

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Дело № 6-186

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Томск» на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2023-2027 гг.

Томск 2024 г.

Оглавление

1. Данные об организации	3
2. Правовые основы проведения экспертизы	4
3. Оценка достоверности данных, представленных организацией	5
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	6
5. Оценка финансового состояния организации ПАО «Россети Томск» за 2023 год	11
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ПАО «Россети Томск».....	13
6.1. Анализ объема активов ПАО «Россети Томск».....	13
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ПАО «Россети Томск»	14

1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Публичное акционерное общество «Россети Томск»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ПАО «Россети Томск»
Руководитель (Должность, ФИО)	И.о. генерального директора ПАО «Россети Томск» - Акилин Павел Евгеньевич Управляющий директор – Первый заместитель генерального директора - Черпинский Александр Валерьевич
Рабочий телефон	(382-2) 43-19-92, 27-77-77
Факс	(382-2) 55-79-83; 27-77-70
Электронная почта	trk@trk.tom.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	634041
Район (город)	г. Томск
Населенный пункт	
Улица, №	пр. Кирова, 36
Юридический адрес:	совпадает с почтовым
ОКВЭД	35.12.1; 35.12.2
ИНН	7017114672
КПП	701750001
ОГРН	1057000127931
Виды регулируемой деятельности:	передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение, строительство
Принадлежность имущества:	на праве собственности, аренда
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 от 29.11.2022 № 6-639
Установивший орган	ДТР Томской области

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ПАО «Россети Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 26.04.2024 №01/382 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.04.2024 № 6-186/1 «О проведении анализа предложений о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: председатель комитета регулирования естественных монополий Тоцкая Ксения Павловна.

ПАО «Россети Томск» опубликовали предложения о размере цен (тарифов) на 2025 год в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 на сайте <https://trk.tom.ru>.

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).

4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

5. Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

7. Приказ ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов» (далее – Приказ ФАС № 720/24-ДСП).

8. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

9. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания №20-э/2).

10. 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 29.11.2022 № 6-639 «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 № 6-639).

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

В соответствии с вышеуказанными нормами экспертами 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 Организация.

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

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Организацией расчетов и документов.

Были использованы следующие материалы ПАО «Россети Томск»:

1) Заявление ПАО «Россети Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 26.04.2024 №01/381 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2) Дополнительные материалы, представленные организацией;

3) Уточненное предложение ПАО «Россети Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 13.11.2024 № 01/1197 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя.

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 ПАО «Россети Томск» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии), а именно:

1.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2025 год составляет не менее 150 МВА.

2.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

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

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

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

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

- объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

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

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

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

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

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

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

В целях установления соответствия организации ПАО «Россети Томск» Критериям экспертами проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице.

Таблица 1

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
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 составляет не менее 150 МВА.*	ПС 110 кВ Лугинецкая, 2 трансформатора по 25 МВА.	Свидетельство о государственной регистрации права от 04.08.2008 №70АБ 234108
		ПС 110 кВ Калиновая, 2 трансформатора по 25 МВА	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 032244
		ПС 110 кВ Тарская, 2 трансформатора по 6,3 МВА	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 031621
		ПС 110 кВ Останинская, 2 трансформатора по 16 МВА	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 032244
		ПС 35 кВ Пудино, 2 трансформатора по 6,3 МВА	Выписка из ЕГРН
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 9, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Парабель - ПС Лугинецкая с отп. на ПС Тарская (С-103/С-104) протяженностью 178,15 км.	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 029827
		Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Лугинецкая - ПС Калиновая с отп. на ПС Останинская (С-105/С-106) протяженностью 86,2 км.	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 032244
		Двухцепная ВЛ 35 кВ ПС Калиновая - ПС Пудино (КП-3504/КП3505) протяженностью 43 км.	Выписка из ЕГРН
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;	Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Парабель - ПС Лугинецкая с отп. на ПС Тарская (С-103/С-104) протяженностью 178,15 км.	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 029827

		Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Лугинецкая - ПС Калиновая с отп. на ПС Останинская (С- 105/С-106) протяженностью 86,2 км.	Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 032244
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;	Двухцепная ВЛ 35 кВ ПС Калиновая - ПС Пудино (КП- 3504/КП3505) протяженностью 43 км.	Выписка из ЕГРН
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;		
	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.		
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.	Отсутствуют	
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-234-38-22, 8-800-220-0-220	номер выделенного абонентского номера
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://www.trk.tom.ru	адрес сайта с 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	Отсутствуют	

	осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».	Не находится под контролем иностранного инвестора	

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

В рамках данного экспертного заключения экспертом рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ПАО «Россети Томск». Так как ПАО «Россети 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.

ПАО «Россети 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 ПАО «Россети Томск» документы за 2023 год:

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

По данным бухгалтерской отчетности в 2022 году чистая прибыль от финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Томск» составила 357 154,75 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 318 020,52 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению – 6 708,16 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 32 426,08 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2023 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 9 319 167,88 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии за 2023 год согласно Отчету о финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 9 258 743,10 тыс. рублей, что соответствует данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.1 за 2023 год, представленной организацией в составе материалов дела.

Кроме того, согласно Отчету о финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности организацией по строке 2340 получены прочие доходы, в сумме 52 981,16 тыс. руб. и отраженные в бухгалтерском учете на счете 91.01. «Прочие доходы».

Фактические расходы ПАО «Россети Томск» за 2023 год по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о

финансовых результатах за 2023 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 8 986 884,72 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 8 381 468,15 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 358 604,13 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 6 963,89 тыс. руб.;
- прочие расходы – 150 079,31 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 89 769,23 тыс. руб.

Таким образом, в соответствие с бухгалтерскими документами, представленными организацией, по итогам 2023 года предприятием: получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 318 020,52 тыс. руб.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Код	ВСЕГО	в том числе		
				Передача э/э	Технологическое присоединение	Прочая деятельность
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2110	9 319 167,88	9 258 743,10	46 098,79	14 325,99
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	8 410 180,12	8 381 468,15	18 044,15	10 667,82
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	908 987,76	877 274,95	28 054,64	3 658,17
4	Коммерческие расходы	2210	0,00			
5	Управленческие расходы	2220	364 784,95	358 604,13	4 283,68	1 897,14
6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	544 202,81	518 670,82	23 770,96	1 761,03
7	Проценты к получению	2320	53 863,85	0,00	0,00	53 863,85
8	Проценты к уплате	2330	6 963,89	6 963,89	0,00	0,00
9	Прочие доходы	2340	52 981,16	46 162,13	1 100,48	5 718,54
10	Прочие расходы	2350	180 520,89	150 079,31	13 456,09	16 985,49
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	463 563,04	407 789,75	11 415,36	44 357,94
12	Текущий налог на прибыль		106 408,29	89 769,23	4 707,20	11 931,86
13	Чистая прибыль (убыток) отчетного года (стр.11-стр.12)		357 154,75	318 020,52	6 708,16	32 426,08

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

6.1. Анализ объема активов ПАО «Россети Томск»

В целях определения объема активов экспертами была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ПАО «Россети 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 № 53-03-0831 от 15.07.2024, запрошенными:

- по состоянию на 01.01.2024 года (факт 2023 года);
- по состоянию на 01.08.2024 года (план 2025 года).

ПАО «Россети Томск» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

А также проведен анализ представленных ПАО «Россети 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;

в) копии документов, подтверждающих право владения бесхозными объектами.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц, определенных в соответствии с Методическими указаниями №20-э/2.

По предложению организации объём фактических условных единиц за 2023 год составляет 71 236,96 у.е., экспертами суммарный объем условных единиц за 2023 год принят в объеме 71217,68 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2025 год составляет 71 400,70 у.е., экспертами в расчёте при корректировке ННВ на 2025 год учтён объём условных единиц в объёме 71 350,28 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

Суммарный объем условных единиц ПАО «Россети Томск», принятый экспертами в расчете на 2025 год, представлен в таблице, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объём условных единиц, у.е. по состоянию на:	
	принятый экспертами в расчет факта 2023 года	принятый экспертами в расчет при корректировке ННВ на 2025 год
1	2	3
Всего	71217,68	71350,28
ВН	17685,98	17685,98
СН1	9617,86	9617,86
СН2	31388,23	31498,41
НН	12525,61	12548,03

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

На 2025 год необходимая валовая выручка ПАО «Россети Томск» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2025 год является третьим годом третьего долгосрочного периода 2023 - 2027 гг.

ПАО «Россети Томск» применяет общую систему налогообложения.

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» при принятии тарифного решения на 2025 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы на основании заявления ПАО «Россети Томск» от 26.04.2023 № 01/382.

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...;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В

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

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

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

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

$У_i$ - 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. N 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. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

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

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

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

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

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

где:

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

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i \quad (4)$$

где:

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

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

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 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. N 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:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2},$$

где:

$У_{i-2}, У_{i-2}^{факт}$ - 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";

$\Delta НВВ_i$ - 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 ПАО «Россети Томск» на 2025 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2025 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ПАО «Россети Томск» за 2023 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности Общества за 2023 год для их учета при корректировке НВВ Общества на 2025 год:

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

- корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 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 2023 год;

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов».

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

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

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

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

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

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

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2023 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий год (за 2023 год).

Согласно уточненному предложению ПАО «Россети Томск» НВВ на содержание ПАО «Россети Томск» на 2025 год должно составить 8 329 745,10 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 2 537 427,31 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 4 924 989,45 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций в НВВ 2023 года недополученных средств при тарифном регулировании – 365 133,78 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 502 194,56 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» на 2025 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2025 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 2025 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на

2025 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639, увеличены с 2 097 215,45 тыс. руб. до 2 211 493,03 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2025 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2025 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 4 405 893,84 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно в сумме 184 847,44 тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно рассчитаны экспертами в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания №215-э/1), исходя из планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, определенного на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2021-2023 гг.). Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием величин стандартизированных ставок на технологическое присоединение, планируемых к утверждению на 2025 год.

Таблица 4

Статья затрат	Ед.изм.	Предложение на 2025 год		отклонение
		ПАО Россети Томск	эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
Выпадающие доходы от технологического присоединения:	тыс. руб.	372 312,09	184 847,44	-187 464,65
до 15 кВт	тыс. руб.	149 025,23	112 485,38	-36 539,85
до 150 кВт	тыс. руб.	57 732,06	72 362,05	14 629,99
Сумма, подлежащая включению в НВВ на 2025 год, по факту ТП выручка по договорам прошла в 2023 году (не вошло в корректировку НВВ 2024 года из за отсутствия актов ТП в 2022 году)	тыс. руб.	5 491,21	-	-
Выпадающие доходы по расходам на строительство для льготного ТП по п.7 Основ ценообразования итого отклонение факта от плана (превышение над ст.ставками как экономически обоснованные расходы)	тыс. руб.	31 590,50	-	-
Выпадающие доходы от ЛТП ПАО «Россети Томск» по ОЭСХ, переходящим к СТСО (ООО «Горсети»)	тыс. руб.	128 473,09	-	-

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2023 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ПАО «Россети Томск» в 2023 году сумма экономически обоснованных расходов, подлежащая добавлению в НВВ ПАО «Россети Томск», без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 131 370,12 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно в сумме 106 320,76 тыс. руб.

Корректировка НВВ ПАО «Россети Томск» по результатам деятельности 2023 года в части статьи «выпадающие доходы/экономия средств от льготного технологического присоединения за 2023 год» определена экспертами в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 с учетом документов, представленных организацией, подтверждающих исполнение в 2023 году заключенных договоров технологического присоединения и фактическое технологическое присоединение заявителей. Информация о принятых за 2023 год выпадающих доходах от технологического присоединения и физических показателях технологического присоединения в разрезах установленных видов стандартизированных ставок на технологическое присоединение к электрическим сетям отражена соответственно в таблице 5 и таблице 6.

Таблица 5

Статья затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Факт за 2023 год		отклонение
			ПАО Россети Томск	эксперты	
1	2	3	4	5	6=5-3
Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс. руб.	58 495,71	190 910,05	106 320,76	47 825,06

Таблица 6

№ п/п	Показатели	технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно		технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	
		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	
		ПАО Россети Томск (уточненное предложение от 13.11.2024 №09/1197)	эксперты	ПАО Россети Томск (уточненное предложение от 13.11.2024 №09/1197)	эксперты
1.	Строительство воздушных линий	54,977	52,957	10,198	10,024
1.1.	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2,494	1,509	0,301	0,201
1.2.	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1,211	2,180	0,340	0,590
1.6.	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно (0,4 кВ)	14,699	8,218	0,561	0,24
1.7.	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (0,4 кВ)	28,283	33,768	6,632	6,619
1.8.	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (10)	8,290	7,282	2,364	2,374
2	Строительство кабельных линий	1,544	1,380	1,359	0,828
2.1.	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, (6/10 кВ)	0,150	0,000		
2.2.	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, (6/10 кВ)	0,129	0,115		
2.4.	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель (6/10 кВ)	1,265	1,265	0,260	0,260
2.5.	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля (0,4кВ и ниже)			0,515	0,513
2.6.	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля (1-20кВ)			0,055	0,055
2.7.	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель (1-20кВ)			0,529	

№ п/п	Показатели	технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно		технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	
		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	
		ПАО Россети Томск (уточненное предложение от 13.11.2024 №09/1197)	эксперты	ПАО Россети Томск (уточненное предложение от 13.11.2024 №09/1197)	эксперты
3	Строительство пунктов секционирования	10,00	10,00	10,00	10,00
3.1.	Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток от 250 до 500 А (РЛКВ)	9,00	9,00	10,00	10,00
3.2.	Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток от 500 до 1000 А (РЛКВ)	1,00	1,00		
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	3 475,41	2 799,30	6 562,08	6 171,48
4.1.	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно Столбового/мачтового типа (m = 1) 0,4	302,25	279,00		
4.2.	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно (l=2) Столбового/мачтового типа (m = 1) 10/0,4 кВ	287,37	310,62	117,18	117,18
4.3.	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно (l=2) Шкафного или киоскового типа (m = 2) 10/0,4 кВ	337,59	396,18	279,00	279,00
4.4.	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно (l=3) Шкафного или киоскового типа (m = 2) 10/0,4 кВ	1 590,30	1 441,50	3 115,50	2 966,70
4.5.	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно (l=4) Шкафного или киоскового типа (m = 2) 10/0,4	372,00	372,00	1 116,00	1 488,00
4.6.	Однотрансформаторные, мощностью от 400 до 630 кВА включительно (l=4) Шкафного или киоскового типа (m = 2) 10/0,4	585,90	0,00	1 171,80	1 171,80
4.7.	Двухтрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно (l=3) Шкафного или киоскового типа (m = 2)			762,60	148,80
5	Системы учета розничного рынка электроэнергии	895,00	1 142,00	61,00	89,00
5.1.	Однофазный (j = 1) Прямого включения (k = 1)	194,00	257,00		
5.2.	Трехфазный (j = 2) Прямого включения (k = 1)	699,00	885,00	26,00	54,00
5.3.	Трехфазный (j = 3) Полукошвенного включения (k = 1)	1,00	0,00	27,00	26,00

№ п/п	Показатели	технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно		технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	
		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	
		ПАО Россети Томск (уточненное предложение от 13.11.2024 №09/1197)	эксперты	ПАО Россети Томск (уточненное предложение от 13.11.2024 №09/1197)	эксперты
5.4.	Трехфазный (j = 4) Косвенного включения (k = 1)	1,00	0,00	8,00	9,00

По результатам деятельности ПАО «Россети Томск» за 2020-2022 гг. сумма, подлежащая исключению из состава НВВ ПАО «Россети Томск» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, не учтенная при тарифном регулировании в 2022 – 2024 гг., составляет 57 404,26 тыс. руб.

Экспертами принято решение учесть в НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «Россети Томск» за период 2020 -2022 гг. с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в виде исключения из НВВ в размере 61 569,39 тыс. руб.

Таблица 7

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ПАО «Россети Томск»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды регулирования (без учета ИПЦ)	учтено в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2020	42 149,62	42 149,62		58 041,86
2021	5 117,12	5 117,12		7 046,50
2022	-104 671,00	-104 671,00		-126 657,75
2023	131 370,12	131 370,12		150 108,75
Итого:	73 965,86	73 965,86	0,00	88 539,36

На 2025 год сумма расчетной предпринимательской прибыли определена в размере 5% необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 436 093,09 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	Предложение по корректировке на 2025 год	
					ПАО «Россети Томск»	Экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет коэффициента индексации					
1.1.	индекс потребительских цен (ИПЦ)		4,70%	4,00%	5,80%	5,80%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.3.	количество активов, всего	у.е.	70 190,89	70 190,89	85 334,93	71 350,29

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	Предложение по корректировке на 2025 год	
					ПАО «Россети Томск»	Экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1.4.	индекс изменения количества активов	-	-	-	0,2085	0,0105
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	итого коэффициент индексации	-	1,0365	1,0365	1,2112	1,0557
2.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 036 922,54	2 097 215,45	2 537 427,31	2 211 493,03
3	Расчет неподконтрольных расходов					
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 137 743,65	2 137 743,65	2 788 108,85	2 789 891,39
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	5 565,46	5 597,95	45 770,46	39 282,36
3.4.	Налоги	тыс. руб.	71 337,18	63 319,39	106 471,85	57 602,77
3.5.	Страховые взносы	тыс. руб.	426 010,17	438 620,07	536 054,38	462 520,54
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 975,50	0,00	78 524,38	39 253,41
3.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	94 476,43	77 874,35
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	372 312,09	184 847,44
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	432 477,33	391 565,85	653 500,07	585 891,12
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	249 770,94	168 730,45
3.11.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 075 109,29	3 036 846,90	4 924 989,45	4 405 893,84
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	0,00	0,00	365 133,78	88 539,36
5	НВВ на содержание	тыс. руб.	5 112 031,83	5 134 062,35	7 827 550,54	6 705 926,23
6	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	355 051,89	369 253,96	502 194,56	436 093,09
7	НВВ всего	тыс. руб.	5 467 083,72	5 503 316,32	8 329 745,19	7 142 019,32

Отклонение расходов, принимаемых экспертами от расходов по данным ПАО «Россети Томск» обусловлено тем, что экспертами 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.

Эксперты:

Председатель комитета регулирования
естественных монополий



Тоцкая Ксения Павловна