



**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 № 6-103**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**о корректировке необходимой валовой выручки Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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 ОАО «РЖД» за 2022 год .....	13
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ОАО «РЖД». ....	14
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ОАО «РЖД» .....	14
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ОАО «РЖД» .....	15
7. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год .....	23

## 1. Данные об организации

Полное наименование организации	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»)
Полное наименование филиала	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги»
Сокращенное наименование подразделения	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор – председатель правления ОАО «РЖД» Белозеров Олег Валентинович
Рабочий телефон	(8 -495-2) 62-10-02
Факс	(8 -495-9) 23-34-46
Электронная почта	Ee_secr@wsr.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	630003,
Район (город)	Новосибирская область
Населенный пункт	г. Новосибирск
Улица, №	Владимировская, 21
Юридический адрес:	107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2
ОКВЭД	40.10.2, 40.10.3, 40.10.5, 40.30.2, 40.30.3
ИНН	7708503727
КПП	997650001
ЕГРН	1037739877295 от 23.09.2003 г.
Виды регулируемой деятельности:	Передача электрической энергии
Принадлежность имущества:	На праве собственности
Система налогообложения	Общая система налогообложения, налог на прибыль – 20%
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 ОАО «РЖД» о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 27.04.2023 б/н с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (CD-диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.04.2023 №6-103/1 «О проведении анализа предложений о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: консультант комитета регулирования естественных монополий Атажонова Раиса Ашурматовна и

консультант комитета регулирования естественных монополий Перемыкин Василий Сергеевич.

ОАО «РЖД» 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://www.company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>

## **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 ОАО «РЖД» (далее – Общество).

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

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных ОАО «РЖД» расчетов и документов.

Были использованы следующие материалы ОАО «РЖД»:

1) Заявление ОАО «РЖД» о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 27.04.2023 б/н с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (CD-диск) и 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 ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» 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 95,492 МВА. Итоговая информация представлена в таблице 1.

Таблица 1

п/п	Наименование критерия	Значение показателя на 13.10.2023 (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 15 МВА*.	95,492 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 20км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	167,61 км.
	110 кВ и выше;	0,00 км.
	35 кВ;	1,75 км.
	1 - 20 кВ;	115,81 км.
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	50,04 км.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

По информации, представленной организацией в материалах дела в ответ на запрос, у ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» за 2022 год**

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2023 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

В рамках данного экспертного заключения экспертами рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД». Так как ОАО «РЖД» 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.

ОАО «РЖД» применяет общую систему налогообложения.

**6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ОАО «РЖД».**

**6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ОАО «РЖД»**

В целях определения объема активов экспертами была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ОАО «РЖД» 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 количество активов, необходимых 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 29.09.2023, запрошенными:

- по состоянию на 01.01.2023 года (факт 2022 года);
- по состоянию на 01.08.2023 года (план 2024 года).

ОАО «РЖД» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

А также проведен анализ представленных ОАО «РЖД» 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 1 041,65 у.е., экспертами суммарный объём условных единиц за 2022 год принят в объёме 677,40 у.е. Расхождения связаны с тем, что экспертом учтены только те объекты электросетевого хозяйства, которые участвуют в передаче электрической энергии для сторонних потребителей.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2024 год составляет 1041,65 у.е., экспертами в расчёте при корректировке ННВ на 2024 год учтён объём условных единиц в объёме 677,26 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

Суммарный объём условных единиц ОАО «РЖД», принятый экспертами в расчёте на 2024 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объём условных единиц, у.е. по состоянию на:	
	принятый экспертами в расчёт при корректировке НВВ на 2022 год	принятый экспертами в расчёт при корректировке НВВ на 204 год
1	3	4
Всего	677,40	677,26
ВН	199,82	199,82
СН1	111,84	111,84
СН2	308,22	308,22
НН	57,22	57,38

## 6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ОАО «РЖД»

На 2024 год необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2024 год является пятым годом второго долгосрочного периода 2020 - 2024 гг.

ОАО «РЖД» применяет общую систему налогообложения.

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» при принятии тарифного решения на 2024 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы на основании заявления ОАО «РЖД» от 27.04.2023 б/н.

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,  $i = 2, 3, \dots$ ;

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год  $i$  базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$НР_1, НР_i$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования;

$В_1$  - 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.).  $В_1$  соответствует величине  $В_i^{распред}$ , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$У_i$  - 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.);

$\Delta \mathcal{E}P_1, \Delta \mathcal{E}P_i, d_1, d_i$  - 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  $\Delta \mathcal{E}P_1, \Delta \mathcal{E}P_i$ , 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:

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

где:

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

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

$\Delta Y_i$  - 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:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$  - 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";

$\Delta HVB_i$  - 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 ОАО «РЖД» на 2024 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2024 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ОАО «РЖД» 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 соответствие 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 ОАО «РЖД» НВВ на содержание ОАО «РЖД» на 2024 год должно составить 53 558,03 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 22 428,75 тыс. руб.,  
неподконтрольные расходы – 23 958,44 тыс. руб.,  
расходы, связанные с включением недополученных доходов за 2022 год – 7 170,84 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» 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. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 19 328,84 тыс. руб. до 22 520,38 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 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 23 113,33 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, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ОАО «РЖД» в 2022 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ОАО «РЖД» на 2024 год, составляет 3 087,33 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 4.

Таблица 4

№ 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	
					ОАО «РЖД»	Экспертов
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Расчет коэффициента индексации</b>					
1.1.	индекс потребительских цен (ИПЦ)		6,00%	4,00%	7,02%	7,20%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов		2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
1.3.	количество активов, всего	у.е.	663,518	685,900	677,490	677,259
1.4.	индекс изменения количества активов		-0,00744	0,00000	0,02106	0,02071
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	итого коэффициент индексации	-	1,03301	1,01920	1,06715	1,19205
<b>2.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 892,18</b>	<b>19 328,84</b>	<b>22 428,75</b>	<b>22 520,38</b>
<b>3</b>	<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 969,93	12 842,86	14 317,24	15 292,98
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.				
3.4.	Налоги	тыс. руб.	115,20	37,26	114,32	36,24
3.5.	Страховые взносы	тыс. руб.	3 864,09	3 948,20	4 581,41	4 600,12
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
3.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.				
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.				
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	763,94	162,00	976,71	263,98
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 278,06	1 640,00	3 049,81	2 920,01
3.11.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 991,21</b>	<b>18 630,32</b>	<b>23 039,50</b>	<b>23 113,33</b>
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	-2 755,23	0,00	7 170,84	-3 087,33
5	НВВ на содержание	тыс. руб.	35 128,16	37 959,16	52 639,09	42 546,38
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.				
7	НВВ всего	тыс. руб.	35 128,16	37 959,16	52 639,09	42 546,38

Отклонение расходов, принимаемых экспертами от расходов по данным ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» на 2024 год составляет 42 546,38 тыс. руб.

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

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

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

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

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

- плановый объем сальдо-перетока между 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 для взаиморасчетов между ПАО «ТРК» и ОАО «РЖД» на период регулирования 2024 год приведен в таблице 5.

Таблица 5 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» и ПАО «ТРК» на период регулирования 2024 год  
без учёта НДС

№№ п/п	Показатели	Организация	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	Выручка по котловому тарифу от ПАО "Томскэнергообл"*		рублей	50 073 531,52	52 787 454,56	102 860 986,08
2.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии	ОАО "РЖД" + ООО "ИнвестГрадСтрой"		35 239 089,80	32 437 414,07	67 676 503,87
2.1.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	рублей	25 503 035,30	23 549 797,61	49 052 832,91
2.1.1 .	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	рублей	22 269 043,66	20 277 333,75	42 546 377,41
2.1.2 .	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	рублей	3 233 991,64	3 272 463,86	6 506 455,50
2.2.	Затраты на оплату услуги смежной ТСО (ООО "Инвестградстрой")			9 736 054,50	8 887 616,46	18 623 670,96
2.2.1 .	НВВ на содержание смежной сетевой организации ООО "Инвестградстрой"	ООО "ИнвестГрадСтрой"	рублей	7 059 553,89	6 475 132,23	13 534 686,12
2.2.2 .	НВВ на потери смежной сетевой организации ООО "Инвестградстрой"	ООО "ИнвестГрадСтрой"	рублей	2 676 500,61	2 412 484,23	5 088 984,84
3	НВВ на оплату услуг по передаче электрической энергии ОАО "Томская распределительная компания" (содержание и технологические потери электрических сетей)	ПАО "ТРК"	рублей	14 834 441,72	20 350 040,49	35 184 482,21
3.1.	Содержание электрических сетей		рублей	9 497 493,27	15 459 574,95	24 957 068,22
3.2.	Затраты на покупку потерь		рублей	5 336 948,45	4 890 465,54	10 227 413,99
4	Энергия, мощность					
4.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего		млн.кВтч	15,7524	14,3435	30,0959
4.3.	Поступление мощности в сеть, всего		МВт	6,620	6,181	6,401
5.	Расчет среднегодовых тарифов					
5.1.	Одноставочный тариф (3/4.1)		руб./кВт.ч	0,94173	1,41876	1,16908
5.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (3.1/4.3/12 мес)		руб/МВт мес.	239 111,11	416 857,44	324 911,06
5.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (3.2./4.1)		руб./МВт.ч	338,80	340,95	339,83

#### Эксперты:

Консультант комитета регулирования  
естественных монополий

Атажонова Раиса Ашурматовна

Консультант комитета регулирования  
естественных монополий

Перемыкин Василий Сергеевич

Председатель комитета регулирования  
естественных монополий

Тощая Ксения Павловна