета прогноза МЭР)	ИПЦ согласно Прогнозу МЭР		Полученный избыток «-» / Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2025 год с учетом ИПЦ
			(2023/2022)	(2025/2024)	
1	2	3	4	5	6
2023 год	тыс. руб.	-55 399,40	1,08	1,058	-63 301,57

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2025 год составляет 1 325 019,41 тыс. руб., в том числе:

Таблица 9

Показатели	Ед. изм.	НВВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь) на 2025 год	В том числе	
			Прочие потребители	Монопотребитель
1	2	3	4	5
подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 023 758,30	86 954,02	936 804,28
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	288 415,78	34 595,24	253 820,54
излишне полученные доходы за 2023 г	тыс. руб.	-63 301,57	-5 376,59	-57 924,98
предпринимательская прибыль	тыс. руб.	76 146,91	0,00	76 132,54
НВВ	тыс. руб.	1 325 019,41	116 172,68	1 208 846,74

Отклонение расходов, принимаемых экспертом от расходов по данным ООО «Энергонефть Томск» 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 «Энергонефть Томск» на 2025-2029 гг.:

Таблица 10

Год	НВВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь), тыс. руб.		
	Всего	в т.ч. прочие потребители	в т.ч. Монопотребитель*
2025	1 325 019,41	116 172,67	1 208 846,74
2026	1 420 746,97	122 619,71	1 298 127,26
2027	1 461 735,99	125 878,48	1 335 857,51
2028	1 501 639,93	128 813,57	1 372 826,36
2029	1 546 353,05	132 491,77	1 413 861,28

*Распределение необходимой валовой выручки организации между прочими потребителями и монопотребителем производилось в соответствии с сводным прогнозным балансом, доля НВВ, приходящая на прочих потребителей составила 8,4936%

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы организации приведена в таблице 11:

Таблица 11

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План 2025 год	План 2026 год	План 2027 год	План 2028 год	План 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расчет коэффициента индексации						
1.1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,80%	4,30%	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.	24 743,11	24 743,11	24 743,11	24 743,11	24 743,11
1.4	индекс изменения количества активов	%	-0,41%	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	-		1,03257	1,02960	1,02960	1,02960
2	Расчет подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	99 002,28	102 226,78	105 252,70	108 368,18	111 575,87
	<i>в т.ч. ремонт</i>	тыс. руб.	74 751,03	77 185,67	79 470,36	81 822,69	84 244,64
2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	623 214,79	643 512,90	662 560,88	682 172,68	702 364,99
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	301 541,23	311 362,43	320 578,76	330 067,89	339 837,90
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	232 234,91	239 798,80	246 896,84	254 204,99	261 729,46
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	5 333,99	5 507,72	5 670,75	5 838,60	6 011,42
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 114,00	2 182,86	2 247,47	2 313,99	2 382,49
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	29 050,58	29 996,75	30 884,66	31 798,84	32 740,09
2.3.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	19 934,06	20 583,32	21 192,58	21 819,88	22 465,75
2.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	5 653,89	5 838,03	6 010,84	6 188,76	6 371,95
2.3.9.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	7 219,80	7 454,95	7 675,62	7 902,81	8 136,74
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 023 758,30	1 057 102,11	1 088 392,33	1 120 608,74	1 153 778,76
	<i>в т.ч. ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>74 751,03</i>	<i>77 185,67</i>	<i>79 470,36</i>	<i>81 822,69</i>	<i>84 244,64</i>
3	Расчет неподконтрольных расходов						
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	11 522,58	12 018,05	12 498,77	12 998,72	13 518,67
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	29 775,89	29 775,89	29 775,89	29 775,89	29 775,89
3.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	191 652,12	197 894,23	203 751,89	209 782,95	215 992,53
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 882,57	3 882,57	3 882,57	3 882,57	3 882,57
3.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	10 302,62	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 870,00	5 871,24	5 974,82	5 661,32	5 994,77
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	33 410,00	24 912,36	25 351,89	24 021,67	25 436,54
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	288 415,78	274 354,34	281 235,84	286 123,13	294 600,97
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	-63 301,57				
5	НВВ на содержание	тыс. руб.	1 248 872,51	1 331 456,44	1 369 628,16	1 406 731,87	1 448 379,73
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	76 146,91	89 290,53	92 107,82	94 908,07	97 973,32
7	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 325 019,41	1 420 746,97	1 461 735,99	1 501 639,93	1 546 353,05

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:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom} \quad (11),$$

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;

$\mathcal{E}_i^{пот}$ - 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 12).

Таблица 12

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года
1	Тариф на покупку потерь электроэнергии (без учета 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 7,33 %.

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск», принятый экспертом в расчете на 2025 год, представлен в таблице 13.

Таблица 13

Наименование ТСО	Уровень потерь, предложенный организацией, на 2025 год	Уровень потерь, принятый экспертом, на период 2025 - 2029 годы
ООО «Энергонефть Томск»	7,33 %	7,33 %

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск», учтенный экспертом в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год, представлен в таблице 14.

Таблица 14

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2025
1	2	3	4
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	1 656,767
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	121,441
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	121,441
3	Относительные потери	%	7,330
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	1 535,326
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1 535,326

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.

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 2025 – 2029 годов для ООО «Энергонефть Томск»:

Таблица 15

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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6		7		8
2025	1 023 758,30	1,00	0,75	7,33	ВН	4,43788	ВН	0,99283	1,00
					СН1	4,43788	СН1	0,99283	
					СН2	0,08075	СН2	0,77325	
					НН	5,76300	НН	0,77325	
2026	X	1,00	0,75	X	ВН	4,37131	ВН	0,97794	1,00
					СН1	4,37131	СН1	0,97794	
					СН2	0,07954	СН2	0,05490	
					НН	5,67656	НН	0,76165	
2027	X	1,00	0,75	X	ВН	4,30574	ВН	0,96327	1,00
					СН1	4,30574	СН1	0,96327	
					СН2	0,07835	СН2	0,05408	
					НН	5,59141	НН	0,75023	
2028	X	1,00	0,75	X	ВН	4,24115	ВН	0,94882	1,00
					СН1	4,24115	СН1	0,94882	
					СН2	0,07717	СН2	0,05327	
					НН	5,50754	НН	0,73898	
2029	X	1,00	0,75	X	ВН	4,17753	ВН	0,93459	1,00
					СН1	4,17753	СН1	0,93459	
					СН2	0,07601	СН2	0,05247	
					НН	5,42493	НН	0,72790	

8. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги на передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель АО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год представлен в таблице 16.

Таблица 16 - Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	рублей	581 234 614,16	627 612 123,25	1 208 846 737,42
2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	рублей	227 214 155,73	262 427 979,43	489 642 135,16
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Отпуск из сети сеть, всего	млн.кВтч	671,421	724,994	1 396,415
3.2.	Отпуск мощности из сети, всего	МВт	158,104	167,909	163,007
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф $((1+2) / 3.1)$	руб./кВт.ч	1,2041	1,2277	1,2163
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей $(1.3/2/12 \text{ мес.})$	руб./МВт мес.	612 713,38	622 967,28	1 235 986,53
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии $(2./3.1/1000)$	руб./МВт.ч	338,41	361,97	350,64

9. 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.

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

- плановый объем полезного отпуска ООО «Энергонефть Томск», 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 2025 года № 724/20-ДСП.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2025 год приведен в таблице 17.

Таблица 17 – Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «ТРК» и ООО «Энергонефть Томск» на территории Томской области в части прочих потребителей на 2025 год

без учета НДС

№№ п/п	Показатели	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	81645255,91	79975922,63	161 621 178,54
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Энергонефть Томск"	рублей	60 555 275,34	55 617 400,73	116 172 676,07
1.2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Энергонефть Томск"	рублей	21 089 980,57	24 358 521,89	45 448 502,46
1.2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 220,29	4 580,87	4 406, 174
1.2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	4,997	5,317	10,315
2.	Энергия, мощность				
2.1.	Отпуск ээ из сети, всего	млн.кВтч	67,973686	62,43089	130,404576
2.2.	Отпуск мощности из сети, всего	МВт	16,077	14,768	15,422
5.	Расчет среднегодовых тарифов				
5.1.	Одноставочный тариф ((1.1+1.2) / 2.1)	руб./кВт.ч	1,20110	1,28100	1,23940
5.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2)	руб/МВт мес.	627 763,01	627 700,48	627 731,03
	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1)	руб./МВт.ч	310,27	390,17	348,52

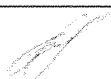
Эксперты:

Консультант комитета регулирования
естественных монополий



Атажонова Раиса Ашурмаматовна

Председатель комитета регулирования
естественных монополий



Тоцкая Ксения Павловна

vc