



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Томской области

634041, г.Томск, пр. Кирова, 41

тел./факс (3822) 560-373/560-373

ОКПО 44235508 ОГРН 1137017000570

ИНН/КПП 7017321862/701701001

Дело № 6-169

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2024 гг., и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год.

Томск 2023 г.

Оглавление

1. Данные об организации	3
2. Правовые основы проведения экспертизы	5
3. Оценка достоверности данных, представленных организацией	7
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	8
5. Оценка финансового состояния организации ООО «Энергонефть Томск» за 2022 год	13
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергонефть Томск».....	15
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Энергонефть Томск»	15
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергонефть Томск».....	16
7. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2024 год	24
8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год	25
Приложение 1- Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	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_secr@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 в редакции приказа № 6-643 от 29.11.2022
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования и государственного заказа Томской области (далее – ДТР ТО, Департамент)

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Энергонефть Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 28.04.2023 б/н с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (Флеш) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.04.2023 №6-169/1 «О проведении анализа предложений о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: консультант комитета регулирования естественных монополий Атажонova Раиса Ашурмаматовна и консультант комитета регулирования естественных монополий Перемыкин Василий Сергеевич.

ООО «Энергонефть Томск» опубликовали предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 на сайте <https://energoneft-tomsk.ru/index.php?id=129>

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).
4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
5. Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).
7. Приказ ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2024 год» (далее – Приказ ФАС № 783/23-ДСП).
8. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».
9. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания №20-э/2).
10. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1).

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

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

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

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

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

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

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

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

Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «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» о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 28.04.2023 с прилагаемыми обосновывающими документами в электронном виде;

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 2024 год составляет не менее 30 МВА.

2.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

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

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

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

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

- объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по

указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

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

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

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

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

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее

продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

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

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, эксперты определили объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, в размере 2218,861 МВА. Итоговая информация представлена в таблице 1.

Таблица 1

п/п	Наименование критерия	Значение показателя (план на 2024)
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА*.	2 218,861 МВА
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	3 598,072 км.
	110 кВ и выше;	353,194 км.
	35 кВ;	628,405 км.
	1 - 20 кВ;	2585,429 км.
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	31,445 км.

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

Эксперты отмечают, что организация ООО «Энергонефть Томск» с учетом требований п. 2(2) ПП РФ № 184 владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Томской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА, а также линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными),

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

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

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

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев экспертами был проведен мониторинг фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

По результатам анализа эксперты пришли к выводу, что у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования факты применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства в адрес Департамента, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

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

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

для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанную руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенную печатью заявителя.

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

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

В целях подтверждения соответствия пункту 6 Критериев (отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Томской области и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Томской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии) экспертами был сформирован запрос дополнительных материалов.

По информации, представленной организацией в материалах дела в ответ на запрос, ООО «Энергонефть Томск» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Томской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Томской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии).

Вывод: по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что организация ООО «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 2022 год

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

ООО «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 экспертами рассмотрены представленные ООО «Энергонефть Томск» документы за 2022 год:

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

По данным бухгалтерской отчетности в 2022 году прибыль от финансово-хозяйственной деятельности ООО «Энергонефть Томск» составил 303 718,36 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 228 946,24 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению – 10 215,85 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 64 556,28 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2022 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 3 403 018,69 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии за 2022 год согласно Отчету о финансовых результатах за 2022 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 1 964 702,62 тыс. рублей.

Кроме того, организацией получены прочие доходы по регулируемому виду деятельности в размере 2 911,28 тыс. руб.

Фактические расходы ООО «Энергонефть Томск» за 2022 год по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2022 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 1 683 495,34 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 1 554 533,70 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 121 488,92 тыс. руб.;
- прочие расходы – 7 472,72 тыс. руб.

Таким образом, в соответствие с бухгалтерскими документами, представленными организацией, по итогам 2022 года предприятием получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 228 946,24 тыс. руб.

Расшифровка отчета о финансовых результатах ООО «Энергонефть Томск» за 2022 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	технологическое присоединение прочее	
Выручка	2110	тыс.руб.	3 403 018,69	1 964 702,62	1,37	30 519,37	1 407 795,32
Себестоимость продаж	2120	тыс.руб.	2 795 172,41	1 554 533,70	469,20	17 261,11	1 222 908,40
Валовая прибыль (убыток)	2100	тыс.руб.	607 846,28	410 168,92	-467,82	13 258,26	184 886,92
Коммерческие расходы	2210	тыс.руб.					
Управленческие расходы	2220	тыс.руб.	214 948,55	121 488,92	0,00	0,00	93 459,63
Прибыль (убыток) от продаж	2200	тыс.руб.	392 897,73	288 680,00	-467,82	13 258,26	91 427,29
Доходы от участия в других организациях	2310	тыс.руб.					
Проценты к получению	2320	тыс.руб.	3 597,95	0,00	0,00	0,00	3 597,95
Проценты к уплате	2330	тыс.руб.	-3 062,90	-3 062,90	0,00	0,00	0,00
Прочие доходы	2340	тыс.руб.	11 650,21	2 911,28	0,00	257,70	8 481,23
Прочие расходы	2350	тыс.руб.	15 287,99	4 409,82	0,00	257,70	10 620,47
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	тыс.руб.	389 795,00	284 118,56	-467,82	13 258,26	92 886,00
Налог на прибыль	2410	тыс.руб.	-86 076,65	-55 172,33	0,00	-2 574,59	-28 329,73
в том числе		тыс.руб.					
текущий налог на прибыль	2411	тыс.руб.	-45 429,52	-29 004,90	0,00	-1 353,50	-15 071,12
отложенный налог на прибыль	2412	тыс.руб.	-40 985,26	-26 167,42	0,00	-1 221,09	-13 596,75
налог на прибыль прошлых лет, начисленный в текущем году	2413	тыс.руб.	338,14	0,00	0,00	0,00	338,14
Чистая прибыль (убыток)	2400	тыс.руб.	303 718,36	228 946,24	-467,82	10 683,67	64 556,28

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 экспертами 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.

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

- по состоянию на 01.01.2023 года (факт 2022 года);
- по состоянию на 01.08.2023 года (план 2024 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 2022 год составляет 24913,48 у.е., экспертами суммарный объем условных единиц за 2022 год принят в объеме 24913,48 у.е..

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2024 год составляет 24888,02 у.е., экспертами в расчёте при корректировке ННВ на 2024 год учтён объём условных единиц в объёме 24888,02 у.е..

Суммарный объем условных единиц ООО «Энергонефть Томск», принятый экспертами в расчете на 2024 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:	
	принятый экспертами в расчет при корректировке ННВ на 2022 год	принятый экспертами в расчет при корректировке ННВ на 2024 год
1	3	4
Всего	24913,48	24888,02
ВН	2 209,87	2209,87
СН1	8 679,93	8679,93
СН2	13976,52	13951,05
НН	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 2024 год необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2024 год является пятым годом второго долгосрочного периода 2020 - 2024 гг.

ООО «Энергонефть Томск» применяет общую систему налогообложения.

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» при принятии тарифного решения на 2024 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы на основании заявления ООО «Энергонефть Томск».

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:

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

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

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 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;

NP_1, NP_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:

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

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;

ΔU_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:

$$\Delta U_i = U_{i-2}^{факт} - U_{i-2},$$

где:

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

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от

осуществления регулируемой деятельности;

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

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2024 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2022 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности Общества за 2022 год для их учета при корректировке НВВ Общества на 2024 год:

- корректировка на величину отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2022 году, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2022 год;

- корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2022 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- 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 2022 год;

- корректировка неподконтрольных расходов в части статьи: выпадающие доходы/экономия средств от льготного технологического присоединения за 2022 год;

- корректировка неподконтрольных расходов в части налога на прибыль за 2022 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 2022 год;

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

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

3. Определение неподконтрольных расходов на 2024 год методом экономически обоснованных расходов.

4. Определение необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии на 2024 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».

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

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

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

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

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

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

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

В соответствии с письмом ФСТ России от 18.02.2005 г. №СН-570/14 «О разъяснении к методическим указаниям» оценка расходов проведена экспертами в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, а также

положениями по бухгалтерскому учету в части, не противоречащей главе 25 Налогового кодекса Российской Федерации.

По предложению ООО «Энергонефть Томск» НВВ на содержание ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год должно составить 1 324 436,46 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 709 246,53 тыс. руб.,
неподконтрольные расходы – 536 394,55 тыс. руб.,
расходы, связанные с исключением экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2022 год – 8 843,46 тыс. руб.,
предпринимательская прибыль (5%) – 87 638,84 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России (далее – Прогноз). Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденный приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, увеличены с 593 158,10 тыс. руб. до 803 119,80 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 246 427,07 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 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 «Энергонефть Томск» в 2022 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Энергонефть Томск» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 16 256,38 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2021 г. оставшаяся сумма, подлежащая изъятию из состава НВВ ООО «Энергонефть Томск» сумма без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации 36 288,97 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2023 г.

Общая сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Энергонефть Томск» по результатам анализа деятельности за 2021 – 2022 годы без учета Прогноза составляет 20 032,59 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2024 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за период 2021-2022 гг. в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 28 400,30 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 18 653,50 тыс. руб., на монопотребителя в размере – 9 746,80 тыс. руб.

Таблица

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 2024 год с учетом ИПЦ 2021-2024 гг.
			(2022/2021)	(2023/2022)	(2024/2023)	
1	2	3	4	5	6	7
2021 год	тыс. руб.	-36 288,97	1,138	1,058	1,072	-46 837,89
2022 год	тыс. руб.	16 256,38		1,058	1,072	18 437,59
Итого:	тыс. руб.	-20 032,59				-28 400,30

4. Определение расчетной предпринимательской прибыли. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5% от необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена только на монопотребителя в размере 74 584,66 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

7. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2024 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 2024 год представлен в таблице 5.

Таблица 5 - 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 сторонним потребителям	рублей	501 777 941,45	510 186 920,18	1 011 964 861,63
2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	221 248 175,08	220 654 747,27	441 902 922,35
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	717,737	729,765	1447,501
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	168,047	169,054	168,550
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф ((1+2) / 3.1)	руб./кВт.ч	1,00737	1,00148	1,00440
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.3/2/12 мес.)	руб./МВт мес.	497 657,50	502 983,57	500 328,72
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2./3.1/1000)	руб./МВт.ч	308,26	302,36	305,29

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

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

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

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

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

- плановый объем сальдо-перетока в соответствии с предложением организации (вхд. № от, исх. № 01-25-8/3640 от 25.10.2023)) между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям определено в настоящем

экспертном заключении. Затраты на покупку потерь электрической энергии определены, как произведение прогнозной цены (тарифа) покупки потерь и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации.

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

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2024 год, утвержденном приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП).

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «ТРК» и ООО «Энергонефть Томск» на территории Томской области на период регулирования 2024 год приведен в таблице 6.

Таблица 6 – 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 2024 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	38 560 350,44	45 206 028,38	83 766 378,82
1.1.1.	Выручка по котловому тарифу от АО "Газпромэнергосбыт" и АО "Томскэнергосбыт"	рублей	36 747 306,88	43 199 652,12	79 946 959,00
1.1.2.	оставшаяся часть НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	1 813 043,56	2 006 376,26	3 819 419,82
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	19 771 463,76	19 718 433,10	39 489 896,86
3	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	562,393	571,131	1133,524
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	130,028	132,954	131,491
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф ((1.1.2+2) / 3.1)	руб./кВт.ч	0,03838	0,03804	0,03821
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1.2/3.2/12 мес.)	руб./МВт мес.	2 323,91	2 515,12	2 420,58
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2/3.1/1000)	руб./МВт.ч	35,16	34,53	34,84

Эксперты:

Консультант комитета регулирования
естественных монополий



Атажонова Раиса Ашурматовна

Консультант комитета регулирования
естественных монополий



Перемыкин Василий Сергеевич

Председатель комитета регулирования
естественных монополий



Тоцкая Ксения Павловна

**Приложение 1- Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к
предыдущему периоду регулирования**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год утвержденный приказом ДТР ТО от 27.12.2019 №6- 792	2024 год утвержденный приказом ДТР ТО от 27.12.2019 №6- 792	Предложение по корректировке на 2024 год		в том числе	
					ООО "ЭНТ"	Экспертов	Передача сторонним потребителям	Передача монопотребителю
1	2	3	4	5	6	7		
1	Расчет коэффициента индексации							
1.1.	индекс потребительских цен (ИПЦ)		6,00%	4,00%	4,90%	7,20%		
1.2.	индекс эффективности операционных расходов		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%		
1.3.	количество активов, всего	у.е.	25 058,05	25 270,55	24 895,62	24 888,020		
1.4.	индекс изменения количества активов		-0,0022	0,0000	-0,0065	-0,85%		
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75		
1.6.	итого коэффициент индексации	-	1,01595	0,99840	1,00214	1,13478		
2.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	707 729,00	593 158,10	709 246,53	803 119,80	65 879,92	737 239,88
3	Расчет неподконтрольных расходов							
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	9 107,07	12 119,64	12 404,69	12 413,20	12 413,20	0,00
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	38 572,28	422 593,82	40 963,99	40 963,99	1 173,14	39 790,85
3.4.	Налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Страховые взносы	тыс. руб.	133 299,80	110 778,62	126 408,03	139 671,87	11 096,32	128 575,55
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	34 980,70	14 283,99	266 330,93	13 652,61		13 652,61
3.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	59 620,38	30 358,40	2 490,30	27 868,10
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	1 873,46	0,00	0,00	0,00
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4 413,39	3 673,93	21 154,15	2 602,37	2 602,37	0,00
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 394,61	0,00	9 367,29	6 764,63	6 764,63	0,00
3.11.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	236 767,85	563 450,00	538 122,92	246 427,08	36 539,97	209 887,12
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	-40 719,46	0,00	-8 843,46	-28 400,30	-18 653,50	-9 746,80
5	НВВ на содержание	тыс. руб.	903 777,39	1 156 608,10	1 238 526,00	1 021 146,58	83 766,38	937 380,20
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	63 500,24	0,00	87 638,84	74 584,66	0,00	74 584,66
7	НВВ всего	тыс. руб.	967 277,63	1 156 608,10	1 326 164,84	1 095 731,25	83 766,38	1 011 964,86